

**REPÚBLICA BOLIVARIANA DE VENEZUELA
MINISTERIO DEL PODER POPULAR DE PETRÓLEO Y
MINERÍA**



MEMORIA 2015

CARACAS 2016

**REPÚBLICA BOLIVARIANA DE VENEZUELA
MINISTERIO DEL PODER POPULAR DE PETRÓLEO Y MINERÍA
DESPACHO DEL MINISTRO
OFICINA DE PLANIFICACIÓN ESTRATÉGICA**

Edificio PETRÓLEOS DE VENEZUELA, Torre Oeste,
Av. Libertador con Av. Empalme, Urb. La Campiña,
Parroquia El Recreo, Caracas, Distrito Capital -Venezuela
Telfs. 0212-708.7182/7183
Fax. 0212-708.7668/7669

Oficina de Asuntos Públicos y Relaciones Interinstitucionales

Edificio PETRÓLEOS DE VENEZUELA, Torre Oeste,
Piso 2, Av. Libertador con Av. Empalme, Urb. La Campiña,
Parroquia El Recreo, Caracas, Distrito Capital -Venezuela
Telfs. 0212-708.7033/7001/7276
Fax. 0212-708.7032

Oficina de Planificación y Presupuesto

Edificio PETRÓLEOS DE VENEZUELA, Torre Oeste,
Piso 9, Av. Libertador con Av. Empalme, Urb. La Campiña,
Parroquia El Recreo, Caracas, Distrito Capital -Venezuela
Telfs. 0212-708.7953
Fax. 0212-708.7097

Venezuela, Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería
Memoria que el Ministro del Poder Popular de Petróleo y Minería
Presenta a la Asamblea Nacional en sus Sesiones del 2016
Venezuela, Ministerio de Poder Popular de Petróleo y Minería
Caracas, El Ministerio 2015

Depósito Legal: pp-pp-77-0113
ISSN: 1856-5131

REPÚBLICA BOLIVARIANA DE VENEZUELA
MINISTERIO DEL PODER POPULAR DE
PETRÓLEO Y MINERÍA



MEMORIA 2015

QUE EL
MINISTRO DEL PODER POPULAR DE
PETRÓLEO Y MINERÍA
Presenta a la
ASAMBLEA NACIONAL

CARACAS, 2016

REPÚBLICA BOLIVARIANA DE VENEZUELA

DIRECTORIO MINISTERIO DEL PODER POPULAR DE PETRÓLEO Y MINERÍA

EULOGIO DEL PINO
Ministro

ÁNGEL GONZÁLEZ SALTRÓN
Viceministro de Hidrocarburos

MAURICIO HERRERA
Viceministro de Refinación y
Petroquímica

Viceministro de Petróleo y Minería

IVAN ORELLANA
Oficina de la Gobernación de la
Organización de Países Exportadores
de Petróleo (OPEP)

CARLOS RAMÓN BRETT
Director General de la Oficina
Estratégica de Seguimiento y
Evaluación de Políticas Públicas

MIGUEL CLEMENTE LIMONGI
Director General de la Oficina de
Auditoría Interna (E)

FEDERICO RIVAS
Director General de la Oficina de
Consultoría Jurídica (E)

RADAMÉS GÓMEZ
Director General de la Oficina de
Integración y Asuntos Internacionales
(E)

RICHARD LOZADA
Viceministro de Minas

JOSE GREGORIO PRIETO
Viceministro de Gas

NIXTEXA C. RODRÍGUEZ D.
Directora General del Despacho
(E)

FRANCIS SOTO
Oficina de Atención Ciudadana
(E)

JOSE MIGUEL RUÍZ
Director General de la Oficina de
Planificación y Presupuesto (E)

NANCY G. LÓPEZ DE GARCÍA
Directora General de la Oficina
de Tecnologías de la Información
y Comunicación

ALEJANDRA BASTIDAS
Directora General de la Oficina
de Gestión Comunicacional (E)

RAFAEL SALAZAR
Director General de la Oficina de
Gestión Humana (E)

GABRIELA ZANELLA
Directora de Administración (E)

JUSTINO RAFAEL SALAZAR
Director General de la Oficina de
Gestión Administrativa (E)

JOSÉ HUMBERTO SÁNCHEZ
Director General de Exploración y
Producción de Hidrocarburos (E)

CINDY RONDÓN
Directora de Producción y
Conservación de Petróleo (E)

MARIA EUGENIA NOROÑO
Directora General de Petroquímica

GUILLERMO BLANCO
Director General de Mercado Interno
(E)

ALBA JACQUELIN CASTILLO
Directora General de
Desarrollo y Economía Minera (E)

JUSEN EL JARAMANI FAHED
Director General de Administración de
Recursos Mineros

GUILLERMO SOUTO GARCÍA
Director General de Economía del
Gas (E)

LUIS ENRIQUE CHÁVEZ
Director de Servicios y Logística
(E)

JOSÉ DELGADO SALAZAR
Director General del Servicio
Autónomo de Metrología de
Hidrocarburos (E)

ALFREDO CALDERÓN
Director General de la Oficina
para la Determinación de los
Precios de Crudo de Exportación
(E)

LUIS SARLI
Director General de Regalías e
Impuestos de Hidrocarburos

WANDA COLMENARES
Directora de Exploración,
Reserva y Tierras (E)

ROBERTO DELGADO
Director General de Refinación
(E)

ROBERT GRAFFE
Director General de Banco de
Datos de Petróleo y Minería (E)

JOSÉ C. ALGOMEDA PÉREZ
Director General de Ingresos
Fiscales Mineros (E)

MARUEN AISSAMI EL
JARMAKANI
Director General para el
Desarrollo del
Gas Natural (E)

RODRIGO LEONEL BELLO
Director General de
Administración y Gestión de los
Hidrocarburos Gaseosos (E)

NIVEL REGIONAL
MINISTERIO DEL PODER POPULAR DE PETRÓLEO Y MINERÍA

ALCIDES MARQUEZ
Director Regional Maracaibo

PILAR FRANCO
Directora Regional Bolívar

NELSON MARTÍNEZ
Director Regional Cumaná

DANNY GASCÓN
Director Regional Falcón

PEDRO GUZMÁN
Director Regional Barcelona

ANGEL CONTRERAS
Director Regional Maturín

ALEK GRANDA
Director Regional Barinas

EUDI ALCALA
Director Regional Zona Central

JUAN BRAVO
Director Regional Faja de
Orinoco

JHONNY LÓPEZ
Inspectoría Técnica Regional
Región Guayana

LECXIDA RIAL
Inspectoría Técnica Regional
Maracay

AURORA RODRÍGUEZ
Inspectoría Técnica Regional
Región Maracaibo

ROSELIA SÁNCHEZ
Inspectoría Técnica Regional
San Cristóbal

MAGDA JOSEFINA GRATEROL R
Inspectoría Técnica Regional
Región Nor-Oriental e Insular

**ORGANISMOS ADSCRITOS
MINISTERIO DEL PODER POPULAR DE PETRÓLEO Y MINERÍA**

MILFRED BATISTA
Presidenta de la Fundación Oro Negro

MILFRED BATISTA
Presidenta de la Fundación
Guardería Infantil "La Alquitrana"

EULOGIO DEL PINO
Presidente de Petróleos de
Venezuela, S.A. (PDVSA)

ORLANDO ORTEGANO
Presidente de la Fundación
Misión Ribas

JORGE LUÍS SÁNCHEZ
Presidente del Ente Nacional del Gas
(ENAGAS)

CARLOS CASTILLO
Presidente de Desarrollos
Urbanos de la Costa Oriental del
Lago, S.A. (DUCOLSA)

JUANCARLO DEPABLOS
Presidente de Petroquímica de
Venezuela, S.A. (PEQUIVEN)

DÁMASO MENDOZA
Presidente de la Fundación Misión
Piar

ANGEL ESTEBAN ORTIZ
Presidente Instituto Nacional
de Canalizaciones (INC).

JOSÉ MUÑOZ OSPINO
Presidente CVG Técnica Minera
C.A. (CVG TECMIN).

MARCOS CASTRO
Presidente de Compañía General de
Minería de Venezuela, C.A.
(CVG MINERVEN)

LUCIA BARBOZA
Presidenta Instituto Nacional de
Geología y Minería (INGEOMIN).

EPS Minera Nacional, C.A.

Empresas Filiales de PDVSA

EULOGIO DEL PINO
PDVSA Petróleo, S.A.

EULOGIO DEL PINO
Corporación Venezolana de
Petróleo S.A. (CVP)

JESÚS LUONGO
PDV Marina, S.A.

ANTÓN CASTILLO
PDVSA Gas, S.A.

WILFREDO BRICEÑO
Intevep, S.A.

MARY PEMJEAN
PDVSA TV, S.A.

MIGUEL TARAZONA
PDVSA América, S.A

PHILLIPS GÓMEZ
PDVSA Desarrollos Urbanos, S.A

FRANCISCO JIMENEZ
Bariven, S.A.

HUMBERTO LAURENS VERA
PDVSA Agrícola, S.A.

GUSTAVO RAMOS
PDVSA Gas Comunal, S.A.

ERLING PERKINS ROJAS
PDVSA Industrial, S.A.

WILFREDO BRICEÑO
PDVSA Servicios, S.A.

YGOR MARTÍNEZ
PDVSA Ingeniería y Construcción,
S.A.

HECTOR PERNIA
PDVSA Naval, S.A.

BERNARDO ALVAREZ
PDV Caribe, S.A.

Principales Filiales de PEQUIVEN

JOSÉ LUIS PÉREZ
Corporación Americana
de Resinas, C.A. (CORAMER)

WILFREDO NAVARRO
Productores de Alcoholes
Hidratados, C.A. (PRALCA)

GIORGIO PRATA
SUPERMETANOL C.A.

ALFREDO GONZÁLEZ
Química VENOCO, C.A.

JORGE L. PERDOMO A.
Fertilizantes Nitrogenados de
Venezuela FERTINITRO C.E.C.

FERNANDO GUARESCHI
Productora de Sal PRODUSAL C.A.

JESUS MORA MARÍN
Metanol de Oriente METOR, S.A.

HERMES CHACÍN
Polipropileno de Venezuela
PROPILVEN S.A.

JOSÉ D. BRIÑEZ M.
Poliolefinas Internacionales
C.A. POLINTER

JOSÉ N. MARÍN U.
TRIPOLIVEN C.A.

JOSÉ FUENTES
Propileno de Falcón
PROFALCA C.A.

FRANCISCO MEJÍAS
PETROCASAS, S.A.

**MINISTERIO DEL PODER POPULAR DE PETRÓLEO Y MINERÍA
MEMORIA AÑO 2015**

TABLA DE CONTENIDO

Página N°

Abreviaturas y Símbolos

Lista de Siglas

Glosario

EXPOSICIÓN GENERAL

CAPÍTULO I

MARCO NORMATIVO INSTITUCIONAL

- Denominación del Órgano 02
- Misión 02
- Competencia 02
- Estructura organizativa 03
- Marco Normativo 05
- Organismos Adscritos 09

CAPÍTULO II

LOGROS DE LA INSTITUCIÓN 12

CAPÍTULO III

LÍNEAS DE ACCIÓN 32

CAPÍTULO IV

PROYECTOS EJECUTADOS 40

CAPÍTULO V

OBSTACULOS 428

CAPÍTULO VI

LÍNEAS Y PLANES DE ACCIÓN PARA EL AÑO 2015 430

CAPÍTULO VII

NIVEL DESCENTRALIZADO (ORGANISMOS ADSCRITOS)

**1. ORGANOS DESCONCENTRADOS
ENTE NACIONAL DEL GAS (ENAGAS) 441**

- 1. Marco Normativo Institucional 443
 - Naturaleza Jurídica 443
 - Régimen Jurídico Aplicable 443
 - Denominación del Órgano 443
 - Misión 444

TABLA DE CONTENIDO (CONTINUACIÓN)

	Página N°
• Competencia	444
• Estructura Organizativa	444
2. Líneas de Acción	445
3. Logros de la Institución	447
4. Proyectos Ejecutados	449
5. Obstáculos	451
6. Recursos Transferidos	452
7. Ingresos Devengados	452
8. Líneas de acción año 2016	452
SERVICIO AUTÓNOMO DE METROLOGÍA DE HIDROCARBUROS (SAMH)	456
1. Marco Normativo Institucional	458
• Naturaleza Jurídica	458
• Régimen Jurídico Aplicable	458
• Denominación del Órgano	459
• Misión	459
• Competencia	459
• Estructura Organizativa	461
2. Líneas de Acción	462
3. Logros de la Institución	464
4. Proyectos Ejecutados	470
5. Obstáculos	473
6. Recursos Transferidos	474
7. Ingresos Devengados	474
2. FUNDACIONES	
FUNDACIÓN ORO NEGRO	478
1. Marco Normativo Institucional	480
• Naturaleza Jurídica	480
• Régimen Jurídico Aplicable	480
• Denominación del Órgano	481
• Misión	481
• Competencia	482
• Estructura Organizativa	483
2. Líneas de Acción	483
3. Logros de la Institución	487
4. Proyectos Ejecutados	489
5. Recursos Transferidos	496
6. Ingresos Devengados	496

**TABLA DE CONTENIDO
(CONTINUACIÓN)**

	Página N°
7. Líneas de acción año 2016	496
FUNDACIÓN GUARDERÍA INFANTIL “LA ALQUITRANA”	498
1. Marco Normativo Institucional	500
• Naturaleza Jurídica	500
• Régimen Jurídico Aplicable	500
• Denominación del Órgano	501
• Misión	501
• Competencia	501
• Estructura Organizativa	502
2. Líneas de Acción	504
3. Logros de la Institución	505
4. Proyectos Ejecutados	506
5. Líneas de acción año 2016	508
FUNDACIÓN MISIÓN RIBAS	509
1. Marco Normativo Institucional	511
• Naturaleza Jurídica	511
• Régimen Jurídico Aplicable	512
• Denominación del Órgano	512
• Misión	512
• Competencia	512
• Estructura Organizativa	513
2. Líneas de Acción	514
3. Logros de la Institución	515
4. Proyectos Ejecutados	518
5. Ingresos Devengados	518
6. Líneas de acción año 2016	520
FUNDACIÓN MISIÓN PIAR	521
1. Marco Normativo Institucional	523
• Denominación y Naturaleza	523
• Resumen Historial	525
• Misión	527
• Visión	527
• Competencia	528
• Estructura Organizativa	529
• Marco Normativo	530
• Relación con los Órganos Desconcentrados	532

TABLA DE CONTENIDO (CONTINUACIÓN)

	Página N°
2. Líneas de Acción	536
3. Logros de la Institución	540
4. Obstáculos	544
5. Líneas de acción año 2016	545
3. INSTITUTOS AUTÓNOMOS	
INSTITUTO NACIONAL DE CANALIZACIONES (INC)	550
1. Marco Normativo Institucional	552
• Naturaleza Jurídica	552
• Régimen Jurídico Aplicable	552
• Denominación del Órgano	553
• Misión	553
• Competencia	553
• Estructura Organizativa	556
2. Líneas de Acción	556
3. Logros de la Institución	558
4. Obstáculos	567
5. Recursos Transferidos	568
6. Ingresos Devengados	568
7. Líneas de acción año 2016	569
INSTITUTO NACIONAL DE GEOLOGÍA Y MINERÍA (INGEOMIN)	570
1. Marco Normativo Institucional	572
• Misión	572
• Visión	573
• Objetivos estratégicos	573
• Política Institucional	574
• Estrategias	574
• Estructura Organizativa	576
2. Líneas de Acción	585
3. Logros de la Institución	587
4. Proyectos Ejecutados	590
5. Obstáculos	592
6. Líneas de acción año 2016	593
4. EMPRESAS	
PETRÓLEOS DE VENEZUELA, S.A. (PDVSA)	595
1. Marco Normativo Institucional	597

**TABLA DE CONTENIDO
(CONTINUACIÓN)**

Página N°

• Denominación de PDVSA	597
• Misión Institucional	598
• Breve Descripción de las Competencias	599
• Estructura Organizativa	601
2. Lineamientos Estratégicos 2015	603
3. Resultados Operacionales y Comerciales	625
4. Logros más Resaltantes	649
5. Obstáculos	688
6. Líneas de acción año 2016	690
PETROQUÍMICA DE VENEZUELA, S.A. (PEQUIVEN)	695
1. Marco Normativo Institucional	697
• Naturaleza Jurídica	697
• Régimen Jurídico Aplicable	697
• Denominación del Órgano	698
• Misión	698
• Competencia	698
• Estructura Organizativa	700
2. Líneas de Acción	701
3. Logros de la Institución	720
4. Proyectos Ejecutados	721
5. Obstáculos	728
6. Recursos Transferidos	729
7. Ingresos Devengados	730
8. Líneas de acción año 2015	730
DESARROLLOS URBANOS, S.A. (DUCOLSA)	737
1. Marco Normativo Institucional	739
• Naturaleza Jurídica	739
• Régimen Jurídico Aplicable	739
• Denominación del Órgano	739
• Misión	740
• Competencia	740
• Estructura Organizativa	741
2. Líneas de Acción	743
3. Logros de la Institución	744
4. Proyectos Ejecutados	746
5. Obstáculos	758
6. Recursos Transferidos	759
7. Líneas de acción año 2016	759

TABLA DE CONTENIDO (CONTINUACIÓN)

Página N°

COMPAÑÍA GENERAL DE MINERÍA DE VENEZUELA, C.A. (CVG MINERVEN)	768
1. Marco Normativo Institucional	770
• Denominación Institucional	770
• Misión Institucional	770
• Competencias Institucionales	770
• Estructura Organizativa	771
• Marco Normativo	771
• Marco Normativo Aplicable	772
2. Líneas de Acción	772
3. Logros de la Institución	774
4. Proyectos Ejecutados	781
5. Obstáculos	785
6. Líneas de acción año 2016	786
 CVG TÉCNICA MINERA C.A (CVG TECMIN)	 788
1. Marco Normativo Institucional	790
• Naturaleza Jurídica	790
• Régimen Jurídico Aplicable	790
• Denominación del Órgano	790
• Misión	791
• Competencia	791
• Estructura Organizativa	792
2. Líneas de Acción	792
3. Logros de la Institución	794
4. Proyectos Ejecutados	798
5. Recursos Transferidos	800
6. Ingresos Devengados	801
7. Obstáculos	802
8. Líneas de acción año 2016	803
 EPS MINERA NACIONAL, C.A.	 807
1. Marco Normativo Institucional	809
• Naturaleza Jurídica	809
• Régimen Jurídico Aplicable	810
• Denominación del Órgano	810
• Misión	810
• Competencia	811

**TABLA DE CONTENIDO
(CONTINUACIÓN)**

	Página N°
• Estructura Organizativa	811
2. Líneas de Acción	812
3. Logros de la Institución	812
4. Recursos Transferidos	813
5. Proyectos Ejecutados	814
6. Obstáculos	817
7. Líneas de acción año 2015	818
ANEXOS	
Anexo Legal	821
Anexo Estadístico	828

Lista de Siglas

AIT	Automatización, Informática y Telecomunicaciones
ALBA	Alternativa Bolivariana para los Pueblos de Nuestra América
API	American Petroleum Institute (Instituto Americano de Petróleo)
ASP	Alcali - Surfactante - Polímero
BCV	Banco Central de Venezuela
BD	Barriles Día
BPC	Billón de Pie Cúbico Estándar
BPCN	Billón de Pie Cúbico Normal
Bs.	Bolívares
BTX	Benceno, Tolueno y Xileno
CAIMTA	C.A. Industria Mineras del Estado Táchira
CDI	Centro de Diagnóstico Integral
CIC	Carbón en Columna
CIER	Comisión de Integración Energética Regional
CIGMA	Complejo Industrial Gran Mariscal de Ayacucho
CIJAA	Complejo Industrial José Antonio Anzoátegui

CIMLA	Complejo Industrial Maderero Libertadores de América
CITGO	CITGO Petroleum Corporation (Corporación Petrolera CITGO)
CO₂	Dióxido de Carbono
COD	Centro de Operaciones de Distribución
COIPPDEMINA	Comisión Permanente Interinstitucional y del Poder Popular para el Desarrollo de la Minería no Metálica del estado Táchira
COLM	Costa Oriental del Lago de Maracaibo
CPAM	Complejo Petroquímico Ana María Campos
CPM	Complejo Petroquímico Morón
COMPRODEPROIN	Comisión Presidencial para el Desarrollo de la Minería Lícita en la Región Guayana
CRP	Centro de Refinación de Paraguaná
CVG MINERVEN	Compañía General de Minería de Venezuela, S.A.
CVG TECMIN	CVG Técnica Minera C.A.
CVP	Corporación Venezolana de Petróleo
DCU	Unidad de Coque Retardado
DRU	Unidad Recuperadora de Diluyente
DUCOLSA	Desarrollos Urbanos de la Costa Oriental del Lago, S.A.
E/S	Estación de Servicio

ECM	Empresa de Capital Mixto
EDA	Estudios de Adquisición de Datos
ESP	Estudios del Sistema Petrolífero
EE.UU.	Estados Unidos de América
ENAGAS	Ente Nacional del Gas
EPS	Empresas de Producción Social
EPSDC	Empresa de Propiedad Social Directa Comunal
EyP	Exploración y Producción
FANCO	Fondo del Ahorro Nacional de la Clase Obrera
FONDEN	Fondo de Desarrollo Nacional
FONDESPA	Fondo para el Desarrollo Económico y Social del País
GLP	Gas Licuado de Petróleo
GNV	Gas Natural Vehicular
GMVV	Gran Misión Vivienda Venezuela
Ha	Hectárea
Has	Hectáreas
ICO	Gasoducto de Interconexión Centro Occidente
INC	Instituto Nacional de Canalizaciones
INE	Instituto Nacional de Estadística
INGEOMIN	Instituto Nacional de Geología y Minería

INTEVEP	Instituto de Tecnología Venezolana para el Petróleo
INTTT	Instituto Nacional de Tránsito y Transporte Terrestre
IVIC	Instituto Venezolano de Investigaciones Científicas
Km	Kilómetros
Km²	Kilómetros Cuadrados
LGN	Líquidos del Gas Natural
LOCGRSNCF	Ley Orgánica de la Contraloría General de la República y del Sistema Nacional de Control Fiscal
MBD	Miles de Barriles Día
MBPED	Miles de Barriles de Petróleo Equivalentes por día
MDE	Memorando de Entendimiento
MERCOSUR	Mercado Común del Sur
METOR	Metanol de Oriente, S.A.
MMBN	Millones de Barriles Normal
MMPCD	Millones de Pie Cúbico Día
MMPCN	Millones de Pie Cúbico Normales
MMMPC	Miles de Millones de Pie Cúbico Estándar
MMPCED	Millones de Pie Cúbico Estándar Día
MMTPA	Millones de Toneladas por Año

MMUS\$	Millones de Dólares Estadounidenses
MMMB	Miles de Millones de Barriles
MBs	Miles de Bolívares
MMBs	Millones de Bolívares
MMMBs	Miles de Millones de Bolívares
MMHa	Millones de Hectáreas
MMMPC	Miles de Millones de Pie Cúbico
MMTA	Millón de Tonelada Anual
MPPA	Ministerio del Poder Popular para el Ambiente
MPPPM	Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería
MTBE	Metil-Terbutil-Eter
MTMA	Miles de Toneladas Métricas Anuales
MVC	Monocloruro de Vinilo
MW	Mega Watts
m³	Metro cúbico
OPEP	Organización de Países Exportadores de Petróleo
PAGMI	Planta de Adecuación de Gas al Mercado Interno
PCP	Prevención y Control de Pérdidas
PDVSA	Petróleos de Venezuela, S.A.
PEQUIVEN	Petroquímica de Venezuela, S.A.

PET	Polietilenteraftalato
PETROCARABOBO	Empresa Mixta Petrolera Carabobo
PETROINDEPENDENCIA	Empresa Mixta Petrolera Independencia
PETROMACAREO	Empresa Mixta Petrolera Macareo
PETROMIRANDA	Empresa Mixta Petrolera Miranda
PEP/PDD	Proyectos de evaluación y de Delineación
PGO	Proyecto de Generación de Oportunidades
PGP	Plan de Generación de Prospectos
POA	Plan Operativo Anual
P/S	Planta de suministro
PVC	Policloruro de Vinilo
RA/RC	Reacondicionamiento y Recompletación
REFIDOMSA	Refinería Dominicana de Petróleo, S.A.
RR.HH.	Recursos Humanos
SAMH	Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos
SECOI	Subcomité de Estadísticas de Construcción de Obras e Infraestructura
SENCAMER	Servicio Autónomo Nacional de Normalización, Calidad, Metrología y Reglamentos Técnicos
SENIAT	Servicio Nacional Integrado de Administración Aduanera y Tributaria
SICAD I	Sistema Complementario de Administración de Divisas I

SICAD II	Sistema Complementario de Administración de Divisas II
SIDECO	Sistema de Conversión del ALBA
SIG	Sistema de Información Geográfica
SRI	Salas de Rehabilitación Integral
SUNAI	Superintendencia Nacional de Auditoría Interna
SUVI	Sustitución de Rancho por Vivienda
SINORGAS	Sistema Nororiental de Gas G/J José Francisco Bermúdez
TIC	Tecnología de Información y Comunicaciones
TIT	Tecnología de Información y Telecomunicaciones
TM	Toneladas Métricas
TSE	Tratado de Seguridad Energética
UNASUR	Unión de Naciones Suramericanas
VAN	Valor Agregado Nacional
ZEP	Zona Económica de Petrocaribe

Glosario de Términos

Butano:

Hidrocarburo que consiste de cuatro átomos de carbono y diez átomos de hidrógeno.

Cesta OPEP:

Cotización del precio de referencia del barril petrolero para los distintos crudos que convergen en la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP).

Cesta Venezolana de Exportación:

Cotización del precio de la cesta de crudos y productos venezolanos en el mercado internacional.

Etano:

Hidrocarburo que consiste de dos átomos de carbono y seis átomos de hidrógeno.

Etileno:

Gas incoloro que se obtiene principalmente a partir del gas natural.

Exploración:

Conjunto de operaciones para la búsqueda de hidrocarburos y minerales, mediante la utilización de diversas técnicas geológicas, geofísicas, geoquímicas.

Faja Petrolífera del Orinoco Comandante Hugo Chávez:

Es la fuente de reservas de hidrocarburos líquidos más grande del mundo y se encuentra ubicada al sur de los estados Guárico, Anzoátegui y Monagas.

Fertilizantes:

Cualquier sustancia orgánica o inorgánica, natural o sintética que aporta a las plantas elementos nutritivos indispensables para su desarrollo vegetativo normal.

Gas Asociado:

Gas natural que se produce junto al petróleo.

Gas Licuado de Petróleo:

Mezcla líquida a presión, constituida principalmente por propano y butano, en proporciones variables. El gas licuado de petróleo puede obtenerse tanto de la refinación del petróleo como del fraccionamiento del gas natural y se utiliza como combustible doméstico, comercial e industrial y como materia prima en la industria petroquímica.

Gas Natural:

Mezcla de hidrocarburos naturales, que se encuentra en estado gaseoso, por si solo o asociado al petróleo, que permanece así a condiciones normales de presión y temperatura.

Gas Natural Vehicular:

Gas metano comprimido para uso exclusivo en motores de combustión interna.

Gas no Asociado:

Gas natural que se obtiene de pozos gasíferos.

Gasoducto:

Tubería para el transporte de gas natural a alta presión y grandes distancias.

Hidrocarburos:

Compuestos químicos orgánicos formados únicamente de hidrógeno y carbono.

Industria Petroquímica:

Industria dedicada a obtener derivados químicos del gas natural y de las corrientes de refinación de petróleo.

INTESURF™:

Tecnología que permite mejorar las condiciones de flujo y de productividad actuando como estimulador de pozos

INTCRAQ®:

Tecnología para craqueo catalítico de nafta, la misma convertirá corrientes excedentarias de bajo valor comercial y difícil colocación en los mercados convencionales en insumos petroquímicos de alto valor y componentes de gasolina de alto octanaje.

Metano:

Principal constituyente del gas natural, hidrocarburo gaseoso de la serie parafínica, en un rango amplio de presión y temperatura.

Mina:

Conjunto de instalaciones usadas para la exploración subterránea o a cielo abierto de un depósito o yacimiento.

Mineral:

En geología, estructuras cristalinas derivadas de procesos inorgánicos naturales, de composición química sencilla o extensa y propiedades físicas definidas y determinada estructura molecular.

Molécula:

Conjunto de átomos iguales o diferentes, unidos mediante enlaces químicos.

NPK:

Es un fertilizante producto de la mezcla en distintas proporciones de Nitrógeno (N), Fósforo (P) y Potasio (K).

Oleoducto:

Tubería para transportar petróleo a cortas y largas distancias.

Olefinas:

Hidrocarburo de la serie del etileno, no saturado, de enlace abierto.

Petróleo:

Líquido natural inflamable, formado por una mezcla de hidrocarburos.

Petroquímica:

Relativo a la industria que utiliza corrientes de refinación de petróleo o el gas natural como materias primas para la obtención de productos químicos.

Policloruro de Vinilo:

Polímero obtenido de dos materias primas naturales cloruro de sodio o sal común (NaCl) (57%) y corrientes de refinación o gas natural (43%).

Poliducto:

Tuberías para transportar productos refinados o petroquímicos desde las plantas a los centros de distribución y mercado o embarque.

Polietileno:

Polímero formado por la unión de moléculas de etileno. Es uno de los plásticos más importantes.

Propano:

Hidrocarburo que contiene tres átomos de carbono y ocho de hidrógeno.

Propileno:

Gas inflamable, incoloro que se obtiene a partir del propano y de derivados del petróleo.

Refinación:

Conjunto de procesos industriales empleados para transformar los petróleos crudos en productos derivados; nafta, gasolina, gas-oil, querosene, solventes, lubricantes, asfalto, etc.

Refinería:

Complejo de instalaciones en el que el petróleo crudo se separa en fracciones ligeras y pesadas, las cuales se convierten en productos aprovechables o insumos.

Regalías:

Remuneración que corresponde al propietario del recurso natural, quien por tal carácter posee el derecho a recibir un pago por su propiedad. Dicho recurso natural puede ser el petróleo, o minerales de cualquier índole, o la tierra o naturaleza en su sentido más amplio. No debe considerarse como un impuesto, aun cuando el propietario del recurso sea el Estado. Consiste en un porcentaje de la producción bruta. En la Ley Venezolana la tasa usual de regalía es de 30%.

Reservas de Hidrocarburos:

Volúmenes de hidrocarburos líquidos o gaseosos existentes en el subsuelo y que han sido objeto de evaluación. Se refiere a un banco de recursos naturales como gas natural, líquidos, petróleo y carbón.

Reservas Probadas:

Son los volúmenes de hidrocarburos estimados con razonable certeza y recuperables de yacimientos conocidos, de acuerdo con la información geológica y de ingeniería disponible, y bajo condiciones operacionales, económicas y regulaciones gubernamentales prevalecientes.

Yacimiento: Lugar en el que se encuentran de forma natural los minerales, rocas o fósiles, especialmente cuando pueden ser objeto de explotación.

EXPOSICIÓN GENERAL

Ciudadano Presidente, Miembros de la Asamblea Nacional de la República Bolivariana de Venezuela, Representantes de los Poderes Públicos

Tengo el honor de presentar ante ustedes la gestión del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería y de sus Entes y Empresas Adscritas, correspondiente al Ejercicio Fiscal 2015, de conformidad con lo establecido en el artículo 244 de la Constitución de la República Bolivariana de Venezuela; en los artículos N° 77, 78, 80 y 81 de la Ley Orgánica de la Administración Pública, oficializada en la G.O. Ext N° 5.890 de fecha 31/07/2008, cumpliendo con lo establecido en Resolución N° 003, mediante la cual se regula la formación de la memoria anual de los órganos de la administración pública central, de fecha 11/01/2007, publicada en la G.O. N° 38.605 de 16/01/2007.

En este sentido, hago formal entrega del documento de la **Memoria del año 2015**; el cual contiene la presentación de nuestros logros y resultados más relevantes obtenidos durante ese año, en el marco de los lineamientos establecidos por el Ejecutivo Nacional, contemplados en el Plan de la Patria, Segundo Plan Socialista de Desarrollo Económico y Social de la Nación 2013 – 2019.

A fin de presentar la gestión del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería durante el año 2015, señalo a continuación los siguientes resultados obtenidos:

SECTOR HIDROCARBUROS

Situación General del Sector

El sector de hidrocarburos contribuyó con el desarrollo económico y social de la Nación, fortaleció el ejercicio soberano del Estado sobre la explotación, control y administración de los hidrocarburos, mediante la consolidación del sistema fiscal e impositivo, gracias a la recaudación de las regalías e impuestos petroleros de forma oportuna y eficiente por parte del Fisco Nacional.

La dinámica del mercado internacional durante 2015 se caracterizó por un amplio suministro de petróleo dado el aumento de la producción de Países NO - OPEP, como las arenas bituminosas en Canadá y crudo no convencional en Norteamérica; la débil demanda en Europa, la crisis financiera en Asia y el fortalecimiento del dólar. Estas condiciones, aunadas a la liquidación de posiciones en los mercados financieros, mantienen una pronunciada caída de los principales marcadores de crudo desde mediados de junio de 2014, resultando en promedio año, la Cesta OPEP en 49,49 \$/barril, con tendencia a la baja, y la Cesta Venezuela en 44,7 \$/barril con la misma tendencia.

Ingreso Fiscal

En el ejercicio soberano del Estado sobre la explotación, control y administración de los hidrocarburos, con el impulso de las actividades primarias, que permite la implementación de políticas para la consolidación de la optimización y aseguramiento de la liquidación oportuna y justa de las regalías, impuestos, contribuciones y otros tributos, ha incrementado las obligaciones de pago de las mismas al sector, requiriendo de la formulación de estrategias a mediano y largo plazo para alcanzar una liquidación y

recaudación de todos estos conceptos, de una manera oportuna, eficiente y eficaz. En este sentido, se han mejorado las condiciones para maximizar la captura de la renta proveniente de los hidrocarburos, a través de la normalización y ajustes de los procesos para la determinación, cálculo y notificación de regalías, impuestos y/o participaciones que competen al ramo de los hidrocarburos, recaudando para el cierre del presente año fiscal, un total de 125.322 millones de Bolívares (incluye derechos pendientes del año 2014 y cobrados en el año 2015), distribuido por fuentes de la siguiente forma:

Recaudación de Rentas Hidrocarburos 2015

Descripción	MMBs
ISLR	41.892
Regalía	70.949
Impuestos de Extracción	5.058
Impuesto de Registro de Exportación	253
Impuesto al Consumo General y Propio	3.408
Otros	3.762
Total	125.322

* Cifras en Millones de Bolívares

- Se recaudó 70.949 millones de Bolívares correspondientes a crudo y gas. Desglosando este concepto, se obtuvo en regalías de crudo, 66.714 millones de Bolívares; por concepto de regalías de gas, 4.235 millones de Bolívares;
- Por impuestos al consumo propio y general, se recaudaron 3.407.543 millones de Bolívares y por otros conceptos del sector 740 millones de bolívares;
- Igualmente, se liquidó y recaudó un monto de 5.058 millones de Bolívares, por concepto de impuesto de extracción;
- Por Impuesto Sobre la Renta se liquidó el monto 41.892 millones de Bolívares.

Por otra parte, Petróleos de Venezuela, S.A. (PDVSA), durante 2015, realizó aportes de un monto de 14.228 millones de dólares, para incrementar la inversión social, a través de las misiones, programas sociales y FONDEN.

En lo que se refiere a los resultados financieros de PDVSA, se tiene que los ingresos brutos mundiales alcanzaron 88.554 millones de dólares, este nivel de ingresos permitió aportar a la Nación y contribuir al desarrollo social, así como también, obtener una ganancia integral mundial consolidada de 8.453 millones de dólares.

Reservas

Considerando que la base de recursos de hidrocarburos es el sustento fundamental para el negocio petrolero, se ha mantenido la estrategia de incorporación de reservas de hidrocarburos mediante descubrimiento, revisión, extensión y actualización de las reservas probadas de los hidrocarburos remanentes en los yacimientos explotados o por explotar, logrando incorporar en el 2015 la cantidad de 1.800 MMBN de petróleo y de 3.648 MMMPCN de gas quedando el balance de reservas probadas remanentes al cierre del año, a nivel nación, de 300.730 MMBN de petróleo y 200.878 MMMPCN de gas.

Resultados operacionales

La industria petrolera alcanzó un nivel de producción, de 2.863 MBD (2.746 MBD de petróleo y 117 MBD de LGN), fundamentada en los continuos esfuerzos realizados en Oriente y Occidente para acelerar la ejecución en las actividades de generación de potencial que incorporen producción (perforación, rehabilitación, conexión y completación oficial de pozos), con la finalidad de contrarrestar la declinación natural de los yacimientos de las

áreas tradicionales, así como, el aporte de producción de la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez Frías (FPOHC).

La disposición de productos refinados al mercado nacional totalizó 525 MBD.

Las exportaciones fueron de 2.448 MBD, 1.944 MBD (79%) de petróleo y 504 MBD (21%) de productos refinados, dando continuidad a la estrategia de diversificación de mercados con particular atención en el mercado asiático (China e India), así como también, la continuación de soportar la integración energética con los países latinoamericanos. En resumen las exportaciones de crudo y productos por región totalizaron 1.085 MBD a Asia, 363 MBD a Latinoamérica, 116 MBD a Europa, 866 MBD a Norteamérica, 9 MBD a África y 9 MBD a ventas a naves y aeronaves en tránsito internacional.

SECTOR GAS

Situación General del Sector

El sector gasífero nacional avanza en la materialización de las políticas públicas relacionadas al desarrollo de las grandes reservas del Cinturón Gasífero, incorporación de nueva capacidad de transporte y optimización del uso del gas natural en generación eléctrica y en la industria petroquímica. Así como en coordinar, dirigir y controlar la ejecución de dichas políticas, a fin de asegurar que las actividades asociadas se realicen bajo las mejores prácticas científicas y técnicas disponibles y conforme a las normas de seguridad, higiene y protección ambiental, para lograr el mejor aprovechamiento y uso racional del recurso natural no renovable.

En este contexto en el año 2015 alcanzó una producción promedio diaria de 7.931 MMPCD, logrando con ello el mantenimiento de producción en las áreas tradicionales.

Resultados Operacionales

La producción nacional de gas natural para el año 2015 se promedió en 7.931 MMPCD; de este volumen 7.566 MMPCD (95%) fue aportado por la empresa nacional de petróleo, sus filiales y empresas mixtas. El volumen restante 365 MMPCD (5%) fue producido por las empresas licenciatarias operativas.

Para el mes de julio del año 2015, comenzó la producción de la Licenciataria Cardón IV, S.A., aportando un volumen inicial promedio de 109 MMPCD.

Respecto a los líquidos del gas natural se obtuvieron por procesamiento 117 MBD y a través de la refinería 4 MBD, que junto a las importaciones de 19 MBD totalizan una oferta de 141 MBD. De esta oferta se dispuso a los sectores doméstico y comercial 45 MBD de GLP.

Por su parte, se transportó y distribuyó de forma confiable y segura un volumen promedio de 2.348 MMPCD de gas metano al mercado interno, incrementando su nivel de consumo con respecto al año anterior, destacándose el mayor aporte al sector eléctrico, cuyos envíos se incrementaron en 220 MMPCD, así como el sector siderúrgico que aumento 90 MMPCD.

Fueron incorporadas al servicio de gas doméstico directo 19.561 familias, de las cuales 9.089 pertenecen a la Gran Misión Vivienda Venezuela (GMVV), con la construcción de 111 Km. de redes de distribución y la instalación de 197 Km. de líneas internas para el suministro de gas directo.

SECTOR PETROQUÍMICO

Situación General del Sector

El sector petroquímico nacional cuenta actualmente con tres centros de producción, el Complejo Petroquímico Hugo Chávez, Complejo Petroquímico

Ana María Campos y el Complejo Petroquímico José Antonio Anzoátegui, enfocados en la producción de fertilizantes nitrogenados y fosfatados, resinas plásticas y productos químicos industriales. Estos productos contribuyen al fortalecimiento del sector agrícola nacional, el sector olefinas y plásticos apalancando el consumo del eslabón transformador y la producción de petrocasas apoyando a la Gran Misión Vivienda Venezuela; asimismo, al sector transformador aguas abajo que abarca los sectores estratégicos y no estratégicos del país y en la línea de productos químicos industriales con la producción de cloro gaseoso utilizado como mecanismo de potabilización de agua de todo el país.

En aras de consolidar a Venezuela como una potencia petroquímica y proyectar al país en el mercado internacional, se continúa con la definición y ejecución de los proyectos a cargo de Petroquímica de Venezuela S.A., todo esto con el objetivo de desarrollar un parque industrial eficiente y sustentable que nos permita fortalecer las alianzas estratégicas en el marco de la unión Latinoamericana como potencia petroquímica.

Resultados Operacionales

El sector petroquímico, a través de Pequiven y sus empresas mixtas y filiales, alcanzó una producción bruta de 1.156 MTMA, que corresponden al total de productos primarios y secundarios obtenidos. Las empresas mixtas están integradas por Fertilizantes Nitrogenados de Venezuela (FERTINITRO), Metanol de Oriente (METOR), SUPERMETANOL, Propilenos de Falcón (PROFALCA), Poliolefinas Internacionales (POLINTER), Polipropileno de Venezuela (PROPILVEN), TRIPOLIVEN y Productora de Alcoholes Hidratados (PRALCA), asimismo se contempla la producción de las empresas PRODUSAL y Química VENOCO.

Producción de Fertilizantes

La producción de fertilizantes en Venezuela se desarrolla en los tres complejos petroquímicos: Hugo Chávez con las empresas de Pequiven y TRIPOLIVEN, Ana María Campos y José Antonio Anzoátegui, esta última a través de la filial FERTINITRO. La producción total en 2015 fue de 188 MTMA.

Producción de Olefinas y Plásticos

La producción de olefinas y resinas plásticas se desarrolla principalmente en el Complejo Petroquímico Ana María Campos, estado Zulia a través de Pequiven y las Empresas Mixtas POLINTER y PROPILVEN, así como en el Centro Refinador de Paraguaná a través de la empresa mixta PROFALCA. La producción neta al cierre del 2015 fue de 479 MTMA.

Productos Industriales

Esta unidad de negocios está constituida principalmente por metanol, amoniaco, ácido sulfúrico, soda cáustica y cloro, así como de otros productos industriales como los glicoles y el ácido clorhídrico. Para 2015, la producción de productos químicos industriales fue de 489 MTMA.

Empresas Mixtas

El sector petroquímico nacional, además cuenta con ocho (08) empresas mixtas, las cuales durante el año 2015, alcanzaron una producción de 3.360 MTMA, de los cuales, la empresa POLINTER, encargada de la producción de Polietileno, alcanza en este período un 44% de su capacidad de producción. PROPILVEN, dedicada a la producción de Polipropileno, manejó producciones en el orden del 61% con respecto a su capacidad instalada. Las empresas METOR y SUPERMETANOL se encargan de producir Metanol, producto dirigido principalmente al mercado de exportación, operaron a un 77% y 34% de sus capacidades, respectivamente.

FERTINITRO es una empresa dedicada a la producción de Urea y Amoníaco, operó a un 53% de su capacidad de producción; esta empresa produce para el mercado nacional y para la exportación.

SECTOR MINERO

Situación General del Sector

El Gobierno Nacional, a través del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería, en el ejercicio de la rectoría del sector minero Nacional, durante el año 2015 avanzó en la planificación y consolidación de acciones, a los fines de orientar las políticas públicas; para aprovechar y desarrollar el potencial que tiene el país en cuanto a sus recursos minerales, apuntalando y proyectando un nuevo modelo de gestión, como instrumento de participación, justicia social y bienestar económico, asegurando la soberanía nacional.

Se tomaron decisiones y realizaron actuaciones cruciales respecto a la participación del sector en la economía nacional, organizando a los principales actores del sector en las distintas escalas de producción, como parte de la ofensiva económica. Es así como, partiendo de la diversidad mineralógica que ofrece el territorio, se desarrolla el Plan Motor Minero, como instrumento de planificación sectorial que orienta la gestión, abordando los aspectos relacionados con la ubicación de los depósitos minerales para su aprovechamiento integral y racional; con la finalidad de configurar a la “Minería en Venezuela como Alternativa Económica”. De esta manera, los cambios estructurales han ocurrido simultáneamente en dos (2) niveles: el meramente institucional y el sectorial, este último vinculado directamente con lo operativo.

Para la administración y fortalecimiento del sector minero, se consolida la Corporación Venezolana de Minería, S.A. (CVM), adscrita a la

Vicepresidencia para Economía y Finanzas y apalancada operativamente a través de Petróleos de Venezuela, S.A., para el manejo y ejecución de las operaciones y aprovechamiento de los siguientes rubros minerales: níquel, carbón, oro. Además, de los proyectos para aprovechar el potencial en diamante y coltan (columbita y tantalita).

En cuanto a la consolidación y fortalecimiento de una empresa estatal para la explotación de los recursos mineros, se ha dado continuidad a la Empresa Minera Nacional, Sociedad Anónima (EPS), sin perjuicio de la elevación de propuestas para su adscripción a la CVM.

Cabe destacar que, se ha dado continuidad a las operaciones de C.V.G Minerven C.A, para el desarrollo del oro, luego de la creación de la Empresa Nacional Aurífera S.A entre PDVSA y el Banco Central de Venezuela (BCV).

En el ámbito de geopolítica internacional, se está trabajando en forma bilateral con naciones que han alcanzado desarrollos importantes en la industria minera a nivel mundial.

En este orden de ideas, para la exploración, explotación, procesamiento y comercialización del diamante, oro y otros minerales con usos estratégicos, se dan pasos hacia la conformación de alianzas estratégicas con la República Popular China, la República de Sudáfrica y la República de Angola, bajo los principios de cooperación y transferencia de conocimientos y adquisición de tecnología.

Dentro del Convenio China-Venezuela, cumpliendo las políticas y programas para la cuantificación y certificación de reservas minerales, se dio inicio a la ejecución del “Contrato de Servicios de Investigación Geológica”, mediante el cual se obtiene información geológica, geofísica y geoquímica de gran interés estratégico para el desarrollo de proyectos mineros. Asimismo, se contempla el desarrollo del proyecto “Optimización de la Ingeniería, Estudio

de Factibilidad y Estudio de Impacto Ambiental y Socio Cultural del Yacimiento Oro-Cobre del Proyecto Las Cristinas”.

Con las Repúblicas de Sudáfrica y Angola, se avanza hacia el impulso de la industria del diamante y la implantación de las buenas prácticas para la administración del diamante bajo el Sistema de Certificación del Proceso Kimberley (adscrita a la Organización de las Naciones Unidas).

En materia social, territorial y ambiental se busca revertir los graves efectos del modelo minero capitalista, caracterizado por la degradación del ambiente, en este sentido, se articularon acciones con la Comisión Presidencial para la Protección, Desarrollo y Promoción Integral de la Actividad Minera Lícita en la Región Guayana (COMPRODEPROIN), cuyo objeto es la ejecución de un plan de acción para el abordaje integral de la problemática suscitada por la práctica ilegal de la minería.

En cuanto al abordaje social de la minería es una instrucción Ministerial que en todas las actividades, proyectos, reuniones y encuentros inherentes al área minera debe ser incluida la Fundación Misión Piar, con lo cual se garantiza la transversalidad de la política social en el desarrollo del sector minero nacional.

Para garantizar que el Estado no sólo participe en el seguimiento y direccionamiento sino en la ejecución misma de la política exploratoria se han analizado y presentado propuestas con la finalidad de establecer el reordenamiento institucional más idóneo, considerando las capacidades y debilidades del Instituto Nacional de Geología y Minería (INGEOMIN) y CVG Técnica Minera, C.A. (CVG TECMIN).

Recientemente en fecha 27 de agosto se conforma el Gabinete Minero con la presencia del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería, PDVSA y la

CVM, entre otras instituciones con el objetivo de impulsar y fortalecer la actividad minera nacional.

Resultados Operacionales

En cuanto a la aplicación del régimen tributario, durante el presente ejercicio económico financiero, se realizó el cálculo, para la liquidación y notificación de rentas mineras (impuesto de explotación, superficial minero, ventajas especiales, regalías mineras, intereses moratorios y reparos administrativos), además de las gestiones de cobro realizadas sobre las deudas de períodos anteriores; lo que permitió al cierre del 2015 una recaudación de 825.532 Miles de Bolívares, a enterar al Tesoro Nacional en el Ramo Ingresos del Dominio Minero.

En cuanto a los minerales estratégicos tales como el hierro, bauxita, carbón, mineral niquelífero, oro y diamantes, se obtuvo una producción de 15,6 millones de toneladas métricas: disgregada de la siguiente manera: hierro 11,7 millones de toneladas métricas; bauxita, 2,3 millones de toneladas métricas; carbón, 0,8 millones de toneladas métricas; mineral niquelífero, 3,7 toneladas métricas; oro, 1,10 toneladas métricas y 0,9 millones de toneladas métricas en otros minerales; donde el hierro representó 73% de la producción, insumo primordial para la producción de algunos componentes elementales en la construcción de viviendas, apoyando de esta manera el desarrollo de la Gran Misión Vivienda Venezuela.

El valor de la producción de los minerales estratégicos estimada para 2015, fue de 1.066 millones de dólares.

Honorables Diputados y Diputadas, la Memoria que hoy presento ante ustedes, resume nuestro trabajo realizado durante 2015, esperamos sea revisada y analizada en su justa dimensión. Ha sido el resultado del esfuerzo conjunto de nuestro personal; que me honro en dirigir; recurso humano altamente comprometido con los ideales bolivarianos y revolucionarios, que han hecho posible alcanzar nuestra gestión institucional; a ustedes les reitero una vez más mi compromiso de continuar respaldando todas las políticas del Ejecutivo Nacional; garantizando nuestra soberanía nacional y el control accionario por parte del Estado venezolano, tal como lo establece la Ley Orgánica de Hidrocarburos vigente.

Atentamente,

EULOGIO DEL PINO

MINISTRO

Caracas, 2016

CAPÍTULO I
MARCO NORMATIVO
INSTITUCIONAL

CAPTULO I

MARCO NORMATIVO INSTITUCIONAL

Denominación del Organismo:

Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería

Misión:

Regular, formular, administrar, evaluar y controlar las políticas del Ejecutivo Nacional en las áreas de los hidrocarburos, petroquímica, carboquímica, similares y conexas, así como en materia de minería, para promover su explotación racional, armónica e integral y garantizar su necesaria contribución al desarrollo económico, social y endógeno sostenible y sustentable de la República Bolivariana de Venezuela.

Competencia:

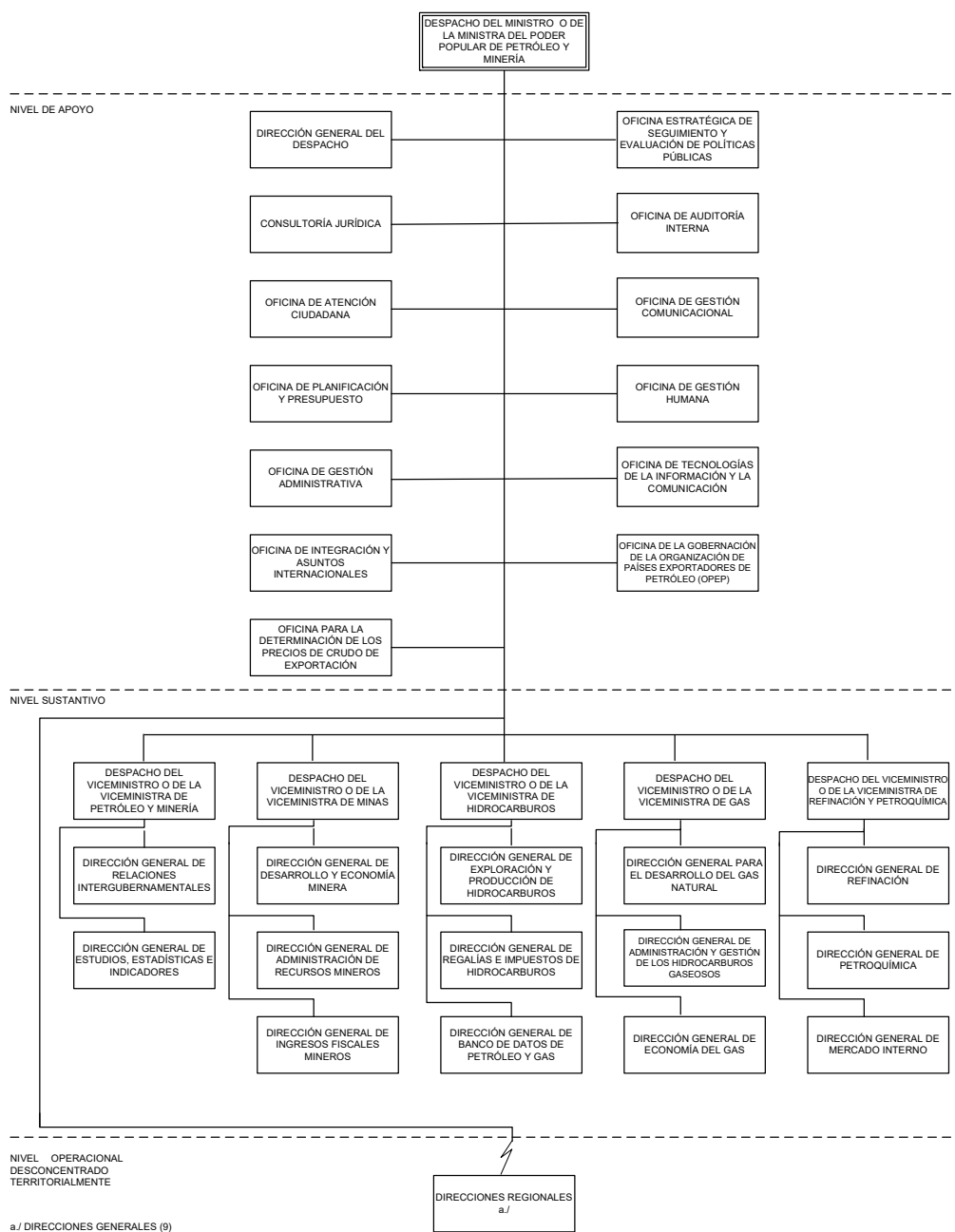
En el Artículo 42 del Decreto N° 1.612, publicado en Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela N° 6.173 Extraordinario, de fecha 18 de febrero de 2015, se le asigna al Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería la competencia que a continuación se indica:

Artículo 42. Es de la competencia del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería la materia de hidrocarburos; minería; petroquímica, similares y conexas; así como lo relativo al desarrollo, aprovechamiento y control de los recursos naturales no renovables sobre los cuales ejerce su rectoría, de conformidad con la normativa jurídica aplicable.

Estructura Organizativa:

El Ministerio del Poder Popular de Planificación, mediante Oficio N°. MPPP-143-2015 de fecha 20 de abril de 2015, remite el Organigrama Estructural conforme a lo establecido en el Decreto Presidencial N°. 1.620. Publicado en Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela N° 40.627 de fecha 24 de marzo de 2015.

MINISTERIO DEL PODER POPULAR DE PETRÓLEO Y MINERÍA
ORGANIGRAMA ESTRUCTURAL



Marco Normativo

- **Ley de Reforma Parcial del Decreto 1.510 con Fuerza de Ley Orgánica de Hidrocarburos**, publicada en la Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela N° 38.493, de fecha 04 de agosto de 2006, la cual regula todo lo relativo a la exploración, explotación, refinación, industrialización, transporte, almacenamiento, comercialización, conservación de los hidrocarburos, así como lo referente a los productos refinados y a las obras que la realización de estas actividades requiera.
- **Ley Orgánica de Hidrocarburos Gaseosos**, publicada en la Gaceta Oficial de la República de Venezuela N° 36.793 de fecha 23 de septiembre de 1999, la cual regula todo lo relativo a las **actividades de exploración en los yacimientos de hidrocarburos gaseosos existentes en el territorio nacional; los hidrocarburos gaseosos no asociados y la explotación de tales yacimientos; la recolección, almacenamiento y utilización del gas natural no asociado proveniente de dicha explotación; el gas que se produce asociado con el petróleo u otros fósiles; el procesamiento, industrialización, transporte, distribución, así como el comercio interior y exterior de dichos gases.**
- **Decreto N° 295 con Rango y Fuerza de Ley de Minas**, publicado en la Gaceta Oficial de la República de Venezuela N° 5.382 Extraordinario, de fecha 28 de septiembre de 1999, el cual tiene como objeto regular todo lo relativo a las minas y a los minerales existentes en el territorio nacional cualquiera que sea su origen o presentación,

incluida su exploración y explotación, así como el beneficio, o almacenamiento, tenencia, circulación, transporte y comercialización, interna o externa, de las sustancias extraídas, salvo lo dispuesto en otras leyes.

- **Reglamento de la Ley Orgánica de Hidrocarburos Gaseosos**, publicado en la Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela N° 5.471 Extraordinario, de fecha 5 de junio de 2000, el cual tiene por objeto desarrollar las disposiciones de la Ley relativas a las actividades de exploración de hidrocarburos gaseosos no asociados, la recolección, almacenamiento y utilización tanto del gas natural no asociado proveniente de dicha explotación, como del gas que se produce asociado con el petróleo u otros fósiles, el procesamiento, industrialización, transporte, distribución, comercio interior y exterior de dichos gases, así como los hidrocarburos líquidos y los componentes no hidrocarbureados contenidos en los hidrocarburos gaseosos y el gas proveniente del proceso de refinación del petróleo.
- **Reglamento General de la Ley de Minas**, publicado en la Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela N° 37.155, de fecha 9 de marzo de 2001, el cual tiene por objeto desarrollar las disposiciones contenidas en la Ley de Minas.
- **Decreto N° 8.609 de fecha 22 de noviembre de 2011**, publicado en la Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela N° 6.058, Extraordinario, de fecha 26 de noviembre de 2011, mediante el cual se crea el Ministerio de del Poder Popular de Industrias y se suprime el

Ministerio de Poder Popular para las Industrias Básicas y Minería, y se hace transferencia de las competencias relacionadas con la Minería al Ministerio del Poder Popular de Energía y Petróleo, el cual en consecuencia, se denominará Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería. (...), siendo su última modificación la contenida en el Decreto N° 9.309 de fecha 5 de diciembre de 2012, publicada en la Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela N° 40.065 de la misma fecha.

- **Decreto N° 730 mediante el cual se crean los Despachos de Viceministros y Viceministras de los distintos ministerios del Poder Popular**, publicado en la Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela N° 40.330 de fecha 09 de enero de 2014.
- **Decreto N° 1.612 sobre Organización General de la Administración Pública Nacional**, publicado en Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela N° 6.173 de fecha 18 de febrero de 2015, el cual tiene por objeto fijar el número, denominación, ámbito de competencia material y organización general de los ministerios del Poder Popular, así como determinar las unidades administrativas de apoyo de los mismos, y establecer las normas sobre la organización de los Órganos Superiores de Dirección del Nivel Central.
- **Decreto N° 1.620 mediante el cual se dicta el Reglamento Orgánico del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería**, publicado en Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela N° 6.175 Extraordinario de fecha 20 de febrero de 2015, reimpresso por

error material, publicado en Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela N° 40.627 de fecha 24 de marzo de 2015.

- **Decreto N° 2.165** mediante el cual se dicta el **Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley Orgánica que Reserva al Estado las actividades de Exploración y Explotación el Oro, y demás Minerales Estratégicos**, publicado en Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela N° 6.210, Extraordinario de fecha 30 de diciembre de 2015, que tiene por objeto regular lo relativo al régimen de exploración y explotación del Oro y demás minerales estratégicos del Estado Venezolano, para la promoción y desarrollo en el ejercicio de las actividades reservadas, el régimen de regalías y las ventajas especiales, así como su régimen sancionatorio.
- **Decreto N° 2.171** mediante el cual se dicta el **Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley Orgánica para el Desarrollo de las Actividades Petroquímicas**, publicado en la Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela N° 6.210, Extraordinario de fecha 30 de diciembre 2015, que tiene por objeto regular las Actividades Petroquímicas que se ejecutan en el país, incluyendo aquellas actividades industriales mediante las cuales se opera la transformación química o física de materias primas basadas en hidrocarburos gaseosos, hidrocarburos líquidos y sustancias minerales que sean utilizadas como insumos para estas actividades, sean solas o mezcladas o en combinación con otras sustancias o insumos, que se determinen en las leyes.

Organismos Adscritos:

- En el Artículo 4 del Decreto N° 9.314, de fecha 5 de diciembre de 2012, publicado en la Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela N° 40.065, de fecha 5 de diciembre de 2012, adscripciones al Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería.
- **Decreto N° 454 de fecha 04 de octubre de 2013, publicado en la Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela N° 40.265 mediante el cual se establece el Reglamento Orgánico que crea al Servicio Autónomo Instituto de Estudios Petroleros,** sin personalidad jurídica, con autonomía funcional y financiera, integrado al Ministerio de Poder Popular de Petróleo y Minería.
- **Artículo 33 del Decreto N° 1.395, mediante el cual se dicta el Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley Orgánica que Reserva al Estado las actividades de Exploración y Explotación el Oro, así como las Conexas y Auxiliares a éstas, publicado en la Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela N° 6.150, Extraordinario de fecha 18 de noviembre de 2014, y que establece la creación del Fondo Social Minero,** como un servicio desconcentrado sin personalidad jurídica, el cual forma parte de la estructura orgánica del ministerio, con autonomía presupuestaria y financiera. Con la finalidad de garantizar los recursos para el desarrollo social de las comunidades aledañas a las áreas destinadas al ejercicio de las actividades mineras.

Órganos y Servicios Desconcentrados

1. Ente Nacional del Gas (ENAGAS)
2. Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos (SAMH)
3. Servicio Autónomo Instituto de Estudios Petroleros
4. Fondo Social Minero

Fundaciones

- Fundación Oro Negro.
- Fundación Guardería Infantil “La Alquitrana”.
- Fundación “Darío Ramírez”.
- Fundación “Misión Ribas”.
- Fundación “Misión Piar”.

Institutos Autónomos

- Instituto Nacional de Canalizaciones (INC).
- Instituto Nacional de Geología y Minería (INGEOMIN).

Empresas

- Petróleos de Venezuela, S.A. (PDVSA), sus empresas filiales y empresas mixtas.

- Petroquímica de Venezuela (PEQUIVEN), sus empresas filiales y empresas mixtas.
- Desarrollos Urbanos, S.A. (DUCOLSA).
- Diques y Astilleros Nacionales, C.A. (DIANCA).
- Empresa Mixta para el Desarrollo de la Geología y minería en Venezuela, Cuba y otros Países del Alba, C.A. (MINERALBA, C.A.)
- Compañía General de Minería de Venezuela, C.A. (CVG MINERVEN).
- CVG Técnica Minera C.A. (CVG TECMIN).
- Empresa de Producción Social Minera Nacional

CAPÍTULO II

LOGROS DE LA INSTITUCIÓN

CAPÍTULO II

LOGROS DE LA INSTITUCIÓN

El Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería, cumpliendo con el mandato constitucional, presenta a la Asamblea Nacional, la Memoria de su gestión correspondiente al año 2015, incluyendo la de sus entes adscritos, enmarcada en los objetivos del Plan de la Patria, Segundo Plan Socialista de Desarrollo Económico y Social de la Nación, 2013-2019.

I. DEFENDER, EXPANDIR Y CONSOLIDAR EL BIEN MÁS PRECIADO QUE HEMOS RECONQUISTADO DESPUÉS DE 200 AÑOS: LA INDEPENDENCIA NACIONAL.

Sector: Hidrocarburos

- **Objetivo Nacional N° 1.2:** Preservar y consolidar la soberanía sobre los recursos petroleros y demás recursos naturales estratégicos.
 - **Objetivo Estratégico 1.2.12:** Garantizar la propiedad y uso de los recursos naturales del país, de forma soberana, para la satisfacción de las demandas internas así como su uso en función de los más altos intereses nacionales .

Logro: A la fecha, ha logrado salvaguardar un total de **160 Terabyte (TB)** de información estratégica geológica, geofísica y geoquímica de hidrocarburos relacionada a sísmica 2D, 3D, pozos, modelos estáticos e información de las Empresas Mixtas, Licencias, y Proyectos para su resguardo soberano con control de

calidad, lo que representan **1.862 Levantamientos y Proyectos** de data de hidrocarburos histórica y reciente que se encontraba en manos de terceros, lo que representa un **35%** de la data a nivel nacional.

- **Objetivo Nacional 1.3:** Garantizar el manejo soberano del ingreso nacional.
 - **Objetivo Estratégico 1.3.1:** Mantener y fortalecer el actual régimen fiscal petrolero.

Logro: El Estado venezolano, ha mejorado las condiciones para maximizar la captura de la renta proveniente de los hidrocarburos, a través de la normalización y ajustes de los procesos para la determinación, cálculo y notificación de regalías, impuestos y/o participaciones que competen al ramo de los hidrocarburos, recaudando para el cierre del presente año fiscal, un total de 83.429 Millones de Bolívares (incluye derechos pendientes del año 2014 y cobrados en el año 2015).

Sector: Petroquímico

- **Objetivo Nacional N° 1.2:** Preservar y consolidar la soberanía sobre los recursos petroleros y demás recursos naturales estratégicos.
 - **Objetivo Estratégico 1.2.12:** Garantizar la propiedad y uso de los recursos naturales del país, de forma soberana, para la satisfacción de las demandas internas así como su uso en función de los más altos intereses nacionales .

Logro: Durante el año 2015 la institución, a través de sus políticas en el sector petroquímico, se ha encargado de velar por su

desarrollo en cada una de sus fases, a través de la creación del **Comité de Control y Seguimiento del Sector Petroquímico: Resinas-Fertilizantes-Productos Químicos**, con lo que se ha logrado el control efectivo de las actividades conexas y estratégicas asociadas a la cadena de industrialización de los productos petroquímicos, garantizando y optimizando los recursos petroquímicos al parque industrial transformador en los principales sectores del país: alimentos, salud, higiene personal, construcción, agroindustria.

Sector: Minero

- **Objetivo Nacional N° 1.2:** Preservar y consolidar la soberanía sobre los recursos petroleros y demás recursos naturales estratégicos.
 - **Objetivo Estratégico 1.2.1:** Fortalecer el rol del Estado en la administración y explotación de los recursos hidrocarburíferos y mineros.

Logro: Desarrollo del Proyecto de Reglamento Parcial del Decreto con Rango y Fuerza de Ley de Minas, con el objeto de desarrollar los aspectos inherentes a las actividades conexas y auxiliares de la minería del diamante, con énfasis en la importación, exportación y tránsito de diamantes en bruto en el territorio nacional, de conformidad con el Sistema de Certificación del Proceso Kimberley, del que Venezuela es participante, establecidos en la Resolución N° 56/263, de fecha 13 de marzo de 2002, de la Asamblea General de las Naciones

Unidas, sin perjuicio de las disposiciones legales vigentes que regulan la materia en la República Bolivariana de Venezuela.

- **Objetivo Nacional 1.3:** Garantizar el manejo soberano del ingreso nacional.

- **Objetivo Estratégico 1.3.3:** Establecer y desarrollar un régimen fiscal minero, así como mecanismos de captación eficientes para la recaudación de la renta por la actividad minera.

Logro: Se recaudó por concepto de rentas mineras 825.532 miles de bolívares, Este incremento se debe, principalmente, a la modificación en la tasa de cambio utilizada para el cálculo de la Regalía Minera de Oro, el cual pasó de 50 Bs/USD (en promedio) a 200 Bs/USD (en promedio), el cual incide en el valor comercial utilizado para el cálculo de la regalía.

- **Objetivo Nacional N° 1.5:** Desarrollar nuestras capacidades científico-tecnológicas vinculadas a las necesidades del pueblo.

Logro: Partiendo de las regiones geográficas establecidas en el Plan de la Patria, y a los efectos de cartografiar los atributos territoriales de las áreas mineras y las manifestaciones de minerales metálicos y no-metálicos ubicados en el Territorio Nacional, se concretó el desarrollo de un total de ciento veintinueve (129) mapas de recursos minerales a nivel regional, local y nacional, contentivo de información estratégica para la formulación de proyectos mineros.

II. CONTINUAR CONSTRUYENDO EL SOCIALISMO BOLIVARIANO DEL SIGLO XXI, EN VENEZUELA, COMO ALTERNATIVA AL SISTEMA DESTRUCTIVO Y SALVAJE DEL CAPITALISMO Y CON ELLO ASEGURAR LA "MAYOR SUMA DE SEGURIDAD SOCIAL, MAYOR SUMA DE ESTABILIDAD POLÍTICA Y LA MAYOR SUMA DE FELICIDAD " PARA NUESTRO PUEBLO.

Sector Social

- **Objetivo Nacional 2.2:** Construir una sociedad igualitaria y justa.

Logro: En apoyo a los lineamientos de la Gran Misión Vivienda Venezuela que adelanta el Ejecutivo Nacional, la Fundación Oro Negro ejecuta el proyecto "Creación del Hábitat Socialista en los Urbanismos de la Gran Misión Vivienda Venezuela". Atendiendo integralmente a 11.049 familias en 40 urbanismos en las siguientes regiones (Distrito Capital, Miranda, Vargas); con una inversión de Bs. 36,0 millones de bolívares.

Sector: Gas

- **Objetivo Nacional 2.3:** Consolidar y expandir el poder popular y la democracia socialista.

– **Objetivo Estratégico 2.3.2:** Impulsar la transformación del modelo económico rentístico hacia el nuevo modelo productivo diversificado y socialista, con participación protagónica de las instancias del Poder Popular.

Logro: Se conformaron empresas de propiedad social directa comunal (EPSDC) para la transferencia de la prestación del

servicio de distribución de GLP a las comunidades organizadas en consejos comunales para contribuir al impulso de la nueva economía comunal. Para el 2015 se constituyeron y pusieron en marcha las Redes Socialistas de Distribución de Gas Licuado de Petróleos, con 10 experiencias en funcionamiento, acumulando a la fecha 100 EPSDC. Estas nuevas 10 experiencias están ubicadas en Anzoátegui (1), Barinas (2), Bolívar (1), Cojedes (1), Delta Amacuro (1), Distrito Capital (1), Monagas (1) y Táchira (2) beneficiando a un total de 170.973 familias, con una inversión de 55 MMBs.

III. CONVERTIR A VENEZUELA EN UN PAÍS POTENCIA EN LO SOCIAL, LO ECONÓMICO Y LO POLÍTICO DENTRO DE LA GRAN POTENCIA NACIENTE DE AMÉRICA LATINA Y EL CARIBE, QUE GARANTICEN LA CONFORMACIÓN DE UNA ZONA DE PAZ EN NUESTRA AMÉRICA.

Sector: Hidrocarburos

- **Objetivo Nacional 3.1:** Consolidar el papel de Venezuela como Potencia Energética Mundial.
 - **Objetivo Estratégico 3.1.1:** Desarrollar la capacidad de producción del país en línea con las inmensas reservas de hidrocarburos, bajo el principio de la explotación racional y la política de conservación del recurso natural agotable y no renovable.

Logro: Se actualizaron y oficializaron las reservas probadas remanentes de hidrocarburos, totalizando la cantidad de

300.730 MMBN de petróleo y 201.892 MMMPCN de gas, a nivel nacional. Adicionalmente, al sistema petrolífero convencional se han incorporado reservas de crudo y gas no convencional, equivalentes a 17 MMBN y 201 MMPCN, respectivamente, lo que ha permitido ubicar a Venezuela en el 9no puesto a escala mundial en reservas de lutitas petrolíferas y en el 10mo lugar en cuanto a lutitas gasíferas.

Logro: Se continuó con los esfuerzos de inversión en el mantenimiento de la energía de los yacimientos en las áreas tradicionales; así como también, se adelantaron acciones en la creación de nueva capacidad de producción en la Faja Petrolífera Hugo Chávez Frías, ambas estrategias permitieron obtener una producción promedio de crudo de 2.746 MBD de crudo y 117 de LGN, para un total de producción de la industria petrolera de 2.863 MBD.

Logro: Para impulsar el desarrollo de la capacidad de producción del país, se firmó el Acuerdo de Estudio Conjunto entre la Corporación Venezolana de Petróleo (CVP) y las siguientes Empresas:

- OPETR-ON Petroleum Ltda, sobre campos maduros al Sur de Anzoátegui y al suroeste de Monagas, en fecha 25/02/15.
- Geodel Energía, C.A., sobre los campos correspondientes a la Unidad de Negocios N° 2 de Oriente, constituida por Budare, Trico, Elotes, Isla, Caico Este, Guárico 10 13 y Finca, en fecha 07/04/15.
- Empresa CIELMCAs, para los campos Bloque VI Lamar, Bloque V Centro y Bloque V (10) Centro, de la Unidad de

Explotación Lago Cinco UE; y campo Sur del Lago de la UE Centro Sur Lago, en fecha 24/04/15.

Logro: Se continuaron con las acciones en el proceso histórico e inédito en América de Unificación Internacional de Yacimientos entre Venezuela y Trinidad y Tobago, mediante las cuales se logró determinar un total de Gas Original en Sitio (GOES) de 11,3 BPC (Billones de Pies Cúbicos, equivalentes a TCF por sus siglas en ingles), donde a Venezuela le corresponde el 7,86 BPC de los campos en proceso de unificación, distribuido en el campo Loran-Manatee 7,56 BPC (73,75%), Cocina Manakin 0,25 BPC (34 %) y Dorado-Kapok 0,05 BPC (15,9%), los cuales corresponden al Bloque 2, Bloque 4 y Bloque 1 de la Plataforma Deltana, respectivamente.

Logro: Se suscribió en fecha 24 de febrero de 2015 el “Acuerdo Marco de Cooperación en el Sector Energético” entre la República Bolivariana de Venezuela y la República de Trinidad y Tobago.

Logro: Se autorizó, la ejecución de la adquisición, procesamiento e interpretación de datos de geofísica superficial en las áreas de instalación de la Monoboya y el oleoducto pedernales (Unidad de Almacenamiento Flotante), en aguas del Golfo de Paria; se autoriza, la perforación del pozo exploratorio **RÓBALO-AX**, ubicado en la Plataforma Continental del Golfo de Venezuela, entre las costas de los estados Falcón y Zulia, a una distancia aproximada de 13 Km del Campo Perla, y a 34 Km del Complejo Refinador Paraguaná (Refinería de Amuay), de la Empresa **PDVSA Petróleo, S.A.**

Logro: Se realizó la “**Certificación de Ubicación Geográfica de 114 Pozos**”; de los cuales, 101 se ubican la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez Frías y 13 pozos en el campo Santa Ana.

Logro: Se elaboraron **Mapas de Actualización de Áreas de la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez Frías**; despliegue marítimo para la instalación de plataformas CARDON IV indicando las vías de navegación de los buques; Actividades de Hidrocarburos aledañas a los Bloques Ayacucho 5, 6 y 7; prospectos gasíferos de Plataforma Deltana, incluyendo las líneas de 100 y 200 millas náuticas.

Logro: Se obtuvo el certificado de disposición final de 693 m³ de azufre fuera especificación, en consecuencia queda en cero el inventario del pasivo identificado como “Azufre fuera de especificaciones” para la Refinería El Palito, con el objetivo garantizar el uso y aprovechamiento racional y óptimo de los recursos naturales, respetando los procesos y ciclos de la naturaleza, a fin de contener los efectos del cambio climático, en articulación con el Ministerio del Poder Popular para Ecosocialismo y Aguas.

- **Objetivo Estratégico 3.1.4:** Desarrollar las reservas del Cinturón Gasífero en nuestro mar territorial incrementando la capacidad de producción y acelerando los esfuerzos exploratorios de nuestras.

Logro: Dando continuidad al proceso de Unificación Internacional de Yacimientos entre Venezuela y Trinidad y Tobago, el 24 de febrero de 2015 fue firmado por los Ministros

del sector energético de ambos países, del Acuerdo de Unificación para la Exploración y Desarrollo de los Yacimientos de Hidrocarburos del “Campo Manakin-Cocuina” que se extiende a través de la Línea de Delimitación entre la República de Trinidad y Tobago y la República Bolivariana de Venezuela; adicionalmente, suscribieron el “Acuerdo Marco de Cooperación en el Sector Energético”.

Logro: Se conceptualizó el proyecto de Exploración Integrada de la Plataforma Continental de la República Bolivariana de Venezuela. Este programa forma parte del plan de reactivación de la exploración Costa Afuera, dirigido a la búsqueda de acumulaciones gigantes de hidrocarburos, este proyecto se inicia con la adquisición y procesamiento de la sísmica 2D para nuevas oportunidades de negocios, así como el rescate y resguardo de la información de los recursos hidrocarburíferos disponibles, pertenecientes a la República.

Logro: Se reportó la adquisición sísmica un total de 300 km² de sísmica 3D 3C, que se están ejecutando actualmente: "ZUATA 11M 3D 3C", con un avance 55% de topografía, de 29% de perforación 17% de grabación y 21% de refracción, en el área asignada a la Empresa Mixta Petrojunín, el levantamiento sísmico está siendo realizados por la contratista Sísmica Bielovenzolana.

Logro: Se autorizó, la perforación de los pozos exploratorios, en las localizaciones, BARINAS OESTE-9X, BARINAS OESTE-5X, BARINAS OESTE-11X y BARINAS OESTE-10X, ubicados en el municipio Barinas, estado Barinas, jurisdicción Barinas, de la Empresa PDVSA Petróleo, S.A.

Sector: Gas

- **Objetivo Nacional 3.1:** Consolidar el papel de Venezuela como Potencia Energética Mundial
 - **Objetivo Estratégico 3.1.1:** Desarrollar la capacidad de producción del país en línea con las inmensas reservas de hidrocarburos, bajo el principio de la explotación racional y la política de conservación del recurso natural agotable y no renovable.

Logro: Venezuela alcanzó una producción promedio de 7.931 MMPCD de gas; correspondiendo 6.525 MMPCD (82%) fueron de gas asociado y 1.406 (18%) de gas no asociado.

Logro: Se inició la producción del Campo Perla, con una producción promedio de 450 MMPCD de gas, el cual tiene como finalidad Perforar y construir 26 pozos para drenar las reservas del campo Perla pertenecientes al proyecto Cardón IV, Estado Falcón. Este proyecto tiene un número de beneficiarios de 3.936.180 con un monto de inversión de 18.311 millones de bolívares.

Objetivo Estratégico 3.1.4: Desarrollar las reservas del Cinturón Gasífero en nuestro mar territorial incrementando la capacidad de producción y acelerando los esfuerzos exploratorios de nuestras.

Logro: Como parte de la campaña de desarrollo de los pozos Esquema de Producción Acelerada (EPA) del Campo Dragón se culminaron las operaciones de completación inferior y superior del pozo DR 11 luego se llevó a cabo la evaluación del mismo de forma exitosa, mejor llamado fognazo “La Patria

Grande”.

Logro: Evaluación exitosa del pozo DR 9, es el tercer pozo evaluado en el campo Dragón. En su prueba inicial, con un reductor de 5/8 de pulgadas produjo un volumen de 28 MMPCD y de 31 MMPCND con un reductor de 11/16, y se espera que junto a los pozos DR 8, DR 11 y DR 5^a.

Logro: Completado exitosamente el tendido de 98 km de gasoducto submarino Dragón - CIGMA, así como los 3 km de tramo terrestre, cuyo beneficio es el transporte del gas metano desde el Campo Dragón hasta la Planta de Adecuación de Gas al Mercado Interno, con el objetivo de abastecer la demanda de gas a nivel nacional a través de la distribución interna que se realizará por medio del proyecto SINORGAS.

- **Objetivo Nacional 3.1:** Consolidar el papel de Venezuela como Potencia Energética Mundial
 - **Objetivo Estratégico 3.1.6:** Expandir la infraestructura de transporte, almacenamiento y despacho de petróleo y gas, sobre la base de complementar los objetivos de seguridad energética de la Nación, la nueva geopolítica nacional y el incremento de la producción nacional de petróleo y gas.

Logro: Aumento de la capacidad de los sistemas de transporte y distribución en 1.240 MMPCD, y una ampliación de 85 Km. de gasoductos, con una inversión total de 3.597 millones de bolívares, en los estados Anzoátegui, Yaracuy y Zulia y generando 1.555 empleos directos y 4.209 indirectos. La distribución de la capacidad y los kilómetros es la siguiente:

1. Anaco-Barquisimeto 25 Km. y 320 MMPCD

2. Ule-Amuay 53 Km, y 650 MMPCD

3. Jusepín-Criogénico 7 Km y 270 MMPCD

Logro: Fueron incorporados al servicio de gas doméstico directo 29.419 familias, de las cuales 9.933 pertenecen a la Gran Misión Vivienda Venezuela (GMVV), con la construcción de 141 Km. de redes de distribución y la instalación de 254 Km. de líneas internas para el suministro de gas directo, en las zonas pobladas de la República Bolivariana de Venezuela, con una inversión de 1.304 millones de bolívares.

Logro: Fueron desplazados 1.073 barriles por día de GLP, por 8 millones de pies cúbicos de gas metano, en las zonas de incidencia del Proyecto de Gasificación Nacional, generando 12.104 empleos, 3.014 empleos directos y 9.090 empleos indirectos.

Logro: Desplazamiento de 39 MBD de combustibles líquidos con 227 MMPCD de gas metano en las plantas eléctricas Juan Bautista, India Urquia, Antonio José de Sucre, José Camejo, Termozulia, Soto y Barcaza, garantizando con esto la operatividad de dichas plantas, así como también aumentando la confiabilidad de las unidades turbogeneradores al consumir gas metano

Logro: Se incorporaron 10 nuevos puntos de suministro de gas natural en estaciones de servicio y consumos propios, así como, 9.901 unidades automotoras con Sistema Bicomcombustible (Gasolina – GNV) o dedicadas a GNV, como parte del avance en el programa autogas.

Sector: Minero

- **Objetivo Nacional 3.1:** Consolidar el papel de Venezuela como Potencia Energética Mundial.

- **Objetivo Estratégico 3.1.16:** Desarrollar el potencial minero nacional para la diversificación de las fuentes de empleo, ingresos y formas de propiedad social.

Logro: La producción de mineral de hierro fue de 11.715.475 toneladas métricas, representando, motivado al plan de recuperación y reimpulso que experimenta la empresa C.V.G Ferrominera Orinoco C.A.

Logro: La producción de mineral carbón fue de 801.697 toneladas métricas, como resultado del trabajo de destape de carbón, realizado por la operadora CARBOZULIA, S.A., por labores de remoción de estéril y bombeo continuo de agua en las fosas.

Logro: La producción de mineral laterita ferruginosa fue de 19.947 toneladas métricas, debido a que la empresa Granzón Menito, S.A logró optimizar el proceso de extracción y procesamiento mineral mediante el uso de voladuras con un mallado más adecuado obteniendo una mejor granulometría lo que incide en un aumento de la producción en planta.

Logro: La producción de níquel en mina fue de 3.707 toneladas métricas, debido a que la empresa CVM, S.A, restauró la capacidad productiva de línea 2 lo que significó una mayor demanda de mineral níquelífero.

Logro: Fue publicado en Gaceta Oficial N° 6.210 Extraordinario, el Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley Orgánica que Reserva al Estado las Actividades de Exploración y explotación del Oro y demás Minerales Estratégicos, en fecha 30 de diciembre de 2015.

- **Objetivo Nacional 3.2:** Avanzar hacia la soberanía en base al aprovechamiento óptimo de las potencialidades que ofrecen nuestros recursos para la generación de la máxima felicidad de nuestro pueblo, así como las bases materiales para la construcción de nuestro socialismo bolivariano.

Logro: Se obtuvo el consenso en la decimotercera reunión Plenaria del Sistema de Certificación del Proceso Kimberley (SCPCK) llevada a cabo del 16 al 20 noviembre 2015 en Luanda, República de Angola en un Acuerdo de reconocimiento de los esfuerzos positivos hacia la Membrecía Plena de la República Bolivariana de Venezuela en dicho Sistema conformado por ochenta y tres (83) países y el consecuente envío de una Misión de Revisión a la República Bolivariana de Venezuela, por parte de una delegación internacional, a más tardar al final del primer trimestre de 2016, para verificar el cumplimiento de los requisitos exigidos en la comercialización de diamantes en bruto.

V. PRESERVAR LA VIDA EN EL PLANETA Y SALVAR LA ESPECIE HUMANA

Sector: Ambiente

- **Objetivo Nacional 5.2:** Proteger y defender la soberanía permanente del Estado sobre los recursos naturales para el beneficio supremo de nuestro Pueblo, que será su principal garante.

- **Objetivo Estratégico 5.2.1:** Promover acciones en el ámbito nacional e internacional para la protección, conservación y gestión sustentable de áreas estratégicas, tales como fuentes y reservorios de agua dulce (superficial y subterránea), cuencas hidrográficas, diversidad biológica, mares, océanos y bosques.

Logro: Se realizó la revisión de la legislación existente para la regulación y control de prácticas de quema, venteo y pérdida de los hidrocarburos gaseosos en las operaciones de la cadena física y de valor de los hidrocarburos, como una medida orientada a disminuir el desperdicio de los recursos energéticos, la modernización tecnológica de la infraestructura, sistemas, procesos y equipos, contribuyendo con la preservación ambiental.

Logro: Se elaboró un listado contentivo de diecinueve (19) áreas mineras estratégicas susceptibles a "Declaratoria de Zonas de Seguridad", tanto de áreas operativas como de futuros desarrollos, para el aprovechamiento de los minerales de oro, carbón, diamantes, columbita-tantalita (coltán), bauxita, hierro, roca fosfática y níquel, con la finalidad de que sean

estudiadas y analizadas para cumplir con los requisitos técnicos establecidos por SECODENA para este tipo de régimen de administración especial, en el marco de la ordenación del territorio a saber:

- Valoración del espacio geográfico estratégicos de zonas de seguridad (caracterización y análisis de riesgo).
- Determinación del régimen de administración (delimitación y descripción de la poligonal de la zona de seguridad).

LOGROS INSTITUCIONALES

II. CONTINUAR CONSTRUYENDO EL SOCIALISMO BOLIVARIANO DEL SIGLO XXI, EN VENEZUELA, COMO ALTERNATIVA AL SISTEMA DESTRUCTIVO Y SALVAJE DEL CAPITALISMO Y CON ELLO ASEGURAR LA "MAYOR SUMA DE SEGURIDAD SOCIAL, MAYOR SUMA DE ESTABILIDAD POLÍTICA Y LA MAYOR SUMA DE FELICIDAD " PARA NUESTRO PUEBLO.

Sector: Educación

- **Objetivo Nacional 2.2:** Construir una sociedad igualitaria y justa.
 - **Objetivo Estratégico 2.2.12:** Continuar garantizando el derecho a la educación con calidad y pertinencia, a través del mejoramiento de las condiciones de ingreso, prosecución y egreso del sistema educativo.

- **Logro:** Este Ministerio a través de la Fundación Misión Ribas, graduó un total de 43.087 bachilleres integrales.

Sector: Salud

- **Objetivo Nacional 2.2:** Construir una sociedad igualitaria y justa.
 - **Objetivo Estratégico 2.2.10:** Asegurar la salud de la población desde la perspectiva de prevención y promoción de la calidad de vida, teniendo en cuenta los grupos sociales vulnerables, etarios, etnias, género, estratos y territorios sociales.

Logro: El Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería a través de la Fundación Oro Negro beneficia a la población implementando el proyecto “Ayudas socioeconómicas dirigidas a ciudadanos y ciudadanas de escasos recursos a nivel nacional”; en el cual, para el año 2015, se otorgaron 1.942 ayudas socioeconómicas (ayudas médicas, becas, manutención, cirugías, exámenes médicos especializados, insumos médicos), beneficiando a 1.942 personas que solicitaron dicha ayuda a nivel nacional, con una inversión de 15 millones de bolívares.

III. CONVERTIR A VENEZUELA EN UN PAÍS POTENCIA EN LO SOCIAL, LO ECONÓMICO Y LO POLÍTICO DENTRO DE LA GRAN POTENCIA NACIENTE DE AMÉRICA LATINA Y EL CARIBE, QUE GARANTICEN LA CONFORMACIÓN DE UNA ZONA DE PAZ EN NUESTRA AMÉRICA.

Sector: Vivienda

- **Objetivo Nacional 3.4.** Profundizar el desarrollo de la nueva geopolítica nacional.
 - **Objetivo Estratégico 3.4.6:** Planificar desde el Gobierno Central y con protagonismo popular, el desarrollo urbano y rural de las ciudades existentes y de las nacientes a lo largo de nuestro territorio nacional.
 - **Logro:** Contribuyendo con la dignificación de la población, este Ministerio promovió la construcción de 17.100 viviendas en diferentes estados del país. Del total de viviendas construidas 8.832 fueron ejecutadas por PDVSA, 8.200 por la Fundación Misión Ribas y 68 por PDVSA Gas Comunal.

CAPÍTULO II

LÍNEAS DE ACCIÓN

CAPÍTULO III

LÍNEAS DE ACCIÓN

Para el Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería, sus empresas y entes adscritos, las líneas de acción durante 2015, se enmarcaron en las Líneas Generales del Plan de la Patria, *Segundo Plan Socialista de Desarrollo Económico y Social de la Nación 2013 - 2019*. Correspondiendo a este Ministerio el fortalecimiento de las estrategias y políticas implementadas que contribuyeron al desarrollo de los sectores hidrocarburos, petroquímico y minero, para contribuir a la consolidación del desarrollo social y económico de la Nación.

En tal sentido, las líneas de acción se indican a continuación:

I. DEFENDER, EXPANDIR Y CONSOLIDAR EL BIEN MÁS PRECIADO QUE HEMOS RECONQUISTADO DESPUÉS DE 200 AÑOS: LA INDEPENDENCIA NACIONAL.

- **Objetivo Nacional 1.1:** Garantizar la continuidad y consolidación de la Revolución Bolivariana en el poder.

Sector Hidrocarburos

- Fortalecer las relaciones con la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP), y el Foro de Países Exportadores de Gas (FPEG).
- **Objetivo Nacional 1.2:** Preservar y consolidar la soberanía sobre los recursos petroleros y demás recursos naturales estratégicos.

Sector Hidrocarburos

- Continuar con las políticas y acciones que aseguren el ejercicio soberano del Estado sobre la explotación, control y administración de los recursos de hidrocarburos.
- Fortalecer las acciones del Banco Nacional del Dato Gastón Parra Luzardo, orientadas a ubicar y salvaguardar la información de exploración y producción de los hidrocarburos, con el propósito de afianzar la creación de conocimientos de los yacimientos de hidrocarburos.

Sector Minero

- Impulsar los proyectos prospectivos y exploratorios, a los fines de cuantificar los recursos minerales, con usos estratégicos, en los yacimientos identificados y potenciales.
- Fortalecimiento de la rectoría en materia minera mediante la articulación permanente con los actores involucrados en el sector minero nacional, tomando en cuenta aspectos como reorganización de las empresas mineras (propiedad del Estado y mixtas), gestionar las inversiones necesarias y establecimiento de estrategias productivas.

Sector Petroquímico

- Fortalecer la planificación centralizada en concordancia con otros entes del Estado, con el propósito de crear las bases para la creación de capacidad transformadora en el país de los productos petroquímicos.
- Fortalecer las empresas estatales, mixtas y redes de economía social para la consolidación del modelo productivo endógeno y el desarrollo del nuevo tejido industrial nacional.

- Estudiar las potencialidades que ofrece el sector petroquímico para la evaluación de nuevas zonas económicas especiales.
- Orientar los nuevos desarrollos de refinación para satisfacer los requerimientos de la industria petroquímica a los fines de impulsar el desarrollo de cadenas productivas aguas abajo.

III. CONVERTIR A VENEZUELA EN UN PAÍS POTENCIA EN LO SOCIAL, LO ECONÓMICO Y LO POLÍTICO DENTRO DE LA GRAN POTENCIA NACIENTE DE AMÉRICA LATINA Y EL CARIBE, QUE GARANTICEN LA CONFORMACIÓN DE UNA ZONA DE PAZ EN NUESTRA AMÉRICA.

- **Objetivo Nacional 3.1:** Consolidar el papel de Venezuela como Potencia Energética Mundial.

Sector Hidrocarburos

- Acelerar e impulsar la realización de proyectos de exploración y estudios integrados para la obtención de información geológica, geofísica, geoquímica y de yacimientos con el fin de definir las estrategias para el desarrollo efectivo de los yacimientos, tanto en las áreas tradicionales como en nuevos desarrollos.
- Evaluar y favorecer el uso de tecnologías que incrementen la producción de hidrocarburos, en consonancia con la conservación de la energía de los yacimientos y la preservación del ambiente. A tal efecto debe elaborarse un plan de recuperación térmica para la Faja Petrolífera del Orinoco “Hugo Chávez”.
- Impulsar políticas que incentiven el consumo racional de los combustibles líquidos.

- Acelerar la búsqueda de reservas de crudo liviano – mediano con la finalidad de ser usado como diluyente.
- Impulsar las políticas y las acciones necesarias para el control y medición de los volúmenes de producción y disposición de los hidrocarburos.
- Modernizar y mejorar la gestión en materia de diseño, formulación e implementación de las políticas públicas en materia de hidrocarburos.
- Fortalecer los mecanismos de seguimiento y evaluación de los planes y políticas en materia de hidrocarburos.
- Impulsar y promover la realización de estudios integrados favoreciendo esquemas asociativos y participación activa de profesionales, pequeñas empresas y universidades.
- Asegurar los medios para el control efectivo de las actividades conexas y estratégicas asociadas a la cadena industrial de explotación de los recursos hidrocarburíferos, incluyendo los proyectos de adecuación y construcción de nuevas refinerías.
- Impulsar el uso del octanaje correcto de la gasolina, que se adapte a los requerimientos del parque automotor, permitiendo disminuir costos.
- Garantizar que las corrientes de refinación cumplan con las normas de calidad orientadas hacia la protección del ambiente.

Sector Gas

- Modernizar y mejorar la gestión en materia de diseño, formulación e implementación de las políticas públicas en materia de hidrocarburos gaseosos.

- Fortalecer los mecanismos de seguimiento y evaluación de los planes y políticas en materia de hidrocarburos gaseosos.
- Continuar desarrollando la exploración en el Cinturón Gasífero del Caribe.
- Intensificar la explotación de gas no asociado tanto en tierra como en Costa Afuera.
- Impulsar políticas que incentiven el consumo racional de los combustibles gaseosos.
- Impulsar las políticas y las acciones necesarias para el control y medición de los volúmenes de producción y disposición de los hidrocarburos gaseosos.
- Impulsar la conformación de conglomerados industriales petroleros, que permitan disponer de bienes y servicios de manera oportuna, en todas las actividades de la cadena física y de valor de los hidrocarburos gaseosos y sus componentes líquidos.
- Fortalecer las alianzas con las distintas empresas y entes del Estado para la obtención oportuna de materiales estratégicos.

Sector Minero

- Elaboración del Mapa Minero Nacional para la ubicación, cuantificación y certificación de las reservas minerales.
- Reordenamiento de las fuerzas productivas de acuerdo a las escalas de producción haciendo énfasis en la organización de la minería a pequeña escala.
- Ampliación y mejoramiento de las capacidades productivas y logísticas para la recuperación de los niveles de producción de los

minerales estratégicos mediante el aseguramiento de las fuentes de financiamiento.

- Sistematización de los procesos de gestión del Despacho del Viceministro de Minas sobre la actividad minera, partiendo de la ubicación de recursos, reservas, producción, valorización y comercialización de los minerales y generación de rentas producto de las actividades mineras.

Sector Petroquímico

- Impulsar las políticas y acciones necesarias para disponer de manera oportuna de productos refinados para la petroquímica.
- Impulsar y acelerar la construcción de muelles, que faciliten el manejo de recepción de materia prima y despacho de volúmenes de productos petroquímicos.
- Acelerar la construcción de capacidad de producción de olefinas, a partir de naftas provenientes de nuevas refinerías.
- Evaluar las potencialidades de suministro, dadas las necesidades del proyecto petrocasas, en el marco de la Gran Misión Vivienda Venezuela.
- Fortalecer el control efectivo del Estado sobre las cadenas productivas asociadas a las corrientes de refinación.

IV. CONTRIBUIR AL DESARROLLO DE UNA NUEVA GEOPOLÍTICA INTERNACIONAL EN LA CUAL TOME CUERPO UN MUNDO MULTICÉNTRICO Y PLURIPOLAR QUE PERMITA LOGRAR EL EQUILIBRIO DEL UNIVERSO Y GARANTIZAR LA PAZ PLANETARIA.

- **Objetivo Nacional 4.1:** Continuar desempeñando un papel protagónico en la construcción de la unión latinoamericana y caribeña.

Sector Hidrocarburos

- Consolidar los esquemas de integración regional y de cooperación energética, como la Unión de Naciones Suramericanas (UNASUR), PETROCARIBE y la Alianza Bolivariana para los pueblos de nuestra América (ALBA).

Sector Petroquímico

- Desarrollar estrategias y políticas para destinar parte del excedente exportable de fertilizantes a la región latinoamericana y caribeña, dentro del marco de cooperación energética e integración económica.

CAPÍTULO IV
PROYECTOS EJECUTADOS

FICHAS UNICAS DE PROYECTOS

**MINISTERIO DEL PODER POPULAR DE
PETRÓLEO Y MINERÍA**


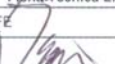

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

DEVOLVER COPIA FIRMADA Y SELLADA


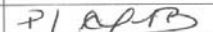
FICHA N°:					
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Ministerio del Poder Popular para la Energía y Petróleo				
DIRECTRIZ	Venezuela Potencia Energética Mundial	Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería Oficina de Planificación y Presupuesto			REPUBLICA BOLIVARIANA DE VENEZUELA MINISTERIO DEL PODER POPULAR PARA LA ENERGÍA Y PETRÓLEO VICEMINISTERIO DE HIDROCARBUROS 10 FEB 2016
SECTOR	Hidrocarburos	Recibido por: <i>[Firma]</i> OFIC. TRAM. ADM. DEL VICEMINISTERIO DE HIDROCARBUROS			
NOMBRE DEL PROYECTO	Consolidar la información estadística para su análisis, producción y difusión para la toma de decisiones de políticas públicas del sector hidrocarburos.	Recibido por: <i>[Firma]</i> Hora: 10.43			
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	121634				
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Dotar al Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería de información estadística oportuna, confiable, transparente, comparable que contribuya eficientemente a la generación de conocimientos sobre la realidad de la actividad de los hidrocarburos, fortaleciendo el desarrollo, adecuación a adopción de normas y estándares que contribuyan eficazmente al proceso de armonización estadística, que permita la formulación, seguimiento y evaluación de las políticas públicas del sector hidrocarburos.				
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Fortalecer los mecanismos de cooperación y coordinación entre las dependencias del Ministerio e instituciones externas como fuentes de información, a los fines de integrar la información estadística del sector hidrocarburos, para su análisis, producción y difusión oportuna y confiable sobre la actividad petrolera, y que esta será un reflejo cuantitativo de la actividad petrolera, y que ésta sea un reflejo cuantitativo de la actividad petrolera y así mismo permita a las máximas autoridades, planear, programar, ejecutar, evaluar y tomar decisiones en torno a las políticas públicas del sector hidrocarburos.				
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Coordinación Sectorial de Estadísticas, Precios Internacionales y Economía				
BENEFICIARIOS	27.000.000				
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos		
	Femeninos	Masculinos			
	14500000	12.500.000			
Fecha Inicio	01/01/2015	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)	
Fecha Culminación	31/12/2015			Aprobado 2015	Ejecutado 2015
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	100.0%	3.882.633,00	3.882.633,00	2.853.591.41
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	73.5%			
Resultado Físico del Proyecto					
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
Consolidar la información estadística para su análisis, producción y difusión para la toma de decisiones de políticas públicas del sector hidrocarburos.		1	Informe	1	100%
Coordinación y sensibilización de la fuente que suministra los datos estadísticos.	33.33	12	Reuniones	12	100%
Elaborar el inventario de Operaciones Estadísticas.	33.33	1	Inventarios	1	100%
Analizar la información recolectada y documentación copiada de las operaciones estadísticas, para evaluar el grado de cumplimiento de los requisitos en calidad, oportunidad y otros que señalan las normas que regulan la materia.	33.33	12	Informe(s)	12	100%
TOTALES	100	26	*	26	100%
OBSERVACIONES:					
Responsable del Proyecto					
Nombre y Apellido	Ing. Ángel González				
Firma	<i>[Firma]</i>				
Ficha Técnica Elaborada Por					
Nombre y Apellido	Econ. Tilda Varela M.				
Firma	<i>[Firma]</i>				



FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

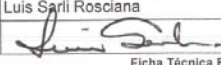

FICHA N°:					
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		MINISTERIO DE PODER POPULAR DE PETROLEO Y MINERIA-VICEMINISTERIO DE HIDROCARBUROS			
OBJETIVO HISTORICO PLAN DE LA PATRIA		I. Defender, expandir y consolidar el bien más preciado que hemos reconquistado después de 200 años: la Independencia Nacional.			
SECTOR		Energía_Minas_y_Petróleo			
NOMBRE DEL PROYECTO		FORTALECIMIENTO DE LA ADMINISTRACION, RESGUARDO Y SEGURIDAD DEL DATO			
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		470			
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		CENTRALIZAR, RESGUARDAR Y PRESERVAR LA INFORMACION DE EXPLORACION Y PRODUCCION DE HIDROCARBUROS EN EL BANCO NACIONAL DE DATOS, CON EL OBJETO DE ASEGURAR SU CONTROL, CUSTODIA Y MANEJO SOBERANO.			
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO		El Banco Nacional de Datos de Exploración y Producción de Petróleo y Gas "Gastón Parra Luzardo" se inaugura en fecha 21 de Febrero del 2014, teniendo como función principal ejercer la custodia, organización, control, y preservación de la data referida a la exploración y producción de petróleo y gas, bajo las normativas vigentes y niveles de seguridad establecidos para garantizar la calidad, oportunidad, accesibilidad y soberanía del dato, obteniendo como gran logro la			
ORGANO O ENTE EJECUTOR		DIRECCIÓN GENERAL BANCO NACIONAL DE DATOS			
BENEFICIARIOS					
		Directos		Indirectos	
N° DE EMPLEOS		Femeninos	Masculinos		
Fecha Inicio		01/01/2015			
Fecha Culminación		31/12/2015			
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2015	93%		
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		2015	87%		
		Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)	
		6.663.929,00		Aprobado 2015	Ejecutado 2015
				6.663.929,00	5.774.954,68
Resultado Físico del Proyecto					
Acciones Especificas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
Iniciar la incorporación de los datos de Exploración y Producción de Hidrocarburos al Banco Nacional de Datos, verificando la consistencia, coherencia, singularidad, integridad de los datos, almacenando		4	informe(s)	5774954,68	85,00
Participar en el diseño de los lineamientos de seguridad de los datos de Exploración y Producción de Hidrocarburos, en acompañamiento técnico con los entes gubernamentales en materia de		1	lineamiento(s)	0	100,00
TOTALES	0	5	*	5774954,7	185,00
OBSERVACIONES:					
Responsable del Proyecto					
Nombre y Apellido	ROBERT GRAFFE				
Firma					
Ficha Técnica Elaborada Por:					
Nombre y Apellido	ROBERT GRAFFE				
Firma					
 Sello Húmedo					

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:	1				
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería				
OBJETIVO HISTORICO PLAN DE LA PATRIA	Defender, expandir y consolidar el bien mas preciado que hemos reconquistado después de 200 años: La Independencia Nacional.				
SECTOR	Petróleo y Minería				
NOMBRE DEL PROYECTO	Optimizar la automatización de los procesos de determinación, cálculo, liquidación y notificación de los ingresos fiscales petroleros.				
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	126436				
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Optimizar las herramientas tecnológicas utilizadas en los procesos de determinación, cálculo, liquidación y notificación de los ingresos petroleros.				
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	Optimizar las herramientas tecnológicas que permitan modernizar los procesos de determinación, cálculo, liquidación y notificación de los ingresos petroleros.				
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería				
BENEFICIARIOS	12				
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos		
	Femeninos	Masculinos			0
	8	4			
Fecha Inicio	01/01/2015	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)	
Fecha Culminación	31/12/2015			Aprobado 2015	Ejecutado 2015
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	50%	2.002.336,00	2.002.336,00	1.331.686,31
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	67%			
Resultado Físico del Proyecto					
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
Sistematizar los procesos que permitan la consolidación de los datos reportados de calidad, volumen, precios de los hidrocarburos y sustancias asociadas, así como la información de las áreas asignadas a las operadoras para la determinación de los ingresos petroleros	0,5	4	Informes	2	50
Optimizar los procesos de monitoreo y seguimiento de las actividades de exportación de hidrocarburos para la determinación, cálculo, liquidación y notificación de impuestos y contribuciones, así como la emisión de datos e insumos para la generación de estadísticas	0,5	4	Informes	2	50
TOTALES	1	8	*	4	100
OBSERVACIONES: Los montos financieros reflejados en esta ficha, son cifras causadas desde el 01/01/15 hasta el 30/06/15, las cuales fueron suministradas por la Oficina de Trámites Administrativos de Hidrocarburos (OTAH) a través del sistema SIGECOF.					
Responsable del Proyecto					
Nombre y Apellido	Luis Sarli Rosciana				
Firma					
Ficha Técnica Elaborada Por:					
Nombre y Apellido	Carmen A. Gerik T.				
Firma					



FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL


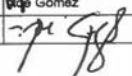
FICHA N°:	2				
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería				
OBJETIVO HISTORICO PLAN DE LA PATRIA	Defender, expandir y consolidar el bien mas preciado que hemos reconquistado después de 200 años: La Independencia Nacional.				
SECTOR	Petróleo y Minería				
NOMBRE DEL PROYECTO	Consolidar los componentes de los precios fórmula de los petróleos crudos de referencia para el cálculo de las regalías y su comparación con la valorización de los hidrocarburos exportados por la nación				
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	126486				
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO	Participar en la determinación del valor mercantil internacional de los hidrocarburos y fijar los precios de liquidación de regalías, impuestos y equivalentes y realizar su comparación con los precios de exportación.				
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	Planificar y ejecutar las actividades relacionadas con el monitoreo en el mercado petrolero internacional y que tienen incidencia directa en la recaudación fiscal petrolera y adicionalmente, realizar su comparación con los precios de exportación.				
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería				
BENEFICIARIOS	10				
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos	
	Femeninos	Masculinos		0	
	7	3			
Fecha Inicio	01/01/2015	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)	
Fecha Culminación	31/12/2015	1.357.536,00		Aprobado 2015	Ejecutado 2015
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015			50%	1.357.536,00
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	61%			
Resultado Físico del Proyecto					
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
Calcular y analizar el comportamiento de los precios fórmula para los petróleos crudos de referencia y calcular los ajustes por variaciones de gravedad y porcentaje de azufre (AGA) para las empresas que realizan actividades primarias en el país.	0,5	4	Informes	2	50
Calcular los precios de liquidación de regalías y otros tributos, así como efectuar la publicación de los ajustes por variaciones de gravedad y porcentaje de azufre (AGA) a través de un medio electrónico a las empresas que realizan actividades primarias en el país.	0,5	4	Informes	2	50
TOTALES	1	8	*	4	100
OBSERVACIONES: Los montos financieros reflejados en esta ficha, son cifras causadas desde el 01/01/15 hasta el 30/06/15, las cuales fueron suministradas por la Oficina de Trámites Administrativos de Hidrocarburos (OTAH) a través del sistema SIGECOF.					
Responsable del Proyecto					
Nombre y Apellido	Luis Sarli Rosciana				
Firma					
Ficha Técnica Elaborada Por:					
Nombre y Apellido	Carmen Gerik				
Firma					



FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:	1					
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería					
OBJETIVO HISTÓRICO	Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la Gran Potencia Naciente de América Latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en Nuestra América.					
SECTOR	Energía, Minas y Petróleo					
NOMBRE DEL PROYECTO	Formulación, evaluación y seguimiento de políticas, estrategias y planes del sector minero nacional.					
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	126340					
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Contribuir al desarrollo sostenible y sustentable del uso de los minerales, para desarrollar el poderío económico y la consolidación de Venezuela como potencia energética mundial y generar información oportuna, estratégica para la toma de decisiones.					
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Proponer y dirigir acciones para la formulación del plan del sector, que permitan incrementar la producción de minerales, hacer seguimiento operativo de proyectos, establecer precios de minerales, valorizar recurso mineral y realizar estudios económicos, así como emitir recomendaciones técnicas, económicas, financieras y socioambientales, atendiendo a normativas y los principios de racionalidad y sustentabilidad de la actividad minera.					
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería					
BENEFICIARIOS	43					
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos		
	Femeninos		Masculinos			
	34		30			
Fecha Inicio	01/01/2015		Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)	
Fecha Culminación	31/12/2015				Aprobado 2015	Ejecutado 2015
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	100%	6.105.750,00		5.055.611,00 3.769.930,00	
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	62%				
Resultado Físico del Proyecto						
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	
Analizar y evaluar los planes operativos y el desempeño de la actividad en el sector minero nacional.	0,73	22	Informe(s)	22	73%	
Realizar diagnóstico, análisis e informes técnicos para el fortalecimiento y reordenamiento de las actividades mineras	0,11	6	Informe(s)	6	11%	
Recopilar, analizar y publicar las estadísticas del sector minero.	0,16	9	Reporte(s)	9	16%	
TOTALES	1	37	*	37	100%	
OBSERVACIONES: En ley de Presupuesto se aprobó Bs. 5.055.611,00, el incremento en el Monto Total se debe a que se realizaron Modificaciones Presupuestarias.						
Responsable del Proyecto						
Nombre y Apellido	Alba Castillo					
Firma						
Ficha Técnica Elaborada Por:						
Nombre y Apellido	Daniel Paz					
Firma						

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:	1					
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería					
OBJETIVO HISTÓRICO	III. Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la gran potencia naciente de América Latina y El Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América					
SECTOR	Energía, Minas y Petróleo					
NOMBRE DEL PROYECTO	Optimizar un sistema para la administración y gestión de las solicitudes de los derechos mineros otorgados en el Territorio Nacional.					
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	126315					
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Optimizar e impulsar los procesos internos inherentes al otorgamiento de derechos mineros, para lograr el seguimiento y control a nivel documental y territorial.					
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	El proyecto se orienta al seguimiento y tramitación de solicitudes de Derechos Mineros a nivel Nacional, asistencia para la conformación de empresas mixtas a través de la actualización y control de los diversos trámites administrativos enmarcados en la Ley de Minas y su Reglamento General, elaboración de informes sobre evaluación, asesoría técnico, legal, certificación de coordenadas e inspecciones técnicas programadas para el seguimiento de la actividad minera y la verificación de coordenadas en las áreas mineras.					
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería					
BENEFICIARIOS	19					
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos			
	Femeninos	Masculinos				
	12	11				
Fecha Inicio	01/01/2015		Monto Total Proyecto (En Bolívars)		Financiamiento (En Bolívars)	
Fecha Culminación	31/12/2015		4.174.809,00		Aprobado 2015	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	179,38%			Ejecutado 2015	
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	82,87%			3.795.809,00 3.451.416,26	
Resultado Físico del Proyecto						
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	
Inicio del proceso de actualización y gestión de todo lo referente a la digitalización del fondo documental de los derechos mineros.	0,35	24	Informe	25	36,46%	
Realizar el registro y actualización del derecho minero para la desincorporación e incorporación del área geográfica en la base de datos espacial y atributiva contenida en el Catastro Minero.	0,20	12	Inspeccion	15	25,00%	
Evaluar los aspectos técnicos, legales y territoriales de las solicitudes de áreas formuladas por empresas mineras, a fin de tramitar de manera eficiente la obtención del derecho minero conforme al ordenamiento legal vigente.	0,20	36	informe	51	28,33%	
Analizar atributos territoriales de las áreas mineras para la elaboración y actualización del material cartográfico, contenido de información estratégica para la formulación de los proyectos mineros.	0,25	36	Mepas	129	89,58%	
TOTALES	1	108	*	220	179,38%	
OBSERVACIONES:						
Responsable del Proyecto						
Nombre y Apellido	Jorge El Jaramani					
Firma						
Ficha Técnica Elaborada Por:						
Nombre y Apellido	Vico Gómez					
Firma						



FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL



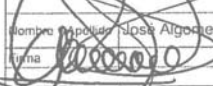
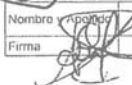
FICHA N°:	1					
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería					
OBJETIVO HISTORICO PLAN DE LA PATRIA	Defender, expandir y consolidar el bien maspreciado que hemos conquistado después de 200 años: La Independencia Nacional					
SECTOR	Energía, Minas y Petróleo					
NOMBRE DEL PROYECTO	Ejecución del Plan de fiscalización, seguimiento y control de las actividades primarias y conexas a la minería, a nivel nacional, para el año 2015.					
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	126681					
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO	Ejercer eficaz y eficientemente la fiscalización y control de las actividades primarias y conexas a la minería a nivel nacional					
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	El proyecto se orienta a fortalecer el régimen de fiscalización de la actividad minera y sus conexas a nivel nacional, para lo cual se ejecutará el plan de fiscalización, seguimiento y control de las actividades primarias y conexas a la minería, a través de las Inspectorías Técnicas Regionales y de las Inspectorías Fiscales de Minas					
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería					
BENEFICIARIOS	2					
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos		
	Femeninos		Masculinos			
	1		1			
Fecha Inicio	01/01/2015		Monto Total Proyecto (En Bolívares)	Financiamiento (En Bolívares)		
Fecha Culminación	31/12/2015			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	67%	24.525.801,00	24.525.801,00	18.125.011,22	
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	74%				
Resultado Físico del Proyecto						
Acciones Específicas		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
Efectuar seguimiento y control de las actividades primarias y conexas en materia de minería para la Región Occidental concatenadas con la protección del medio ambiente, la soberanía nacional y el óptimo aprovechamiento de los recursos minerales.		0,18	576	Inspección	451	15
Efectuar seguimiento y control de las actividades primarias y conexas en materia de minería para la Región Central-Llanera , concatenadas con la protección del medio ambiente, la soberanía nacional y el óptimo aprovechamiento de los recursos minerales.		0,07	225	Inspección	209	6
Efectuar seguimiento y control de las actividades primarias y conexas en materia de minería para la Región Nor-Oriental e Insular , concatenadas con la protección del medio ambiente, la soberanía nacional y el óptimo aprovechamiento de los recursos minerales.		0,09	268	Inspección	89	3
Efectuar seguimiento y control de las actividades primarias y conexas en materia de minería para la Región Los Andes , concatenadas con la protección del medio ambiente, la soberanía nacional y el óptimo aprovechamiento de los recursos minerales.		0,21	661	Inspección	514	16
Efectuar seguimiento y control de las actividades primarias y conexas en materia de minería para la Región Guayana , concatenadas con la protección del medio ambiente, la soberanía nacional y el óptimo aprovechamiento de los recursos minerales.		0,45	1398	Inspección	833	27
TOTALES		1	3128	*	2096	67
OBSERVACIONES: La Ejecución financiera corresponde al periodo 01/01/2015 al 31/12/2015. Las metas físicas programadas para el periodo enero-diciembre 2015 son un total de 3128 Inspecciones, por lo que la eficacia sobre la meta programada del periodo es de 67 %.						
Responsable del Proyecto						
Nombre y apellido	José Algomedá					
Firma						
Ficha Técnica Elaborada Por:						
Nombre y apellido	Ana Liendo					
Firma						

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº:	2			
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería			
OBJETIVO HISTÓRICO	I. Defender, expandir y consolidar el bien mas preciado que hemos conquistado después de 200 años: La Independencia Nacional			
SECTOR	Energía, Minas y Petróleo			
NOMBRE DEL PROYECTO	Optimización de los procesos medulares de seguimiento y control de las actividades primarias, conexas y de las rentas, a nivel nacional, correspondientes a la minería.			
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	126449			
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO	Optimizar los procesos medulares de seguimiento y control de las actividades primarias, conexas y de las rentas, a nivel nacional, correspondientes a la minería, mediante el desarrollo de cuatro (4) mecanismos tendentes a mejorar la eficiencia en la gestión de la DGFCM			
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	El proyecto se orienta a optimizar los procesos medulares de liquidación, notificación y recaudación de las rentas correspondientes al ramo de minas y de seguimiento y control de las actividades mineras y conexas, mediante el desarrollo e implementación de mecanismos tendientes a garantizar, a nivel nacional, la fiscalización e inspección de la minería y sus conexas y la eficiencia en el cobro de las rentas			
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería			
BENEFICIARIOS	130			
	Directos		Indirectos	
Nº DE EMPLEOS	Femeninos 15	Masculinos 11		
Fecha Inicio	01/01/2015	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		
Fecha Culminación	31/12/2015			
			Financiamiento (En Bolívares)	
			Aprobado 2015	Ejecutado 2015
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	33%	4.925.766	4.216.320,77
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	80%		

Resultado Físico del Proyecto					
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
Adecuación de los procesos medulares de seguimiento y control de las actividades primarias, conexas y de las rentas, correspondientes a la minería.	0,25	2	Caracterización	1	13%
Diseño de un sistema de información en materia técnica, fiscal y legal de quienes ejercen las actividades mineras y conexas a nivel nacional	0,20	1	Modelo	1	20%
Diseño de un sistema de seguimiento y control de gestión de procesos medulares y actividades de apoyo de la DGFCM.	0,30	1	Modelo	0	0%
Formulación y ejecución del plan de rentas mineras, a nivel nacional, para el año 2015.	0,25	1	Plan	0	0%
TOTALES	1	5	*	2	33%

OBSERVACIONES:
 En el marco de las actividades de optimización de procesos que desarrolló la Dirección de Ingresos Fiscales Mineros (DIGIFM), anteriormente Dirección General de Fiscalización y Control Minero (DGFCM), durante el año 2015, se realizó el proceso de adecuación tecnológica del Sistema para la emisión del Informe Favorable para el Uso de Sustancias Explosivas y sus Accosonos (SIFUSEA), para cumplir con los estándares de los sistemas automatizados de este Ministerio. Se ha avanzado en un 95% con la migración del sistema a una nueva versión, incluyendo la generación del diagrama entidad - relación de la base de datos adecuada en PostgreSql.
 Adicionalmente, se ha iniciado un proceso de levantamiento de información para desarrollar las bases de datos de nuevos sistemas, a saber: (a) Rentas Mineras, (b) Módulo de Seguimiento de Ingresos Mensuales de los Beneficiarios del IFUSEA y; (c) Guías de Circulación de Minerales. El desarrollo de estos sistemas están programados para el año 2016.

Responsable del Proyecto			
Nombre completo	José Algodada		
Firma		Ficha Técnica Elaborada Por:	
Nombre y apellido			
Firma			

Ficha Técnica - Proyecto Nacional

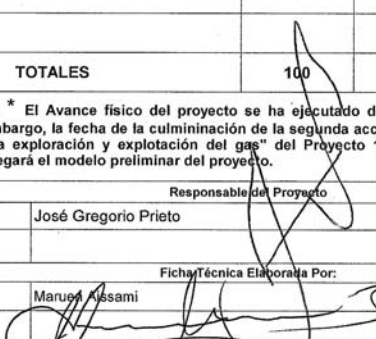
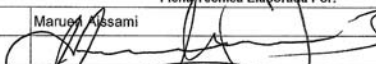
Ficha Número	1					
Nombre del Organismo o Ente Responsable	Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería					
Directriz	Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la Gran Potencia Naciente de América Latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en Nuestra América					
Sector	Energía, Minas y Petróleo					
Nombre del Proyecto	Elaboración de un módulo del Sistema de Refinación para la automatización del Reporte Diario Operacional para las Plantas de Extracción y Fraccionamiento de Líquidos de Gas Natural.					
Código del Proyecto en el SNE	126542					
Objetivo Específico del Proyecto	Incorporar un módulo al Sistema de Refinación para automatizar el Reporte Diario Operacional					
Breve Descripción del Proyecto	La incorporación del módulo al Sistema de Refinación, permitirá dar seguimiento diario del funcionamiento de las Plantas de Extracción y Fraccionamiento de Líquidos de Gas Natural a nivel nacional.					
Órgano o Ente Ejecutor	Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería					
Beneficiarios	2.500					
Número de empleos	Directos			Indirectos		
	Femeninos			Masculinos		
	1600			900		
Fecha Inicio (Meses)	01/01/2015		Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)	
Fecha Culminación	31/12/2015		Ejecutado 2015		Aprobado 2015	Ejecutado 2015
Avance Físico del Proyecto	2015	100%	164.025		164.025	160.088
Avance Financiero del Proyecto	2015	98%				
Resultado Físico del Proyecto						
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	
Establecer interconexiones con los sistemas de seguimiento de las Plantas de Extracción y Fraccionamiento de Líquidos de Gas Natural y la elaboración del módulo de captación de datos y de la emisión del reporte diario operacional.	0,5	1	Módulo		100	
Elaboración de la interfaz gráfica para la interpretación de los informes y emisión de resultados.	0,5	1	Reporte		100	
Totales	1	2				
Observaciones:						
Responsable del Proyecto						
Nombre y Apellido	Roberto Delgado					
Firma						
Ficha Técnica Elaborada Por:						
Nombre y Apellido	Yusmari Quintero					
Firma						



Ficha Técnica - Proyecto Nacional						
Ficha Número	2					
Nombre del Organismo O Ente Responsable	Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería					
Directriz	Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la Gran Potencia Naciente de América Latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en Nuestra América					
Sector	Energía, Minas y Petróleo					
Nombre del Proyecto	Elaboración de un módulo del Sistema de Refinación para la automatización del Reporte Diario Operacional de los Mejoradores de Crudo.					
Código del Proyecto en el SNE	126567					
Objetivo Específico del Proyecto	Incorporar un módulo al Sistema de Refinación para automatizar el Reporte Diario Operacional.					
Breve Descripción del Proyecto	La incorporación del módulo al Sistema de Refinación, permitirá dar seguimiento diario del funcionamiento de los mejoradores de Crudo a nivel nacional.					
Órgano o Ente Ejecutor	Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería					
Beneficiarios	2.500					
	Directos			Indirectos		
Número de empleos	Femeninos		Masculinos			
	1600		900			
Fecha Inicio	01/01/2015	Monto Total Proyecto (En Bolívars)		Financiamiento (En Bolívars)		
Fecha Culminación	31/12/2015	2015		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	
Avance Físico Del Proyecto (En Porcentaje)	2015	100%	313.661	313.661	307.388	
Avance Financiero Del Proyecto (En Porcentaje)	2015	98%				
Resultado Físico del Proyecto						
Acciones Específicas		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
Establecer interconexiones con los sistemas de seguimiento de los mejoradores y elaborar el modulo de captación de datos y de la emisión del reporte diario operacional.		0,5	1	Módulo	1	100
Elaboración de la interfaz gráfica para la interpretación de los informes y emisión de resultados		0,5	1	Reporte	1	100
TOTALES		1	2			
OBSERVACIONES:						
Responsable del Proyecto						
Nombre y Apellido	Roberto Delgado					
Firma						
Ficha Técnica Elaborada Por:						
Nombre y Apellido	Yusmari Quintero					
Firma						



FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:					
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		45 - Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería - Viceministerio de Gas			
OBJETIVO HISTORICO PLAN DE LA PATRIA		I. Defender, expandir y consolidar el bien más preciado que hemos reconquistado después de 200 años: la Independencia Nacional.			
SECTOR		Energía, Minas y Petróleo			
NOMBRE DEL PROYECTO		Diseño y Desarrollo del modelo de Licencias que se usarán en las licitaciones para la exploración y explotación del gas en Costa Afuera y Tierra			
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		126525- Código Interno 489			
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Implementar para el año 2015, nuevos modelos Licencias que se usarán en la licitaciones para la exploración y explotación del gas en Costa Afuera y Tierra, a fin de dar cumplimiento a las disposiciones legales y contribuir a la seguridad del país.			
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO		Modelo de Licencia que se usará en las licitaciones para la exploración y explotación del gas en Costa Afuera y Tierra.			
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Despacho del Viceministro de Gas			
BENEFICIARIOS		0			
		Directos		Indirectos	
N° DE EMPLEOS	Femeninos		Masculinos		0
	6		6		
Fecha Inicio	01/01/2015	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)	
Fecha Culminación	28/08/2015 *31/12/2015	1.258.834,00		Aprobado 2015	Ejecutado 2015
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 30%			1.258.834,00	798.364,80
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 75%				
Resultado Físico del Proyecto					
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
1.- Revisión de los modelos de Licencias de gas existentes.	30	1	Informe	1	30,00
2.- Diseño y modelo de Licencia que será utilizado en las licitaciones para la exploración y explotación del gas.	70	1	Licencia		
TOTALES	100	2	*	1	30,00
OBSERVACIONES: * El Avance físico del proyecto se ha ejecutado de manera lenta, debido a las limitaciones presupuestarias que se ha presentado. Sin embargo, la fecha de la culminación de la segunda acción centralizada "Diseño y modelo de Licencia que será utilizado en las licitaciones para la exploración y explotación del gas" del Proyecto 126525, se prevé que para la fecha de culminación establecida del 31/12/2015, se entregará el modelo preliminar del proyecto.					
Responsable del Proyecto					
Nombre y Apellido	José Gregorio Prieto				
Firma					
Ficha Técnica Elaborada Por:					
Nombre y Apellido	Marueta Aissami				
Firma					


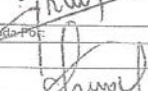


FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:					
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	45 - Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería - Viceministerio de Gas				
OBJETIVO HISTORICO PLAN DE LA PATRIA	I. Defender, expandir y consolidar el bien máspreciado que hemos reconquistado después de 200 años: la Independencia Nacional.				
SECTOR	Energía, Minas y Petróleo				
NOMBRE DEL PROYECTO	Diseño y Desarrollo del modelo de Licencias que se usarán en las licitaciones para la exploración y explotación del gas en Costa Afuera y Tierra				
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	126528- Código Interno 490				
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Implementar para el año 2015, nuevos modelos de contratos a ser suscritos por las empresas del estado en las actividades de compra y venta de gas natural, para unificar el contenido de los mismos, asegurando la defensa de los intereses de la nación.				
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	Diseño y Desarrollo del modelo de contratos a suscribir por las empresas del estado en las actividades de compra y venta de gas natural y líquidos del gas natural, en el mercado nacional e internacional, para unificar el contenido de los mismos, asegurando la defensa de los intereses de la nación.				
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Despacho del Viceministro de Gas				
BENEFICIARIOS	0				
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos		
	Femeninos	Masculinos	0		
	0	0			
Fecha Inicio	02/01/2015	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)	
Fecha Culminación	28/08/2015 *31/12/2015			Aprobado 2015	Ejecutado 2015
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	100%	1.058.284,00	1.058.284,00	811.435,00
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	77%			
Resultado Físico del Proyecto					
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
1.- Revisión de los modelos de contrato existentes.	30	1	Informe	1	30,00
2.- Diseño del modelo de contrato que será empleado para la suscripción con las empresas del estado.	70	1	Contrato	1	70,00
TOTALES	100	2	*	2	100,00
OBSERVACIONES: Se elaboraron 4 modelos de contratos: 1.- Contrato para venta de gas a largo plazo. 2.- Contrato para ventas de gas anuales (Contrato de adhesión). 3.- Contratos de compra de gas para Licencias de gas no asociados. 4.- Contrato de compra de gas a asociado a PDVSA Petróleo y Empresas Mixtas de Crudo.					
Responsable del Proyecto					
Nombre y Apellido	José Gregorio Prieto				
Firma					
Ficha Técnica Elaborada Por:					
Nombre y Apellido	Rodrigo Bello				
Firma					



FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:	1				
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	PETROLERA BIELOVENEZOLANA S.A				
OBJETIVO HISTORICO PLAN DE LA PATRIA	Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la Gran Potencia Naciente de América Latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en Nuestra América.				
SECTOR	MUNICIPIO GUANIPA, ESTADO ANZOATEGUI.				
NOMBRE DEL PROYECTO	INSTALACIÓN E INTERCONEXIÓN DE UN (01) MOTOCOMPRESOR EN LA PLANTA COMPRESORA OSTRÁ				
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE					
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	INCREMENTAR LA CAPACIDAD DE COMPRESION EN 5 MMPCGD EN LA PLANTA COMPRESORA OSTRÁ, PARA LEVANTAMIENTO DE PRODUCCION DE UNOS 300 BNPD.				
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	DESARROLLO DE LAS INGENIERIAS BASICA Y DETALLES, PROCURA MENOR DE EQUIPOS Y ACCESORIOS E INSTALACION DE LA UNIDAD MOTOCOMPRESORA PARA EL MANEJO DE 5 MMPDGD PARA EL LEVANTAMIENTO DE PRODUCCION DE POZO L.A.G (300 BNPD).				
ORGANO O ENTE EJECUTOR	PETROLERA BIELOVENEZOLANA S.A				
BENEFICIARIOS					
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos		
	Femeninos	Masculinos			
	4	8	20		
Fecha Inicio	22/09/2014	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)	
Fecha Culminación	15/11/2015			Aprobado 2015	Ejecutado 2015
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	100%	34,8 MMBS	0,00	0,00
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	100%			
Resultado Físico del Proyecto					
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
TOTALES	0	0	*	0	
OBSERVACIONES:					
Responsable del Proyecto					
Nombre y Apellido	SIMON ASCANIO				
Firma					
Ficha Técnica Elaborada Por:					
Nombre y Apellido	SIMON ASCANIO				
Firma					



PARTE III: ANEAX

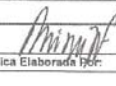


FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL																
FICHA N°:																
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		GAS GUARICO, S.A.														
OBJETIVO HISTORICO PLAN DE LA PATRIA																
SECTOR		GAS														
NOMBRE DEL PROYECTO		PROYECTO GAS COPA MACOYA FASE I														
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE																
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO		INCREMENTAR LA PRODUCCION DE GAS HASTA 120 MMPCD														
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO EL PROYECTO GAS COPA MACOYA FASE I, CONSISTE EN REALIZAR LA INSTALACION DE LAS NUEVAS FACILIDADES PRINCIPALES Y AUXILIARES NECESARIAS PARA LA CORRECTA, SEGURA Y CONFIABLE RECOLECCION, SEPARACION, COMPRESION, ACONDICIONAMIENTO, ALMACENAMIENTO Y TRANSFERENCIA DE LOS FLUIDOS EXTRAIDOS DEL CAMPO COPA MACOYA A LO LARGO DEL PLAN DE NEGOCIOS DE GAS GUARICO.																
ORGANO O ENTE EJECUTOR		GAS GUARICO, S.A.														
BENEFICIARIOS PUEBLO VENEZOLANO																
<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">N° DE EMPLEOS</th> <th colspan="2">Directos</th> <th rowspan="2">Indirectos</th> </tr> <tr> <th>Femeninos</th> <th>Masculinos</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td> <td>85</td> <td>762</td> <td>204</td> </tr> </tbody> </table>							N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos	Femeninos	Masculinos		85	762	204
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos													
	Femeninos	Masculinos														
	85	762	204													
Fecha Inicio		01-01-2009		Monto Total ESTIMADO Proyecto (En Bolivares)												
Fecha Culminación		30-05-2016		Financiamiento (En Bolivares)												
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2015 91%		Aprobado 2015 Ejecutado 2015												
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		2015 71%		1.791.950.279,00 867.634.000,00 265.983.595,00												
Resultado Físico del Proyecto																
Acciones Especificas		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%										
CONSTRUCCION AMPLIACION PLANTA COPA MACOYA		100	100	PLANTA	14%	90,95										
TOTALES		100	100	*	0,14	90,95										
OBSERVACIONES:																
Responsable del Proyecto																
Nombre y Apellido		Homare Suzuki														
Firma		<i>[Firma]</i>														
Ficha Técnica Elaborada Por:																
Nombre y Apellido		Viomar Chopita														
Firma		<i>[Firma]</i>														




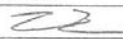

25

[Firma]

FICHA TÉCNICA ANUAL - PROYECTO NACIONAL

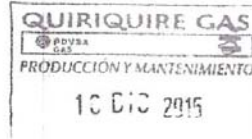
FICHA N°:											
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	YPERGAS, S.A.										
OBJETIVO HISTORICO PLAN DE LA PATRIA	PROVEER AL MERCADO UNA NUEVA FUENTE DE SUMINISTRO DE GAS METANO CONFIABLE, QUE CUBRA LAS NECESIDADES DEL MERCADO E IMPULSE EL DESARROLLO ECONÓMICO DE LA NACIÓN.										
SECTOR	GAS										
NOMBRE DEL PROYECTO	LICENCIA DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS GASEOSOS NO ASOCIADOS EN LAS ÁREAS DENOMINADAS YUCAL PLACER NORTE Y YUCAL PLACER SUR										
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE											
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	PARTIENDO DE UNA FASE INICIAL DE EXPLORACIÓN Y UNA FASE DE PRODUCCIÓN TEMPRANA PARA PODER DECIDIR DE CONTINUAR CON UNA FASE DE DESARROLLO COMERCIAL POSTERIOR, ACOMETER DESARROLLOS DESTINADOS A INCREMENTAR EL SUMINISTRO DE GAS METANO EN EL PAIS A FIN DE CUMPLIR CON LAS NECESIDADES DEL MERCADO Y APOYAR EL DESARROLLO ECONÓMICO DE LA NACIÓN, TODO ESTO INTEGRADO DENTRO DEL PLAN DEL MPPPM.										
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	PROYECTO DE EXPLOTACIÓN Y DESARROLLO DEL CAMPO DE GAS YUCAL PLACER NORTE Y SUR. ABARCANDO LA FASE EPS E INICIALMENTE LA FASE 300										
ORGANO O ENTE EJECUTOR	YPERGAS, S.A.										
BENEFICIARIOS	LA NACIÓN										
N° DE EMPLEOS Pico / Actual	Directos			Indirectos							
	Femeninos	Masculinos		1048 / 85							
	84 / 34		178 / 88								
Fecha Inicio	15/08/2001		Monto Total Proyecto (Moneda 2015)			Financiamiento (En Bolívares/Dólares)					
Fecha Culminación	15/08/2036		Bolívars	Dólares	Dólares Eq.	Tipo Moneda	Aprobado 2015	Ejecutado 2015			
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	4%	9.236	778	1.725	Fin Bs.	374.000.000,00	175.846.000,00			
						Fin US\$	15.890.145,30	15.890.145,30			
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	6%				Aport.Socios US\$	22.750.000,00	22.750.000,00			
						Aport.Socios Bs.	0,00	0,00			
Resultado Físico del Proyecto											
Acciones Específicas		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	% Logrado 2015					
Desarrollo del Modelo Estático/Dinámico			60	%	50	83%					
Viabilidad del Proyecto - Corto Plazo			100	%	100	100%					
Redimensionamiento del Proyecto			50	%	50	100%					
Rentabilidad a largo plazo del Proyecto			50	%	30	60%					
TOTALES											
OBSERVACIONES:											
Los resultados presentados en el cuadro anterior (Resultado Físico del Proyecto) solo reflejan los logros alcanzados en las acciones específicas reflejadas en el mismo, no son el reflejo del Proyecto Total.											
* Avance calculado en base a la Producción.											
** Avance calculado en base a las Inversiones.											
Responsable del Proyecto											
Nombre y Apellido	Jean Francois Brisou					YPERGAS, S.A. RIF: J-30845791-4 NIT 0212409154					
Firma											
Ficha Técnica Elaborada por:											
Nombre y Apellido	Jean Michel Enjoltras								Sello Numeral 		
Firma											

FICHA TÉCNICA PLURIANUAL - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:											
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	YPERGAS, S.A.										
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	PROVEER AL MERCADO UNA NUEVA FUENTE DE SUMINISTRO DE GAS METANO CONFIABLE, QUE CUBRA LAS NECESIDADES DEL MERCADO E IMPULSE EL DESARROLLO ECONÓMICO DE LA NACIÓN.										
SECTOR	GAS										
NOMBRE DEL PROYECTO	LICENCIA DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS GASEOSOS NO ASOCIADOS EN LAS ÁREAS DENOMINADAS YUCAL PLACER NORTE Y YUCAL PLACER SUR										
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE											
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	PARTIENDO DE UNA FASE INICIAL DE EXPLORACIÓN Y UNA FASE DE PRODUCCIÓN TEMPRANA PARA PODER DECIDIR DE CONTINUAR CON UNA FASE DE DESARROLLO COMERCIAL POSTERIOR, ACOMETER DESARROLLOS DESTINADOS A INCREMENTAR EL SUMINISTRO DE GAS METANO EN EL PAIS A FIN DE C										
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	PROYECTO DE EXPLOTACIÓN Y DESARROLLO DEL CAMPO DE GAS YUCAL PLACER NORTE Y SUR, ABARCANDO LA FASE EPS E INICIALMENTE LA FASE 300										
ORGANO O ENTE EJECUTOR	YPERGAS, S.A.										
BENEFICIARIOS											
N° DE EMPLEOS Pico / Actual	Directos				Indirectos						
	Femeninos		Masculinos								
	84 / 34		178 / 88		1048 / 85						
Fecha Inicio	15/08/2001		Monto Total Proyecto (Moneda 2015)				Financiamiento (En Bolívares/ Dólares)				
Fecha Culminación	15/08/2036		Bolívares	Dólares	Dólares Eq.	Tipo Moneda	Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	4%	9.236	778	1.725	Fin Bs.	374.000.000	175.846.000	374.000.000	175.846.000	
	Total	30%					Fin US\$	15.890.145	15.890.145	194.611.965	194.611.965
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	6%				Aport.Socios US\$	22.750.000	22.750.000	400.641.750	400.641.750	
	Total	55%					Aport.Socios Bs	0	0	315.545.431	315.545.431
Resultado Físico del Proyecto											
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	% Logrado 2015	Meta Total	Ejecutado Total	% Logrado Total			
Desarrollo del Modelo Estático/Dinámico		60	%	50	83%	100	50	50,0%			
Viabilidad del Proyecto - Corto Plazo		100	%	100	100%	100	100	100,0%			
Redimensionamiento del Proyecto		50	%	50	100%	100	50	50,0%			
Rentabilidad a largo plazo del Proyecto		50	%	30	60%	100	30	30,0%			
TOTALES											
OBSERVACIONES:											
Los resultados presentados en el cuadro anterior (Resultado Físico del Proyecto) solo reflejan los logros alcanzados en las acciones específicas reflejadas en el mismo, no son el reflejo del Proyecto Total.											
* Avance calculado en base a la Producción.											
** Avance calculado en base a las Inversiones.											
Responsable del Proyecto:											
Nombre y Apellido	Jean Francois Brisou										
Firma											
Ficha Técnica Elaborada Por:											
Nombre y Apellido	Jean Michel Enjotras										
Firma											
						 Sello Húmedo					

QUIRIQUIRE GAS

Av. Nueva Esperanza con Calle Campo Sur
 Centro Empresarial Baño de Potosí, piso 1 y 2.
 Zona postal 8001, Barcoena, Estado Anzoátegui
 Tel: +58 281 262 5700
 Fax: +58 281 262 5635
 Ref: Q-31688337-0



[Handwritten signature]

Anexo "A" FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:										
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Licencia de Gas Natural No Asociado QUIRIQUIRE GAS, S.A.-Estructura Profunda									
NOMBRE DEL PROYECTO	ADECUACIÓN DE INSTALACIONES DE QG GAS A CAMBIO DE RÉGIMEN A MEDIA PRESIÓN									
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE										
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Adecuar la infraestructura de Planta GE-2 para operar la producción de Quiriquire Gas, S.A. a un régimen de presión de 450 psig. Este presupuesto someteo contemplar procura, construcción y puesta en operación.									
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	El proyecto consiste en adecuar las instalaciones para el cambio de régimen a media presión donde se incluye: Instalación de Válvulas de Control de Nivel (LVN) de separadores de QGGas, Instalación de orificios de restricción a salida de líquidos de separadores de QGGas, Instalación de Válvulas de Control de Presión (PCV) de separadores de QGGas, Instalación de Placas de Orificio para medición de gas. Servicios comunes PQG y QGGas y la instalación de Interruptores de Presión de separadores de QGGas.									
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Licencia de Gas Natural No Asociado QUIRIQUIRE GAS, S.A.-Estructura Profunda									
BENEFICIARIOS										
	<table border="1"> <tr> <th colspan="2">Directos</th> <th>Indirectos</th> </tr> <tr> <th>Femeninos</th> <th>Masculinos</th> <td>34</td> </tr> <tr> <td>12</td> <td>32</td> <td></td> </tr> </table>	Directos		Indirectos	Femeninos	Masculinos	34	12	32	
Directos		Indirectos								
Femeninos	Masculinos	34								
12	32									
Fecha Inicio	01/02/2015									
Fecha Culminación	01/03/2016									
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 89%									
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 70%									
Resultado Físico del Proyecto										
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%					
INGENIERÍA BÁSICA Y DETALLES-LICITACIÓN	30	100		100	30,00					
PROCURA - COMPLETACIÓN MECÁNICA	68	100		67	58,16					
PUESTA EN OPERACIÓN	2	100		0	0,00					
TOTALES	100	100	*	187	88,16					
OBSERVACIONES:										

QQG-MPM-056-15

[Large handwritten signature]

QUIRIQUIRE GAS

Av. Nueva Esmeralda con Calle Cerro Sur
 Centro Empresarial Benito de Pozuollos, piso 1 y 2.
 Zona postal 6001 Barcelona - Estado Anzoátegui
 Tlf +58 281 262 5700
 Fax +58 281 262 5806
 Ref. J-31688337-C

QUIRIQUIRE GAS
 PRODUCCIÓN Y MANTENIMIENTO

10 DIC 2015


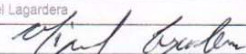
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº:					
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Licencia de Gas Natural No Asociado QUIRIQUIRE GAS, S.A.-Estructura Profunda				
NOMBRE DEL PROYECTO	SEGREGACIÓN DE LAS CORRIENTES ASOCIADAS A PETROQUIRIQUIRE Y QQ GAS - PLANTA QE-2 FASE II				
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE					
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Realizar las obras necesarias para adecuar la planta QE-2 para recibir y medir por manera separada la producción de PQQ (Tropical y San Luis) y QQ Gas (QQ Profundo) y de esta forma cumplir con las regulaciones exigidas por el Ministerio de Petróleo y Minería en materia de medición				
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	El alcance consiste en la ejecución de las obras mecánicas referentes a la fabricación de tuberías, pruebas y conexiones para independizar las corrientes de hidrocarburos líquidos y gaseosos, obras de electricidad e instrumentación, instalación de equipos de medición, pruebas de lezo y control e integración de softwares en la sala de control de la Planta QE-2.				
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Licencia de Gas Natural No Asociado QUIRIQUIRE GAS, S.A.-Estructura Profunda				
BENEFICIARIOS					
Directos					
Indirectos					
Nº DE EMPLEOS	Femeninos: 10 Masculinos: 54 Indirectos: 34				
Fecha Inicio	01/05/2014				
Fecha Culminación	01/03/2016				
Monto Total Proyecto (En Bolívares)					
78,1 MMBS.					
Financiamiento (En Bolívares)					
Aprobado 2015 Ejecutado 2015					
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)					
2015	97,9%				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)					
2015	70%				
Resultado Físico del Proyecto					
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
INGENIERÍA BÁSICA Y DETALLES-LICITACIÓN	30	100		100	30,00
PROCURA - COMPLETACIÓN MECÁNICA	67	100		100	67,00
CALIBRACIONES Y CERTIFICACIONES	3	100		30	0,90
TOTALES	100	100	*		97,90
OBSERVACIONES:					

QQG-MPM-058-15

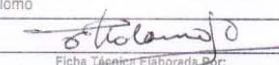
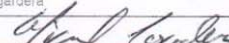
**ENTE NACIONAL DEL GAS
(ENAGAS)**

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:	ENG1502					
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Ente Nacional del Gas					
OBJETIVO HISTÓRICO	Defender, expandir y consolidar el bien más preciado que hemos reconquistado después de 200 años: la Independencia Nacional					
SECTOR	Energía, Minas y Petróleo					
NOMBRE DEL PROYECTO	Valoración económica bajo principios de regulación de utilidad pública, justicia y razonabilidad, de las actividades de producción, procesamiento, almacenamiento, transporte y distribución de hidrocarburos gaseosos					
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	126207					
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Análisis y revisión de la pertinencia y/o adecuación económica y financiera de los proyectos, operaciones, licencias, contratos, acuerdos y relaciones de negocio, establecidas en la industria de los hidrocarburos gaseosos; a fin de constatar su identificación a los criterios y principios contenidos en la políticas públicas para el sector de los hidrocarburos, formuladas por el Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería					
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Asesorar al Ministerio del poder popular de Petróleo y Minería, acerca de la pertinencia, racionalidad y grado de adecuación de las variables económicas y financieras derivadas de los proyectos de producción de hidrocarburos gaseosos, así como en los contratos, acuerdos, convenios, relaciones de negocio y procesos de comercialización de tales recursos hidrocarburíferos; en relación a los criterios y principios contenidos en las políticas públicas formuladas para que la utilización de los hidrocarburos gaseosos generen el mayor grado posible de bienestar y desarrollo de la población.					
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Ente Nacional del Gas					
BENEFICIARIOS	2.086.211					
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos		30	
	Femeninos	Masculinos				
	6	4				
Fecha Inicio	01/01/2015	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)		
Fecha Culminación	31/12/2015	4.364.518.00		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015			100%		4.364.518.00
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015			100%		
Resultado Físico del Proyecto						
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	
Asesoría técnica al Ministerio del Poder Popular para el Petróleo y Minería, y Propuestas, particulares o generales, de estructura de precios y/o tarifas del gas natural para el mercado interno.	1	8	Informe	8	100.00	
TOTALES	1	8	*	8	50.00	
OBSERVACIONES:						
Responsable del Proyecto						
Nombre y Apellido	Guillermo Souto					
Firma						
Ficha Técnica Elaborada Por:						
Nombre y Apellido	Miguel Lagardera					
Firma						




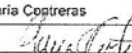

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:	ENG1501				
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Ente Nacional del Gas				
OBJETIVO HISTÓRICO	Defender, expandir y consolidar el bien maspreciado que hemos reconquistado despues de 200 años: la Independencia Nacional				
SECTOR	Energía, Minas y Petróleo				
NOMBRE DEL PROYECTO	Inspección, control y seguimiento de las actividades de la cadena de valor del gas natural				
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	126178				
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO	Realizar inspecciones técnicas a sistemas de transporte y distribución, plantas compresoras, proyectos e instalaciones de superficie producción de gas, proyecto de gasificación nacional.				
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	Inspecciones técnicas de los sistemas de transporte y distribución de gas natural con el propósito de analizar y diagnosticar la operación y mantenimiento de sistemas. Atención de solicitudes y reclamos de clientes y usuarios de gas. Evaluación y diagnóstico de los aspectos técnicos para la gasificación. Supervisar la construcción de redes de distribución de gas metano. Establecer lineamientos para los nuevos proyectos de infraestructura de gas.				
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Ente Nacional del Gas				
BENEFICIARIOS	3.337.967				
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos		60
	Femeninos	Masculinos			
	15	20			
Fecha Inicio	01/01/2015	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)	
Fecha Culminación	21/12/2015			Aprobado 2015	Ejecutado 2015
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	100%	57.230.157.00	57.230.157.00	
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	100%			
Resultado Físico del Proyecto					
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
Revisión de los Proyectos, e inspección de la infraestructura de los sistemas de gas natural	0.8	4	Informe	4	100.00
Atención a usuarios del servicio de gas domésticos, comerciales e industrial	0.2	4	Informe	4	100.00
TOTALES	1	8	*	8	100.00
OBSERVACIONES:					
Responsable del Proyecto					
Nombre y Apellido	Edgar Palomo				
Firma					
Ficha Técnica Elaborada Por:					
Nombre y Apellido	Miguel Lagardera				
Firma					



**SERVICIO AUTÓNOMO DE METROLOGÍA
DE HIDROCARBUROS**

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:						
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería				
OBJETIVO HISTORICO PLAN DE LA PATRIA		Defender, expandir y consolidar el bien más preciado que hemos reconquistado después de 200 años: La Independencia Nacional				
SECTOR		Petróleo				
NOMBRE DEL PROYECTO		Plan integral de Certificación de Volúmenes y Calidades de Hidrocarburos, Sistemas de Medición Fiscal y Transferencia de Custodia, y Autorización de Empresas Inspectoras				
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		126684				
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Certificar debidamente en TDE, Llenaderos y PDD los trámites y operaciones relativos a la comercialización de los hidrocarburos naturales y sus derivados.				
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Velar por el cumplimiento de las normas emanadas del MPPPM, relacionadas con la fiscalización e inspección de volúmenes de hidrocarburos, certificación de sistemas de medición fiscal y transferencia de custodia, autorización de empresas inspectoras, laboratorios de ensayo y empresas de calibración.				
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos (SAMH)				
BENEFICIARIOS						
		Directos		Indirectos		
N° DE EMPLEOS		Femeninos	Masculinos			
		114	229			
Fecha Inicio		01/01/2015		Monto Total Proyecto (En Bolívares)		
Fecha Culminación		31/12/2015		Financiamiento (En Bolívares)		
				Aprobado 2015	Ejecutado 2015	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2015	276%	135.141.970	134.806.147	
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		2015	99,7%			
Resultado Físico del Proyecto						
Acciones Específicas		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
Certificar volumen y calidad de HC en TDE,PDP, REF y Llenaderos		82,13	7720	certificado	18.194	221,53
Certificación metrológica de los Sistemas de Medición Fiscal y Transferencia de Custodia (SMFTC) de Hidrocarburos		17,56	1650	certificado	951	54,16
Evaluación de la Conformidad para otorgar Autorización a las Empresas que laboran ámbito fiscal de Hidrocarburos		0,31	29	Informe	36	116,13
TOTALES		100	9399	*	19181	275,68
OBSERVACIONES: Se actualiza la ejecución presupuestaria						
Responsable del Proyecto						
Nombre y Apellido		José M. Delgado				
Firma						
Ficha Técnica Elaborada Por:						
Nombre y Apellido		María Corderas				
Firma						
						
				Sello Húmedo		


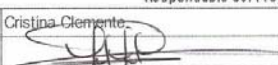
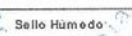
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:					
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería			
OBJETIVO HISTORICO PLAN DE LA PATRIA		Continuar construyendo el socialismo bolivariano del siglo XXI, en Venezuela, como alternativa al sistema destructivo y salvaje del capitalismo y con ello asegurar la "mayor suma de felicidad posible, la mayor suma de seguridad social y la			
SECTOR		Desarrollo social y participación			
NOMBRE DEL PROYECTO		Articulación con comunidades organizadas de las zonas adyacentes al SAMH.			
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		126698			
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO		Desarrollar actividades que permitan rescatar espacios recreativos y culturales en comunidades cercanas a las OTMF de la institución.			
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO		Acercamiento a las comunidades para el desarrollo de actividades culturales, ideológicas y de recuperación de espacios recreativos, deportivos y/o culturales de manera conjunta, con el objeto de llevar a cabo la difusión de los valores socialistas y además incentivando la participación de los trabajadores del SAMH en las actividades, así como el desarrollo de su responsabilidad social.			
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos (SAMH)			
BENEFICIARIOS		280			
N° DE EMPLEOS		Directos		Indirectos	
		Femeninos	Masculinos		
Fecha Inicio	01/01/2015	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)	
Fecha Culminación	31/12/2015			Aprobado 2015	Ejecutado 2015
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	25%	555,950.00	555,950.00	281.453
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	51%			
Resultado Físico del Proyecto					
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
Actividades de recuperación de espacios recreativos y culturales en comunidades cercanas a oficinas del SAMH (El Vigía, Maracaibo)	50	2	actividades	1	50,00
Actividades de recuperación de espacios recreativos y culturales en comunidades cercanas a oficinas del SAMH (Vargas, Carirubana).	50	2	actividades	0	0,00
TOTALES	100	4	*	1	50,00
OBSERVACIONES:					
Responsable del Proyecto					
Nombre y Apellido	José M. Delgado				
Firma					
Ficha Técnica Elaborada Por:					
Nombre y Apellido	María Contreras				
Firma					


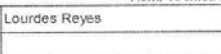


FUNDACIÓN ORO NEGRO

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

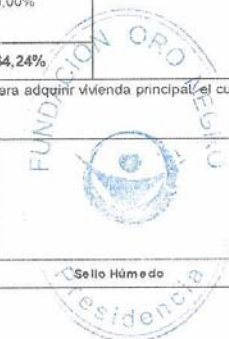
FICHA Nº:	1				
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Fundación Oro Negro – Ministerio de Poder Popular de Petróleo y Minería				
DIRECTRIZ	Continuar construyendo el socialismo bolivariano del siglo XXI, en Venezuela, como alternativa al sistema destructivo y salvaje del capitalismo y con ello asegurar "la mayor suma de felicidad posible, la mayor suma de seguridad social y la mayor suma de estabilidad política" para nuestro pueblo				
SECTOR	Energía, Minas y Petróleo				
NOMBRE DEL PROYECTO	Misión Barrio Adentro Deportivo a nivel nacional en el año 2014				
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	126129				
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Desarrollar proyectos de actividades físicas, deportivas y recreativas, así como asesoría y capacitación técnica metodológica para mejorar la calidad de vida y promocionar la salud, para mejorar la calidad de vida de los ciudadanos en materia de salud.				
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	La Misión Barrio Adentro Deportivo, es un programa social que posibilita incorporar a la práctica de la actividad física, deportiva y recreativa a grupos poblacionales de todas las edades, sexos, credos y procedencia social a través de su masificación, diversificación y sistematización que permita elevar la calidad de vida y mejorar la salud de los venezolanos y las venezolanas.				
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Fundación Oro Negro				
BENEFICIARIOS	7.459.879 personas en promedio				
Nº DE EMPLEOS	Directos		Indirectos		580
	Femeninos	Masculinos			
	7	11			
Fecha Inicio	01/01/2015	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)	
Fecha Culminación	31/12/2015			Aprobado 2014	Ejecutado 2014
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	100%	442.569.656	442.569.656	119.294.402
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	26,95%			
Resultado Físico del Proyecto					
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2014	Unidad de Medida	Ejecutado 2014	%
Realización de actividades físicas, deportivas y recreativas que beneficien a las personas de las comunidades	0,95	7.414.422	persona(s)	7.414.422	95,00%
Capacitación de promotores deportivos para las actividades físicas.	0,05	45.457	capacitación(es)	45.457	5,00%
TOTALES	1	7.459.879	persona(s)	7.459.879	100,00%
OBSERVACIONES: Proyecto que se está a ser transferido al Ministerio del Poder Popular del Deporte (IND), y el cual fue coordinado por la Fundación Oro Negro hasta el mes de mayo del 2015, está en proceso de finiquito.					
Responsable del Proyecto					
Nombre y Apellido	Cristina Clemente				
Firma					
	Ficha Técnica Elaborada Por:				
Nombre y Apellido	Lourdes Reyes				
Firma					

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL



FICHA N°:	2				
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Fundación Oro Negro – Ministerio de Poder Popular de Petróleo y Minería				
OBJETIVO HISTÓRICO PLAN DE LA PATRIA	Continuar construyendo el socialismo bolivariano del siglo XXI, en Venezuela, como alternativa al sistema destructivo y salvaje del capitalismo y con ello asegurar "la mayor suma de felicidad posible, la mayor suma de seguridad social y la mayor suma de estabilidad política" para nuestro pueblo				
SECTOR	Energía, Minas y Petróleo				
NOMBRE DEL PROYECTO	Ayudas Socioeconómicas a ciudadanos y ciudadanas de escasos recursos a nivel nacional, en el año 2015				
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	125130				
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Desarrollar estrategias integrales de atención y ayudas socioeconómicas en materia de salud dirigidos a los ciudadanos (as) de escasos recursos, excluidos del sistema de garantías y beneficios sociales, fortaleciendo la calidad de vida del grupo familiar.				
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Es un objetivo del estado venezolano garantizar el derecho social a la salud de sus ciudadanos (as) promoviendo mecanismos institucionales para su atención, tratamiento y respuesta oportuna, contribuyendo a la mejora del nivel de vida tanto del paciente como de su grupo familiar, garantizando el derecho a la salud a los sectores sociales en condiciones de pobreza y desigualdad social.				
ÓRGANO O ENTE EJECUTOR	Fundación Oro Negro				
BENEFICIARIOS	1.942 atención(es)				
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos		
	Femeninos	Masculinos			
	6	4	48		
Fecha Inicio	01/01/2015		Monto Total Proyecto (En Bolívares)	Financiamiento (En Bolívares)	
Fecha Culminación	31/12/2015			Aprobado 2015	Ejecutado 2015
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	61,45%	35.593.415	35.593.415	24.601.090
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	69,12%			
Resultado Físico del Proyecto					
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
Otorgamiento de ayudas socioeconómicas en materia de salud a personas de escasos recursos.	0,8	2.800	atención(es)	1.921	54,89%
Otorgamiento de ayudas humanitarias en casos especiales dirigidas a personas de escasos recursos.	0,2	64	atención(es)	21	6,56%
TOTALES	1	2.864	atención(es)	1.942	61,45%
OBSERVACIONES: El mes de diciembre está estimado					
Responsable del Proyecto					
Nombre y Apellido	Janette Marin				
Firma					
Ficha Técnica Elaborada Por:					
Nombre y Apellido	Lourdes Reyes				
Firma					
					Sello Húmedo

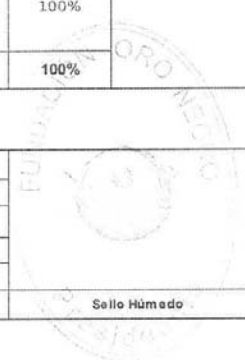
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:	3				
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Fundación Oro Negro – Ministerio de Poder Popular de Petróleo y Minería				
DIRECTRIZ	Continuar construyendo el socialismo bolivariano del siglo XXI, en Venezuela, como alternativa al sistema destructivo y salvaje del capitalismo y con ello asegurar "la mayor suma de felicidad posible, la mayor suma de seguridad social y la mayor suma de estabilidad política" para nuestro pueblo				
SECTOR	Energía, Minas y Petróleo				
NOMBRE DEL PROYECTO	Plan Vivienda del MPPPM y Entes Adscritos a nivel nacional, en el año 2015				
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	126131				
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Facilitar a los trabajadores fijos, jubilados y pensionados por invalidez del MPETROMIN y entes adscritos, el acceso a una vivienda digna al otorgar créditos hipotecarios, para contribuir con el mejoramiento de su calidad de vida				
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Plan Vivienda tiene como objetivo facilitar a sus trabajadores y entes adscritos, mejorar su calidad de vida, mediante el otorgamiento de créditos hipotecarios para la adquisición, remodelación o liberación de hipoteca de la vivienda principal.				
ÓRGANO O ENTE EJECUTOR	Fundación Oro Negro				
BENEFICIARIOS	32 créditos				
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos		45
	Femeninos	Masculinos			
	20	13			
Fecha Inicio	01/01/2015	Monto Total Proyecto (En Bolívars)		Financiamiento (En Bolívars)	
Fecha Culminación	31/12/2015			Aprobado 2014	Ejecutado 2014
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	54,24%	21.162.936	21.162.936	15.201.524
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	71,93%			
Resultado Físico del Proyecto					
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2014	Unidad de Medida	Ejecutado 2014	%
Otorgamiento de créditos hipotecarios para la adquisición de viviendas para los trabajadores fijos, jubilados y pensionados por invalidez del MPETROMIN y entes adscritos.	0,90	17	crédito(s)	11	58,24%
Otorgamiento de créditos hipotecarios para remodelaciones de viviendas para los trabajadores fijos, jubilados y pensionados por invalidez del MPETROMIN y entes adscritos.	0,06	12	crédito(s)	12	6,00%
Otorgamiento de créditos hipotecarios para liberación de viviendas para los trabajadores fijos, jubilados y pensionados por invalidez del MPETROMIN y entes adscritos.	0,04	2	crédito(s)	0	0,00%
TOTALES	1	31	crédito(s)	23	64,24%
OBSERVACIONES: el proyecto presenta un estancamiento producto de la situación sector inmobiliario y el alto costo para adquirir vivienda principal, el cual no se relaciona con el aporte del Ministerio.					
Responsable del Proyecto					
Nombre y Apellido	Cristina Clemente				
Firma					
Ficha Técnica Elaborada Por:					
Nombre y Apellido	Lourdes Reyes				
Firma					


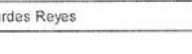


FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº:	4				
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Fundación Oro Negro – Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería				
OBJETIVO HISTÓRICO PLAN DE LA PATRIA	Continuar construyendo el socialismo bolivariano del siglo XXI, en Venezuela, como alternativa al sistema destructivo y salvaje del capitalismo y con ello asegurar "la mayor suma de felicidad posible, la mayor suma de seguridad social y la mayor suma de estabilidad política" para nuestro pueblo				
SECTOR	Energía, Minas y Petróleo				
NOMBRE DEL PROYECTO	Promoción de las manifestaciones y tradiciones venezolanas y latinoamericanas, en el año 2015				
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	126139				
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Difundir el proceso histórico político y cultural venezolano y latinoamericano mediante eventos institucionales que promueven la participación de los trabajadores del MPPPM y de sus entes adscritos.				
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	El proyecto persigue incrementar la realización de eventos y actividades que promuevan y fomenten el conocimiento de hechos sobre el proceso histórico y cultural de Venezuela y Latinoamérica, rescatando nuestras tradiciones y que a la vez impulsen la participación de los trabajadores del MPPPM y entes adscrito y la comunidad en general.				
ÓRGANO O ENTE EJECUTOR	Fundación Oro Negro				
BENEFICIARIOS	3 evento(s)				
Nº DE EMPLEOS	Directos		Indirectos		
	Femeninos	Masculinos	12		
	2	3			
Fecha Inicio	01/01/2015	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)	
Fecha Culminación	31/12/2015			Aprobado 2014	Ejecutado 2014
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	100%	15.890.755	15.890.755	9.703.998
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2016	61%			
Resultado Físico del Proyecto					
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2016	Unidad de Medida	Ejecutado 2016	%
Realizar y promover la participación activa de los trabajadores del Mpetromin y de los entes adscritos, en los eventos programados.	1	3	evento(s)	3	100%
TOTALES	1	3	evento(s)	3	100%
OBSERVACIONES:					
Responsable del Proyecto					
Nombre y Apellido	Janette Marin				
Firma					
Fecha Técnica Elaborada Por:					
Nombre y Apellido	Lourdes Reyes				
Firma					

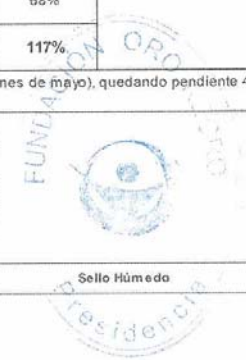


FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL



FICHA N°:	5				
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Fundación Oro Negro – Ministerio de Poder Popular de Petróleo y Minería				
DIRECTRIZ	Continuar construyendo el socialismo bolivariano del siglo XXI, en Venezuela, como alternativa al sistema destructivo y salvaje del capitalismo y con ello asegurar "la mayor suma de felicidad posible, la mayor suma de seguridad social y la mayor suma de estabilidad política" para nuestro pueblo				
SECTOR	Energía, Minas y Petróleo				
NOMBRE DEL PROYECTO	Plan Vacacional Interinstitucional para los hijos y familiares de los trabajadores del Ministerio, para el año 2015				
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	128140				
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Coadyuvar en la formación de habilidades, destrezas y valores, realizando actividades lúdicas en ambientes creativos para el aprendizaje, de niños, niñas y adolescentes				
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	El Proyecto persigue realizar el Plan Vacacional, con actividades lúdico recreativas que coadyuven en la formación de valores, habilidades y destrezas en niños, niñas y adolescentes de los trabajadores del MPPPM y Entes Adscritos y comunidades organizadas; brindándoles ambientes agradables y creativos como medio de educación no formal y contribuyendo al mejoramiento de su calidad de vida.				
ÓRGANO O ENTE EJECUTOR	Fundación Oro Negro				
BENEFICIARIOS	2.979				
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos	
	Femeninos	Masculinos		25	
	2	3			
Fecha Inicio	01/01/2015	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)	
Fecha Culminación	31/12/2015			Aprobado 2015	Ejecutado 2015
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	100,00%	21.573.841	21.573.841	14.204.731
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	65,84%			
Resultado Físico del Proyecto					
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
Realización del Plan Vacacional Interinstitucional 2015 para el disfrute de los niños	1,00	2.979	participante(s)	2.979	100%
TOTALES	1	2.979	participante(s)	2.979	100%
OBSERVACIONES:					
Responsable del Proyecto					
Nombre y Apellido	Janette Marin				
Firma					
Ficha Técnica Elaborada Por:					
Nombre y Apellido	Lourdes Reyes				
Firma					
					Sello Húmedo

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº:	6				
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Fundación Oro Negro – Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería				
OBJETIVO HISTÓRICO PLAN DE LA PATRIA	Continuar construyendo el socialismo bolivariano del siglo XXI, en Venezuela, como alternativa al sistema destructivo y salvaje del capitalismo y con ello asegurar "la mayor suma de felicidad posible, la mayor suma de seguridad social y la mayor suma de estabilidad política" para nuestro pueblo				
SECTOR	Energía, Minas y Petróleo				
NOMBRE DEL PROYECTO	Suministro de Medicamentos Genéricos e Insumos Médicos para la Misión Barrio Adentro I y II en el año 2015				
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	FON-07				
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Importación de medicamentos genéricos e insumos médicos, para el tratamiento de diversas patologías que presenta la población atendida en la Misión Barrio Adentro I y II.				
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	La Importación de Medicamentos Genéricos e Insumos Médicos permitirá garantizar el suministro a ocho mil ochocientos noventa y seis (8.896) centros que brindan asistencia médica a 19.339.283 personas beneficiarias de la Misión Barrio Adentro I y II, a nivel nacional.				
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Fundación Oro Negro				
BENEFICIARIOS	22.850.645 persona(s)				
Nº DE EMPLEOS	Directos		Indirectos		12
	Femeninos	Masculinos			
	2	1			
Fecha Inicio	01/01/2015	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)	
Fecha Culminación	31/12/2015			Aprobado 2015	Ejecutado 2015
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	117%	992.078.233	992.078.233	498.005.590
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	50%			
Resultado Físico del Proyecto					
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
Importación y nacionalización de medicamentos genéricos e insumos médicos y dotar al Sistema de la Misión Barrio Adentro I y II.	0,35	752	tonelada (s)	967	45%
Nacionalización de insumos médicos para Misión Barrio Adentro II.	0,45	543	tonelada (s)	543	100%
Nacionalización de insumos médicos para Misión Barrio Adentro II.	0,20	323.953	bulto (s)	219.066	68%
TOTALES	1,0	1.295	tonelada (s)	1.510	117%
OBSERVACIONES: Suministro de medicamentos (proyecto transferido al Ministerio del Poder Popular de Salud en el mes de mayo), quedando pendiente 4 extracciones de la aduana, las cuales están en proceso					
Responsable del Proyecto					
Nombre y Apellido	Cristina Clemente				
Firma					
Ficha Técnica Elaborada Por:					
Nombre y Apellido	Lourdes Reyes				
Firma					


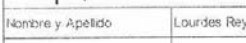


FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:	7					
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Fundación Oro Negro – Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería					
OBJETIVO HISTÓRICO PLAN DE LA PATRIA	Continuar construyendo el socialismo bolivariano del siglo XXI, en Venezuela, como alternativa al sistema destructivo y salvaje del capitalismo y con ello asegurar "la mayor suma de felicidad posible, la mayor suma de seguridad social y la mayor suma de estabilidad política" para nuestro pueblo					
SECTOR	Energía, Minas y Petróleo					
NOMBRE DEL PROYECTO	Centro de Desintoxicación y Rehabilitación para niñas, niños y adolescentes con adicción a sustancias psicotrópicas estupefacientes. Fase II - año 2015					
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	FON-12					
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Coadyuvar en la construcción de una estructura social incluyente, formando una nueva sociedad orientada hacia el mejoramiento de la calidad de vida de la población, principalmente los sectores de escasos recursos, avanzando en la cobertura y universalización de las necesidades sociales básicas.					
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Culminación de la construcción de un Centro de Desintoxicación para niños, niñas y adolescentes, con problemas de adicción a sustancias psicotrópicas y estupefacientes; en donde cuyos espacios estén acondicionados para el estímulo del control de la adicción a dichas sustancias y de una cultura física terapéutica orientada a elevar la autoestima y valoración del individuo, manejando valores que garanticen la reinserción del paciente a la sociedad.					
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Fundación Oro Negro					
BENEFICIARIOS	90 niñas, niños y adolescentes					
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos			
	Femeninos	Masculinos				
	2	4	12			
Fecha Inicio	01/01/2015		Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)	
Fecha Culminación	31/12/2015		85.285.597		Aprobado 2015	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	78%			85.285.597	Ejecutado 2015
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	92%			78.786.672	
Resultado Físico del Proyecto						
Acciones Específicas		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
Avance físico de la construcción del Centro de Desintoxicación y Rehabilitación de Drogadicción para Niñas y Adolescentes		1,00	100%	evaluación (es)	78%	78%
TOTALES		1	100%	evaluación (es)	78%	78%
OBSERVACIONES: Dicho proyecto se encuentra en la fase II, y para este año se ejecuto el 70% en el avance físico.						
Responsable del Proyecto						
Nombre y Apellido	Cristina Clemente					
Firma						
Ficha Técnica Elaborada Por:						
Nombre y Apellido	Lourdes Rayés					
Firma						



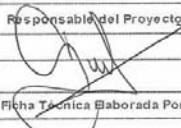
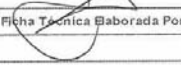
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:	8					
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Fundación Oro Negro – Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería					
OBJETIVO HISTÓRICO PLAN DE LA PATRIA	Continuar construyendo el socialismo bolivariano del siglo XXI, en Venezuela, como alternativa al sistema destructivo y salvaje del capitalismo y con ello asegurar "la mayor suma de felicidad posible, la mayor suma de seguridad social y la mayor suma de estabilidad política" para nuestro pueblo.					
SECTOR	Energía, Minas y Petróleo					
NOMBRE DEL PROYECTO	II Fase de Servicios Profesionales de Traducción e Interpretación, año 2015					
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	FON-14					
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Garantizar el desarrollo eficaz de los servicios de traducciones e intérpretes en los diferentes eventos y reuniones requeridos por el Gobierno Bolivariano, permitiendo la comunicación efectiva.					
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Prestar servicios de interpretación simultánea, interpretación bilateral y traducción de documentos en 18 idiomas, para los diferentes eventos y reuniones organizadas por el Gobierno de la República Bolivariana de Venezuela.					
ÓRGANO O ENTE EJECUTOR	Fundación Oro Negro					
BENEFICIARIOS						
	Directos			Indirectos		
	Femeninos		Masculinos			
N° DE EMPLEOS	1		1			
Fecha Inicio	01/01/2015	Monto Total Proyecto (En Bolívars)		Financiamiento (En Bolívars)		
Fecha Culminación	31/12/2015			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	100%	1.458.250	1.458.250		
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	0%				
Resultado Físico del Proyecto						
Acciones Específicas		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
Prestar servicio técnico de interpretación bilateral y traducción de documentos.		1,00	1	asistencia(s) técnica(s)	1	100%
TOTALES		1	1	paciente	1	100%
OBSERVACIONES: El proyecto no presenta ejecución física ni movimiento financiero, ya que es un finiquito; y el sistema requiere de un valor. El mismo se creo para dar respuesta a la Vicepresidencia de la República en este tema.						
Responsable del Proyecto						
Nombre y Apellido	Cristina Clemente					
Firma						
Ficha Técnica Elaborada Por:						
Nombre y Apellido	Lourdes Reyes					
Firma						
					Sello Húmedo	

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº:	9				
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Fundación Oro Negro – Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería				
OBJETIVO HISTÓRICO PLAN DE LA PATRIA	Continuar construyendo el socialismo bolivariano del siglo XXI, en Venezuela, como alternativa al sistema destructivo y salvaje del capitalismo y con ello asegurar "la mayor suma de felicidad posible, la mayor suma de seguridad social y la mayor suma de estabilidad política" para nuestro pueblo				
SECTOR	Energía, Minas y Petróleo				
NOMBRE DEL PROYECTO	Envío de personas con adicción a Cuba, año 2015				
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	FCN-16				
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Reinsertar en la sociedad a las personas con antecedentes de adicción a sustancias estupefacientes y farmacodependientes y los cuales son tratados en la República de Cuba, aplicando un tratamiento efectivo, reconocido mundialmente				
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Atención de manera integral en la República de Cuba a las personas con adicción a sustancias estupefacientes y farmacodependientes, para su reinserción en la sociedad de manera sana y productiva.				
ÓRGANO O ENTE EJECUTOR	Fundación Oro Negro				
BENEFICIARIOS	562 persona(s) atendida(s)				
Nº DE EMPLEOS	Directos		Indirectos		
	Femeninos	Masculinos			
	2	1	6		
Fecha Inicio	01/01/2015	Monto Total Proyecto (En Bolívars)		Financiamiento (En Bolívars)	
Fecha Culminación	31/12/2015			Aprobado 2015	Ejecutado 2015
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	125%	133.026.206	133.026.206	77.141.165
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	58%			
Resultado Físico del Proyecto					
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
Selección, captación y diagnóstico de personas con adicción a sustancias estupefacientes y farmacodependientes	0,05	250	atención	378	8%
Desintoxicación y atención integral a las personas con problemas de adicción	0,92	350	paciente	370	106%
Evaluación y seguimiento.	0,03	100	atención	192	192%
TOTALES	1	450	paciente	562	125%
OBSERVACIONES:					
Responsable del Proyecto					
Nombre y Apellido	Cristina Clemente				
Firma					
Ficha Técnica Elaborada Por:					
Nombre y Apellido	Lourdés Reyes				
Firma					
					Sello Húmedo

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº:	10					
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Fundación Oro Negro – Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería					
OBJETIVO HISTÓRICO PLAN DE LA PATRIA	Convertir a Venezuela en un país potencia social, lo económico y lo político dentro de la gran potencia naciente de América Latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América					
SECTOR	Energía, Minas y Petróleo					
NOMBRE DEL PROYECTO	Creación del Hábitat Socialista en los Urbanismos de la Gran Misión Vivienda Venezuela - año 2015					
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	FON-18					
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Construcción del hábitat socialista en los 40 urbanismos priorizados de la Gran Misión Vivienda Venezuela. Atender y mejorar a 10.845 familias a través de la creación o consolidación de las estructuras del Poder Popular dentro de los urbanismos.					
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Visibilizar en los urbanismos la generación de los principios y valores para orientar la creación del hábitat socialista a nivel nacional, a través de la incorporación de los colaboradores y colaboradoras de las Misiones cubanas en Venezuela en 40 urbanismos priorizados de la Gran Misión Vivienda Venezuela. Mejorando la condición de vida de los habitantes de estos urbanismos priorizados					
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Fundación Oro Negro					
BENEFICIARIOS	familia(s)					
Nº DE EMPLEOS	Directos		Indirectos		20	
	Femeninos	Masculinos				
	4	7				
Fecha Inicio	01/01/2015		Monto Total Proyecto (En Bolívares)	Financiamiento (En Bolívares)		
Fecha Culminación	31/12/2015			Aprobado 2014	Ejecutado 2014	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2016	102%		539.959.516	539.959.516	37.789.274
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2016	7%				
Resultado Físico del Proyecto						
Acciones Específicas		Ponderación	Meta 2016	Unidad de Medida	Ejecutado 2016	%
Atención Integral a 10.840 familias: médica, deportiva y educativa en los 40 urbanismos		1	10.845	familia(s)	11.049	102%
TOTALES		1	10.845	familia(s)	11.049	102%
OBSERVACIONES:						
Responsable del Proyecto						
Nombre y Apellido	Migdala Serrada					
Firma						
Ficha Técnica Elaborada Por:						
Nombre y Apellido	Lourdes Reyes					
Firma						



**FUNDACIÓN GUARDERÍA INFANTIL
LA ALQUITRANA**

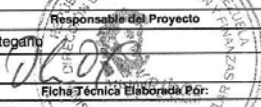
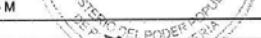
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:	1				
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Fundación Guardería Infantil La Alquitrana				
DIRECCIÓN	Continuar Construyendo el Socialismo Bolivariano del Siglo XXI				
SECTOR	Educación				
NOMBRE DEL PROYECTO	Incrementar el Servicio de Educación Inicial				
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	123497				
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Incrementar la matrícula escolar para atender un porcentaje mayor de niños y niñas en edades comprendidas de 5 meses a 6 años, hijos de los trabajadores y trabajadoras del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería y sus entes adscritos que permita satisfacer la demanda actual.				
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Debido al incremento de la demanda de cupos en los centros de educación inicial por parte de los trabajadores y trabajadoras en edad reproductiva del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería y sus entes adscritos. Se evidencia la necesidad de ampliar el Servicio de atención integral que brinda la Fundación Guardería Infantil La Alquitrana a los niños y niñas en edades comprendidas de 5 meses a 6 años durante la jornada laboral de sus padres, madres, representantes y responsable, para lo cual se pondrán en funcionamiento tres nuevas sedes satisfaciendo así las 1.011 solicitudes de cupo realizadas en la última encuesta además de la matrícula actual lo que representa una población de 2.487 niños y niñas que se verán beneficiados con el servicio de educación integral imperdido.				
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Fundación Guardería Infantil La Alquitrana				
BENEFICIARIOS	2.487				
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos		
	Femeninos	Masculinos			
	552	75	1.864		
Fecha Inicio	01-01-2016		Monto Total Proyecto (En Bolíveres)		Financiamiento (En Bolíveres)
Fecha Culminación	31-12-2016		301.694.925		Aprobado 2015
					Ejercido 2015
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	3916	93%			383.330.150,00
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	3916	93%			98%
Resultado Físico del Proyecto					
Acciones Específicas	Ponderación	Mts 2015	Unidad de Medida	Ejecución 2015	%
Propiciar el desarrollo integral de niñas y niños en la Región Capital	0,78	2169	estudiante	1334	62
Propiciar el desarrollo integral de niñas y niños en la Región Occidental	0,22	328	estudiante	304	120
TOTALES	1	2497	*	1738	60
OBSERVACIONES: La apertura de la sede Región Oriente no pudo realizarse, debido a déficit presupuestario y la no culminación de la adecuación de la estructura física de la sede, razón por la cual se postpone su inicio de funciones. Lo que nos impide incrementar la matrícula escolar en la meta deseada. Incrementar el servicio de Educación Inicial alcanzó la cantidad de Bs. 301.694.925 lo que representa un 93% del total asignado para el trimestre, consecuencia de los incrementos de costo mínimo e inflación generados para el ejercicio económico 2015, además de recursos de Caja y Banco.					
Responsable del Proyecto					
Nombre y Apellido	Gladys Domínguez				
Firma					
Fecha Técnica Elaborada Por:					
Nombre y Apellido	Marcelo Velásquez				
Firma					

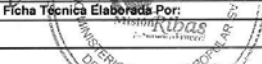



FUNDACIÓN MISIÓN RIBAS

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº:	1					
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Fundación Misión Ribas					
OBJETIVO HISTÓRICO	II. Continuar construyendo el socialismo Bolivariano del siglo XXI, en Venezuela como alternativa al sistema destructivo y salvaje del capitalismo y con ello asegurar la mayor suma de felicidad posible, la mayor suma de seguridad social y la mayor suma de estabilidad política para nuestro pueblo.					
SECTOR	Educación					
NOMBRE DEL PROYECTO	Misión Ribas 2015					
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	126673					
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Atender a una población de 650.000 vencedores(as) que no hayan culminado el bachillerato					
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Proporcionar a los ciudadanos(as) que no han culminado el bachillerato la oportunidad de ingresar a un sistema educativo no excluyente y de calidad que facilite la incorporación al Aparato Productivo Nacional mejorando su calidad de vida.					
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Fundación Misión Ribas					
BENEFICIARIOS	650,000					
Nº DE EMPLEOS	Directos		Indirectos			
	Femeninos	Masculinos				
	390000	260,000	10,500			
Fecha Inicio	01/01/2015		Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)	
Fecha Culminación	31/12/2015				Aprobado 2015	Ejecutado 2015
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	101%	4,106,840,230.00		6,115,119,644.00	6,108,539,644.00
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	92%				
Resultado Físico del Proyecto						
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	
126673-1-Desarrollar e Instrumentar los programas y proyectos en materia educativa	0.1	2	Programa	1	0.50	
126673-2 Formar e incentivar la inclusión de vencedores(as) que no culminaron estudios sus estudios en el sistema educativo a nivel medio	0.3	650000	atención	177518	27.30	
126673-3 Coordinar y ejecutar acciones que procure la orientación laboral y empleo de vencedores(as) que permitan la superación de las dificultades	0.1	500	atención	.		
126673-4 Formación de equipos estratégicos de coordinadores y facilitadores en materia pedagógica y andragógica	0.1	45000	facilitador	13717	30.50	
126673-5 Crear una constituyente universitaria nacional que parta de las misiones e integre toda la comunidad educativa en general	0.1	334	núcleo			
126673-6 Adiestramiento para la milicia de la Misión Ribas	0.1	10000	atención	3438	34.40	
121582-7Sustitución de ranchos por viviendas dignas	0.1	7500	viviendas	7575	101.00	
126673-8 Inclusión de jóvenes en edades comprendidas entre 14 y 17 años de edad que por alguna razón han desertado del sistema regular de educación	0.1	14180	atención	18796	132.60	
TOTALES						
*						
OBSERVACIONES:						
Responsable del Proyecto						
Nombre y Apellido	Orlando Ortegaño					
Firma						
Ficha Técnica Elaborada Por:						
Nombre y Apellido	Luis R. Bello M					
Firma						
Sello Húmedo						

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº:	2				
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Fundación Misión Ribas				
OBJETIVO HISTÓRICO	II. Continuar construyendo el socialismo Bolivariano del siglo XXI, en Venezuela como alternativa al sistema destructivo y salvaje del capitalismo y con ello asegurar la mayor suma de felicidad posible, la mayor suma de seguridad social y la mayor suma de estabilidad política para nuestro pueblo.				
SECTOR	Educación				
NOMBRE DEL PROYECTO	Misión Ribas Técnica 2014				
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	126732				
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Atender al 100% de todos aquellos vencedores(as) que quieran proseguir estudios superiores				
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	Proporcionar la oportunidad a los vencedores(as) y bachilleres graduados que no prosiguieron estudios superiores a cursar carreras cortas de dos (2) años para formarlos como técnicos medios en diversas áreas asociadas a los planes de la Nación.				
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Fundación Misión Ribas				
BENEFICIARIOS	12,000				
Nº DE EMPLEOS	Directos			Indirectos	
	Femeninos		Masculinos	18,000	
	7200		4,800		
Fecha Inicio	01/01/2015	Monto Total Proyecto (En Bolívares) 182,393,400.00	Financiamiento (En Bolívares)		
Fecha Culminación	31/12/2015		Aprobado 2014		Ejecutado 2014
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 2%		182,393,400.00		59,531,700.00
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 33%				
Resultado Físico del Proyecto					
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
126732-1-Crear implementar programas y proyectos en materia técnica productiva	0.3	6	Programa		
126732-2 Formar vencedores(as) a nivel técnico superior	0.7	12000	estudiante	220	1.83
TOTALES	1		*	220	
OBSERVACIONES:					
NEL					
Responsable del Proyecto					
Nombre y Apellido	Orlando Ortegaño				
Firma					
Ficha Técnica Elaborada Por:					
Nombre y Apellido	Luis R. Bello M				
Firma					
					Sello Húmedo

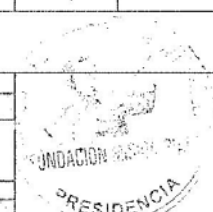
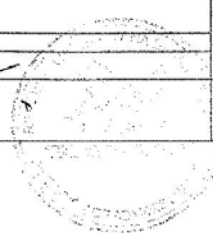
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº:		3			
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Fundación Misión Ribas			
OBJETIVO HISTÓRICO		II. Continuar construyendo el socialismo Bolivariano del siglo XXI, en Venezuela como alternativa al sistema destructivo y salvaje del capitalismo y con ello asegurar la mayor suma de felicidad posible, la mayor suma de seguridad social y la mayor suma de estabilidad política para nuestro pueblo.			
SECTOR		Industria y Comercio			
NOMBRE DEL PROYECTO		Misión Ribas Productivo 2015			
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		126736			
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Constituir y fomentar la creación de 150 empresas de producción social en todo el territorio nacional.			
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Proporcionar la oportunidad a los vencedores(as) la participación de crear 150 empresas de producción social para contribuir con el aparato productivo en áreas estratégicas.			
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Fundación Misión Ribas			
BENEFICIARIOS		150			
		Directos		Indirectos	
Nº DE EMPLEOS		Femeninos	Masculinos	1,500	
		450	300		
Fecha Inicio	01/01/2015	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)	
Fecha Culminación	31/12/2015			Aprobado 2014	Ejecutado 2014
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	23,400,000.00		23,400,000.00	0.00
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				
Resultado Físico del Proyecto					
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2014	Unidad de Medida	Ejecutado 2014	%
12126736-1-Programar la creación de empresas de producción social por parte de los vencedores(as) con el otorgamiento de microcreditos	0.3	150	Empresa de propiedad social	0	
126736-2 Incentivar la creación de empresas de producción social por parte de los vencedores(as) con el otorgamiento de microcreditos	0.7	150	Empresa de propiedad social	0	
TOTALES					
*					
0					
OBSERVACIONES:					
Responsable del Proyecto					
Nombre y Apellido	Orlando Ortegaño				
Firma					
Ficha Técnica Elaborada Por:					
Nombre y Apellido	Luis R Bello M				
Firma					
					Sello Húmedo

FUNDACIÓN MISIÓN PIAR

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº:					
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		FUNDACIÓN MISIÓN PIAR			
OBJETIVO HISTÓRICO		III. Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la gran potencia naciente de América latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América.			
SECTOR		Energía_Minas_y_Petróleo			
NOMBRE DEL PROYECTO		FORTALECIMIENTO INSTITUCIONAL DE LA FUNDACIÓN MISIÓN PIAR			
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		126556			
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Fortalecer una mayor eficiencia y eficacia operativa y funcional de la Fundación Misión Piar en el Estado Bolívar, como medio para el desarrollo efectivo de acciones de atención y asistencia integral expedita en las actividades de organización, formalización y reconversión laboral de la pequeña minería en el Estado Bolívar, en el marco de la integración participativa en la Comisión Presidencial para el desarrollo, protección y promoción de la minería lícita; así mismo trabajar activamente en la Campaña de Erradicación de la Pobreza Extrema que promueve la Vicepresidencia del Área Social y el Sistema Nacional de Misiones.			
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Integración participativa en la Comisión Presidencial para el Desarrollo, Protección y Promoción de la Minería Lícita y Trabajar Activamente en la Campaña de Erradicación de la Pobreza Extrema en el Estado Bolívar que Promueve la Vicepresidencia en el Área Social y el sistema Nacional de Misiones.			
ORGANO O ENTE EJECUTOR		COORDINACIÓN REGIONAL DEL ESTADO BOLÍVAR DE LA FUNDACIÓN MISIÓN PIAR			
BENEFICIARIOS					
Nº DE EMPLEOS		Directos		Indirectos	
		Femeninos	Masculinos	20	
		5	7		
Fecha Inicio	01/01/2015	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)	
Fecha Culminación	31/12/2015			Aprobado 2015	Ejecutado 2015
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	100%	12.368.814,00	12.368.814,00	12.260.000,00
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	99,12%			
Resultado Físico del Proyecto					
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
Incorporación Permanente en la Campaña de la Erradicación de la Pobreza Extrema	77,95	3	brigada(s)	3	77,95
Integración a la Comisión Presidencial para la Protección, el Desarrollo y Promoción Integral de la actividad Minera Lícita en la Región Guayana.	22,05	4	plan(es)	4	22,05
TOTALES	100,00	7		7	100,00
OBSERVACIONES:					
Responsable del Proyecto					
Nombre y Apellido	DÁMASO MENDOZA				
Firma					
Ficha Técnica Elaborada Por:					
Nombre y Apellido	HÉCTOR CARVAJAL				
Firma					
					Sello Húmedo



**INSTITUTO NACIONAL DE
CANALIZACIONES**

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº:	7					
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería					
DIRECTRIZ	Nueva Geopolítica Nacional					
SECTOR	Transporte Acuático					
NOMBRE DEL PROYECTO	Consolidación de la Infraestructura Física y Tecnológica del Instituto Nacional de Canalizaciones.					
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	126724					
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Realizar actividades orientadas a mejorar y mantener las instalaciones de las sedes del INC y adecuar el óptimo funcionamiento de equipos y sistemas que coadyuven a la misión institucional.					
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Este proyecto consiste en realizar actividades orientadas a mejorar y mantener las instalaciones de las sedes del INC y adecuar el óptimo funcionamiento de equipos y sistemas que coadyuven a la misión institucional.					
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Instituto Nacional de Canalizaciones (INC)					
BENEFICIARIOS	Trabajadores del Instituto Nacional de Canalizaciones y Visitantes					
Nº DE EMPLEOS	Directos		Indirectos			
	Femeninos	Masculinos				
	3	13	20			
Fecha Inicio	01/01/2015		Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)	
Fecha Culminación	31/12/2015		6.366.000,00		Aprobado 2015	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	40			Ejecutado 2015	
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	858			6.366.000,00	
					54.637.676,54	
Resultado Físico del Proyecto						
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	
Diagnóstico de la Situación de la Infraestructura del Instituto Nacional de Canalizaciones a Nivel Nacional.	0,20	2	Informe Técnico	0	0	
Plan de Mantenimiento de Infraestructura.	0,20	2	Mantenimiento	0	0	
Fortalecimiento Institucional de las Plataformas Computacionales y Eléctricas.	0,20	1	Informe Técnico	1	100	
Plan de Dotación de Recursos Tecnológicos a Escala Nacional.	0,20	1	Informe Técnico	1	100	
Plan de Actualización de la Plataforma de Comunicación de Datos y Voz, Telemetría, Telecontrol y AIS.	0,20	3	Implantación de Proyecto	0	0	
TOTALES	1,00				40	
OBSERVACIONES: La acción específica relacionada con la situación de la infraestructura, no se ejecutó debido a que no se cuenta con el personal suficiente para trasladarse hasta la Gerencia Canal del Orinoco para realizar la inspección a la edificación. Se iniciaron los procesos administrativos del Plan de Mantenimiento (adecuación sistema eléctrico), la misma se agrupó en un sólo renglón debido a los altos precios que están presentando los materiales en el mercado nacional. La gestión de la adquisición e implantación del equipamiento tecnológico para las gerencias operativas y telepresencia (Coordinación Central, Gerencia Canal de Maracaibo, Gerencia Canal del Orinoco y Gerencia de Trabajos Comerciales), Asimismo, se reprogramaron las tareas del Plan de Actualización de la Plataforma de Comunicación. Se ejecutó en alto porcentaje por el incremento de precios de componentes tecnológicos.						
Responsable del Proyecto						
Nombre y Apellido	Fidia Herrera					
Firma						
Ficha Técnica Elaborada Por:						
Nombre y Apellido	Amarilis Romero					
Firma						



FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:		1			
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería			
DIRECTRIZ		Nueva Geopolítica Nacional			
SECTOR		Transporte Acuático			
NOMBRE DEL PROYECTO		Uso de la Producción de Sedimento Resultantes de la Actividad de Dragado en el Canal Interior del río Orinoco			
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		126629			
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO		Aprovechar los recursos provenientes de las actividades de dragado (arena lavada), optimizando este procedimiento, a fin de impulsar el desarrollo del país y el Fortalecimiento Institucional, garantizando a los Usuarios una navegación segura y confiable e incorporando el uso de la arena lavada como fuente de ingreso y desarrollo social.			
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO		Extraer del río un mínimo de 50.000 metros cúbicos de arena lavada, producto del proceso del dragado de mantenimiento del canal, para obtener recursos, garantizando calados y profundidades adecuadas a los requerimientos de los usuarios, impulsando el desarrollo de la construcción como un aporte al desarrollo económico, industrial y social del país.			
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Instituto Nacional de Canalizaciones (INC)			
BENEFICIARIOS		Empresas y/o Cooperativas de construcción de vivienda.			
N° DE EMPLEOS		Directos	Indirectos		
		Femeninos	Masculinos		
		2	2		
Fecha Inicio	01/01/2015	Monto Total Proyecto (En Bolívares)	Financiamiento (En Bolívares)		
Fecha Culminación	31/12/2015		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	1.314.000,00	1.314.000,00	0,00	
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				
	57				
	0				
Resultado Físico del Proyecto					
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado Enero - Junio 2015	%
Estudio del uso de la arena producto del dragado del Río Orinoco. Sector Barrancas - San Felix.	0,25	7	Informe	4	57
Acuerdos Interinstitucionales para la Comercialización de la arena.	0,25	5	Convenio		0
Transporte de la Arena a la zona de acopio.	0,25	50.000	Metro Cúbico		0
Coordinación, Supervisión y Apoyo al Proyecto.	0,25	42	Trámite		0
TOTALES		1			57
OBSERVACIONES: La Gerencia del INC reprogramó y reestructuró este proyecto para desarrollarlo en el 2016					
Responsable del Proyecto					
Nombre y Apellido	Estalin B. Brito Návraez				
Firma					
Ficha Técnica Elaborada Por:					
Nombre y Apellido	Cruz J. Landaeta				
Firma					



FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:	2				
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería				
DIRECTRIZ	Nueva Geopolítica Nacional				
SECTOR	Transporte Acuático				
NOMBRE DEL PROYECTO	Diseño de un Plan de Formación de Competencias Técnicas para el Personal adscrito a las Áreas Operativas del INC.				
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	126646				
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO	Capacitar al personal de las áreas operativas del INC, con el fin de optimizar el desarrollo de estas actividades a nivel institucional				
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	Este proyecto consiste en formar, actualizar y captar el conocimiento del recurso humano de larga data de la institución con la finalidad de enseñar a la generación de relevo.				
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Instituto Nacional de Canalizaciones (INC)				
BENEFICIARIOS	Trabajadores de las áreas operativas del INC, Universidad Nacional Experimental Marítima de Caribe y estudiantes con especialidades en el área de Dragado, Hidrografía y Señalización Marítima como programa no conducente a grado académico.				
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos	
	Femeninos		Masculinos		
			15		
Fecha Inicio	01/01/2015	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)	
Fecha Culminación	31/12/2015			Aprobado 2015	Ejecutado 2015
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	70	2.514.928,00	2.514.928,00	187.000,00
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	7			
Resultado Físico del Proyecto					
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
Elaboración de un Plan de Formación de Competencias	1	1	Plan	0,70	70
TOTALES	1				70
OBSERVACIONES: A través de la Universidad Nacional Experimental Marítima de Caribe (UNEMC), se tiene previsto la formación del personal en Dragado, Hidrografía y Señalización Marítima; asimismo la UNEMC planteó la posibilidad no conducente a grado académico dirigida a los bachilleres técnico superiores y profesionales en sus diferentes niveles.					
Responsable del Proyecto					
Nombre y Apellido	Rosiris D'Apollo				
Firma					
Ficha Técnica Elaborada Por:					
Nombre y Apellido	Paula Abreu				
Firma					



FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:	3				
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería				
DIRECTRIZ	Nueva Geopolítica Nacional				
SECTOR	Transporte Acuático				
NOMBRE DEL PROYECTO	Optimización del Uso de los Canales de Navegación y Estudios de Nuevas Vías Acuáticas con criterio de Desarrollo Sustentable				
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	126650				
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Mantener y administrar los canales de navegación del Lago de Maracaibo y río Orinoco, el estudio de nuevas vías y servicios integrales a terceros, con el fin de satisfacer la demanda de los usuarios de las vías acuáticas.				
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Ejecutar actividades de dragado, hidrografía, balizamiento e investigación en los canales de navegación del Lago de Maracaibo y río Orinoco, así como el estudio de nuevas vías y atender requerimientos de servicios integrales que le soliciten al INC				
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Instituto Nacional de Canalizaciones (INC)				
BENEFICIARIOS	Usuarios del Canal del río Orinoco (Sidor, Venalum, Alcasa, Agencias Navieras, Ferrominera, Bauxilum, Interalumina, Sural, CVG). Usuarios del Canal del Lago de Maracaibo (PDVSA, Capitanía de Puerto, Empresas Navieras y Barcos Tanqueros, Gaseros, Carboneros, Carga General y otros). Industria petrolera, petroquímica del país como Entes Públicos (Gobernaciones y Ferrominera) y Región del Estado Apure y Empresas del Estado.				
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos	
	Femeninos		Masculinos		
	93		404	150	
Fecha Inicio	01/01/2015		Monto Total Proyecto (En Bolívares)	Financiamiento (En Bolívares)	
Fecha Culminación	31/12/2015			Aprobado 2015	Ejecutado 2015
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	75	255.340.214,00	255.340.214,00	460.675.218,70
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	180			
Resultado Físico del Proyecto					
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
Elaboración del Plan Integral de Dragado.	0,10	4	Informe de Avance	8	200
Elaboración del plan de hidrografía, balizamiento e investigación del canal de navegación del Lago de Maracaibo.	0,12	3	Plan	3	100
Elaboración del plan de hidrografía, balizamiento e investigación del canal de navegación del río Orinoco.	0,12	3	Plan	3	100
Estudios de Investigación para mejoramiento de los canales.	0,15	8	Informe de Avance	6	75
Mantenimiento del canal de navegación del río Orinoco, tramo Jobal-Boca Grande.	0,15	23.500.000	M³	6.538.251	28
Mantenimiento del canal de navegación del Lago de Maracaibo.	0,10	12.079.332	M³	5.793.968	48
Dragado de Servicios Integrales a Terceros	0,10	3.558.138	M³	494.499,00	14
Desarrollo de Nuevas vías.	0,08	4	Informe de Avance	4	100
Coordinación, Supervisión y Apoyo al Proyecto.	0,08	1.464	Trámite	212	14
TOTALES	1				75
OBSERVACIONES:					
Responsable del Proyecto					
Nombre y Apellido	Luis Ramón Carreño-Viloria				
Firma					
Ficha Técnica Elaborada Por:					
Nombre y Apellido	Juan Carlos Rojas				



FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:	4				
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería				
DIRECTRIZ	Nueva Geopolítica Nacional				
SECTOR	Transporte Acuático				
NOMBRE DEL PROYECTO	Fortalecimiento de la Gestión Institucional				
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	126652				
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Actualizar los instrumentos organizativos, de planificación y estadísticos con el fin de modernizar el accionar				
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Este proyecto consiste en actualizar instrumentos de planificación, estadísticos, organizacionales y de divulgación comunicacional, transversalizado por el papel de la organización en el ámbito social del país.				
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Instituto Nacional de Canalizaciones (INC)				
BENEFICIARIOS	1.558 Trabajadores del Instituto Nacional de Canalizaciones				
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos		
	Femeninos	Masculinos			
	1				
Fecha Inicio	01/01/2015	Monto Total Proyecto (En Bolívares) 6.894.522,00	Financiamiento (En Bolívares)		
Fecha Culminación	31/12/2015		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 85		6.894.522,00	1.552.458,88	
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 23				
Resultado Físico del Proyecto					
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
Desarrollar y mantener sistemas de Control Interno.	0,16	2	Manual	0	0
Actualización del Plan Estratégico Institucional.	0,16	4	Informe	3	75
Anuario Estadístico.	0,16	1	Anuario	1	100
Plan Comunicacional Interno.	0,16	42	Actividad	71	169
Plan Comunicacional Externo.	0,18	59	Actividad	98	166
Desarrollo de actividades que permitan la integración entre la institución y las comunidades aledañas al INC des aledañas.	0,18	8	Actividad	0	0
TOTALES	1,00				85
OBSERVACIONES:					
Responsable del Proyecto					
Nombre y Apellido	Jose Simoza				
Firma					
Ficha Técnica Elaborada Por:					
Nombre y Apellido	Nieves Ascanio				
Firma					



FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº:	5				
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería				
DIRECTRIZ	Nueva Geopolítica Nacional				
SECTOR	Transporte Acuático				
NOMBRE DEL PROYECTO	Implantación y Mantenimiento de Gestión de la Seguridad Acuática del INC Bajo el Código IGS.				
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	126700				
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Implantar y mantener el Sistema de gestión de la Seguridad Acuática para garantizar la seguridad y la protección en las operaciones y actividades de trabajo en los buques e instalaciones costeras del INC, así como prevenir la contaminación del medio ambiente acuático.				
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Implantación y mantenimiento de un Sistema de Gestión que garantice la aplicación de la normativa internacional y nacional para mantener los niveles de seguridad operacional y de protección en los buques de la flota y terminales portuarios del INC, así como prevenir la contaminación ambiental marítima.				
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Instituto Nacional de Canalizaciones (INC)				
BENEFICIARIOS	Gente de Mar y otro personal vinculado por sus actividades internas, a los buques e instalaciones portuarias del INC;				
Nº DE EMPLEOS	Directos		Indirectos		
	Femeninos	Masculinos			
	1	2			
Fecha Inicio	01/01/2015	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)	
Fecha Culminación	31/12/2015			Aprobado 2015	Ejecutado 2015
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	65	2.509.432,00	2.509.432,00	67.572,68
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	3			
Resultado Físico del Proyecto					
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
Gestionar el Soporte Administrativo y Técnico de la Unidad Organizativa.	0,50	5	Actividad	5	100
Supervisar y Verificar el Funcionamiento del Sistema de Gestión de la Seguridad Acuática del INC.	0,50	24	Supervisión	7	29
TOTALES	1,00				65
OBSERVACIONES: El proyecto se encuentra aún en fase de pre-implantación. Su avance se califica de medianamente bueno, limitado por un lento proceso de revisión por parte de la Dirección de Organización y Sistemas (DOS), los procedimientos que integran el sistema de gestión. El manual fue establecido en su totalidad y revisado por el INEA.					
Responsable del Proyecto					
Nombre y Apellido	Angel Esteban Ortíz				
Firma					
Ficha Técnica Elaborada Por:					
Nombre y Apellido	Eduardo Galavís Añez				
Firma					




FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:	6				
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería				
DIRECTRIZ	Nueva Geopolítica Nacional				
SECTOR	Transporte Acuático				
NOMBRE DEL PROYECTO	Renovación de Unidades Flotantes del INC				
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	126687				
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO	Renovar embarcaciones y Recuperar la operatividad de las unidades flotantes mayores, medianas y menores Y Renovación de la flotas del I.N.C, a fin de contribuir con el Dragado, hidrografía y balizamientos de los canales de navegación.				
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	Consiste en la ejecución de mantenimiento preventivo y correctivo a partir del III nivel de las unidades flotantes pertenecientes al INC con la finalidad de garantizar la operatividad de las mismas, así como la Renovación de las unidades flotantes del INC.				
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Instituto Nacional de Canalizaciones (INC)				
BENEFICIARIOS	Trabajadores del Instituto Nacional de Canalizaciones, población aledaña al Canal de Navegación del Lago de Maracaibo en los Municipios Almirante Padilla, Mara y Maracaibo, población aledaña al Canal de Navegación del río Orinoco Municipios Caroní, Cedeño y usuarios de los canales.				
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos		
	Femeninos	Masculinos			
	2	10			
Fecha Inicio	01/01/2015	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)	
Fecha Culminación	31/12/2015			Aprobado 2015	Ejecutado 2015
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	79	48.278.338,00	48.278.338,00	27.275.873,67
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	56			
Resultado Físico del Proyecto					
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
Mantenimiento Preventivo y Correctivo de las Unidades Mayores.	0,25	7	Mantenimiento	3	43
Mantenimiento Preventivo y Correctivo de las Unidades Medianas y Menores del Lago de Maracaibo.	0,25	48	Mantenimiento	13	27
Mantenimiento Preventivo y Correctivo de las Unidades Medianas y Menores del Canal río Orinoco.	0,25	104	Mantenimiento	225	216
Coordinación, Supervisión y Apoyo al Proyecto.	0,25	20	Trámite	6	30
TOTALES	1,00				79
OBSERVACIONES: Durante la ejecución de los distintos procesos administrativos llevados a cabo, se evidencia la limitación de su continuidad en los expedientes efectuados, debido a la ausencia de empresas calificadas en el ramo de la industria naval y por ende certificadas con la Autoridad Acuática Nacional, razón por la cual se declararon en muchas oportunidades desiertos los procesos licitatorios que se efectuaron, así como también el incumplimiento de requisitos de ley, por parte de las escasas empresas que participaban en los procesos administrativos para otorgamiento de ordenes de servicios y adquisición de bienes. La falta de mantenimiento preventivo y correctivos en las unidades medianas y menores se debe a la escasez de aceite lubricantes.					
Responsable del Proyecto					
Nombre y Apellido	Marcos Luciani				
Firma					
Ficha Técnica Elaborada Por:					
Nombre y Apellido	Omar Maquez				
Firma					



**INSTITUTO NACIONAL DE GEOLOGÍA Y
MINERÍA (INGEOMIN)**

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:	ING02							
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Instituto Nacional de Geología y Minería							
OBJETIVO HISTÓRICO	Convertir a Venezuela en un País Potencia en lo Social, lo Económico y lo Político dentro de la gran Potencia Naciente de América Latina y el Caribe, que garanticen en la conformación de una zona de paz en nuestra América.							
SECTOR	Minería							
NOMBRE DEL PROYECTO	Exploración Minera de los Andes Venezolanos y Sierra de Perija							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	123040							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Construir bases de datos geológicos, geofísico y geoquímicos que propicie el aprovechamiento óptimo de las potencialidades de territorio a través de informes y mapas de los distritos minerales y coadyuve a preservar, consolidar la soberanía sobre los recursos minerales estratégicos en la zona de los Andes Venezolanos y Perija							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Realizar seis bases de datos en áreas de geología, geofísico, geoquímicos, y elaborar mapas en estas áreas en la zona de los Andes Venezolanos y Perija, que permitan la obtención de la información de forma centralizada, garantizando su ubicación para la toma de decisiones estratégicas.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	INGEOMIN							
BENEFICIARIOS	Gobernaciones, Alcaldías							
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos				
	Femeninos		Masculinos					
	140		176					
Fecha Inicio	01/01/2015		Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)			
Fecha Culminación	31/12/2015		20.295.540,00		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	50%			20.295.540	20.295.540,00	20.295.540,00	20.295.540,00
	Total	50%						
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	100%						
	Total	100%						
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Completar y Validar Información Geológica, Geofísica y Geoquímica de los Andes	50,00%	2	Mapa	1	50	2	1	50
TOTALES	0,5	2	*	1	50	2	1	50
OBSERVACIONES:								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Ing. Lucía Barboza							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Cristina León							
Firma								

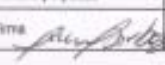


FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:	ING01							
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Instituto Nacional de Geología y Minería							
OBJETIVO HISTÓRICO	Convertir a Venezuela en un País Potencia en lo Social, lo Económico y lo Político dentro de la gran Potencia Noroeste de América Latina y el Caribe, que garanticen en la conformación de una zona de paz en nuestra América.							
SECTOR	Minería							
NOMBRE DEL PROYECTO	Exploración Minera de Guayana							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	12896							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Diseñar bases de datos geológicos, geofísico y geoquímicos que propicie el aprovechamiento óptimo de las potencialidades de territorio a través de informes y mapas de los distintos minerales y coadyuve a preservar, consolidar la soberanía sobre los recursos minerales estratégicos del Estado Bolívar							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Realizar seis bases de datos en áreas de geología, geofísico, geoquímica, y elaborar mapas en estas áreas en la zona de los Andes Venezolanos y Paríja, que permitan la obtención de la información de forma centralizada, garantizando su ubicación para la toma de decisiones estratégicas.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	INGEOMIN							
BENEFICIARIOS	Gobernaciones, Alcaldías							
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos					
	Femeninos	Masculinos						
	140	176						
Fecha Inicio	01/01/2014	Monto Total Proyecto (En Bolívares)	Financiamiento (En Bolívares)					
Fecha Culminación	31/12/2015		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total		
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 50%	20.295.536,00	20.295.536	20.295.536,00	20.295.536,00	20.295.536,00		
	Total 50%							
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 100%							
	Total 100%							
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Completar y Validar Información Geológica, Geofísica y Geoquímica de los Andes	50,00%	2	Mapa	1	50	2	1	50
TOTALES	0,5	2	1	1	50	2	1	50
OBSERVACIONES:								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Ing. Lucia Barboza							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Cristina Leon							
Firma								

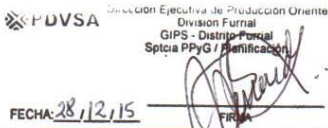
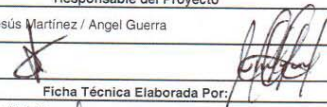



FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL





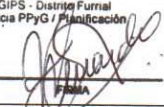
FICHA N°:	ING03							
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Instituto Nacional de Geología y Minería							
OBJETIVO HISTÓRICO	Convertir a Venezuela en un País Potencia en lo Social, lo Económico y lo Político dentro de la gran Potencia Naciente de América Latina y el Caribe, que garanticen en la conformación de una zona de paz en nuestra América.							
SECTOR	Minería							
NOMBRE DEL PROYECTO	Servicios aTerceros							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	123054							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Elabora proyectos Geotécnicos, Geofísico y Geoquímicos en apoyo a las distintas dependencias Institucionales del Estado Venezolano							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Realizar modelos topográficos glaciales, volumétricos de agua ; así como también inspecciones y estudios geotécnicos de proyectos en apoyo a las instituciones del estado Venezolano							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	INGEOMIN							
BENEFICIARIOS	Gobernaciones, Alcaldías							
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos				
	Femeninos		Masculinos					
	140		176					
Fecha Inicio	01/01/2015	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)			
Fecha Culminación	31/12/2015				Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	85%	26.818.796,00	26.818.796	16.179.779,00	26.818.796,00	16.179.799,00	
	Total	85%						
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	100%						
	Total	100%						
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Completar y Validar Información Geológica, Geofísica y Geoquímica de los Andes	75,00%	3	Mipa	2	60,33	3	2	60,33
TOTALES	0,75	3	*	2	60,33	3	2	60,33
OBSERVACIONES:								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Ing. Lucía Barboza							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Cristina León							
Firma								




FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL


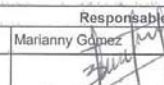

FICHA N°:															
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.													
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Mantener y mejorar los proyectos de recuperación secundaria existente e incorporar nuevos proyectos a través de tecnología de inyección de agua y gas, inyección continua de vapor y surfactante.													
SECTOR		Hidrocarburos													
NOMBRE DEL PROYECTO		Ampliación de la Capacidad de Manejo de Gas Rusio Viejo													
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		85183													
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Instalación de un nuevo sistema de compresión de 25 MMPCED de gas con presión de succión de 60 psig y descarga a 270 psig, un sistema de compresión de 150 MMPCED de gas con presión de succión de 270 psig y descarga a 1300 psig.													
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Adecuación de la etapa de alta presión (1.300 psig) a media presión (270 psig) en el Centro Operativo Rusio Viejo y ampliación de la infraestructura existente para procesar mayor capacidad de gas, que implica un manejo del volumen de 150 MMPCED producidos a 270 psig; 2.31 MMPCED a nivel de 60 psig; y 0,47 a nivel atmosférico, para reestablecer las condiciones de flujo crítico de los pozos activos del Campo Josepín profundo.													
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.													
BENEFICIARIOS		62 personas													
N° EMPLEOS		DIRECTO				INDIRECTO									
		Femeninos		Masculinos											
		20		42		186									
Fecha Inicio		17/11/2009		Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)									
Fecha Culminación		27/04/2017		2.363.539.182,68		Aprobado 2015		Ejecutado 2015		Aprobado Total		Ejecutado Total			
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)		2015				0,00		283.909.990,00		165.542.159,38		1.033.133.581,36		914.765.750,74	
		Total				40,88									
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)		2015				58,31									
		Total		38,70											
Resultado Físico del Proyecto															
Acciones Específicas		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado Total	%						
Ingeniería		10,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00						
Contratación		4,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00						
Construcción (IPC)		81,00	67,31	%	0,00	0,00	100,00	33,18	33,18						
Cierre Administrativo		5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00						
Totales		100,00	54,52		0,00	0,00	100,00	40,88	40,88						
OBSERVACIONES: Paralizada la construcción desde el 21 marzo de 2015, debido a que no se cuenta con el financiamiento en moneda foránea para la procura de materiales y equipos (actualmente proceso en cierre administrativo del contrato). En proceso de contratación las obras complementarias para el Arranque y Puesta en Marcha del 1er Sistema de Compresión de Media.															
Responsable del Proyecto															
Nombre y Apellido		Jesús Martínez / Angel Guerra													
Firma															
Ficha Técnica Elaborada Por:															
Nombre y Apellido		Marithé Rivas				FECHA: 28/12/15									
Firma						Sello Húmedo									

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL


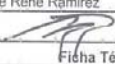
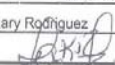
FICHA Nº:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Reacondicionar e incrementar la capacidad de almacenamiento de crudo mediante la adecuación y expansión de la infraestructura existente.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Ampliación de la Capacidad de Almacenamiento de Crudo en Patio de Tanques Josepín							
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	85198							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Construcción de dos (2) tanques de 268 MBLS para respaldar el almacenamiento de crudo, con la finalidad de cumplir con la práctica operacional de PDVSA, relacionada con la autonomía de 2,5 días para prevenir el cierre de producción dado un evento de contingencia aguas abajo de los patios principales de tanques.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Implantación de dos tanques con capacidad de 268 MBLS cada uno, para ampliar la capacidad de almacenamiento de crudo del Patio de Tanques del Complejo Josepín (PTJ-2), con el fin de proveer flexibilidad operacional.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	1200 personas							
Nº DE EMPLEOS	DIRECTO		INDIRECTO					
	Femeninos	Masculinos						
	28	66	282					
Fecha Inicio	17/02/2006	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	18/12/2016	558.792.145,05		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)	2015			68,78	88.697.014,66	17.542.793,41	272.126.215,82	200.971.994,57
	Total			87,45				
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)	2015			19,78				
	Total	35,97						
Resultado Físico del Proyecto								
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado Total	%
Ingeniería	18,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Contratación	4,00	0,84	%	0,80	95,24	100,00	96,00	96,00
Procura	34,00	0,84	%	0,00	0,00	100,00	97,53	97,53
Construcción	39,00	4,66	%	3,85	82,61	100,00	78,45	78,45
Cierre Administrativo	5,00	1,85	%	0,00	0,00	100,00	37,00	37,00
Totales	100,00	2,23		1,53	68,78	100,00	87,45	87,45
OBSERVACIONES: Destase en el inicio de la construcción de las Fases III y IV del proyecto (Obras para la interconexión de los tanques de 268 MBIs), debido a mayor tiempo en el proceso de contratación.								
Responsable del Proyecto								
Nombre y Apellido	Carlos Rengel / Ángel Guerra			 Dirección Ejecutiva de Producción Oriente División Furrnal GPS - Distrito Furrnal Spicia PPyG / Planificación				
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Marithea Rojas			FECHA: 28/12/15				
Firma								
Sello Húmedo								


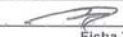
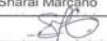
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL									
Ficha N°									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE									
Petróleos de Venezuela, S.A.									
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA									
Construir una capacidad de almacenamiento de 20 millones de barriles de crudo y productos, y el tendido de 2.000 Km de tuberías entre oleoductos y diluenductos con capacidad de transportar 2,5 MMBD.									
SECTOR									
Hidrocarburos									
NOMBRE DEL PROYECTO									
Oleoductos zona norte Campo El Salto									
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE									
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO									
Incrementar la capacidad de procesamiento y transferencia de crudo, gas y agua en el Centro Operativo El Salto (COES), con la ampliación del sistema de separación y deshidratación de fluidos, depuración y compresión de gas, medición y fiscalización de crudo y posterior transferencia para venta; alcanzando una capacidad de manejo de 75 MBPD.									
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO									
Incrementar la producción con la construcción de troncales de recolección de crudo y distribución de diluyente, incluyendo la automatización de estaciones de seccionamiento, el revestimiento de tuberías y la protección catódica. Construcción De Troncal de Recolección y Distribución De Diluyente Área Norte(16 Km 30" y 8"), Constr. De Troncal de Recol. De B5-Oeste-1 a ELS-31(1,5 Km 16" y 8") y de B5-Este 2 a Troncal Existe, Construcción De Obras Civiles, Eléctricas y de Instrumentación de la Estación.									
ORGANO O ENTE EJECUTOR									
Petróleos de Venezuela, S.A.									
BENEFICIARIOS									
521 personas									
N° EMPLEOS									
DIRECTO									
INDIRECTO									
Femeninos									
Masculinos									
29									
77									
415									
Fecha Inicio									
31/12/14									
Fecha Culminación									
31/12/16									
Monto Total Proyecto (En Bolívares)									
991.557.000,00									
Financiamiento (En Bolívares)									
Aprobado 2015									
Ejecutado 2015									
Aprobado Total									
Ejecutado Total									
191.394.000,00									
33.201.000,00									
309.582.000,00									
151.389.000,00									
Avance Físico del Proyecto (En porcentajes)									
2015									
92,75									
Total									
99,00									
Avance Financiero del Proyecto (En porcentajes)									
2015									
17,35									
Total									
15,27									
Resultado Físico del Proyecto									
Acciones Especificas									
Ponderación									
Meta 2015									
Unidad de Medida									
Ejecutado 2015									
%									
Meta total									
Ejecutado Total									
%									
Ingeniería									
18,00									
33,00									
%									
33,00									
100,00									
100,00									
100,00									
Contratación									
4,00									
12,00									
%									
12,00									
100,00									
100,00									
100,00									
Procura									
34,00									
19,00									
%									
18,76									
98,76									
100,00									
99,76									
99,76									
Construcción									
44,00									
2,09									
%									
0,00									
0,00									
100,00									
97,91									
97,91									
Totales									
100,00									
13,80									
%									
12,80									
92,75									
100,00									
99,00									
99,00									
OBSERVACIONES:									
Adelanto asociado al desarrollo en construcción del Proyecto: Construcción de Troncal de Recolección y Distribución de Diluyente Área Norte. Campo El Salto (3 tramo 5 km 30" y 8" PLT B7-A / B7-B)									
Responsable del Proyecto									
Nombre y Apellido									
C. Natera / P. Marin									
Firma									
Firma Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido									
F. Ferrer / D. Millan									
Firma									
Sello Húmedo									
									




FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL										
Ficha N°										
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.									
OBJETIVO GENERAL PLAN	Elevar la producción, en las áreas de la Faja Petrolifera del Orinoco actualmente desarrolladas por PDVSA y las Empresa Mixtas a 1.910 MBO al 2019, aplicando tecnologías que incrementen el factor de recobro.									
SECTOR	Hidrocarburos									
NOMBRE DEL PROYECTO	PID El Salto (Construcción ampliación del sistema de recolección y transferencia de crudo y diluyente)									
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE										
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Incrementar la capacidad de procesamiento y transferencia de crudo, gas y agua en el Centro Operativo El Salto (COES), con la ampliación del sistema de separación y deshidratación de fluidos, depuración y compresión de gas, medición y fiscalización de crudo y posterior transferencia para venta; alcanzando una capacidad de manejo de 75 MBPD.									
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Incrementar la producción con la construcción de troncales de recolección de crudo y distribución de diluyente que incluye: Construcción De Troncal De Recolectión De Gas En Baja Presión Zona Norte (15 Km X 20"); Construcción De Troncal B5-Oeste-1 A Ela-31 (1,5 Km); Construcción De Troncal B5-Oeste-2 A B5-Oeste-1 (1 Km); Construcción De Troncal De Crudo Desde Zona Sur Al Coes (19 Km X 30"); Construcción De Troncal De Diluyente Desde Coes A Zona Sur (10 Km X 10").									
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.									
BENEFICIARIOS	378 personas									
N° EMPLEOS	DIRECTO				INDIRECTO					
	Femeninos		Mascullnos		311					
	18		49							
Fecha Inicio	31/03/12	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)					
Fecha Culinación	30/07/15	542.493.000,00			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total		
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)	2015				100,00	59.283.000,00	41.013.000,00	539.973.000,00	521.892.000,00	
	Total				100,00					
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)	2015				69,18					
	Total	96,20								
Resultado Físico del Proyecto										
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado Total	%		
Ingeniería	18,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00		
Contratación	4,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00		
Procura	34,00	22,37	%	22,37	100,00	100,00	100,00	100,00		
Construcción	44,00	90,37	%	90,37	100,00	100,00	100,00	100,00		
Totales	100,00	47,37	%	47,37	100,00	100,00	100,00	100,00		
OBSERVACIONES:	Adelanto en la Construcción de Troncal de Transferencia de Crudo de 19Km									
Responsable del Proyecto										
Nombre y Apellido	C. Natera / P. Martín									
Firma										
Ficha Técnica Elaborada Por										
Nombre y Apellido	E. F. Millán / D. Millán									
Firma										
PDVSA SUPERINTENDENCIA DE INFRAESTRUCTURA Y PROCESOS DE SUPERFICIE AREA OESTE RIF: J-20406837-1 Sello Húmedo										

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL															
FICHA N°:															
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.														
OBJETIVO GENERAL DEL PLAN DE LA PATRIA	Construir una capacidad de almacenamiento de 20 millones de barriles de crudo y productos, y el tendido de 2.000 Km de tuberías entre oleoductos y diluenductos con capacidad de transportar 2,5 MMBD.														
SECTOR	Hidrocarburos														
NOMBRE DEL PROYECTO	Facilidades de Transferencia de Diluyente PT I-Veladero														
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	85454														
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Incrementar la capacidad transporte de diluyente requerido para ajustar la Gravedad (*API) del crudo Pesado y Extrapesado del Distrito Morichal hasta Meray 16; mediante el reemplazo por obsolescencia de la tubería existente.														
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	Hito 1: Contempla la construcción de un tendido de tubería de 30"x 65 km (1x35 +1x30km), (13) Estaciones Valvulas, (1) Trampa de Envío, (1) Trampa de Recibo, (4) Puentes para pases de ríos y facilidades eléctricas.														
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.														
BENEFICIARIOS	13.380 personas														
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos											
	Femeninos		Masculinos	2.007											
	223		446,00												
Fecha Inicio	17/03/2005	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)										
Fecha Culminación	Hi: 31/12/2014 Hi: 31/10/2015	1.019.600.530,00			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total							
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				100,00	508.877.627,25	481.464.553,82	1.603.872.624,14	1.019.600.530,00						
	Total				100,00										
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				94,61										
	Total	100,00													
Resultado Físico del Proyecto															
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%							
Ingeniería	18,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00							
Procura	34,00	14,00	%	14,00	100,00	100,00	100,00	100,00							
Contratación	4,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00							
Construcción	39,00	28,19	%	28,19	100,00	100,00	100,00	100,00							
Operar	5,00	5,00	%	5,00	0,00	100,00	100,00	0,00							
TOTALES	100,00	16,00		16,00	100,00	100,00	100,00	100,00							
OBSERVACIONES: Bs. -27.413.073,43 asociados al Desfase por cambios de alcances, en tránsito valuaciones en revisión para cierre de contratos.															
Responsable del Proyecto:															
Nombre y Apellido	Marianny Gómez			 GERENCIA DE PROYECTOS MAYORES FPOHCH											
Firma															
Ficha Técnica Elaborada Por:															
Nombre y Apellido	Hilda Hernández														
Firma				Sello Húmedo											


FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL												
Ficha N°												
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.											
OBJETIVO GENERAL DEL PLAN DE LA PATRIA	Construir una capacidad de almacenamiento de 20 millones de barriles de crudo y productos, y el tendido de 2.000 Km de tuberías entre oleoductos y diluenductos con capacidad de transportar 2,5 MMBD.											
SECTOR	Hidrocarburos											
NOMBRE DEL PROYECTO	Incremento Capacidad de Transporte Diluenducto 20° JOSE-PATIO DE TANQUES OFICINA-CENTRO OPERATIVO PETROMONAGAS											
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	84853											
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO	Incrementar la capacidad de transporte del sistema de manejo de diluyente perteneciente a las Empresas Petrosinovensa y Petromonagas, desde la Estación de Bombeo Palmichal, pasando por el Centro de Almacenamiento y Transporte de Crudo San Tomé (PTO) hasta el Centro Operativo Petromonagas.											
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	El proyecto consiste en el desarrollo de la ingeniería, procura y construcción de dos (2) estaciones de bombeo en el diluenducto de 20° desde la Estación de Bombeo Palmichal ubicada en el Complejo Industrial José Antonio Anzoátegui, pasando por el Centro Operativo Petromonagas.											
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.											
BENEFICIARIOS	1.350 personas											
N° DE EMPLEOS	Directos				Indirectos							
	Femeninos		Masculinos		810							
	60		210									
Fecha Inicio	01/01/2009		Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)							
Fecha Culminación	Hito arranque 30/11/2016 Ei: 28/02/2016 Eil: 31/12/2016		9.205.103.101,85		Aprobado 2015		Ejecutado 2015		Aprobado Total			
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				40,00		671.593.096,58		288.180.750,63		827.913.096,58	
	Total				23,77							
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				42,91		671.593.096,58		288.180.750,63		827.913.096,58	
	Total		4,83									
Resultado Físico del Proyecto												
Acciones Específicas			Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Meta 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%		
Ingeniería			18,00	87,80	%	50,00	56,95	100,00	62,20	62,20		
Procura			34,00	26,80	%	5,00	18,66	100,00	16,00	16,00		
Construcción			48,00	21,00	%	6,87	32,71	100,00	14,87	14,87		
Totales			100,00	35,00		14,00	40,00	100,00	23,77	23,77		
OBSERVACIONES: Bs. -383.412.345,95 por desfase en el inicio de la obra de la etapa II debido a falta de oferentes en los procesos de contratación.												
Responsable del Proyecto												
Nombre y Apellido	Ronald Salazar											
Firma												
Ficha Técnica Elaborada Por:												
Nombre y Apellido	Luisa Ramos											
Firma												
					PDVSA GERENCIA DE PROYECTOS MAYORES FPOHCH							
					Sello Húmedo							


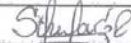
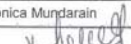
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL											
Ficha N°											
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.										
OBJETIVO GENERAL DEL PLAN DE LA PATRIA	Construir una capacidad de almacenamiento de 20 millones de barriles de crudo y productos, y el tendido de 2.000 Km de tuberías entre oleoductos y diluenductos con capacidad de transportar 2,5 MMBD.										
SECTOR	Hidrocarburos										
NOMBRE DEL PROYECTO	Incremento Capacidad de Transporte Oleoducto 36 Pulg Morichal-Patio de Tanques Oficina										
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	87323										
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Incrementar la capacidad de transporte del sistema de crudo Meray 16 desde el Distrito Morichal hasta el Patio de Tanques Oficina (PTO) desde 360 MBPD a 480 MBPD por el Oleoducto de 36" MOR-PTO, de acuerdo al incremento de producción previsto en los próximos años en el Distrito Morichal y empresas mixtas del Campo Carabobo considerando el PDO 2010-2030.										
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	El alcance del proyecto contempla el desarrollo de las ingenierías, procuras, construcción y puesta en marcha de una (01) estación de rebombeo (RB-II) en el sistema de transporte de crudo diluido Meray 16 de 36" de diámetro, perteneciente al Distrito Morichal, desde la estación Principal Morichal 1 (EPM1) hasta el Patio de Tanques Oficina; así como las adecuaciones requeridas en los sistemas de bombeo EPM-1, MOR-ERO y ERO que permitan el incremento de la capacidad de transporte de crudo diluido en 120MBPD.										
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.										
BENEFICIARIOS	13.640 personas										
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos							
	Femeninos	Masculinos									
	82	600		2.046							
Fecha Inicio	01/01/2009	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)						
Fecha Culminación	Hito arranque: 30/06/2015 E-I: Feb-16 E-II: Abr-17	2.711.400.000,00			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total			
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				10,87	778.066.658,01	296.023.448,58	1.855.926.658,01	1.373.883.448,58		
	Total				59,00						
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				38,05						
	Total	50,67									
Resultado Físico del Proyecto											
Acciones Específicas	Ponderación	Meta programada 2015	Unidad de Medida	Meta ejecutada 2015	%	Meta total programada	Meta total ejecutada	%			
Ingeniería	18,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00			
Procura	34,00	36,48	%	6,00	16,45	100,00	30,00	30,00			
Construcción	48,00	70,00	%	6,17	8,81	100,00	64,17	64,17			
Totales	100,00	46,00	%	5,00	10,87	100,00	59,00	59,00			
OBSERVACIONES: Bs: -482.043.209,43 desfase por inicio de la obra debido a falta de oferentes en los procesos de contratación.											
Responsable del Proyecto											
Nombre y Apellido	Jose Rene Ramirez					 GERENCIA DE PROYECTOS MAYORES FPOHCH					
Firma											
Ficha Técnica Elaborada Por:											
Nombre y Apellido	Nakary Rodriguez					Sello Húmedo					
Firma											

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL													
FICHA N°:													
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A											
OBJETIVO GENERAL DEL PLAN DE LA PATRIA		Construir una capacidad de almacenamiento de 20 millones de barriles de crudo y productos, y el tendido de 2.000 Km de tuberías entre oleoductos y diluenductos con capacidad de transportar 2,5 MMBD.											
SECTOR		Hidrocarburos											
NOMBRE DEL PROYECTO		Manejo Producción Pesada por Tubería 42"											
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		85680											
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Incrementar la capacidad de transporte de crudo merem en 231 MBPD desde Patio de Tanques Oficina hacia el Terminal JOSE, ya que la infraestructura actual está al límite de su capacidad y no pueden manejar el crecimiento.											
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Instalación de dos (02) bombas reforzadoras 20-P-001 D/E (adicionales a las existentes). Sustitución de las bombas 20-P-003 A/B instaladas, por dos (02) bombas de iguales características a las 20-P-003 C/D/E, sustitución de los motores eléctricos.											
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A											
BENEFICIARIOS		740 personas											
N° EMPLEOS		DIRECTO				INDIRECTO							
		Femeninos		Mascullinos		111							
		7		30									
Fecha Inicio		01/03/2001		Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)							
Fecha Culminación		23/02/2016		180.220.000,00		Aprobado 2015		Ejecutado 2015		Aprobado Total		Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)		2015				21.050.197,25		1.166.688,46		84.850.197,25		64.966.688,46	
		Total											
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)		2015											
		Total											
		39,39											
		93,00											
		5,54											
		36,05											
Resultado Físico del Proyecto													
Acciones Específicas			Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado Total	%			
Ingeniería			10,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00			
Procura			40,00	1,00	%	1,00	100,00	100,00	99,00	99,00			
Construcción			50,00	12,40	%	4,40	35,48	100,00	86,80	86,80			
Totales			100,00	6,60		2,60	39,39	100,00	93,00	93,00			
OBSERVACIONES: Bs: -19.883.508,79 por retraso en el inicio de la obra debido a la falta de oferentes en los procesos de contratación.													
Responsable del Proyecto													
Nombre y Apellido		Jose Rene Ramirez					 PDVSA GERENCIA DE PROYECTOS MAYORES FPOHCH Sello Húmedo						
Firma													
Ficha Técnica Elaborada Por:													
Nombre y Apellido		Sharai Marciano											
Firma													


FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL																			
FICHA N°:																			
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.																	
OBJETIVO GENERAL DEL PLAN DE LA PATRIA		Construir una capacidad de almacenamiento de 20 millones de barriles de crudo y productos, y el tendido de 2.000 Km de tuberías entre oleoductos y diluenductos con capacidad de transportar 2,5 MMBD.																	
SECTOR		Hidrocarburos																	
NOMBRE DEL PROYECTO		Oleoducto 42" PTO-TAEJ																	
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		85667																	
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Construir la infraestructura requerida para incrementar la capacidad de transporte de crudo Marey 16 en 750 MBD, a objeto de cumplir con el plan de crecimiento de producción de crudo pesado/extrapesado, por esfuerzo propio y empresas mixtas en la Faja del Orinoco																	
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Construir 153,43 km de tubería Ø42" API 5L X-60 de espesor 0,688", desde el Paillo de Tanques Oficina (PTO) hasta el área de trampas del Terminal de Almacenamiento y Embarque Jose (TAEJ) para manejar 750 MBD.																	
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A																	
BENEFICIARIOS		27.363 personas																	
		Directos				Indirectos													
N° DE EMPLEOS		Femeninos		Masculinos		7.593													
		420		1.416															
Fecha Inicio		17/01/2005		Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)												
Fecha Culminación		25/01/2017		4.485.080.000,00			Aprobado 2015		Ejecutado 2015		Aprobado Total		Ejecutado Total						
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2015					0,00		666.830.875,24		125.523.374,95		3.656.980.875,24		3.115.673.374,95				
		Total					83,00												
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		2015					18,82												
		Total		69,47															
Resultado Físico del Proyecto																			
Acción Específica		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%										
Ingeniería		10,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00										
Procura		40,00	4,00	%	0,00	0,00	100,00	90,00	90,00										
Construcción		50,00	8,80	%	0,00	0,00	100,00	74,00	74,00										
TOTALES		100,00	6,00		0,00	0,00	100,00	83,00	83,00										
OBSERVACIONES: Bs: -541.307.500,29 por retraso en el inicio de la obra debido a falta de oferentes en los procesos de contratación.																			
Responsable del Proyecto:																			
Nombre y Apellido		Jose Rene Ramirez																	
Firma																			
Ficha Técnica Elaborada Por:																			
Nombre y Apellido		Sharai Marciano																	
Firma								Sello Húmedo											

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL									
FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL DEL PLAN DE LA PATRIA	Construir una capacidad de almacenamiento de 20 millones de barriles de crudo y productos, y el tendido de 2.000 Km de tuberías entre oleoductos y diluenductos con capacidad de transportar 2,5 MMBD.								
SECTOR	Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO	Incremento de Capacidad de Almacenamiento en Patio de Tanques Oficina								
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	85663								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Incrementar la capacidad operacional de almacenamiento en Patio de Tanques Oficina hasta 2,5 días de producción equivalentes a 2000 MBD a través de la construcción de ocho (8) tanques nuevos para almacenamiento de crudo de 250 MBD de capacidad de operativa.								
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Construir ocho (8) tanques de 300 MBD de capacidad de almacenamiento en el patio de tanques oficina (PTO). La primera fase (Fase I) comprende la construcción de cuatro (04) tanques, un sistema de bombeo constituido por 4 bombas reforzadoras de 240 MBD cada una								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela S.A.								
BENEFICIARIOS	10.720 personas								
N° DE EMPLEOS	Directos				Indirectos				
	Femeninos		Masculinos						
	80		456		1.608				
Fecha Inicio	03/02/2001		Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)			
Fecha Culminación	Etapa I: 30/11/2015 Etapa II: 31/12/2016		2.173.210.000,00			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	27,50				565.391.709,81	166.907.846,46	1.329.224.418,81	930.740.555,46
	Total	78,28							
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	29,52							
	Total	42,83							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
Ingeniería	10,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Procura	30,00	11,00	%	0,00	0,00	100,00	73,00	73,00	
Construcción	60,00	21,45	%	7,41	34,55	100,00	77,30	77,30	
TOTALES	100,00	16,17		4,45	27,50	100,00	78,28	78,28	
OBSERVACIONES: Bs. -398.483.863,35 debido al desfase en el inicio de la obra ocasionado por la falta de oferentes en los procesos de contratación.									
Responsable del Proyecto:									
Nombre y Apellido	Jose Rene Ramirez								
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	Sharal Marciano								
Firma									
						 GERENCIA DE PROYECTOS MAYORES FPOHCH			
						Sello Húmedo			

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL													
FICHA N°:													
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A												
OBJETIVO GENERAL DEL PLAN DE LA PATRIA	Construir una capacidad de almacenamiento de 20 millones de barriles de crudo y productos, y el tendido de 2.000 Km de tuberías entre oleoductos y diluenductos con capacidad de transportar 2,5 MMBD.												
SECTOR	Hidrocarburos												
NOMBRE DEL PROYECTO	Incremento de Capacidad de Almacenamiento en Morichal												
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	85659												
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Incrementar la capacidad de almacenamiento de Morichal en 1,4 MMB, para manejar crudo merey 16 proveniente de las áreas tradicionales de explotación del Distrito Morichal y la producción temprana de los nuevos desarrollos PetroMiranda y PetroCarabobo contemplado en el de la patria 2013-2019.												
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	El proyecto contempla la construcción de cuatro (04) tanques de almacenamiento de 350 MBLS de capacidad, los cuales estarán conectados a los sistemas de despacho de los oleoductos Ø42" MOR-PTO.												
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.												
BENEFICIARIOS	24.680 personas												
N° EMPLEOS	DIRECTO				INDIRECTO								
	Femeninos		Masculinos		3.702								
	270		964										
Fecha Inicio	01/05/2015		Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)							
Fecha Culminación	01/08/2017		4.226.892.065,41			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total				
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)	2015	32,14				792.357.235,11	332.474.568,64	1.204.027.235,11	744.144.568,64				
	Total	72,06											
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)	2015	41,96											
	Total	17,61											
Resultado Físico del Proyecto													
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado total	%					
Ingeniería	10,00	22,00	%	20,00	90,91	90,00	88,00	97,78					
Procura	40,00	22,00	%	8,00	36,36	75,00	61,00	81,33					
Construcción	50,00	34,00	%	7,60	22,35	58,00	31,60	54,48					
Totales	100,00	28,00		9,00	32,14	68,00	49,00	72,06					
OBSERVACIONES: Bs.-459.882.666,47 por desfase debido a retraso al inicio de la construcción por situación de mercado que afecta la obtención de consumibles.													
Responsable del Proyecto													
Nombre y Apellido	Rosalba Silveira					 GERENCIA DE PROYECTOS MAYORES FPOHCH							
Firma	<i>[Firma]</i>												
Ficha Técnica Elaborada Por:													
Nombre y Apellido	Mónica Mundarain												
Firma	<i>[Firma]</i>					Sello Húmedo							

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL									
FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A								
OBJETIVO GENERAL DEL PLAN DE LA PATRIA	Construir una capacidad de almacenamiento de 20 millones de barriles de crudo y productos, y el tendido de 2.000 Km de tuberías entre oleoductos y diluenductos con capacidad de transportar 2,5 MMBD.								
SECTOR	Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO	Ampliación de Capacidad de Despacho MORICHAL-PATIO DE TANQUES OFICINA (Oleoducto 42" MOR-PTO)								
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	85425								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Incrementar la capacidad de transporte de crudo merey 16 en 550 MBD para manejar la producción de las áreas tradicionales y temprana de nuevos negocios de la División Carabobo (Empresas Mixtas Petrocarabobo y Petroindependencia) en la Faja Petrolífera del Orinoco.								
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Construcción de un oleoducto de Ø42" desde el nuevo Patio de Tanques Morichal (PTM) hasta el Patio de Tanques Oficina (PTO) que comprende 151,5 km de tubería Ø42", diez (10) estaciones de válvulas teleoperadas, OCEMI en PTO, sistema de protección catódica.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A								
BENEFICIARIOS	25.020 personas								
N° DE EMPLEOS	Directos				Indirectos				
	Femeninos		Mascullinos		3.753				
	417		834						
Fecha Inicio	15/01/2005	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	25/05/2016				Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 40,89 Total 70,00	2.131.840.047,50			1.633.051.212,00	657.363.329,35	2.804.821.212,00	1.829.133.329,35	
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 40,25 Total 85,80								
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado total	%	
Ingeniería	18,00	7,06	%	2,96	37,68	100,00	99,70	99,70	
Procura	34,00	9,77	%	6,50	66,50	100,00	97,10	97,10	
Construcción	48,00	35,97	%	13,03	36,22	100,00	39,66	39,66	
TOTALES	100,00	22,00		9,00	40,89	100,00	70,00	70,00	
OBSERVACIONES: Bs. -975.687.882,65 asociado al retraso del proyecto debido a situación de mercado para la obtención de consumibles.									
Responsable del Proyecto:									
Nombre y Apellido	Rosalba Silveira				 PDVSA GERENCIA DE PROYECTOS MAYORES FPOHCH				
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	Monica Mundarain								
Firma					Sello Húmedo				

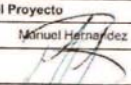


FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL											
FICHA N°:											
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.										
OBJETIVO GENERAL DEL PLAN DE LA PATRIA	Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente.										
SECTOR	Hidrocarburos										
NOMBRE DEL PROYECTO	Sistema de Transmisión Eléctrica San Tomé Fase I										
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	85415										
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Suministrar energía eléctrica confiable y segura a las cargas eléctricas existentes y nuevas del Patio de Tanques Oficina (PTO), con el fin de apalancar el manejo de crudo del Distrito San Tomé División Ayacucho, coadyuvando al cumplimiento del plan de crecimiento de la División Ayacucho.										
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	La Fase I del Proyecto Sistema de Transmisión San Tomé consiste en el desarrollo de la ingeniería, procura y construcción para: Una (1) subestación eléctrica de transmisión en 115 kV (S/E PTO 115 kV) conformada por seis (6) anillos combinados para interconexión en 115 kV. Ampliación de una (1) subestación eléctrica de transmisión en 115 kV (S/E Guara Oeste) la cual incluye instalación de tres (3) anillos combinados adicionales para interconexión en 115 kV. Construcción de una (1) línea de transmisión doble terna en 115 kV (Línea Guara Oeste - PTO) de aproximadamente 20.5 km.										
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.										
BENEFICIARIOS	1.000 personas										
N° DE EMPLEOS	Directos				Indirectos						
	Femeninos		Masculinos		2.289						
	180		583								
Fecha Inicio	01/02/2008		Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)					
Fecha Culminación	30/03/2017		952.880.000,00			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total		
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	0,00				319.272.083,85	22.214.997,44	942.742.083,85	645.684.997,44		
Total	59,00										
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	6,96									
Total	67,76										
Resultado Físico del Proyecto											
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado Total	%			
Ingeniería, Procura, Construcción	100,00	3,00	%	0,00	0,00	100,00	59,00	59,00			
TOTALES	100,00	3,00		0,00	0,00	100,00	59,00	59,00			
OBSERVACIONES: Bs: -297.057.086,41 por retraso en el inicio de la obra debido a falta de oferentes en los procesos de contratación.											
Responsable del Proyecto:											
Nombre y Apellido	Adolfo Avila										
Firma											
Ficha Técnica Elaborada Por:											
Nombre y Apellido	Nakary Rodriguez										
Firma											
						PDVSA GERENCIA DE PROYECTOS MAYORES FPOHCH					
						Sello Húmedo					

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL															
FICHA N°:															
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.													
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Elevar la producción, en las áreas de la Faja Petrolífera del Orinoco, actualmente desarrolladas por PDVSA y las Empresas Mixtas, a 1.910 MBD al 2019, aplicando tecnologías que incrementen el factor de recobro.													
SECTOR		Hidrocarburos													
NOMBRE DEL PROYECTO		Construcción Planta de Tratamiento Físico Químico en Bared-5 para Centralizar la Producción de Agua de las Estaciones del Campo Bared.													
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE															
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Instalar una Planta de Tratamiento de Agua con capacidad de 60 MBAPD													
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		El proyecto contempla la fabricación e instalación de 02 tanques de tratamiento de agua (5 MBL.S c/u), 02 tanques de almacenamiento de agua (9,0 MBL.S c/u) y 01 tanque desnatador (100 BLS), instalación de un paquete de Micro-Burujas, fabricación e instalación de las líneas de interconexión entre los diferentes equipos. Construcción de Sala de Bombas de 583 GPM. Instalación de tubería de Fibra de Vidrio de 10' x 5Km y 12' x 2Km.													
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.													
BENEFICIARIOS		840 personas													
N° EMPLEOS		DIRECTO				INDIRECTO									
		Femeninos		Masculinos											
		12		20		98									
Fecha Inicio		30/05/05		Monto Total Proyecto (En Bolívares)				Financiamiento (En Bolívares)							
Fecha Culminación		28/10/16		235.689.870,66				Aprobado 2015		Ejecutado 2015		Aprobado Total		Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)		2015						8,48		69.696.405,64		69.696.405,64		193.804.159,77	
		Total		83,65											
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)		2015		100,00											
		Total		82,24											
Resultado Físico del Proyecto															
Acciones Específicas		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado Total	%						
Ingeniería		18,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00						
Contratación		4,00	28,00	%	0,00	0,00	100,00	72,00	72,00						
Procura		34,00	0,10	%	0,00	0,00	100,00	80,00	80,00						
Construcción		44,00	32,85	%	3,01	9,16	78,65	82,97	80,07						
Totales		100,00	15,61		1,32	8,48	90,61	75,79	83,65						
OBSERVACIONES:		El monto ejecutado 84.334.429,29 Bs. es mayor al aprobado 69.696.405,64 Bs, presentando una variación de 14.638.023,65 Bs, debido a un mayor costo en construcción, correspondiente al tendido de la tubería de fibra de vidrio, realizado por la empresa Larca contrato N° 4600056914, debido a ajuste de precios, por la variación de los costos de los materiales en el mercado, al momento de solicitar el presupuesto solo se contaba con precios referenciales 2014 y actualmente se están ejecutando las actividades con un contrato 2015. Esta variación fue considerada en la mejor visión 2015.													
Responsable del Proyecto															
Nombre y Apellido		E. Gandolfi / P. Olivieri													
Firma															
Ficha Técnica Elaborada Por:															
Nombre y Apellido		I. Saaman / A. Franco													
Firma															
						 GERENCIA GENERAL DIVISIÓN AYACUCHO Sello Hímedo									

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL									
FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL DEL PLAN DE LA PATRIA	Construir una capacidad de almacenamiento de 20 millones de barriles de crudo y productos, y el tendido de 2.000 Km de tuberías entre oleoductos y diluendos con capacidad de transportar 2.5 MMBD								
SECTOR	Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO	Incremento de la Capacidad de Transporte Oleoducto 30° COPEM-PTO. Estación de Rebombío I.								
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	84738								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Incrementar la capacidad de transporte de crudo diluido (DCO) a través del Oleoducto de 30° COPEM-PTO de 310 MBPD a 510 MBPD.								
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Construcción de una (1) Estación de Rebombío denominada RB-I (Coloradito), la cual está ubicada en la progresiva 91+394 medido desde PTO, a fin de incrementar la capacidad de transporte de crudo diluido (DCO) a través del Oleoducto de 30° de 310 MBPD a 510 MBPD								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS	300 personas								
N° EMPLEOS	DIRECTO				INDIRECTO				
	Femeninos		Masculinos						
	8		70		21				
Fecha Inicio	14/07/2014		Monto Total Proyecto (En Bolíveres)			Financiamiento (En Bolíveres)			
Fecha Culminación	07/06/2016		1 777 490 000,00			Aprobado 2016	Ejecutado 2016	Aprobado Total	Ejecutado Total
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)	2016	20,86				618 810 000,00	386 403.162,23	1 777 490 000,00	453 667 278,37
	Total	74,46							
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)	2016	62,44							
	Total	25,52							
Resultado Físico del Proyecto									
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2016	Unidad de Medida	Ejecutado 2016	%	Meta total	Ejecutado Total	%	
Visualizar	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Conceptualizar	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Definir	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Ing. De detalle	8,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Contratación	4,00	12,00	%	0,00	0,00	100,00	88,40	88,40	
Procura	34,00	9,00	%	5,00	55,56	100,00	90,15	90,15	
Construcción	39,00	31,00	%	4,00	12,90	100,00	57,10	57,10	
Operación	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	
Totales	100,00	15,63		3,28	20,86	100,00	74,46	74,46	
OBSERVACIONES:	<ul style="list-style-type: none"> * Retraso en la procura de materiales críticos, largo tiempo de entrega por parte de proveedores. * Constructora TAMPA solicitó ajuste de tarifa por equilibrio económico del contrato. * Constructora TAMPA emitió comunicación donde informa dificultades para 								
Responsable del Proyecto									
Nombre y Apellido	José Morillo								
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	Marilvi Fernández								
Firma									
PDVSA PETROMONAGAS J 29556223-3 GERENCIA EXPANSIÓN AGUAS ARRIBA Sello Húmedo									

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL											
FICHA N°:											
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.										
OBJETIVO GENERAL DEL PLAN DE LA PATRIA	Construir una capacidad de almacenamiento de 20 millones de barriles de crudo y productos, y el tendido de 2.000 Km de tuberías entre oleoductos y diluendos con capacidad de transportar 2,5 MMBD.										
SECTOR	Hidrocarburos										
NOMBRE DEL PROYECTO	Incremento de la Capacidad de Transporte Oleoducto 30" COPEM-PTO. Estación de Rebombéo II.										
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	84738										
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Incrementar la capacidad de transporte de crudo diluido (DCO) a través del Oleoducto de 30" COPEM - PTO de 260 a 310 MBPD. Fase I Rebombéo II. 50 MBPD.										
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Construcción de una (1) Estación de Rebombéo denominada Rebombéo II (Dación), la cual está ubicada en la progresiva 42+600, medido desde PTO. La Estación de Rebombéo RB-II incluye la implantación de 5 bombas de 130 MBL/S cada una y su interconexión al Oleoducto.										
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.										
BENEFICIARIOS	350 personas										
N° EMPLEOS	DIRECTO				INDIRECTO						
	Femeninos		Masculinos								
	10		89		29						
Fecha Inicio	14/07/2014	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)						
Fecha Culminación	07/06/2016	748 178 358,27			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total			
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)	2015				56,32	379 082.893,87	88.832.908,28	748 178.358,27	161.000.000,00		
	Total				93,28						
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)	2015				17,63						
	Total	21,52									
Resultado Físico del Proyecto											
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado Total	%			
Visualizar	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00			
Conceptualizar	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00			
Definir	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00			
Ing. De detalle	8,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00			
Contratación	4,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00			
Procura	34,00	13,00	%	7,00	53,85	100,00	93,18	93,18			
Construcción	39,00	9,00	%	6,00	66,67	100,00	96,90	96,90			
Operación	5,00	9,00	%	0,00	0,00	100,00	36,10	36,10			
Totales	100,00	8,38		4,72	56,32	100,00	93,28	93,28			
OBSERVACIONES:	(-312 249 987,61) Bs. Desfase originado por retrasos en la procura crítica de la disciplina electricidad (Power house) y en construcción debido a las obras complementarias no culminadas a la fecha. *Petróleos Contractor realiza las obras complementarias para culminar con la Estación. En fecha 12/02/2015 se realizó con éxito el arranque Temporal de la Estación de Rebombéo II Dación.										
Responsable del Proyecto											
Nombre y Apellido	José Morillo										
Firma											
Ficha Técnica Elaborada Por:											
Nombre y Apellido	María Fernández										
Firma											




FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL									
Ficha N°									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente.								
SECTOR	Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO	Construcción de línea de transmisión 115 kV, doble toma, Subestación Eléctrica Palital - Subestación Eléctrica Cerro Negro								
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE									
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Transportar energía eléctrica confiable y segura para alimentar las Subestaciones C5 de la EM Petroindependencia y C1C de la EM Petrocarabobo								
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	El proyecto contempla la construcción de un tramo de línea en 115 kV procedente de la Subestación Palital hasta la Subestación Cerro Negro. Como estrategia inicial se prevee la construcción de un tramo inicial hasta la Subestación C5 con prolongación hasta la Subestación C1C. Posteriormente se construirá el tramo hacia la Subestación Palital.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS	600 personas								
N° EMPLEOS	DIRECTO				INDIRECTO				
	Femeninos		Masculinos		120				
	20		60						
Fecha Inicio	06/07/15		Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)			
Fecha Culminación	30/06/16		568.449.000,00			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)	2015	70,94				21.609.000,00	0,00	568.449.000,00	0,00
	Total	64,48							
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)	2015	0,00				0,00			
	Total	0,00							
Resultado Físico del Proyecto									
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado Total	%	
Permisos Ambientales	12,00	100,00	%	95,00	95,00	100,00	95,00	95,00	
Contratación	16,00	100,00	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
Procura	36,00	50,00	%	50,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
Construcción	36,00	50,00	%	0,00	0,00	100,00	3,00	3,00	
Totales	100,00	64,00		45,40	70,94	100,00	64,48	64,48	
OBSERVACIONES:									
Responsable del Proyecto									
Nombre y Apellido	Manuel Hernández								
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	Luis Córdova								
Firma									
						 PDVSA DIVISIÓN CARABOBO GESTIÓN INFRAESTRUCTURA ELÉCTRICA Sello Húmedo			


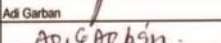
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL										
FICHA N°:										
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL, PLAN DE LA PATRIA		Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente.								
SECTOR		Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO		Ampliación del Sistema de Bombeo MED-20								
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE										
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Ampliar y adecuar la capacidad de bombeo de la estación de descarga MED-20, de 60 a 180 MBPD								
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		El proyecto contempla la construcción de una nueva Sala de Bombas; la instalación de cinco Bombas de Tornillo de 30 MBPD c/u; la reubicación de dos bombas existentes de 30 MBPD c/u; así como la evaluación de los cabezales existentes de succión y descarga de la sala de bombas.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS		1.680 personas								
N° EMPLEOS	DIRECTO				INDIRECTO					
	Femeninos		Masculinos							
		22		41		189				
Fecha Inicio	10/08/06	Monto Total Proyecto (En Bolíveres)				Financiamiento (En Bolíveres)				
Fecha Culminación	04/12/15					Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)	2015	21,80	135.706.900,85				11.000.000,00	11.000.000,00	74.978.884,45	74.978.884,45
	Total	88,28								
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)	2015	100,00								
	Total	55,25								
Resultado Físico del Proyecto										
Acciones Específicas		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado Total	%	
Ingeniería		18,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Contratación		4,00	15,00	%	5,00	33,33	100,00	90,00	90,00	
Procura		34,00	16,00	%	3,20	20,00	100,00	87,20	87,20	
Construcción		44,00	20,35	%	4,50	22,11	100,00	84,16	84,16	
Totales		100,00	14,99		3,27	21,80	100,00	88,28	88,28	
OBSERVACIONES:		El monto ejecutado 81.685.328,31 Bs es mayor al aprobado 11.000.000,00 Bs, presentando una variación de 70.685.328,31 en sobregiro, debido a subestimación en el presupuesto 2015, ya que para el momento de su formulación no se contaba con contrato asignado, disponiendo solamente de datos referenciales 2014, asimismo, la Gerencia de Finanzas realizó recorte unilateral de recursos financieros, sin previa consulta a la unidad ejecutante. Cabe destacar que el ajuste de precios para la construcción (derivados de la variación de los costos de los materiales en el mercado), había sido considerado al momento de solicitar el presupuesto 2015, no obstante, el monto fue modificado unilateralmente, generando el déficit que se evidencia.								
Responsable del Proyecto										
Nombre y Apellido		O. Escalante / P. Olivieri								
Firma										
Ficha Técnica Elaborada Por:										
Nombre y Apellido		J. Planas / A. Franco								
Firma										




FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL																																																																																							
FICHA N°:																																																																																							
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE: Petróleos de Venezuela, S.A.																																																																																							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PA: Elevar la producción, en las áreas de la Faja Petrolifera del Orinoco, actualmente desarrolladas por PDVSA y las Empresas Mixtas, a 1.910 MBD al 2019, aplicando tecnologías que incrementen el factor de recobro.																																																																																							
SECTOR: Hidrocarburos																																																																																							
NOMBRE DEL PROYECTO: Adecuación Temprana de las Estaciones de la U.P. Extrapesado.																																																																																							
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE:																																																																																							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO: Incrementar la capacidad de separación, calentamiento, tratamiento y bombeo de las estaciones principales BARED-10, BARED-6 y BARED-4, con la finalidad de reemplazar los equipos ya existentes.																																																																																							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO: El proyecto contempla la instalación y arranque de tres (3) separadores de 10 MBPD cada uno, siete (7) calentadores de 3 MMBTUH cada uno, dos (2) bombas de 15 MBPD cada uno, un (1) tanque de lavado de 13,3 MRLS en Bare-6; instalación y arranque de dos (2) separadores de 7,5 MBPD cada uno, una (1) bomba de 18 MBPD en Bare-4, e instalación y arranque de un (1) separador de 30 MBPD en BARED-10.																																																																																							
ORGANO O ENTE EJECUTOR: Petróleos de Venezuela, S.A.																																																																																							
BENEFICIARIOS: 2.760 personas																																																																																							
N° EMPLEOS:																																																																																							
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">DIRECTO</th> <th colspan="2">INDIRECTO</th> </tr> <tr> <th>Femeninos</th> <th>Masculinos</th> <th colspan="2"></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>47</td> <td>91</td> <td colspan="2">414</td> </tr> </tbody> </table>								DIRECTO		INDIRECTO		Femeninos	Masculinos			47	91	414																																																																					
DIRECTO		INDIRECTO																																																																																					
Femeninos	Masculinos																																																																																						
47	91	414																																																																																					
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">Fecha Inicio</th> <th colspan="2">Monto Total Proyecto</th> <th colspan="4">Financiamiento</th> </tr> <tr> <th colspan="2">Fecha Culminación</th> <th colspan="2"></th> <th>Aprobado 2015</th> <th>Ejecutado 2015</th> <th>Aprobado Total</th> <th>Ejecutado Total</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="2">03/01/08</td> <td colspan="2"></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td colspan="2">07/10/16</td> <td colspan="2">185.118.600,87</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td colspan="2">Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)</td> <td colspan="2"></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td colspan="2">2015</td> <td colspan="2"></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td colspan="2">Total</td> <td colspan="2"></td> <td>14.643.962,22</td> <td>14.643.962,22</td> <td>173.656.369,31</td> <td>173.656.369,31</td> </tr> <tr> <td colspan="2">Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)</td> <td colspan="2"></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td colspan="2">2015</td> <td colspan="2"></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td colspan="2">Total</td> <td colspan="2"></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>								Fecha Inicio		Monto Total Proyecto		Financiamiento				Fecha Culminación				Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	03/01/08								07/10/16		185.118.600,87						Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)								2015								Total				14.643.962,22	14.643.962,22	173.656.369,31	173.656.369,31	Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)								2015								Total							
Fecha Inicio		Monto Total Proyecto		Financiamiento																																																																																			
Fecha Culminación				Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total																																																																																
03/01/08																																																																																							
07/10/16		185.118.600,87																																																																																					
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)																																																																																							
2015																																																																																							
Total				14.643.962,22	14.643.962,22	173.656.369,31	173.656.369,31																																																																																
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)																																																																																							
2015																																																																																							
Total																																																																																							
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="8">Resultado Físico del Proyecto</th> </tr> <tr> <th>Acciones Específicas</th> <th>Ponderación</th> <th>Meta 2015</th> <th>Unidad de Medida</th> <th>Ejecutado 2015</th> <th>%</th> <th>Meta total</th> <th>Ejecutado Total</th> <th>%</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Ingeniería</td> <td>8,00</td> <td>0,00</td> <td>%</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> </tr> <tr> <td>Contratación</td> <td>4,00</td> <td>0,00</td> <td>%</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> </tr> <tr> <td>Procura</td> <td>25,50</td> <td>3,00</td> <td>%</td> <td>0,01</td> <td>0,33</td> <td>100,00</td> <td>85,00</td> <td>85,00</td> </tr> <tr> <td>Construcción</td> <td>62,50</td> <td>6,55</td> <td>%</td> <td>0,03</td> <td>0,41</td> <td>100,00</td> <td>79,13</td> <td>79,13</td> </tr> <tr> <td>Totales</td> <td>100,00</td> <td>4,86</td> <td></td> <td>0,02</td> <td>0,40</td> <td>100,00</td> <td>83,13</td> <td>83,13</td> </tr> </tbody> </table>								Resultado Físico del Proyecto								Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado Total	%	Ingeniería	8,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	Contratación	4,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	Procura	25,50	3,00	%	0,01	0,33	100,00	85,00	85,00	Construcción	62,50	6,55	%	0,03	0,41	100,00	79,13	79,13	Totales	100,00	4,86		0,02	0,40	100,00	83,13	83,13																		
Resultado Físico del Proyecto																																																																																							
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado Total	%																																																																															
Ingeniería	8,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00																																																																															
Contratación	4,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00																																																																															
Procura	25,50	3,00	%	0,01	0,33	100,00	85,00	85,00																																																																															
Construcción	62,50	6,55	%	0,03	0,41	100,00	79,13	79,13																																																																															
Totales	100,00	4,86		0,02	0,40	100,00	83,13	83,13																																																																															
OBSERVACIONES: El monto ejecutado 21.000.877,89 Bs. es mayor al aprobado 14.643.962,22 Bs. presentando una variación de 6.356.915,67 Bs. debido a un mayor costo en construcción, correspondiente al tendido de 5 km de línea de alta tensión de 13,8 kv desde Barem-1 hasta Bared-6, realizado por la empresa Inasoc, contrato N°: 4600056076, debido a ajuste de precios, por la variación de los costos de los materiales en el mercado, el momento de solicitar el presupuesto solo se contaba con precios referenciales 2014 y actualmente se están ejecutando las actividades con un contrato 2015. Esta variación fue considerada en la mejor versión 2015.																																																																																							
Responsable del Proyecto																																																																																							
Nombre y Apellido: O. Escalante / P. Olivieri																																																																																							
Firma:																																																																																							
Ficha Técnica Elaborada Por:																																																																																							
Nombre y Apellido: I. Saamen / A. Franco																																																																																							
Firma:																																																																																							

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL									
FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Eleva la producción, en las áreas de la Faja Petrolífera del Orinoco, actualmente desarrolladas por PDVSA y las Empresas Mixtas, a 1.910 MBD al 2019, aplicando tecnologías que incrementen el factor de recobro.							
SECTOR		Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO		Completación Expansión Planta de Gas - Empresa Mixta Petrociar							
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE									
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Contempla la incorporación de tres compresores centrífugos de 12,5 MMSCFD de capacidad cada uno para alcanzar una disponibilidad de máxima de compresión de 85 MMSCFD.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Expansión Planta de Gas. Arranque y puesta en servicio de los compresores 48-K-110/111/112, a ejecutarse en el área de Producción de PETROCIAR, S.A., Centro Operativo Bara, Municipio Miranda, Estado Anzoátegui, Venezuela							
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS		400 personas							
N° EMPLEOS	DIRECTO				INDIRECTO				
	Femeninos		Mascullinos		60				
	5		15						
Fecha Inicio	15/01/06	Monto Total Proyecto (En Bolívares)				Financiamiento (En Bolívares)			
Fecha Culminación	29/02/16	274.250.000,00				Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)	2015 0,00 Total 99,00					37.800.000,00	1.275.247,98	213.984.752,10	177.439.999,98
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)	2015 3,37 Total 64,70								
Resultado Físico del Proyecto									
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado Total	%	
Ingeniería	18,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Contratación	4,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Procura	34,00	0,88	%	0,00	0,00	100,00	97,30	97,30	
Construcción	44,00	7,09	%	0,00	0,00	100,00	93,00	93,00	
Totales	100,00	3,42	%	0,00	0,00	100,00	96,00	96,00	
OBSERVACIONES:		Retrasos significativos en la procura de los repuestos para los dos motores restantes.							
Responsable del Proyecto									
Nombre y Apellido	JOSÉ QUILINDO								
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	FIOR RUIZ								
Firma									
						PDVSA PETROCIAR GERENCIA PROYECTOS DE PRODUCCION			
						Sello Húmedo			

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL									
FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Elevar la producción, en las áreas de la Faja Petrolífera del Orinoco actualmente desarrolladas por PDVSA y las Empresa Mixtas a 1.910 MBD al 2019, aplicando tecnologías que incrementen el facto de recobro.								
SECTOR	Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO	Ampliación en Compresión y Tratamiento a 60 MMPCND en Planta Compresora Orinoco (PCO).								
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	85691								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Incrementar la capacidad de compresión del gas en el área de extrapesado mediante la instalación de equipos de compresión y membranas para el mejoramiento de las características del gas.								
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	Construir facilidades mecánicas, civiles, eléctricas y de instrumentación que permitan ampliar la capacidad de compresión y tratamiento de la Planta Compresora Orinoco (PCO) de 35 MMPCND a 60 MMPCND, para garantizar el manejo del gas asociado a la producción del area extrapesado y cumplir con los lineamientos del MPPPM en lo que se refiere al manejo y transporte del gas.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS	2280 personas								
N° DE EMPLEOS	Femeninos		Masculinos		342				
	9		21						
Fecha Inicio	01/02/2008		Monto Total Proyecto MM Bs (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)			
Fecha Culminación	31/08/2015					Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	23,64	162.170.000,00			31.304.000,00	31.300.000,00	162.170.000,00	162.170.000,00
	Total	100,00							
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	99,99							
	Total	100,00							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Especifica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
Ingeniería	10,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Implantación	85,00	1,00	%	1,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
Operación	5,00	5,00	%	5,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
TOTALES	100,00	1,10		0,26	23,64	100,00	100,00	100,00	
OBSERVACIONES: Proyecto en funcionamiento desde el mes de Agosto 2015; la empresa no ha sometido la ultima valuación para proceder al cierre administrativo.									
Responsable del Proyecto:									
Nombre y Apellido	Emerson Pimentel / Rosangela Sufia								
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	Marisela Ruiz / María Hernandez								
Firma									
						 GERENCIA DISTRITO MORICHA! DIVISION CARABOBO Sello Húmedo			

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL										
FICHA N°:										
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente.								
SECTOR		Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO		Construcción de oleoducto de 30 pulgadas para interconexión entre Planta Deshidratadora y Desaladora de Petrolera Sinovensa y Centro Operativo Petro-Monagas.								
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE										
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO		Ingeniería Procura y Construcción de Oleoducto de 30" desde planta Deshidratadora y Desaladora de Petrolera Sinovensa Morichal Hasta Centro Operativo PetroMonagas, para Incremento de Capacidad de transporte de Crudo en caso de Apoyo Volumetrico.								
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO		Ingeniería, procura y construcción de obras civiles, mecánicas, eléctricas y de instrumentación requeridas para la instalación y puesta en marcha de 17 km de oleoducto de Planta Deshidratadora y Desaladora de Sinovensa hasta la estación de rebombeo Centro Operativo Petro-Monagas, con la finalidad de garantizar el transporte de crudo y apoyar el aumento volumétrico previsto para los años venideros entre ambas plantas.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A								
BENEFICIARIOS		200 personas								
PERSONAS		Directos				Indirectos				
N° DE EMPLEOS		Femeninos		Masculinos		150				
		15		35						
Fecha Inicio		01/02/2013		Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)			
Fecha Culminación		24/08/2015		136.996.606,70			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2015	100,00				83.500.000,00	83.500.000,00	136.996.606,70	136.996.606,70
		Total	100,00							
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		2015	100,00							
		Total	100,00							
Resultado Físico del Proyecto										
Acción Especifica		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado o 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
Visualizar		2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Conceptualizar		3,00	0,00	%	1,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Definir		5,00	0,00	%	2,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Implantar		85,00	26,00	%	26,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
Operar		5,00	5,00	%	5,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
TOTALES		100,00	22,35	%	22,48	100,00	100,00	100,00	100,00	
OBSERVACIONES: Este proyecto contaba con un presupuesto original aprobado 2015 de 83.500.000 bolívares, cerrando financieramente en 85.185.592,73 bolívares. El monto aprobado total del Proyecto inicialmente fue de 136.996.606,70 bolívares y a la fecha se ha ejecutado 213.832.199,46, motivado a sobre giro por mayor costo en cargos de labor en dólares puros e interés de financiamiento.										
Responsable del Proyecto:										
Nombre y Apellido		Ing. Nestor Perez.								
Firma		<i>[Firma manuscrita]</i>								
Ficha Técnica Elaborada Por:										
Nombre y Apellido		Ing. Maria Perello.								
Firma		<i>[Firma manuscrita]</i>								
						 07 ENE 2015 Sello Húmedo PRESIDENCIA				

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL									
Ficha N°									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A								
OBJETIVO GENERAL DEL PLAN DE LA PATRIA	Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente.								
SECTOR	Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO	Adecuación de La Estación Principal (MSUP)								
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	87211								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Aumentar la capacidad de separación, tratamiento y disposición (por reinyección) del agua de producción. La capacidad final de manejo de agua de producción en la Estación Principal, luego de este incremento, será de 300 MBPD. Aliviar las operaciones de los trenes existentes de tratamiento de crudo (Trenes Ay B), los cuales han bajado su capacidad de procesamiento de crudo por las grandes cantidades de agua de producción asociada.								
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	El Proyecto incluye: Un nuevo tren de procesamiento (Tren C) con capacidad para procesar un fluido compuesto por: 95 KBPD de crudo extra pesado, 34.4 MBPD de diluyente y 77 MBPD de agua producida, una nueva planta de tratamiento de agua producida con capacidad para tratar 200 MBPD, adecuación (revamp) del área de servicios de la estación principal, un nuevo turbo generador de 25 MW, un nuevo tanque de diluyente, dos nuevas subestaciones eléctricas TS-04 y GS-02, como actividades principales.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A								
BENEFICIARIOS	400 personas								
N° EMPLEOS	DIRECTO				INDIRECTO				
	Femeninos		Mascullinos						
	20		80		300				
Fecha Inicio	01/06/2010		Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)			
Fecha Culminación	22/12/2017		4.668.300.000,00			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)	2015	80,16				549.108.000,00	410.949.000,00	2.551.248.000,00	2.413.089.000,00
	Total	68,42							
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)	2015	74,84							
	Total	51,69							
Resultado Físico del Proyecto									
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado Total	%	
Visualización	2,00	2	%	2,00	100,00	100,00	2,00	2,00	
Conceptualización	3,00	3	%	3,00	100,00	100,00	3,00	3,00	
Definición	5,00	5,00	%	5,00	100,00	100,00	5,00	5,00	
Implantación	85,00	81,00	%	64,84	80,05	100,00	80,05	80,05	
Operación y Cierre	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	
Totales	95,00	69,23		55,49	80,16	100,00	68,42	68,42	
OBSERVACIONES:	El monto negativo correspondiente al real financiero se debe a la reciente carga del plan oficial en SAP, el cual difiere del plan original reportado en meses anteriores. CONSTRUCCION: Mayores Costos por escalatorias de obra ejecutada en contratos de Y&V e ISIVEN no incluida en el presupuesto aprobado, PROCURA: Procura Internacional de largo tiempo de entrega, cuyo hito no se habia acumulado debido a que no se contaba con la documentación correspondiente.								
Responsable del Proyecto									
Nombre y Apellido	Joel Favre					PETROCEDENO PDVSA RIF: J-30455207-6 Sello Húmedo			
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	Adi Garban								
Firma									

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL										
FICHA N°:										
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente.								
SECTOR		Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO		Parada de Planta 2015. Empresa Mixta Petrolera Sinovenesa. Jose.								
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE										
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Mantenimiento de equipos mayores, Estacion de Flujo y Planta Deshidratadora y Desaladora.								
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO		Con el objetivo de garantizar el plan de producción 2015-2016, es necesario inspeccionar y corregir fallas presentes en equipos mayores de Planta de Mezcla Jose, con el propósito de devolver la confiabilidad y disponibilidad de los equipos por los próximos 5 años.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS		1.055 personas								
N° DE EMPLEOS		Femeninos		Mascullnos		Indirectos				
		125		310		620				
Fecha Inicio		03/02/2014		Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)			
Fecha Culminación		11/10/2015		645.390.000,00			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2015	98,00				645.390.000,00	242.955.915,83	645.390.000,00	242.955.915,83
		Total	98,00							
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		2015	37,64							
		Total	37,64							
Resultado Físico del Proyecto										
Acción Específica		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
Parada de planta para mantenimiento de equipos mayores. Estacion de Flujo y Planta Deshidratadora y desaladora.		100,00	100,00	%	98,00	98,00	100,00	98,00	98,00	
TOTALES		100	100,00		98,00	98,00	100,00	98,00	98,00	
OBSERVACIONES: Debido a que se estaban realizando unos cambios de "Brazos" en la plataforma Sur del Terminal de Almacenamiento y Embarque de Jose a partir del 21 de Julio de 2015 por un periodo de 15 días, fue necesario desfasar la parada para Mantenimiento Mayor de la Planta de Petrolera Sinovenesa del 1° de Agosto al 15 de Agosto de 2015.										
Responsable del Proyecto:										
Nombre y Apellido		Ivan Benitez								
Firma										
Ficha Técnica Elaborada Por:										
Nombre y Apellido		María Perello								
Firma										
						 23 DIC. 2015				
						Sello Húmedo				


FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL																																																															
Ficha N°																																																															
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE																																																															
Petróleos de Venezuela, S.A.																																																															
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA																																																															
Construir una capacidad de almacenamiento de 20 millones de barriles de crudo y productos, y el tendido de 2.000 Km de tuberías entre oleoductos y diluenductos con capacidad de transportar 2,5 MMBD.																																																															
SECTOR																																																															
Hidrocarburos																																																															
NOMBRE DEL PROYECTO																																																															
Oleoductos zona norte Campo El Salto																																																															
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE																																																															
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO																																																															
Incrementar la capacidad de procesamiento y transferencia de crudo, gas y agua en el Centro Operativo El Salto (COES), con la ampliación del sistema de separación y deshidratación de fluidos, depuración y compresión de gas, medición y fiscalización de crudo y posterior transferencia para venta; alcanzando una capacidad de manejo de 75 MBPD.																																																															
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO																																																															
Incrementar la producción con la construcción de troncales de recolección de crudo y distribución de diluyente, incluyendo la automatización de estaciones de seccionamiento, el revestimiento de tuberías y la protección catódica. Construcción De Troncal de Recolección y Distribución De Diluyente Área Norte (16 Km 30" y 8"), Constr. De Troncal de Recol. De B5-Oeste-1 a ELS-31(1,5 Km 16" y 8") y de B5-Este 2 a Troncal Existe. Construcción De Obras Civiles, Eléctricas y de Instrumentación De la Estación																																																															
ORGANO O ENTE EJECUTOR																																																															
Petróleos de Venezuela, S.A.																																																															
BENEFICIARIOS																																																															
521 personas																																																															
N° EMPLEOS																																																															
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="3">DIRECTO</th> <th colspan="2">INDIRECTO</th> </tr> <tr> <th>Femeninos</th> <th>Masculinos</th> <th colspan="3"></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>29</td> <td>77</td> <td colspan="3">415</td> </tr> </tbody> </table>										DIRECTO			INDIRECTO		Femeninos	Masculinos				29	77	415																																									
DIRECTO			INDIRECTO																																																												
Femeninos	Masculinos																																																														
29	77	415																																																													
Fecha Inicio																																																															
31/12/14																																																															
Fecha Culminación																																																															
31/12/16																																																															
Monto Total Proyecto (En Bolívares)																																																															
991.557.000,00																																																															
Financiamiento (En Bolívares)																																																															
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2"></th> <th>Aprobado 2015</th> <th>Ejecutado 2015</th> <th>Aprobado Total</th> <th>Ejecutado Total</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)</td> <td>2015</td> <td>92,75</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td>Total</td> <td>99,00</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)</td> <td>2015</td> <td>17,35</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td>Total</td> <td>15,27</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>												Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)	2015	92,75					Total	99,00				Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)	2015	17,35					Total	15,27																											
		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total																																																										
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)	2015	92,75																																																													
	Total	99,00																																																													
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)	2015	17,35																																																													
	Total	15,27																																																													
Resultado Físico del Proyecto																																																															
<table border="1"> <thead> <tr> <th>Acciones Específicas</th> <th>Ponderación</th> <th>Meta 2015</th> <th>Unidad de Medida</th> <th>Ejecutado 2015</th> <th>%</th> <th>Meta total</th> <th>Ejecutado Total</th> <th>%</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Ingeniería</td> <td>18,00</td> <td>33,00</td> <td>%</td> <td>33,00</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> </tr> <tr> <td>Contratación</td> <td>4,00</td> <td>12,00</td> <td>%</td> <td>12,00</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> </tr> <tr> <td>Procura</td> <td>34,00</td> <td>19,00</td> <td>%</td> <td>18,76</td> <td>98,76</td> <td>100,00</td> <td>99,76</td> <td>99,76</td> </tr> <tr> <td>Construcción</td> <td>44,00</td> <td>2,09</td> <td>%</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> <td>100,00</td> <td>97,91</td> <td>97,91</td> </tr> <tr> <td>Totales</td> <td>100,00</td> <td>13,80</td> <td></td> <td>12,80</td> <td>92,75</td> <td>100,00</td> <td>99,00</td> <td>99,00</td> </tr> </tbody> </table>										Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado Total	%	Ingeniería	18,00	33,00	%	33,00	100,00	100,00	100,00	100,00	Contratación	4,00	12,00	%	12,00	100,00	100,00	100,00	100,00	Procura	34,00	19,00	%	18,76	98,76	100,00	99,76	99,76	Construcción	44,00	2,09	%	0,00	0,00	100,00	97,91	97,91	Totales	100,00	13,80		12,80	92,75	100,00	99,00	99,00
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado Total	%																																																							
Ingeniería	18,00	33,00	%	33,00	100,00	100,00	100,00	100,00																																																							
Contratación	4,00	12,00	%	12,00	100,00	100,00	100,00	100,00																																																							
Procura	34,00	19,00	%	18,76	98,76	100,00	99,76	99,76																																																							
Construcción	44,00	2,09	%	0,00	0,00	100,00	97,91	97,91																																																							
Totales	100,00	13,80		12,80	92,75	100,00	99,00	99,00																																																							
OBSERVACIONES:																																																															
Adelanto asociado al desarrollo en construcción del Proyecto: Construcción de Troncal de Recolección y Distribución de Diluyente Área Norte, Campo El Salto (S tramo 5 km 30" y 8" PLT B7-A / B7-B)																																																															
Responsable del Proyecto																																																															
C. Natera / P. Marin																																																															
Nombre y Apellido																																																															
Firma																																																															
Ficha Técnica Elaborada Por:																																																															
F. Ferrer / D. Millan																																																															
Nombre y Apellido																																																															
Firma																																																															




FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL									
Ficha N°									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE									
Petróleos de Venezuela, S.A.									
OBJETIVO GENERAL PLAN O									
Elevar la producción, en las áreas de la Faja Petrolífera del Orinoco actualmente desarrolladas por PDVSA y las Empresa Mixtas a 1.910 MBD al 2019, aplicando tecnologías que incrementen el factor de recobro.									
SECTOR									
Hidrocarburos									
NOMBRE DEL PROYECTO									
PID El Salto (Construcción ampliación del sistema de recolección y transferencia de crudo y diluyente)									
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE									
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO									
Incrementar la capacidad de procesamiento y transferencia de crudo, gas y agua en el Centro Operativo El Salto (COES), con la ampliación del sistema de separación y deshidratación de fluidos, depuración y compresión de gas, medición y fiscalización de crudo y posterior transferencia para venta; alcanzando una capacidad de manejo de 75 MBPD.									
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO									
Incrementar la producción con la construcción de troncales de recolección de crudo y distribución de diluyente que incluye: Construcción De Troncal De Recolección De Gas En Baja Presión Zona Norte (15 Km X 20"); Construcción De Troncal B5-Oeste-1 A Els-31 (1,5 Km); Construcción De Troncal B5-Oeste-2 A B5-Oeste-1 (1 Km); Construcción De Troncal De Crudo Desde Zona Sur Al Coes (19 Km X 30"); Construcción De Troncal De Diluyente Desde Coes A Zona Sur (10 Km X 10").									
ORGANO O ENTE EJECUTOR									
Petróleos de Venezuela, S.A.									
BENEFICIARIOS									
378 personas									
N° EMPLEOS									
DIRECTO									
INDIRECTO									
Femeninos									
Masculinos									
18									
49									
311									
Fecha Inicio									
31/03/12									
Monto Total Proyecto (En Bolívares)									
Financiamiento (En Bolívares)									
Fecha Culminación									
30/07/15									
Aprobado 2015									
Ejecutado 2015									
Aprobado Total									
Ejecutado Total									
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)									
2015									
100,00									
Total									
100,00									
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)									
2015									
69,18									
Total									
96,20									
Resultado Físico del Proyecto									
Acciones Específicas									
Ponderación									
Meta 2015									
Unidad de Medida									
Ejecutado 2015									
%									
Meta total									
Ejecutado Total									
%									
Ingeniería									
18,00									
0,00									
%									
0,00									
0,00									
100,00									
100,00									
100,00									
Contratación									
4,00									
0,00									
%									
0,00									
0,00									
100,00									
100,00									
100,00									
Procura									
34,00									
22,37									
%									
22,37									
100,00									
100,00									
100,00									
100,00									
100,00									
100,00									
Construcción									
44,00									
90,37									
%									
90,37									
100,00									
100,00									
100,00									
100,00									
100,00									
100,00									
Totales									
100,00									
47,37									
%									
47,37									
100,00									
100,00									
100,00									
100,00									
100,00									
OBSERVACIONES:									
Adelanto en la Construcción de Troncal de Transferencia de Crudo de 19Km									
Responsable del Proyecto									
Nombre y Apellido									
C. Natera T.P. Marin									
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido									
F. Ferrer / D. Millan									
Firma									




FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL									
FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Construir una capacidad de almacenamiento de 20 millones de barriles de crudo y productos, y el tendido de 2.000 Km de tuberías entre oleoductos y diluenductos con capacidad de transportar 2,5 MMBD.								
SECTOR	Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO	Construcción de un sistema de Rebombeo de Crudo, en estación de diluyente de Petrolera Sinovensa (DSDS).								
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE									
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Garantizar el manejo de la producción de crudo extrapesado de 165 mil barriles diarios en el año 2016.								
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	El alcance incluye el desarrollo de la ingeniería de detalle, procura y construcción de las obras civiles, mecánicas, eléctricas y de instrumentación para adecuar las instalaciones de la planta de distribución y almacenamiento de diluyente requeridas para el plan de expansión de producción a 165 Mil barriles diarios en el año 2016 de Petrolera Sinovensa.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS	161 personas								
PERSONAS	Directos				Indirectos				
N° DE EMPLEOS	Femeninos		Masculinos		120				
	13		28						
Fecha Inicio	30/11/2008		Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)			
Fecha Culminación	29/02/2016		235.758.673,19			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	67,32				94.322.000,00	83.769.103,39	116.170.750,92	83.769.103,39
	Total	71,22							
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	88,81							
	Total	35,53							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
Visualizar	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Conceptualizar	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Definir	5,00	30,00	%	30,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
Implantar	85,00	63,40	%	45,67	72,00	100,00	72,02	72,02	
Operar	5,00	90,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	
TOTALES	100,00	59,89		40,32	67,32	100,00	71,22	71,22	
OBSERVACIONES: Dentro de las principales barreras presentadas para la ejecución del proyecto fue la disposición del shetter para el arranque de las bombas en la fecha compromiso, Y actualmente se tiene dificultad para ubicar en el mercado productos requeridos para la actividad de pintura (tinner) y el material de electricidad e instrumentación faltante.									
Responsable del Proyecto:									
Nombre y Apellido	Ing. Victor Carrizales.								
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	Ing. Maria Perello								
Firma									
						 Sello Húmedo			

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL											
FICHA N°:											
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE	Petróleos de Venezuela, S.A.										
OBJETIVO GENERAL PLAN DE	Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente										
SECTOR	Hidrocarburos										
NOMBRE DEL PROYECTO	Construcción de Módulo de Deshidratación y Desalación de 30 mil barriles diarios portátil en planta Deshidratadora y Desaladora de Petrolera Sinoventa Morichal.										
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE											
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO	Suministro, instalación, precomissioning, commissioning, operación y mantenimiento de un módulo de producción portátil para la deshidratación y desalación de 30 mil barriles de crudo Extra-pesado en área de planta de deshidratación y desalación de Empresa Mixta Petrolera Sinoventa-Morichal.										
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	El Proyecto incluye el suministro, instalación, precomissioning, commissioning, operación y mantenimiento de un módulo de producción portátil para la deshidratación y desalación de 30 mil barriles diarios de crudo extrapesado en Planta Deshidratación y desalación de Empresa Mixta Petrolera Sinoventa.										
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.										
BENEFICIARIOS	240 personas										
N° DE EMPLEOS	Directos				Indirectos						
	Femeninos		Masculinos		160						
	24		56								
Fecha Inicio	04/11/2013		Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)					
Fecha Culminación	30/11/2015		554.584.403,07			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total		
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	70,92				116.528.970,80		116.528.970,80		391.933.258,72	
	Total	83,10								426.715.851,79	
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	100,00									
	Total	76,94									
Resultado Físico del Proyecto											
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%			
Visualizar	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00			
Conceptualizar	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00			
Definir	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00			
Implantar	85,00	63,90	%	49,49	77,45	100,00	86,00	86,00			
Operar	5,00	100,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00			
TOTALES	100,00	59,32		42,07	70,92	100,00	83,10	83,10			
OBSERVACIONES: Este proyecto cuenta con un presupuesto aprobado 2015 de 116.528.970,801136 bolívares y un monto ejecutado a Octubre 2015 de 151.311.563,866 bolívares, debido a cargos intereses de financiamiento y labor.											
Responsable del Proyecto:											
Nombre y Apellido	Ing. Nestor Pérez										
Firma											
Ficha Técnica Elaborada Por:											
Nombre y Apellido	Ing. María Perello										
Firma											
						 23 DIC. 2015 Sello Húmedo					

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL								
FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Construcción de Modulo para deshidratación y desalación de 40 mil Barriles diarios, en las instalaciones de Petrolera Sinovensa, Campo Morichal.							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Suministro, instalación, precomissioning, commissioning, operación y mantenimiento de un módulo de producción portátil para la deshidratación y desalación de 40 MBD de crudo Extra-pesado en area de planta de deshidratación y desalación de Empresa Mixta Petrolera Sinovensa-Morichal.							
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	El Proyecto incluye el suministro, instalación, precomissioning, commissioning, operación y mantenimiento de un módulo de producción portátil para la deshidratación y desalación de 40 Mil Barriles Diarios de crudo extrapesado (43600 Barriles de Crudo Diluido de 16 °American Petroleum Institute (API) Y 12% de Agua y sedimentos) en Planta deshidratadora y desaladora de petrolera Sinovensa.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	240 personas							
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos				
	Femeninos	Masculinos						
	24	56		160				
Fecha Inicio	03/11/2008	Monto Total Proyecto (En Bolívars)		Financiamiento (En Bolívars)				
Fecha Culminación	29/02/2015	738.408.306,16		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015			100,00	85.050.000,00	85.050.000,00	738.408.306,16	738.408.306,16
	Total			100,00				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015			100,00				
	Total	100,00						
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Visualizar	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Conceptualizar	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Definir	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Implantar	85,00	8,00	%	8,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Operar	5,00	5,00	%	5,00	100,00	100,00	100,00	100,00
TOTALES	100,00	7,05		7,05	100,00	100,00	100,00	100,00
OBSERVACIONES: Originalmente para el año 2015 se le había aprobado 85.050.000,00 bolívars, pero el proyecto cerro financieramente en 168.307.325,737 bolívars el año 2015. Adicionalmente el Proyecto contaba con un Monto Total Sometido de 738.408.306,16 bolívars pero cerró financieramente su Ejecucion Total en 821.665.631,89 bolívars. Hubo sobre ejecución financiera debido a Cargos imputados por intereses de Financiamiento.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Ing. Nestor Perez			 20 Dic. 2015				
Firma	<i>[Firma manuscrita]</i>							
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Ing. Maria Perello							
Firma	<i>[Firma manuscrita]</i>			Sello Húmedo				


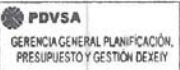


FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL										
FICHA N°:										
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE		Petróleos de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE		Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente.								
SECTOR		Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO		Construcción de Diluenducto de 12 pulgadas desde sistema de Distribución de Diluyente hasta Estación de Flujo de Petrolera Sinovensa.								
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE										
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO		Incrementar la capacidad de distribución de diluyente desde la planta Distribuidora de Diluyente hasta la estación de flujo de Petrolera Sinovensa, para asegurar la continuidad de las operaciones y el cumplimiento de las metas de producción.								
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO		Ingeniería, procura y construcción de obras civiles, mecánicas, eléctricas y de instrumentación requeridas para la instalación y puesta en marcha 30 kilometros de un diluenducto de 12 pulgadas de diámetro, desde dsds hasta Estacion de Flujo de Petrolera Sinovensa.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS		92 personas								
PERSONAS		Directos				Indirectos				
N° DE EMPLEOS		Femeninos		Masculinis		43				
		25		24						
Fecha Inicio	01/11/2008	Monto Total Proyecto (En Bolívares)				Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	30/07/2015	276.503.254,82				Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015					100,00	237.158.198,36	237.158.198,36	276.503.254,82	276.503.254,82
	Total					100,00				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015					100,00				
	Total	100,00								
Resultado Físico del Proyecto										
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%		
Visualizar	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00		
Conceptualizar	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00		
Definir	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00		
Implantar	85,00	56,00	%	56,00	100,00	100,00	100,00	100,00		
Operar	5,00	5,00	%	5,00	100,00	100,00	100,00	100,00		
TOTALES	100,00	47,85		47,85	100,00	100,00	100,00	100,00		
OBSERVACIONES: El monto original aprobado para el año 2015 fue de 237.158.198,362 bolívares y cerró financieramente en el 2015 con un monto ejecutado de 287.255.468,47 bolívares, presentando un sobre giro debido a desfase en la ejecución por el consorcio ICHQ por retrasos en la ingeniería, procura y procesos de contratación, cargos intereses de financiamiento y cargos de labor. Obra inaugurada en Agosto 2015,										
Responsable del Proyecto:										
Nombre y Apellido	Ing. Nestor Pérez									
Firma	<i>[Firma]</i>									
Ficha Técnica Elaborada Por:										
Nombre y Apellido	Ing. Maria Perello									
Firma	<i>[Firma]</i>									

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL												
FICHA N°:												
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.										
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente .										
SECTOR		Hidrocarburos										
NOMBRE DEL PROYECTO		Expansion 165 MBD Jose										
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE												
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO		Desarrollo de proyecto ingeniería, detalle, procura y construcción de obras civiles mecanicoas, eléctricas, instrumentación para expansión o crecimiento volumetrico a 165 MBD en Planta de Mejoramiento Jose.										
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO		El alcance incluye el desarrollo de la ingeniería conceptual, básica y de detalle, procura y construcción de las obras civiles, mecánicas, eléctricas y de instrumentación para las instalaciones de las áreas de formación de mezcla, recuperación de diluyente y facilidades, así como la construcción de los edificios industriales en la Planta de Mezcla Jose requeridos para el plan de expansión de producción a 165 MBD en el año 2016 de Petrolera Sinoventa.										
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.										
BENEFICIARIOS		4.155 personas										
N° DE EMPLEOS		Directos				Indirectos						
		Femeninos		Masculinos		3.075						
		312		728								
Fecha Inicio		03/11/2008		Monto Total Proyecto (En MMBs)			Financiamiento (En MMBs)					
Fecha Culminación		31/10/2016		1.666.178.483,67			Aprobado 2015		Ejecutado 2015			
							Aprobado Total		Ejecutado Total			
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2015 51,74					600.530.000,00		307.356.558,35		1.610.204.603,00	
		Total 47,87									563.930.000,00	
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		2015 51,18										
		Total 33,85										
Resultado Físico del Proyecto												
Acción Específica		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%			
IPC DE Unidad. Rec. Diluyente URD.		33,33	35,00	%	17,80	50,86	100,00	44,80	44,80			
IPC de Unidad FCJ. Fasc Compart. Jose		33,33	46,00	%	24,90	54,13	100,00	50,90	50,90			
IPC unidad de Mezcla.		33,33	40,00	%	19,90	49,75	100,00	47,90	47,90			
TOTALES		100,00	40,33		20,87	51,74	100,00	47,87	47,87			
OBSERVACIONES: Contrato Ingeniería procura y Construcción (IPC), adjudicado a consorcio ICHQ, con fecha fin Planificada es de Junio 2016, se encuentra desfasado debido a la culminación de la ingeniería de Detalles ejecutada por la empresa HQ. El contrato IPC fue adjudicado en Junio 2013, con acta de inicio Septiembre de 2013 Registrando alto desfase a la fecha.. Retrasos en la incorporación de comentarios del cliente en la revision de documentos por parte de Consorcio ICHQ.												
Responsable del Proyecto:												
Nombre y Apellido		Victor Campes										
Firma												
Ficha Técnica Elaborada Por:												
Nombre y Apellido		MARIA PERELLO										
Firma												
						 23 DIC. 2015						
						Sello Húmedo						



FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL											
FICHA N°:											
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A										
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente.										
SECTOR	Hidrocarburos										
NOMBRE DEL PROYECTO	Sistema Integral de Carga y Despacho de Azufre Líquido										
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE											
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Adecuación del Sistema de Almacenamiento y Despacho de Azufre Líquido, para re-establecer la confiabilidad del sistema										
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	La FASE I del Proyecto consiste en la Reconstrucción de los Tanques de Azufre Líquido 08T-6001 / 08T-6003 con la finalidad de restituir su condición de diseño y operación, los cuales son utilizados para la carga y despacho de Azufre Líquido en el Mejorador Petrocedeno y se encuentran ubicados en el Área de Manejos de Sólidos (MSOP).										
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.										
BENEFICIARIOS	150 personas										
N° EMPLEOS	DIRECTO				INDIRECTO						
	Femeninos		Masculinos		30						
	36		84								
Fecha Inicio	01/08/13	Monto Total Proyecto FASE I (En Bolívares)			Financiamiento FASE I (En Bolívares)						
Fecha Culminación	30/01/16	678.581.760,09			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total			
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)	2015				67,49	246.147.529,45	148.244.344,49	246.147.529,45	148.244.344,49		
	Total				73,07						
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)	2015				60,23						
	Total	21,85									
Resultado Físico del Proyecto FASE I											
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%			
Visualizar / Conceptualizar	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00			
Definición	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00			
Implantación	85,00	76,50	%	51,63	67,49	100,00	74,20	74,20			
Operación	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00			
Totales	100,00	65,03	%	43,89	67,49	100,00	73,07	73,07			
OBSERVACIONES:	Por consideraciones técnico-económicas se implemento un cambio en las mejoras incluidas en la FASE I del Proyecto, en donde en lugar de construir dos nuevos tanques, éstos serán re-construidos, por lo tanto fue redefinido el Alcance de esta FASE I.										
Responsable del Proyecto											
Nombre y Apellido	Luis Pereira										
Firma											
Ficha Técnica Elaborada Por:											
Nombre y Apellido	José Luis Alvarez										
Firma											
					 PDVSA PETROCEDENO, S.A. 28 DIC 2015 Sello Humedo RIF: J-2931788-5						

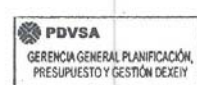
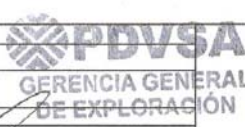
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL											
FICHA N°:											
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.									
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Construir una capacidad de almacenamiento de 20 millones de barriles de crudo y productos, y al tendido de 2.000 Km de tuberías entre oleoductos y diluendos con capacidad de transportar 2,5 MMBD.									
SECTOR		Hidrocarburos									
NOMBRE DEL PROYECTO		Construcción de Línea de Diluyente 16 pulgadas X 33 KM desde Centro Operativo Bare hasta Estación de Descarga Bare-06									
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE											
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		La construcción de la línea de diluyente, destinada al crecimiento del campo Caña, a través de la construcción de una línea de 16 plg x 33 km, desde Centro Operativo Bare hasta Estación de Descarga Bare-06.									
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		El proyecto contempla la construcción de una línea de diluyente de 16 plg en una trayectoria de 33 km desde Centro Operativo Bare hasta la Estación de Descarga Bare-06.									
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.									
BENEFICIARIOS		1.800 personas									
N° EMPLEOS		DIRECTO				INDIRECTO					
		Femeninos		Masculinos							
		39		73		336					
Fecha Inicio		14/05/12		Monto Total Proyecto (En Bolívares)				Financiamiento (En Bolívares)			
Fecha Culminación		31/12/15		294.460.007,91				Aprobado 2015			
								Ejecutado 2015			
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)		2015 100,00						Aprobado Total		Ejecutado Total	
		Total 96,49						27.891.116,88		27.489.902,07	
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)		2015 68,56									
		Total 26,86									
Resultado Físico del Proyecto											
Acciones Específicas		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado Total	%		
Ingeniería		18,00	16,20	%	16,20	100,00	100,00	100,00	100,00		
Contratación		4,00	4,00	%	4,00	100,00	100,00	100,00	100,00		
Procura		34,00	30,80	%	30,80	100,00	100,00	82,00	82,00		
Construcción		44,00	39,60	%	39,60	100,00	100,00	83,20	83,20		
Totales		100,00	30,30		30,90	100,00	100,00	86,49	86,49		
OBSERVACIONES:		El monto ejecutado es menor al aprobado debido a retraso en la procura de los materiales. Espera por Nacionalización y transporte de la tubería de 16" que se encuentra en el Puerto de Guanta.									
Responsable del Proyecto											
Nombre y Apellido		O. Escalante / P. Olivieri									
Firma											
Ficha Técnica Elaborada Por:											
Nombre y Apellido		I. Saeman / A. Franco									
Firma											
 Sello Húmedo											

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

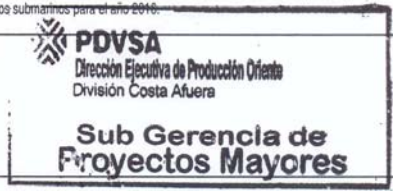
FICHA N°:													
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.												
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Desarrollar las reservas probadas de la Faja Petrolífera del Orinoco para alcanzar una capacidad de producción total de 4 MMBD para el 2019.												
SECTOR	Hidrocarburos												
NOMBRE DEL PROYECTO	Proyecto Integral de Exploración Trend Anaco Guárico												
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	83024												
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Cuantificar y certificar reservas Mantener la continuidad operacional Satisfacer el mercado interno de hidrocarburos												
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Este proyecto contempla el descubrimiento e incorporación de reservas de 195 MMBIs de crudo y de 1.286 MMPC de gas, a través de la adquisición y procesamiento de 3.574 Km2 y 3.450 Km de datos sísmicos tridimensionales y bidimensionales respectivamente, así como la perforación de 10 pozos exploratorios en el área bajo estudio.												
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.												
BENEFICIARIOS	11280												
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos									
	Femeninos	Masculinos											
	324	2.496											
Fecha Inicio	01/01/2009	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)								
Fecha Culminación	31/12/2020	1.498.943.150,00			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total					
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				71,27	47.644.824,78				47.644.824,78	349.549.128,09	349.549.128,09	
	Total				7,71								
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				100,00								
	Total				23,32								
Resultado Físico del Proyecto													
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%					
Adquisición y Procesamiento de Datos Geofísicos (%)	50,00	0,00	%	0,00	-	100,00	0,00	0,00					
Perforación Exploratoria (%)	50,00	6,30	%	4,49	71,27	100,00	15,42	15,42					
TOTALES	100,00	3,15		2,25	71,27	100,00	7,71	7,71					
OBSERVACIONES: En el año 2015 se tiene una ejecución física de 71,27%, la variación se debe al desfase en la perforación de los pozos LOL-3X: por fallas de logísticas, equipos y problemas operacionales y Loc. Roblote Suroeste-AX ha presentado retraso con permisología de ambiente. Este proyecto no cuenta con adquisición de datos geofísicos. El avance general de ejecución física del proyecto es de 7,71% de acuerdo a la ponderación establecida. En cuanto a lo ejecutado financieramente durante el año 2015, este proyecto tuvo un desembolso adicional, en relación a lo aprobado, de Bs. 16.127.458,42, superando el monto aprobado total en la misma cantidad; La variación financiera se debe principalmente a mayor costo en servicios especializados a pozos y tasa de taladro por PDVSA servicios en el Proyecto Roblote Suroeste-BX.													
Responsable del Proyecto:													
Nombre y Apellido	Euries Gil												
Firma													
Ficha Técnica Elaborada Por:													
Nombre y Apellido	Yamelis Lossada												
Firma				Sello Húmedo									

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL


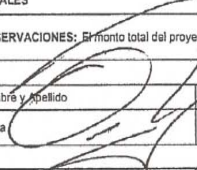
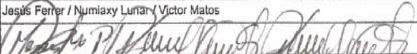
FICHA Nº:													
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.											
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Alcanzar la capacidad de producción de crudo hasta 4 MMBD para el año 2014 y 6 MMBD para el año 2019.											
SECTOR		Hidrocarburos											
NOMBRE DEL PROYECTO		Proyecto Integral de Exploración Zulia Oriental Falcon											
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		83367											
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Cuantificar y certificar reservas Mantener la continuidad operacional Satisfacer el mercado interno de hidrocarburos.											
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO		Este proyecto contempla el descubrimiento e incorporación de reservas (probadas y probables) de 1.075 MMBIs de crudo y de 1.380 MMMPC de gas, previstos para el período comprendido entre los años 2007 y 2021, a través de la adquisición y procesamiento de 8.428 Km2 y 1.600 Km. de datos sísmicos tridimensionales (3D) y bidimensionales (2D) respectivamente, así como la perforación de 20 pozos exploratorios en el área bajo estudio.											
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.											
BENEFICIARIOS		19.200											
		Directos				Indirectos							
Nº DE EMPLEOS		Femeninos		Masculinos		14.400							
		600		4.200									
Fecha Inicio		01/01/2007		Monto Total Proyecto (En Bolívars)		Financiamiento (En Bolívars)							
Fecha Culminación		31/12/2021		2.809.502.000,00		Aprobado 2015		Ejecutado 2015		Aprobado Total		Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2015				628.734.919,80		628.734.919,80		2.029.698.520,39		2.029.698.520,39	
		Total											
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		2015											
		Total											
		44,16											
		42,90											
		100,00											
		72,24											
Resultado Físico del Proyecto													
Acción Específica		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total		%			
Aquisición y Procesamiento de Datos Geofísicos (%)		30,00	0,00	%	0,00	-	100,00	10,00		10,00			
Perforación Exploratoria (%)		70,00	19,77	%	8,73	44,16	100,00	57,00		57,00			
TOTALES		100,00	13,84		6,11	44,16	100,00	42,90		42,90			
OBSERVACIONES: En el año 2015 se tiene una ejecución de 44,16%, la variación se debe a: Loc CEIN CX, TOMT-C Y TOM-D, se encuentran paralizadas indefinidamente las construcciones de las localizaciones debido a conflictos por diferencias de precios entre tabuladores de los estados Trujillo y Zulia y los pozos exploratorios FRA-37X, CEI-12X, FRA-36 y TOMT-39 problemas por parte de la Gcía de logística, suministro y mudanza, interrupción por parte de la comunidad e inseguridad en la zona. Con respecto a la adquisición de sísmica se tiene un avance de 10% (Oro Negro 07G 3D: pendiente reprocesamiento), para un avance total de acuerdo a la ponderación establecida de 42,90%. En cuanto a lo ejecutado financieramente durante el año 2015, este proyecto tuvo un desembolso adicional, en relación a lo aprobado, de Bs. 165.996.632,88, superando el monto aprobado total en la misma cantidad; la variación financiera se debe a mayor costo por parte de PDVSA Servicios en construcción de localizaciones y perforación de pozos de los proyectos CEI-12X y FRA-36.													
Responsable del Proyecto:													
Nombre y Apellido		Euries Gil											
Firma													
		Ficha Técnica Elaborada Por:											
Nombre y Apellido		Yamellis Lozada											
Firma													
		Sello Húmedo											



FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL DEL PLAN DE LA PATRIA		Desarrollar las potencialidades existentes en el Cinturón Gasífero de Venezuela en los proyectos Rafael Urdaneta y Mariscal Sucre, para alcanzar una capacidad de producción de gas de 300 MMPCD para el 2014 y 2.030 MMPCD para el año 2019.							
SECTOR		Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO		Desarrollo de Infraestructura de Producción de los Campos Dragón - Patao							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		87163							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Proveer las facilidades necesarias para la producción, manejo, pre-procesamiento y transporte del gas a producir en los Campos Dragón y Patao, hasta el Complejo (CIGMA), donde será tratado y posteriormente incorporado al mercado interno.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		El Proyecto Desarrollo de Infraestructura de Producción de los Campos Dragón - Patao proveerá las facilidades necesarias para la producción, manejo, pre-procesamiento y transporte del gas a producir en los Campos Dragón y Patao, hasta el Complejo Complejo Industrial Gran Mariscal de Ayacucho (CIGMA).							
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS		3.936.180 personas							
N° DE EMPLEOS	Directos				Indirectos				
	Femeninos	Masculinos							
	2.000	2.725	14.175						
Fecha Inicio	03/01/2007	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	02/12/2018	27.816.790.806,99			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				0,67	1.821.989.535,86	458.419.729,60	12.744.507.381,55	11.380.937.575,29
	Total				48,59				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				25,16				
	Total	40,91							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
Gasoducto Dragón - Cigma	22,47	10,11	%	1,25	12,36	100,00	91,14	91,14	
Plataforma Dragón Patao	54,19	56,50	%	0,00	0,00	100,00	19,43	19,43	
Sistema Submarino Dragón	23,34	39,23	%	0,00	0,00	100,00	75,34	75,34	
TOTALES	100,00	42,05		0,28	0,67	100,00	48,59	48,59	
OBSERVACIONES: El presupuesto total del Proyecto DDPD fue ajustado según nuevas proyecciones basadas en las necesidades del mismo. Así mismo el monto ejecutado 2015 está muy inferior al aprobado por acumulaciones 2014 que no se revirtieron, pérdida de ventana castoro para el Gasoducto y desfase 3 era campaña de instalación de equipos submarinos para el año 2016.									
Responsable del Proyecto:		 <p>PDVSA Dirección Ejecutiva de Producción Oriente División Costa Afuera</p> <p>Sub Gerencia de Proyectos Mayores</p> <p>Sello Húmedo</p>							
Nombre y Apellido	Douglas Sosa								
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	William Garcia/ Ignerys Soto/ Ismel Rojas/ Milagros Burgos								
Firma	<i>Ignerys Soto</i> <i>William Garcia</i>								

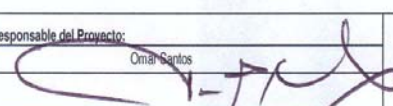
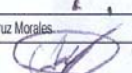
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

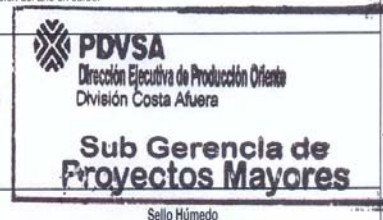
FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL DEL PLAN DE LA PATRIA	Desarrollar las potencialidades existentes en el Cinturón Gasífero de Venezuela en los proyectos Rafael Urdaneta y Mariscal Sucre, para alcanzar una capacidad de producción de gas de 300 MMPCD para el 2014 y 2.030 MMPCD para el año 2019.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Perforación y construcción de pozos campos Dragón y Patao							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	87966							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Perforar y completar 16 pozos de los campos Dragón y Patao							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Perforar y construir 16 pozos para drenar las reservas a los Campos Dragón y Patao pertenecientes a la fase I del Proyecto Mariscal Sucre. La producción iniciará en el año 2015 con 300 MMPCND pertenecientes a 4 pozos del campo Dragón bajo el Esquema de producción acelerada.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	3.936.180 personas							
N° DE EMPLEOS	Directos	Indirectos						
	Femeninos	Masculinos						
	204	477						
Fecha Inicio	29/01/2007	Monto Total Proyecto (En Bolívares)	Financiamiento (En Bolívares)					
Fecha Culminación	09/10/2017	14.099.000.000,00	Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total		
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015		88,89	765.954.000,00	537.602.240,00	15.457.886.990,10	14.099.000.000,00	
	Total		62,98					
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015		70,19					
	Total		100,00					
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Perforación Dragón	75,50	18,0	%	16,00	88,9	100,00	77,75	77,75
Perforación Patao	24,50	-	%	0,00	-	100,00	17,50	17,50
TOTALES	100,00	13,59		12,08	88,89	100,00	62,99	62,99
OBSERVACIONES: El monto total del proyecto es 15.415.714.231,87 el cual implica una sobreejecución de 1.316.714.231,87 Bs. Desfase en la construcción y completación de los pozos.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Goswaldo Ramirez							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Jesús Ferrer / Nurmiaxy Luján / Víctor Malos							
Firma								

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL


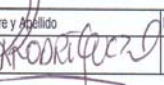
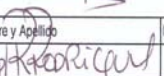
FICHA N°:										
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL DEL PLAN DE LA PATRIA		Desarrollar las potencialidades existentes en el Cinturón Gasífero de Venezuela en los proyectos Rafael Urdaneta y Mariscal Sucre, para alcanzar una capacidad de producción de gas de 300 MMPCD para el 2014 y 2.030 MMPCD para el año 2019.								
SECTOR		Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO		Desarrollo de infraestructura de producción campos Mejillones Río Caribe								
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		87761								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Producir 650 MMPCND de gas y un volumen de condensado de 28.000BD con la perforación de 11 pozos en el Campo Río Caribe y 9 en el Campo Mejillones, ubicados al norte de la Península de Paría, estado Sucre. El gas será enviado a la Planta de PAGMI II.								
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		El alcance incluye la Ingeniería, Procura, Construcción y arámque de la Infraestructura de Producción Submarino y superficie necesaria para incorporar a la oferta energética nacional los hidrocarburos provenientes del desarrollo de los Campos Costa Afuera Mejillones y Río Caribe.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS		3.936.180 personas								
N° DE EMPLEOS		Directos				Indirectos				
		Femeninos		Mascullinos		4.000				
		60		140						
Fecha Inicio		22/05/2009		Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)			
Fecha Culminación		24/12/2024		28.823.980.000,00			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2015	0,00				23.940.000,00	12.162.013,36	798.562.851,87	786.784.865,23
		Total	9,09							
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		2015	50,80							
		Total	2,73							
Resultado Físico del Proyecto										
Acción Específica		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
Visualización		2,00	100,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Conceptualización		3,00	100,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Definición		5,00	100,00	%	0,00	0,00	100,00	81,70	81,70	
Implantación y Operación		90,00	12,53	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	
TOTALES		100,00	21,28		0,00	0,00	100,00	9,09	9,09	
OBSERVACIONES: Actualmente el proyecto se encuentra en búsqueda de financiamiento externo para la ejecución de las fases restantes.										
Responsable del Proyecto:										
Nombre y Apellido	ROSA RODRIGUEZ									
Firma:										
Ficha Técnica Elaborada Por:										
Nombre y Apellido	MARLIN HERRERA									
Firma:										
			PDVSA	Dirección Ejecutiva de Producción Oriente	División Costa Afuera	Sub Gerencia de	Proyectos Mayores			
		Sello Húmedo								

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL




FICHA Nº:																				
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.																			
OBJETIVO GENERAL DEL PLAN DE LA PATRIA	Incrementar la confiabilidad y disponibilidad de la infraestructura de recolección, tratamiento, almacenamiento, embarque, medición y refinación de hidrocarburos de Petróleos de Venezuela y sus empresas mixtas.																			
SECTOR	Hidrocarburos																			
NOMBRE DEL PROYECTO	Planta de Acondicionamiento de Gas al Mercado Interno.																			
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	87149																			
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Diseñar y construir instalaciones para manejar un volumen de gas de 1200MMPCED, ubicadas en la parcela C30-200 del Complejo Industrial Gran Mariscal de Ayacucho (CIGMA) Güiria Estado Sucre, proveniente de los campos Dragón, Patao, Río Caribe y Mejillones.																			
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	El proyecto PAGMI comprende la contratación, Ingeniería, Procura y Construcción de la planta incluyendo las facilidades de acondicionamiento de gas, extracción profunda de líquidos, fraccionamiento de LGN y condensado, almacenamiento y despacho de los productos, así como, las obras civiles, mecánicas, electromecánicas, estructurales, instrumentación y control, electricidad y seguridad asociada. Incluye igualmente los servicios de gerencia del proyecto, servicios técnicos en sitio, arranque y puesta en marcha, pruebas, entrenamiento y soporte de operación y mantenimiento.																			
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.																			
BENEFICIARIOS	2.161.180 personas																			
Nº DE EMPLEOS	<table border="1"> <tr> <th>Femeninos</th> <th>Masculinos</th> <th>Total</th> </tr> <tr> <td>444</td> <td>1.036</td> <td>4.440</td> </tr> </table>	Femeninos	Masculinos	Total	444	1.036	4.440													
Femeninos	Masculinos	Total																		
444	1.036	4.440																		
Fecha Inicio	05/01/2009																			
Fecha Culminación	30/09/2024																			
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	<table border="1"> <tr> <th>Año</th> <th>Porcentaje</th> </tr> <tr> <td>2015</td> <td>6,41</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>19,88</td> </tr> </table>	Año	Porcentaje	2015	6,41	Total	19,88													
Año	Porcentaje																			
2015	6,41																			
Total	19,88																			
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	<table border="1"> <tr> <th>Año</th> <th>Porcentaje</th> </tr> <tr> <td>2015</td> <td>26,02</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>14,98</td> </tr> </table>	Año	Porcentaje	2015	26,02	Total	14,98													
Año	Porcentaje																			
2015	26,02																			
Total	14,98																			
<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Monto Total Proyecto</th> <th colspan="3">Financiamiento</th> </tr> <tr> <th>Aprobado 2015</th> <th>Ejecutado 2015</th> <th>Aprobado Total</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>31.688.074.666,72</td> <td>1.012.310.999,87</td> <td>263.357.967,00</td> <td>5.493.355.915,23</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td>Ejecutado Total</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td>4.744.402.882,36</td> </tr> </tbody> </table>		Monto Total Proyecto	Financiamiento			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	31.688.074.666,72	1.012.310.999,87	263.357.967,00	5.493.355.915,23				Ejecutado Total				4.744.402.882,36
Monto Total Proyecto	Financiamiento																			
	Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total																	
31.688.074.666,72	1.012.310.999,87	263.357.967,00	5.493.355.915,23																	
			Ejecutado Total																	
			4.744.402.882,36																	
Resultado Físico del Proyecto																				
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%												
Modulo de Deshidratación	22,39	7,31	%	0,51	6,98	100,00	61,85	61,85												
Planta de Procesamiento	64,90	0,12	%	0,00	0,00	100,00	5,00	5,00												
Desarrollo Social	12,71	10,98	%	0,67	6,10	100,00	21,92	21,92												
TOTALES	100,00	3,11		0,20	6,41	100,00	19,88	19,88												
OBSERVACIONES:																				
La ejecución financiera 2015 se ve afectada por las acumulaciones anuales 2014, las cuales no se revirtieron en su totalidad, afectando la ejecución del año en curso.																				
Responsable del Proyecto:																				
Nombre y Apellido	Omar Santos																			
Firma																				
Ficha Técnica Elaborada Por:																				
Nombre y Apellido	Anicruz Morales																			
Firma																				




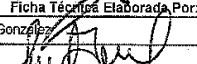

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.						
OBJETIVO GENERAL DEL PLAN DE LA PATRIA		Desarrollar las potencialidades existentes en el Cinturón Gasífero de Venezuela en los proyectos Rafael Urdaneta y Mariscal Sucre, para alcanzar una capacidad de producción de gas de 300 MMPCD para el 2014 y 2.030 MMPCD para el año 2019.						
SECTOR		Hidrocarburos						
NOMBRE DEL PROYECTO		Desarrollo de infraestructura de producción campos Mejillones Río Caribe						
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		87761						
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Producir 650 MMPCND de gas y un volumen de condensado de 28.000BD con la perforación de 11 pozos en el Campo Río Caribe y 9 en el Campo Mejillones, ubicados al norte de la Península de Paría, estado Sucre. El gas será enviado a la Planta de PAGMI II.						
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		El alcance incluye la Ingeniería, Procura, Construcción y arranque de la Infraestructura de Producción Submarino y superficie necesaria para incorporar a la oferta energética nacional los hidrocarburos provenientes del desarrollo de los Campos Costa Afuera Mejillones y Río Caribe.						
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.						
BENEFICIARIOS		3.936.180 personas						
		Directos			Indirectos			
N° DE EMPLEOS	Femeninos		Masculinos		4.000			
	60		140					
Fecha Inicio	22/05/2009		Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)			
Fecha Culminación	24/12/2024		28.823.980.000,00		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	0,00			23.940.000,00	12.162.013,36	798.562.851,87	786.784.865,23
	Total	9,09						
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	50,80						
	Total	2,73						
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Visualización	2,00	100,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Conceptualización	3,00	100,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Definición	5,00	100,00	%	0,00	0,00	100,00	81,70	81,70
Implantación y Operación	90,00	12,53	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
TOTALES	100,00	21,28		0,00	0,00	100,00	9,09	9,09
OBSERVACIONES: Actualmente el proyecto se encuentra en búsqueda de financiamiento externo para la ejecución de las fases restantes.								
Responsable del Proyecto:		 PDVSA Dirección Ejecutiva de Producción Oriente División Costa Afuera Sub Gerencia de Proyectos Mayores						
Nombre y Apellido	ROSA RODRIGUEZ							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	MARLIN HERRERA							
Firma								
		Sello Húmedo						




FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL¹

FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Continuar con el desarrollo en el país de las tecnologías propias de mejoramiento de crudos pesados y extrapesados y promover su uso, a través de procesos de mejoramiento in situ, procesos de conversión profunda y procesos de visco reducción.								
SECTOR	Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO	Planta Despojadora de Nafta de 270 MBD								
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE									
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Recuperación de la Nafta asociada al Crudo Diluido de la producción temprana de las áreas de Junín o Carabobo, para su reutilización como diluyente en los campos de producción mediante la construcción de un Despojador de Nafta de 270 MBD de capacidad (200 MBD de Crudo Extrapesado).								
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Desarrollo de la Ingeniería Conceptual, Básica, Detalle, Procura, Construcción y Arranque de una Planta Despojadora de Nafta 270 MBD (200 MBD de Crudo Extrapesado) y sus servicios e interconexiones con facilidades existentes, la cual estará ubicada en la Parcela Sur 3 del Complejo Industrial José Antonio Anzoátegui en Barcelona, Estado Anzoátegui.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS	10.448 personas								
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos					
	Femeninos	Masculinos		7.086					
	800	1.562							
Fecha Inicio	24/04/2014	Monto Total Proyecto (En Bolívars)			Financiamiento (En Bolívars)				
Fecha Culminación	31/10/2017	9.226.300.000,00			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				20,32	1.134.000.000,00	98.530.000,00	9.226.300.000,00	659.530.000,00
	Total				18,87				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				8,69				
	Total	7,15							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
FEL	10,00	2,50	%	2,00	80,00	100,00	95,70	95,70	
Procura ELTE	23,80	62,00	%	11,00	17,74	100,00	33,70	33,70	
Contratación IPC	4,00	70,00	%	20,00	28,57	100,00	32,00	32,00	
IPC	57,20	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	
Arranque	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	
TOTALES	100,00	17,81		3,62	20,32	100,00	18,87	18,87	
OBSERVACIONES: El porcentaje % faltante en la acción de Ingeniería corresponde a la ejecución del addendum al EIASC para incluir la afectación de las áreas dentro del alcance de las Obras Complementarias así como el otorgamiento del Permiso Ambiental para la afectación de la Parcela Sur-3 del Complejo Industrial José Antonio Anzoátegui CIJAA. El proyecto se encuentra en espera por definir la estrategia de financiamiento para iniciar el IPC.									
Responsable del Proyecto:									
Nombre y Apellido	Raúl Miranda								
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	Carpelio Urbina								
Firma									
						 Sello Húmedo			


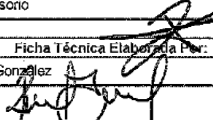

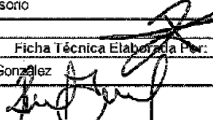
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:															
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.													
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Construir un terminal de aguas profundas en el estado Sucre para la recepción y despacho de crudos y productos, con una capacidad de exportación de 2,0 MMBD, así como tres terminales fluviales de sólidos y líquidos en el río Orinoco para el almacenamiento de 120 mil toneladas de coque y 90 mil toneladas de azufre, así como el despacho de 250 MBD de crudo, todo ello en armonía con el ambiente.													
SECTOR		Hidrocarburos													
NOMBRE DEL PROYECTO		Terminal de Almacenamiento y Embarque de Crudos y Sólidos Orinoquia (TAECSO)													
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE															
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Construir la infraestructura requerida para la recepción de 36 MTMD de coque y 6 MTMD, Almacenar 120 MTM de coque y 90 MTM de azufre, y Despachar 40 MTMD de coque y 18 MTMD de azufre, proveniente de los Mejoradores de crudo extra pesado ubicados en los Complejos Industriales Junín y Carabobo de la Faja Petrolífera del Orinoco.													
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Construcción de las infraestructura necesaria para el Terminal de Almacenamiento y Embarque de Sólidos para su exportación. Incluye: Construcción del muelle de transferencia, patio de almacenamiento, terminal fluvial, sistemas para manejo de sólidos.													
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.													
BENEFICIARIOS		4.540 Personas													
		Directos				Indirectos									
N° DE EMPLEOS		Femeninos		Masculinos											
		91		136		681									
Fecha Inicio		25/08/2008		Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)								
Fecha Culminación		19/12/2018		239.195.663.006,80			Aprobado 2015		Ejecutado 2015		Aprobado Total		Ejecutado Total		
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2015					42,28		163.790.850,00		10.362.172,87		169.151.123,09		15.722.445,96
		Total					8,55								
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		2015					6,33								
		Total		0,01											
Resultado Físico del Proyecto															
Acción Específica		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total		%					
Visualización		2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00		100,00					
Conceptualización		3,00	5,71	%	4,37	76,53	100,00	98,66		98,66					
Definición con Gabarita		4,00	33,39	%	23,22	69,54	100,00	69,83		69,83					
Ejecución de los Estudios Especial		0,50	100,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00		0,00					
Otorgación de Permisos		0,50	100,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00		0,00					
Implantación		85,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00		0,00					
Operación y Cierre		5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00		0,00					
TOTALES		100,00	2,51		1,06	42,28	100,00	8,55		8,55					
OBSERVACIONES: El estimado de costo reflejado se encuentra asociado al Clase II resultado de la Ingeniería Básica. La diferencia entre el Ejecutado 2015 vs. Aprobado 2015 es debido a retrasos en los pagos de la porción en dolares del contrato.															
Responsable del Proyecto:															
Nombre y Apellido		Jesus Osorio													
Firma															
Ficha Técnica Elaborada Por:															
Nombre y Apellido		Robert Gonzalez													
Firma															
 PDVSA DE MDD FPO															
Sello Húmedo															


FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela S.A							
OBJETIVO GENERAL DEL PLAN DE LA PATRIA	Construir un terminal de aguas profundas en el estado Sucre para la recepción y despacho de crudos y productos, con una capacidad de exportación de 2,0 MMED, así como tres terminales fluviales de sólidos y líquidos en el río Orinoco para el almacenamiento de 120 mil toneladas de coque y 90 mil toneladas de azúfre, así como el despacho de 250 MBD de crudo, todo ello en armonía con el ambiente.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Terminal de Almacenamiento y Embarque de Crudo de Araya (TAECA)							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	130516							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Construir las facilidades necesarias para la recepción por oleoductos, almacenamiento, manejo y despacho por vía marítima de productos líquidos (crudos) provenientes del proceso de mejoramiento de crudo extrapesado de la Faja Petrolífera del Orinoco (FPO) y crudo Meray 16 (DCCOM); así como recepción por vía marítima, almacenamiento y despacho de inventario estratégico de productos refinados, insumo de productos de refinación, crudos para refinación.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Terminal de aguas profundas con facilidades para la recepción por oleoductos, almacenamiento, manejo y despacho por vía marítima los productos líquidos (crudos) provenientes del proceso de mejoramiento de crudo extrapesado de la Faja Petrolífera del Orinoco (FPO) y crudo Meray 16 (DCCOM); así como recepción por vía marítima, almacenamiento y despacho de inventario estratégico de productos refinados, insumo de productos de refinación, crudos para refinación.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela S.A							
BENEFICIARIOS	11.509 Personas							
N° DE EMPLEOS	Directos	Indirectos						
	Femeninos	Masculinos	9.000					
	579	1.930						
Fecha Inicio	14/10/2013	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	13/12/2019	25.809.345.744,00		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015			21,49	173.992.140	2.654.000	184.992.140,00	13.654.000,00
	Total			7,78				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015			1,53				
	Total	0,05						
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Visualización	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Conceptualización	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Definición	4,00	45,81	%	15,22	33,22	100,00	69,41	69,41
Estudios Especiales	0,50	100,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
Permisaría	0,50	100,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
Implantar	85,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
Operar	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
TOTALES	100,00	2,83		0,61	21,49	100,00	7,78	7,78
OBSERVACIONES: El estimado de costo reflejado pertenece al clase IV resultado de la ingeniería conceptual. El desfase entre el Ejecutado 2015 vs. Aprobado 2015 es debido a retrasos en los pagos de la porción en dólares del contrato.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Jesus Osorio			 Sello Húmedo				
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Robert González							
Firma								


FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:										
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela S.A									
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Construir una capacidad de almacenamiento de 20 millones de barriles de crudo y productos, y el tendido de 2.000 Km de tuberías entre oleoductos y diluenductos con capacidad de transportar 2,5 MMBD.									
SECTOR	Hidrocarburos									
NOMBRE DEL PROYECTO	Oleoducto y Patio de Tanques Carabobo									
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	130515									
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Construir las facilidades necesarias para el transporte de los crudos mejorados (32" / 42" API) y crudos extrapesados diluidos con mejorados (DCOM 16) desde el Complejo Industrial Carabobo y campos de producción de la FPO, hasta el Terminal de Almacenamiento y Embarque de Crudo de Araya (TAECA).									
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Infraestructura necesaria (oleoductos, diluenductos, estaciones de bombeo, facilidades eléctricas, entre otros) que tienen el propósito de realizar el transporte de los crudos mejorados (32" / 42" API) y crudos extrapesados diluidos con mejorados (DCOM 16) desde el Complejo Industrial Carabobo y campos de producción de la FPO, hasta el Terminal de Almacenamiento y Embarque de Crudo de Araya (TAECA), para su posterior comercialización.									
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela S.A									
BENEFICIARIOS	360 Personas									
N° DE EMPLEOS	Directos				Indirectos					
	Femeninos		Masculinos		285					
	28		67							
Fecha Inicio	14/10/2013	Monto Total Proyecto (En Bolívares)				Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	31/12/2017	21.902.331.872,00				Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015					24,14	148.823.499,90	10.367.000,00	148.823.499,90	10.367.000,00
	Total					7,78				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015					6,97				
	Total	0,05								
Resultado Físico del Proyecto										
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%		
Visualización	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00		
Conceptualización	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00		
Definición	4,00	47,21	%	17,43	36,92	100,00	69,47	69,47		
Estudios Especiales	0,50	100,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00		
Permiseria	0,50	100,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00		
Implantar	85,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00		
Operar	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00		
TOTALES	100,0	2,89		0,70	24,14	100,0	7,78	7,78		
OBSERVACIONES: El estimado de costo reflejado pertenece al clase IV resultado de la ingeniería conceptual. El desfase entre en Ejecutado 2015 vs. Aprobado 2015 es debido a retrasos en los pagos de la porción en dolares del contrato.										
Responsable del Proyecto:										
Nombre y Apellido	Jesus Osorio									
Firma										
Ficha Técnica Elaborada Por:										
Nombre y Apellido	Robert González									
Firma										

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petroleos de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Desarrollar la producción de las siete nuevas empresas mixtas ya establecidas de producción y procesamiento de los crudos de la Faja Petrolífera del Orinoco, para alcanzar la capacidad de producción de 2.090 MBD en el 2019.								
SECTOR	Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO	Mejorador de crudo de Petromiranda								
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE									
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO	Procesar 200MBD de crudo extra pesado de aprox. 8° API, para producir crudo mejorado de 42° API. Incrementar la capacidad de transporte de crudo merey 16 en 750 MBD.								
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	Contempla diseñar y construir un complejo mejorador de crudo para elevar la calidad del petróleo extrapesado desde 8° API (con un contenido promedio de azufre de 3-4% en peso) hasta 42° API. La configuración de este proceso incluirá tecnologías de conversión profunda, comercialmente probadas para los crudos extra pesados de la Faja Petrolífera del Orinoco, combinando unidades de coqueificación retardada para procesar el residuo de vacío, hidrocrackeo de alta severidad de los gasóleos pesados e hidrot ratamiento de naftas y destilados livianos. Con esto se mejorará la calidad del crudo, con una remoción de azufre superior al 95%.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petroleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS	250 Personas								
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos					
	Femeninos	Masculinos		16.244					
	1.832	2.750							
Fecha Inicio	01/05/2010	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	20/10/2023	194.501.543.000,00			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				63,66	176.082.554,38	0,00	536.364.633,44	281.292.376,09
	Total				9,05				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				0,00				
	Total	0,14							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
Visualización y Conceptualización	5,00	-	%	-	0,00	100,00	100,00	100,00	
Ingeniería Básica del Mejorador de Petromiranda	4,00	27,90	%	17,76	63,66	100,00	90,00	90,00	
Estudios Especiales	0,50	27,90	%	17,76	63,66	100,00	90,00	90,00	
Pemsería	0,50	-	%	-	0,00	100,00	-	0,00	
Implantación	85,00	-	%	-	0,00	100,00	-	0,00	
Operación y Cierre	5,00	-	%	-	0,00	100,00	-	0,00	
TOTALES	100,00	1,26		0,80	63,66	100,00	9,05	9,05	
OBSERVACIONES: Retrasos imputables a la consultora, PMT incompleto, facturas pendientes por pagar desde el año 2014									
Responsable del Proyecto:									
Nombre y Apellido	Fernando Padrón								
Firma	<i>[Firma manuscrita]</i>								
Fecha Técnica Revisada Por:									
Nombre y Apellido	Irene De la Riva / Evangelista Guzmán								
Firma	<i>[Firma manuscrita]</i>								

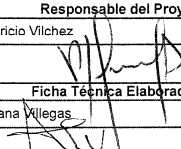


FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Desarrollar la producción de las siete nuevas empresas mixtas ya establecidas de producción y procesamiento de los crudos de la Faja Petrolífera del Orinoco, para alcanzar la capacidad de producción de 2.090 MBD en el 2019.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Corredor CPF- COMOR							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Construcción del corredor de tuberías para el transporte de fluidos: crudo diluido (MEREY 16) , diluyente (MESA 30) y agua, desde el Centro de Procesamiento de Fluidos Este (CPFE) hacia el Centro Operativo Morichal (COMOR) como sus respectivas interconexiones. Implantación del corredor de tuberías desde CPF hasta COMOR, 25 km de tuberías de agua (6"), diluyente (12") y crudo diluido (20"), así como sus respectivas interconexiones dentro de COMOR y facilidades de limpieza de las líneas.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Implantación del corredor de tuberías desde CPF hasta COMOR, 25 km de tuberías de agua (6"), diluyente (12") y crudo diluido (20"), así como sus respectivas interconexiones dentro de COMOR y facilidades de limpieza de las líneas.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	18.000 Personas							
N° DE EMPLEOS	Directos	Indirectos						
	Femeninos 10	Masculinos 35	31					
Fecha Inicio	04/04/2013	Monto Total Proyecto (En Bolívares)	Financiamiento (En Bolívares)					
Fecha Culminación	31/10/2016		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total		
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 43,60 Total 35,90	1.011.500.000,00	1.002.600.000,00	601535456,38	1.011.500.000,00	610.435.456,38		
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 60,00 Total 60,35							
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Ingeniería	25,00	0,00	%	0,00	-	100,00	100,00	100,00
Contratación	10,00	70,00	%	25,00	35,71	100,00	25,00	25,00
Construcción (PC)	60,00	30,00	%	14,00	46,67	100,00	14,00	14,00
Cierre Administrativo	5,00	0,00	%	0,00		100,00	0,00	0,00
TOTALES	100,00	25,00		10,90	43,60	100,00	35,90	35,90
OBSERVACIONES: Cierre de vías por parte de las comunidades de la zona.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Mauricio Vilchez A							
Firma	<i>[Firma]</i>							
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Adriana Viegas			<p align="center">Sello Húmedo</p>				
Firma	<i>[Firma]</i>							

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.						
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Desarrollar la producción de las siete nuevas empresas mixtas ya establecidas de producción y procesamiento de los crudos de la Faja Petrolífera del Orinoco, para alcanzar la capacidad de producción de 2.090 MBD en el 2019.						
SECTOR		Hidrocarburos						
NOMBRE DEL PROYECTO		Corredor CPF- COMOR						
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Construcción del corredor de tuberías para el transporte de fluidos: crudo diluido (MEREY 16), diluyente (MESA 30) y agua, desde el Centro de Procesamiento de Fluidos Este (CPFE) hacia el Centro Operativo Morichal (COMOR) como sus respectivas interconexiones. Implantación del corredor de tuberías desde CPF hasta COMOR, 25 km de tuberías de agua (6"), diluyente (12") y crudo diluido (20"), así como sus respectivas interconexiones dentro de COMOR y facilidades de limpieza de las líneas.						
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Implantación del corredor de tuberías desde CPF hasta COMOR, 25 km de tuberías de agua (6"), diluyente (12") y crudo diluido (20"), así como sus respectivas interconexiones dentro de COMOR y facilidades de limpieza de las líneas.						
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.						
BENEFICIARIOS		18.000 Personas						
		Directos			Indirectos			
N° DE EMPLEOS		Femeninos		Masculinos		31		
		10		35				
Fecha Inicio		04/04/2013		Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)		
Fecha Culminación		31/10/2016		1.011.500.000,00		Aprobado 2015 Ejecutado 2015 Aprobado Total Ejecutado Total		
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2015 43,60 Total 35,90				1.002.600.000,00 601535456,38 1.011.500.000,00 610.435.456,38		
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		2015 60,00 Total 60,35						
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Ingeniería	25,00	0,00	%	0,00	-	100,00	100,00	100,00
Contratación	10,00	70,00	%	25,00	35,71	100,00	25,00	25,00
Construcción (PC)	60,00	30,00	%	14,00	46,67	100,00	14,00	14,00
Cierre Administrativo	5,00	0,00	%	0,00		100,00	0,00	0,00
TOTALES	100,00	25,00		10,90	43,60	100,00	35,90	35,90
OBSERVACIONES: Cierre de vías por parte de las comunidades de la zona.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Mauricio Vilchez A							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Adriana Viegas							
Firma								
Sello Húmedo								

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

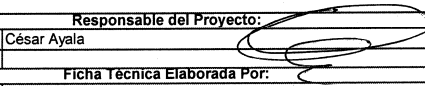

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Desarrollar la producción de las siete nuevas empresas mixtas ya establecidas de producción y procesamiento de los crudos de la Faja Petrolífera del Orinoco, para alcanzar la capacidad de producción de 2.090 MBD en el 2019.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Centro de Procesamiento de Fluido 30 MBD							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Se requiere para el procesamiento de 30 MBD provenientes de las macollas 1, 2 y 3 del bloque Carabobo 1 Centro, que incluye la separación, desalación, deshidratación del crudo diluido de 16 °API. El mismo obedece a los planes estratégicos de la FPO para el cumplimiento de la meta de producción de Petrocarabobo de 400 MBD para el 2019.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Procesamiento de 30 MBD de hidrocarburos mediante el diseño y construcción de una planta que incluye la separación trifásica, la deshidratación/desalación de crudo.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	18.000 Personas							
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos				
	Femeninos		Masculinos	1.200				
		110		220				
Fecha Inicio	03/06/2011		Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)			
Fecha Culminación	04/09/2015				Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	85,09	589.800.000,00		280.332.661,51	278.349.791,03	387.729.898,19	385.747.027,71
	Total	97,40						
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	99,29						
	Total	65,40						
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Visualización	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Conceptualización	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Definición	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Implatación	85,00	14,00	%	12,70	90,71	100,00	98,70	98,70
Operar	5,00	98,00	%	70,00	71,43	100,00	70,00	70,00
TOTALES	100,00	16,80		14,30	85,09	100,00	97,40	97,40
OBSERVACIONES:								
Bajo rendimiento en actividades de comisionado, por falta de materiales y accesorios. Baja calidad de los accesorios mecánicos/eléctricos/instrumentación de los equipos mayores.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Mauricio Vilchez							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Adriana Villegas							
Firma								
					 PDVSA PETROCARABOBO RIF: J-29933026-4 PRESIDENCIA			
					Sello Húmedo			

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

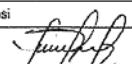
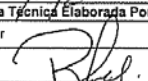

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Desarrollar la producción de las siete nuevas empresas mixtas ya establecidas de producción y procesamiento de los crudos de la Faja Petrolífera del Orinoco, para alcanzar la capacidad de producción de 2.090 MBD en el 2019.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	CPF 60 MBD							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Procesamiento de 60 MBD de hidrocarburos mediante el diseño y construcción de una planta que incluye la separación trifásica, la deshidratación/desalación de crudo, tratamiento de agua así como el tratamiento y compresión de gas.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	La Gerencia de Ingeniería y Construcción Instalaciones de Producción Petrocarabobo, se propone llevar a cabo la Ingeniería de Básica y el IPC del Proyecto: "Facilidades para el procesamiento de 60 MBPD de crudo extrapesado en el CPF" para apalancar el crecimiento de las áreas tradicionales del sector petrolero nacional y el desarrollo de la Faja Petrolífera del Orinoco. Para la Producción Temprana del proyecto se ha previsto el diseño y construcción de una planta de separación y tratamiento de crudo diluido (CPF) con una capacidad total de 90.000 BPD de crudo extra pesado. El diluyente (Mesa 30) requerido durante la producción temprana para la inyección a nivel de cabezal de pozo, será entregado por PDVSA en las instalaciones de COMOR.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	18.000 Personas							
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos					
	Femeninos	Masculinos	751					
	90	195						
Fecha Inicio	01/07/13	Monto Total Proyecto (En Bolívars)		Financiamiento (En Bolívars)				
Fecha Culminación	09/02/18	2.049.900.000,00		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 23,17			603.000.000,00	269.749.516,90	604.000.000,00	270.749.516,90	
	Total 43,70							
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 44,73							
	Total 13,21							
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Ingeniería	25,00	37,10	%	26,10	70,35	100,00	89,00	89,00
Contratación	10,00	100,00	%	10,00	10,00	100,00	10,00	10,00
Construcción (PC)	60,00	22,00	%	0,00	0,00	22,00	0,00	0,00
Cierre Administrativo	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
TOTALES	100,00	32,48		7,53	23,17	53,20	23,25	43,70
OBSERVACIONES: Cierre de vías por parte de las comunidades de la zona								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Mauricio Vilchez A.							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Adriana Villegas							
Firma								

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL																																																																																																			
FICHA N°:																																																																																																			
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE																																																																																																			
Petróleos de Venezuela, S.A.																																																																																																			
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA																																																																																																			
Reforzar el sistema de autosuficiencia eléctrica en los campos operacionales, asegurando autonomía con el sistema eléctrico nacional y esquemas flexibles para la generación de 1.260 MW.																																																																																																			
SECTOR																																																																																																			
Hidrocarburos																																																																																																			
NOMBRE DEL PROYECTO																																																																																																			
Infraestructura Eléctrica Para la Alimentación Temprana y Definitiva Del Bloque Junín De la Faja Petrolífera Del Orinoco																																																																																																			
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE																																																																																																			
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO																																																																																																			
Diseño, construcción y puesta en marcha de la infraestructura eléctrica necesaria para el desarrollo petrolero del bloque Junín. Incluye la construcción de 5 subestaciones de bajo perfil de diferentes capacidades, la construcción de 313 kilómetros de líneas de transmisión 115 kV en doble tema y la construcción de 85 kilómetros de líneas de distribución en 34.5 kV en doble tema.																																																																																																			
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO																																																																																																			
Construcción Subestaciones Eléctricas y Líneas de Transmisión y Distribución asociadas a los bloques 2, 4, 5, 6 y 10 para apalancar la producción de crudo en dichos bloques establecidas en el plan de la patria.																																																																																																			
ORGANO O ENTE EJECUTOR																																																																																																			
Petróleos de Venezuela, S.A.																																																																																																			
BENEFICIARIOS																																																																																																			
1.337 personas																																																																																																			
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="3">Directos</th> <th colspan="4">Indirectos</th> </tr> <tr> <th>Femeninos</th> <th>Masculinos</th> <th></th> <th colspan="4">1.200</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>47</td> <td>90</td> <td></td> <td colspan="4"></td> </tr> </tbody> </table>										Directos			Indirectos				Femeninos	Masculinos		1.200				47	90																																																																										
Directos			Indirectos																																																																																																
Femeninos	Masculinos		1.200																																																																																																
47	90																																																																																																		
<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Fecha Inicio</th> <th colspan="2">Monto Total Proyecto (En Bolívares)</th> <th colspan="4">Financiamiento (En Bolívares)</th> </tr> <tr> <th>Abr-16</th> <th>Dic-18</th> <th>Aprobado 2015</th> <th>Ejecutado 2015</th> <th>Aprobado Total</th> <th>Ejecutado Total</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Fecha Culminación</td> <td colspan="2"></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)</td> <td>2015</td> <td>49,52</td> <td rowspan="4">2.174.030.713,42</td> <td rowspan="4">37.800.000,00</td> <td rowspan="4">4.700.000,00</td> <td rowspan="4">37.800.000,00</td> <td rowspan="4">4.700.000,00</td> </tr> <tr> <td></td> <td>Total</td> <td>20,62</td> </tr> <tr> <td>Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)</td> <td>2015</td> <td>12,43</td> </tr> <tr> <td></td> <td>Total</td> <td>0,22</td> </tr> </tbody> </table>										Fecha Inicio	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)				Abr-16	Dic-18	Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	Fecha Culminación							Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	49,52	2.174.030.713,42	37.800.000,00	4.700.000,00	37.800.000,00	4.700.000,00		Total	20,62	Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	12,43		Total	0,22																																																					
Fecha Inicio	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)																																																																																																
	Abr-16	Dic-18	Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total																																																																																													
Fecha Culminación																																																																																																			
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	49,52	2.174.030.713,42	37.800.000,00	4.700.000,00	37.800.000,00	4.700.000,00																																																																																												
	Total	20,62																																																																																																	
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	12,43																																																																																																	
	Total	0,22																																																																																																	
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="10">Resultado Físico del Proyecto</th> </tr> <tr> <th>Acción Específica</th> <th>Ponderación</th> <th>Meta 2015</th> <th>Unidad de Medida</th> <th>Ejecutado 2015</th> <th>%</th> <th>Meta Total</th> <th>Ejecutado Total</th> <th colspan="2">%</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Visualización</td> <td>2,00</td> <td>0,00</td> <td>%</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> <td colspan="2">100,00</td> </tr> <tr> <td>Ingeniería Conceptual</td> <td>3,00</td> <td>0,00</td> <td>%</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> <td colspan="2">100,00</td> </tr> <tr> <td>Ingeniería Básica y Estudios Especiales</td> <td>4,50</td> <td>100,00</td> <td>%</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> <td colspan="2">100,00</td> </tr> <tr> <td>Permisos y Estudios Especiales</td> <td>0,50</td> <td>100,00</td> <td>%</td> <td>98,70</td> <td>98,70</td> <td>100,00</td> <td>98,70</td> <td colspan="2">98,70</td> </tr> <tr> <td>Implantación</td> <td>85,00</td> <td>8,00</td> <td>%</td> <td>1,00</td> <td>12,50</td> <td>100,00</td> <td>12,50</td> <td colspan="2">12,50</td> </tr> <tr> <td>Operación</td> <td>5,00</td> <td>0,00</td> <td>%</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> <td>100,00</td> <td>0,00</td> <td colspan="2">0,00</td> </tr> <tr> <td>TOTALES</td> <td>100,00</td> <td>11,80</td> <td></td> <td>5,84</td> <td>49,52</td> <td>100,00</td> <td>20,62</td> <td colspan="2">20,62</td> </tr> </tbody> </table>										Resultado Físico del Proyecto										Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%		Visualización	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00		Ingeniería Conceptual	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00		Ingeniería Básica y Estudios Especiales	4,50	100,00	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00		Permisos y Estudios Especiales	0,50	100,00	%	98,70	98,70	100,00	98,70	98,70		Implantación	85,00	8,00	%	1,00	12,50	100,00	12,50	12,50		Operación	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00		TOTALES	100,00	11,80		5,84	49,52	100,00	20,62	20,62	
Resultado Físico del Proyecto																																																																																																			
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%																																																																																											
Visualización	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00																																																																																											
Ingeniería Conceptual	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00																																																																																											
Ingeniería Básica y Estudios Especiales	4,50	100,00	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00																																																																																											
Permisos y Estudios Especiales	0,50	100,00	%	98,70	98,70	100,00	98,70	98,70																																																																																											
Implantación	85,00	8,00	%	1,00	12,50	100,00	12,50	12,50																																																																																											
Operación	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00																																																																																											
TOTALES	100,00	11,80		5,84	49,52	100,00	20,62	20,62																																																																																											
<p>OBSERVACIONES: Este Proyecto se encuentra en la fase de Implantación donde existe un contrato firmado desde abril 2014 con la Empresa SINOHYDRO CORPORATION LIMITED, en el cual SE ESPERA POR LA ASIGNACIÓN DE RECURSOS FINANCIEROS actualmente tramitándose a Tráves de la Banca Privada China, Banco de Desarrollo de China (China Develoment Bank) los cuales estarán disponibles a partir del mes de Abril 2016, para proceder con la firma del Acta de Inicio. En el periodo 2015 se ejecutaron las actividades referidas a los estudios especiales (Estudio de riesgos seguridad industrial What If?, permisos de ocupacion de espacios (AOE), estudio de impacto ambiental (EIASC) y reuniones con los diferentes entes del estado a ser involucrados en el proyecto, el monto total expresado en Bolívares corresponde a Bolívares Equivalentes calculados con el monto total del proyecto en Doláres y Bolívares.</p>																																																																																																			
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">Responsable del Proyecto:</th> <th rowspan="2">  28 ENE 2016 Sello Húmedo </th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Nombre y Apellido</td> <td>MEXI GONZALEZ</td> </tr> <tr> <td>Firma</td> <td></td> </tr> <tr> <th colspan="2">Ficha Técnica Elaborada Por:</th> </tr> <tr> <td>Nombre y Apellido</td> <td>MEXI GONZALEZ</td> </tr> <tr> <td>Firma</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>										Responsable del Proyecto:		 28 ENE 2016 Sello Húmedo	Nombre y Apellido	MEXI GONZALEZ	Firma		Ficha Técnica Elaborada Por:		Nombre y Apellido	MEXI GONZALEZ	Firma																																																																														
Responsable del Proyecto:		 28 ENE 2016 Sello Húmedo																																																																																																	
Nombre y Apellido	MEXI GONZALEZ																																																																																																		
Firma																																																																																																			
Ficha Técnica Elaborada Por:																																																																																																			
Nombre y Apellido	MEXI GONZALEZ																																																																																																		
Firma																																																																																																			


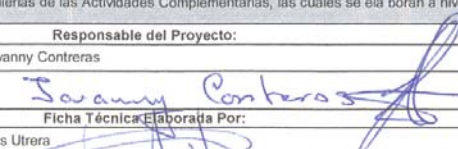


FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:															
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.													
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Construir dos condominios industriales, uno en el área de Carabobo y otro en el área de Junín, para el suministro de servicios de hidrógeno, nitrógeno, aire comprimido, vapor, agua industrial y de enfriamiento, almacenamiento de coque y azufre, y distribución de electricidad, a los nuevos mejoradores.													
SECTOR		Hidrocarburos													
NOMBRE DEL PROYECTO		Condominio Industrial Carabobo													
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE															
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Construir un (01) condominio de servicios Industriales para atender los requerimientos de servicios: hidrógeno, agua, almacenamiento y despacho de líquidos y sólidos, nitrógeno, vapor, aire; del Complejos de Mejoramiento de Crudo Extrapesado (03 Mejoradores), a ser instalados en Falconero, Municipio Independencia, Estado Anzoátegui. Capacidad de procesamiento: 1.650 MBD.													
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO		El Condominio Industrial Carabobo contará con las unidades de servicios industriales: vapor de alta presión, agua desmineralizada, hidrógeno, nitrógeno, aire de servicios e instrumentos, almacenamiento de crudos y diluyente, sistema contra incendio; así como las edificaciones: edificios administrativos, comedor, taller mecánico, caseta de vigilancia, caseta de control de acceso, puesto de guardia nacional, edificio de bomberos, clínica industrial, servicios bancarios, laboratorio industrial, edificio de procura y almacenes, centro de adiestramiento, sub.- estación eléctrica principal.													
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.													
BENEFICIARIOS		25.632 Personas													
N° DE EMPLEOS		Directos				Indirectos									
		Femeninos		Masculinos		24.084									
		448		1.100											
Fecha Inicio		21/09/2008		Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)									
Fecha Culminación		30/03/2020		57.415.150.690,18		Aprobado 2015		Ejecutado 2015		Aprobado Total		Ejecutado Total			
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2015				42,46		152.584.000.000,00		89.711.900,00		152.610.394.692,71		116.106.592,71	
		Total				7,27									
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		2015				0,06									
		Total		0,20											
Resultado Físico del Proyecto															
Acción Específica		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%						
Visualización		2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00						
Conceptualización		3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00						
Definición		4,00	60,58	%	26,99	44,55	100,00	56,82	56,82						
Estudios Especiales		0,50	11,88	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00						
Permisaría		0,50	12,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00						
Implantar		85,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00						
Operar		5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00						
TOTALES		100,00	2,54		1,08	42,46	100,00	7,27	7,27						
<p>OBSERVACIONES: El avance físico Real 56,82% Vs. Plan 90,11% de la ingeniería básica, la desviación se debe al atraso de la empresa consultora en la emisión de los productos de ingeniería, se efectuó reunión con la consultora APS, requerida con carácter de obligatoriedad, cuyos representantes se trasladaron desde Roma, Italia a Pto. La Cruz, con la finalidad que sea presentado un plan de acción para la finalización de la ingeniería básica en el periodo contratado. La consultora presentará un plan para la finalización de la ingeniería a la Gerencia del Proyecto Condominio Industrial Carabobo el día 12.02.2016. El Proyecto Condominio Industrial Carabobo diseña la mejor estrategia para la ejecución de los estudios especiales y la obtención de la permilogía requeridos por el mismo.</p>															
Responsable del Proyecto:															
Nombre y Apellido		César Ayala													
Firma															
Ficha Técnica Elaborada Por:															
Nombre y Apellido		Margarita Salinas													
Firma															
		 28-01-16 Sello Húmedo													

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Construir una capacidad de almacenamiento de 20 millones de barriles de crudo y productos, y el tendido de 2.000 Km de tuberías entre oleoductos y diluenductos con capacidad de transportar 2,5 MMBD.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Instalaciones para almacenamiento de diluyente producción temprana Junin							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Proveer la infraestructura necesaria para el incremento de la capacidad de almacenamiento de diluyente (Nafta), para la producción temprana del bloque Junin de la Faja Petrolífera del Orinoco.							
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	El Proyecto incluye: Ingeniería Conceptual, Básica, Ingeniería de Detalle, procura, construcción y puesta en marcha de tres (03) tanques para el almacenamiento de diluyente (Nafta) con la instalación de: Dos tanques en Jose (Petroanzoátegui) y Un tanque en la Estación de Bombeo Zuata, en San Diego de Cabrutica, con capacidad operacional de 100 MBLs c/u.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	121 Personas							
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos				
	Femeninos	Masculinos						
	19	44		59				
Fecha Inicio	02/07/12	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	29/07/16	351.100.000,00		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015			33,72	259.560.000,00	143.020.000,00	351.100.000,00	208.100.000,00
	Total			47,00				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015			55,10				
	Total	59,27						
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Ingeniería	18,00	25,94	%	0,92	3,56	100,00	92,43	18,00
Contratación	4,00	100	%	100,00	100,00	100,00	100,00	4,00
Construcción (PC)	73,00	93,44	%	29,81	31,90	93,44	29,81	78,13
Cierre Administrativo	5,00	0,00	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TOTALES	100,00	76,88		25,93	33,72	90,21	42,40	47,00
OBSERVACIONES: Las desviaciones del proyecto se han originado por el cambio de caudal de operación (Nov.2013); cambio de ubicación del tanque de Cabrutica (Marzo 2014); retraso en el inicio del proceso de contratación (Mayo 2014).								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Eileen Rosi							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Reinaldo Aguilar							
Firma								
								
Sello Húmedo								



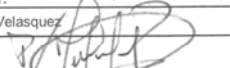
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela S.A							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Construir tres plantas termoeléctricas con una capacidad total de generación de 2.100 MW, las cuales emplearán coque petrolero generado por el proceso de mejoramiento de los crudos de la Faja Petrolífera del Orinoco, contribuyendo así al aprovechamiento de los subproductos generados y al mejoramiento de la matriz energética de consumo.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Plantas Termoelectricas a Base de Coque de Petroleo en Jose y FPO (Junin y Carabobo)							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNF								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Construir una (1) Planta termoeléctrica de 900 MW ubicada en el Condominio Industrial Carabobo, una (1) planta termoeléctrica de 900 MW ubicada en el Condominio Industrial Junin y planta termoeléctrica de 300 MW ubicada en el Complejo Industrial José Antonio Anzoátegui							
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	El proyecto "Plantas Termoelectricas a Base de Coque de Petróleo en Jose y FPO (Junin y Carabobo) será ejecutado mediante tres subproyectos: 1. Planta Termoelectrica de 300 MW a Base de Coque en el Complejo Industrial José Antonio Anzoátegui 2. Planta Termoelectrica de 900 MW a Base de Coque en el Condominio Industrial Carabobo 3. Planta Termoelectrica de 900 MW a Base de Coque en el Condominio Industrial Junin.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela S.A							
BENEFICIARIOS	8.500 personas							
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos				
	Femeninos	Masculinos		6.430				
Fecha Inicio	04/01/10	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)			
Fecha Culminación	31/03/21	108.855.495.000,00			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 43,84 Total 5,51				68.697.720,00	5.164.677	68.697.720,00	5.164.677,00
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 7,52 Total 0,005							
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Visualización	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Conceptualización	3,00	100,00	%	58,57	58,57	100,00	58,57	58,57
Definición	4,00	100,00	%	19,93	19,93	100,00	19,93	19,93
Estudios Especiales	1,00	100,00	%	95,25	95,25	100,00	95,25	95,25
Permisaría	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
Implantar	80,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
Operar	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
TOTALES	100,00	8,00		3,51	43,84	100,00	5,51	5,51
OBSERVACIONES: Desde el 23 de Septiembre de 2015, HYUNDAI ENGINEERING AND CONSTRUCTION (HDEC) no ha efectuado publicación alguna de los productos de las Ingenierías de las Plantas de Carabobo, Jose y Junin. HDEC alega que el motivo del atraso en las emisiones se debe a la falta de pagos por parte de PDVSA, de las valuaciones de Marzo, Abril Mayo, Junio y Julio de 2015, por un monto de 819.790,00 USD \$, lo cual equivale a 11,83 % de avance real ejecutado al mes de Julio 2015 y a un 11,29 % del monto en USD dispuesto en el contrato (USD \$ 7.260.890,00), para la ejecución de las ingenierías. Por otra parte, se continúa con la ejecución de las ingenierías de las Actividades Complementarias, las cuales se las boran a nivel local.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Jovanny Contreras							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Luis Ultera							
Firma								

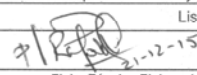
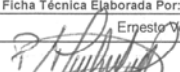
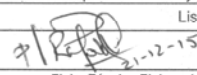
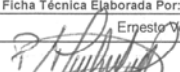
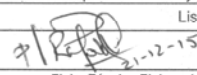
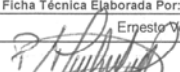

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:																	
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petroleos de Venezuela, S.A															
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Desarrollar la producción de las siete nuevas empresas mixtas ya establecidas de producción y procesamiento de los crudos de la Faja Petrolífera del Orinoco, para alcanzar la capacidad de producción de 2.090 MBD en el 2019.															
SECTOR		Hidrocarburos															
NOMBRE DEL PROYECTO		Linea Electrica 34,5 KV J20 a Bloque 5															
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE																	
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Garantizar el suministro eléctrico necesario para la Producción Temprana en el Bloque 5 de Petroindependencia.															
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO		Construcción de la línea eléctrica de distribución, doble tema en 34.5 KV, Producción Temprana, Bloque 5 de Petroindependencia.															
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petroleos de Venezuela, S.A															
BENEFICIARIOS		18.000 Personas															
N° DE EMPLEOS		Directos				Indirectos											
		Femeninos		Mascullinos													
		110		220		500											
Fecha Inicio		08/07/2013		Monto Total Proyecto (En Bolívares)				Financiamiento (En Bolívares)									
Fecha Culminación		27/02/2015		51.462.665,00				Aprobado 2015		Ejecutado 2015		Aprobado Total		Ejecutado Total			
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2015						62,89		14.092.779,00		14.092.779,00		51.462.665,00		51.462.665,00	
		Total						86,03									
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		2015						100,00									
		Total		100,00													
Resultado Físico del Proyecto																	
Acción Específica		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%								
Ingeniería Detalle		22,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00								
Procura		34,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00								
Obras Cíviles		39,00	20,00	%	20,00	100,00	100,00	77,00	77,00								
Instalación y Puesta en Marche		5,00	100,00	%	5,00	5,00	100,00	0,00	0,00								
TOTALES		100,00	12,80		8,05	62,89	100,00	86,03	86,03								
OBSERVACIONES: El proyecto tuvo su ejecución física 100%. Concluyendo con una línea eléctrica 34,5 KV J-20 a B5. A continuación se inicia la conexión J20 a S/E Cerro Negro, con el fin de garantizar el suministro eléctrico necesario para la producción temprana en el Bloque 5 de Petroindependencia.																	
Responsable del Proyecto:																	
Nombre y Apellido		Ángel Ávila															
Firma																	
Ficha Técnica Elaborada Por:																	
Nombre y Apellido		Cristina Montilla															
Firma																	
						 PDVSA PETROINDEPENDENCIA, S.A. GERENCIA DE INGENIERÍA Sello Húmedo											

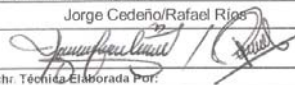
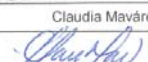

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Construcción de la Planta de Compresión Cacique Sorocaima							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Reemplazar la PC BA-1 por excesivo consumo de combustible y obsolescencia con capacidad para manejar el volumen de gas producido por la unidad de explotación bachaquero lago y soportar el crecimiento contemplado en su plan de negocio.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Contempla la construcción de una nueva planta compresora que será denominada "Cacique Sorocaima", la cual viene a ser el reemplazo de la actual Planta Compresora Bachaquero 1. Dicha planta estará conformada en una fase temprana por dos (02) módulos de compresión de 100 MMPcND cada uno, un (01) módulo de deshidratación y una (01) caseta de control. Un (01) módulo de entrada o admisión, un (01) módulo de control, servicio y cuarto eléctrico para todos los servicios, un (01) módulo de venteo, plataforma eléctrica, puentes de interconexión para comunicar los diferentes módulos de la planta compresora, múltiples de succión y descarga.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	12.000							
N° DE EMPLEOS	Directos	Indirectos						
	Femeninos	Masculinos	1.800					
	50	500						
Fecha Inicio	01/10/2005	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	24/07/2019	3.742.871.275,61		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015			0,00	150.224.630,00	602.790,00	170.718.301,73	21.096.461,73
	Total			28,88				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015			0,40				
	Total	0,56						
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
VISUALIZAR	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
CONCEPTUALIZAR	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
DEFINIR	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
IMPLANTAR	85,00	25,32	%	0,00	0,00	100,00	22,21	22,21
OPERAR	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
TOTALES	100,00	21,52		0,00	0,00	100,00	28,88	28,88
<p>OBSERVACIONES: "Atraso: proceso u63064216 para adquisición de enfriadores de tiro forzado con aprobación de términos de pago en fecha de 10/10/2014, actualmente en proceso de preparación de expediente para aprobación en Caracas (PSI). Atraso debido a modificaciones en las especificaciones técnicas y pliego de condiciones del proceso de contratación. Menor Actividad: Bajo Gasto debido a demora en el tratamiento de SOLPED por parte de BARIVEN, no efectuándose las evaluaciones técnicas planificadas para los equipos LTE. *Mayor Actividad en el elemento de costo de labor: Sobre gasto en la facturación de Horas Hombre de la Gerencia Técnica de CGO durante el mes de Octubre 2015 debido a modificaciones en las especificaciones técnicas. Adicionalmente, elaboración de RDM de materiales menores del proyecto. Menor Costo: Bajo gasto correspondiente a Misión Vivienda y Aporte social, los cuales fueron planificados por la Gerencia de Finanzas desde Enero hasta Diciembre 2015 sin ejecución real en el período Enero-Octubre 2015."</p>								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Lisbeth Nieto							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Ernesto Velasquez							
Firma								
				Sello Húmedo				

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:																																																																													
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.																																																																											
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente.																																																																											
SECTOR		Hidrocarburos																																																																											
NOMBRE DEL PROYECTO		Modernización Lagogas 3																																																																											
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE																																																																													
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Incrementar la capacidad de compresión disponible en el área de Lagoteco en 40 MMPCED de 30 a 1.800 psig para respaldar el área Ceutateco durante fallas o mantenimientos programados reduciendo el impacto en la producción.																																																																											
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO		Rehabilitación y modernización de la Planta Compresora de Gas Lagogas 3. Contempla las siguientes facilidades: un (01) módulo de venteo con capacidad de 40 MMPCED, un (01) módulo para el KOD, un (01) módulo de calidad de vida / servicios, una (01) plataforma para la subestación eléctrica y un (01) paquete de deshidratación. Todos estos módulos poseerán equipos que serán necesarios para el proceso de compresión de gas en el área de Lagoteco, es decir, comprimir parte del volumen de gas manejado por el Porta Compresor VI.																																																																											
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.																																																																											
BENEFICIARIOS		140																																																																											
		Directos			Indirectos																																																																								
N° DE EMPLEOS		Femeninos		Masculinos		21																																																																							
		1		6																																																																									
Fecha Inicio		25/10/2010		Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)																																																																							
Fecha Culminación		25/06/2017		444.217.343,22		Aprobado 2015		Ejecutado 2015		Aprobado Total		Ejecutado Total																																																																	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2015				84.686.260,00		602.960,00		125.214.010,00		41.130.710,00																																																																	
		Total																																																																											
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		2015																																																																											
		Total																																																																											
		0,00																																																																											
		75,23																																																																											
		0,71																																																																											
		9,26																																																																											
<p align="center">Resultado Físico del Proyecto</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Acción Específica</th> <th>Ponderación</th> <th>Meta 2015</th> <th>Unidad de Medida</th> <th>Ejecutado 2015</th> <th>%</th> <th>Meta Total</th> <th>Ejecutado Total</th> <th>%</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>VISUALIZAR</td> <td>2,00</td> <td>0,00</td> <td>%</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> </tr> <tr> <td>CONCEPTUALIZAR</td> <td>3,00</td> <td>0,00</td> <td>%</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> </tr> <tr> <td>DEFINIR</td> <td>5,00</td> <td>0,00</td> <td>%</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> </tr> <tr> <td>IMPLANTAR</td> <td>85,00</td> <td>5,20</td> <td>%</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> <td>100,00</td> <td>76,74</td> <td>76,74</td> </tr> <tr> <td>OPERAR</td> <td>5,00</td> <td>0,00</td> <td>%</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> <td>100,00</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> </tr> <tr> <td>TOTALES</td> <td>100,00</td> <td>4,42</td> <td></td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> <td>100,00</td> <td>75,23</td> <td>75,23</td> </tr> </tbody> </table>													Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	VISUALIZAR	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	CONCEPTUALIZAR	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	DEFINIR	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	IMPLANTAR	85,00	5,20	%	0,00	0,00	100,00	76,74	76,74	OPERAR	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	TOTALES	100,00	4,42		0,00	0,00	100,00	75,23	75,23		
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%																																																																					
VISUALIZAR	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00																																																																					
CONCEPTUALIZAR	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00																																																																					
DEFINIR	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00																																																																					
IMPLANTAR	85,00	5,20	%	0,00	0,00	100,00	76,74	76,74																																																																					
OPERAR	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00																																																																					
TOTALES	100,00	4,42		0,00	0,00	100,00	75,23	75,23																																																																					
<p>OBSERVACIONES: Incumplimiento en el inicio planificado de la fase construcción debido a retrasos en el inicio del nuevo proceso de contratación debido a cambio de estrategia que conlleva a modificación en las especificaciones técnicas de construcción para incluir en un solo paquete los proyectos Miniplantas LL3, BA2 y Lagogas 3.raso: Bajo gasto correspondiente a materiales de proyectos adquiridos en el período Enero - Octubre 2015 pendientes por cancelar (ITEM No. 2 Y 3 DEL PEDIDO POS100097516).</p> <p>Diferimiento: Bajo gasto por incumplimiento en el inicio de la fase de Construcción, debido a demora en el inicio del proceso de contratación por cambio de estrategia que conlleva a modificación en las Especificaciones Técnicas de Construcción y Cómputos Métricos para incluir en un solo paquete los Proyectos Miniplantas LL3, BA2 y Lagogas 3.</p> <p>* Explicación de ejecución financiera negativa, producto del proceso de reversos</p>																																																																													
<p align="center">Responsable del Proyecto:</p> <table border="1"> <tr> <td>Nombre y Apellido</td> <td colspan="12">Lisbeth Nieto</td> </tr> <tr> <td>Firma</td> <td colspan="12">  </td> </tr> <tr> <td colspan="13"> <p align="center">Ficha Técnica Elaborada Por:</p> </td> </tr> <tr> <td>Nombre y Apellido</td> <td colspan="12">Ernesto Velasquez</td> </tr> <tr> <td>Firma</td> <td colspan="12">  </td> </tr> </table>													Nombre y Apellido	Lisbeth Nieto												Firma													<p align="center">Ficha Técnica Elaborada Por:</p>													Nombre y Apellido	Ernesto Velasquez												Firma												
Nombre y Apellido	Lisbeth Nieto																																																																												
Firma																																																																													
<p align="center">Ficha Técnica Elaborada Por:</p>																																																																													
Nombre y Apellido	Ernesto Velasquez																																																																												
Firma																																																																													
<p align="center">  </p> <p align="right">Sello Húmedo</p>																																																																													


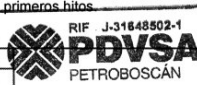

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:																	
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.															
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente.															
SECTOR		Hidrocarburos															
NOMBRE DEL PROYECTO		Adecuación de la Red Sismológica y Acelerográfica de la Costa Oriental del Lago de Maracaibo															
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE																	
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		La modernización, operación y mantenimiento de las redes sismológicas y acelerográficas surge de la necesidad de conocer de manera óptima y precisa mediante tecnología avanzada, el potencial de riesgo sísmico en la Costa Oriental del Lago, donde se encuentran instalaciones de alto interés petrolero y una estructura de contención (Diques Costaneros), el cual protege a una población estimada de 60.000 habitantes bajo cota cero.															
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		<p>Las actividades referentes a la Adecuación de la Red Sismológica y Acelerográfica de la COLM, se mencionan a continuación:</p> <p>ESTACIONES SISMOLÓGICAS</p> <p>- Comprende la construcción de infraestructura de dos (2) estaciones de superficie en la COLM, en cuanto al mejoramiento de sus condiciones para el óptimo funcionamiento, y son las siguientes: Santa Isabel y Punta de Palma.</p> <p>ESTACIONES ACELEROGRÁFICAS</p> <p>- Comprende la construcción de infraestructura de diez (10) estaciones acelerográficas para su óptimo funcionamiento, las cuales son: Dique Lagunillas, Campo Carabobo Lagunillas, Guardia Nacional Lagunillas, Dique Tía Juana, San Lorenzo, Planta 007 Bachaquero, Dique Bachaquero, Centro de Capacitación Bachaquero, La Salina Cabimas y Campo Hollywood Cabimas. Asimismo la reubicación de aquellas estaciones acelerográficas que no cuenten con las condiciones óptimas para su adecuado funcionamiento.</p>															
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.															
BENEFICIARIOS		380															
N° DE EMPLEOS		Femeninos		Masculinos													
				18		57											
Fecha Inicio		13/03/2006		Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)										
Fecha Culminación		30/10/2016					Aprobado 2015		Ejecutado 2015		Aprobado Total		Ejecutado Total				
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2015		0,00		30.230.000,00			4.230.000,00		0,00		4.820.000,00		590.000,00		
Total		54,20															
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		2015		0,00													
Total		1,95															
Resultado Físico del Proyecto																	
Acción Específica		Ponderación		Meta 2015		Unidad de Medida		Ejecutado 2015		%		Meta Total		Ejecutado Total		%	
VISUALIZAR		2,00		0,00		%		0,00		0,00		100,00		100,00		100,00	
CONCEPTUALIZAR		3,00		0,00		%		0,00		0,00		100,00		100,00		100,00	
DEFINIR		5,00		0,00		%		0,00		0,00		100,00		100,00		100,00	
IMPLANTAR		85,00		11,05		%		0,00		0,00		100,00		52,00		52,00	
OPERAR		5,00		0,00		%		0,00		0,00		100,00		0,00		0,00	
TOTALES		100,00		9,39				0,00		0,00		100,00		54,20		54,20	
OBSERVACIONES:																	
Menor Actividad: Debido a que el Proyecto, se declaró desierto y se debe reiniciar un nuevo proceso de contratación.																	
Responsable del Proyecto:																	
Nombre y Apellido		Jorge Cedeño/Rafael Ríos															
Firma																	
		Ficha Técnica Elaborada Por:															
Nombre y Apellido		Claudia Mavárez															
Firma																	
																	
Sello Húmedo																	


FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente.								
SECTOR	Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO	Exp.Sist Tratamiento Agua En Pld-3 Y Z9								
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE									
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Aumentar la capacidad de manejo de agua para inyección en las Plantas Deshidratadoras PLD-3 y Z-9 a 150.000 BAPD cada una, con la finalidad cumplir con los pronósticos de producción determinados por el Departamento de Yacimientos y mejorar la calidad de la corriente de salida (20 ppm), esto a través de la instalación de dos trenes de tratamiento por planta conformados por un separador API y una unidad IGF en cada tren. Estos equipos reemplazarán las unidades existentes.								
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	Instalación de dos trenes de tratamiento de agua por planta conformados por un separador API y una unidad de Floculación Inducida por Gas (IGF) en cada tren, para aumentar la capacidad de manejo de agua para inyección en las Plantas Deshidratadoras PLD-3 y Z-9 hasta 150.000 BAPD.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS	1,050								
	<table border="1"> <tr> <th colspan="2">Directos</th> <th>Indirectos</th> </tr> <tr> <td>Femeninos</td> <td>Masculinos</td> <td rowspan="2">50</td> </tr> <tr> <td align="center">30</td> <td align="center">150</td> </tr> </table>	Directos		Indirectos	Femeninos	Masculinos	50	30	150
Directos		Indirectos							
Femeninos	Masculinos	50							
30	150								
Fecha Inicio	1/4/2007								
Fecha Culminación	12/30/2017								
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	<table border="1"> <tr> <td>2015</td> <td>32.00</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>58.00</td> </tr> </table>	2015	32.00	Total	58.00				
2015	32.00								
Total	58.00								
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	<table border="1"> <tr> <td>2015</td> <td>50.69</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>54.47</td> </tr> </table>	2015	50.69	Total	54.47				
2015	50.69								
Total	54.47								
Monto Total Proyecto (En Bolívares)									
312,277,630.52									
Financiamiento (En Bolívares)									
<table border="1"> <tr> <th>Aprobado 2015</th> <th>Ejecutado 2015</th> <th>Aprobado Total</th> <th>Ejecutado Total</th> </tr> <tr> <td align="center">134,357,282.34</td> <td align="center">68,110,963.33</td> <td align="center">236,337,851.68</td> <td align="center">170,091,532.67</td> </tr> </table>		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	134,357,282.34	68,110,963.33	236,337,851.68	170,091,532.67
Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total						
134,357,282.34	68,110,963.33	236,337,851.68	170,091,532.67						
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
VISUALIZAR	2.00	0.00	%	0.00	0.00	100.00	100.00	100.00	
CONCEPTUALIZAR	3.00	0.00	%	0.00	0.00	100.00	100.00	100.00	
DEFINIR	5.00	0.00	%	0.00	0.00	100.00	100.00	100.00	
IMPLANTAR	85.00	25.00	%	8.00	32.00	100.00	56.47	56.47	
OPERAR	5.00	0.00	%	0.00	0.00	100.00	0.00	0.00	
TOTALES	100.00	21.25		6.80	32.00	100.00	58.00	58.00	
OBSERVACIONES:									
Inicio de instalación del Sistema de Tuberías, Atrasos en la asignación del personal SISDEM. Ajuste por Valoración a Tasa de Cambio Simadi de 199,062\$. Reverso de acumulaciones realizadas en el mes de Mayo.									
Responsable del Proyecto:									
Nombre y Apellido	Ing. Carmen Noriega								
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	Ing. Carmen Noriega								
Firma									
					 PDVSA PETROBOSCAN Ingeniería de Facilidades				
Sello Húmedo									


FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:																					
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.																				
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente.																				
SECTOR	Hidrocarburos																				
NOMBRE DEL PROYECTO	Expansión de la planta PLDZ9																				
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE																					
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Incrementar la capacidad de manejo de producción y corte de agua asociado mediante la instalación de nuevos equipos, como tanques de separación de agua libre, sistema de calentamiento, sistema de bombeo de crudo y agua, sistemas de tratamiento de agua, separadores bifásicos y todos los sistemas de control asociados.																				
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Etapa I. Instalación de nuevo tanque de separación de agua libre + Sistema de bombeo + Sistema de tratamiento de Agua + Sistema de Inyección + SCI + Sala de Control. Etapa II. Instalación de segundo tanque de separación de agua libre + Sistema de Calentamiento																				
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.																				
BENEFICIARIOS	1,700																				
N° DE EMPLEOS	<table border="1"> <tr> <th colspan="2">Directos</th> <th>Indirectos</th> </tr> <tr> <th>Femeninos</th> <th>Masculinos</th> <td>90</td> </tr> <tr> <td>30</td> <td>220</td> <td></td> </tr> </table>	Directos		Indirectos	Femeninos	Masculinos	90	30	220												
	Directos		Indirectos																		
Femeninos	Masculinos	90																			
30	220																				
Fecha Inicio	1/1/2014																				
Fecha Culminación	12/31/2018																				
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	<table border="1"> <tr> <th colspan="2">Monto Total Proyecto (En Bolívares)</th> <th colspan="4">Financiamiento (En Bolívares)</th> </tr> <tr> <th>2015</th> <th>Total</th> <th>Aprobado 2015</th> <th>Ejecutado 2015</th> <th>Aprobado Total</th> <th>Ejecutado Total</th> </tr> <tr> <td>16.98</td> <td>16.00</td> <td rowspan="2">137,691,232.51</td> <td rowspan="2">4,405,246.59</td> <td rowspan="2">179,598,605.84</td> <td rowspan="2">46,312,619.91</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>16.00</td> </tr> </table>	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)				2015	Total	Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	16.98	16.00	137,691,232.51	4,405,246.59	179,598,605.84	46,312,619.91	Total	16.00
Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)																			
2015	Total	Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total																
16.98	16.00	137,691,232.51	4,405,246.59	179,598,605.84	46,312,619.91																
Total	16.00																				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	<table border="1"> <tr> <th>2015</th> <th>Total</th> </tr> <tr> <td>3.20</td> <td>3.31</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>3.31</td> </tr> </table>	2015	Total	3.20	3.31	Total	3.31														
2015	Total																				
3.20	3.31																				
Total	3.31																				
Resultado Físico del Proyecto																					
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%													
VISUALIZAR	2.00	0.00	%	0.00	0.00	100.00	100.00	100.00													
CONCEPTUALIZAR	3.00	0.00	%	0.00	0.00	100.00	100.00	100.00													
DEFINIR	5.00	0.00	%	0.00	0.00	100.00	100.00	100.00													
IMPLANTAR	85.00	53.00	%	9.00	16.98	100.00	7.06	7.06													
OPERAR	5.00	0.00	%	0.00	0.00	100.00	0.00	0.00													
TOTALES	100.00	45.05		7.65	16.98	100.00	16.00	16.00													
OBSERVACIONES: No se han recibido hitos de pago de los procesos de compra y no se ha iniciado la contratación IPC para las actividades de la etapa I del proyecto. Completada la Ingeniería Básica, por entregar los Libros Finales. No se han colocado las ordenes de compras de los equipos mayores y no se han realizado pagos de los primeros hitos.																					
Responsable del Proyecto: Nombre y Apellido: Ing. Jorge Agüero Firma: 						 RIF J-31648502-1 PDVSA PETROBOSCÁN Ingeniería de Facilidades															
Firma Técnica Elaborada Por: Nombre y Apellido: Ing. Jorge Agüero Firma: 																					
						Sello Húmedo															


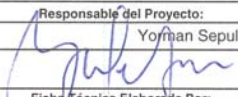
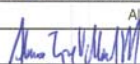
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Proyecto Anillo en 138KV en Campo Boscán							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	90766							
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO	Mejorar la confiabilidad y la calidad de la principal fuente de alimentación de Campo Boscan, con el fin de minimizar el número e impacto de los eventos generados en Enelven y Red Eléctrica Nacional (Sistema Eléctrico Nacional).							
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	Construcción de nueva subestación eléctrica perteneciente al circuito Zulia 8 en el área de Los Claros, construcción de 37 kms de líneas eléctricas aéreas en 138 kV y modificación/separación de subestación eléctrica existente en Km 48 (Zulia 10).							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	1,700							
N° DE EMPLEOS	Directos	Indirectos						
	Femeninos 30	Masculinos 220	90					
Fecha Inicio	8/1/2011	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	3/31/2017	593,712,000.00		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 4.55 Total 28.00			182,710,657.25	23,759,231.39	287,543,671.18	128,592,245.31	
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 13.00 Total 21.66							
TOTALES	100.00			37.40	1.70	4.55	100.00	28.00
Observaciones: Se han presentado retrasos en la procura de materiales debido a una solicitud de ajuste de tarifas presentado por la contratista, aprobado por Junta Directiva Petroboscan, en espera de ser presentado a junta directiva CVP. Esto ha retrasado el inicio de la construcción de la línea de transmisión en 138 kV. Ajuste por Valoración a Tasa de Cambio Simadi de 199,062. Reverso de acumulaciones.								
Responsable del Proyecto:				 <p align="center">Ingeniería de Facilidades</p> <p align="center">Sello Húmedo</p>				
Nombre y Apellido	Ing. Rafael Marin							
Firma	<i>Ron [Firma]</i>							
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Ing. Rafael Marin							
Firma	<i>Ron [Firma]</i>							

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:															
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.														
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente.														
SECTOR	Hidrocarburos														
NOMBRE DEL PROYECTO	Instal. Calentador y Deshidratador/PLD-Z9														
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE															
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Aumentar la capacidad de manejo de producción de la planta PLD-Z9, de acuerdo al Plan de Negocios de La Compañía mediante la instalación de los nuevos equipos para permitir mayor flexibilidad operacional. Ya que los deshidratadores están diseñados para procesar una corriente de entrada con 35% de corte de agua y en la actualidad ese valor esta excedido. Como consideración adicional, estos nuevos equipos permitirán mantener la producción, mientras que alguno de los Calentadores o Deshidratadores existentes queden fuera de servicio para fines de mantenimiento.														
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	Instalacion de un nuevo Calentador de 50 MMBTU/hr y un nuevo Deshidratador de 32.5MBPD para mejorar y aumentar la capacidad de procesamiento de crudo en la planta deshidratadora PLD-Z9 lo que permitirá mayor flexibilidad operacional														
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.														
BENEFICIARIOS	925														
	<table border="1"> <tr> <td></td> <td align="center">Directos</td> <td align="center">Indirectos</td> </tr> <tr> <td>N° DE EMPLEOS</td> <td align="center"> <table border="1"> <tr> <td align="center">Femeninos</td> <td align="center">Masculinos</td> </tr> <tr> <td align="center">30</td> <td align="center">115</td> </tr> </table> </td> <td align="center">40</td> </tr> </table>		Directos	Indirectos	N° DE EMPLEOS	<table border="1"> <tr> <td align="center">Femeninos</td> <td align="center">Masculinos</td> </tr> <tr> <td align="center">30</td> <td align="center">115</td> </tr> </table>	Femeninos	Masculinos	30	115	40				
	Directos	Indirectos													
N° DE EMPLEOS	<table border="1"> <tr> <td align="center">Femeninos</td> <td align="center">Masculinos</td> </tr> <tr> <td align="center">30</td> <td align="center">115</td> </tr> </table>	Femeninos	Masculinos	30	115	40									
Femeninos	Masculinos														
30	115														
Fecha Inicio	1/7/2014														
Fecha Culminación	4/30/2018														
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	<table border="1"> <tr> <td>2015</td> <td>33.34</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>34.00</td> </tr> </table>	2015	33.34	Total	34.00										
2015	33.34														
Total	34.00														
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	<table border="1"> <tr> <td>2015</td> <td>2.00</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>1.94</td> </tr> </table>	2015	2.00	Total	1.94										
2015	2.00														
Total	1.94														
	<table border="1"> <tr> <td></td> <td align="center">Monto Total Proyecto (En Bolívares)</td> <td align="center">Financiamiento (En Bolívares)</td> </tr> <tr> <td></td> <td align="center">199,710,000.00</td> <td align="center"> <table border="1"> <tr> <td>Aprobado 2015</td> <td>Ejecutado 2015</td> <td>Aprobado Total</td> <td>Ejecutado Total</td> </tr> <tr> <td>39,136,622.40</td> <td>782,021.77</td> <td>42,235,870.29</td> <td>3,881,269.67</td> </tr> </table> </td> </tr> </table>		Monto Total Proyecto (En Bolívares)	Financiamiento (En Bolívares)		199,710,000.00	<table border="1"> <tr> <td>Aprobado 2015</td> <td>Ejecutado 2015</td> <td>Aprobado Total</td> <td>Ejecutado Total</td> </tr> <tr> <td>39,136,622.40</td> <td>782,021.77</td> <td>42,235,870.29</td> <td>3,881,269.67</td> </tr> </table>	Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	39,136,622.40	782,021.77	42,235,870.29	3,881,269.67
	Monto Total Proyecto (En Bolívares)	Financiamiento (En Bolívares)													
	199,710,000.00	<table border="1"> <tr> <td>Aprobado 2015</td> <td>Ejecutado 2015</td> <td>Aprobado Total</td> <td>Ejecutado Total</td> </tr> <tr> <td>39,136,622.40</td> <td>782,021.77</td> <td>42,235,870.29</td> <td>3,881,269.67</td> </tr> </table>	Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	39,136,622.40	782,021.77	42,235,870.29	3,881,269.67					
Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total												
39,136,622.40	782,021.77	42,235,870.29	3,881,269.67												
Resultado Físico del Proyecto															
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%							
VISUALIZAR	2.00	0.00	%	0.00	0.00	100.00	100.00	100.00							
CONCEPTUALIZAR	3.00	0.00	%	0.00	0.00	100.00	100.00	100.00							
DEFINIR	5.00	0.00	%	0.00	0.00	100.00	100.00	100.00							
IMPLANTAR	85.00	24.00	%	8.00	33.34	100.00	28.24	28.24							
OPERAR	5.00	0.00	%	0.00	0.00	100.00	0.00	0.00							
TOTALES	100.00	20.40		6.80	33.34	100.00	34.00	34.00							
OBSERVACIONES: En el proceso de contratación del calentador y procesos de compra del nuevo deshidratador. Se completó la evaluación técnica y económica del proceso de contratación del calentador. Ajuste por Valoración a Tasa de Cambio Simadi de 199.062															
Responsable del Proyecto:															
Nombre y Apellido	Humberto Martínez														
Firma															
Ficha Técnica Elaborada Por:															
Nombre y Apellido	Humberto Martínez														
Firma															
<div style="text-align: right;">  <p>RIF : J-31648502-1</p> <p>Ingeniería de Facilidades</p> <p>Sello Húmedo</p> </div>															

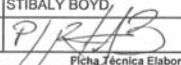
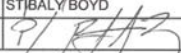

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente.								
SECTOR	Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO	Plan de generación de vapor Ditto Tierra 2010-2016 UP TJ								
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	88182								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Aumentar la confiabilidad del sistema de generación de vapor, asociando a una producción acumulada de crudo pesado en 14.22 MMBIs, mediante el proceso de estimulación térmica durante el período 2013-2019.								
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Sistema de suministro, transferencia y distribución de combustible líquido, adecuación del sistema de transferencia, tratamiento, distribución y almacenamiento de agua cruda y tratada y adecuación del sistema de distribución de vapor de los generadores								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS	1.200								
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos					
	Femeninos		Masculinos				180		
	18		42						
Fecha Inicio	01/06/2010	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	30/12/2016	1.174.930.000,00			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				9,68	98.547.157,36	0,00	149.557.157,36	51.010.000,00
	Total				24,00				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				0,00				
	Total				4,34				
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
VISUALIZAR	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
CONCEPTUALIZAR	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
DEFINIR	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
IMPLANTAR	85,00	28,92	%	2,80	9,68	100,00	16,47	16,47	
OPERAR	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	
TOTALES	100,00	24,58		2,38	9,68	100,00	24,00	24,00	
OBSERVACIONES: Atraso en los procesos de Contratación y Procura, para la instalación de la planta de tratamiento de agua.									
Responsable del Proyecto:									
Nombre y Apellido	Yorman Sepulveda								
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:					Sello Húmedo				
Nombre y Apellido	Alirio Villasmil								
Firma									

**PETRÓLEOS DE VENEZUELA, S.A.
(PDVSA)**

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Expandir la infraestructura de transporte, almacenamiento y despacho de petróleo y gas, sobre la base de complementar los objetivos de seguridad energética de la Nación, la nueva geopolítica nacional y el incremento de la producción nacional de petróleo y gas.								
SECTOR	Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO	Adecuación Modulo Integral El Gran Roque								
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE									
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Adecuación general de la infraestructura existente para dar cumplimiento a las normas mínimas de seguridad en la operatividad del expendio de combustible.								
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	Adecuación del modulo integral de distribución de combustible para pescadores artesanales y población en general, en concordancia con las normas técnicas aplicables. En términos generales el proyecto contempla la sustitución del sistema de alimentación eléctrica, la reubicación de las tuberías de distribución y bocas de llenado de combustible, construcción de las instalaciones sanitarias para el sistema de aguas contaminadas así como los elementos de seguridad y control para una operación segura y sistematizada durante las operaciones de llenado y despacho de producto. Adicionalmente comprende construcción del edificio para almacenar lubricantes que son comercializados en el modulo.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS	Pescadores artesanales y población de la isla el Gran Roque así como también embarcaciones de bandera nacional y bandera extranjera.								
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos					
	Femeninos		Masculinos						
	4		15	10					
Fecha Inicio	04/05/2015	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	20/12/2015	77.171.534,07			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				89,20	77.171.534,07	51.000.000,00	77.171.534,07	27.216.530,68
	Total				89,20				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				66,09				
	Total	35,27							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
Instalaciones provisionales	2,00	1,00	Actividad	1,00	100,00	1,00	1,00	100,00	
Remoción, almacenamiento temporal, transporte y disposición final de techo de asbesto	5,00	1,00	Actividad	1,00	100,00	1,00	1,00	100,00	
Demolición de Estructuras de concreto existentes	5,00	100,00	m3	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
Suministro Y Colocación De Acero Para Estructura Metálica	2,00	735,00	kg	735,00	100,00	735,00	735,00	100,00	
Suministro y colocación de Concreto RCR=250 kg/cm2 en zapatas, pedestales y losa de fundación	2,00	4,00	m3	4,00	100,00	4,00	4,00	100,00	
Losa De Tabeles 6*20*60 Cm, lpn 80 Mm, Concreto Rcc28=200 Kg/Cm2	1,00	20,00	m2	20,00	100,00	20,00	20,00	100,00	
Suministro y colocación de acero de refuerzo Fy=4200kg/cm2, desde d=3/8" hasta d=1".	2,00	190,00	kg	190,00	100,00	190,00	190,00	100,00	
Suministro e instalación de Cerca Perimetral, con malla extendida plastificada. Incluye brocal, tubos y pletinas	2,00	130,00	m	130,00	100,00	130,00	130,00	100,00	
Transporte de Materiales relativos a la obra	15,00	35,00	Ton	35,00	100,00	35,00	35,00	100,00	
Transporte de Materiales relativos al movimiento de tierra	15,00	250,00	Ton	250,00	100,00	250,00	250,00	100,00	
Transporte de escombros relativos a la obra	2,00	250,00	Ton	150,00	60,00	250,00	150,00	60,00	

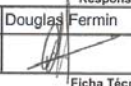
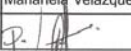

Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
OBSERVACIONES:								
En lo que va de año la empresa contratista ha realizado dos valuaciones, ya que el rendimiento ha sido sumamente bajo por la dificultad que existe en el mercado para adquirir materiales constructivos.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	STIBALY BOYD							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	STIBALY BOYD							
Firma								
						 PDVSA Mercado Nacional Gerencia de Servicios Técnicos y Mantenimiento		
						Sello Húmedo		

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Expandir la infraestructura de transporte, almacenamiento y despacho de petróleo y gas, sobre la base de complementar los objetivos de seguridad energética de la Nación, la nueva geopolítica nacional y el incremento de la producción nacional de petróleo y gas.							
SECTOR		Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO		Construcción Expendio Rural Obispo							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE									
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Construcción de un Expendio Rural para abastecer de combustible líquido la población de Obispo, ubicado en el Municipio Obispo del Estado Barinas.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Construcción de dos (02) islas para despacho de combustible, una (01) de gasolina y una (01) de diesel. Instalación de cuatro (04) tanques subterráneos de 35 m3 de capacidad cada uno para el almacenamiento de combustible. Construcción de un (01) módulo o edificio administrativo.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS		15.000 habitantes							
N° DE EMPLEOS		Directos			Indirectos				
		Femeninos	Masculinos						
		2	10	5					
Fecha Inicio	25/06/2013	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	28/02/2015	30.366.000,00			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				100,00	19.026.000,00	19.026.000,00	30.366.000,00	30.366.000,00
	Total				100,00				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				100,00				
	Total	100,00							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
Instalación de surtidores y tableros.	40,00	100,00	Actividad	100,00	100,00	40,00	40,00	100,00	
Procura e instalación de mobiliario y aire acondicionado.	40,00	100,00	Actividad	100,00	100,00	40,00	40,00	100,00	
Pavimento y áreas verdes.	20,00	100,00	Actividad	100,00	100,00	20,00	20,00	100,00	
TOTALES	100,00	*	*	*	100,00	*	*	100,00	
OBSERVACIONES:									
La obra se culminó satisfactoriamente, se entregó al custodio y se encuentra operativa.									
Responsable del Proyecto:									
Nombre y Apellido	Douglas Fermin								
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	Ricardo Rodríguez								
Firma									

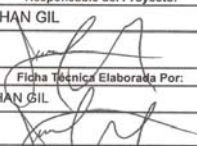
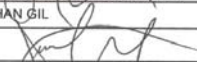



FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:										
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Expandir la infraestructura de transporte, almacenamiento y despacho de petróleo y gas, sobre la base de complementar los objetivos de seguridad energética de la Nación, la nueva geopolítica nacional y el incremento de la producción nacional de petróleo y gas.								
SECTOR		Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO		Reconstrucción de la Estación de Servicio Santa Elena Nacional. II Etapa.								
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE										
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Cubrir la demanda actual y futura de gasolina de los habitantes de la zona (santa elena de uairén, edo. bolívar), turistas y transporte en general.								
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO		Construcción de tres (03) islas de gasolina y tres (03) tanques subterráneos de 35 m3 de capacidad cada uno, para el almacenamiento de gasolina de 91 y 95, los cuales se interconectarán con los tanques de la primera fase (existente), así mismo, se tiene previsto la construcción de un módulo de baños públicos.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS		30.000 habitantes								
		Directos				Indirectos				
N° DE EMPLEOS	Femeninos		Masculinos		5					
	3		20							
Fecha Inicio	26/01/2015	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)					
Fecha Culminación	26/01/2016	88.762.988,49			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total		
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				94,87	88.762.988,49	88.762.988,49	75.000.000,00	88.762.988,49	27.000.000,00
	Total				85,70					
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				84,49					
	Total	30,42								
Resultado Físico del Proyecto										
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%		
Construcción de tres (03) islas de gasolina.	30,00	84,00	Actividad	82,00	97,62	100,00	82,00	82,00		
Instalación de tres (03) tanques subterráneos de 35 m3 de capacidad cada uno.	60,00	92,00	Actividad	86,00	93,48	100,00	86,00	86,00		
Construcción de un (01) módulo de baños públicos.	10,00	100,00	Actividad	95,00	95,00	100,00	95,00	95,00		
TOTALES	100,00	*	*	*	94,87	*	*	85,70		
OBSERVACIONES:										
Variación física: Debido a la espera en la aprobación de modificaciones en el contrato por cambio de tecnología de almacenamiento (tanques de fibra - fibra por tanques metal - fibra)										
Variación financiero: Retraso en la entrega de valuaciones por parte de la contratista.										
Responsable del Proyecto:										
Nombre y Apellido	Douglas Fermín									
Firma										
Ficha Técnica Elaborada Por:										
Nombre y Apellido	Mariana Velazquez									
Firma										
					 PDVSA Mercado Nacional Gerencia de Servicios Técnicos y Mantenimiento					
					Sello Húmedo					

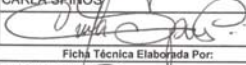


FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:										
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleo de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Expandir la infraestructura de transporte, almacenamiento y despacho de petróleo y gas, sobre la base de complementar los objetivos de seguridad energética de la Nación, la nueva geopolítica nacional y el incremento de la producción nacional de petróleo y gas.								
SECTOR		Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO		"Adecuación de expendios PDV, para manejo de combustible aditivado con etanol. Distrito Centro. año 2013" paquete C: Cojedes- Yaracuy								
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE										
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Ejecutar cambio de tanques y tuberías PREFES E/S Sabana de Parra.								
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Ejecución del Plan de Prevención de Fugas en Estaciones de Servicio (PREFES) con la finalidad de minimizar los riesgos de contaminación al ambiente.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS										
		Directos			Indirectos					
N° DE EMPLEOS	Femeninos		Masculinos							
	3		6		2					
Fecha Inicio	16/10/2013	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)					
Fecha Culminación	16/08/2015	19.995.068,07			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total		
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				28,38	19.995.068,07	19.995.068,07	2.442.594,39	19.995.068,06	5.742.359,45
	Total				88,38					
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				12,22					
	Total	28,72								
Resultado Físico del Proyecto										
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%		
Construcción de pavimentos	28,00	320,00	m3	210,00	65,63	320,00	210,00	65,63		
Construcción de alcantarillas de aguas de lluvia	10,00	2,00	Und	2,00	100,00	2,00	2,00	100,00		
Instalación de tablero eléctrico y equipos electromecánicos	1,00	1,00	Und	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00		
Imagen General	1,00	1,00	Und	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00		
Desinstalación de techo de isla	6,00	496,40	m2	0,00	0,00	496,40	496,40	100,00		
Demolición de pavimentos	8,00	320,00	m3	0,00	0,00	320,00	320,00	100,00		
Desincorporación de tanques	12,00	6,00	Und	0,00	0,00	6,00	6,00	100,00		
Desincorporación de tubería	8,00	250,00	m	0,00	0,00	250,00	250,00	100,00		
Instalación de tanques	12,00	6,00	unid	0,00	0,00	6,00	6,00	100,00		
Instalación de tubería	8,00	250,00	m	0,00	0,00	250,00	250,00	100,00		
Instalación de techo de isla	6,00	496,40	m2	0,00	0,00	496,40	496,40	100,00		
TOTALES	100,00	*	*	*	28,38	*	*	88,38		

Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Impermeabilización de losa de techo	6,00	413,70	m2	0,00	0,00	413,70	413,70	100,00
Construcción de bancadas	7,00	750,00	m	0,00	0,00	750,00	750,00	100,00
Colocación de cerámica en piso y paredes	3,00	108,23	m2	0,00	0,00	108,23	108,23	100,00
TOTALES	100,00	*	*	*	20,00	*	*	100,00
OBSERVACIONES:								
La contratista ha presentado retrasos en la entrega de la valuación de cierre, lo que conduce a un bajo avance financiero respecto al avance físico de la obra.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	JONATHAN GIL							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	JONATHAN GIL							
Firma								
						 PDVSA Mercado Nacional Gerencia de Servicios Técnicos y Mantenimiento Sello Húmedo		

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL




FICHA N°:										
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleo de Venezuela, S.A.									
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Expandir la infraestructura de transporte, almacenamiento y despacho de petróleo y gas, sobre la base de complementar los objetivos de seguridad energética de la Nación, la nueva geopolítica nacional y el incremento de la producción nacional de petróleo y gas.									
SECTOR	Hidrocarburos									
NOMBRE DEL PROYECTO	Adecuación de expendios PDV, para manejo de combustible aditivado con etanol. Distrito Centro. año 2013* paquete B: Barinas - Portuguesa.									
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE										
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Culminar la construcción del Nuevo Desarrollo E/S El Mirador.									
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Llevar a cabo el Plan de Adecuación de expendios para manejo de combustible aditivado con Etanol, con la finalidad de minimizar los riesgos de contaminación al ambiente.									
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.									
BENEFICIARIOS										
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos						
	Femeninos		Masculinos							
	0		11	2						
Fecha Inicio	07/10/2013	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)					
Fecha Culminación	08/08/2015	24.873.758,92			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total		
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				20,00	24.873.758,92	24.873.758,92	16.514.960,95	24.873.758,92	11.697.518,90
	Total				100,00					
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				66,40					
	Total	47,03								
Resultado Físico del Proyecto										
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%		
Instalación de Equipos electromecánicos (compresor, sistema hidroneumático, Imagen general (vapoletas, forros de columna, etc.)	4,00	7,00	Und	7,00	100,00	7,00	7,00	100,00		
Cableado eléctrico	4,00	4637,80	m	4637,80	100,00	4637,80	4637,80	100,00		
Instalaciones eléctricas (reflectores y postes, banco de transformación, tableros, Instalaciones sanitarias (lavamanos, W.C, urinarios, etc.)	8,00	46,00	Und	46,00	100,00	46,00	46,00	100,00		
Pavimentos	2,00	10,00	Und	10,00	100,00	10,00	10,00	100,00		
	20,00	201,09	m3	0,00	0,00	201,09	201,09	100,00		
Pintura alquídica	10,00	498,74	m2	0,00	0,00	498,74	498,74	100,00		
Frisos	5,00	317,34	m2	0,00	0,00	317,34	317,34	100,00		
Pintura en caucho	5,00	799,83	m2	0,00	0,00	799,83	799,83	100,00		
Drenaje para aguas pluviales	4,00	11,52	m2	0,00	0,00	11,52	11,52	100,00		
Trampa de grasa	2,00	1,00	Und	0,00	0,00	1,00	1,00	100,00		
Módulo Aire/agua	2,00	1,00	Und	0,00	0,00	1,00	1,00	100,00		
Brocales	6,00	17,10	m3	0,00	0,00	17,10	17,10	100,00		
Módulo de venteo	2,00	1,00	und	0,00	0,00	1,00	1,00	100,00		
Instalación de cubierta, pantalla de techo y steelox	8,00	1092,24	m2	0,00	0,00	1092,24	1092,24	100,00		

Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
OBSERVACIONES:								
La obra está paralizada desde Diciembre 2014. Se resuelven problemas administrativos con el sindicato regional. Se finalizó contrato con la Empresa Contratista debido a que no pueden culminar los trabajos faltantes con los precios suscritos desde el año 2012. Actualmente, se establecen medidas para la culminación de los trabajos a través de nuevo contrato.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	CARLA SPINÓS							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	CARLA SPINÓS							
Firma								
						 PDVSA Mercado Nacional Gerencia de Servicios Técnicos y Mantenimiento		
						Sello Húmedo		

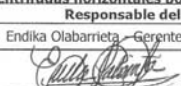
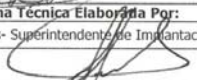

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleo de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Expandir la infraestructura de transporte, almacenamiento y despacho de petróleo y gas, sobre la base de complementar los objetivos de seguridad energética de la Nación, la nueva geopolítica nacional y el incremento de la producción nacional de petróleo y gas.							
SECTOR		Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO		PREFES E/S El Cuño.							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE									
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Ejecutar cambio de tanques y tuberías PREFES E/S El Cuño.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Ejecución del Plan de Prevención de Fugas en Estaciones de Servicio (PREFES) con la finalidad de minimizar los riesgos de fugas y contaminación al ambiente.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS									
		Directos			Indirectos				
N° DE EMPLEOS	Femeninos		Masculinos						
	2		7		3				
Fecha Inicio	25/02/2013	Monto Total Proyecto (En Bolívars)			Financiamiento (En Bolívars)				
Fecha Culminación	Paralizada	5.995.248,50			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				0,00	5.995.248,50	2.913.511,37	5.995.248,50	3.039.107,80
	Total				82,00				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				48,60				
	Total	50,69							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
Demoliciones y Desinstalaciones	10,00	90,00	m3	0,00	0,00	90,00	90,00	100,00	
Reemplazo de tanques de combustible	25,00	4,00	Und	0,00	0,00	4,00	4,00	100,00	
Reemplazo de tuberías de combustible	10,00	150,00	m	0,00	0,00	150,00	150,00	100,00	
Construcción de pavimentos	10,00	400,00	m2	0,00	0,00	400,00	400,00	100,00	
Canalizaciones eléctricas y cableado	10,00	150,00	m	0,00	0,00	150,00	150,00	100,00	
Construcción de techos de isla	12,00	144,00	m2	0,00	0,00	144,00	144,00	100,00	
Construcción de canalizaciones de aguas pluviales e hidrocarbурadas	5,00	30,00	m	0,00	0,00	30,00	30,00	100,00	
Culminación de techos de isla	4,00	10,00	m2	0,00	0,00	154,00	0,00	0,00	
Culminación de canalizaciones de aguas pluviales y aguas hidrocarbурadas	2,00	30,00	m	0,00	0,00	60,00	0,00	0,00	
Instalación de tableros eléctricos	4,00	2,00	Und	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	
Instalación de equipos electromecánicos	4,00	4,00	Und	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	
Imagen	4,00	80,00	m2	0,00	0,00	80,00	0,00	0,00	
TOTALES	100,00	*	*	*	0,00	*	*	82,00	

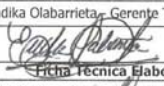
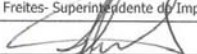

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Expandir la infraestructura de transporte, almacenamiento y despacho de petróleo y gas, sobre la base de complementar los objetivos de seguridad energética de la Nación, la nueva geopolítica nacional y el incremento de la producción nacional de petróleo y gas.								
SECTOR	Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO	Estandarización Sistema Contra Incendio P/D Guatire								
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE									
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Construir un sistema contra incendio y automatización de los sistemas de extinción contra incendio en la P/D Guatire.								
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Desarrollo de la Ingeniería de detalle. Procura y Construcción del sistema contra incendio de la P/D Guatire y automatización de los sistemas de extinción contra incendio de la planta y sistemas fijos de agua de enfriamiento en los tanques.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A								
BENEFICIARIOS	100								
Nº DE EMPLEOS	Directos			Indirectos					
	Femeninos		Masculinos						
	0		25	75					
Fecha Inicio	01/06/2009	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	30/06/2017	79.990.115,96			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				0,00	22.391.750,50	2.248.689,72	29.832.329,75	9.689.268,97
	Total				67,90				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				10,04				
	Total	12,11							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
Visualizar, Conceptualizar y Definir	10,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Ingeniería de Detalles	8,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Contratación	4,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Procura	34,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Construcción y Completación Mecánica	34,00	35,00	%	0,00	0,00	100,00	35,00	35,00	
Operación Inicial y Cierre	10,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	
TOTALES	100,00	11,90	*	0,00	0,00	100,00	67,90	67,90	
OBSERVACIONES:									
-Desfase en el inicio de la obra debido a falta de equipos por parte de contratista. -La empresa renuncio a la continuidad de la obra y se estan realizando trámites correspondientes para el cierre y nueva contratación.									
Responsable del Proyecto:									
Nombre y Apellido	Endika Olabarrieta - Gerente Técnico Mercado Nacional								
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	Pedro Freites- Superintendente de Implantación								
Firma									
				 Gerencia Técnica Sello Húmedo					

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Expandir la infraestructura de transporte, almacenamiento y despacho de petróleo y gas, sobre la base de complementar los objetivos de seguridad energética de la Nación, la nueva geopolítica nacional y el incremento de la producción nacional de petróleo y gas.							
SECTOR		Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO		Adecuación del Sistema de Bombeo de Combustible para Poliducto San Lorenzo El Vigía.							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE									
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Acortar los tiempo de reposición de inventario en P/D El Vigía , mediante el aumento de caudal en el tramo del poliducto San Lorenzo - El Vigía.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Acondicionamiento de las instalaciones actuales de la P.D San Lorenzo para el bombeo a través del poliducto mediante la extracción directa desde los tanques de almacenamiento de la P.D San Lorenzo con el reemplazo de la bomba de transferencia existente 03-B-230 por tres bombas reforzadoras recuperadas de la P/D Catia La Mar que succionarán de las líneas provenientes de la descarga de los tanques y enviarán el producto a las bombas principales del poliducto. Estas bombas reforzadoras se instalarán en paralelo y operarán dos simultáneamente con una tercera en espera.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A							
BENEFICIARIOS		72							
		Directos				Indirectos			
N° DE EMPLEOS	Femeninos		Masculinos						
	0		18		54				
Fecha Inicio	01/06/2009		Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)			
Fecha Culminación	30/01/2017					Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	34,72	99.377.319,92			51.340.570,99	36.698.946,50	74.173.417,15	59.531.792,66
	Total	88,64							
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	71,48							
	Total	59,90							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
Visualizar, Conceptualizar y Definir	10,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Ingeniería de Detalles	8,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Contratación	4,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Procura	34,00	1,72	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Construcción y Completación Mecánica	34,00	17,70	%	16,75	94,63	100,00	96,00	96,00	
Operación Inicial y Cierre	10,00	98,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	
TOTALES	100,00	16,40	*	5,70	34,72	100,00	88,64	88,64	
OBSERVACIONES:									
-Menor avance por espera de aprobación de cambio en el alcance para la adquisición de la procura de cables.									
-Bajo rendimiento por retraso en pago de valuaciones a contratista por parte de PDVSA.									
-En espera 2 bombas centrífugas horizontales por parte del Distrito Centro quienes ejecutan mantenimiento.									
Responsable del Proyecto:									
Nombre y Apellido	Endika Olabarrieta - Gerente Técnico Mercado Nacional								
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	Pedro Freitas- Superintendente de Implantación								
Firma									
						 Gerencia Técnica Sello Húmedo			


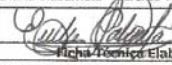

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.						
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Expandir la infraestructura de transporte, almacenamiento y despacho de petróleo y gas, sobre la base de complementar los objetivos de seguridad energética de la Nación, la nueva geopolítica nacional y el incremento de la producción nacional de petróleo y gas.						
SECTOR		Hidrocarburos						
NOMBRE DEL PROYECTO		Sistema de Generación Eléctrica Carenero						
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE								
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO		Reemplazo de generador eléctrico de 3000 KW y desinstalar en Planta Catia La Mar e instalar el Planta Carenero el galpon y puente grúa, para facilitar el mantenimiento.						
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO		- Reemplazo del Generador existente por 1 Generador de 3000 KW, para el suministro alterno de energía eléctrica. - Construcción de fundaciones para bombas, canalizaciones, demolición de losa e instalación de tendido eléctrico y reemplazo de la instrumentación existente. - Desmantelamiento del galpón y puente grúa presente en planta Catia La Mar y la instalación del puente grúa en planta Carenero.						
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A						
BENEFICIARIOS		80						
		Directos		Indirectos				
Nº DE EMPLEOS		Femeninos	Masculinos					
		0	20	60				
Fecha Inicio		17/05/2005		Monto Total Proyecto (En Bolívares)				
Fecha Culminación		30/04/2016		Financiamiento (En Bolívares)				
				Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2015	42,60	124.889.764,58				
		Total	81,50					
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		2015	65,94					
		Total	79,21	67.253.300,77	44.347.874,40	121.829.474,70	98.924.048,33	
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Visualizar, Conceptualizar y Definir	10,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Ingeniería de Detalles	8,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Contratación	4,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Procura	34,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Construcción y Completación Mecánica	34,00	97,36	%	52,00	53,41	100,00	75,00	75,00
Operación Inicial y Cierre	10,00	84,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
TOTALES	100,00	41,50	*	17,68	42,60	100,00	81,50	81,50
OBSERVACIONES: Retraso por: - Dificultad en el suministro de la pintura por parte de la contratista - Bajo rendimiento de contratista. - Constantes lluvias lo que impactó en la ejecución de la instalación de la estructura.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido		Endika Olabarrieta - Gerente Técnico Mercado Nacional						
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido		Pedro Freitas - Superintendente de Implantación						
Firma								
				 Gerencia Técnica				
				Sello Húmedo				


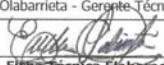
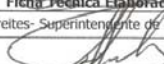
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Expandir la infraestructura de transporte, almacenamiento y despacho de petróleo y gas, sobre la base de complementar los objetivos de seguridad energética de la Nación, la nueva geopolítica nacional y el incremento de la producción nacional de petróleo y gas.								
SECTOR	Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO	Reemplazo del Poliducto Sumandes (Extensión SUFAZ)								
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	83102								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Aumentar la capacidad de transporte de productos blancos, (Gasolina, Diesel y Kerosene) y cubrir la demanda pronosticada de 202,37 MBD, para el año 2029, del Estado Zulia, Región Andina, parte del Estado Barinas.								
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Diseño, procura de materiales y equipos, y construcción de todas las facilidades e infraestructura necesaria para el Reemplazo del Poliducto SUMANDES, por una línea de 20" de diámetro x 58 km de longitud en los tramos (UIÉ-M6) y (UIÉ- Bajo Grande)								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS	480.000								
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos					
	Femeninos		Masculinos	6.918					
	265		2.041						
Fecha Inicio	16/10/2006	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	30/12/2017	3.997.186.730,00			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				5,82	170.699.337,44	170.699.337,44	226.155.811,99	226.155.811,99
	Total				29,69				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				100,00				
	Total	5,66							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
Visualizar, Conceptualizar y Definir	10,00	6,60	%	0,00	0,00	100,00	93,40	93,40	
Ingeniería de Detalles	8,00	66,00	%	1,87	2,83	100,00	58,00	58,00	
Contratación	4,00	58,72	%	0,00	0,00	100,00	10,06	10,06	
Procura	34,00	71,12	%	5,12	7,20	100,00	45,01	45,01	
Construcción	34,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	
Completación Mecánica, Operación Inicial y Cierre	10,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	
TOTALES	100,00	32,47	*	1,89	5,82	100,00	29,69	29,69	
OBSERVACIONES:									
El monto Rev.1 2015 sometido es de Bs.699.355.529,28. El incremento en monto con respecto al PPTO aprobado es para el inicio del contrato de obra, la cual se encuentra en contratación con PDVSA Gas.									
La Desviación es por:									
Bajo rendimiento de la consultora que ejecuta el servicio de completación ingeniería básica y desarrollo de ingeniería de detalle.									
Responsable del Proyecto:									
Nombre y Apellido	Endika Olabarrieta - Gerente Técnico Mercado Nacional								
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	Haidée Cordero - Gerente del Proyecto Ing y Construcción								
Firma									
				 Gerencia Técnica Sello Húmedo					



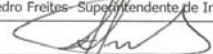
FICHA TECNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Expandir la infraestructura de transporte, almacenamiento y despacho de petróleo y gas, sobre la base de complementar los objetivos de seguridad energética de la Nación, la nueva geopolítica nacional y el incremento de la producción nacional de petróleo y gas.							
SECTOR		Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO		Poliducto Suministro Falcón Zulia (SUFAZ)							
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		83093							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Aumentar la confiabilidad del suministro de productos blancos (Gasolinas, Jet – A1 y Diesel) a la región occidental del país y además de disminuir costo de cabotaje y de mantenimiento.							
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO		Poliducto de 217 Km. de longitud, y 24" de diámetro entre CRP-Cardón y Ulé, incluye la interconexión con el poliducto Sumandes. Este proyecto también contempla: • Una (1) Estación de Bombeo con tres (3) bombas de 3.500 Hp. • Una (1) Sub - Estación Eléctrica. • Construcción de Veinte (20) Estaciones de Seccionamiento. • 210 Km de Red de Fibra Óptica (entre Ule – Río Seco). • Telecomunicaciones vía Microonda.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS		5.800.000							
Nº DE EMPLEOS	Directos				Indirectos				
	Femeninos		Masculinos						
	472		2.424		8.688				
Fecha Inicio	04/02/2002		Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)			
Fecha Culminación	30/06/2016					Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	4,79	6.023.900.896,06			527.659.759,19	527.659.759,19	4.094.568.110,54	4.094.568.110,54
	Total	82,85							
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	100,00							
	Total	67,97							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
Visualizar, Conceptualizar y Definir	10,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Ingeniería de Detalles	8,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Contratación	4,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Procura	34,00	1,00	%	0,00	0,00	100,00	99,00	99,00	
Construcción	34,00	27,42	%	2,77	10,10	100,00	79,98	79,98	
Completación Mecánica, Operación Inicial y Cierre	10,00	100,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	
TOTALES	100	19,66	*	0,94	4,79	100,00	82,85	82,85	
OBSERVACIONES:									
El monto sometido en el Rev.1 2015 es de Bs:1.400.515.506,15, el incremento con respecto al PPTO. aprobado es para las obras en progreso, para el pago de compromisos contractuales adquiridos, por actualización de precios y para procura de materiales y equipos. El proyecto fue presentado ante el COMSUM el 16-10-2015 en reunión N°2015-027, a fin de informar el avance y respaldar el nuevo costo total para presentar al comité ejecutivo para su aprobación, el cual corresponde a: 5.650,18 MMBs. Puros y 59,32 MM\$ Puros para un total de 6.023,90 MMBs equivalentes. Se solicitó actualización del costo total del proyecto a la unidad de Estimación de Costos de PDVSA IyC. Desviación por: Desfase por: Bajo rendimiento de las empresas contratista por presentar problemas laborales, condiciones climáticas. Paralizaciones propiciadas por la comunidad de pescadores en exigencias de indemnización en Tramo Sub-marino. Baja Participación del proveedor nacional en procesos de procura. Demora en la llegada de materiales de importación PDVSA. Desfase en la entrega de anticipo afecta las actividades de procura para el tendido de la red de fibra óptica por parte de la contratista.									
Nombre y Apellido	Endika Olabarrieta - Gerente Técnico Mercado Nacional					 PDVSA Gerencia Técnica			
Firma									
Nombre y Apellido	Haidee Cordero - Gerente de Proyecto PDVSA IyC					Sello Húmedo			
Firma									

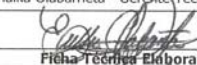
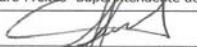

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Expandir la infraestructura de transporte, almacenamiento y despacho de petróleo y gas, sobre la base de complementar los objetivos de seguridad energética de la Nación, la nueva geopolítica nacional y el incremento de la producción nacional de petróleo y gas.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Reemplazo del Poliducto Sisor Tramo San Tome-Puerto Ordaz.							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Reemplazar 2.5 Km del Poliducto Sisor correspondiente al tramo San Tome-Puerto Ordaz. Se reemplaza debido a corrosión en la tubería con pérdida de espesor interna de hasta el 80%. La tubería transporta 182,42 m3 de producto.							
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	En el tramo San Tome-Puerto Ordaz (Paso de Río): Se reemplazó 2,5 Km de tubería de 12" desde la progresiva 179+100 hasta la 181+600 en el cruce del río Orinoco, incluye la construcción de nuevas estaciones de control y la protección catódica de la tubería							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A							
BENEFICIARIOS	160							
Nº DE EMPLEOS	Directos			Indirectos				
	Femeninos	Masculinos						
	0	40		120				
Fecha Inicio	30/03/2009	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)			
Fecha Culminación	30/03/2016				Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 98,00 Total 98,00	159.493.983,01	91.705.394,00	0,00	119.698.300,87	27.992.906,87		
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 0,00 Total 17,55							
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Visualizar, Conceptualizar y Definir	10,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Ingeniería de Detalles	8,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Contratación	4,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Procura	34,00	10,00	%	10,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Construcción y Completación Mecánica	34,00	100,00	%	100,00	100,00	100,00	94,12	94,12
Operación Inicial y Cierre	10,00	98,00	%	88,58	90,39	100,00	100,00	100,00
TOTALES	100,00	47,20	*	46,26	98,00	100,00	98,00	98,00
OBSERVACIONES:								
Desfase por:								
-Pendiente la reforestación por falta de selección del sitio por parte del Ministerio del Poder Popular del Ambiente.								
-La ejecución financiera de este proyecto fue cargada en la orden interna del Proyecto "Reemplazo del Poliducto Sisor Tramo Ciudad Bolívar - Puerto Ordaz", actualmente en proceso de recobro.A21								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Endika Olabarrieta - Gerente Técnico Mercado Nacional							 Gerencia Técnica
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Pedro Freitas- Superintendente de Implantación							Sello Húmedo
Firma								


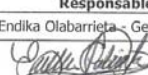
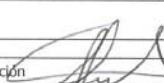
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Expandir la infraestructura de transporte, almacenamiento y despacho de petróleo y gas, sobre la base de complementar los objetivos de seguridad energética de la Nación, la nueva geopolítica nacional y el incremento de la producción nacional de petróleo y gas.							
SECTOR		Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO		Mejoras al Sistema de Suministro de Combustible Marino del Terminal Guaraguao							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE									
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Realizar la implantación de una línea de tubería de 12", la sustitución de los mezcladores estáticos existentes por mezcladores dinámicos y su interconexión con el sistema existente							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		El proyecto consiste en la implantación y puesta en marcha de una línea de tubería de 12", la sustitución de los mezcladores estáticos existentes por mezcladores dinámicos y su interconexión con el sistema de suministro de combustible existente, para su posterior puesta en marcha y servicio.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A							
BENEFICIARIOS		80							
Nº DE EMPLEOS		Directos		Indirectos					
		Femeninos	Masculinos						
		0	20			60			
Fecha Inicio	15/01/2011	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	30/03/2016	42.939.982,09			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				42,40	14.918.495,53	7.469.322,11	42.939.982,09	7.469.322,11
	Total				82,91				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				50,07				
	Total	17,39							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
Visualizar, Conceptualizar y Definir	10,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Ingeniería de Detalles	8,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Contratación	4,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Procura	34,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Construcción y Completación Mecánica	34,00	30,14	%	25,00	82,95	100,00	79,14	79,14	
Operación Inicial y Cierre	10,00	98,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	
TOTALES	100,00	20,05	*	8,50	42,40	100,00	82,91	82,91	
OBSERVACIONES:									
Demora en la ejecución por desfase en el suministro de la procura (tarjeta prosoft y cable) por demoras en el pago por parte de PDVSA, por inconvenientes presentados para la adquisición, así como disponibilidad en el mercado nacional y no disponibilidad de divisas para importación.									
Responsable del Proyecto:									
Nombre y Apellido	Endika Olabarrieta - Gerente Técnico Mercado Nacional			 Gerencia Técnica Sello Húmedo					
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	Pedro Freites - Superintendente de Implantación								
Firma									

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Expandir la infraestructura de transporte, almacenamiento y despacho de petróleo y gas, sobre la base de complementar los objetivos de seguridad energética de la Nación, la nueva geopolítica nacional y el incremento de la producción nacional de petróleo y gas.							
SECTOR		Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO		Ampliación Capacidad de Llenadero Prod. Blancos P/D Bajo Grande							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE									
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Construir dos nuevas islas de despacho con el fin de disminuir el tiempo de llenado de las cisternas al poder despachar una mayor tasa de flujo volumétrico .							
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO		Fase II Construcción de dos nuevas islas de despacho con 4 picos c/u (2 para diesel, 1 GSP 91 y 1 GSP 95) con el fin de disminuir el tiempo de llenado de las cisternas al poder despachar una mayor tasa de flujo volumétrico . Suministro e instalación de 4 Bombas de 150 HP c/u(2 para diesel, 1 GSP 91 y 1 GSP 95), con todos los equipos asociados.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A							
BENEFICIARIOS		140							
		Directos				Indirectos			
N° DE EMPLEOS	Femeninos		Masculinos						
	0		35		105				
Fecha Inicio	11/10/2010		Monto Total Proyecto (En Bolívars)			Financiamiento (En Bolívars)			
Fecha Culminación	30/03/2017					Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	0,00	381.950.819,87			18.828.243,22	6.095.174,60	58.110.921,32	45.377.852,70
	Total	54,68							
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	32,37							
	Total	11,88							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
Visualizar, Conceptualizar y Definir	10,00	5,00	%	0,00	0,00	100,00	95,00	95,00	
Ingeniería de Detalles	8,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Contratación	4,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	67,00	67,00	
Procura	34,00	6,54	%	0,00	0,00	100,00	93,40	93,40	
Construcción y Completación Mecánica	34,00	40,00	%	0,00	0,00	100,00	8,08	8,08	
Operación Inicial y Cierre	10,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	
TOTALES	100,00	16,32	*	0,00	0,00	100,00	54,68	54,68	
OBSERVACIONES: Desfase por:									
-Proceso de contratación de la obra dado por terminado por riesgo empresarial.									
Responsable del Proyecto:									
Nombre y Apellido	Endika Olabarrieta - Gerente Técnico Mercado Nacional								
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	Pedro Freitas - Superintendente de Implantación								
Firma									
						 Gerencia Técnica Sello Húmedo			

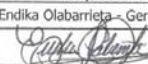
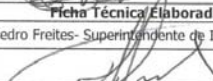

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Expandir la infraestructura de transporte, almacenamiento y despacho de petróleo y gas, sobre la base de complementar los objetivos de seguridad energética de la Nación, la nueva geopolítica nacional y el incremento de la producción nacional de petróleo y gas.								
SECTOR	Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO	Const. de Tanque 01-T-215 Almacenamiento de Jet-A1 en la P/D Puerto la Cruz								
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE									
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Construir un tanque 01-T-215 para almacenamiento de combustible Jet-A1, en la Planta de Distribución Puerto La Cruz.								
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Construcción del tanque 01-T-215 para almacenamiento de combustible Jet-A1, de capacidad nominal de 10 MBLs, ubicado dentro del muro de contención de los tanques 211, 212 y 213, en el área de llenadero de camiones (SISOR), en las instalaciones del patio de tanques de la refinería Puerto La Cruz, Incluye la construcción de un tanque de almacenamiento de 10.000 Bls, techo cónico, succión flotante para Jet A-1 en la planta de distribución Puerto La Cruz.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A								
BENEFICIARIOS	100								
Nº DE EMPLEOS	Directos			Indirectos					
	Femeninos		Masculinos						
	0		25	75					
Fecha Inicio	01/01/2011	Monto Total Proyecto (En Bolívares) 43.103.722,17			Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	30/03/2016				Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				45,19	1.800.000,00	1.800.000,00	39.648.533,11	39.648.533,11
	Total				88,64				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	100,00							
	Total	91,98							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
Visualizar, Conceptualizar y Definir	10,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Ingeniería de Detalles	8,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Contratación	4,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Procura	34,00	5,00	%	4,00	80,00	100,00	98,00	98,00	
Construcción y Completación Mecánica	34,00	10,00	%	9,00	90,00	100,00	98,00	98,00	
Operación Inicial y Cierre	10,00	46,80	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	
TOTALES	100,00	9,78	*	4,42	45,19	100,00	88,64	88,64	
OBSERVACIONES:									
El monto sometido en el Rev.1 2015 es de Bs:4.914.984,46, el incremento con respecto al PPTO. aprobado, se debe a inicio de la ejecución de cambio en el alcance del anillo de enfriamiento.									
La desviación física se debe a:									
-Demora en la aprobación del cambio de alcance del anillo de enfriamiento									
-Por lluvias									
Responsable del Proyecto:									
Nombre y Apellido	Endika Olabarrieta - Gerente Técnico Mercado Nacional							 PDVSA Gerencia Técnica	
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	Pedro Freitas- Superintendente de Implantación 								

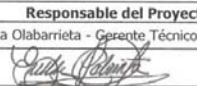
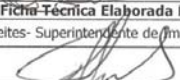

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Expandir la infraestructura de transporte, almacenamiento y despacho de petróleo y gas, sobre la base de complementar los objetivos de seguridad energética de la Nación, la nueva geopolítica nacional y el incremento de la producción nacional de petróleo y gas.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Nuevo duque de amarre del muelle Isla de la P/D El Guamache							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	88606							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Construir un nuevo duque de amarre en el muelle de tanquero de P/D El Guamache, para asegurar el suministro de combustible en el estado Nueva Esparta							
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	Construcción de nuevo duque de amarre en el muelle de tanquero de P/D El Guamache, Realizar estudios de Batimetría y Geotécnico, El pilotaje, La interconexión eléctrica y de instrumentación con el resto del muelle para Garantizar el amarre del tanquero.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A							
BENEFICIARIOS	216							
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos				
	Femeninos	Masculinos						
	5	49		162				
Fecha Inicio	01/06/2009	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	31/12/2018	796.012.653,85		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2016			91,09	3.178.521,38	3.178.521,38	4.183.995,75	4.183.995,75
	Total			46,46				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015			100,00				
	Total	0,53						
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Visualizar, Conceptualizar y Definir	10,00	0,90	%	0,00	0,00	100,00	92,00	92,00
Ingeniería de Detalles	8,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
Contratación	4,00	23,00	%	23,00	100,00	100,00	81,52	81,52
Procura	34,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Construcción y Completación Mecánica	34,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
Operación Inicial y Cierre	10,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
TOTALES	100,00	1,01	*	0,92	91,09	100,00	46,46	46,46
OBSERVACIONES:								
El monto sometido en el Rev.1 2015 es de Bs:8.200.973,38, el incremento con respecto al PPTO. aprobado es para la movilización correspondiente al contrato de Estudios Especiales.								
Desviación por:								
-Desfase en el inicio de los estudios especiales, por demora en trámites contractuales, debido a cambios en la normativa para la fianza.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Endika Olabarrieta - Gerente Técnico Mercado Nacional							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Pedro Freitas- Superintendente de Implantación							
Firma								
Sello Húmedo								

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:										
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Expandir la infraestructura de transporte, almacenamiento y despacho de petróleo y gas, sobre la base de complementar los objetivos de seguridad energética de la Nación, la nueva geopolítica nacional y el incremento de la producción nacional de petróleo y gas.								
SECTOR		Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO		Reemplazo del Poliducto SISOR Tramo: Puerto Ordaz - Ciudad Bolívar (Tramo Terrestre)								
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		85114								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Reemplazar 40 Km. del Poliducto Sisor correspondiente al tramo Puerto Ordaz Ciudad Bolívar, para incrementar la confiabilidad del sistema.								
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO		Reemplazar 40 Km. del Poliducto Sisor correspondiente al tramo Puerto Ordaz Ciudad Bolívar, para incrementar la confiabilidad del sistema.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A								
BENEFICIARIOS		140								
Nº DE EMPLEOS		Directos				Indirectos				
		Femeninos		Masculinos						
		0		35		105				
Fecha Inicio	30/03/2009	Monto Total Proyecto (En Bolívares)				Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	30/06/2016					Aprobado 2015		Ejecutado 2015		Aprobado Total
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 7,95 Total 51,38	393.867.597,74		297.446.881,95		216.535.759,00		328.772.022,80		247.860.899,85
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 72,80 Total 62,93									
Resultado Físico del Proyecto										
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%		
Visualizar, Conceptualizar y Definir	10,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00		
Ingeniería de Detalles	8,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00		
Contratación	4,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00		
Procura	34,00	26,00	%	0,00	0,00	100,00	74,00	74,00		
Construcción y Completación Mecánica	34,00	100,00	%	12,35	12,35	100,00	12,40	12,40		
Operación Inicial y Cierre	10,00	100,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00		
TOTALES	100,00	52,84	*	4,20	7,95	100,00	51,38	51,38		
OBSERVACIONES: Desfase por:										
-Demora en ingreso del personal SISDEM.										
-Bajo rendimiento de la contratista que ejecuta la obra.										
-Lluvias frecuentes en la zona.										
Responsable del Proyecto:										
Nombre y Apellido	Endika Olabarrieta - Gerente Técnico Mercado Nacional									
Firma										
Ficha Técnica Elaborada Por:										
Nombre y Apellido	Pedro Freites - Superintendente de Implantación									
Firma										
						 Gerencia Técnica				
						Sello Húmedo				

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Expandir la infraestructura de transporte, almacenamiento y despacho de petróleo y gas, sobre la base de complementar los objetivos de seguridad energética de la Nación, la nueva geopolítica nacional y el incremento de la producción nacional de petróleo y gas.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Modernización P/D El Guamache							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	84908							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Adecuar la Planta de Distribución de Combustibles El Guamache al nuevo esquema de operación automatizada de los procesos de recepción, almacenamiento y despacho, mediante la instalación de Sistemas Supervisórios que permitan la operación y control de la planta de manera remota.							
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	Construcción de infraestructuras nuevas que permitan las acciones de automatización: Construcción de 1 Sala de Control, Sala de Pre despacho, Construcción de 4 Gacetes para Centro de Control de Motores, Adecuación de estacionamiento de empleados. Adecuación del actual Sistema de Distribución Eléctrico de la Planta							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A							
BENEFICIARIOS	1.636							
N° DE EMPLEOS	Directos	Indirectos						
	Femeninos	Masculinos	1.223					
	41	372						
Fecha Inicio	02/07/2007	Monto Total Proyecto (En Bolívares)	Financiamiento (En Bolívares)					
Fecha Culminación	30/12/2017		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total		
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	61,80	130.000.000,00	2.979.825,00	2.979.825,00	73.453.448,48	73.453.448,48	
	Total	34,40						
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	100,00						
	Total	56,50						
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Visualizar, Conceptualizar y Definir	10,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Ingeniería de Detalles	8,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Contratación	4,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	20,00	20,00
Procura	34,00	32,36	%	20,00	61,80	100,00	20,00	20,00
Construcción y Completación Mecánica	34,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	20,00	20,00
Operación Inicial y Cierre	10,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	20,00	20,00
TOTALES	100,00	11,00	*	6,80	61,80	100,00	34,40	34,40
OBSERVACIONES: Desfase por:								
-Desviación por demora en la entrega de la procura de los materiales eléctricos.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Endika Olabarrieta - Gerente Técnico Mercado Nacional							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Pedro Freitas- Superintendente de Implantación							
Firma								
				 Gerencia Técnica				
Sello Húmedo								

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Expandir la infraestructura de transporte, almacenamiento y despacho de petróleo y gas, sobre la base de complementar los objetivos de seguridad energética de la Nación, la nueva geopolítica nacional y el incremento de la producción nacional de petróleo y gas.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Sistema Integral de Remedición Catia la Mar							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Sanear ambientalmente el área de influencia de la Planta de Distribución de Combustible Catia la Mar							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Diseño, construcción y operación del Sistema Integral de Remedición y Prospección Geoquímica en la modalidad In Situ Multifásico, el cual contemplará: Extracción libre de producto, vapores y biotratamiento en el área ocupada por la planta de almacenamiento y distribución Catia la mar (anteriores planta I y II) y el núcleo Urimare (Antigua Planta III).							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	400.000							
Nº DE EMPLEOS	Directos	Indirectos						
	Femeninos	Masculinos	20					
	0	10						
Fecha Inicio	01/10/2013	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	28/03/2016	207.915.737,05		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 22,77			65.793.020,51	49.076.992,52	65.793.020,51	49.076.992,52	
Total	15,50							
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 74,59			Total	23,60			
Total	23,60							
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Visualizar, Conceptualizar y Definir	10,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Ingeniería de Detalles	8,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
Contratación	4,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Procura	34,00	17,79	%	4,05	22,77	100,00	4,40	4,40
Construcción y	34,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
Completación Mecánica, Operación Inicial y Cierre	10,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
TOTALES	100	6,05	*	1,38	22,77	100,00	15,50	15,50
OBSERVACIONES:								
El monto ejecutado para el año 2015, se tomó como referencia el Rev.1 2015 sometido.								
Proyecto paralizado de acuerdo a comunicación CyS-DGMN-0080-15 de fecha 17 de Septiembre del 2015.								
Desfase por: Bajo rendimiento de la empresa que ejecuta la obra con contrato IPC.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Endika Olabarrieta - Gerente Técnico Mercado Nacional							
Firma								
Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Javier López-Gerente del Proyecto Ing y Construcción							
Firma								
				Sello Húmedo				

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Expandir la infraestructura de transporte, almacenamiento y despacho de petróleo y gas, sobre la base de complementar los objetivos de seguridad energética de la Nación, la nueva geopolítica nacional y el incremento de la producción nacional de petróleo y gas.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Adecuación / Ampliación Lienadero P/D Carenero							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	84986							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Obtener Lienadero de respaldo para el suministro y despacho de productos blancos, a fin de abastecer La Gran Caracas y reducir la vulnerabilidad actual.							
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	Desarrollo de ingeniería, procura y construcción, para adecuar el Lienadero existente en P/D Carenero, incluye: Adecuar Isla de llenado existente (bajo Sistema Top Loading). Construir nueva Isla para despacho de productos blancos. Adecuar / Ampliar Caseta de Bombas. Diseñar Sala de Espera y Estacionamiento para camiones Cisternas, adecuar Sala de Facturación. Adecuar la vialidad externa de la P/D Carenero.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	3.000.000							
N° DE EMPLEOS	Directos							
	Femeninos 20 Masculinos 68							
	Indirectos 264							
Fecha Inicio	10/12/2009							
Fecha Culminación	30/01/2017							
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 8,32 Total 24,00							
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 100,00 Total 7,47							
Monto Total Proyecto (En Bolívares) 844.163.367,00								
Financiamiento (En Bolívares)								
	Aprobado 2015 19.022.100,05							
	Ejecutado 2015 19.022.100,31							
	Aprobado Total 63.052.564,91							
	Ejecutado Total 63.052.565,17							
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Visualizar, Conceptualizar y Definir	10,00	0,25	%	0,25	100,00	100,00	100,00	100,00
Ingeniería de Detalles	8,00	1,44	%	1,44	100,00	100,00	100,00	100,00
Contratación	4,00	100,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
Procura	34,00	67,80	%	6,66	9,82	100,00	17,66	17,66
Construcción	34,00	5,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
Completación Mecánica, Operación Inicial y Cierre	10,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
TOTALES	100	28,89	*	2,40	8,32	100,00	24,00	24,00
OBSERVACIONES: Desfase en el inicio del proceso de contratación de la construcción. Demora en el inicio de la ingeniería y fabricación de los equipos de Largo Tiempo de Entrega y en el pago del anticipo en moneda extranjera y de los hitos de mano obreros de la orden de compra, motivado a proceso administrativo.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Enrika Olabarría - Gerente Técnico Mercado Nacional							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Edgar Yepes - Gerente del Proyecto Ing y Construcción							
Firma								
				Gerencia Técnica				
				Sello Húmedo				

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Expandir la Infraestructura de transporte, almacenamiento y despacho de petróleo y gas, sobre la base de complementar los objetivos de seguridad energética de la Nación, la nueva geopolítica nacional y el incremento de la producción nacional de petróleo y gas.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Modernización Planta de Distribución Catia la Mar							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Garantizar el suministro de combustible en el Estado Vargas.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Adecuación de PD Catia la Mar, según las normas de diseño y últimas prácticas constructivas la cual incluye: Intervención de 10 tanques (cap. aprox. 110mb). Revisión de techo flotante y sustitución de techo cónico por domo geodésico en caso de aplicar. Construcción de 6 tanques metálicos (cap. aprox. total 430mb) Servicios Industriales (sistema eléctrico, distribución, protección catódica, generación propia, aire, etc.)							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	400.000							
N° DE EMPLEOS	Directos	Indirectos						
	Femeninos	Masculinos	300					
	20	200						
Fecha Inicio	01/10/2013	Monto Total Proyecto (En Bolívares)	Financiamiento (En Bolívares)					
Fecha Culminación	30/12/2017		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total		
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 6,85 Total 5,95	872.110.059,04	4.995.539,00	4.995.539,00	14.016.617,08	14.016.617,08		
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 100,00 Total 1,61							
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Visualizar, Conceptualizar y Definir	10,00	50,00	%	8,90	17,80	100,00	59,50	59,50
Ingeniería de Detalles	8,00	100,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
Contratación	4,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
Procura	34,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
Construcción y Completación Mecánica	39,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
Operación Inicial y Cierre	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
TOTALES	100,00	13,00	*	0,89	6,85	100,00	5,95	5,95
OBSERVACIONES:								
Proyecto ejecutado mediante el presupuesto de operaciones. Desfase motivado al bajo rendimiento presentado por la consultora, lo cual ocasionó la paralización de la ejecución de la Ingeniería Básica.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Endika Olabarrieta, Gerente Técnico Mercado Nacional							
Firma								
Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Javier López, Gerente del Proyecto Ing y Construcción							
Firma								
Sello Húmedo								

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL


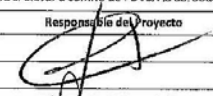
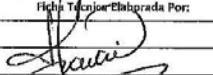
FICHA Nº:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Expandir la infraestructura de transporte, almacenamiento y despacho de petróleo y gas, sobre la base de complementar los objetivos de seguridad energética de la Nación, la nueva geopolítica nacional y el incremento de la producción nacional de petróleo y gas.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Ampliación e Independencia Operacional Planta SCAM							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Garantizar el suministro de combustible al aeropuerto de Maiquetía							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Construcción para la adecuación, modernización e independencia operativa de la Planta de Suministro en Aeropuerto Internacional Simón Bolívar. Fase I: Construcción de 4 tanques metálicos (cap. aprox. 15mb c/u). Fase II: Construcción de 3 tanques de uso recibo (cap. aprox. 50mb c/u), adicionalmente incluye: Nueva tubería de transporte de Jet A1 (turbo ducto) e infraestructura de recibo de combustible vía buques tanqueros.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	400.000							
Nº DE EMPLEOS	Directos							
	Femeninos Masculinos							
	20 200							
	Indirectos							
	300							
Fecha Inicio	01/10/2013							
Fecha Culminación	30/12/2017							
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	17,80						
	Total	5,61						
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	100,00						
	Total	1,91						
Monto Total Proyecto (En Bolívares)		428.268.265,68						
Financiamiento (En Bolívares)								
	Aprobado 2015	Ejecutado 2015						
	2.329.885,17	2.329.885,17						
	Aprobado Total							
	8.161.370,55							
	Ejecutado Total							
	8.161.370,55							
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Visualizar, Conceptualizar y Definir	10,00	50,00	%	8,90	17,80	100,00	56,10	56,10
Ingeniería de Detalles	8,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
Contratación	4,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
Procura	34,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
Construcción y Completación Mecánica	39,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
Operación Inicial y Cierre	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
TOTALES	100	5,00	*	0,89	17,80	100,00	5,61	5,61
OBSERVACIONES:								
Proyecto ejecutado mediante el presupuesto de operaciones. Desfase motivado al bajo rendimiento presentado por la consultora, lo cual ocasionó la paralización de la ejecución de la Ingeniería Básica.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Endika Olabarrieta - Gerente Técnico Mercado Nacional							
Firma								
FICHA TÉCNICA Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Javier López - Gerente del Proyecto Ing y Construcción							
Firma								
				Sello Húmedo				

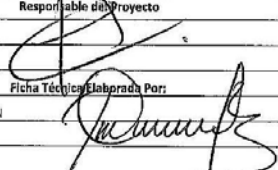
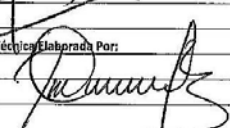

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

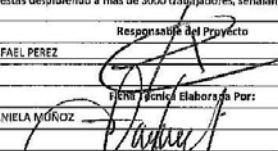

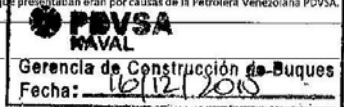
FICHA Nº			
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.		
POLÍTICA	Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la Gran Potencia Naciente de América latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en Nuestra América.		
SECTOR	Hidrocarburos		
NOMBRE DEL PROYECTO	Construcción de dos (2) Buques Tanqueros (27.000 TPM) para el transporte de asfalto en Estaleiro Navais de Viana do Castelo en la República de Portugal.		
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	133941		
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Adquisición de (02) buques ASFALTEROS de 27.000 TPM.		
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	CONSTRUCCIÓN DE DOS (02) BUQUES PRODUCTORES: Proyecto definido y enmarcado en el Plan Siembra Petrolera 2005-2030 para la ampliación de la flota de PDV Marina, con el objetivo de garantizar el suministro y distribución de hidrocarburos y sus derivados.		
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.		
BENEFICIARIOS	PDV MARINA S.A		
Nº EMPLEOS	DIRECTO		INDIRECTO
	Femeninos	Masculinos	
FECHA DE INICIO	07/12/2006	Monto Total Proyecto (En Bolívares)	Financiamiento (En Bolívares)
FECHA DE CULMINACIÓN	EN PROCESO DE CESION CONTRACTUAL	895.875.624,00	A Aprobado 2015
			B Ejecutado 2015
AVANCE FÍSICO DEL PROYECTO (En porcentaje)	2015	0,00	C Aprobado Total
	Total	4,80	D Ejecutado Total
AVANCE FINANCIERO DEL PROYECTO (En porcentaje)	2015	36,36	
	Total	10,00	

Resultado Físico del Proyecto								
Acciones Específicas	Ponderación	Meta Ene-Jun 2015	Unidad de Medida	Ejecutado Ene-Jun 2015	% (Es el Porcentaje de ejecución para el año 2015)	Meta total del proyecto	Ejecutado Total (años anteriores + Ene-Jun 2015)	% (Es el porcentaje de ejecución del proyecto desde su inicio hasta la fecha de corte: Junio 2015)
INGENIERÍA	12,00	100,00	BUQUE	0,00	0,00	100,00	21,60	2,59
PROCURA	13,00	100,00	BUQUE	0,00	0,00	100,00	17,00	2,21
CONSTRUCCIÓN	30,00	100,00	BUQUE	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
ALISTAMIENTO	35,00	100,00	BUQUE	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
PRUEBAS DE MAR Y ENTREGA	10,00	100,00	BUQUE	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
TOTALES	100,00	100,00	*	0,00	0,00	100,00	4,80	4,80

OBSERVACIONES: Proyecto que se ejecuta en la Republica Portugal, actualmente se esta presentando la evaluación a Consultoría Jurídica de PDVSA la documentación consignada para la cesión contractual, para si elevar a comité de PDVSA la aprobación de la firma de la cesión contractual.

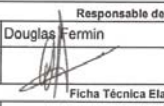
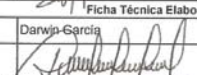
Responsable del Proyecto		 Gerencia de Construcción de Buques Fecha: 16/12/2015
Nombre y Apellido	RAFAEL PEREZ	
Firma		
Fecha y Lugar Elaborada Por:		
Nombre y Apellido	SARAI REYES	Sello Húmedo
Firma		

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL									
FICHA Nº									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.							
POLÍTICA		Expandir la infraestructura de transporte, almacenamiento y despacho de petróleo y gas, sobre la base de completar los objetivos de seguridad energética de la Nación, la nueva geopolítica nacional y el incremento de la producción nacional de petróleo y gas.							
SECTOR		Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO		Construcción de Cuatro (04) Buques Aframax de 113.000 TPM En La República Islámica de Irán							
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		133943							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		ADQUISICIÓN DE (4) BUQUES AFRAMAX DE 113.000TPM							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		CONSTRUCCIÓN DE CUATRO (4) BUQUES TIPO AFRAMAX: Proyecto definido y enmarcado en el Plan Siembra Petrolera 2005-2030 para la ampliación de la flota de PDV MARINA, con el objetivo de garantizar el suministro y distribución de hidrocarburos y sus derivados,							
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS		PDV.MARINA S.A							
Nº EMPLEOS	DIRECTO				INDIRECTO				
	Femeninos		Masculinos						
	10		300		200				
FECHA DE INICIO	Dic-05	Monto Total Proyecto (En Bolívars)			Financiamiento (En Bolívars)				
FECHA DE CULMINACION	EN ESPERA DE DECISIÓN DE CONSULTORIA JURIDICA	1.794.875.876,64			A Aprobado 2015	B Ejecutado 2015	C Aprobado Total	D Ejecutado Total	
AVANCE FÍSICO DEL PROYECTO (En porcentaje)	2015	0,00		89.743.793,00	0,00	1.256.413.111,98		1.076.925.525,98	
	Total	41,14							
AVANCE FINANCIERO DEL PROYECTO (En porcentaje)	2015	0,00							
	Total	60,00							
Resultado Físico del Proyecto									
Acciones Específicas	Ponderación	Meta Ene-Jun 2015	Unidad de Medida	Ejecutado Ene-Jun 2015	% (Es el Porcentaje de ejecución para el año 2015)	Meta total del proyecto	Ejecutado Total (años anteriores + Ene-Jun 2015)	% (Es el porcentaje de ejecución del proyecto desde su inicio hasta la fecha de corte: Junio 2015)	
INGENIERÍA	12,00	0,00	%ejecución	0,00	0,00	100,00	100,00	12,00	
PROCURA	13,00	42,00	%ejecución	0,00	0,00	100,00	58,00	7,54	
CONSTRUCCIÓN	30,00	57,00	%ejecución	0,00	0,00	100,00	42,47	12,74	
ALISTAMIENTO	35,00	74,00	%ejecución	0,00	0,00	100,00	25,30	8,86	
PRUEBAS DE MAR Y ENTREGA	10,00	100,00	%ejecución	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	
TOTALES	100,00	58,46		0,00	0,00	100,00	41,14	41,14	
OBSERVACIONES:	En revisión con SADRA de la estrategia para la recepción del buque SORDCAIMA. Los buques H85506, H85507 y H85508, actualmente en se encuentran en revisión técnico financiera y económica para la viabilidad de continuar con la construcción de los buques.								
Responsable del Proyecto									
Nombre y Apellido	RAFAEL PEREZ								
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	JOSE BERROTERAN								
Firma									
 Gerencia de Construcción de Buques Fecha: 16/06/2015									

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL									
FICHA Nº									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.							
POLÍTICA		Expandir la Infraestructura de transporte, almacenamiento y despacho de petróleo y gas, sobre la base de completar los objetivos de seguridad energética de la Nación, la nueva geopolítica nacional y el incremento de la producción nacional de petróleo y gas.							
SECTOR		Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO		Construcción de ocho (08) Buques Tanques (70.000 TPM) para el transporte de productos refinados en la República Federativa de Brasil.							
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		133941							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Adquisición de (08) buques PANAMAX de 70.000 TPM.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		CONSTRUCCIÓN DE OCHO (08) BUQUES PANAMAX Proyecto definido y enmarcado en el Plan Sombro Petrolera 2005-2030 para la ampliación de la flota de PDV Marina, con el objetivo de garantizar el suministro y distribución de hidrocarburos y sus derivados, así como también, coadyuvar al desarrollo de la Industria Naval Venezolana, fortaleciendo la soberanía Nacional en el ámbito del transporte marítimo.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS		PDV MARINA S.A.							
Nº EMPLEOS		DIRECTO				INDIRECTO			
		Femeninos		Masculinos					
FECHA DE INICIO		07/12/2006		Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)		
FECHA DE CULMINACION		EN PROCESO DE LITIGIO		4.162.479.249,60			A B C D		
AVANCE FÍSICO DEL PROYECTO (En porcentaje)		2015 0,00		1055385430,00			1055385450,00 1.055.385.450,00 1.055.385.450,00		
AVANCE FINANCIERO DEL PROYECTO (En porcentaje)		2015 0,00							
		Total 3,96							
		Total 25,35							
Resultado Físico del Proyecto									
Acciones Específicas		Ponderación	Meta Ene-Jun 2015	Unidad de Medida	Ejecutado Ene-Jun 2015	% (Es el Porcentaje de ejecución para el año 2015)	Meta total del proyecto	Ejecutado Total (años anteriores + Ene-Jun 2015)	% (Es el porcentaje de ejecución del proyecto desde su inicio hasta la fecha de corte: Junio 2015)
INGENIERÍA		12,00	100,00	BUQUE	0,00	0,00	100,00	16,30	1,96
PROCURA		13,00	100,00	BUQUE	0,00	0,00	100,00	14,20	1,85
CONSTRUCCIÓN		30,00	100,00	BUQUE	0,00	0,00	100,00	0,52	0,15
ALISTAMIENTO		35,00	100,00	BUQUE	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
PRUEBAS DE MAR Y ENTREGA		10,00	100,00	BUQUE	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
TOTALES		100,00	100,00	*	0,00	0,00	100,00	3,96	3,96
OBSERVACIONES:		Hace un año se esta a la espera de las instrucciones legales de consultoría jurídica corporativa, para hacer cumplir los requerimientos contractuales. El astillero EISA el 11/12/15 cerró sus puertas despidiendo a mas de 3000 trabajadores, señalando en prensa digital que el problema financiero que presentaban eran por causas de la Petrolera Venezolana PDVSA.							
Nombre y Apellido		Responsable del Proyecto							
Firma									
Nombre y Apellido		Elaborada Por:							
Firma									
									
		Sello Hómedo							


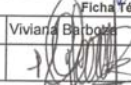

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL										
FICHA Nº										
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.									
POLÍTICA	Expandir la infraestructura de transporte, almacenamiento y despacho de petróleo y gas, sobre la base de completar los objetivos de seguridad energética de la Nación, la nueva geopolítica nacional y el incremento de la producción nacional de petróleo y gas.									
SECTOR	Hidrocarburos									
NOMBRE DEL PROYECTO	Construcción de dos (2) Buques Tanques (47.000 TPM) para el transporte de productos refinados en la República Federativa de Brasil.									
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	133941									
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Adquisición de (02) buques PRODUCTORES de 47.000 TPM.									
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	CONSTRUCCIÓN DE DOS (02) BUQUES PRODUCTORES: Proyecto definido y enmarcado en el Plan Siembre Petrolera 2005-2030 para la ampliación de la flota de PDV Marina, con el objetivo de garantizar el suministro y distribución de hidrocarburos y sus derivados, así como también, coadyuvar al desarrollo de la Industria Naval Venezolana, fortaleciendo la soberanía Nacional en el ámbito del transporte marítimo.									
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.									
BENEFICIARIOS	PDV MARINA S.A									
Nº EMPLEOS	DIRECTO				INDIRECTO					
	Femeninos		Masculinos							
FECHA DE INICIO	07/12/2006	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)					
FECHA DE CULMINACION	EN PROCESO DE LITIGIO	1.090.258.117,20			A	B	C	D		
					Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total		
AVANCE FÍSICO DEL PROYECTO (En porcentaje)	2015	0,00			612.555.202,04	612.555.202,04	612.555.202,04	612.555.202,04		
	Total	39,90								
AVANCE FINANCIERO DEL PROYECTO (En porcentaje)	2015	0,00								
	Total	56,18								
Resultado Físico del Proyecto										
Acciones Específicas	Ponderación	Meta Ene-Jun 2015	Unidad de Medida	Ejecutado Ene-Jun 2015	% (Es el Porcentaje de ejecución para el año 2015)	Meta total del proyecto	Ejecutado Total (años anteriores + Ene-Jun 2015)	% (Es el porcentaje de ejecución del proyecto desde su inicio hasta la fecha de corte: Junio 2015)		
INGENIERÍA	12,00	100,00	BUQUE	0,00	0,00	100,00	99,00	11,88		
PROCURA	13,00	100,00	BUQUE	0,00	0,00	100,00	35,12	4,57		
CONSTRUCCIÓN	30,00	100,00	BUQUE	0,00	0,00	100,00	53,49	16,05		
ALISTAMIENTO	35,00	100,00	BUQUE	0,00	0,00	100,00	18,66	6,53		
PRUEBAS DE MAR Y ENTREGA	10,00	100,00	BUQUE	0,00	0,00	100,00	8,77	0,88		
TOTALES	100,00	100,00	*	0,00	0,00	100,00	39,50	39,90		
OBSERVACIONES:	Hace un año se esta a la espera de las instrucciones legales de consultoría jurídica corporativa, para hacer cumplir las herramientas contractuales. El astillero EISA el 11/12/15 cerro sus puertas despidiendo a mas de 3000 trabajadores, señalando en prensa digital que el problema financiero que presentaban eran por causas de la Petrolera Venezolana PDVSA.									
Responsable del Proyecto										
Nombre y Apellido	RAFAEL PEREZ									
Firma										
Ficha Técnica Elaborada Por:										
Nombre y Apellido	DANIELA MUÑOZ									
Firma										
					 Gerencia de Construcción de Buques Fecha: 16/12/15					
Sello Húmedo										

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL									
FICHA N°									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.								
POLÍTICA	Expandir la Infraestructura de transporte, almacenamiento y despacho de petróleo y gas, sobre la base de completar los objetivos de seguridad energética de la Nación, la nueva geopolítica nacional y el incremento de la producción nacional de petróleo y gas.								
SECTOR	Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO	Construcción de dos (02) Buques Tanques (47.000 TPM) para el transporte de productos refinados en La República Argentina								
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	133942								
OBJETIVO									
ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Adquisición de (02) Buques Producteros de 47.000TPM								
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	CONSTRUCCIÓN DE DOS (2) BUQUES TIPO PRODUCTEROS: Definido y enmarcado en el Plan Sombra Petrolera 2005-2030 para la ampliación de la flota de PDV MARINA, con el objetivo de garantizar el suministro y distribución de Hidrocarburos y sus derivados, coadyuvar al desarrollo de la Industria Naval Venezolana, fortaleciendo la Soberanía Nacional en el ámbito del transporte marítimo.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS	PDV MARINA S.A								
N° EMPLEOS	DIRECTO				INDIRECTO				
	Femeninos		Mascullnos						
FECHA DE INICIO	11/08/2005		Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)			
FECHA DE CULMINACION	C-79 Ago2016	C-80 Ago2017	952.906.178,70			A Aprobado 2015	B Ejecutado 2015	C Aprobado Total	D Ejecutado Total
AVANCE FÍSICO DEL PROYECTO (En porcentaje)	2015	5,22%				22.882.368,60	22.882.368,60	952.906.178,70	776.232.657,90
AVANCE FINANCIERO DEL PROYECTO (En porcentaje)	2015	4,85%							
	Total	81,34							
Resultado Físico del Proyecto									
Acciones Específicas	Ponderación	Unidad de Medida	Ejecutado En: Jun 2015	% (Es el Porcentaje de ejecución para el año 2015)	Meta total del proyecto	Ejecutado Total (años anteriores + Ene-Dic 2015)	% (Es el porcentaje de ejecución del proyecto desde su inicio hasta la fecha de corte: Diciembre 2015)	% (Es el porcentaje de ejecución del proyecto desde su inicio hasta la fecha de corte: Diciembre 2014)	
INGENIERÍA	12,00	%	BUQUE	0,00%	0,01%	99,90%	100,00%	99,90%	
PROCURA	13,00	%	BUQUE	0,59%	4,43%	65,40%	100,00%	60,90%	
CONSTRUCCIÓN	30,00	%	BUQUE	3,24%	4,79%	94,85%	100,00%	84,03%	
ALISTAMIENTO	35,00	%	BUQUE	1,14%	16,07%	32,32%	70,00%	29,08%	
PRUEBAS DE MAR Y ENTREGA	10,00	%	BUQUE	0,25%	5,09%	36,55%	70,00%	34,15%	
TOTALES	100,00	*	*	5,22%	30,38%	69,92%	86,50%	58,71%	
OBSERVACIONES:	El astillero no cumplió con la entrega de la obra C-79 y la botadura de la obra C-80 en marzo de 2015 según los Planes Cardinales N° 7 y 8. Se está discutiendo una Posición Entregada al Cliente o la aplicación del Artículo VII "DEMORAS Y PRORROGAS DE LA FECHA DE ENTREGA (FUERZA MAYOR)".								
Nombre y Apellido	Rafael Pérez		Responsible del Proyecto						
Firma									
Nombre y Apellido	Vladimir Contreras		Ficha Técnica Elaborada por:						
Firma									
				 Gerencia de Construcción de Buques Fecha: 16/12/2015				Sello Hámado	

Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Suministro e Instalación de tubería en acero al carbono ASTM A 53 de 3" de diámetro (tuberías de llenado)	5,00	99,45	m	99,45	100,00	99,45	99,45	100,00
Suministro e Instalación de tubería en acero al carbono ASTM A 53 de 2" de diámetro (tuberías de distribución)	5,00	75,00	m	75,00	100,00	75,00	75,00	100,00
Suministro e instalación de centro de distribución de potencia CDP	10,00	1,00	Und	1,00	100,00	1,00	1,00	100,00
Construcción de bancada en zanjas para dos (2) tubos de PVC 2" ancho de 0.32 m y una profundidad de 0.61 m (mínimo).	3,00	100,00	m	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Suministro e instalación de Conductor Desnudo Acerado con Recubrimiento de Cobre Tipo Coppenweld 7X6 (Equivalente al Conductor de Cobre Desnudo Trenzado Clase B, 19 Hilos, No. 2/0 AWG)	3,00	302,00	m	302,00	100,00	302,00	302,00	100,00
Construcción De Tanquilla De 0.60x0.60 Mts (Interno) Con H=Variable, E=0.15mts Y Tapa De Concreto O Metálica, Para Aguas Contaminadas.	4,00	7,00	Und	7,00	100,00	7,00	7,00	100,00
Construcción De Trampa De Grasa Con Tapa De Concreto, Según Manual De Detalles Típicos.	2,00	1,00	Und	1,00	100,00	1,00	1,00	100,00
Construcción de estanque subterráneo de concreto para disposición final de aguas contaminadas	8,00	1,00	Und	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00
Suministro Y Colocación De Tubería Acero Al Carbono D=4" Para Aguas Contaminadas, En Áreas Exteriores	3,00	95,00	m	95,00	100,00	95,00	95,00	100,00
Construcción de pozo de medición	1,00	4,00	Und	4,00	100,00	4,00	4,00	100,00
Suministro e instalación de vinil autoadhesivo reflectivo	2,00	30,00	m2	0,00	0,00	30,00	0,00	0,00
Construcción de pozo de Monitoreo para recuperación de combustible existente en subsuelo.	1,00	4,00	Und	4,00	100,00	4,00	4,00	100,00
TOTALES	100,00	*	*	*	89,20	4,00	*	89,20
OBSERVACIONES:								
-El contrato presenta una sobre ejecución financiera de Bs. 26.142.042,34; debido al monto contratado en el momento de la adjudicación de la obra, superó el monto aprobado en el presupuesto.								
-El avance financiero se debe principalmente al pago de partidas de transporte terrestre y marítimo.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Douglas Fermin							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Darwin Garcia							
Firma								




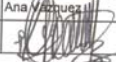

FICHA TÉCNICA - PROYECTO INTERNACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	7. Geopolítica Internacional en materia de hidrocarburos: Diversificar los mercados internacionales y garantizar el cumplimiento de las obligaciones de comercio de hidrocarburos que se derivan de los tratados internacionales alineados con la política de integración regional de la Revolución Bolivariana y la proyección de los espacios geopolíticos energéticos en el mundo, particularmente en América Latina y Asia.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Refinería de Siria							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Construir una refinería de 140 MBD, localizada en las cercanías de la ciudad de Al Fruqlus en Siria para satisfacer la demanda de combustibles del mercado local Sirio							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	La Refinería tendrá una capacidad de 140.000 BPD y procesará mezcla de crudo Sirio. Diseño y construcción en dos fases. Fase 1: 70.000 BPD (Sirian light 46.7% Vol, Sirian heavy 53.3% Vol). Fase 2: 140.000 BPD (Sirian light 25% Vol, Sirian heavy 75% Vol). Participación de 33% de Venezuela en Empresa Mixta Al Fruqlus Refining Co. (Siria, Irán, Malasia y Venezuela)							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Al Fruqlus Refining Company (Venezuela 33%, Irán 26%, Siria 15%, Malasia 26%)							
BENEFICIARIOS	Mercados Sirios							
N° DE EMPLEOS	Directos	Indirectos						
	Femeninos	Masculinos						
	550	4.950	16.500					
Fecha Inicio	17/09/2008	Monto Total Proyecto (En Bolívars)	Financiamiento (En Bolívars)					
Fecha Culminación	01/04/2020		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total		
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 0,00 Total 3,66	11.268.180.000,00	47.250.000,00	0,00	102.859.653,27	55.609.653,27		
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 0,00 Total 0,49							
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Visualización	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Conceptualización	3,00	46,92	%	0,00	0,00	100,00	22,18	22,18
Definición	5,00	37,54	%	0,00	0,00	100,00	19,94	19,94
Implementación	85,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
Operación	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
TOTALES	100,00	3,28	*	0,00	0,00	100,00	3,66	3,66
OBSERVACIONES: En ejecución fase Pre Feed (conceptualización + definición).								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Roselía Torres							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Viviana Barbosa							
Firma								
 Sello Húmedo								

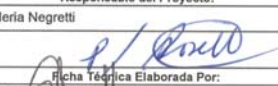
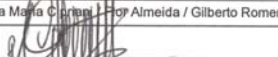

FICHA TÉCNICA - PROYECTO INTERNACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	7. Geopolítica Internacional en materia de hidrocarburos: Diversificar los mercados internacionales y garantizar el cumplimiento de las obligaciones de comercio de hidrocarburos que se derivan de los tratados internacionales alineados con la política de integración regional de la Revolución Bolivariana y la proyección de los espacios geopolíticos energéticos en el mundo, particularmente en América Latina y Asia.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Proyecto Adecuacion Refineria Isla, Curaçao (PARIC)							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE								
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO	Asegurar la futura viabilidad de la Refinería para: cumplir con futuras especificaciones de Productos Blancos (Euro IV). Incrementar el Margen de Operación (Conversión profunda). Reducir el Impacto Ambiental							
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	El Proyecto consiste en la construcción de nuevas unidades, tales como Coquificación Retardada, Hidrotratador de VGO, Reformador Catalítico, Desulfuración de Diesel y Gasolina, Recuperación de Azufre y tratamiento de Aguas de Desecho, así como también la modificación de plantas existentes, tales como la Unidad FCC, la Unidad Hidrotratadora de Gasoil y Alquilación con sus Servicios Industriales e Infraestructura							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Refineria Isla Curaçao, B. V.							
BENEFICIARIOS	22.000							
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos					
	Femeninos	Masculinos	7.500					
	25	225						
Fecha Inicio	01/01/2014	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	01/08/2022	21.621.600.000,00		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015			100,00	109.746.000,00	37.926.000,00	165.438.000,00	78.687.000,00
	Total			5,00				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015			34,56				
	Total	0,36						
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Visualización	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Conceptualización	3,00	3,90	%	3,90	100,00	100,00	100,00	100,00
Ingeniería	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
Procura	85,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
Construcción/ Arranque	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
TOTALES	100,00	0,12	*	0,12	100,00	100,00	5,00	5,00
OBSERVACIONES: Completación de los estudios para el manejo de crudo sintético DECOM 16 +26 por AXENS, Revamp con Foster Wheeler, Servicios Técnicos con SGS / Aspen Tech.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Deepak Kapila							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Deepak Kapila + Mihai Scheper							
Firma								
 DIRECCIÓN EJECUTIVA DE PROYECTOS DE NUEVAS REFINERIAS, MEJORADORES Y TERMINALES Sello Húmedo								




FICHA TÉCNICA - PROYECTO INTERNACIONAL

FICHA N°:												
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.										
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		7. Geopolítica Internacional en materia de hidrocarburos: Diversificar los mercados internacionales y garantizar el cumplimiento de las obligaciones de comercio de hidrocarburos que se derivan de los tratados internacionales alineados con la política de integración regional de la Revolución Bolivariana y la proyección de los espacios geopolíticos energéticos en el mundo, particularmente en América Latina y Asia.										
SECTOR		Hidrocarburos										
NOMBRE DEL PROYECTO		Expansión de la refinería de petróleo "Camilo Cienfuegos" en Cuba										
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE												
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO		Proyecto Global: Aumentar la capacidad de refinación de la Refinería Camilo Cienfuegos de 65 MBPD a 150 MBPD, con la finalidad de añadir valor a los productos, mediante esquemas de conversión profunda, lo cual garantizará su viabilidad económica. FASE I: Llevar el esquema actual de hidroquiming a una conversión media, para disminuir la pérdidas actuales de la refinería, a un mínimo costo y tiempo de ejecución de la inversión. FASE II: una vez ejecutada la FASE I; completar el alcance global del Proyecto.										
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO		Construcción y montaje de 19 unidades de proceso implementando tecnologías de coquificación retardada e hidrocrackeo de gasóleos. Producirá combustibles para el mercado local y de exportación. Aprobada en el 2012 nueva estrategia de ejecución del Proyecto en 2 Fases: Fase I: Ir a una conversión media: Vacío + Craqueo Catalítico + Facilidades + Servicios requeridos, manteniendo la capacidad en 65 MBD. En proceso de actualización; diseño básico, ingeniería básica y permisología. Fase II: Ir a una conversión profunda con el completamiento del resto de las unidades definidas en el alcance global del Proyecto, incrementando la capacidad a 150 MBD. Se estima su desarrollo una vez concluida la FASE I.										
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Empresa mixta CUVENPETROL S.A (49 % Petroleos de Venezuela, S.A y 51 % Cuba petroleo)										
BENEFICIARIOS		Todos los productos que se producen como resultado del proyecto forman parte del balance de combustibles del país, en caso del azufre su destino es para la industria del níquel y el asfalto para la industria de la construcción de Cuba.										
N° DE EMPLEOS		<table border="1"> <tr> <th colspan="2">Directos</th> <th>Indirectos</th> </tr> <tr> <th>Femeninos</th> <th>Masculinos</th> <td>111 (equipo de proyecto)</td> </tr> <tr> <td>0</td> <td>0</td> <td></td> </tr> </table>		Directos		Indirectos	Femeninos	Masculinos	111 (equipo de proyecto)	0	0	
Directos		Indirectos										
Femeninos	Masculinos	111 (equipo de proyecto)										
0	0											
Fecha Inicio		01/01/2013										
Fecha Culminación		03/10/2019										
		Monto Total Proyecto (En Bolívares)										
		7.723.800.000,00										
		Financiamiento (En Bolívares)										
		<table border="1"> <tr> <th>Aprobado 2015</th> <th>Ejecutado 2015</th> <th>Aprobado Total</th> <th>Ejecutado Total</th> </tr> <tr> <td>790.965.000,00</td> <td>36.603.000,00</td> <td>5.143.099.500,00</td> <td>127.711.710,00</td> </tr> </table>		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	790.965.000,00	36.603.000,00	5.143.099.500,00	127.711.710,00	
Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total									
790.965.000,00	36.603.000,00	5.143.099.500,00	127.711.710,00									
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		<table border="1"> <tr> <th>2015</th> <th>56,89</th> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>13,27</td> </tr> </table>		2015	56,89	Total	13,27					
2015	56,89											
Total	13,27											
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		<table border="1"> <tr> <th>2015</th> <th>4,83</th> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>1,65</td> </tr> </table>		2015	4,83	Total	1,65					
2015	4,83											
Total	1,65											
Resultado Físico del Proyecto												
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%				
Visualización	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00				
Conceptualización	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00				
Definición	5,00	33,20	%	32,60	98,19	100,00	99,15	99,15				
Implementación	85,00	3,00	%	0,90	30,00	100,00	3,90	3,90				
Operación	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00				
TOTALES	100,00	4,21	*	2,40	56,89	100,00	13,27	13,27				
OBSERVACIONES: El Proyecto en su alcance global se inició el 18/09/2008 y finalizo la fase de definicion en diciembre del 2012, con un EC clase II por el monto de 6.256,0 MMUSD. Debido al alto costo de inversión se aprobo por los accionistas ejecutarlo en 2 Fases y es apartir de enero del 2013 que se inician todas las acciones para la implementación de la Fase I. (Todos los datos que se registran estan relacionados con la FASE I del Proyecto). Actualmente y como resultado final de la 4ta ronda de negociaciones se ha acordado el precio del contrato IPCA con HQC por un monto de 1.010,5 millones de USD(6366,15 millones de Bolívares) y se encuentra iniciado el contrato, en espera de las aprobaciones por las autoridades cubanas y venezolanas para firmar definitivamente el contrato IPCA. Por otra parte se ha finalizado la etapa de la evaluación y aprobación interna del EXIMBANK y SINOSURE de China del financiamiento y se esta a la espera para iniciar el proceso de aprobación gubernamental del mismo, por la parte de CUVENPETROL la entrega del contrato IPCA definitivo firmado y el EFTE y por parte de PDVSA algunos recaudos.												
Responsable del Proyecto:												
Nombre y Apellido		Bernardo Alvarez										
Firma												
Ficha Técnica Elaborada Por:												
Nombre y Apellido		Ana Viquez										
Firma												
		 PDVSA DIRECCIÓN EJECUTIVA DE PROYECTOS DE NUEVAS REFINERIAS, MEJORADORES Y TERMINALES										
		Sello Húmedo										

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:	24									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.									
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	4. Centros de transformación de hidrocarburos: Adecuar y ampliar los centros de transformación de hidrocarburos, con el fin de incrementar la relación productos/crudos en la cesta de exportación y el máximo valor de la misma. Igualmente, aumentar la oferta de insumos para el desarrollo petroquímico extendiendo la cadena de valor y la industrialización de los hidrocarburos en la Nación.									
SECTOR	Hidrocarburos									
NOMBRE DEL PROYECTO	Proyecto Conversión Profunda Refinería Puerto La Cruz									
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	83377									
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Maximizar el procesamiento de Crudo Pesado en la Refinería PLC para cubrir la demanda Interna y Exportar combustibles (Gasolina, Jet, Diesel y Naftas) que cumplan con las nuevas regulaciones del Mercado Internacional al año 2015									
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	El alcance incluye la remodelación de las unidades DA-1 y DA-2 para el procesamiento de 80 y 90 MBD de Crudo pesado Merey, la construcción de una Unidad de Vacío de 131 MBD (dos trenes), un Complejo de 8 Unidad de Conversión Profunda (HDH Plus®) basada									
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.									
BENEFICIARIOS	168.006									
N° DE EMPLEOS	Directos				Indirectos					
	Femeninos		Masculinos		137.100					
		13.710		31.990						
Fecha Inicio	04/11/2005		Monto Total Proyecto (En Bolívares)				Financiamiento (En Bolívares)			
Fecha Culminación	31/12/2018		67.167.221.019,95				Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	21,40					7.202.612.470,00	7.202.612.470,00	32.623.634.835,18	32.623.634.835,18
	Total	45,75								
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	100,00								
	Total	48,57								
Resultado Físico del Proyecto										
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%		
INGENIERÍA	9,19	22,58	%	3,22	14,26	100,00	96,77	96,77		
PROCURA	41,64	21,47	%	5,21	24,25	100,00	58,09	58,09		
CONSTRUCCIÓN	49,17	19,12	%	3,87	20,27	100,00	25,76	25,76		
TOTALES	100,00	20,42		4,37	21,40	100,00	45,75	45,75		
OBSERVACIONES: Se estima un ejecutado para el año 2015 por Bs. 9.591.183.000,00, (1.522.410.000,00 \$), motivado al ajuste de la planificación del año 2015, debido a que nuestro Presupuesto Original Sometido por Bs. 9.825.994.513,23, fue reducido en un 22%. Se firmo el 26-11-2015, IPC Unidad de Producción de Aditivo (U-57) con la Empresa POSCO.										
Responsable del Proyecto:										
Nombre y Apellido	Valeria Negretti									
Firma										
Ficha Técnica Elaborada Por:										
Nombre y Apellido	Ana María Coronado / Por Almeida / Gilberto Romero									
Firma										
						 <p>PDVSA DIRECCIÓN EJECUTIVA DE PROYECTOS DE NUEVAS REFINERIAS, MEJORADORES Y TERMINALES</p>				
						Sello Húmedo				

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:															
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.													
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		4. Centros de transformación de hidrocarburos: Adecuar y ampliar los centros de transformación de hidrocarburos, con el fin de incrementar la relación productos/crudos en la cesta de exportación y el máximo valor de la misma. Igualmente, aumentar la oferta de insumos para el desarrollo petroquímico extendiendo la cadena de valor y la industrialización de los hidrocarburos en la Nación.													
SECTOR		Hidrocarburos													
NOMBRE DEL PROYECTO		Refinería Batalla de Santa Inés Fase I													
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE															
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO		Construir una nueva refinería en el estado Barinas para suministrar combustibles al mercado local (Barinas, Apure, Mérida, Portuguesa y Táchira).													
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		El proyecto contempla ejecutar la Ingeniería, Procura, Construcción y Arranque de una refinería con capacidad de procesamiento de 100 mil barriles por día de crudo Guafita Blend (Guafita, La Victoria y Barinas) y/o crudo extrapesado de la Faja Petrolífera del Orinoco (FPO) diluido con crudo mejorado (DCOM), para producir Gas Licuado de Petróleo, gasolinas regular y premium, querosén, jet A1, diesel y fuel oil.													
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.													
BENEFICIARIOS		29.860													
N° DE EMPLEOS		Directos				Indirectos									
		Femeninos		Masculinos		24.000									
		3.200		4.800											
Fecha Inicio		04/11/2003		Monto Total Proyecto (En Bolívares)				Financiamiento (En Bolívares)							
Fecha Culminación		31/07/2018						Aprobado 2015		Ejecutado 2015		Aprobado Total		Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2015		0,00		17.268.300.000,00		790.965.000		111.258.000,00		3.502.485.000,00		2.822.778.000,00	
		Total		20,73											
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		2015		14,07											
		Total		16,35											
Resultado Físico del Proyecto															
Acción Específica		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total							
Visualización		0,75	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00							
Conceptualización		1,25	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00							
Definir Ingeniería Básica		3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00							
Definir Ingeniería Detalle		15,00	39,00	%	0,00	0,00	100,00	56,20							
Procura		40,00	71,55	%	0,00	0,00	100,00	11,68							
Construcción		40,00	15,75	%	0,00	0,00	100,00	6,57							
TOTALES		100,00	40,77	*	0,00	0,00	100,00	20,73							
OBSERVACIONES: El Proyecto Refinería Batalla de Santa Inés hasta la fecha ha manejado un total de 54 Requisiciones de Material en FASE I de las cuales 19 han sido colocadas y de estas 3 se recibieron y 16 están en proceso de fabricación. De las 54 Requisiciones un total de 25 que se encontraban en fases de evaluación Técnica - Económico y en Peticiones de Oferta, fueron canceladas debido al cambio del Proyecto a un IPC con el consorcio HYUNDAI.															
Responsable del Proyecto:															
Nombre y Apellido		Jose Luis Sulbaran													
Firma															
Ficha Técnica Elaborada Por:															
Nombre y Apellido		Briggitt Rodríguez													
Firma															
						 DIRECCIÓN EJECUTIVA DE PROYECTOS DE NUEVAS REFINERIAS, MEJORADORES Y TERMINALES									
Sello Húmedo															

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.						
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		4. Centros de transformación de hidrocarburos: Adecuar y ampliar los centros de transformación de hidrocarburos, con el fin de incrementar la relación productos/crudos en la cesta de exportación y el máximo valor de la misma. Igualmente, aumentar la oferta de insumos para el desarrollo petroquímico extendiendo la cadena de valor y la industrialización de los hidrocarburos en la Nación.						
SECTOR		Hidrocarburos						
NOMBRE DEL PROYECTO		Planta de Generación Eléctrica 100 MW Refinería Batalla de Santa Inés						
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Construir una Planta de Generación Eléctrica de 100 MW para suplir la demanda eléctrica durante el arranque y operación normal de la Refinería Batalla de Santa Inés y del Complejo Industrial Santa Inés (COMINSI).						
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Comprende la Ingeniería, Procura, Construcción y Arranque de una planta de generación eléctrica de 100 MW con seis Motores a Combustión Interna Dual de 17,5 MW c/u, utilizando como combustible inicial Crudo del Área Operacional Barinas, con el fin de entregar la energía eléctrica temprana para las operaciones de arranque de la Refinería y finalmente utilizar combustible residual al momento de entrar en operación la Refinería						
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.						
BENEFICIARIOS		15.000						
N° DE EMPLEOS		Directos			Indirectos			
		Femeninos	Masculinos					
		195	293	1.464				
Fecha Inicio	01/04/2014	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)			
Fecha Culminación	31/07/2017				Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 77,85 Total 73,44	1.990.863.000,00	851.697.000	851.697.000,00	1.489.887.000,00	1.489.887.000,00		
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 100,00 Total 74,84							
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Ingeniería	10,60	0,94	%	0,94	100,00	100,00	100,00	100,00
Procura	56,00	31,39	%	28,75	91,58	100,00	87,09	87,09
Construcción	24,00	65,33	%	46,88	71,75	100,00	58,63	58,63
Arranque	9,40	64,89	%	34,79	53,61	100,00	0,00	0,00
TOTALES	100,00	39,46	*	30,72	77,85	100,00	73,44	73,44
OBSERVACIONES: Completada Ingeniería de Detalle en enero de 2015, Obras Provisionales: 100% culminadas. Completado en un 92% trabajos civiles de fundaciones, en sitio 6 equipos Motogeneradores y Transformadores de potencia, transformadores auxiliares, recuperadores de calor, planta de tratamiento de agua, Interruptores GIS, equipo de extinción de incendio, entre otros. Completada la construcción del muelle de Puerto Nutrias donde se realiza descarga de equipos mayores.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Luis Sevilla							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Briggit Rodríguez							
Firma								
Sello Húmedo								


FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	4. Centros de transformación de hidrocarburos: Adecuar y ampliar los centros de transformación de hidrocarburos, con el fin de incrementar la relación productos/crudos en la cesta de exportación y el máximo valor de la misma. Igualmente, aumentar la oferta de insumos para el desarrollo petroquímico extendiendo la cadena de valor y la industrialización de los hidrocarburos en la Nación.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Expansión Refinería El Palito							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Mejorar la calidad de los productos refinados mediante la reducción del contenido de elementos químicos degradantes del medio ambiente (azufre y óxidos nitrosos) propios de nuestros crudos, a fin de cumplir con las normativas y regulaciones ambientales nacionales e internacionales. Garantizar el procesamiento de crudos pesados y extrapesados de nuestras reservas, en especial de la Faja Petrolífera del Orinoco, para transformarlos en productos livianos de alto valor comercial, en armonía con el medio ambiente y el entorno social de la industria. Incrementar la capacidad de procesamiento de crudo de 140 MBD a 280 MBD, para lograr: -Autosuficiencia de VGO/Diesel y gasolina para mercado local -Mayor flexibilidad operacional (nuevo tren de procesamiento)							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	El Proyecto considera la construcción de nuevas facilidades en la Refinería El Palito (RELPE) con el fin de incrementar la capacidad de procesamiento de crudo de 140 MBD a 280 MBD, de la dieta de crudos de 28° API y 22° API provenientes de la Faja de Orinoco para obtener productos refinados de alta calidad. Una nueva unidad de Destilación Atmosférica y al Vacío para procesar crudo 22° API, Hidrotratamiento de Naftas, Reformación Catalítica Fluidizada (CCR), Hidrotratamiento de Diesel para incrementar el índice de cetano a 51 y disminuir el contenido de azufre hasta 7 ppm (Calidad Euro V), Hidrotratamiento de VGO para producir gasolina para Mercado Local y de Exportación con calidad Tier II, Plantas de Servicios Industriales para generación propia (electricidad, vapor, agua, nitrógeno y aire), Auxiliares (SRU/TGTU, ARU, SWSU, HPU, HRU), Integración de Unidades de Destilación y Conversión Media existentes con las Unidades nuevas del Proyecto de Expansión							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	160.000							
N° DE EMPLEOS	Directos	Indirectos						
	Femeninos	Masculinos	24.000					
	2.400	5.600						
Fecha Inicio	01/11/2004	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	01/12/2020	38.391.489.470,33		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015			17,24	324.726.330,00	95.542.204,09	3.929.178.346,99	3.699.994.221,08
	Total			1,56				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015			29,42				
	Total	9,64						
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Ingeniería	15,00	0,73	%	0,13	17,24	100,00	8,71	8,71
Procura	30,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
Construcción	50,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
Aporte Social	5,00	0,43	%	0,07	17,24	100,00	5,04	5,04
TOTALES	100,00	0,13	*	0,02	17,24	100,00	1,56	1,56
OBSERVACIONES: La desviación se debe al cambio en la Estrategia de Ejecución del proyecto.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Nestor Andara							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	María Alejandra Arenas							
Firma								
PDVSA DIRECCIÓN EJECUTIVA DE PROYECTOS DE NUEVAS REFINERIAS, MEJORADORES Y TERMINALES Sello Húmedo								


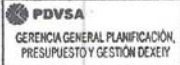

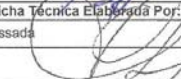
FICHA TÉCNICA - PROYECTO INTERNACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	7. Geopolítica Internacional en materia de hidrocarburos: Diversificar los mercados internacionales y garantizar el cumplimiento de las obligaciones de comercio de hidrocarburos que se derivan de los tratados internacionales alineados con la política de integración regional de la Revolución Bolivariana y la proyección de los espacios geopolíticos energéticos en el mundo, particularmente en América Latina y Asia.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Refinería Nanhai 400 MBD							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Construcción de una nueva refinería de 400 MBD para procesar crudo pesado de 16 °API de la Faja Petrolífera del Orinoco							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Construcción de una Refinería de Conversión profunda del fondo del Barril con una capacidad de 400 MBD y procesará crudo pesado Venezolano de 16 API, utilizando tecnologías de procesos probados, confiables y ambientalmente seguros, maximizando el rendimiento							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	Mercados del Sur de China y Hong Kong							
N° DE EMPLEOS	Directos							
	Indirectos							
	Femeninos 4.000							
	Masculinos 16.000							
	60.000							
Fecha Inicio	01/03/2008							
Fecha Culminación	01/12/2018							
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	34,15						
	Total	15,70						
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	30,87						
	Total	10,37						
Monto Total Proyecto (En Bolívares)		56.435.400.000,00	Financiamiento (En Bolívares)					
			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total		
			2.034.900.000,00	628.110.000,00	7.256.340.000,00	5.849.550.000,00		
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Visualización y Conceptualización	1,50	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Permisologías	1,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Ingeniería Básica	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Contratación	3,00	8,10	%	3,00	37,04	100,00	32,90	32,90
Ingeniería de Detalle	8,00	12,40	%	4,20	33,87	100,00	25,90	25,90
Procura	34,00	5,15	%	1,59	30,87	100,00	11,24	11,24
Construcción	34,00	3,35	%	1,30	38,81	100,00	9,75	9,75
Completación Mecánica	9,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
Arranque	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
Cierre	1,50	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
TOTALES	100,00	4,13	*	1,41	34,15	100,00	15,70	15,70
OBSERVACIONES: El proyecto Nueva Refinería Nanhai no posee financiamiento, debido a que aún no se ha firmado la Empresa Mixta correspondiente. Sin embargo, según lo establecido en el Acuerdo Marco, ambas partes cubrirán los gastos en los que incurran y al firmar la empresa mixta los gastos serán reconocidos en los porcentajes correspondientes a la participación accionaria de cada socio (CNPC=60% y PDVSA=40%). Es importante destacar, que la parte china (CNPC) ha cubierto aproximadamente el 98% de los gastos de Ingeniería, Procura y Construcción del proyecto hasta la actualidad.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Gabriel Oliveros							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Jimmy Delgado							
Firma								
PDVSA DIRECCIÓN EJECUTIVA DE PROYECTOS DE NUEVAS REFINERIAS, MEJORADORES Y TERMINALES Sello Húmedo								




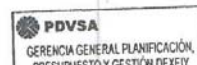
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Alcanzar la capacidad de producción de crudo hasta 4 MMBD para el año 2014 y 6 MMBD para el año 2019.								
SECTOR	Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO	Proyecto Integral de Exploración Norte Monagas Serranía								
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	83037								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Cuantificar y certificar reservas Mantener la continuidad operacional Satisfacer el mercado interno de hidrocarburos.								
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	Este proyecto contempla el descubrimiento e incorporación de reservas de 1.242 MMBls de crudo y de 4.938 MMMPG de gas a través de la adquisición y procesamiento de 5.000 Km ² y 1.800 Km de datos sísmicos tridimensionales y bidimensionales respectivamente, así como la perforación de 20 pozos exploratorios en el área bajo estudio.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS	9.800								
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos					
	Femeninos		Masculinos	7.200					
	360		2.040						
Fecha Inicio	01/01/2007	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	31/12/2021	2.398.445.000,00			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				43,36	206.374.439,59	206.374.439,59	2.634.729.280,49	2.398.445.000,00
	Total				32,13				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				100,00				
	Total	100,00							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
Aquisición y Procesamiento de Datos Geofísicos (%)	15,00	0,00	%	0,00	-	100,00	0,00	0,00	
Perforación Exploratoria (%)	85,00	5,65	%	2,45	43,36	100,00	37,80	37,80	
TOTALES	100,00	4,80		2,08	43,36	100,00	32,13	32,13	
OBSERVACIONES: En el año 2015 se tiene una ejecución del 43,36%, la variación se debe a que los pozos CHL-11X, ORC-41X y J-503 tienen retrasos en su ejecución por fallas de logísticas, equipos y problemas operacionales. El avance físico total del proyecto es de 32,13%. En cuanto a lo ejecutado financieramente durante el año 2015, este proyecto tuvo un desembolso adicional, en relación a lo aprobado de Bs. 277.886.356,08, superando el monto aprobado total en la misma cantidad; la variación se debe a mayores costos en los servicios especializados principalmente en los proyectos CHL-11X, DL-J496, ORC-41X. Adicionalmente, el ejecutado total ya supera el monto total del proyecto, esto debido a que la planificación de los PIEX se estableció en años anteriores con menores costos a la inflación actual. Monto Ejecutado Total = Bs 2.634.729.280,49									
Responsable del Proyecto:									
Nombre y Apellido	Eurlés Gil								
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	Yamelis Lossada								
Firma				Sello Húmedo					

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Acelerar los esfuerzos exploratorios del Cinturón Gasífero de Venezuela en las áreas Blanquilla, Golfo de Venezuela, Ensenada de Barcelona, el norte de Mariscal Sucre y Fachada Atlántica, para la búsqueda de nuevas reservas de gas no asociado para incorporar reservas de gas con expectativa exploratoria de 135 BPC de gas natural.								
SECTOR	Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO	Proyecto Integral de Exploración Fachada Caribe								
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	83176								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Cuantificar y certificar reservas Mantener la continuidad operacional Satisfacer el mercado interno de hidrocarburos.								
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Este proyecto contempla el descubrimiento e incorporación de reservas (probadas y probables) de 1.798 MMBls de crudo y de 15.349 MMMPC de gas, con un desembolso estimado de 5.773.626.800 Bs., comprendido entre los años 2008 y 2021, a través de la adquisición y procesamiento de 35.263 Km de datos sísmicos bidimensionales (2D) y 5.442 Km2 de datos sísmicos tridimensionales (3D) y la perforación de 56 pozos exploratorios en el área bajo estudio.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS	13.920								
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos					
	Femeninos		Masculinos						
	696		2.784						
Fecha Inicio	01/01/2008	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	31/12/2021	5.773.626.800,00			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				18,00	6.324.739,09	0,00	135.007.519,36	128.682.780,27
	Total				4,64				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				0,00				
	Total	2,23							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
Adquisición y Procesamiento de Datos Geofísicos (%)	40,00	0,00	%	0,00	-	100,00	11,00	11,00	
Perforación Exploratoria (%)	60,00	2,00	%	0,36	18,00	100,00	0,40	0,40	
TOTALES	100,00	1,20		0,22	18,00	100,00	4,64	4,64	
OBSERVACIONES: En el año 2015 se contempló la perforación de Loc. Roncador-AX, sin embargo éste se encuentra desfasado debido a problemas con la obtención del permiso de ambiente y la contratación del equipo de perforación, alcanzando una ejecución física que representa un 18% dentro del PIEX Fachada Caribe para el año 2015. Adicionalmente se cuenta con la adquisición de sísmica de Dragón Norte 08G 3D: Adquirido y procesado (11%), para un avance total de acuerdo a la ponderación establecida de 4,64%. Para el año 2015 el proyecto no registra desembolso.									
Responsable del Proyecto:									
Nombre y Apellido	Euries Gil								
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	Yamelis Lossada								
Firma				Sello Húmedo					



FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

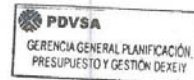
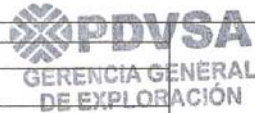
FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Alcanzar la capacidad de producción de crudo hasta 4 MMBD para el año 2014 y 6 MMBD para el año 2019.								
SECTOR	Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO	Proyecto Integral de Exploración Centro Sur Sur								
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	83161								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Cuantificar y certificar reservas Mantener la continuidad operacional Satisfacer el mercado interno de hidrocarburos.								
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	Este proyecto contempla el descubrimiento e incorporación de reservas de 376 MMBIs de crudo y de 347 MMPC de gas a través de la adquisición y procesamiento de 2.275 Km2 datos sísmicos tridimensionales , 2.016 Km de datos sísmicos bidimensionales y la perforación de 12 pozos exploratorios en el área bajo estudio.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS	8.460								
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos					
	Femeninos	Masculinos							
	324	2.196							
Fecha Inicio	01/01/2007	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	31/12/2020	1.133.525.100,00			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				48,57	82.723.611,62	82.723.611,62	597.885.111,52	597.885.111,52
	Total				35,14				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				100,00				
	Total	52,75							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
Aquisición y Procesamiento de Datos Geofísicos (%)	30,00	0,00	%	0,00	-	100,00	52,50	52,50	
Perforación Exploratoria (%)	70,00	7,35	%	3,57	48,57	100,00	27,70	27,70	
TOTALES	100,00	5,15		2,50	48,57	100,00	35,14	35,14	
OBSERVACIONES: En el año 2015 se tiene una ejecución física de 48,57%, la variación se debe al desfase en la perforación del pozo BLC-1E ya que ha presentado retrasos importantes asociados a la falta de productos químicos para el acondicionamiento del pozo y a la dotación de equipos de protección personal. Con respecto a la adquisición de sísmica se tiene un avance de 52,5% (Mantecal Oeste 2D) Adquirido y procesado, para un avance total de acuerdo a la ponderación establecida de 35,14%. En cuanto a lo ejecutado financieramente durante el año 2015, este proyecto tuvo un desembolso adicional, en relación a lo aprobado, de Bs. 201.025.751,60, superando el monto aprobado total en la misma cantidad; la variación financiera se debe principalmente a mayor costo en las actividades de perforación a pozos por PDVSA Servicios en el proyecto BLC-1E.									
Responsable del Proyecto:									
Nombre y Apellido	Euríes Gil								
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	Yamelis Lossada								
Firma									
						 			
						Sello Húmedo			

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Desarrollar las reservas probadas de la Faja Petrolífera del Orinoco para alcanzar una capacidad de producción total de 4 MMBD para el 2019.								
SECTOR	Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO	Proyecto Integral de Exploración Centro Sur Norte								
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	83089								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Cuantificar y certificar reservas Mantener la continuidad operacional Satisfacer el mercado interno de hidrocarburos.								
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	Este proyecto contempla el descubrimiento e incorporación de reservas de 410 MMBIs de crudo y de 2.135 MMMPC de gas, a través de la adquisición y procesamiento de 1200 Km de datos sísmicos bidimensionales y 4.424 Km2 de datos sísmicos tridimensionales y la perforación de 25 pozos exploratorios en el área bajo estudio.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS	15600								
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos					
	Femeninos		Masculinos	11.700					
	540		3.360						
Fecha Inicio	01/01/2007	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	31/12/2018	2.057.019.000,00			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				49,32	99.679.835,84	99.679.835,84	1.417.023.016,80	1.417.023.016,80
	Total				28,91				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				100,00				
	Total	68,89							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
Adquisición y Procesamiento de Datos Geofísicos (%)	30,00	0,00	%	0,00	-	100,00	46,60	46,60	
Perforación Exploratoria (%)	70,00	16,06	%	7,92	49,32	100,00	21,33	21,33	
TOTALES	100,00	11,24		5,54	49,32	100,00	28,91	28,91	
OBSERVACIONES: En el año 2015 se tiene un 49,32% de avance físico, la variación se debe principalmente al desfase en la perforación de los pozos, LLM-3X: asociado a la falta de productos químicos para el acondicionamiento del lodo de perforación, LLM-4: por desvío del pozo, TOR-3E SUR: retrasos en los procesos de contratación y condiciones climáticas. Con respecto a los pozos BOR-5SO, BOR-31X, BO-5X, BO-10X, BO-09X,BO-11X, BARINITAS AS BX Y DL-BAR-1X se encuentran en fase de permisos. Con respecto a la adquisición y procesamiento de datos geofísicos se cuenta con la ejecución de Barinas Oeste 05G 3D y Barinas Este 07G 3D 3C (46,6%). El avance físico total del proyecto es de 28,91%. En cuanto a lo ejecutado financieramente durante el año 2015, este proyecto tuvo un desembolso adicional, en relación a lo aprobado, de Bs. 314.332.734,22, superando el monto aprobado total en la misma cantidad; la variación financiera se debe principalmente a mayor costo en las actividades de perforación a pozos por PDVSA Servicios en los proyectos LLM-3X y LLM4.									
Responsable del Proyecto:									
Nombre y Apellido	Euríes Gil								
Firma									
Nombre y Apellido	Yamelis Lossada								
Firma									
								Sello Húmedo	

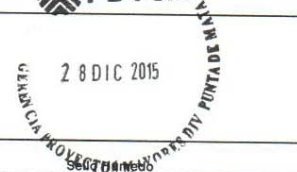
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Alcanzar la capacidad de producción de crudo hasta 4 MMBD para el año 2014 y 6 MMBD para el año 2019.								
SECTOR	Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO	Proyecto Integral Urbanístico Municipio Punceres: Quiriquire (PIUMP)								
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	83006								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Optimizar el funcionamiento de las actividades exploratorias en el Oriente del País.								
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	Ingeniería, Procura y Construcción de las infraestructuras correspondientes a la nueva sede del Edificio Administrativo y Operacional, Viviendas (500) para Profesionales y Técnicos, plataforma tecnológica del proyecto, áreas recreativas, culturales y educativas dentro del Campo El Quince, garantizando la integración de las comunidades con el campo a través de infraestructuras de acceso y viviendas (110) para la comunidad.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS	9955								
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos					
	Femeninos		Masculinos						
	569		2.276						
Fecha Inicio	01/01/2007	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	31/12/2014	1.090.050.000,00			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				50,43	359.518.198,18	359.518.198,18	1.820.848.900,73	1.090.050.000,00
	Total				46,23				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				100,00				
	Total	100,00							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
Eje Operacional (%)	36,53	8,04	%	2,09	26,00	100,00	31,25	31,25	
Eje Residencial (%)	38,05	9,96	%	7,16	71,89	100,00	34,28	34,28	
Obras Complementarias (%)	8,37	15,00	%	0,06	60,40	100,00	64,32	64,32	
Proyecto Campo El Quince (%)	17,05	5,22	%	1,34	25,67	100,00	96,12	96,12	
TOTALES	100,00	8,87		4,47	50,43	100,00	46,23	46,23	
<p>OBSERVACIONES: El proyecto PIUMP para el año 2015 presenta un avance físico de 50,43% con respecto a lo planificado, la variación se debe principalmente a: retrasos por parte de la contratista debido a bajo rendimiento, procura de materiales, incumplimiento en alcance del contrato, cierre anticipado de contrato, problemas con flujo de caja, diferencias significativas en los costos de materiales de la obra en comparación con los descritos en la oferta contractual. Este proyecto tiene una ejecución física total de 46,23%. En general, durante la vida del Proyecto, se han generado recortes presupuestarios por lo cual se han rescindido contratos y se han desfasado o replanificado otros en el tiempo, por lo que ha afectado de manera significativa el cumplimiento en los tiempos establecidos para la culminación del Proyecto PIUMP. En cuanto a lo ejecutado financieramente durante el año 2015, este proyecto tuvo un desembolso adicional, en relación a lo aprobado, de Bs. 12.107.993,60, superando el monto aprobado total en la misma cantidad; la variación financiera corresponde principalmente al incremento en los costos durante el año 2015 de los materiales y equipos requeridos, presentando de este Monto Ejecutado Total = Bs 1.820.848.900,73</p>									
Responsable del Proyecto:									
Nombre y Apellido	Euries Gil								
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	Yamela Lossada								
Firma									
Sello Húmedo									



FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Mantener y mejorar los proyectos de recuperación secundaria existentes e incorporar nuevos proyectos a través de tecnologías de inyección de agua y gas, inyección continua de vapor y surfactantes.								
SECTOR	Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO	Incremento de Capacidad de Compresión de Gas de Baja (60PSIG) y Media Presión (450PSIG) Carito Piritál.								
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	85107								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Incrementar la capacidad de manejo del gas de punta de mata en los niveles de baja (60 psig) y media (450 psig) presión, a fin de disminuir la quema de gas e incrementar el porcentaje de utilización hasta 98%.								
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Ingeniería, procura y construcción de planta compresora de gas de 720 MMPCND a nivel de baja presión de 60 a 1250 psig, y 1200 MMPCND a nivel de media presión de 450 a 1250 psig distribuidos en los Campos Carito y Piritál.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS	631 personas								
N° DE EMPLEOS	Directos				Indirectos				
	Femeninos		Masculinos						344
	89		198						
Fecha Inicio	08/10/2009		Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)			
Fecha Culminación	Fase I: 31/12/2017 Fase II: 30/05/2018		8.791.380.411,16			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	2,00				680.193.483,97	293.738.040,00	761.909.341,09	358.843.459,79
	Total	10,26							
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	43,18							
	Total	4,08							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
Fase Visualizar.	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	0,00	
Fase Conceptualizar.	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	0,00	
Fase Definir.	5,00	100,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Fase Implantación.	85,00	0,30	%	0,12	41,17	100,00	0,31	0,31	
Fase Operar.	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	
TOTALES	100,00	5,26		0,10	2,00	100,00	10,26	10,26	
OBSERVACIONES: Desfase en la colocación de la orden de compra del Balance de Planta para nivel de media presión (Ruta Crítica del Proyecto). Retraso inicio Movimiento de Tierra. Desfase en la adjudicación del contrato IPC.									
Responsable del Proyecto:									
Nombre y Apellido	Marilyn Aguilera/Rosa Mota								
Firma									
Fecha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	Victor Cordova								
Firma									



FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleo de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Mantener y mejorar los proyectos de recuperación secundaria existentes e incorporar nuevos proyectos a través de tecnologías de inyección de agua y gas, inyección continua de vapor y surfactantes.								
SECTOR	Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO	Ampliación de la Capacidad de Inyección y Compresión a Alta Presión en el Campo Carito (PIGAP III)								
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	85586								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Ingeniería, procura y construcción de la Planta Compresora PIGAP III, para incrementar la capacidad de compresión de alta presión existente en el yacimiento El Carito, con la finalidad de ampliar la capacidad de compresión de gas de alta presión en 377 MMPD, desde una presión de 1150 psig hasta 9000 psig. para recuperar 50 MMBL de crudo en 20 años, incrementar el factor de recobro de 25% a 60% y proporcionar flexibilidad operacional a PIGAP I. Las nuevas instalaciones tendrán una capacidad de manejo de gas de 620 MMPD.								
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	Contempla el desarrollo de la ingeniería básica, de detalle, procura, suministro, asesoría y construcción de: una Planta compresora, Líneas de inyección, Subestación Eléctrica PIGAP III 115 /13.8 kV y Líneas 115kV asociadas a la S/E PIGAP III.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS	3.184 personas								
Nº DE EMPLEOS	Directos			Indirectos					
	Femeninos	Masculinos		2.388					
	306	490							
Fecha Inicio	30/10/2005	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	30/06/2017	3.943.836.889,20			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				8,30	217.717.338,94	9.748.750,00	941.767.331,56	731.059.637,29
	Total				27,64				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				4,48				
	Total	18,54							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
Fase Visualizar	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Fase Conceptualizar	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Fase Definir	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Fase Implantar	85,00	4,58	%	0,38	8,30	100,00	20,75	20,75	
Fase Operar	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	
TOTALES	100,00	3,89		0,32	8,30	100,00	27,64	27,64	
OBSERVACIONES: Dos paralizaciones del IP Internacional de la isla de compresión por flujo de caja, Declaración desierta por falta de oferentes de los procesos de contratación: IC Movimiento de Tierra y Vialidad, IPC Edificaciones e IPC OCEMI.									
Responsable del Proyecto:									
Nombre y Apellido	Yormis Guanique / Rosa Mota								
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	José Delgado								
Firma									




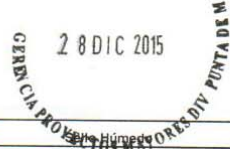
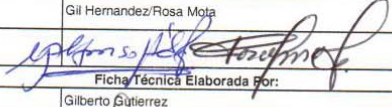

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:	
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Mantener y mejorar los proyectos de recuperación secundaria existentes e incorporar nuevos proyectos a través de tecnologías de inyección de agua y gas, inyección continua de vapor y surfactantes.
SECTOR	Hidrocarburos
NOMBRE DEL PROYECTO	Ampliación de Capacidad de la Planta Pigap I, Campo Carito
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	87326
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	El proyecto tiene como objetivo incrementar en el mediano plazo (2016) la capacidad de inyección de gas en el campo Carito, mediante la ampliación de la planta PIGAP I en 180 MMPD, haciendo uso optimizado de la infraestructura instalada en el complejo Muscar al utilizar gas seco proveniente de las plantas de extracción Santa Bárbara / Accroven.
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Ingeniería, procura y construcción de una (1) unidad compresora de gas para incrementar la capacidad de inyección en 180 MMPD en el campo Carito. Contempla la instalación de un nuevo tren de compresión en la planta PIGAP I, para lo cual se debe realizar la procura e instalación de una turbina de Gas Nuovo Pignone MS 5002, una caja incrementadora de velocidad y tres Compresores Centrífugos Nuovo Pignone tipos: BCL 406/B, BCL 355/C, BCL 305/D.

ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	2.560 personas							
N° EMPLEOS	DIRECTO		INDIRECTO					
	Femeninos	Masculinos						
	256	384	1.920					
Fecha Inicio	30/11/2009	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	30/12/2016	1.112.907.170,00		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)	2015			85,71	278.362.900,34	74.455.204,87	662.203.503,99	458.295.808,52
	Total			47,40				
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)	2015			26,75				
	Total	41,18						

Resultado Físico del Proyecto								
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado total	%
Fase Visualizar	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Fase Conceptualizar	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Fase Definir	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Fase Implantar	85,00	21,00	%	18,00	85,71	100,00	44,00	44,00
Fase Operar	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
Totales	100,00	17,85		15,30	85,71	100,00	47,40	47,40

OBSERVACIONES: Desfase en la fabricación de los equipos de compresión PO 5100091012 (GE NUOVO PIGNONE) motivado a paralización por falta de pago imputable a PDVSA, declarados desiertos los procesos de Obras Civiles y Mecánicas, por no participación de empresas y desviación con respecto al presupuesto base PDVSA, bajo rendimiento por parte de las empresas contratistas por falta de flujo de caja.

Responsable del Proyecto		  28 DIC 2015
Nombre y Apellido	Gil Hernandez/Rosa Mola	
Firma		
Ficha Técnica Elaborada por:		
Nombre y Apellido	Gilberto Gutiérrez	
Firma		

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:																											
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.																										
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente.																										
SECTOR	Hidrocarburos																										
NOMBRE DEL PROYECTO	Nuevas Instalaciones Furrial Crudo, Agua y Gas - Proyecto Global NIF																										
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	84940																										
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Construir en el campo el Furrial la infraestructura e instalaciones de superficie necesarias para manejar 150 MBFD (Crudo y Agua) y 200 MMPCGD a nivel de 60 psig, para el mantenimiento de producción, reducción de la quema de gas y reducción del riesgo ambiental, contemplado en el PDN 2008 - 2027.																										
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	Construir en el campo el Furrial la infraestructura e instalaciones de superficie necesarias para manejar 150 MBFD (Crudo y Agua) y 200 MMPCGD a nivel de 60 psig, para el mantenimiento de producción, reducción de la quema de gas y reducción del riesgo ambiental, contemplado en el PDN 2008 - 2027.																										
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.																										
BENEFICIARIOS	520 personas																										
N° DE EMPLEOS	<table border="1"> <tr> <th colspan="2">Directos</th> <th rowspan="2">Indirectos</th> </tr> <tr> <th>Femeninos</th> <th>Masculinos</th> </tr> <tr> <td>396</td> <td>593</td> <td>1.187</td> </tr> </table>	Directos		Indirectos	Femeninos	Masculinos	396	593	1.187																		
	Directos		Indirectos																								
Femeninos	Masculinos																										
396	593	1.187																									
Fecha Inicio	01/10/2003																										
Fecha Culminación	30/12/2017																										
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	<table border="1"> <tr> <th colspan="2">Monto Total Proyecto (En Bolívares)</th> <th colspan="4">Financiamiento (En Bolívares)</th> </tr> <tr> <th colspan="2"></th> <th>Aprobado 2015</th> <th>Ejecutado 2015</th> <th>Aprobado Total</th> <th>Ejecutado Total</th> </tr> <tr> <td>2015</td> <td>9,91</td> <td rowspan="2">13.119.086.149,75</td> <td rowspan="2">1.816.053.861,24</td> <td rowspan="2">3.271.567.699,60</td> <td rowspan="2">2.684.665.436,96</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>40,86</td> </tr> <tr> <td>Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)</td> <td> <table border="1"> <tr> <td>2015</td> <td>67,68</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>20,46</td> </tr> </table> </td> </tr> </table>	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)						Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	2015	9,91	13.119.086.149,75	1.816.053.861,24	3.271.567.699,60	2.684.665.436,96	Total	40,86	Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	<table border="1"> <tr> <td>2015</td> <td>67,68</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>20,46</td> </tr> </table>	2015	67,68	Total	20,46
Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)																									
		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total																						
2015	9,91	13.119.086.149,75	1.816.053.861,24	3.271.567.699,60	2.684.665.436,96																						
Total	40,86																										
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	<table border="1"> <tr> <td>2015</td> <td>67,68</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>20,46</td> </tr> </table>	2015	67,68	Total	20,46																						
2015	67,68																										
Total	20,46																										
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	<table border="1"> <tr> <td>2015</td> <td>67,68</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>20,46</td> </tr> </table>	2015	67,68	Total	20,46																						
2015	67,68																										
Total	20,46																										
Resultado Físico del Proyecto																											
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%																			
Fase visualizar	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00																			
Fase conceptualizar	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00																			
Fase definir	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00																			
Fase implantar	85,00	41,96	%	4,16	9,91	100,00	36,30	36,30																			
Fase operar	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00																			
TOTALES	100,00	35,67		3,54	9,91	100,00	40,86	40,86																			
OBSERVACIONES: Destase en la ejecución del proyecto por bajo rendimiento de las empresas que están ejecutando la fase de implantación (IPC Modulo10 -Pentech, Construcción de Facilidades NIF Fase I - Surial, Construcción Líneas de Rec. y Transf. NIF - ACL, IPC Tanques Centro Operativo NIF - Hafran, Ingeniería y Construcción - IC Edificaciones - Guadalupe, Ingeniería y Procura - IP Planta de Deshidratación y Endulzamiento NIF - Prosernat, entre otros), retrasos en la contratación: Declarados desiertos los procesos: Movimiento de Tierra TAEFe Ingeniería y Construcción - IC Estación De Flujo NIF y cambios en la estrategia de ejecución del proyecto.																											
Responsable del Proyecto:																											
Nombre y Apellido	José Nola / Renny Martínez / Dorely Díaz / María Gaitán / Aife Valero																										
Firma																											
Ficha Técnica Elaborada Por:																											
Nombre y Apellido	Dora Rodríguez																										
Firma																											



FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº:	
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Ejecutar los proyectos de adecuación, rehabilitación, construcción y mantenimiento de instalaciones y equipos del sistema eléctrico.
SECTOR	Hidrocarburos
NOMBRE DEL PROYECTO	Línea Eléctrica 115 kv asociada a S/E NIF -Proyecto global NIF
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	85409
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Asegurar la capacidad de transformación y transporte de energía eléctrica; de la línea de transmisión de 115 kv desde la subestación eléctrica El Furrial EDELCA, con capacidad para la transmisión, distribución y suministro eléctrico de 200 MVA, para cubrir el suministro de los requerimientos necesarios.

BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Ingeniería, procura y construcción de 19 km. de líneas eléctricas troncales en 115 kV, con capacidad para la transmisión, distribución y suministro eléctrico de 200 MVA.
--------------------------------	---

ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.
------------------------	------------------------------

BENEFICIARIOS	330 personas
---------------	--------------

Nº EMPLEOS	DIRECTO		INDIRECTO
	Femeninos	Masculinos	
	19	30	59

Fecha Inicio	15/05/2007		Monto Total Proyecto (En Bolívares)	Financiamiento (En Bolívares)			
				Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total
Fecha Culminación	31/12/2015		195.345.746,91				
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)	2015	86,27		16.462.562,50	16.462.562,50	188.932.461,56	188.932.461,56
	Total	97,51					
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)	2015	100,00					
	Total	96,72					

Resultado Físico del Proyecto								
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado Total	%
Fase Visualizar	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Fase Conceptualizar	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Fase Definir	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Fase Implantar	85,00	3,64	%	3,64	100,00	100,00	100,00	100,00
Fase Operar	5,00	9,85	%	0,00	0,00	100,00	50,10	50,10
Totales	100,00	3,59		3,09	86,27	100,00	97,51	97,51

OBSERVACIONES: Desfase en la puesta en operación de la Línea 115 kv, debido al retraso en la completación mecánica de la Sub Estación Eléctrica 13,8 Kv NIF, actualmente completadas 80/80 torres y finalizados 16,5 km de 18,2 Km de línea de transmisión eléctrica de 115 kv : incluye instalación de puesta a tierra, tendido de cable conductor, fibra óptica, cable de guarda y colocación de las placas de señalización. Planificado cierre administrativo para el año 2016. El aumento del real ejecutado (6.314.532,50 Bs) se debe al desembolso asociados a la implantación de la ingeniería de detalle, procura nacional e internacional, construcción.

Responsable del Proyecto	
Nombre y Apellido	Jesus Marciano/ Angel Figueroa
Firma	
Ficha Técnica Elaborada Por:	
Nombre y Apellido	Yulimar Betancourt
Firma	



FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL


FICHA Nº:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Mantener y mejorar los proyectos de recuperación secundaria existente e incorporar nuevos proyectos a través de tecnología de inyección de agua y gas, inyección continua de vapor y surfactante.								
SECTOR	Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO	Proyecto Aumento de la Capacidad de Compresión de Gas del Complejo Josepín								
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	84920								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Proveer al complejo Josepín de dos (02) plantas compresoras (PCJ12 y PCJ13) provenientes del campo Onado y un nuevo mechorrio como reemplazo del M-03, con sus instalaciones necesarias para el manejo y compresión de 44 MMPCND de gas en los niveles de presión de 35 y 120 PSIG, hasta 1200 PSIG.								
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Ingeniería, procura y construcción de la infraestructura para el aumento de la capacidad de compresión en baja y media presión en el complejo Josepín, incluye: Obras civiles y movimiento de tierra, obras civiles, de electricidad, mecánicas y de instrumentación para la puesta en marcha de dos (2) trenes de compresión de 35 a 120 psig de Onado: PCJ-12 (35 a 120 psig) Y PCJ-13 (120 a 1300 psig), con capacidad de 15 MMPCND c/u, y dos (2) trenes de compresión de 120 a 1300 psig, con capacidad de 22 MMPCND cada uno. Se incluye la instalación de un mechorrio de sistema sónico multipunto de área variable de 250 MMPCND y todas las facilidades de producción para el sistema de alivio y venteo, el desmantelamiento del M-03 actual en el área del kod, bombas de condensado y bombas de drenaje, facilidades para la depuración (depuradores, filtros, entre otros), sistema de enfriamiento de gas, sistema para el manejo de condensados, sistemas de tuberías, instrumentación y control, sistemas eléctricos, servicios industriales, sistema contra incendio, edificio sala de control para trenes de compresión y señales de miniplantas y revas.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS	640 personas								
Nº EMPLEOS	DIRECTO			INDIRECTO					
	Femeninos	Masculinos							
	90	134		672					
Fecha Inicio	02/01/2006	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	31/03/2016	310.355.913,96			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)	2015				23,26				
	Total				89,41				
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)	2015				100,00	110.196.277,32			
	Total	92,50							
Resultado Físico del Proyecto									
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado Total	%	
Fase Visualizar	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Fase Conceptualizar	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Fase Definir	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Fase Implantar	85,00	11,95	%	2,78	23,26	100,00	93,42	93,42	
Fase Operar	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	
Totales	100,00	10,16		2,36	23,26	100,00	89,41	89,41	
OBSERVACIONES: Destase en el inicio de la construcción de las OCEMI Compresión Josepín 12 y 13 , por declararse desierto los procesos de contratación para su construcción en 4 oportunidades. Contrato firmado con la empresa Hafrán Servicios Múltiples, C.A. El 27/08/13. Destase en la ejecución del proyecto por bajo rendimiento de la empresa Hafrán Servicios Múltiples, Contrato N° 4600050437 Construcción Plantas Compresora 13 y 14. Destase al comisionado y arranque de las plantas PCJ13 Y PCJ14, por no disponer del servicio de asistencia técnica, debido a la aprobación de pronto pago a la empresa Solar. El impacto en el costo real ejecutado corresponde al incremento de los costos de las OCEMI de Josepín 12 y 13, de acuerdo con la oferta presentada por la empresa contratista (36.220.380,91 Bs).									
Responsable del Proyecto									
Nombre y Apellido	Julio Zacarías / Angel Figueroa								
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	Rafael Herd								
Firma									
 PDVSA 29 DIC 2015 Sello Húmedo GERENCIA PROYECTOS MAYORES DIV. FURRAL									

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Ejecutar los proyectos de adecuación, rehabilitación, construcción y mantenimiento de instalaciones y equipos del sistema eléctrico.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Subestación eléctrica 115kv /13,8 kv - Proyecto global NIF							
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	85492							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Asegurar la capacidad de transformación y transporte de energía eléctrica; así como su disponibilidad y confiabilidad para garantizar la alimentación eléctrica a las nuevas instalaciones de El Furrial y contribuir al desarrollo sustentable de las áreas de influencia.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Ingeniería, procura y construcción de S/E Eléctrica en 115/13.8 kv, con esquema de interruptor y medio, y capacidad para la transmisión, distribución y suministro eléctrico de 300 MVA.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	520 personas							
N° EMPLEOS	DIRECTO			INDIRECTO				
	Femeninos	Masculinos					22	
	3	18						
Fecha Inicio	01/05/2007	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	31/12/2016	391.089.648,64		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)	2015			12,39	73.717.199,98	73.717.199,98	255.069.098,21	255.069.098,21
	Total			50,55				
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)	2015			100,00				
	Total	65,22						
Resultado Físico del Proyecto								
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado Total	%
Fase Visualizar	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Fase Conceptualizar	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Fase Definir	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Fase Implantar	85,00	44,56	%	5,52	12,39	100,00	47,70	47,70
Fase Operar	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
Totales	100,00	37,88		4,69	12,39	100,00	50,55	50,55
OBSERVACIONES: Desfase en la ejecución de la ingeniería de detalle y construcción - IC subestación eléctrica nif 115/13,8 kv, por bajo rendimiento de la empresa ATM 2000 Ingenieros Consultores EMA. Realizada la reversión de la acumulación del año 2013 en el año 2014, correspondiente a la procura ELTE de la S/E Eléctrica NIF 115/13,8 kv, Empresa Northland Automation & Services, ll - pedido 5300096685, por un monto de 11,55 MMS, dado el retraso en la liberación del pedido corregido, por parte del NAAF de Bariven, impactando el monto real ejecutado en Bs. Equivalentes en el año 2014 (72.699.458.245 Bs.)								
Responsable del Proyecto								
Nombre y Apellido	Jesus Marciano/ Angel Figueroa							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Yulimar Betancourt							
Firma								



FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº:														
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.													
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Mantener y mejorar los proyectos de recuperación secundaria existente e incorporar nuevos proyectos a través de tecnología de inyección de agua y gas, inyección continua de vapor y surfactante.													
SECTOR	Hidrocarburos													
NOMBRE DEL PROYECTO	Planta Compresora PC-ORC-06 - Proy. global Recuperación Secundaria Carapita San Juan 06													
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	84976													
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Desarrollar la ingeniería, procura y construcción de una planta compresora de 190 MMPCND de capacidad, para inyectar gas a los yacimientos Carapita y San Juan 06, para satisfacer los requerimientos de inyección de gas en los yacimientos Carapita superior (6 MMPCND), Carapita Inferior (9 MMPCND) y San Juan 06 (45 MMPCND) a objeto de evitar que se alcancen las presiones de burbujeo y precipitación de asfaltenos y garantizar una recuperación adicional de 97 MMBLS de crudo de 22,6 °API en un horizonte de 20 años.													
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Ingeniería, procura y construcción de una nueva planta compresora (PC-ORC-06) con capacidad para manejar 190 MMPCND de gas a 6500 LPC en los yacimientos San Juan 03, 06 y Carapita, dejando fuera de servicio la planta PC-ORC-03 (k-1000 y k-2000). Contempla: un sistema de compresión con una capacidad total de 190 MMPCND a 6500 PSIG y temperatura de 120 °F a la salida, facilidades de entrada, planta de deshidratación - tecnología TEG, formada por dos trenes de deshidratación de gas de 150 MMPCND de gas saturado, sistema de desvío, alivio, venteo y despresurización con capacidad de 780 MMPCGD, sistemas auxiliares, y sala de control y automatización de la planta compresora.													
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.													
BENEFICIARIOS	180 personas													
Nº DE EMPLEOS	Directos		Indirectos											
	Femeninos	Masculinos	216											
	84	96												
Fecha Inicio	01/05/2000	Monto Total Proyecto (En Bolívares)												
Fecha Culminación	31/12/2016	1.715.455.705,19		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total							
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015			12,40	2.626.969,71	2.525.070,18	744.108.359,97	744.006.460,44						
	Total			45,90										
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015			96,12										
	Total	43,37												
Resultado Físico del Proyecto														
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%						
Fase Visualizar	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00						
Fase Conceptualizar	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00						
Fase Definir	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00						
Fase Implantar	85,00	19,35	%	2,40	12,40	100,00	42,24	42,24						
Fase Operar	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00						
TOTALES	100,00	16,45		2,04	12,40	100,00	45,90	45,90						
OBSERVACIONES: Desfase en la IPC de la PC-ORC-06, debido a la paralización de la construcción desde el 28/03/12, por retraso en los pagos y posterior decisión de cierre del contrato IPC con la EM Servicios Vennus, s.a. Cancelación de la construcción del gasoducto EF-ORC-3 hasta COO, por decisión del Distrito Furrrial. Retraso en el inicio de la construcción de las facilidades para la automatización de pozos inyectoros, por retraso en su contratación, impactado por el desfase en la culminación de la ingeniería de detalle. Adjudicado a la empresa TSC, C.A. Desfase por decaimiento de la adjudicación de la empresa Lindsay y autorización para iniciar un nuevo proceso de contratación, bajo la modalidad de contratación directa, impactando en un año el inicio de la contratación, y en dos años la Recepción de los equipos LTE (Paquete de Compresión) fabricados en EEUU, con la empresa Dresser Rand.														
Responsable del Proyecto:														
Nombre y Apellido	Antonio Alfonso / Ángel Figueroa													
Firma	<i>[Firma]</i>													
Ficha Técnica Elaborada Por:														
Nombre y Apellido	Liz Pino													
Firma	<i>[Firma]</i>													

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Mantener y mejorar los proyectos de recuperación secundaria existente e incorporar nuevos proyectos a través de tecnología de inyección de agua y gas, inyección continua de vapor y surfactante.							
SECTOR		Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO		Proyecto Inyección Alterna de Vapor Orocuál Somero - PIAVOS							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		84951							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Proveer al Campo Orocuál de la infraestructura requerida para recolectar, tratar y manejar 24MBPD de fluido de producción, cumpliendo con el plan de negocios 2010-2030 de PDVSA. La producción de fluido diaria tendrá asociada 15 MBPD de crudo pesado con gravedad API entre 10 y 12 grados, RGP de 467 PCN/BN y un corte de agua entre 35 y 40%, según informe de "caracterización de fluidos de pozos productores asociados a la masificación PIAVOS campo oroqual", realizado por la gerencia de Yacimientos en Febrero de 2008, y el Memorándum N° GDN-162-2008 de fecha 10/04/2008.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Contempla la construcción de un sistema de recolección de crudo pesado (líquido-gas) desde las macollas y pozos, la construcción de la estación EF-ORC-05 de 33 MBD de capacidad, donde tendrán lugar los procesos de desgasificación, precalentamiento y deshidratación del crudo, la construcción e instalación de un sistema portátil de generación de vapor (calderas) constituido por 7 generadores de vapor con 300 TM/DÍA de capacidad c/u, un sistema de mezcla con diluyente, conformado por un sistema hidráulico de 3034 MBD c/u y los sistemas auxiliares y de servicios industriales.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS		473 personas							
Nº DE EMPLEOS	Directos			Indirectos					
	Femeninos	Masculinos							
	169	284		1.419					
Fecha Inicio	05/01/2004	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	31/12/2016	549.855.879,13			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				14,28	13.807.039,08	13.807.039,08	298.140.620,50	298.140.620,50
	Total				45,00				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				100,00				
	Total	54,22							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
Fase Visualizar	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Fase Conceptualizar	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Fase Definir	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Fase Implantar	85,00	23,81	%	3,40	14,28	100,00	41,18	41,18	
Fase Operar	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	
TOTALES	100,00	20,24		2,89	14,28	100,00	45,00	45,00	
OBSERVACIONES: Desfase por declaratoria desierto proceso de IPC de las OCEMI EF-ORC-05 Fase I, proceso de la gerencia de implantación y por cambio de estrategias de ejecución del IC OCEMI EF-ORC-05. Desfase en la procura ELTE, por retraso en los pagos. Desfase en la culminación del movimiento de tierra, por su paralización desde dic. 2010, y decisión de cierre del contrato con construcciones cinco. Desfase en la completación Mov. De tierra contratada con Demeci C.A. por retraso en los pagos y paralizaciones de la obra (por 5 meses, desde el 16-03 al 5-08-2013). Aprobada paralización desde el 16-03-13 hasta el 25/08/13. (2.442.849,15 Bs) Mayor desembolso por recibo de la procura de ELTE asociado al proyecto.									
Responsable del Proyecto:									
Nombre y Apellido	Antonio Alonzo / Ángel Figueroa								
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	Liz Pino								
Firma									

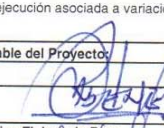




FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL



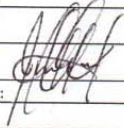


FICHA N°:											
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.									
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Mantener y mejorar los proyectos de recuperación secundaria existente e incorporar nuevos proyectos a través de tecnología de inyección de agua y gas, inyección continua de vapor y surfactante.									
SECTOR		Hidrocarburos									
NOMBRE DEL PROYECTO		Ampliación Planta de Inyección Agua RESOR									
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		84915									
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Manejar los requerimientos de inyección necesarios en los yacimientos Naricual 6500 y Cretáceo 7500, para mantener la producción de crudo del campo el Furrial, y al mismo tiempo incrementar la flexibilidad operacional del sistema de inyección actual en el Distrito Furrial.									
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		El proyecto contempla la ingeniería, procura y construcción de la infraestructura requerida para la ampliación de la capacidad de la Planta de Inyección de Agua RESOR en 142 MBAD (adicional), que permitan manejar los requerimientos de inyección esperados y flexibilidad operacional.									
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.									
BENEFICIARIOS		143 personas									
N° DE EMPLEOS		Directos				Indirectos					
		Femeninos		Mascullinos							
		10		133		51					
Fecha Inicio		01/06/2006		Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación		30/06/2016		311.068.544,87			Aprobado 2015		Ejecutado 2015		
							6.883.009,06		6.883.009,06		202.917.638,55
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2015		0,00		6.883.009,06		6.883.009,06		202.917.638,55	
		Total		96,18							
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		2015		100,00		6.883.009,06		6.883.009,06		202.917.638,55	
		Total		65,23							
Resultado Físico del Proyecto											
Acción Específica		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%		
Fase visualizar		2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00		
Fase conceptualizar		3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00		
Fase definir		5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00		
Fase Implantar		85,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00		
Fase Operar		5,00	42,00	%	0,00	0,00	100,00	23,60	23,60		
TOTALES		100,00	2,10		0,00	0,00	100,00	96,18	96,18		
<p>OBSERVACIONES: (23.781.200,23 Bs) Mayor desembolso debido a la aprobación del CA N° 3 en el contrato de las OCEMI RESOR, procesado para el Cierre de Contrato con la Empresa Petroadvance, C.A. Procura: Desfase durante la fabricación y entrega de los filtros de lecho, válvulas de compuerta 8" y 18" ANSI 2500#, válvulas con actuador (en proceso de contratación), Válvulas De Control On/Off 6" Ansi 2500# y 4" Ansi 300# (UP 63057285, y accesorios de alto espesor (recibidos); debido a la declaratoria desierta de los procesos OCEMI RESOR, en varias oportunidades por variación económica significativa entre las ofertas y el estimado PDVSA. Construcción: desfase en la culminación de las actividades asociadas a la construcción de OCEMI Resor, por retraso en los pagos a la empresa Petroadvance, c.a . Desfase en el arranque y puesta en operación, por retraso en la incorporación de la asistencia técnica suministrada por las empresas: ABB y Sulzer.</p>											
Responsable del Proyecto:											
Nombre y Apellido		Antonio Alfonso / Ángel Figueroa									
Firma											
Ficha Técnica Elaborada Por:											
Nombre y Apellido		Liz Pino									
Firma											




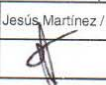
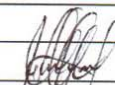
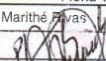
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.						
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Mantener y mejorar los proyectos de recuperación secundaria existente e incorporar nuevos proyectos a través de tecnología de inyección de agua y gas, inyección continua de vapor y surfactante.						
SECTOR		Hidrocarburos						
NOMBRE DEL PROYECTO		Instalación de Compresión adicional en la División Furrial - DEPO						
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Manejar de manera óptima la producción de gas de baja presión del Campo El Furrial						
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO		Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la gran potencia naciente de América Latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América.						
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.						
BENEFICIARIOS		600 personas						
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos				
	Femeninos	Masculinos		600				
	37	170						
Fecha Inicio	05/12/2011	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	30/03/2016	2.270.220.000,00		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015			76,33	70.100.000,00	70.100.000,00	1.251.033.864,64	1.251.033.864,64
	Total			84,56				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015			100,00				
	Total	55,11						
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Ingeniería	18,00	1,07	%	1,07	100,00	100,00	100,00	100,00
Contratación	4,00	0,00	%	0,00		100,00	100,00	100,00
Construcción (PC)	76,00	15,80	%	12,00	75,95	100,00	82,32	82,32
Cierre Administrativo	2,00	0,00	%	0,00		100,00	0,00	0,00
TOTALES	100,00	12,20		9,31	76,33	100,00	84,56	84,56
OBSERVACIONES: (326.808.726,25 Bs) Mayor ejecución asociada a variación de contrato (cambio de alcance y variación en cantidades) referido a cambio de localidad inicial de implantación del proyecto.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Jose Lara							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Germán Rosas							
Firma								
				 PDVSA GAS Compresión Gerente Técnico				
Sello Húmedo								

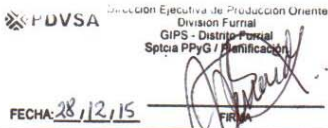
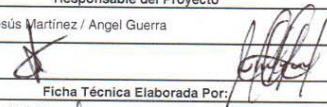

FICHA TECNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.						
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Mantener y mejorar los proyectos de recuperación secundaria existente e incorporar nuevos proyectos a través de tecnología de inyección de agua y gas, inyección continua de vapor y surfactante.						
SECTOR		Hidrocarburos						
NOMBRE DEL PROYECTO		Masificación Gas Lift Campo Furrial						
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Cumplir con los tiempos de ejecución que permitan contar a corto plazo con la infraestructura requerida para los pozos, con la aplicación del método levantamiento artificial por gas (LAG), en pozos con baja productividad y/o que han dejado de fluir naturalmente, de esa manera drenar las reservas remanentes en los yacimientos del campo Furrial.						
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Comprende el diseño e implantación de toda la infraestructura necesaria para la inyección de gas en los pozos, mediante la utilización e instalación de equipos de compresión y manejo de gas. Así como también construir las facilidades para la descarga y alimentación de la Planta Gas Lift y la procura e instalación de siete (7) patines de regulación primaria.						
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.						
BENEFICIARIOS		1.200 personas						
N° EMPLEOS	DIRECTO		INDIRECTO					
	Femeninos 28	Masculinos 80	324					
Fecha Inicio	13/02/2013	Monto Total Proyecto (En Bolívares) 1.872.978.630,00	Financiamiento (En Bolívares)					
Fecha Culminación	30/06/2016		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total		
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)	2015	83,71	121.840.000,00	121.840.000,00	708.875.723,76	708.875.723,76		
	Total	91,50						
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)	2015	100,00						
	Total	37,85						
Resultado Físico del Proyecto								
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado Total	%
Ingeniería	18,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Contratación	4,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Procura	34,00	6,53	%	6,00	91,88	100,00	98,00	98,00
Construcción	39,00	17,10	%	13,85	80,99	100,00	90,00	90,00
Cierre Administrativo	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	21,50	0,00
Totales	100,00	8,89		7,44	83,71	100,00	91,50	91,50
OBSERVACIONES: Se cumplió 100% con la planificación física en el año 2015; sin embargo, se realizó un cambio en el alcance del proyecto, debido a que se incorporó la procura e instalación de tres (3) Patines de Regulación Primaria, el cambio de método a Coiled Lift a 34 pozos y las facilidades para la conexión a la planta Gas Lift. Los Patines y los Coiled Lift se ejecutarán en el año 2016. En el evento aprobado 2015 se planificó la aplicación del método levantamiento artificial por gas (LAG) a 28 pozos, y motivado a las condiciones operacionales y a la baja de producción de los yacimientos, la Gerencia de Yacimientos solicitó el cambio de método para 42 pozos adicionales. Lo cual generó una variación financiera de 487% por encima del presupuesto aprobado (471.893.000,00 Bs).								
Responsable del Proyecto Nombre y Apellido: Carlos Rengel / Ángel Guerra Firma: 				 Dirección Ejecutiva de Producción Oriente División Furrial GIPS - Distrito Furrial Sptcia PPyG - Planificación				
Firma: 				FECHA: 28/12/15				
Ficha Técnica Elaborada Por: Nombre y Apellido: Marithea Rivas Firma: 				FIRMA:  Sello Húmedo				

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:																	
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.															
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente.															
SECTOR		Hidrocarburos															
NOMBRE DEL PROYECTO		Ampliación de media presión para el manejo de fluidos en el Centro Operativo Rusio Viejo															
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		87078															
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Instalación de un nuevo tren de separación para manejar 40 MBBD a 60 psig y un sistema de bombeo para el envío de crudo, con todos los servicios y sistemas auxiliares asociados a esta ampliación.															
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Bajar la presión de 1.300 psig a 270 psig para incrementar la producción actual de Rusio Viejo de 24 MBD a 40 MBD (66.67%) y ajustar el potencial de los pozos productores.															
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.															
BENEFICIARIOS		59 personas															
		DIRECTO			INDIRECTO												
N° EMPLEOS		Femeninos		Masculinos													
		18		41		177											
Fecha Inicio		04/01/2010		Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)											
Fecha Culminación		27/04/2017		879.937.042,84		Aprobado 2015		Ejecutado 2015		Aprobado Total		Ejecutado Total					
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)		2015				0,00		115.520.000,00		1.168.894,35		310.426.253,39		196.075.147,74			
		Total				49,05											
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)		2015				1,01											
		Total		22,28													
Resultado Físico del Proyecto																	
Acciones Específicas		Ponderación		Meta 2015		Unidad de Medida		Ejecutado 2015		%		Meta total		Ejecutado Total		%	
Ingeniería		18,00		0,00		%		0,00		0,00		100,00		100,00		100,00	
Contratación		4,00		0,00		%		0,00		0,00		100,00		100,00		100,00	
Construcción (PC)		73,00		66,54		%		0,00		0,00		100,00		37,05		37,05	
Cierre Administrativo		5,00		0,00		%		0,00		0,00		100,00		0,00		0,00	
Totales		100,00		48,57				0,00		0,00		100,00		49,05		49,05	
OBSERVACIONES: El proyecto se encuentra paralizado desde 21 marzo de 2015, debido a que no se cuenta con el financiamiento en moneda foránea para la procura de materiales y equipos (actualmente proceso en cierre administrativo). Se someterá nuevo proceso de contratación modalidad IPC, considerando la posibilidad de un financiamiento.																	
Responsable del Proyecto																	
Nombre y Apellido		Jesús Martínez / Angel Guerra						 Dirección Ejecutiva de Producción Oriente División Fuzmal GPS - Distrito Fuzmal Sp/ta PPGS / Planificación									
Firma																	
																	
Ficha Técnica Elaborada Por:																	
Nombre y Apellido		Maritné Rojas						FECHA: 28/12/15									
Firma								Sello Húmedo									

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº:															
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.													
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Mantener y mejorar los proyectos de recuperación secundaria existente e incorporar nuevos proyectos a través de tecnología de inyección de agua y gas, inyección continua de vapor y surfactante.													
SECTOR		Hidrocarburos													
NOMBRE DEL PROYECTO		Ampliación de la Capacidad de Manejo de Gas Rusio Viejo													
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		85183													
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Instalación de un nuevo sistema de compresión de 25 MMPCED de gas con presión de succión de 60 psig y descarga a 270 psig, un sistema de compresión de 150 MMPCED de gas con presión de succión de 270 psig y descarga a 1300 psig.													
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Adecuación de la etapa de alta presión (1.300 psig) a media presión (270 psig) en el Centro Operativo Rusio Viejo y ampliación de la infraestructura existente para procesar mayor capacidad de gas, que implica un manejo del volumen de 150 MMPCED producidos a 270 psig; 2.31 MMPCED a nivel de 60 psig; y 0,47 a nivel atmosférico, para reestablecer las condiciones de flujo crítico de los pozos activos del Campo Josepín profundo.													
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.													
BENEFICIARIOS		62 personas													
Nº EMPLEOS		DIRECTO				INDIRECTO									
		Femeninos		Mascullinos											
		20		42		186									
Fecha Inicio		17/11/2009		Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)									
Fecha Culminación		27/04/2017		2.363.539.182,68		Aprobado 2015		Ejecutado 2015		Aprobado Total		Ejecutado Total			
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)		2015				0,00		283.909.990,00		165.542.159,38		1.033.133.581,36		914.765.750,74	
		Total				40,88									
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)		2015				58,31									
		Total		38,70											
Resultado Físico del Proyecto															
Acciones Específicas		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado Total	%						
Ingeniería		10,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00						
Contratación		4,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00						
Construcción (IPC)		81,00	67,31	%	0,00	0,00	100,00	33,18	33,18						
Cierre Administrativo		5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00						
Totales		100,00	54,52		0,00	0,00	100,00	40,88	40,88						
OBSERVACIONES: Paralizada la construcción desde el 21 marzo de 2015, debido a que no se cuenta con el financiamiento en moneda foránea para la procura de materiales y equipos (actualmente proceso en cierre administrativo del contrato). En proceso de contratación las obras complementarias para el Arranque y Puesta en Marcha del 1er Sistema de Compresión de Media.															
Responsable del Proyecto															
Nombre y Apellido		Jesús Martínez / Angel Guerra													
Firma															
Ficha Técnica Elaborada Por:															
Nombre y Apellido		Marithé Rivas				FECHA: 28/12/15									
Firma						Sello Húmedo									

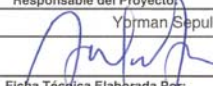
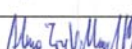

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:																	
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.															
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente.															
SECTOR		Hidrocarburos															
NOMBRE DEL PROYECTO		Plan de generación de vapor Dtto Tierra 2010-2016 UP Lagunillas															
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		88186															
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Aumentar la confiabilidad del sistema de generación de vapor, asociando a una producción acumulada de crudo pesado en 9,48 MMBls mediante el proceso de estimulación térmica durante el período 2013-2019.															
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Adecuación y facilidades para la instalación de generadores de vapor.															
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.															
BENEFICIARIOS		180															
		Directos				Indirectos											
N° DE EMPLEOS		Femeninos		Mascullinos													
		3		6		27											
Fecha Inicio		01/06/2010		Monto Total Proyecto (En Bolívares)				Financiamiento (En Bolívares)									
Fecha Culminación		30/12/2016		756.991.617,60				Aprobado 2015		Ejecutado 2015		Aprobado Total		Ejecutado Total			
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2015						5,95		160.826.002,00		248.446,74		186.641.617,65		26.064.062,39	
		Total						32,20									
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		2015						0,15									
		Total		3,44													
Resultado Físico del Proyecto																	
Acción Específica		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total		%							
VISUALIZAR		2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00		100,00							
CONCEPTUALIZAR		3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00		100,00							
DEFINIR		5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00		100,00							
IMPLANTAR		85,00	35,94	%	2,14	5,95	100,00	26,12		26,12							
OPERAR		5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00		0,00							
TOTALES		100,00	30,55		1,82	5,95	100,00	32,20		32,20							
OBSERVACIONES: Atraso, en los diferentes procesos de contratación. Por Apertura y Recepción de Ofertas los procesos de contratación 6600007958 y 6600008337, respectivamente y el proceso N° 6600005391 fue adjudicado por Comisión. Adicionalmente, la empresa Derwick desarrolla la ingeniería básica y detalles de la construcción de facilidades civiles y mecánicas para instalación de los generadores de vapor y plantas de agua, la cual presenta un avance del 95%. El bajo gasto obedece a la falta de contrato, en la construcción de facilidades para la instalación de la planta de tratamiento agua.																	
Responsable del Proyecto:																	
Nombre y Apellido		Yorman Sepulveda															
Firma																	
Ficha Técnica Elaborada Por:																	
Nombre y Apellido		Alirio Villasmil															
Firma																	
Sello Húmedo																	

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:										
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente.								
SECTOR		Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO		Plan de generación de vapor Dtto Tierra 2010-2016 UP Bachaquero								
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		88278								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Aumentar la confiabilidad del sistema de generación de vapor, Asociando a una producción acumulada de crudo pesado en 47,40 MMBIs mediante el proceso de estimulación térmica durante el periodo 2013-2019.								
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Adecuación y facilidades para la instalación de generadores de vapor.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS		40								
N° DE EMPLEOS		Directos				Indirectos				
		Femeninos		Masculinos		6				
		1		1						
Fecha Inicio	01/06/2010	Monto Total Proyecto (En Bolívares)				Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	30/12/2016	723.555.000,00				Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015					6,67	181.566.000,00	488.437,36	207.632.187,04	26.554.624,40
	Total					29,80				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015					0,27				
	Total	3,67								
Resultado Físico del Proyecto										
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%		
VISUALIZAR	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00		
CONCEPTUALIZAR	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00		
DEFINIR	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00		
IMPLANTAR	85,00	42,00	%	2,80	6,67	100,00	23,29	23,29		
OPERAR	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00		
TOTALES	100,00	35,70		2,38	6,67	100,00	29,80	29,80		
OBSERVACIONES: Proyecto atrasado, se encuentra por apertura y recepción de ofertas el Proceso N° 6600006087. En fecha 27/10/2015, se envió punto de agenda a la Dirección Ejecutiva de Producción Occidente de Petrozamorá, S.A., para someter el inicio del proceso. Adicionalmente, la empresa Derwick desarrolla la ingeniería básica y detalles de la construcción de facilidades civiles y mecánicas para instalación de los generadores de vapor y plantas de agua, la cual presenta un avance del 95%. El bajo gasto obedece a la falta de contrato, en la construcción de facilidades para la instalación de la planta de tratamiento agua.										
Responsable del Proyecto:										
Nombre y Apellido	Yorman Sepulveda									
Firma										
Ficha Técnica Elaborada Por:										
Nombre y Apellido	Aurio Villasmil									
Firma										
Sello Húmedo										

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº:															
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.													
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente.													
SECTOR		Hidrocarburos													
NOMBRE DEL PROYECTO		Adquisición generadores vapor TJ Tierra													
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		88182													
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Disminuir el efecto en la producción de crudo por la diferida de vapor debido a deficiencia de gas combustible.													
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO		Procura, instalación y puesta en marcha de diez (10) generadores de vapor duales y sus equipos auxiliares.													
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.													
BENEFICIARIOS		400													
		Directos				Indirectos									
Nº DE EMPLEOS		Femeninos		Masculinos		60									
		6		14											
Fecha Inicio		01/12/2007		Monto Total Proyecto (En Bolívars)		Financiamiento (En Bolívars)									
Fecha Culminación		31/12/2015		260.170.000,00		Aprobado 2015		Ejecutado 2015		Aprobado Total		Ejecutado Total			
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2015				100,00		33.463.399,98		0,00		260.170.000,00		226.706.600,02	
		Total				100,00									
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		2015				0,00									
		Total		87,14											
Resultado Físico del Proyecto															
Acción Específica		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%						
VISUALIZAR		2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00						
CONCEPTUALIZAR		3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00						
DEFINIR		5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00						
IMPLANTAR		85,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00						
OPERAR		5,00	100,00	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00						
TOTALES		100,00	5,00		5,00	100,00	100,00	100,00	100,00						
OBSERVACIONES: Proyecto completado.															
Responsable del Proyecto															
Nombre y Apellido		Yorman Sepulveda													
Firma															
Ficha Técnica Elaborada Por:															
Nombre y Apellido		Alirio Villasmil													
Firma															
															
						Sello Húmedo									


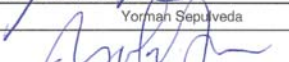

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente.								
SECTOR	Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO	Adquisición generadores vapor Lagt								
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	88186								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Disminuir el efecto en la producción de crudo por la diferida de vapor debido a deficiencia de gas combustible.								
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	Procura, instalación y puesta en marcha de diesiseis (16) generadores de vapor duales y sus equipos auxiliares.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS	520								
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos					
	Femeninos	Masculinos					78		
	8	18							
Fecha Inicio	01/12/2005	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	30/09/2016	483.840.000,00			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				0,00	92.924.990,50	19.665.058,09	483.587.990,50	410.328.058,09
	Total				97,00				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				21,16				
	Total	84,81							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
Visualizar	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Conceptualizar	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Definir	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Implantar	85,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Operar	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	40,00	40,00	
TOTALES	100,00	0,00		0,00	0,00	100,00	97,00	97,00	
OBSERVACIONES:									
Por contabilizar cargos asociados a componentes de los generadores de vapor portátil									
Responsable del Proyecto:									
Nombre y Apellido	Yorman Sepulveda								
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	Alirio Villasmil								
Firma									
Sello Húmedo									


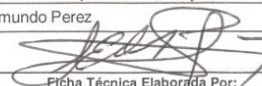

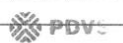
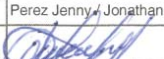
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:												
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.										
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente.										
SECTOR		Hidrocarburos										
NOMBRE DEL PROYECTO		Adquisición generadores vapor bch tierra										
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		88278										
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Disminuir el efecto en la producción de crudo por la diferida de vapor debido a deficiencia de gas combustible.										
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO		Procura, instalación y puesta en marcha de catorce (14) generadores de vapor duales y sus equipos auxiliares.										
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.										
BENEFICIARIOS		480										
		Directos				Indirectos						
N° DE EMPLEOS	Femeninos		Masculinos		72							
	7		17									
Fecha Inicio	01/12/2005	Monto Total Proyecto (En Bolívars)				Financiamiento (En Bolívars)						
Fecha Culminación	31/03/2015	357.903.009,00				Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total			
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015					0,00	92.925.009,00				10.829.776,02	
	Total					97,00						
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015					11,65	357.900.000,00				275.804.767,02	
	Total	77,06										
Resultado Físico del Proyecto												
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%				
Visualizar	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00				
Conceptualizar	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00				
Definir	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00				
Implantar	85,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00				
Operar	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	40,00	40,00				
TOTALES	100,00	0,00		0,00	0,00	100,00	97,00	97,00				
OBSERVACIONES:												
Por contabilizar cargos asociados a componentes de los generadores de vapor portátil												
Responsable del Proyecto:												
Nombre y Apellido	Yorman Sepulveda											
Firma												
Ficha Técnica Elaborada Por:												
Nombre y Apellido	Alirio Villasmil											
Firma												
						Sello Húmedo						


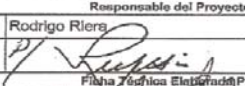
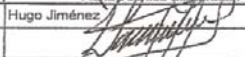
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:																	
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.															
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente.															
SECTOR		Hidrocarburos															
NOMBRE DEL PROYECTO		Red de agua industrial para planta satélite u-7 y generadores portátiles															
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE																	
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Garantizar la infraestructura para suministro de agua tratada de alta presión, para generadores de vapor portátiles y para alimentación de la planta satélite U-7 de Lagunillas.															
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO		Instalación de 6,75 Km. tubería 6" y 1,35 Km. de tubería 4" Sch 120 para el suministro de agua tratada de alta presión. Incluye la procura e instalación de la tubería, accesorios, válvulas y la fabricación de soportes.															
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.															
BENEFICIARIOS		800															
		Directos			Indirectos												
N° DE EMPLEOS		Femeninos		Masculinos		120											
		12		28													
Fecha Inicio		01/03/2010		Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)											
Fecha Culminación		31/12/2015		15.876.000,00		Aprobado 2015		Ejecutado 2015		Aprobado Total		Ejecutado Total					
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2015				0,00		5.201.001,00		0,00		7.091.001,00		1.890.000,00			
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		2015				0,00											
		Total				11,90											
Resultado Físico del Proyecto																	
Acción Específica		Ponderación		Meta 2015		Unidad de Medida		Ejecutado 2015		%		Meta Total		Ejecutado Total		%	
VISUALIZAR		2,00		0,00		%		0,00		0,00		100,00		100,00		100,00	
CONCEPTUALIZAR		3,00		0,00		%		0,00		0,00		100,00		100,00		100,00	
DEFINIR		5,00		0,00		%		0,00		0,00		100,00		100,00		100,00	
IMPLANTAR		85,00		11,20		%		0,00		0,00		100,00		28,00		28,00	
OPERAR		5,00		0,00		%				0,00		100,00		0,00		0,00	
TOTALES		100,00		9,52		*		0,00		0,00		100,00		33,80		33,80	
OBSERVACIONES:																	
Atraso, en el Proceso de Contratación y Procura de materiales. Se solicitó en fecha 04/11/2015 a la Gerencia de Presupuesto Petrozamorá, la disponibilidad presupuestaria para dar continuidad al Proceso de Contratación y Procura de materiales.																	
Atraso, el bajo gasto obedece a la falta de contrato y procura de materiales.																	
Responsable del Proyecto:																	
Nombre y Apellido		Alfredo Escalona															
Firma																	
Ficha Técnica Elaborada Por:																	
Nombre y Apellido		Yorman Sepulveda															
Firma																	
																	
Sello Húmedo																	


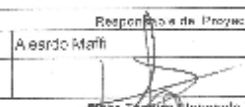

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº:												
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.										
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente.										
SECTOR		Hidrocarburos										
NOMBRE DEL PROYECTO		Adquisición 40 lanchas para transporte de personal y producción con la empresa saint jhons (JSB) y 40 embarcaciones para los servicios de transporte de personal, conexiones y (02) multipropósito para el apoyo a la producción de la division lago con las empresa Technik Marine y Consumaca										
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		2013-934GOX02										
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Adquirir ochenta (80) lanchas para transporte de personal y producción, y dos (02) multipropósito durante el año 2014 y 2015.										
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO		Incrementar los niveles de operatividad y confiabilidad de la flota liviana, para apalancar el plan de producción de la Dirección Ejecutiva de Occidente, para asistir unos ochocientos mil (800.000,00) barriles asociados y atender seis mil (6.000,00) pozos activos en el Lago de Maracaibo.										
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Servicios Lacustres - Gerencia de Ingeniería Naval										
BENEFICIARIOS		200										
		Directos				Indirectos						
Nº DE EMPLEOS		Femeninos		Masculinos		30						
		6		4								
Fecha Inicio		01/01/2013		Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)					
Fecha Culminación		31/12/2015		695.529.420,00			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total		
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2015	0,00				436.202.470,00	-318.922.310,00	436.202.470,00	-318.922.310,00		
		Total	34,15									
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		2015	-73,11									
		Total	-45,85									
Resultado Físico del Proyecto												
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%				
Visualizar	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00				
Conceptualizar	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00				
Definir	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00				
Implantar	85,00	100,00	%	34,15	34,15	100,00	28,41	28,41				
Operar	5,00	100,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00				
TOTALES	100,00	90,00		29,03	0,00	100,00	34,15	34,15				
OBSERVACIONES:												
Atraso de entrega de unidades. Cabe destacar que este proceso sufrió un cambio de alcance de 82 a 78 unidades debido al nuevo contrato con la empresa Technik Marine contrato 4600061544 por 36 lanchas.												
(48,04 MMS) Anulación en el año 2015 de adelantos otorgados a la empresa Technik Marine Contrato N° 4600056836 los cuales fueron contabilizados en el año 2014. El contrato referido esta vencido en espera decisión gerencial por la entrega de estas unidades, bajo el N° solped 1300310250.												
Atraso (63,96 MMS) En la entrega de las 40 lanchas por parte de la empresa Saint Jhons. Proceso que se encuentra en jurídico.												
Responsable del Proyecto:												
Nombre y Apellido		Edmundo Perez										
Firma												
Ficha Técnica Elaborada Por:												
Nombre y Apellido		Perez Jenny / Jonathan Mejias										
Firma								Sello Húmedo				


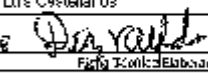
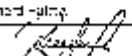
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente.								
SECTOR	Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO	Adec e Inst 3 Turbog en Plant Elec Barúa (TITAN 130)								
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE									
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Acelerar la siembra de petróleo, profundizando la internalización de los hidrocarburos para fortalecer la diversificación productiva y la inclusión social.								
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	El alcance consiste en el desarrollo de la Ingeniería, Procura y Construcción de una (01) Planta Eléctrica con capacidad para generar 45 MW (ISO), constituida por Tres (03) Turbogeneradores de 15 MW (ISO) o/u bajo el esquema N-1 (Dos en operación + uno de reserva). También contempla la adecuación del emplazamiento actual (Antiguo Grupo Electrógeno Barúa), Adecuación de la Interconexión eléctrica 34,5 kV con Líneas Barúa 1-2 y alimentación Gas Combustible. La planta de generación estará ubicada en el área de Barúa y tendrá un consumo estimado de 3 MMPCED de gas por cada máquina.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS	400								
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos					
	Femeninos	Masculinos							
	2	18		60					
Fecha Inicio	01/11/2013	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	31/12/2015	190.652.854,90			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				62,08	160.828.230,00	14.710.190,00	190.652.854,90	54.534.814,90
	Total				75,79				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				9,75				
	Total	28,60							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
Visualizar	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Conceptualizar	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Definir	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Implantar	85,00	63,85	%	39,64	62,08	100,00	77,40	77,40	
Operar	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	
TOTALES	100,00	54,27		33,69	62,08	100,00	75,79	75,79	
OBSERVACIONES:									
Atraso en procura requerida para operación y mantenimiento Otros: Acción social no cargada por Finanzas. Atraso en procura requerida para operación y mantenimiento. Pde traspaso de costo desde orden de Faja por reasignación de turbogeneradores Titan 130 a Occidente.									
Responsable del Proyecto:									
Nombre y Apellido	Rodrigo Riera			 PDVSA Eyp Occidente Servicios Eléctricos GERENCIA Fecha: / / Sello Húmedo					
Firma									
Nombre y Apellido	Hugo Jiménez								
Firma									


FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente.								
SECTOR	Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO	Ajuste del Sistema de Despacho y Fiscalización de combustible (gasol) en los Muelles Bachequera I, Simón Bolívar, Al Primera y Cabera L-0360								
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	A1A332120								
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO	Desarrollar la solución integral que permita la fiscalización del sistema de despacho, despacho y consumo de combustible (Gasol) en los Muelles Simón Bolívar, Bachequera I, Al Primera y las Caberas (Cámaras L0360) pertenecientes a la Gerencia de Servicios Logísticos de PDVSA Operación.								
BRIEF DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Implantación y puesta en servicio de una solución integral, con base en el concepto de 4 grandes centros de distribución en las operaciones de logística seccional que acompañe la generación de nuevas facturas.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS	1.400								
Nº de EMPLEADOS	Directos			Indirectos					
	Femeninos	Masculinos		713					
	20	50							
Fecha Inicio	25/03/2013	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	31/12/2016	765.261.000,00			Audiado 2013	Ejecutado 2016	2016/2016	2016/Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				25,71	67.858.000,00	250.000,00	88.106.000,00	1.006.000,00
	Total				80,66				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				0,27				
	Total	0,20							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Porcentaje	Mts 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Mts Total	Ejecutada Total	%	
Visualizar	2,00	3,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Conceptualizar	3,00	3,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Delinear	3,00	3,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Instalar	80,00	32,00	%	12,73	39,71	100,00	83,15	83,15	
Operar	5,00	3,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	
TOTALES	100,00	27,24		10,82	35,71	100,00	80,66	80,66	
OBSERVACIONES:									
ATRASO (14,1 MMS): Producto de cesarse en el proceso de contratación debido a cambio de modalidad del contrato. Se han emitido cargos de 629.100,00 concepto de Pasajeros de aviones de Ingeniería realizados por la DANDYPI bajo el No. de Doc. 434523172, correspondiente a la Cámara L-360, Edificio Simón Bolívar y Muelle Bachequera I.									
Responsable de Proyecto:									
Nombre y Apellido	Aisardo Maffi								
Firma									
Firma Electrónica Responsable Por:									
Nombre y Apellido	Carmen Rodríguez								
Firma				Sello Electrónico					

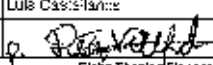
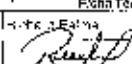

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NO. DEL PLAN NACIONAL DE INVERSIÓN RESPONSABLE	Plan Nacional de Inversión, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PAUTA	Avanzar y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenimiento de las instalaciones							
SECCIÓN	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Ingeniería y Construcción de 2 Estaciones de Vapor (EIV 110-290) 2006-2011-177							
CODIGO DEL PROYECTO EL 546								
CONTATIVO (ESP/DIR/DI) DEL PROYECTO	Desarrollar Ingeniería, Procura y Construcción de dos estaciones de vapor de sitio de capacidad 290, utilizando como combustible petróleo crudo en los pozos de trazo pasado de las UH Lagunitas Lago, Jachaquito Lago, Rama Media del Tránsito Lago y la UH Lago de la Cumbre ubicada en el Campamento de Inyección de vapor en Lagunitas Lago, con la finalidad de generar un sistema de EIV para el sistema de la UH Lago de la Cumbre.							
ÁREA DE INVESTIGACIÓN DEL PROYECTO	La Dirección Ejecutiva de EIV Occidente, División Lago Occidente 2 Estaciones de Vapor de Sitio de Capacidad 290, que le suministra petróleo crudo en los pozos de trazo pasado de las UH Lagunitas Lago, Jachaquito Lago, Rama Media del Tránsito Lago y la UH Lago de la Cumbre ubicada en el Campamento de Inyección de vapor en Lagunitas Lago, con la finalidad de generar un sistema de EIV para el sistema de la UH Lago de la Cumbre.							
ORGANISMO PATROCINADOR	Plan Nacional de Inversión, S.A.							
UNIDAD ORGÁNICA	737							
Nº DE EMPLEADOS	Directos		Indirectos					
	Femeninas	Masculinas	100					
	00	00						
Fecha Inicial	01/03/2006	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Dólares)				
Fecha D. Inicial	20/12/2010	771.961.177,00		Financiamiento	Proyecto	Operación		
				Financiamiento	Proyecto	Operación	Financiamiento Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2016			40,77	30.000.000,00	31.967.496,00	728.073.680,00	460.000.000,00
	Total			74,30				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2016	5,00						
	Total	58,41						
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Ejecutada	Financiamiento	2016	Unidad de Medida	Objetivo 2011	%	Monto Total	Ejecutado Total	%
Visualizar	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Construcción	0,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Instalar	0,00	0,00	%	0,00	100	100,00	100,00	100,00
Operar	65,00	46,00	%	17,00	27,7	100,00	15,74	15,74
Operar	0,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
TOTALES	100,00	54,00		13,22	40,17	100,00	74,00	74,00
Observaciones:								
Avance físico del proyecto de construcción de las 2 estaciones de vapor de sitio de capacidad 290, con la finalidad de generar un sistema de EIV para el sistema de la UH Lago de la Cumbre ubicada en el Campamento de Inyección de vapor en Lagunitas Lago, con la finalidad de generar un sistema de EIV para el sistema de la UH Lago de la Cumbre.								
Avance financiero del proyecto de construcción de las 2 estaciones de vapor de sitio de capacidad 290, con la finalidad de generar un sistema de EIV para el sistema de la UH Lago de la Cumbre ubicada en el Campamento de Inyección de vapor en Lagunitas Lago, con la finalidad de generar un sistema de EIV para el sistema de la UH Lago de la Cumbre.								
Datos: No se han registrado los gastos correspondientes a la inversión de capital y EIV.								
Responsables del Proyecto				 PDVSA GERENCIA DE VAPOR LAGO				
Nombre y Apellido	Luis Castellanos							
Firma	 Luis Castellanos Gerente Técnico Estación de Vapor							
Nombre y Apellido	Hector Gallego							
Firma								

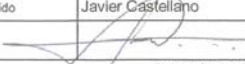
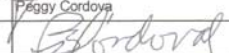

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°																																																																						
NOMBRE DEL ORGANISMO O PARTE RESPONSABLE	Petróleo de Venezuela, S.A.																																																																					
OBJETIVO GENERAL PLATA DE LA PATRIA	Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y disponibilidad de la infraestructura existente.																																																																					
SECTOR	Hidrocarburos																																																																					
NOMBRE DEL PROYECTO	Mantenimiento Mayor y Actualización de Gasarina de Vapor L-100; SO. 0393289																																																																					
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE																																																																						
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Reparación y/o reemplazo de los equipos de proceso de generación de vapor y estructura asociada al caso, con desglose de nómina como parte de las labores de PDVSA, Testigos de los equipos para la ejecución de la recarga de gas metano en el sistema de los equipos en relación de la tecnología convencional de los GDF.																																																																					
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	La Gerencia Ejecutiva de EOP, División Lago Lugo, solicita a la Subgerencia de Generación a Vapor de Vapor para la realización de análisis de los boques de estado pasado de los CP Lagunillas Lago, Montserrat Lago, Base Marañón, T-2 José S. López y Lago los proyectos de actualización de los boques de proceso de generación de vapor en las Lagunas de la actividad de generar un personal de Sub-MANCO por la zona L-100.																																																																					
ORGANO O PARTE EJECUTORA	Petróleo de Venezuela, S.A.																																																																					
BENEFICIARIOS	L-100																																																																					
<table border="1"> <tr> <td rowspan="2">N° DE EMPLEOS</td> <td colspan="2">Directos</td> <td rowspan="2">Indirectos</td> </tr> <tr> <td>Femeninos</td> <td>Masculinos</td> </tr> <tr> <td></td> <td>10</td> <td>70</td> <td>22</td> </tr> </table>		N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos	Femeninos	Masculinos		10	70	22																																																											
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos																																																																			
	Femeninos	Masculinos																																																																				
	10	70	22																																																																			
Fecha Inicio	01/06/2010																																																																					
Fecha Culminación	30/12/2010																																																																					
<table border="1"> <tr> <td rowspan="2">Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)</td> <td>2015</td> <td>5,04</td> <td rowspan="2">468.970.075,87</td> <td rowspan="2">38.058.046,00</td> <td rowspan="2">15.378.000,00</td> <td rowspan="2">100% = 3.000</td> <td rowspan="2">202.072.000,00</td> </tr> <tr> <td>Tota.</td> <td>26,00</td> </tr> <tr> <td>Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)</td> <td>2015</td> <td>15,10</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td>Tota.</td> <td>38,38</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </table>		Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	5,04	468.970.075,87	38.058.046,00	15.378.000,00	100% = 3.000	202.072.000,00	Tota.	26,00	Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	15,10							Tota.	38,38																																																
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015		5,04	468.970.075,87						38.058.046,00	15.378.000,00	100% = 3.000	202.072.000,00																																																									
	Tota.	26,00																																																																				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	15,10																																																																				
	Tota.	38,38																																																																				
<p align="center">Resultado Físico del Proyecto</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Acción Específica</th> <th>Ponderación</th> <th>Meta 2010</th> <th>Liquid de Meta</th> <th>Ejecutado 2010</th> <th>%</th> <th>Meta Total</th> <th>Ejecutado Total</th> <th>%</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Analizar</td> <td>2,00</td> <td>1,00</td> <td>100</td> <td>1,00</td> <td>100</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> </tr> <tr> <td>Compras de Insumos</td> <td>3,00</td> <td>1,00</td> <td>100</td> <td>1,00</td> <td>100</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> </tr> <tr> <td>Definir</td> <td>3,00</td> <td>1,00</td> <td>100</td> <td>1,00</td> <td>100</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> </tr> <tr> <td>Implantar</td> <td>65,00</td> <td>70,00</td> <td>100</td> <td>1,00</td> <td>1,43</td> <td>100,00</td> <td>17,85</td> <td>17,85</td> </tr> <tr> <td>Operar</td> <td>5,00</td> <td>1,00</td> <td>100</td> <td>1,00</td> <td>100</td> <td>100,00</td> <td>1,00</td> <td>1,00</td> </tr> <tr> <td>TOTALES</td> <td></td> <td>100,00</td> <td>67,14</td> <td></td> <td>3,38</td> <td>100,00</td> <td>26,00</td> <td>26,00</td> </tr> </tbody> </table>								Acción Específica	Ponderación	Meta 2010	Liquid de Meta	Ejecutado 2010	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	Analizar	2,00	1,00	100	1,00	100	100,00	100,00	100,00	Compras de Insumos	3,00	1,00	100	1,00	100	100,00	100,00	100,00	Definir	3,00	1,00	100	1,00	100	100,00	100,00	100,00	Implantar	65,00	70,00	100	1,00	1,43	100,00	17,85	17,85	Operar	5,00	1,00	100	1,00	100	100,00	1,00	1,00	TOTALES		100,00	67,14		3,38	100,00	26,00	26,00
Acción Específica	Ponderación	Meta 2010	Liquid de Meta	Ejecutado 2010	%	Meta Total	Ejecutado Total	%																																																														
Analizar	2,00	1,00	100	1,00	100	100,00	100,00	100,00																																																														
Compras de Insumos	3,00	1,00	100	1,00	100	100,00	100,00	100,00																																																														
Definir	3,00	1,00	100	1,00	100	100,00	100,00	100,00																																																														
Implantar	65,00	70,00	100	1,00	1,43	100,00	17,85	17,85																																																														
Operar	5,00	1,00	100	1,00	100	100,00	1,00	1,00																																																														
TOTALES		100,00	67,14		3,38	100,00	26,00	26,00																																																														
<p>OBSERVACIONES: Basado en la laboración por hora de los recursos PDVSA, en los días 10 y 12 respecto a los recursos PDVSA de la zona L-100. Análisis de los boques de estado pasado de los CP Lagunillas Lago, Montserrat Lago, Base Marañón, T-2 José S. López y Lago los proyectos de actualización de los boques de proceso de generación de vapor en las Lagunas de la actividad de generar un personal de Sub-MANCO por la zona L-100.</p>																																																																						
<p align="center">Responsable del Proyecto:</p> <table border="1"> <tr> <td>Nombre y Apellido</td> <td>Luis Casillas</td> </tr> <tr> <td>Firma</td> <td><i>[Firma]</i></td> </tr> <tr> <td colspan="2">Fecha y Lugar: El Estero, El Estero Par.</td> </tr> <tr> <td>Nombre y Apellido</td> <td><i>[Firma]</i></td> </tr> <tr> <td>Firma</td> <td><i>[Firma]</i></td> </tr> </table>								Nombre y Apellido	Luis Casillas	Firma	<i>[Firma]</i>	Fecha y Lugar: El Estero, El Estero Par.		Nombre y Apellido	<i>[Firma]</i>	Firma	<i>[Firma]</i>																																																					
Nombre y Apellido	Luis Casillas																																																																					
Firma	<i>[Firma]</i>																																																																					
Fecha y Lugar: El Estero, El Estero Par.																																																																						
Nombre y Apellido	<i>[Firma]</i>																																																																					
Firma	<i>[Firma]</i>																																																																					
		 PDVSA GERENCIA DE VAPOR LAGO																																																																				
		Beto Hamed																																																																				

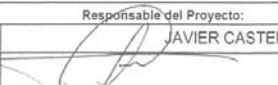
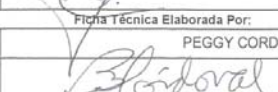

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°																									
NOMBRE DEL ORGANISMO O PYTE RESPONSABLE	Pedernera de Venezuela, S.A.																								
OBJETIVO GENERAL PLATA DE LA PATRIA	Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y disponibilidad de infraestructura eléctrica.																								
SECTOR	Hidrocarburos																								
NOMBRE DEL PROYECTO	Mantenimiento, Mantenimiento y Adquisición de Gasolina de Vapor L-7000; S.O. 0398280																								
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE																									
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Reparación y/o reemplazo de los agitadores de proceso de generación de vapor y estructura asociada en base, con desglose por orden de compra emitido en nombre de PDVSA. Desplazamiento de personal para la ejecución de la recolección de muestras de vapor en el sistema de la planta en los procesos de la línea de conversión de GNL.																								
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	La Dirección Ejecutiva de E.P. Operación División Lago necesita 17 Cubetas para la Generación de Vapor para la explotación de una de las bozas de crudo pesado de las L.P. Lagunillas Lago, Eschavero Lago, Base Maricao, T-2 Jura y Lago de Laja los proyectos de adquisición en el Licitación número 01/2015 en el programa de Logística Lago para la explotación de generación de vapor de la planta de GNL por la boza de Laja.																								
ORGANO EJECUTOR	Pedernera de Venezuela, S.A.																								
BENEFICIARIOS	L.L.																								
N° DE EMPLEOS	<table border="1"> <tr> <th colspan="2">Directos</th> <th>Indirectos</th> </tr> <tr> <th>Femenino</th> <th>Masculino</th> <td>22</td> </tr> <tr> <td>10</td> <td>70</td> <td></td> </tr> </table>	Directos		Indirectos	Femenino	Masculino	22	10	70																
Directos		Indirectos																							
Femenino	Masculino	22																							
10	70																								
Fecha Inicio	01/06/2010																								
Fecha Culminación	30/12/2010																								
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	<table border="1"> <tr> <th colspan="2">Monto Total Proyecto (En Bolívares)</th> <th colspan="4">Ejecución (En Bolívares)</th> </tr> <tr> <th>2015</th> <th>2016</th> <th>Aprime 2015</th> <th>Ejecute 2015</th> <th>Aprime 2016</th> <th>Ejecute 2016</th> </tr> <tr> <td>20,5</td> <td>5,04</td> <td>466.977.075,87</td> <td>86.858.940,00</td> <td>15.378.930,00</td> <td>10.179.830,00</td> </tr> <tr> <td>Totals</td> <td>25,54</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>262.072.020,00</td> </tr> </table>	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Ejecución (En Bolívares)				2015	2016	Aprime 2015	Ejecute 2015	Aprime 2016	Ejecute 2016	20,5	5,04	466.977.075,87	86.858.940,00	15.378.930,00	10.179.830,00	Totals	25,54				262.072.020,00
Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Ejecución (En Bolívares)																							
2015	2016	Aprime 2015	Ejecute 2015	Aprime 2016	Ejecute 2016																				
20,5	5,04	466.977.075,87	86.858.940,00	15.378.930,00	10.179.830,00																				
Totals	25,54				262.072.020,00																				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	<table border="1"> <tr> <th>2015</th> <th>2016</th> </tr> <tr> <td>20,5</td> <td>15,10</td> </tr> <tr> <td>Totals</td> <td>35,60</td> </tr> </table>	2015	2016	20,5	15,10	Totals	35,60																		
2015	2016																								
20,5	15,10																								
Totals	35,60																								
Resultado Físico del Proyecto																									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Lograd. de Meta	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%																	
Analizar	2,00	0,00	0%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00																	
Conceptualizar	3,00	0,00	0%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00																	
Diseñar	3,00	0,00	0%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00																	
Implantar	65,00	70,60	5%	0,00	5,04	100,00	17,95	17,65																	
Operar	5,00	3,00	0%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00																	
TOTALES		100,00	67,14		5,04	100,00	28,00	28,00																	
OBSERVACIONES:																									
<p>Basado en la liberación por hora de cada es P.O. en los 10 y 50 respectivamente en el día de trabajo y en la hora.</p> <p>Se han realizado actividades de la parte de diseño (incluyendo a los equipos de la fabricación y pruebas de los equipos).</p> <p>No se han realizado trabajos de mantenimiento a la inversión de los equipos y GNL.</p>																									
Indicador de Calidad Proyecto:																									
Nombre y Apellido	Luis Casillas																								
Firma																									
Fecha de Emisión	Fecha Técnica Elaborada Por:																								
Firma																									
						 PDVSA GERENCIA DE VAPOR LAGO																			
						Beto Hamed																			




FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente.								
SECTOR	Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO	Desarrollo de Infraestructura Petrocabimas (Proyecto de Conservación y Utilización del Gas)								
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	88071								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Recolección del gas de baja presión en el campo Cabimas, para ser entregado como fuente de gas doméstico en la Costa oriental del Lago.								
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Construcción de 7 tendidos de tuberías que serán conectadas a la tubería principal de ULÉ								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS	1.800								
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos					
	Femeninos	Masculinos		100					
	80	180							
Fecha Inicio	30/01/2007	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	31/12/2019	250.930.000,00			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				74,81	76.200.001,02	76.200.001,02	231.580.001,02	231.580.001,02
	Total				66,10				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				100,00				
	Total	92,29							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
Visualizar	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Conceptualizar	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Definir	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Implantar	85,00	13,50	%	10,10	74,81	100,00	66,00	66,00	
Operar	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	
TOTALES	100,00	11,48		8,59	74,81	100,00	66,10	66,10	
OBSERVACIONES:									
En cuanto a lo ejecutado financieramente durante el año 2015, este proyecto tuvo un desembolso adicional, en relación a lo aprobado, de Bs. 71.163.371,3 superando el monto aprobado total en la misma cantidad; la variación financiera corresponde principalmente al atraso en actividad de instalación de tuberías asociadas al tendido No 8, así como mayor costo por actividad de procura asociada al tendido de Gas No. 8									
Responsable del Proyecto:									
Nombre y Apellido	Javier Castellano								
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	Peggy Cordova								
Firma									
									


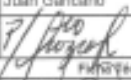


FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:													
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.											
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente.											
SECTOR		Hidrocarburos											
NOMBRE DEL PROYECTO		35027 Oleoducto cluster 513 hasta cluster 814											
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		88073-4											
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Recolección del crudo producido en las macollas del Campo Cabimas para eliminar el uso de camiones vacuum.											
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Tendido de línea desde las macollas de producción hasta las estaciones de flujo del Campo Cabimas.											
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.											
BENEFICIARIOS		1.800											
		Directos				Indirectos							
N° DE EMPLEOS		Femeninos		Mascullinos		100							
		80		180									
Fecha Inicio		01/01/2013		Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)							
Fecha Culminación		31/12/2016		61.236.000,00		Aprobado 2015		Ejecutado 2015		Aprobado Total		Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2015				44.084.375,04		630.000,00		45.155.375,04		1.701.000,00	
		Total											
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		2015											
		Total											
		2,78											
Resultado Físico del Proyecto													
Acción Específica		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%				
VISUALIZAR		2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00				
CONCEPTUALIZAR		3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00				
DEFINIR		5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00				
IMPLANTAR		85,00	19,55	%	10,00	51,15	100,00	35,76	35,76				
OPERAR		5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00				
TOTALES		100,00	16,62		8,50	51,15	100,00	40,40	40,40				
OBSERVACIONES:													
Desfase de actividades relacionadas con el tendido de oleoducto por indisponibilidad de contratos.													
Responsable del Proyecto:													
Nombre y Apellido		JAVIER CASTELLANO											
Firma													
Ficha Técnica Elaborada Por:													
Nombre y Apellido		PEGGY CORDOVA											
Firma													
													

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:															
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.													
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente.													
SECTOR		Hidrocarburos													
NOMBRE DEL PROYECTO		RECOLECCIÓN DE GAS DE BAJA PRESIÓN EC8T-1 CAMPO BACHAQUERO													
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		88278													
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Construcción de una estación de compresión de gas ubicada en el bloque LL-2 del campo Bachaquero cercana a la EF LL-2 y Tendido de aproximadamente 25 Km de tuberías para la recolección de gas de baja presión con una capacidad instalada de 6 MMPCED, proveniente de las estaciones de flujo KK-1, KK-2, KK3, LL-2, LL-3 y MM-4, así como también todos los servicios auxiliares asociados y las facilidades civiles, mecánicas, de electricidad e instrumentación necesarios.													
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Recolectar 2,7 MMPCED de gas de baja presión proveniente de las estaciones de flujo KK-1, KK-2, KK3, LL-2, LL-3 y MM-4													
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.													
BENEFICIARIOS		80													
N° DE EMPLEOS		Directos				Indirectos									
		Femeninos		Masculinos		12									
		2		2											
Fecha Inicio		01/01/2008		Monto Total Proyecto (En Bolívares)				Financiamiento (En Bolívares)							
Fecha Culminación		03/05/2018		622.748.353,50				Aprobado 2015		Ejecutado 2015		Aprobado Total		Ejecutado Total	
Avance físico del Proyecto (En Porcentaje)		2015 5,02						31.204.253,50		5.894.479,12		127.820.393,80		192.200.479,12	
		Total 41,00													
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		2015 18,16													
		Total 16,41													
Resultado Físico del Proyecto															
Acción Específica		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	% Total						
VISUALIZAR		2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00						
CONCEPTUALIZAR		3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00						
DEFINIR		5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00						
IMPLANTAR		85,00	20,00	%	1,00	5,02	100,00	36,47	36,47						
OPERAR		5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00						
TOTALES		100,00	17,08		0,85	5,02	100,00	41,00	41,00						
OBSERVACIONES:															
Paralización Temporal del Proyecto hasta que el COMITÉ TÉCNICO que evalúe el proyecto y emita las recomendaciones, en concordancia a los acuerdos establecidos en la reunión efectuada con fecha 07/08/15															
Desde el 04/08/15, el proyecto se encuentra paralizado afectando por lo tanto, el avance en los procesos de Procura (Bilanta).															
Responsable del Proyecto:															
Nombre y Apellido		Rafael Pérez													
Firma															
Ficha Técnica Elaborada Por:															
Nombre y Apellido		Carmen Rodríguez						Sello Humedo							
Firma															


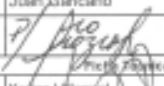

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:													
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.											
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente.											
SECTOR		Hidrocarburos											
NOMBRE DEL PROYECTO		EMPLAZAMIENTO PERMANENTE DTTD TOMOPORO											
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		85252											
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO		Proporcionar la infraestructura administrativa necesaria para dirigir las operaciones de la DSLT. Este proyecto permitirá incorporar en el área operacional los servicios administrativos y logísticos, para dar soporte a los Campos Moporo, Franquera y La Ceiba.											
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO		Procura y construcción de un edificio administrativo en la Parroquia Sabana de Mendoza, Municipio Sucre del Estado Trujillo.											
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.											
BENEFICIARIOS		800											
N° DE EMPLEOS	Directos				Indirectos								
	Femeninos		Masculinos		129								
	5		38										
Fecha Inicio	14/11/2008		Monto Total Proyecto (En Bolívars)		Financiamiento (En Bolívars)								
Fecha Culminación	08/07/2016		631.811.000,00		Aprobado 2015		Ejecutado 2015		Aprobado Total		Ejecutado Total		
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				12,16		379.270.830,00		346.926.390,00		677.231.236,66		543.496.705,00
	Total				57,00								
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				91,10		379.270.830,00		346.926.390,00		677.231.236,66		543.496.705,00
	Total		65,33										
Resultado Físico del Proyecto													
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%					
Visualizar	2,00	100,00	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00					
Conceptualizar	3,00	100,00	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00					
Definir	5,00	100,00	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00					
Implantar	85,00	85,00	%	0,00	0,00	100,00	55,29	55,29					
Operar	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00					
TOTALES	100,00	82,25		16,80	12,16	100,00	57,00	57,00					
OBSERVACIONES:													
BAJO GASTO: PENDIENTES CARGOS POR HH POR ESFUERZO PROPIO													
Responsable del Proyecto:													
Nombre y Apellido	Juan Garricano												
Firma													
Ficha Técnica Elaborada Por:													
Nombre y Apellido	Karina Vilatoro												
Firma													
Sello Húmedo													




FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:																	
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.															
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente.															
SECTOR		Hidrocarburos															
NOMBRE DEL PROYECTO		FACILIDADES DE ALOJAM., EDUC. Y ASISTENC.															
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		85298															
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Ofrecer a los trabajadores asignados a las áreas Operacionales del Municipio Baralt, y los Municipios La Ceiba, Sucre, Andrés Bello y Miranda del Estado Trujillo cuya residencia sea la ciudad de Maracabo, Costa Oriental de Lago o cualquiera que presente recorridos mayores, un área que tenga los servicios mínimos necesarios para el descanso y esparcimiento luego del retorno de las actividades laborales.															
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		El proyecto contempla la construcción de un edificio de servicio que comprende cuarenta y tres (43) habitaciones en dos (02) torres estructuradas en base a un polígono de doce (12) lados, restaurante, piscina, áreas de recreación pasiva y activa; en general, las actividades que complementarían el área de habitaciones del complejo. En una segunda fase, se se contempla la construcción de dos (02) torres rectangulares con cuarenta y seis (46) habitaciones, que incrementaría el total hasta llegar a ochenta y cinco (85) habitaciones.															
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.															
BENEFICIARIOS		840															
		Directos				Indirectos											
		Femeninos		Masculinos													
N° DE EMPLEOS		10		32		126											
Fecha Inicio		15/01/2008		Monto Total Proyecto (En Bolívaros)				Financiamiento (En Bolívaros)									
Fecha Culminación		24/10/2018		157.758.663,33				Aprobado 2018		Ejecutado 2018		Aprobado Total		Ejecutado Total			
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2018						10,00		22.570.430,00		178.770,00		115.288.232,76		92.896.862,70	
		Total						81,00									
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		2018						0,79									
		Total		67,43													
Resultado Físico del Proyecto																	
Acción Específica		Ponderación	Meta 2018	Unidad de Medida	Ejecutado 2018	%	Meta Total	Ejecutado Total	%								
Visualizar		2,00	100,00	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00								
Conceptualizar		3,00	100,00	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00								
Definir		5,00	100,00	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00								
Implantar		85,00	100,00	%	0,00	0,00	100,00	83,53	83,53								
Operar		5,00	100,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00								
TOTALES		100,00	100,00		10,00	10,00	100,00	81,00	81,00								
OBSERVACIONES: BAJO GASTO; PENDIENTES CARGOS POR HH POR ESFUERZO PROPIO																	
Responsable del Proyecto:																	
Nombre y Apellido		Juan Caricano															
Firma																	
		Ficha Técnica Elaborada Por:															
Nombre y Apellido		Karina Villamor															
Firma																	
							Sello Humedo										


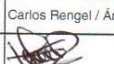


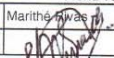
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:																	
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.															
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente.															
SECTOR		Hidrocarburos															
NOMBRE DEL PROYECTO		ING BÁSICA/DETALLE EDIFICIO MOPORO I															
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		85077															
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Preparar la infraestructura administrativa necesaria para dirigir las operaciones del área de Tierra, correspondientes al complejo Moporo I. Este Proyecto consta de 08 salas operacionales, como apoyo para el funcionamiento, mantenimiento y control de las operaciones. Sala de control, Estación de Bomberos, Oficinas Administrativas, Mantenimiento y Comedor.															
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Construcción de ocho (08) salas operacionales en el Complejo Moporo I, Estado Trujillo, como apoyo para el funcionamiento, mantenimiento y control de las operaciones, compuesto por las siguientes edificaciones: Sala de control, Estación de Bomberos, Oficinas Administrativas, Mantenimiento, Comedor, Laboratorio, Vestiarios y Caseta de Vigilancia.															
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.															
BENEFICIARIOS		1.100															
		Directos				Indirectos											
N° DE EMPLEOS		Femeninos		Masculinos		165											
		10		45													
Fecha Inicio		01/01/2006		Monto Total Proyecto (En Bolívares)				Financiamiento (En Bolívares)									
Fecha Culminación		17/07/2018		271.173.333,33				Aprobado 2015		Ejecutado 2015		Aprobado Total		Ejecutado Total			
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2018						0,00		2.215.780,00		284.580,00		86.630.684,57		84.676.454,57	
		Total						18,00									
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		2018						11,94									
		Total		31,23													
Resultado Físico del Proyecto																	
Acción Específica		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%								
Visualizar		2,00	100,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00								
Conceptualizar		3,00	100,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00								
Definir		5,00	100,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00								
Implantar		85,00	22,00	%	0,00	0,00	100,00	9,41	9,41								
Operar		5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00								
TOTALES		100,00	28,70		0,00	0,00	100,00	18,00	18,00								
OBSERVACIONES:																	
BAJO GASTO: PENDIENTES CARGOS POR HH POR ESFUERZO PROPIO																	
Responsable del Proyecto:																	
Nombre y Apellido		Juan Garicano															
Firma																	
		Director Técnico Elaborada Por:															
Nombre y Apellido		Karyna Villarreal															
Firma								Sello Húmero									


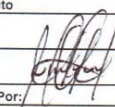



FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente.							
SECTOR		Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO		Ampliación de Planta Elec San Timoteo (TITAN 130)							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE									
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Acelerar la siembra de petróleo, profundizando la internalización de los hidrocarburos para fortalecer la diversificación productiva y la inclusión social.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		El alcance consiste en el desarrollo de la Ingeniería, Procura y Construcción de una (01) Planta Eléctrica con capacidad para generar 45MW (ISO), constituida por tres (3) turbogeneradores de 15MW (ISO) en el esquema N-1 (dos en operación + uno de reserva). También contempla la construcción de una (1) línea de transmisión en 34.5 kV doble tierra desde Planta Eléctrica hasta la S/E 230kV existente (aprox. 800 mt). La Planta de generación estará ubicada en campo San Lorenzo con un consumo estimado de 3 MMPCED de gas por cada máquina.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS		400							
		Directos							
		Indirectos							
N° DE EMPLEOS		60							
		Femeninos							
		Masculinos							
		2							
		18							
Fecha Inicio		01/11/13							
Fecha Culminación		01/01/16							
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2015 72,45 Total 80,67							
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		2015 8,58 Total 31,44							
		Monto Total Proyecto (En Bolívares)							
		205.522.483,15							
		Financiamiento (En Bolívares)							
		Aprobado 2015 Ejecutado 2015 Aprobado Total Ejecutado Total							
		152.330.170,00 13.044.150,00 203.899.706,31 84.813.886,31							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Visualizar		2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Conceptualizar		3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Definir		5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Implementar		85,00	59,25	%	42,92	72,45	100,00	83,15	83,15
Operar		5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
TOTALES		100,00	60,36		36,49	72,45	100,00	80,67	86,67
OBSERVACIONES:				Abraço en procura requerida para operación y mantenimiento Cierre: Acción social no cargada por Finanzas. Abraço en procura requerida para operación y mantenimiento. Pde traspaso de costo desde orden de Faja por reasignación de turbogeneradores Titan 130 a Occidente.					
Responsable del Proyecto:									
Nombre y Apellido		Rodrigo Riera		 Servicios Eléctricos GERENCIA Fecha: / /					
Firma									
Nombre y Apellido		Hugo Jiménez							
Firma									
				Sello Húmero					


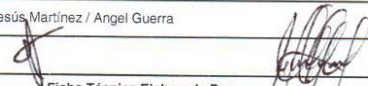
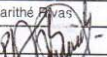
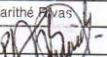
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Reacondicionar e incrementar la capacidad de almacenamiento de crudo mediante la adecuación y expansión de la infraestructura existente.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Ampliación de la Capacidad de Almacenamiento de Crudo en Patio de Tanques Josepín							
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	85188							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Construcción de dos (2) tanques de 268 MBLs para respaldar el almacenamiento de crudo, con la finalidad de cumplir con la práctica operacional de PDVSA, relacionada con la autonomía de 2.5 días para prevenir el cierre de producción dado un evento de contingencia aguas abajo de los patios principales de tanques.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Implantación de dos tanques con capacidad de 268 MBLs cada uno, para ampliar la capacidad de almacenamiento de crudo del Patio de Tanques del Complejo Josepín (PTJ-2), con el fin de proveer flexibilidad operacional.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	1200 personas							
Nº DE EMPLEOS	DIRECTO		INDIRECTO					
	Femeninos	Masculinos						
	28	66	282					
Fecha Inicio	17/02/2006	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	18/12/2016	558.792.145,05		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)	2015			68,78	88.697.014,66	17.542.793,41	272.126.215,82	200.971.994,57
	Total			67,45				
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)	2015			19,78				
	Total	35,97						
Resultado Físico del Proyecto								
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado Total	%
Ingeniería	18,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Contratación	4,00	0,84	%	0,80	95,24	100,00	96,00	96,00
Procura	34,00	0,84	%	0,00	0,00	100,00	97,53	97,53
Construcción	39,00	4,66	%	3,85	82,61	100,00	78,45	78,45
Cierre Administrativo	5,00	1,85	%	0,00	0,00	100,00	37,00	37,00
Totales	100,00	2,23		1,53	68,78	100,00	87,45	87,45
OBSERVACIONES: Desfase en el inicio de la construcción de las Fases III y IV del proyecto (Obras para la interconexión de los tanques de 268 MBLs), debido a mayor tiempo en el proceso de contratación.								
Responsable del Proyecto								
Nombre y Apellido	Carlos Rengel / Ángel Guerra			 Dirección Ejecutiva de Producción Oriente División Furril GPS - Distrito Furril Spica PPyG / Planificación				
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Marilén Rojas			FECHA: 28/12/15  FIRMA				
Firma				Sello Húmedo				




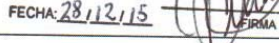
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Mantener y mejorar los proyectos de recuperación secundaria existente e incorporar nuevos proyectos a través de tecnología de inyección de agua y gas, inyección continua de vapor y surfactante.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Ampliación de la Capacidad de Manejo de Gas Rusio Viejo							
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	85183							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Instalación de un nuevo sistema de compresión de 25 MMPCED de gas con presión de succión de 60 psig y descarga a 270 psig, un sistema de compresión de 150 MMPCED de gas con presión de succión de 270 psig y descarga a 1300 psig.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Adecuación de la etapa de alta presión (1.300 psig) a media presión (270 psig) en el Centro Operativo Rusio Viejo y ampliación de la infraestructura existente para procesar mayor capacidad de gas, que implica un manejo del volumen de 150 MMPCED producidos a 270 psig; 2,31 MMPCED a nivel de 60 psig; y 0,47 a nivel atmosférico, para reestablecer las condiciones de flujo crítico de los pozos activos del Campo Jusepin profundo.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	62 personas							
N° EMPLEOS	DIRECTO	INDIRECTO						
	Femeninos 20	Masculinos 42	186					
Fecha Inicio	17/11/2009	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	27/04/2017	2.363.539.182,68		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)	2015 0,00 Total 40,88			283.909.990,00	165.542.159,38	1.033.133.581,36	914.765.750,74	
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)	2015 58,31 Total 38,70							
Resultado Físico del Proyecto								
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado Total	%
Ingeniería	10,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Contratación	4,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Construcción (IPC)	81,00	67,31	%	0,00	0,00	100,00	33,18	33,18
Cierre Administrativo	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
Totales	100,00	54,52		0,00	0,00	100,00	40,88	40,88
OBSERVACIONES: Paralizada la construcción desde el 21 marzo de 2015, debido a que no se cuenta con el financiamiento en moneda foránea para la procura de materiales y equipos (actualmente proceso en cierre administrativo del contrato). En proceso de contratación las obras complementarias para el Arranque y Puesta en Marcha del 1er Sistema de Compresión de Media.								
Responsable del Proyecto				 Dirección Ejecutiva de Producción Oriente División Furrul GIPS - Distrito Pural Spica PPyG / Sanificación				
Nombre y Apellido	Jesús Martínez / Angel Guerra			 FECHA: 28/12/15 Firma				
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:				Sello Húmedo				
Nombre y Apellido	Marithé Riggs							
Firma								

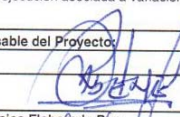


FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente.							
SECTOR		Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO		Ampliación de media presión para el manejo de fluidos en el Centro Operativo Rusio Viejo							
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		87078							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Instalación de un nuevo tren de separación para manejar 40 MBBD a 60 psig y un sistema de bombeo para el envío de crudo, con todos los servicios y sistemas auxiliares asociados a esta ampliación.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Bajar la presión de 1.300 psig a 270 psig para incrementar la producción actual de Rusio Viejo de 24 MBD a 40 MBD (66.67%) y ajustar el potencial de los pozos productores.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS		59 personas							
N° EMPLEOS		DIRECTO			INDIRECTO				
		Femeninos	Masculinos						
		18	41	177					
Fecha Inicio	04/01/2010	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	27/04/2017	879.937.042,84			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)	2015				0,00	115.520.000,00	1.168.894,35	310.426.253,39	196.075.147,74
	Total				49,05				
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)	2015				1,01				
	Total	22,28							
Resultado Físico del Proyecto									
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado Total	%	
Ingeniería	18,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Contratación	4,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Construcción (PC)	73,00	66,54	%	0,00	0,00	100,00	37,05	37,05	
Cierre Administrativo	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	
Totales	100,00	48,57		0,00	0,00	100,00	49,05	49,05	
OBSERVACIONES: El proyecto se encuentra paralizado desde 21 marzo de 2015, debido a que no se cuenta con el financiamiento en moneda foránea para la procura de materiales y equipos (actualmente proceso en cierre administrativo). Se someterá nuevo proceso de contratación modalidad IPC, considerando la posibilidad de un financiamiento.									
Responsable del Proyecto				 Dirección Ejecutiva de Producción Oriente División Furreal GIPS - Distrito Furreal Spcia PPS / Planificación					
Nombre y Apellido	Jesús Martínez / Angel Guerra								
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:				FECHA: 28/12/15  Sello Húmedo					
Nombre y Apellido	Marithé Rojas								
Firma									

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Mantener y mejorar los proyectos de recuperación secundaria existente e incorporar nuevos proyectos a través de tecnología de inyección de agua y gas, inyección continua de vapor y surfactante.							
SECTOR		Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO		Masificación Gas Lift Campo Furrial							
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE									
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Cumplir con los tiempos de ejecución que permitan contar a corto plazo con la infraestructura requerida para los pozos, con la aplicación del método levantamiento artificial por gas (LAG), en pozos con baja productividad y/o que han dejado de fluir naturalmente, de esa manera drenar las reservas remanentes en los yacimientos del campo Furrial.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Comprende el diseño e implantación de toda la infraestructura necesaria para la inyección de gas en los pozos, mediante la utilización e instalación de equipos de compresión y manejo de gas. Así como también construir las facilidades para la descarga y alimentación de la Planta Gas Lift y la procura e instalación de siete (7) patines de regulación primaria.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS		1.200 personas							
N° EMPLEOS		DIRECTO			INDIRECTO				
		Femeninos	Masculinos						
		28	80	324					
Fecha Inicio	13/02/2013	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	30/06/2016	1.872.978.630,00			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)	2015				83,71	121.840.000,00	121.840.000,00	708.875.723,76	708.875.723,76
	Total				91,50				
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)	2015				100,00				
	Total	37,85							
Resultado Físico del Proyecto									
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado Total	%	
Ingeniería	18,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Contratación	4,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Procura	34,00	6,53	%	6,00	91,88	100,00	98,00	98,00	
Construcción	39,00	17,10	%	13,85	80,99	100,00	90,00	90,00	
Cierre Administrativo	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	21,50	0,00	
Totales	100,00	8,89		7,44	83,71	100,00	91,50	91,50	
<p>OBSERVACIONES: Se cumplió 100% con la planificación física en el año 2015; sin embargo, se realizó un cambio en el alcance del proyecto, debido a que se incorporó la procura e instalación de tres (3) Patines de Regulación Primaria, el cambio de método a Coiled Lift a 34 pozos y las facilidades para la conexión a la planta Gas Lift. Los Patines y los Coiled Lift se ejecutarán en el año 2016.</p> <p>En el evento aprobado 2015 se planificó la aplicación del método levantamiento artificial por gas (LAG) a 28 pozos, y motivado a las condiciones operacionales y a la baja de producción de los yacimientos, la Gerencia de Yacimientos solicitó el cambio de método para 42 pozos adicionales. Lo cual generó una variación financiera de 487% por encima del presupuesto aprobado (471.893.000,00 Bs).</p>									
Responsable del Proyecto									
Nombre y Apellido	Carlos Rengel / Ángel Guerra								
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	Marithea Rojas								
Firma									
				FECHA: 28/12/15 					

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Mantener y mejorar los proyectos de recuperación secundaria existente e incorporar nuevos proyectos a través de tecnología de inyección de agua y gas, inyección continua de vapor y surfactante.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Instalación de Compresión adicional en la División Furrial - DEPO							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Manejar de manera óptima la producción de gas de baja presión del Campo El Furrial							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la gran potencia naciente de América Latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	600 personas							
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos					
	Femeninos	Masculinos	600					
	37	170						
Fecha Inicio	05/12/2011	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	30/03/2016	2.270.220.000,00		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015			76,33	70.100.000,00	70.100.000,00	1.251.033.864,64	1.251.033.864,64
	Total			84,56				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015			100,00				
	Total			55,11				
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Ingeniería	18,00	1,07	%	1,07	100,00	100,00	100,00	100,00
Contratación	4,00	0,00	%	0,00		100,00	100,00	100,00
Construcción (PC)	76,00	15,80	%	12,00	75,95	100,00	82,32	82,32
Cierre Administrativo	2,00	0,00	%	0,00		100,00	0,00	0,00
TOTALES	100,00	12,20		9,31	76,33	100,00	84,56	84,56
OBSERVACIONES: (326.808.726,25 Bs) Mayor ejecución asociada a variación de contrato (cambio de alcance y variación en cantidades) referido a cambio de localidad inicial de implantación del proyecto.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Jose Lara							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Germán Rosas							
Firma								
								
				Gerente Técnico				
				Sello Húmedo				

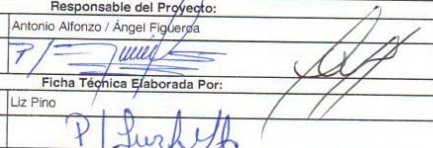
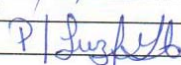
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:	
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Mantener y mejorar los proyectos de recuperación secundaria existente e incorporar nuevos proyectos a través de tecnología de inyección de agua y gas, inyección continua de vapor y surfactante.
SECTOR	Hidrocarburos
NOMBRE DEL PROYECTO	Ampliación Planta de Inyección Agua RESOR
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	84915
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Manejar los requerimientos de inyección necesarios en los yacimientos Narical 6500 y Cretáceo 7500, para mantener la producción de crudo del campo el Furrial, y al mismo tiempo incrementar la flexibilidad operacional del sistema de inyección actual en el Distrito Furrial.
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	El proyecto contempla la ingeniería, procura y construcción de la infraestructura requerida para la ampliación de la capacidad de la Planta de Inyección de Agua RESOR en 142 MBAD (adicional), que permitan manejar los requerimientos de inyección esperados y flexibilidad operacional.

ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.						
BENEFICIARIOS	143 personas						
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos				
	Femeninos	Masculinos	51				
	10	133					
Fecha Inicio	01/06/2006	Monto Total Proyecto (En Bolívares)	Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	30/06/2016		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	311.068.544,87	6.883.009,06	6.883.009,06	202.917.638,55	202.917.638,55	
	Total						0,00
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015		100,00				
	Total		65,23				


Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Fase visualizar	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Fase conceptualizar	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Fase definir	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Fase Implantar	85,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Fase Operar	5,00	42,00	%	0,00	0,00	100,00	23,60	23,60
TOTALES	100,00	2,10		0,00	0,00	100,00	96,18	96,18

OBSERVACIONES: (23.781.200,23 Bs) Mayor desembolso debido a la aprobación del CA N° 3 en el contrato de las OCEMI RESOR, procesado para el Cierre de Contrato con la Empresa Petroadvance, C.A. Procura: Desfase durante la fabricación y entrega de los filtros de lecho, válvulas de compuerta 8" y 18" ANSI 2500#, válvulas con actuador (en proceso de contratación), Válvulas De Control On/Off 6" Ansi 2500# y 4" Ansi 300# (UP 63057285, y accesorios de alto espesor (recibidos); debido a la declaratoria desierta de los procesos OCEMI RESOR, en varias oportunidades por variación económica significativa entre las ofertas y el estimado PDVSA. Construcción: desfase en la culminación de las actividades asociadas a la construcción de OCEMI Resor, por retraso en los pagos a la empresa Petroadvance, c.a . Desfase en el arranque y puesta en operación, por retraso en la incorporación de la asistencia técnica suministrada por las empresas: ABB y Sulzer.

Responsable del Proyecto:	
Nombre y Apellido	Antonio Alfonso / Ángel Figueroa
Firma	
Ficha Técnica Elaborada Por:	
Nombre y Apellido	Liz Pino
Firma	



FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Mantener y mejorar los proyectos de recuperación secundaria existente e incorporar nuevos proyectos a través de tecnología de inyección de agua y gas, inyección continua de vapor y surfactante.								
SECTOR	Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO	Proyecto Inyección Alterna de Vapor Orocuál Somero - PIAVOS								
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	84951								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Proveer al Campo Orocuál de la infraestructura requerida para recolectar, tratar y manejar 24MBPD de fluido de producción, cumpliendo con el plan de negocios 2010-2030 de PDVSA. La producción de fluido diaria tendrá asociada 15 MBPD de crudo pesado con gravedad API entre 10 y 12 grados, RGP de 467 PCN/BN y un corte de agua entre 35 y 40%, según informe de "caracterización de fluidos de pozos productores asociados a la masificación PIAVOS campo orocuál", realizado por la gerencia de Yacimientos en Febrero de 2008, y el Memorándum N° GDN-162-2008 de fecha 10/04/2008.								
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Contempla la construcción de un sistema de recolección de crudo pesado (líquido-gas) desde las macollas y pozos, la construcción de la estación EF-ORC-05 de 33 MBD de capacidad, donde tendrán lugar los procesos de desgasificación, precalentamiento y deshidratación del crudo, la construcción e instalación de un sistema portátil de generación de vapor (calderas) constituido por 7 generadores de vapor con 300 TMD/A de capacidad c/u, un sistema de mezcla con diluyente, conformado por un sistema hidráulico de 3034 MBD c/u y los sistemas auxiliares y de servicios industriales.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS	473 personas								
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos					
	Femeninos		Masculinos						
	169		284				1.419		
Fecha Inicio	05/01/2004	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	31/12/2016	549.855.879,13			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				14,28	13.807.039,08	13.807.039,08	298.140.620,50	298.140.620,50
	Total				45,00				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				100,00				
	Total	54,22							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
Fase Visualizar	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Fase Conceptualizar	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Fase Definir	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Fase Implantar	85,00	23,81	%	3,40	14,28	100,00	41,18	41,18	
Fase Operar	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	
TOTALES	100,00	20,24		2,89	14,28	100,00	45,00	45,00	
OBSERVACIONES: Desfase por declaratoria desierto proceso de IPC de las OCEMI EF-ORC-05 Fase I, proceso de la gerencia de implantación y por cambio de estrategias de ejecución del IC OCEMI EF-ORC-05. Desfase en la procura ELTE, por retraso en los pagos. Desfase en la culminación del movimiento de tierra, por su paralización desde dic. 2010, y decisión de cierre del contrato con construcciones cinco. Desfase en la completación Mov. De tierra contratada con Demeci C.A, por retraso en los pagos y paralizaciones de la obra (por 5 meses, desde el 16-03 al 5-08-2013). Aprobada paralización desde el 16-03-13 hasta el 25/08/13. (2.442.849,15 Bs) Mayor desembolso por recibo de la procura de ELTE asociado al proyecto.									
Responsable del Proyecto:									
Nombre y Apellido	Antonio Allonzo / Angel Figueroa			 GERENCIA PROYECTOS MAYORES DIV. FURRIA J 29 DIC 2015 Sello Húmedo					
Firma	<i>[Firma]</i>								
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	Liz Pino								
Firma	<i>[Firma]</i>								

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Mantener y mejorar los proyectos de recuperación secundaria existente e incorporar nuevos proyectos a través de tecnología de inyección de agua y gas, inyección continua de vapor y surfactante.							
SECTOR		Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO		Planta Compresora PC-ORC-06 - Proy. global Recuperación Secundaria Carapita San Juan 06							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		84976							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Desarrollar la ingeniería, procura y construcción de una planta compresora de 190 MMPCND de capacidad, para inyectar gas a los yacimientos Carapita y San Juan 06, para satisfacer los requerimientos de inyección de gas en los yacimientos Carapita superior (6 MMPCND), Carapita Inferior (9 MMPCND) y San Juan 06 (45 MMPCND) a objeto de evitar que se alcancen las presiones de burbujeo y precipitación de asfaltenos y garantizar una recuperación adicional de 97 MMBLS de crudo de 22.6 °API en un horizonte de 20 años.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Ingeniería, procura y construcción de una nueva planta compresora (PC-ORC-06) con capacidad para manejar 190 MMPCND de gas a 6500 LPC en los yacimientos San Juan 03, 06 y Carapita, dejando fuera de servicio la planta PC-ORC-03 (k-1000 y k-2000). Contempla: un sistema de compresión con una capacidad total de 190 MMPCND a 6500 PSIG y temperatura de 120 °F a la salida, facilidades de entrada, planta de deshidratación - tecnología TEG, formada por dos trenes de deshidratación de gas de 150 MMPCND de gas saturado, sistema de desvío, alivio, venteo y despresurización con capacidad de 780 MMPCGD, sistemas auxiliares, y sala de control y automatización de la planta compresora.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS		180 personas							
		Directos				Indirectos			
Nº DE EMPLEOS		Femeninos		Masculinos					
		84		96		216			
Fecha Inicio		01/05/2000		Monto Total Proyecto (En Bolívares)					
Fecha Culminación		31/12/2016				Aprobado 2015		Ejecutado 2015	
						Aprobado Total		Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2015 12,40		Total 45,90		2.626.069,71		2.525.070,18	
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		2015 96,12		Total 43,37		744.108.359,97		744.006.460,44	
				1.715.455.705,19					
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Fase Visualizar		2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Fase Conceptualizar		3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Fase Definir		5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Fase Implantar		85,00	19,35	%	2,40	12,40	100,00	42,24	42,24
Fase Operar		5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
TOTALES		100,00	16,45		2,04	12,40	100,00	45,90	45,90
OBSERVACIONES: Desfase en la IPC de la PC-ORC-06, debido a la paralización de la construcción desde el 28/03/12, por retraso en los pagos y posterior decisión de cierre del contrato IPC con la EM Servicios Venrus, s.a. Cancelación de la construcción del gasoducto EF-ORC-3 hasta COO, por decisión del Distrito Furrial. Retraso en el inicio de la construcción de las facilidades para la automatización de pozos inyectoros, por retraso en su contratación, impactado por el desfase en la culminación de la ingeniería de detalle. Adjudicado a la empresa TSC, C.A. Desfase por decaimiento de la adjudicación de la empresa Lindsay y autorización para iniciar un nuevo proceso de contratación, bajo la modalidad de contratación directa, impactando en un año el inicio de la contratación, y en dos años la Recepción de los equipos LTE (Paquete de Compresión) fabricados en EEUU, con la empresa Dresser Rand.									
Responsable del Proyecto:									
Nombre y Apellido		Antonio Alfonso / Ángel Figueroa							
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido		Liz Pino							
Firma									




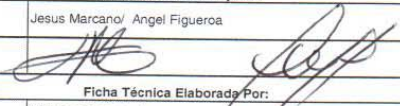
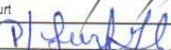
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:	
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Ejecutar los proyectos de adecuación, rehabilitación, construcción y mantenimiento de instalaciones y equipos del sistema eléctrico.
SECTOR	Hidrocarburos
NOMBRE DEL PROYECTO	Subestación eléctrica 115kv /13,8 kv - Proyecto global NIF
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	85492
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Asegurar la capacidad de transformación y transporte de energía eléctrica; así como su disponibilidad y confiabilidad para garantizar la alimentación eléctrica a las nuevas instalaciones de El Furrial y contribuir al desarrollo sustentable de las áreas de influencia.
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Ingeniería, procura y construcción de S/E Eléctrica en 115/13.8 kV, con esquema de interruptor y medio, y capacidad para la transmisión, distribución y suministro eléctrico de 300 MVA.

ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	520 personas							
N° EMPLEOS	DIRECTO		INDIRECTO					
	Femeninos	Masculinos						
	3	18	22					
Fecha Inicio	01/05/2007	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	31/12/2016	391.089.648,64		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)	2015			12,39	73.717.199,98	73.717.199,98	255.069.098,21	255.069.098,21
	Total			50,55				
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)	2015			100,00				
	Total	65,22						

Resultado Físico del Proyecto								
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado Total	%
Fase Visualizar	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Fase Conceptualizar	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Fase Definir	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Fase Implantar	85,00	44,56	%	5,52	12,39	100,00	47,70	47,70
Fase Operar	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
Totales	100,00	37,88		4,69	12,39	100,00	50,55	50,55

OBSERVACIONES: Desfase en la ejecución de la ingeniería de detalle y construcción - IC subestación eléctrica nif 115/13,8 kv, por bajo rendimiento de la empresa ATM 2000 Ingenieros Consultores EMA. Realizada la reversión de la acumulación del año 2013 en el año 2014, correspondiente a la procura ELTE de la S/E Eléctrica NIF 115/13,8 kv, Empresa Northland Automation & Services, II - pedido 5300096685, por un monto de 11,55 MMS, dado el retraso en la liberación del pedido corregido, por parte del NAAF de Bariven, impactando el monto real ejecutado en Bs. Equivalentes en el año 2014 (72.699.458,245 Bs.)

Responsable del Proyecto		 <p>29 DIC 2015</p> <p>Sello Húmedo</p>
Nombre y Apellido	Jesus Marcano/ Angel Figueroa	
Firma		
Ficha Técnica Elaborada Por:		
Nombre y Apellido	Yulimar Betancourt	
Firma		

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Mantener y mejorar los proyectos de recuperación secundaria existente e incorporar nuevos proyectos a través de tecnología de inyección de agua y gas, inyección continua de vapor y surfactante.								
SECTOR	Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO	Proyecto Aumento de la Capacidad de Compresión de Gas del Complejo Josepin								
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	84920								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Proveer al complejo Josepin de dos (02) plantas compresoras (PCJ12 y PCJ13) provenientes del campo Onado y un nuevo mechurrio como reemplazo del M-03, con sus instalaciones necesarias para el manejo y compresión de 44 MMPCND de gas en los niveles de presión de 35 y 120 PSIG, hasta 1200 PSIG.								
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Ingeniería, procura y construcción de la infraestructura para el aumento de la capacidad de compresión en baja y media presión en el complejo Josepin, incluye: Obras civiles y movimiento de tierra, obras civiles, de electricidad, mecánicas y de instrumentación para la puesta en marcha de dos (2) trenes de compresión de 35 a 120 psig de Onado: PCJ-12 (35 a 120 psig) Y PCJ-13 (120 a 1300 psig), con capacidad de 15 MMPCND c/u, y dos (2) trenes de compresión de 120 a 1300 psig, con capacidad de 22 MMPCND cada uno. Se incluye la instalación de un mechurrio de sistema sónico multipunto de área variable de 250 MMPCND y todas las facilidades de producción para el sistema de alivio y venteo, el desmantelamiento del M-03 actual en el área del kod, bombas de condensado y bombas de drenaje, facilidades para la depuración (depuradores, filtros, entre otros), sistema de enfriamiento de gas, sistema para el manejo de condensados, sistemas de tuberías, instrumentación y control, sistemas eléctricos, servicios industriales, sistema contra incendio, edificio sala de control para trenes de compresión y señales de miniplantas y revas.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS	640 personas								
N° EMPLEOS	DIRECTO			INDIRECTO					
	Femeninos	Masculinos		672					
	90	134							
Fecha Inicio	02/01/2006	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	31/03/2016	310.355.913,96			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)	2015				23,26	110.196.277,32	110.196.277,32	287.065.111,51	287.065.111,51
	Total				89,41				
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)	2015				100,00				
	Total	92,50							
Resultado Físico del Proyecto									
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado Total	%	
Fase Visualizar	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Fase Conceptualizar	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Fase Definir	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Fase Implantar	85,00	11,95	%	2,78	23,26	100,00	93,42	93,42	
Fase Operar	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	
Totales	100,00	10,16		2,36	23,26	100,00	89,41	89,41	
OBSERVACIONES: Desfase en el inicio de la construcción de las OCEMI Compresión Josepin 12 y 13, por declararse desierto los procesos de contratación para su construcción en 4 oportunidades. Contrato firmado con la empresa Hafran Servicios Múltiples, C.A. El 27/08/13. Desfase en la ejecución del proyecto por bajo rendimiento de la empresa Hafran Servicios Múltiples, Contrato N° 4600050437 Construcción Plantas Compresora 13 y 14. Desfase el comisionado y arranque de las plantas PCJ13 Y PCJ14, por no disponer del servicio de asistencia técnica, debido a la aprobación de pronto pago a la empresa Solar. El impacto en el costo real ejecutado corresponde al incremento de los costos de las OCEMI de Josepin 12 y 13, de acuerdo con la oferta presentada por la empresa contratista (36.220.380,91 Bs).									
Responsable del Proyecto									
Nombre y Apellido	Julio Zacarias / Angel Figueroa								
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	Rafael Herde								
Firma									


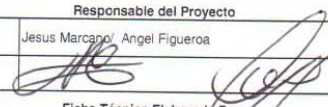
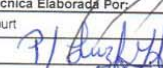


FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº:				
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.			
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Ejecutar los proyectos de adecuación, rehabilitación, construcción y mantenimiento de instalaciones y equipos del sistema eléctrico.			
SECTOR	Hidrocarburos			
NOMBRE DEL PROYECTO	Línea Eléctrica 115 kv asociada a S/E NIF -Proyecto global NIF			
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	85409			
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Asegurar la capacidad de transformación y transporte de energía eléctrica; de la línea de transmisión de 115 kv desde la subestación eléctrica El Furrial EDELCA, con capacidad para la transmisión, distribución y suministro eléctrico de 200 MVA, para cubrir el suministro de los requerimientos necesarios.			
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Ingeniería, procura y construcción de 19 km. de líneas eléctricas troncales en 115 kV, con capacidad para la transmisión, distribución y suministro eléctrico de 200 MVA.			
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.			
BENEFICIARIOS	330 personas			
Nº EMPLEOS	DIRECTO		INDIRECTO	
	Femeninos	Masculinos		
	19	30	59	
Fecha Inicio	15/05/2007	Monto Total Proyecto (En Bolívares)	Financiamiento (En Bolívares)	
Fecha Culminación	31/12/2015	195.345.746,91	Aprobado 2015	
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)	2015		86,27	Ejecutado 2015
	Total		97,51	Aprobado Total
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)	2015		100,00	Ejecutado Total
	Total		96,72	16.462.562,50
			16.462.562,50	
			188.932.461,56	
			188.932.461,56	

Resultado Físico del Proyecto								
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado Total	%
Fase Visualizar	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Fase Conceptualizar	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Fase Definir	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Fase Implantar	85,00	3,64	%	3,64	100,00	100,00	100,00	100,00
Fase Operar	5,00	9,85	%	0,00	0,00	100,00	50,10	50,10
Totales	100,00	3,59		3,09	86,27	100,00	97,51	97,51

OBSERVACIONES: Desfase en la puesta en operación de la Línea 115 kv, debido al retraso en la completación mecánica de la Sub Estación Eléctrica 13,8 Kv NIF, actualmente completadas 80/80 torres y finalizados 16,5 km de 18,2 Km de línea de transmisión eléctrica de 115 kv : incluye instalación de puesta a tierra, tendido de cable conductor, fibra óptica, cable de guarda y colocación de las placas de señalización. Planificado cierre administrativo para el año 2016. El aumento del real ejecutado (6.314.532,50 Bs) se debe al desembolso asociados a la implantación de la ingeniería de detalle, procura nacional e internacional, construcción.

Responsable del Proyecto		 <p>29 DIC 2015</p> <p>Sello Húmedo</p>
Nombre y Apellido	Jesus Marcano/ Angel Figueroa	
Firma		
Ficha Técnica Elaborada Por:		
Nombre y Apellido	Yulimar Betancourt	
Firma		

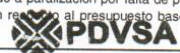
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Nuevas Instalaciones Furril Crudo, Agua y Gas - Proyecto Global NIF							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	84940							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Construir en el campo el Furril la infraestructura e instalaciones de superficie necesarias para manejar 150 MBFD (Crudo y Agua) y 200 MMPCGD a nivel de 60 psig, para el mantenimiento de producción, reducción de la quema de gas y reducción del riesgo ambiental, contemplado en el PDN 2008 - 2027.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Construir en el campo el Furril la infraestructura e instalaciones de superficie necesarias para manejar 150 MBFD (Crudo y Agua) y 200 MMPCGD a nivel de 60 psig, para el mantenimiento de producción, reducción de la quema de gas y reducción del riesgo ambiental, contemplado en el PDN 2008 - 2027.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	520 personas							
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos				
	Femeninos	Masculinos		1.187				
	396	593						
Fecha Inicio	01/10/2003	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	30/12/2017	13.119.086.149,75		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015			9,91	1.816.053.861,24	1.229.151.598,60	3.271.567.699,60	2.684.665.436,96
	Total			40,86				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015			67,68				
	Total	20,46						
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Fase visualizar	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Fase conceptualizar	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Fase definir	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Fase Implantar	85,00	41,96	%	4,16	9,91	100,00	36,30	36,30
Fase operar	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
TOTALES	100,00	35,67		3,54	9,91	100,00	40,86	40,86
OBSERVACIONES: Desfase en la ejecución del proyecto por bajo rendimiento de las empresas que están ejecutando la fase de implantación (IPC Modulo10 -Pentech, Construcción de Facilidades NIF Fase I - Suriel, Construcción Líneas de Rec. y Transf. NIF - ACL, IPC Tanques Centro Operativo NIF - Hafran, Ingeniería y Construcción - IC Edificaciones - Guadalupe, Ingeniería y Procura - IP Planta de Deshidratación y Endulzamiento NIF - Prosernat, entre otros), retrasos en la contratación: Declarados desiertos los procesos: Movimiento de Tierra TAEFe Ingeniería y Construcción - IC Estación De Flujo NIF y cambios en la estrategia de ejecución del proyecto.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	José Nola / Rennie Martínez / Diorely Díaz / María Garza / Atilio Valero							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Dora Rodríguez							
Firma								



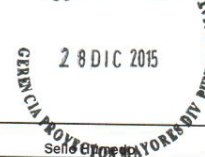
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº:																																																																																													
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.																																																																																											
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Mantener y mejorar los proyectos de recuperación secundaria existentes e incorporar nuevos proyectos a través de tecnologías de inyección de agua y gas, inyección continua de vapor y surfactantes.																																																																																											
SECTOR		Hidrocarburos																																																																																											
NOMBRE DEL PROYECTO		Ampliación de Capacidad de la Planta Pigap I, Campo Carito																																																																																											
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		87326																																																																																											
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		El proyecto tiene como objetivo incrementar en el mediano plazo (2016) la capacidad de inyección de gas en el campo Carito, mediante la ampliación de la planta PIGAP I en 180 MMPCND, haciendo uso optimizado de la infraestructura instalada en el complejo Muscar al utilizar gas seco proveniente de las plantas de extracción Santa Bárbara / Accroven.																																																																																											
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Ingeniería, procura y construcción de una (1) unidad compresora de gas para incrementar la capacidad de inyección en 180 MMPCND en el campo Carito. Contempla la instalación de un nuevo tren de compresión en la planta PIGAP I, para lo cual se debe realizar la procura e instalación de una turbina de Gas Nuovo Pignone MS 5002, una caja incrementadora de velocidad y tres Compresores Centrifugos Nuovo Pignone tipos: BCL 406/B, BCL 355/C, BCL 305/D.																																																																																											
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.																																																																																											
BENEFICIARIOS		2.560 personas																																																																																											
Nº EMPLEOS		DIRECTO				INDIRECTO																																																																																							
		Femeninos		Masculinos																																																																																									
		256		384		1.920																																																																																							
Fecha Inicio		30/11/2009		Monto Total Proyecto (En Bolívares)				Financiamiento (En Bolívares)																																																																																					
Fecha Culminación		30/12/2016		1.112.907.170,00				Aprobado 2015		Ejecutado 2015		Aprobado Total		Ejecutado Total																																																																															
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)		2015						85,71		278.362.900,34		74.455.204,87		662.203.503,99		459.295.808,52																																																																													
		Total						47,40																																																																																					
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)		2015						26,75																																																																																					
		Total						41,18																																																																																					
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="10">Resultado Físico del Proyecto</th> </tr> <tr> <th>Acciones Específicas</th> <th>Ponderación</th> <th>Meta 2015</th> <th>Unidad de Medida</th> <th>Ejecutado 2015</th> <th>%</th> <th>Meta total</th> <th>Ejecutado total</th> <th colspan="2">%</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Fase Visualizar</td> <td>2,00</td> <td>0,00</td> <td>%</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> <td colspan="2">100,00</td> </tr> <tr> <td>Fase Conceptualizar</td> <td>3,00</td> <td>0,00</td> <td>%</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> <td colspan="2">100,00</td> </tr> <tr> <td>Fase Definir</td> <td>5,00</td> <td>0,00</td> <td>%</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> <td colspan="2">100,00</td> </tr> <tr> <td>Fase Implantar</td> <td>85,00</td> <td>21,00</td> <td>%</td> <td>18,00</td> <td>85,71</td> <td>100,00</td> <td>44,00</td> <td colspan="2">44,00</td> </tr> <tr> <td>Fase Operar</td> <td>5,00</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> <td>100,00</td> <td>0,00</td> <td colspan="2">0,00</td> </tr> <tr> <td>Totales</td> <td>100,00</td> <td>17,85</td> <td></td> <td>15,30</td> <td>85,71</td> <td>100,00</td> <td>47,40</td> <td colspan="2">47,40</td> </tr> </tbody> </table>														Resultado Físico del Proyecto										Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado total	%		Fase Visualizar	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00		Fase Conceptualizar	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00		Fase Definir	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00		Fase Implantar	85,00	21,00	%	18,00	85,71	100,00	44,00	44,00		Fase Operar	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00		Totales	100,00	17,85		15,30	85,71	100,00	47,40	47,40	
Resultado Físico del Proyecto																																																																																													
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado total	%																																																																																					
Fase Visualizar	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00																																																																																					
Fase Conceptualizar	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00																																																																																					
Fase Definir	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00																																																																																					
Fase Implantar	85,00	21,00	%	18,00	85,71	100,00	44,00	44,00																																																																																					
Fase Operar	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00																																																																																					
Totales	100,00	17,85		15,30	85,71	100,00	47,40	47,40																																																																																					
OBSERVACIONES: Desfase en la fabricación de los equipos de compresión PO 5100091012 (GE NUOVO PIGNONE) motivado a paralización por falta de pago imputable a PDVSA, declarados desiertos los procesos de Obras Civiles y Mecánicas, por no participación de empresas y desviación con respecto al presupuesto base PDVSA, bajo rendimiento por parte de las empresas contratistas por falta de flujo de caja.																																																																																													
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="10">Responsable del Proyecto</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="2">Nombre y Apellido</td> <td colspan="8">Gil Hernandez/Rosa Mota</td> </tr> <tr> <td colspan="2">Firma</td> <td colspan="8"></td> </tr> <tr> <td colspan="10">Ficha Técnica Elaborada Por:</td> </tr> <tr> <td colspan="2">Nombre y Apellido</td> <td colspan="8">Gilberto Gutierrez</td> </tr> <tr> <td colspan="2">Firma</td> <td colspan="8"></td> </tr> </tbody> </table>														Responsable del Proyecto										Nombre y Apellido		Gil Hernandez/Rosa Mota								Firma										Ficha Técnica Elaborada Por:										Nombre y Apellido		Gilberto Gutierrez								Firma																													
Responsable del Proyecto																																																																																													
Nombre y Apellido		Gil Hernandez/Rosa Mota																																																																																											
Firma																																																																																													
Ficha Técnica Elaborada Por:																																																																																													
Nombre y Apellido		Gilberto Gutierrez																																																																																											
Firma																																																																																													



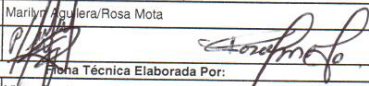
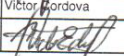


FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleo de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Mantener y mejorar los proyectos de recuperación secundaria existentes e incorporar nuevos proyectos a través de tecnologías de inyección de agua y gas, inyección continua de vapor y surfactantes.								
SECTOR	Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO	Ampliación de la Capacidad de Inyección y Compresión a Alta Presión en el Campo Carito (PIGAP III)								
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	85586								
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO	Ingeniería, procura y construcción de la Planta Compresora PIGAP III, para Incrementar la capacidad de compresión de alta presión existente en el yacimiento El Carito, con la finalidad de ampliar la capacidad de compresión de gas de alta presión en 377 MMPCND, desde una presión de 1150 psig hasta 9000 psig, para recuperar 50 MMBL de crudo en 20 años, incrementar el factor de recobro de 25% a 60% y proporcionar flexibilidad operacional a PIGAP I. Las nuevas instalaciones tendrán una capacidad de manejo de gas de 620 MMPCED.								
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	Contempla el desarrollo de la ingeniería básica, de detalle, procura, suministro, asesoría y construcción de: una Planta compresora, Líneas de inyección, Subestación Eléctrica PIGAP III 115 /13.8 kV y Líneas 115kV asociadas a la S/E PIGAP III.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS	3.184 personas								
Nº DE EMPLEOS	Directos			Indirectos					
	Femeninos	Masculinos		2.388					
	306		490						
Fecha Inicio	30/10/2005	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	30/06/2017	3.943.836.889,20			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				8,30	217.717.338,94	9.748.750,00	941.767.331,56	731.059.637,29
	Total				27,64				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				4,48				
	Total				18,54				
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
Fase Visualizar	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Fase Conceptualizar	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Fase Definir	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Fase Implantar	85,00	4,58	%	0,38	8,30	100,00	20,75	20,75	
Fase Operar	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	
TOTALES	100,00	3,89		0,32	8,30	100,00	27,64	27,64	
OBSERVACIONES: Dos paralizaciones del IP Internacional de la isla de compresión por flujo de caja, Declaración desierta por falta de oferentes de los procesos de contratación: IC Movimiento de Tierra y Vialidad, IPC Edificaciones e IPC OCEMI.									
Responsable del Proyecto:									
Nombre y Apellido	Yormis Guanique / Rosa Mota								
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	José Delgado								
Firma									



FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Mantener y mejorar los proyectos de recuperación secundaria existentes e incorporar nuevos proyectos a través de tecnologías de inyección de agua y gas, inyección continua de vapor y surfactantes.								
SECTOR	Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO	Incremento de Capacidad de Compresión de Gas de Baja (60PSIG) y Media Presión (450PSIG) Carito Pirital.								
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	85107								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Incrementar la capacidad de manejo del gas de punta de mata en los niveles de baja (60 psig) y media (450 psig) presión, a fin de disminuir la quema de gas e incrementar el porcentaje de utilización hasta 98%.								
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	Ingeniería, procura y construcción de planta compresora de gas de 720 MMPCND a nivel de baja presión de 60 a 1250 psig, y 1200 MMPCND a nivel de media presión de 450 a 1250 psig distribuidos en los Campos Carito y Pirital.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS	631 personas								
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos					
	Femeninos	Masculinos							
	89	198		344					
Fecha Inicio	08/10/2009	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	Fase I: 31/12/2017 Fase II: 30/05/2018	8.791.380.411,16			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				2,00	680.193.483,97	293.738.040,00	761.909.341,09	358.843.459,79
	Total				10,26				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				43,18				
	Total	4,08							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
Fase Visualizar.	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	0,00	
Fase Conceptualizar.	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	0,00	
Fase Definir.	5,00	100,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Fase Implantación.	85,00	0,30	%	0,12	41,17	100,00	0,31	0,31	
Fase Operar.	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	
TOTALES	100,00	5,26		0,10	2,00	100,00	10,26	10,26	
OBSERVACIONES: Desfase en la colocación de la orden de compra del Balance de Planta para nivel de media presión (Ruta Crítica del Proyecto). Desfase en inicio Movimiento de Tierra, Desfase en la adjudicación del contrato IPC.									
Responsable del Proyecto:									
Nombre y Apellido	Marilyn Aguilera/Rosa Mota			 					
Firma									
Persona Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	Victor Gordova								
Firma									


FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL											
FICHA N°:											
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.										
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente.										
SECTOR	Hidrocarburos										
NOMBRE DEL PROYECTO	Sistema Integral de Carga y Despacho de Azufre Líquido										
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE											
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Adecuación del Sistema de Almacenamiento y Despacho de Azufre Líquido, para re-establecer la confiabilidad del sistema										
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	La FASE I del Proyecto consiste en la Reconstrucción de los Tanques de Azufre Líquido DBT-6001 / DBT-6003 con la finalidad de restituir su condición de diseño y operación, los cuales son utilizados para la carga y despacho de Azufre Líquido en el Mejorador Petrocedero y se encuentran ubicados en el Área de Manejos de Sólidos (MSOP).										
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.										
BENEFICIARIOS	150 personas										
N° EMPLEOS	DIRECTO				INDIRECTO						
	Femeninos		Mascullinos		30						
		36		64							
Fecha Inicio	01/08/13	Monto Total Proyecto FASE I (En Bolívares)			Financiamiento FASE I (En Bolívares)						
Fecha Culminación	30/01/16	678.581.700,09			Aprobado 2013	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total			
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)	2015				67,49	246.147.529,45		148.244.344,45	346.147.529,45	148.244.344,45	
	Total				73,07						
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)	2015				60,23						
	Total	21,85									
Resultado Físico del Proyecto FASE I											
Acciones Específicas		Ponderación	Meta 2016	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%		
Visualizar / Conceptualizar		5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00		
Definición		5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00		
Implantación		85,00	76,50	%	51,83	67,49	100,00	74,20	74,20		
Operación		5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00		
Totales		100,00	66,03	%	43,83	67,49	100,00	73,07	73,07		
OBSERVACIONES:	Por consideraciones técnico-económicas se implementó un cambio en las mejoras incluidas en la FASE I del Proyecto, en donde en lugar de construir dos nuevos tanques, éstos serán re-construidos, por lo tanto fue redefinido el Alcance de esta FASE I.										
Responsable del Proyecto											
Nombre y Apellido	José Álvarez										
Firma											
Ficha Técnica Elaborada Por:											
Nombre y Apellido	José Luis Álvarez										
Firma											
					 PDVSA PETROCEDERO, S.A. 28 DIC 2015 RIF: G-2311984-5						

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL								
FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE:		Petróleos de Venezuela, S.A.						
OBJETIVO GENERAL, PLAN DE LA PATRIA:		Construir una capacidad de almacenamiento de 20 millones de barriles de crudo y productos, y al tendido de 2.000 km de tuberías entre oleoductos y oleoductos con capacidad de transportar 2,5 MMBED.						
SECTOR:		Hidrocarburos						
NOMBRE DEL PROYECTO:		Construcción de Línea de Diámetro 16 pulgadas X 33 KM desde Centro Operativo Bara hasta Estación de Descarga Bara-00						
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE:								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO:		La construcción de la línea de diámetro, desfilade al oriente del campo Coñito, a través de la construcción de una línea de 16 pig x 33 km, desde Centro Operativo Bara hasta Estación de Descarga Bara-00.						
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO:		El proyecto contempla la Construcción de una línea de diámetro de 16 pig en una trayectoria de 33 km desde Centro Operativo Bara hasta la Estación de Descarga Bara-00.						
ORGANO O ENTE EJECUTOR:		Petróleos de Venezuela, S.A.						
BENEFICIARIOS:		1.800 personas						
N° EMPLEOS	DIRECTO			INDIRECTO				
	Femeninos		Masculinos					
	36		73	336				
Fecha Inicio	14/05/12	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)			
Fecha Culminación	31/12/16	294.400.007,91			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)	2015 100,00 Total 86,49				27.891.140,00	27.489.802,07	79.900.947,04	79.089.733,13
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)	2015 93,50 Total 25,80							
Resultado Físico del Proyecto								
Acciones Específicas	Planificación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado Total	%
Ingeniería	16,00	16,20	%	16,20	100,00	100,00	100,00	100,00
Contratación	4,00	4,00	%	4,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Procesos	34,00	30,60	%	30,60	100,00	100,00	82,00	82,00
Construcción	44,00	38,60	%	38,60	100,00	100,00	83,20	83,20
Totales	100,00	80,60		80,60	100,00	100,00	86,49	86,49
OBSERVACIONES:	El monto ejecutado es menor al aprobado debido a retraso en la compra de los materiales. Espeta por Nacionalización y transporte de la tubería de 10" que se encuentra en el Puerto en Guanta.							
Responsable del Proyecto								
Nombre y Apellido	D. Scazzari / P. Obisat							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	L. Saenz / A. Fiasco							
Firma								
 Sello Humedo								

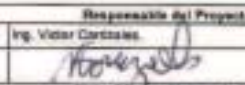
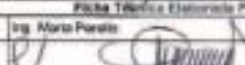
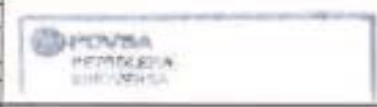
FICHA TECNICA - PROYECTO NACIONAL

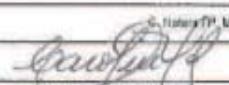
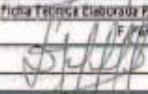


FICHA N°:													
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.											
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente.											
SECTOR		Hidrocarburos											
NOMBRE DEL PROYECTO		Expansión 165 MBD Jose											
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE													
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO		Desarrollo de proyecto Ingeniería, detalle, procura y construcción de obras civiles mecánicas, eléctricas, instrumentación para expansión o crecimiento volumétrico a 165 MBD en Planta de Mejoramiento Jose.											
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO		El alcance incluye el desarrollo de la ingeniería conceptual, básica y de detalle, procura y construcción de las obras civiles, mecánicas, eléctricas y de instrumentación para las instalaciones de las áreas de formación de mezcla, recuperación de diluyente y facilidades, así como la construcción de los edificios industriales en la Planta de Mezcla Jose requeridos para el plan de expansión de producción a 165 MBD en el año 2016 de Petrolera Sinovensa.											
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.											
BENEFICIARIOS		4.155 personas											
N° DE EMPLEOS		Directos				Indirectos							
		Femeninos		Masculinos									
		312		728		3.075							
Fecha Inicio		03/11/2008		Monto Total Proyecto (En MMBs)		Financiamiento (En MMBs)							
Fecha Culminación		21/10/2016				Aprobado 2015		Ejecutado 2015		Aprobado Total		Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2015 51,74		1.666.178.483,67		600.530.000,00		307.366.558,35		1.610.204.603,00		563.930.000,00	
		Total 47,87											
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		2015 51,18											
		Total 33,85											
Resultado Físico del Proyecto													
Acción Específica		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%				
IPC DE Unidad. Rec. Diluyente URD.		33,33	36,00	%	17,80	50,96	100,00	44,80	44,80				
IPC de Unidad. FCJ. Fase. Compart. Jose		33,33	46,00	%	24,90	54,13	100,00	50,90	50,90				
IPC unidad de Mezcla.		33,33	40,00	%	19,90	49,75	100,00	47,90	47,90				
TOTALES		100,00	40,33		20,87	51,74	100,00	47,87	47,87				
OBSERVACIONES: Contrato Ingeniería procura y Construcción (IPC), adjudicado a consorcio ICHQ, con fecha fin Planificada es de Junio 2016, se encuentra desfaseado debido a la culminación de la ingeniería de Detalles ejecutada por la empresa HQ. El contrato IPC fue adjudicado en Junio 2013, con acta de inicio Septiembre de 2013 Registrando alto desfase a la fecha. Retrasos en la incorporación de comentarios del cliente en la revisión de documentos por parte de Consorcio ICHQ.													
Responsable del Proyecto:													
Nombre y Apellido		Victor Campes											
Firma													
Ficha Técnica Elaborada Por:													
Nombre y Apellido		MARIA PERELLO											
Firma													
													
						Sello Húmedo							

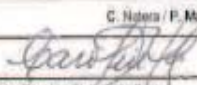

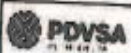
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL										
FICHA N°:										
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE		Petróleos de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE		Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente.								
SECTOR		Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO		Construcción de Diluenducto de 12 pulgadas desde sistema de Distribución de Diluyente hasta Estación de Flujo de Petrolera Sirovensa.								
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE										
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Incrementar la capacidad de distribución de diluyente desde la planta Distribuidora de Diluyente hasta la estación de flujo de Petrolera Sirovensa, para asegurar la continuidad de las operaciones y el cumplimiento de las metas de producción.								
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Ingeniería, procura y construcción de obras civiles, mecánicas, eléctricas y de instrumentación requeridas para la instalación y puesta en marcha 30 kilómetros de un diluenducto de 12 pulgadas de diámetro, desde el dsd hasta Estación de Flujo de Petrolera Sirovensa.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS PERSONAS		Directos				Indirectos				
N° DE EMPLEOS		Femeninos		Mascullinos		43				
		25		18						
Fecha Inicio	01/11/2008	Monto Total Proyecto (En Bolívares)				Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	30/07/2015	276.503.254,82				Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015					100,00	237.158.188,36	337.158.188,36	276.503.254,82	276.503.254,82
	Total					100,00				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015					100,00				
	Total	100,00								
Resultado Físico del Proyecto										
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%		
Visualizar	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00		
Conceptualizar	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00		
Definir	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00		
Instalar	85,00	86,00	%	86,00	100,00	100,00	100,00	100,00		
Operar	5,00	5,00	%	5,00	100,00	100,00	100,00	100,00		
TOTALES	100,00	47,86		47,86	100,00	100,00	100,00	100,00		
OBSERVACIONES: El monto original aprobado para el año 2015 fue de 237.158.188,362 bolívares y cerró financieramente en el 2015 con un monto ejecutado de 267.255.468,47 bolívares, presentando un sobre giro debido a desfase en la ejecución por el consorcio ICHQ por retrasos en la ingeniería, procura y procesos de contratación, cargos intereses de financiamiento y cargos de labor. Obra inaugurada en Agosto 2015.										
Responsable del Proyecto:										
Nombre y Apellido	Ing. Nestor Pérez									
Firma										
Fecha Técnica Elaborada Por:										
Nombre y Apellido	Ing. María Perello									
Firma										
						 23 DIC. 2015 Sello Húmedo				

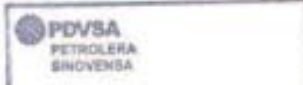



FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL											
FICHA N°:											
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.										
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente.										
SECTOR	Hidrocarburos										
NOMBRE DEL PROYECTO	Construcción de Módulo para deshidratación y desalación de 40 mil Barriles diarios, en las instalaciones de Petróleos Sinovenesa, Campo Mochalá.										
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SME											
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Suministro, instalación, precomisioning, comisioning, operación y mantenimiento de un módulo de producción portátil para la deshidratación y desalación de 40 MSD de crudo Extra-pesado en área de planta de deshidratación y desalación de Empresa Misa Petrolera Sinovenesa-Mochalá.										
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	El Proyecto incluye el suministro, instalación, precomisioning, comisioning, operación y mantenimiento de un módulo de producción portátil para la deshidratación y desalación de 40 MB Barriles Dianos de crudo entrapesado (40000 Barriles de Crudo Divuldo de 10 "American Petroleum Institute (API) y 12% de Agua y sedimentos) en Planta deshidratadora y desaladora de petróleo Sinovenesa.										
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.										
BENEFICIARIOS	240 personas										
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos							
	Femeninos	Masculinos		100							
	24	56									
Fecha Inicio	03/11/2008	Monto Total Proyecto (En Bolívaros)			Financiamiento (En Bolívaros)						
Fecha Culminación	29/02/2015	738.408.306,16			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total			
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				100,00	Total	100,00	85.850.000,00	85.050.000,00	738.408.306,16	738.488.306,16
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				100,00	Total	100,00				
Resultado Físico del Proyecto											
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%			
Visualizar	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00			
Concepcionar	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00			
Delinear	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00			
Implantar	85,00	8,00	%	8,00	100,00	100,00	100,00	100,00			
Operar	5,00	5,00	%	5,00	100,00	100,00	100,00	100,00			
TOTALES	100,00	7,00		7,00	100,00	100,00	100,00	100,00			
OBSERVACIONES: Originalmente para el año 2015 se le había aprobado 85.000.000,00 bolívares, pero el proyecto cerró financiamiento en 108.307.325,737 bolívares el año 2015. Adicionalmente al Proyecto contaba con un Monto Total Sometido de 738.408.306,16 bolívares pero cerró financieramente su Ejecución Total en 821.865.621,89 bolívares. Hubo sobre ejecución financiera debido a Cargas Injetadas por Intereses de Financiamiento.											
Responsable del Proyecto:											
Nombre y Apellido	Ing. María Pérez										
Firma	<i>[Firma manuscrita]</i>										
Ficha Técnica Elaborada Por:											
Nombre y Apellido	Ing. María Pérez										
Firma	<i>[Firma manuscrita]</i>			23 DIC. 2015							
Sello Humedo											

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL											
FICHA Nº:											
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE	Petróleos de Venezuela, S.A.										
OBJETIVO GENERAL PLAN DE	Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente										
SECTOR	Hidrocarburos										
NOMBRE DEL PROYECTO	Construcción de Módulo de Deshidratación y Desalación de 30 mil barriles diarios portafil en planta Deshidratadora y Desaladora de Petrolera Sinovensa Morichal.										
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE											
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Suministro, instalación, precomisioning, comisioning, operación y mantenimiento de un módulo de producción portafil para la deshidratación y desalación de 30 mil barriles de crudo Extra-pesado en área de planta de deshidratación y desalación de Empresa Mixta Petrolera Sinovensa-Morichal.										
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	El Proyecto incluye el suministro, instalación, precomisioning, comisioning, operación y mantenimiento de un módulo de producción portafil para la deshidratación y desalación de 30 mil barriles diarios de crudo extrapesado en Planta Deshidratación y desalación de Empresa Mixta Petrolera Sinovensa.										
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.										
BENEFICIARIOS	240 personas										
Nº DE EMPLEOS	Directos				Indirectos						
	Femeninas		Masculinos								
	24		56		150						
Fecha Inicio	04/11/2013		Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)					
Fecha Culminación	30/11/2015		554.554.403,07			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total		
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	70,92						116.528.970,80	116.528.970,80	391.933.258,72	426.715.851,79
	Total	83,10									
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	100,00									
	Total	76,34									
Resultado Físico del Proyecto											
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%			
Visualizar	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00			
Conceptualizar	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00			
Definir	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00			
Implementar	65,00	63,90	%	49,49	77,45	100,00	86,00	86,00			
Operar	5,00	100,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00			
TOTALES	100,00	69,32		49,07	70,92	100,00	83,10	83,10			
OBSERVACIONES: Este proyecto cuenta con un presupuesto aprobado 2015 de 116.528.970,801136 bolívares y un monto ejecutado a Octubre 2015 de 151.311.563,806 bolívares, debido a cargos intereses de financiamiento y labor.											
Responsable del Proyecto:											
Nombre y Apellido	Ing. Nayler Pérez										
Firma											
Ficha Técnica Elaborada Por:											
Nombre y Apellido	Ing. María Perelló										
Firma											
						 23 Dic. 2015 Sello Húmedo					


FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL															
FICHA Nº:															
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleo de Venezuela, S.A.														
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Construir una capacidad de procesamiento de 20 millones de barriles de crudo y productos, y el envío de 2.000 Kts de tuberías entre oleoductos y oleoductos con capacidad de transportar 2,5 MMBD.														
SECTOR	Hidrocarburos														
NOMBRE DEL PROYECTO	Construcción de un sistema de Bombeo de Crudo, en estación de cuenta de Petróleo Sevensa (DDDD).														
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SRE															
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Garantizar el manejo de la producción de crudo expresado de 100 mil barriles diarios en el año 2016.														
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	El alcance incluye el desarrollo de la Ingeniería de Diseño, procura y construcción de las obras civiles, mecánicas, eléctricas y de instrumentación para adecuar las instalaciones de la planta de distribución y almacenamiento de estante reservadas para el plan de expansión de producción a 165 mil barriles diarios en el año 2016 en Petróleo Sevensa.														
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleo de Venezuela, S.A.														
BENEFICIARIOS	161 personas														
PERSONAS	Directos			Indirectos											
Nº DE EMPLEOS	Femeninos		Masculinos		120										
Fecha Inicial	30/11/2009		Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)									
Fecha Culminación	20/02/2016		230.158.673,19			Aprobado 2015		Ejecutado 2015		Aprobado Total		Ejecutado Total			
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015					67,22		84.322.000,00		83.768.133,30		116.170.750,00		83.768.133,30	
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015					88,81									
	Total					71,22									
Resultado Físico del Proyecto															
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%							
Visualizar	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00							
Conceptualizar	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00							
Diseñar	5,00	30,00	%	30,00	100,00	100,00	190,00	100,00							
Instalar	60,00	63,40	%	42,67	72,00	100,00	72,00	72,00							
Operar	3,00	90,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00							
TOTALES	100,00	90,00		40,32	67,22	100,00	71,22	71,22							
OBSERVACIONES: Dentro de las principales acciones pendientes para la ejecución del proyecto por la disposición del contrato para el suministro de las tuberías en la fecha comprometida. Y actualmente se tiene dificultad para ubicar en el mercado productos requeridos para la actividad de pintura (Bitum) y el material de electricidad e instrumentación faltante.															
Responsable del Proyecto:															
Nombre y Apellido	Ing. Vidar Cortáez														
Firma															
Nombre y Apellido	Ing. María Pareda														
Firma															
															
Sello Húmedo															

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL																																																															
Ficha N°																																																															
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE: Petróleos de Venezuela, S.A.																																																															
OBJETIVO GENERAL PLAN D: Elevar la producción, en las áreas de la Faja Petrolífera del Orinoco actualmente desarrolladas por PDVSA y las Empresas Mixtas a 1.310 MBPD en 2019, aplicando tecnologías que incrementen el factor de recobro.																																																															
SECTOR: Hidrocarburos																																																															
NOMBRE DEL PROYECTO: PID El Salto (Construcción ampliación del sistema de recolección y transferencia de crudo y diluyente)																																																															
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE																																																															
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO: Incrementar la capacidad de procesamiento y transferencia de crudo, gas y agua en el Centro Operativo El Salto (COES), con la ampliación del sistema de separación y deshidratación de fluidos, depuración y compresión de gas, medición y fiscalización de crudo y posterior transferencia para venta, alcanzando una capacidad de manejo de 75 MBPD.																																																															
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO: Incrementar la producción con la construcción de tramos de recolección de crudo y distribución de diluyente que incluye: Construcción De Troncal De Recolección De Gas En Baja Presión Zona Norte (15 Km X 20"); Construcción De Troncal BS-Costa-1 A El-S-31 (1,5 Km); Construcción De Troncal BS-Costa-2 A BS-Costa-1 (1 Km); Construcción De Troncal De Crudo Desde Zona Sur Al Coes (19 Km X 30"); Construcción De Troncal De Diluyente Desde Coes A Zona Sur (10 Km X 10").																																																															
ORGANO O ENTE EJECUTOR: Petróleos de Venezuela, S.A.																																																															
BENEFICIARIOS: 378 personas																																																															
N° EMPLEOS																																																															
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="3">DIRECTO</th> <th colspan="2">INDIRECTO</th> </tr> <tr> <th>Femeninas</th> <th>Masculinos</th> <th></th> <th colspan="2">311</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>18</td> <td>49</td> <td></td> <td colspan="2"></td> </tr> </tbody> </table>										DIRECTO			INDIRECTO		Femeninas	Masculinos		311		18	49																																										
DIRECTO			INDIRECTO																																																												
Femeninas	Masculinos		311																																																												
18	49																																																														
Fecha Inicio: 31/03/12																																																															
Fecha Culminación: 30/07/15																																																															
Monto Total Proyecto (En Bolívares): 543.493.000,00																																																															
Financiamiento (En Bolívares)																																																															
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">Aprobado 2015</th> <th colspan="2">Ejecutado 2015</th> <th colspan="2">Aprobado Total</th> <th colspan="2">Ejecutado Total</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>65.283.290,00</td> <td>41.013.000,00</td> <td>539.975.000,00</td> <td>521.892.000,00</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>										Aprobado 2015		Ejecutado 2015		Aprobado Total		Ejecutado Total		65.283.290,00	41.013.000,00	539.975.000,00	521.892.000,00																																										
Aprobado 2015		Ejecutado 2015		Aprobado Total		Ejecutado Total																																																									
65.283.290,00	41.013.000,00	539.975.000,00	521.892.000,00																																																												
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)																																																															
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">2015</th> <th colspan="2">Total</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>100,00</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> </tr> </tbody> </table>										2015		Total		100,00	100,00	100,00	100,00																																														
2015		Total																																																													
100,00	100,00	100,00	100,00																																																												
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)																																																															
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">2015</th> <th colspan="2">Total</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>69,18</td> <td>96,20</td> <td>96,20</td> <td>96,20</td> </tr> </tbody> </table>										2015		Total		69,18	96,20	96,20	96,20																																														
2015		Total																																																													
69,18	96,20	96,20	96,20																																																												
Resultado Físico del Proyecto																																																															
<table border="1"> <thead> <tr> <th>Acciones Específicas</th> <th>Ponderación</th> <th>Meta 2015</th> <th>Unidad de Medida</th> <th>Ejecutado 2015</th> <th>%</th> <th>Meta total</th> <th>Ejecutado Total</th> <th>%</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Ingeniería</td> <td>10,00</td> <td>0,00</td> <td>%</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> </tr> <tr> <td>Contratación</td> <td>4,00</td> <td>0,00</td> <td>%</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> </tr> <tr> <td>Procura</td> <td>36,00</td> <td>22,37</td> <td>%</td> <td>22,37</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> </tr> <tr> <td>Construcción</td> <td>44,00</td> <td>90,37</td> <td>%</td> <td>90,37</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> </tr> <tr> <td>Totales</td> <td>100,00</td> <td>47,37</td> <td>%</td> <td>47,37</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> </tr> </tbody> </table>										Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado Total	%	Ingeniería	10,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	Contratación	4,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	Procura	36,00	22,37	%	22,37	100,00	100,00	100,00	100,00	Construcción	44,00	90,37	%	90,37	100,00	100,00	100,00	100,00	Totales	100,00	47,37	%	47,37	100,00	100,00	100,00	100,00
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado Total	%																																																							
Ingeniería	10,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00																																																							
Contratación	4,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00																																																							
Procura	36,00	22,37	%	22,37	100,00	100,00	100,00	100,00																																																							
Construcción	44,00	90,37	%	90,37	100,00	100,00	100,00	100,00																																																							
Totales	100,00	47,37	%	47,37	100,00	100,00	100,00	100,00																																																							
OBSERVACIONES: Adelanto en la Construcción de Troncal de Transferencia de Crudo de 10Km																																																															
Responsable del Proyecto																																																															
Nombre y Apellido: Gustavo TP. Meri																																																															
Firma: 																																																															
Ficha Técnica Elaborada Por: F. Pérez / J.D. Milan																																																															
Nombre y Apellido: F. Pérez / J.D. Milan																																																															
Firma: 																																																															
 																																																															


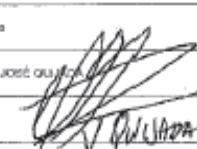


FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL								
Ficha N°								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Construir una capacidad de almacenamiento de 20 millones de barriles de crudo y productos, y al tendido de 2.000 Km de tuberías entre oleoductos y diñenductos con capacidad de transportar 2,5 MBPD.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Oleoductos zona norte Campo El Salto							
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Incrementar la capacidad de procesamiento y transferencia de crudo, gas y agua en el Centro Operativo El Salto (COES), con la instalación del sistema de separación y deshidratación de fluidos, depuración y compresión de gas, medición y fiscalización de crudo y posterior transferencia para venta; alcanzando una capacidad de manejo de 75 MBPD.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Incrementar la producción con la construcción de troncales de recolección de crudo y distribución de diñente, incluyendo la automatización de estaciones de succionamiento, el revestimiento de tuberías y la protección catódica. Construcción De Troncal de Recolección y Distribución De Diñente Área Norte (16 Km 30" y 8"). Constr. De Troncal de Recol. De 05-Dewlo-1 a EL5-31(1,5 Km 16" y 8") y de 05-Esto 2 a Troncal Existe. Construcción De Obras Civiles, Eléctricas y de Instrumentación De la Estación							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	821 personas							
N° EMPLEOS	DIRECTO			INDIRECTO				
	Femeninos	Masculinos		415				
	29	77						
Fecha Inicio	31/12/14	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)			
Fecha Culminación	31/12/18	991.567.000,00			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)	2015 92,75				191.394.000,00	33.301.000,00	309.582.000,00	191.399.000,00
	Total 99,00							
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)	2015 17,35							
	Total 15,27							
Resultado Físico del Proyecto								
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado Total	%
Ingeniería	18,00	33,00	%	33,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Contratación	4,00	12,00	%	12,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Procura	34,00	19,00	%	19,76	98,76	100,00	99,76	99,76
Construcción	44,00	2,09	%	0,00	0,00	100,00	97,91	97,91
Totales	100,00	13,09		13,00	92,75	100,00	99,00	99,00
OBSERVACIONES:	Adelanto asociado al desarrollo en construcción del Proyecto: Construcción de Troncal de Recolección y Distribución de Diñente Área Norte, Campo El Salto (Tramo 6 km 30" y 8" PLT B7-A / B7-B)							
Responsable del Proyecto								
Nombre y Apellido	C. Natera / P. Marin							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	F. Góngora / O. Milan							
Firma								
				 RIF.: J 25496357-4 SUPERINTENDENCIA DE INFRAESTRUCTURA Y PROCESOS DE SUPERFICIE ÁREA NOROCCIDENTE				


FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL								
FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.						
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente.						
SECTOR		Hidrocarburos						
NOMBRE DEL PROYECTO		Parada de Planta 2015. Empresa Mida Petrolera Sinoventa, Jose.						
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Mantenimiento de equipos mayores, Estacion de Flujo y Planta Deshidratadora y Desaladores.						
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO		Con el objetivo de garantizar el plan de producción 2015-2016, es necesario inspeccionar y corregir fallas presentes en equipos mayores de Planta de Mida Jose, con el propósito de devolver la confiabilidad y disponibilidad de los equipos por los próximos 5 años.						
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.						
BENEFICIARIOS		1.000 personas						
N° DE EMPLEOS		Indicador		E20				
		Femeninos	Masculinos					
		100	310					
Fecha Inicio		03/02/2014	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)			
Fecha Culminación		11/10/2015			Aprobado 2014	Ejecutado 2014	Aprobado Total	Ejecutado Total
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2015 98,00 Total 98,00	645.380.000,00	645.380.000,00	242.966.916,83	645.390.000,00	242.966.915,83	
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		2015 37,64 Total 37,64						
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Parada de planta para mantenimiento de equipos mayores, Estacion de Flujo y Planta Deshidratadora y desaladores.	100,00	100,00	%	98,00	98,00	100,00	98,00	98,00
TOTALES	100	100,00		98,00	98,00	100,00	98,00	98,00
OBSERVACIONES: Debido a que se estaban realizando unos cambios de "bricos" en la plataforma Sur del Terminal de Almacenamiento y Embarque de Jose a partir del 21 de Julio de 2015 por un periodo de 15 días. fue necesario desfogar la parada para Mantenimiento Mayor de la Planta de Petrolera Sinoventa del 1° de Agosto al 15 de Agosto de 2015.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Iván Benítez			 23 DIC. 2015				
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	María Parotto							
Firma								

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL									
Ficha N°									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE									
Petróleos de Venezuela, S.A.									
OBJETIVO GENERAL DEL PLAN DE LA PATRIA									
Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente.									
SECTOR									
Hidrocarburos									
NOMBRE DEL PROYECTO									
Adecuación de La Estación Principal (MSUP)									
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE									
87211									
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO									
Aumentar la capacidad de separación, tratamiento y disposición (por reinyección) del agua de producción. La capacidad final de manejo de agua de producción en la Estación Principal, luego de este incremento, será de 300 MBPD. Aliviar las operaciones de los trenes existentes de tratamiento de crudo (Trenes A y B), los cuales han bajado su capacidad de procesamiento de crudo por las grandes cantidades de agua de producción asociada.									
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO									
El Proyecto incluye: Un nuevo tren de procesamiento (Tren C) con capacidad para procesar un fluido compuesto por: 95 KBPD de crudo extra pesado, 34.4 MBPD de diluyente y 77 MBPD de agua producida, una nueva planta de tratamiento de agua producida con capacidad para tratar 200 MBPD, adecuación (revamp) del área de servicios de la estación principal, un nuevo turbo generador de 25 MW, un nuevo tanque de diluyente, dos nuevas subestaciones eléctricas TS-04 y GS-02, como actividades principales.									
ORGANO O ENTE EJECUTOR									
Petróleos de Venezuela, S.A.									
BENEFICIARIOS									
400 personas									
N° EMPLEOS									
DIRECTO									
INDIRECTO									
Femeninos									
Masculinos									
20									
80									
300									
Fecha Inicio									
01/06/2010									
Fecha Culminación									
22/12/2017									
Monto Total Proyecto (En Bolívares)									
Financiamiento (En Bolívares)									
Aprobado 2015									
Ejecutado 2015									
Aprobado Total									
Ejecutado Total									
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)									
2015									
80,16									
Total									
68,42									
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)									
2015									
74,84									
Total									
51,89									
Resultado Físico del Proyecto									
Acciones Específicas									
Ponderación									
Meta 2015									
Unidad de Medida									
Ejecutado 2015									
%									
Meta total									
Ejecutado Total									
%									
Visualización									
2,00									
2									
%									
2,00									
100,00									
100,00									
2,00									
2,00									
Conceptualización									
3,00									
3									
%									
3,00									
100,00									
100,00									
3,00									
3,00									
Definición									
5,00									
5,00									
%									
5,00									
100,00									
100,00									
5,00									
5,00									
Implantación									
85,00									
81,00									
%									
84,84									
80,05									
100,00									
80,05									
80,05									
Operación y Cierre									
5,00									
0,00									
%									
0,00									
0,00									
100,00									
0,00									
0,00									
Totales									
95,00									
69,23									
%									
55,49									
80,16									
100,00									
68,42									
68,42									
OBSERVACIONES:									
El monto negativo correspondiente al real financiero se debe a la reciente carga del plan oficial en SAP, el cual difiere del plan original reportado en meses anteriores.									
CONSTRUCCION: Mayores Costos por escalatorias de obra ejecutada en contratos de Y&V e ISVEN no incluida en el presupuesto aprobado, PROCURA: Procura Internacional de largo tiempo de entrega, cuyo hito no se había acumulado debido a que no se contaba con la documentación correspondiente.									
Responsable del Proyecto									
Nombre y Apellido									
Joel Favre									
Firma									
Firma Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido									
Adi Garban									
Firma									
AD. GARBAN									
PETROCEDENO PDVSA									
RIF: J-30455207-6									
Sello Humedo									

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL									
FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente.								
SECTOR	Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO	Construcción de oleoducto de 30 pulgadas para interconexión entre Planta Deshidratadora y Desaladora de Petrolera Sinovensa y Centro Operativo Petro-Monagas.								
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE									
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Ingeniería Procura y Construcción de Oleoducto de 30" desde planta Deshidratadora y Desaladora de Petrolera Sinovensa Morichal Hasta Centro Operativo Petro-Monagas, para Incremento de Capacidad de transporte de Crudo en caso de Ayojo Volumétrico.								
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Ingeniería, procura y construcción de obras civiles, mecánicas, eléctricas y de instrumentación requeridas para la instalación y puesta en marcha de 17 km de oleoducto de Planta Deshidratadora y Desaladora de Sinovensa hasta la estación de rebombeo Centro Operativo Petro-Monagas, con la finalidad de garantizar el transporte de crudo y apoyar el aumento volumétrico previsto para los años venideros entre ambas plantas.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A								
BENEFICIARIOS	200 personas								
PERSONAS	Directos				Indirectos				
N° DE EMPLEOS	Femeninos		Masculinos						
	15		35		150				
Fecha Inicio	01/02/2013	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	24/05/2015	136.996.606,70			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 100,00				83.500.000,00	83.500.000,00	136.996.606,70	136.996.606,70	
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 100,00								
	Total 100,00								
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
Visualizar	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Conceptualizar	3,00	0,00	%	1,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Definir	5,00	0,00	%	2,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Implantar	65,00	26,00	%	26,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
Operar	5,00	5,00	%	5,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
TOTALES	100,00	22,35	%	22,48	100,00	100,00	100,00	100,00	
OBSERVACIONES: Este proyecto contaba con un presupuesto original aprobado 2015 de 83.500.000 bolívares, cerrando financieramente en 85.185.662,73 bolívares. El monto aprobado total del Proyecto inicialmente fue de 136.996.606,70 bolívares y a la fecha se ha ejecutado 213.832.199,46, motivado a sobre giro por mayor costo en cargos de labor en dólares puros e interés de financiamiento.									
Responsable del Proyecto:									
Nombre y Apellido	Ing. Néstor Pérez								
Firma	<i>[Firma manuscrita]</i>								
Fecha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	Ing. María Peralejo								
Firma	<i>[Firma manuscrita]</i>	<p style="text-align: center;">07 ENE 2015</p> <p style="text-align: center;">Sello Húmedo PRESIDENCIA</p>							


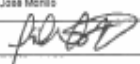
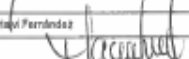
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL																
FICHA N°:																
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.														
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Elevar la producción, en las áreas de la Faja Petrolifera del Orinoco actualmente desarrolladas por PDVSA y las Empresa Mixtas a 1.910 MBD al 2019, aplicando tecnologías que incrementen el factor de recobro.														
SECTOR		Hidrocarburos														
NOMBRE DEL PROYECTO		Ampliación en Compresión y Tratamiento a 60 MMPCND en Planta Compresora Orinoco (PCO).														
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		85691														
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO		Incrementar la capacidad de compresión del gas en el área de extrapesado mediante la instalación de equipos de compresión y membranas para el mejoramiento de las características del gas.														
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO		Construir facilidades mecánicas, civiles, eléctricas y de instrumentación que permitan ampliar la capacidad de compresión y tratamiento de la Planta Compresora Orinoco (PCO) de 35 MMPCND a 60 MMPCND, para garantizar el manejo del gas asociado a la producción del área extrapesado y cumplir con los lineamientos del MPPPM en lo que se refiere al manejo y transporte del gas.														
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.														
BENEFICIARIOS		2280 personas														
N° DE EMPLEOS		Femeninos		Masculinos		342										
		9		21												
Fecha Inicio		01/02/2008		Monto Total Proyecto MM Bs (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)									
Fecha Culminación		31/08/2015		162.170.000,00			Aprobado 2015		Ejecutado 2015		Aprobado Total		Ejecutado Total			
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2015					23,61		31.304.000,00		31.300.000,00		162.170.000,00		162.170.000,00	
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		2015					99,99									
		Total					100,00									
Resultado Físico del Proyecto																
Acción Especifica		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total		%						
Ingeniería		10,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00		100,00						
Implantación		85,00	1,00	%	1,00	100,00	100,00	100,00		100,00						
Operación		5,00	5,00	%	5,00	100,00	100,00	100,00		100,00						
TOTALES		100,00	1,10		0,26	23,64	100,00	100,00		100,00						
OBSERVACIONES: Proyecto en funcionamiento desde el mes de Agosto 2015; la empresa no ha sometido la última valuación para proceder al cierre administrativo.																
Responsable del Proyecto:																
Nombre y Apellido		Emerson Pimentel / Rosangela Sufia														
Firma																
Ficha Técnica Elaborada Por:																
Nombre y Apellido		Marisela Ruiz / Maria Hernandez														
Firma																
 GERENCIA DISTRITO MORICHA DIVISION CARABOBO Sello Húmedo																

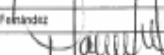
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL									
FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE: Petróleos de Venezuela, S.A.									
OBJETIVO GENERAL PLANE DE LA PATRIA: Elevar la producción, en las áreas de la Faja Petrolífera del Orinoco, actualmente desarrolladas por PDVSA y las Empresas Mixtas, a 1.810 MEO al 2016, aplicando tecnologías que incrementen el factor de recovery.									
SECTOR: Hidrocarburos									
NOMBRE DEL PROYECTO: Completación Explotación Planta de Gas - Empresa Mota Petrolera									
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE:									
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO: Contemple la incorporación de tres compresores con flujos de 12,5 MMSCFD de capacidad cada uno pero aminorar una disponibilidad de mínima de compresión de 10 MMSCFD.									
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO: Explotación Planta de Gas, Ataque y puesta en servicio de los compresores 40-K-110/115/112, a ejecutarse en el área de Producción de PETROPAR, S.A., Centro Operativo Sane, Municipio Miranda, Estado Anzoátegui, Venezuela									
ORGANO O ENTE EJECUTOR: Petróleos de Venezuela, S.A.									
BENEFICIARIOS: 400 personas									
N° EMPLEOS	DIRECTO				INDIRECTO				
	Femeninos		Masculinos						
	5		13		60				
Fecha Inicio	16/01/06		Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	23/02/16		274.200.000,00		Ejecutado 2015		Ejecutado Total		
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)		2015			2015		2015		
Total		95,09			37.800.000,00		1.275.247,88		
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)		2015			2015		2015		
Total		64,76		213.994.110,10		177.439.999,66			
Resultado Físico del Proyecto									
Actividad Específica		Porcentaje	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado Total	%
Inyección		95,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Completación		4,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Procesos		24,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	97,00	97,00
Completación		44,00	7,00	%	0,00	0,00	100,00	93,00	93,00
Totales		100,00	3,42	%	0,00	0,00	100,00	94,00	94,00
OBSERVACIONES: Retrasos significativos en la puesta de los repuestos para los dos motores rotarios.									
Responsable del Proyecto									
Nombre y Apellido		JOSE OLIVERA							
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido		RICARDO RUIZ							
Firma									
Sello Número									

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL										
FICHA N°:										
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE: Petróleos de Venezuela, S.A.										
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PA: Elevar la producción, en las áreas de la Faja Petrolífera del Orinoco, actualmente desarrollada por PDVSA y las Empresas Mixtas, a 1.810 MBD el 2015, aplicando tecnologías que incrementen el factor de recuperación.										
SECTOR: Hidrocarburos										
NOMBRE DEL PROYECTO: Adecuación Temprana de las Estaciones de la U/P Estropasoco.										
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE:										
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO: Incrementar la capacidad de aspiración, calentamiento, traspasos y bombas de las estaciones principales BARED-10, BARED- 6 y BARED-4, con la finalidad de reemplazar los equipos ya existentes.										
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO: El proyecto contempla la instalación y arranque de tres (3) separadores de 10 MBPD cada uno, siete (7) calentadores de 9 MMSTUW cada uno, dos (2) bombas de 15 MBPD cada una, un (1) tanque de lavado de 13,3 MBLS en Base-6; instalación y arranque de dos (2) separadores de 7,5 MBPD cada uno, una (1) bomba de 15 MBPD en Base-4, e instalación y arranque de un (1) separador de 30 MBPD en BAREO-10.										
ORGANO O ENTE EJECUTOR: Petróleos de Venezuela, S.A.										
BENEFICIARIOS: 2.760 personas										
N° EMPLEOS:										
			DIRECTO		INDIRECTO					
			Femeninos	Masculinos						
			47	91	414					
Fecha Inicio: 03/01/09										
Fecha Culminación: 07/10/16										
			Monto Total Proyecto		Financiamiento					
			155.118.609,87		Aprobado 2014	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total		
Arance Físico del Proyecto (En porcentaje)					2014	0,42	14.543.962,22	14.043.962,22	173.556.358,31	173.266.350,31
					Total	85,1				
Arance Financiero del Proyecto (En porcentaje)					2015	100,0				
			Total	83,5						
Resultado Físico del Proyecto										
Análisis Específicos		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado Total	%	
Ingeniería		8,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Contratación		4,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Proceso		25,00	3,00	%	0,01	0,33	100,00	86,00	86,00	
Construcción		62,00	6,56	%	0,03	0,41	100,00	78,13	79,13	
Totales		100,00	4,86		0,02	0,40	100,00	83,13	83,13	
OBSERVACIONES:		El monto ejecutado 21.000.877,89 Bs. es mayor al aprobado 14.543.962,22 Bs. presentando una variación de 6.366.915,67 Bs. debido a un mayor costo en construcción, correspondiente al tendido de 6 km de línea de alta tensión de 13,8 kv desde Base-1 hasta Base-6, realizado por la empresa Inasco, contrato N°. 4930066019, debido a ajuste de precios, por la variación de los costos de los materiales en el mercado, al momento de solicitar el presupuesto solo se contaba con precios referenciables 2014 y actualmente se están ejecutando las actividades con un contrato 2015. Esta variación fue considerada en la mejor valoración 2015.								
Responsable del Proyecto										
Nombre y Apellido		O. Tocallano / P. Oliver								
Firma		<i>[Firma manuscrita]</i>								
Ficha Técnica Elaborada Por:										
Nombre y Apellido		I. Geronzi / A. Franco								
Firma		<i>[Firma manuscrita]</i>								



FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL										
FICHA Nº:										
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE:		Petróleos de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL PLAZA DE LA PATRIA:		Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y sostenibilidad de la infraestructura existente.								
SECTOR:		Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO:		Ampliación del Sistema de Bombeo MED-20								
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL BME:										
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO:		Ampliar y adecuar la capacidad de bombeo de la estación de descarga MED-20, de 60 a 100 MBPD								
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO:		El proyecto contempla la construcción de una nueva Sala de Bombas; la instalación de cinco bombas de Tornillo de 30 MBPD c/u; la reposición de dos bombas existentes de 30 MBPD c/u así como la evaluación de los salientes existentes de succión y descarga de la sala de bombas.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR:		Petróleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS:		1.000 personas								
PP EMPLEOS	DIRECTO				INDIRECTO					
	Paramétricos		Resolución		100					
		22		41						
Fecha Inicio	15/08/16	Monto Total Proyecto (En Bolívares)				Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Determinación	04/12/15	136.706.906,86				Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)	2015					21,30	11.000.000,00	11.000.000,00	74.970.884,45	74.078.036,45
	Total					66,38				
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)	2015					100,00				
	Total	66,38								
Resultado Físico del Proyecto										
Acciones Específicas		Ponderación	Mets 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Mets total	Ejecutado Total	%	
Ingeniería		30,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Contratación		4,00	16,00	%	0,00	33,33	100,00	90,00	90,00	
Procura		34,00	16,00	%	3,20	20,00	100,00	97,20	97,20	
Construcción		44,00	20,36	%	4,50	22,11	100,00	84,16	84,16	
Totales		100,00	54,36		8,27	21,60	100,00	88,26	88,26	
OBSERVACIONES:		El monto ejecutado 01.445.308,31 Bs es mayor al aprobado 11.000.000,00 Bs, presentando una variación de 70.685.308,31 en sobregiro, debido a subestimación en el presupuesto 2015, ya que para el momento de su formulación no se contaba con contrato otorgado, depositando solamente de 6000 millones 2014, asimismo, la Gerencia de Finanzas realizó un ajuste de recursos financieros, sin previo conocimiento a la unidad ejecutora. Cabe destacar que el ajuste de precios para la construcción (derivado de la variación de los costos de los materiales en el mercado), tal vez si se considerara el momento de solicitar el presupuesto 2015, no obstante, el monto fue modificado erráticamente, generando el déficit que se evidencia.								
Responsable del Proyecto										
Nombre y Apellido		G. Ricalense / P. Olivari								
Firma										
		Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido		J. Planas / A. Pardo								
Firma										



FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL												
Ficha N°												
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.										
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente.										
SECTOR		Hidrocarburos										
NOMBRE DEL PROYECTO		Construcción de línea de transmisión 115 kV, doble tema, Subestación Eléctrica Palital - Subestación Eléctrica Cerro Negro										
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE												
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Transportar energía eléctrica confiable y segura para alimentar las Subestaciones C5 de la EM Petrolindependencia y C1C de la EM Petrocarabobo										
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		El proyecto contempla la construcción de un tramo de línea en 115 kV procedente de la Subestación Palital hasta la Subestación Cerro Negro. Como estrategia inicial se prevé la construcción de un tramo inicial hasta la Subestación C5 con prolongación hasta la Subestación C1C. Posteriormente se construya el tramo hacia la Subestación Palital.										
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.										
BENEFICIARIOS		600 personas										
N° EMPLEOS		DIRECTO				INDIRECTO						
		Femeninos		Masculinos		120						
		20		60								
Fecha Inicio		05/07/15		Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)					
Fecha Culminación		30/06/16		566.449.000,00			Aprobado 2015		Ejecutado 2015			
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)		2015 70,94					21.609.000,00		0,00		566.449.000,00	
		Total 64,48									0,00	
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)		2015 0,00										
		Total 0,00										
Resultado Físico del Proyecto												
Acciones Específicas		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado Total	%			
Permisos Ambientales		12,00	100,00	%	95,00	95,00	100,00	95,00	95,00			
Contratación		15,00	100,00	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00			
Procura		35,00	50,00	%	50,00	100,00	100,00	100,00	100,00			
Construcción		38,00	50,00	%	0,00	0,00	100,00	3,00	3,00			
Totales		100,00	64,00		45,40	70,94	100,00	64,48	64,48			
OBSERVACIONES:												
Responsable del Proyecto												
Nombre y Apellido		Manuel Hernández										
Firma												
Ficha Técnica Elaborada Por:												
Nombre y Apellido		Luis Córdova										
Firma												
		PDVSA DIVISIÓN CARABOBO GESTIÓN INFRAESTRUCTURA ELÉCTRICA Sello Húmedo										


FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL										
FICHA N°:										
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.									
OBJETIVO GENERAL DEL PLAN DE LA PATRIA	Construir una capacidad de almacenamiento de 20 millones de barriles de crudo y productos, y el tendido de 2.600 Km de tuberías entre oleoductos y dienductos con capacidad de transportar 2,5 MBPD.									
SECTOR	Hidrocarburos									
NOMBRE DEL PROYECTO	Incremento de la Capacidad de Transporte Oleoducto 30" COPEM-PTO. Estación de Bombeo II.									
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	84738									
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Incrementar la capacidad de transporte de crudo diluido (DCD) a través del Oleoducto de 30" COPEM - PTO de 280 a 310 MBPD. Fase I Bombeo II. 50 MBPD.									
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Construcción de una (1) Estación de Bombeo denominada Bombeo II (Deción), la cual está ubicada en la progresiva 42+600, medido desde PTO. La Estación de Bombas RB-II incluye la implantación de 5 bombas de 130 MBL/S cada una y su interconexión al Oleoducto.									
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.									
BENEFICIARIOS	350 personas									
N° EMPLEOS	DIRECTO				INDIRECTO					
	Femeninos		Masculinos							
	10		20		20					
Fecha Inicio	14/07/2014	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)					
Fecha Culminación	07/06/2016	748 178 358,27			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total		
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)	2015				56,32	378 082,993,97	68 832 508,28	748 178 358,27	161.000.000,00	
Total	93,28									
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)	2015				17,83					
Total	21,52									
Resultado Físico del Proyecto										
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado Total	%		
Analizar	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00		
Conceptualizar	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00		
Diseñar	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00		
Ing. De detalle	8,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00		
Contratación	4,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00		
Procura	34,00	13,00	%	7,00	53,85	100,00	93,18	93,18		
Construcción	39,00	9,00	%	8,00	88,87	100,00	98,00	98,00		
Operación	5,00	9,00	%	0,00	0,00	100,00	38,10	38,10		
Totales	100,00	8,38		4,72	56,32	100,00	93,28	93,28		
OBSERVACIONES:	<p>(-312 249 987,81) Bs. Desease originado por retrasos en la procura crítica de la disciplina electricidad (Power house) y en construcción debido a las obras complementarias no culminadas a la fecha.</p> <p>* Petroleum Contractor realiza las obras complementarias para culminar con la Estación. En fecha 12/02/2015 se realizó con éxito el arranque Temporario de la Estación de Bombas II Deción.</p>									
Responsable del Proyecto				 <p>PDVSA PETROQUIMICAS J 2958622-3 GERENCIA EXPANSIÓN AGUAS ARRIBA</p>						
Nombre y Apellido		José Morillo								
Firma										
Ficha Técnica Elaborada Por:										
Nombre y Apellido		Martín Fernández								
Firma										
				Sello Humedo						




FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL									
FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL DEL PLAN DE LA PATRIA	Construir una capacidad de almacenamiento de 20 millones de barriles de crudo y productos, y el tendido de 2.000 Km de tuberías entre sileductos y diensuctos con capacidad de transportar 2,5 MMGD.								
SECTOR	Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO	Incremento de la Capacidad de Transporte Oleoducto 30" COPEM-PTO. Estación de Bombeo I.								
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	04736								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Incrementar la capacidad de transporte de crudo diluido (DCO) a través del Oleoducto de 30" COPEM-PTO de 310 MBPD a 510 MBPD.								
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Construcción de una (1) Estación de Bombeo denominada RB-I (Colorado), la cual está ubicada en la progresiva 91+394 medida desde PTO, a fin de incrementar la capacidad de transporte de crudo diluido (DCO) a través del Oleoducto de 30" de 310 MBPD a 510 MBPD.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS	300 personas								
N° EMPLEOS	DIRECTO				INDIRECTO				
	Femeninos		Masculinos		21				
	8		70						
Fecha Inicio	14/07/2014	Monto Total Proyecto (En Bolívaras)			Financiamiento (En Bolívaras)				
Fecha Culminación	07/06/2016	1 777 460 000,00			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)	2015	20,86							
	Total	74,46				618 810 000,00	385 403 162,23	1 777 460 000,00	452 967 276,37
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)	2015	62,44							
	Total	25,52							
Resultado Físico del Proyecto									
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado Total	%	
Visualizar	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Conceptualizar	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Definir	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Ing. De detalle	8,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Construcción	4,00	12,00	%	0,00	0,00	100,00	88,40	88,40	
Procura	34,00	9,00	%	5,00	55,56	100,00	90,15	90,15	
Operación	39,00	31,00	%	4,00	12,90	100,00	57,10	57,10	
Totales	100,00	16,00		9,00	20,86	100,00	74,46	74,46	
OBSERVACIONES:	<p>* Retraso en la procura de materiales críticos, luego tiempo de entrega por parte de proveedores.</p> <p>* Constructora TAMPA solicitó ajuste de tarifa por equilibrio económico del contrato.</p> <p>* Constructora TAMPA envió comunicación donde informa dificultad para</p>								
Responsable del Proyecto									
Nombre y Apellido	José Morillo								
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	Marcelo Fernández								
Firma									
 GERENCIA EXPANSIÓN AGUAS ARRIBA Sello Hórnedo									




FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL															
FICHA N°:															
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleo de Venezuela, S.A.													
OBJETIVO GENERAL, PLAN DE LA PATRIA		Dejar la producción, en las áreas de la Faja Petrolífera del Orinoco, actualmente desarrollada por PDVSA y las Empresas Mates, a 1.810 MBD al 2015, aplicando tecnologías que incrementen el factor de riesgo.													
SECTOR		Hidrocarburos													
NOMBRE DEL PROYECTO		Continuación Planta de Tratamiento Fisico Químico en Barro-5 para Centralizar la Producción de Agua de las Estaciones del Campo Baro.													
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE															
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Instalar una Planta de Tratamiento de Agua con capacidad de 60 M3APD													
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		El proyecto contempla la fabricación e instalación de 02 tanques de tratamiento de agua (5 MBL3 ca), 02 tanques de almacenamiento de agua (5,0 MBL3 ca) y 01 tanque desnatador (100 MBL3), instalación de un paquete de Micro-Burbuja, fabricación e instalación de las líneas de interconexión entre los diferentes equipos. Construcción de Soto de Bombas de 203 GPM. Instalación de tubería de Fibra de Vidrio de 10" x 84m y 12" x 24m.													
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleo de Venezuela, S.A.													
BENEFICIARIOS		640 personas													
N° EMPLEOS		DIRECTO				INDIRECTO									
		Femeninos		Masculinos											
		12		20		00									
Fecha Inicio		20/05/05		Monto Total Proyecto (En Bolívares)				Financiamiento (En Bolívares)							
Fecha Culminación		28/10/16		236.093.870,56				Aprobado 2015		Ejecutado 2015		Aprobado Total		Ejecutado Total	
Avance Fisico del Proyecto (En porcentaje)		2015						5,48		69.696.405,64		85.698.400,64		193.604.156,77	
		Total		85,85											
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)		2015		100,00											
		Total		82,24											
Resultado Fisico del Proyecto															
Acciones Específicas		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado Total	%						
Ingeniería		18,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00						
Contratación		4,00	28,00	%	0,00	0,00	100,00	72,00	72,00						
Procura		24,00	0,10	%	0,00	0,00	100,00	80,00	80,08						
Construcción		44,00	32,85	%	3,01	9,16	78,85	82,67	80,07						
Totales		100,00	18,91		1,32	8,48	88,91	75,79	83,88						
OBSERVACIONES:		El monto ejecutado 84.204.429,39 Bs. es mayor al aprobado 69.696.405,64 Bs, presentando una variación de 14.638.023,68 Bs, debido a un mayor costo en construcción, correspondiente al servicio de la tubería de fibra de vidrio, realizado por la empresa Línea contrato N° 4600000014, debido a que de precios, por la variación de los costos de los materiales en el mercado, al momento de elaborar el presupuesto solo se contaba con precios referenciales 2014 y actualmente se están ejecutando las actividades con un contrato 2015. Esta variación fue considerada en la mejor versión 2015.													
Responsable del Proyecto															
Nombre y Apellido		E. Gandoil / P. Oliveri													
Firma															
		Ficha Técnica Elaborada Por													
Nombre y Apellido		I. Serrano / A. Franco													
Firma															
		Bello Mirado													

NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL DEL PLAN DE LA PATRIA	Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente.								
SECTOR	Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO	Sistema de Transmisión Eléctrica San Tomé Fase I								
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	95415								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Suministrar energía eléctrica confiable y segura a las cargas eléctricas existentes y nuevas del Patio de Tanques Oficina (PTO), con el fin de ampliar el manejo de crudo del Distrito San Tomé División Ayacucho, coadyuvando al cumplimiento del plan de crecimiento de la División Ayacucho.								
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	La Fase I del Proyecto Sistema de Transmisión San Tomé consiste en el desarrollo de la ingeniería, procura y construcción para: Una (1) subestación eléctrica de transmisión en 115 kV (S/E PTO 115 kV) conformada por seis (6) anillos combinados para interconexión en 115 kV. Ampliación de una (1) subestación eléctrica de transmisión en 115 kV (S/E Guara Oeste) la cual incluye instalación de tres (3) anillos combinados adicionales para interconexión en 115 kV. Construcción de una (1) línea de transmisión doble tema en 115 kV (Línea Guara Oeste - PTO) de aproximadamente 20.5 km.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS	1.000 personas								
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos					
	Femeninos	Masculinos		2.289					
	180	583							
Fecha Inicio	01/02/2008	Monto Total Proyecto (En Bolívores)			Financiamiento (En Bolívores)				
Fecha Culminación	30/03/2017	952.860.000,00			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				0,00	319.272.083,85	22.214.997,44	942.742.083,85	645.684.997,44
	Total				59,00				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				6,96				
	Total	67,76							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado Total	%	
Ingeniería, Procura, Construcción	100,00	3,00	%	0,00	0,00	100,00	59,00	59,00	
TOTALES	100,00	3,00		0,00	0,00	100,00	59,00	59,00	
OBSERVACIONES: Bs: -297.057.086,41 por retraso en el inicio de la obra debido a falta de oferentes en los procesos de contratación.									
Responsable del Proyecto:									
Nombre y Apellido	Adolfo Avila								
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	Nekary Rodriguez								
Firma									


FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL									
FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A								
OBJETIVO GENERAL DEL PLAN DE LA PATRIA	Construir una capacidad de almacenamiento de 20 millones de barriles de crudo y productos, y el tendido de 2.000 Km de tuberías entre oleoductos y diluendos con capacidad de transportar 2,5 MMBD.								
SECTOR	Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO	Ampliación de Capacidad de Despacho MORICHAL-PATIO DE TANQUES OFICINA (Oleoducto 42" MOR-PTO)								
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	85426								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Incrementar la capacidad de transporte de crudo merey 16 en 660 MBD para manejar la producción de las áreas tradicionales y temprana de nuevos negocios de la División Carabobo (Empresas Mixtas Petrocarabobo y Petroindependencia) en la Faja Petrolífera del Orinoco.								
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Construcción de un oleoducto de Ø42" desde el nuevo Patio de Tanques Morichal (PTM) hasta el Patio de Tanques Oficina (PTO) que comprende 151,5 km de tubería Ø42", diez (10) estaciones de válvulas teleoperadas, OCEMI en PTO, sistema de protección catódica.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A								
BENEFICIARIOS	25.020 personas								
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos					
	Femeninos		Masculinos	3.753					
	417		834						
Fecha Inicio	15/01/2005		Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)			
Fecha Culminación	25/05/2016					Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	40,89	2.131.840.047,50			1.633.051.212,00	657.363.329,35	2.804.821.212,00	1.829.133.329,35
	Total	70,00							
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	40,25							
	Total	85,80							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado total	%	
Ingeniería	18,00	7,36	%	2,96	37,68	100,00	99,70	99,70	
Procura	34,00	9,77	%	6,50	66,50	100,00	97,10	97,10	
Construcción	48,00	35,97	%	13,03	36,22	100,00	39,66	39,66	
TOTALES	100,00	22,00		9,00	40,89	100,00	70,00	70,00	
OBSERVACIONES: Bs. -975.687.882,65 asociado al retraso del proyecto debido a situación de mercado para la obtención de consumibles.									
Responsable del Proyecto:									
Nombre y Apellido	Rosalba Silveira								
Firma	<i>Rosalba Silveira</i>								
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	Monica Mundarain								
Firma	<i>Monica Mundarain</i>								


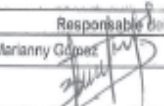

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL													
FICHA N°:													
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A											
OBJETIVO GENERAL DEL PLAN DE LA PATRIA		Construir una capacidad de almacenamiento de 20 millones de barriles de crudo y productos, y el tendido de 2.000 Km de tuberías entre oleoductos y diuenductos con capacidad de transportar 2,6 MMBD.											
SECTOR		Hidrocarburos											
NOMBRE DEL PROYECTO		Incremento de Capacidad de Almacenamiento en Morichal											
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		85659											
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Incrementar la capacidad de almacenamiento de Morichal en 1,4 MMB, para manejar crudo merey 16 proveniente de las áreas tradicionales de explotación del Distrito Morichal y la producción temprana de los nuevos desarrollos PetroMiranda y PetroCarabobo contemplado en el de la patria 2013-2019.											
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		El proyecto contempla la construcción de cuatro (04) tanques de almacenamiento de 350 MBLS de capacidad, los cuales estarán conectados a los sistemas de despacho de los oleoductos Ø42" MOR-PTO.											
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.											
BENEFICIARIOS		24.690 personas											
N° EMPLEOS		DIRECTO				INDIRECTO							
		Femeninos		Masculinos									
		270		964		3.702							
Fecha Inicio	01/05/2015	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)								
Fecha Culminación	01/06/2017	4.226.892.085,41			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total					
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)	2015				32,14	792.357.235,11		332.474.568,64		1.204.027.235,11		744.144.568,64	
	Total				72,06								
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)	2015				41,96								
	Total	17,61											
Resultado Físico del Proyecto													
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado total	%					
Ingeniería	10,00	22,00	%	20,00	90,91	90,00	88,00	97,78					
Procura	40,00	22,00	%	8,00	36,36	75,00	61,00	81,33					
Construcción	50,00	34,00	%	7,60	22,35	58,00	31,60	54,48					
Totales	100,00	78,00		9,00	32,14	68,00	49,00	72,06					
OBSERVACIONES: Bs=459.982.666,47 por desfase debido a retraso al inicio de la construcción por situación de mercado que afecta la obtención de consumibles.													
Responsable del Proyecto													
Nombre y Apellido	Rosalba Silveira				 PDVSA GERENCIA DE PROYECTOS MAVIDCO								




FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL													
FICHA N°:													
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A												
OBJETIVO GENERAL DEL PLAN DE LA PATRIA	Construir una capacidad de almacenamiento de 20 millones de barriles de crudo y productos, y el tendido de 2.000 Km de tuberías entre oleoductos y diluenductos con capacidad de transportar 2,5 MMBD.												
SECTOR	Hidrocarburos												
NOMBRE DEL PROYECTO	Incremento de Capacidad de Almacenamiento en Patio de Tanques Oficina												
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	85663												
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Incrementar la capacidad operacional de almacenamiento en Patio de Tanques Oficina hasta 2,5 días de producción equivalentes a 2000 MBD a través de la construcción de ocho (8) tanques nuevos para almacenamiento de crudo de 250 MBD de capacidad de operativa.												
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Construir ocho (8) tanques de 300 MBD de capacidad de almacenamiento en el patio de tanques oficina (PTO). La primera fase (Fase I) comprende la construcción de cuatro (04) tanques, un sistema de bombeo constituido por 4 bombas reforzadoras de 240 MBD cada una												
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela S.A.												
BENEFICIARIOS	10.720 personas												
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos									
	Femeninos	Masculinos		1.605									
	80		456										
Fecha Inicio	03/02/2001		Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)							
Fecha Culminación	Etapa I: 30/11/2015 Etapa II: 31/12/2016		2.173.210.000,00			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total				
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	27,50				565.391.709,81	166.907.846,46	1.329.224.418,81	930.740.555,46				
	Total	78,28											
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	29,52											
	Total	42,83											
Resultado Físico del Proyecto													
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%					
Ingeniería	10,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00					
Procura	30,00	11,00	%	0,00	0,00	100,00	73,00	73,00					
Construcción	60,00	21,45	%	7,41	34,55	100,00	77,30	77,30					
TOTALES	100,00	16,17		4,45	27,60	100,00	78,28	78,28					
OBSERVACIONES: Bs. -398.483.663,35 debido al desfase en el inicio de la obra ocasionado por la falta de oferentes en los procesos de contratación.													
Responsable del Proyecto:													
Nombre y Apellido	Jose Rene Ramirez												
Firma													
Ficha Técnica Elaborada Por:													
Nombre y Apellido	Sharal Marciano												
Firma						Sello Húmedo							




FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL													
FICHA N°:													
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.											
OBJETIVO GENERAL DEL PLAN DE LA PATRIA		Construir una capacidad de almacenamiento de 20 millones de barriles de crudo y productos, y el tendido de 2.000 Km de tuberías entre oleoductos y diluenductos con capacidad de transportar 2,5 MMBD.											
SECTOR		Hidrocarburos											
NOMBRE DEL PROYECTO		Oleoducto 42" PTO-TAEJ											
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		85667											
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Construir la infraestructura requerida para incrementar la capacidad de transporte de crudo Merex 16 en 750 MBD, a objeto de cumplir con el plan de crecimiento de producción de crudo pesado/extrapesado, por esfuerzo propio y empresas mixtas en la Faja del Orinoco											
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Construir 153,43 km de tubería Ø42" API 5L X-60 de espesor 0,688", desde el Palo de Tanques Oficina (PTO) hasta el área de trampas del Terminal de Almacenamiento y Embarque Jose (TAEJ) para manejar 750 MBD.											
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A											
BENEFICIARIOS		27.363 personas											
		Directos				Indirectos							
N° DE EMPLEOS		Femeninos		Mascullnos		7.593							
		420		1.416									
Fecha Inicio		17/01/2005		Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)							
Fecha Culminación		25/01/2017		4.486.080.000,00		Aprobado 2015		Ejecutado 2015		Aprobado Total		Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2015				666.830.875,24		125.523.374,95		3.656.980.875,24		3.115.673.374,95	
		Total											
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		2015											
		Total											
		69,47											
Resultado Físico del Proyecto													
Acción Específica		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%				
Ingeniería		10,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00				
Procura		40,00	4,00	%	0,00	0,00	100,00	90,00	90,00				
Construcción		50,00	8,80	%	0,00	0,00	100,00	74,00	74,00				
TOTALES		100,00	6,80		0,00	0,00	100,00	83,00	83,00				
OBSERVACIONES: Bs: -541.307.500,29 por retraso en el inicio de la obra debido a falta de oferentes en los procesos de contratación.													
Responsable del Proyecto:													
Nombre y Apellido		Jose Rene Ramirez											
Firma													
Ficha Técnica Elaborada Por:													
Nombre y Apellido		Sharaí Márquez											
Firma						Sello Húmedo							

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL																																																						
Ficha N°																																																						
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE																																																						
Petróleos de Venezuela, S.A.																																																						
OBJETIVO GENERAL DEL PLAN DE LA PATRIA																																																						
Construir una capacidad de almacenamiento de 20 millones de barriles de crudo y productos, y el tendido de 2.000 Km de tuberías entre oleoductos y diluendos con capacidad de transportar 2,5 MMBD.																																																						
SECTOR																																																						
Hidrocarburos																																																						
NOMBRE DEL PROYECTO																																																						
Incremento Capacidad de Transporte Oleoducto 36 Pulg Morichal-Patio de Tanques Oficina																																																						
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE																																																						
87323																																																						
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO																																																						
Incrementar la capacidad de transporte del sistema de crudo Meray 16 desde el Distrito Morichal hasta el Patio de Tanques Oficina (PTO) desde 360 MBPD a 480 MBPD por el Oleoducto de 36" MOR-PTO, de acuerdo al incremento de producción previsto en los próximos años en el Distrito Morichal y empresas mixtas del Campo Carabobo considerando el PDO 2010-2030.																																																						
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO																																																						
El alcance del proyecto contempla el desarrollo de las ingenierías, procuras, construcción y puesta en marcha de una (01) estación de bombeo (RB-II) en el sistema de transporte de crudo diluido Meray 16 de 36" de diámetro, perteneciente al Distrito Morichal, desde la estación Principal Morichal 1 (EPM1) hasta el Patio de Tanques Oficina; así como las adecuaciones requeridas en los sistemas de bombeo EPM-1, MOR-ERD y ERO que permitan el incremento de la capacidad de transporte de crudo diluido en 120MBPD.																																																						
ORGANO O ENTE EJECUTOR																																																						
Petróleos de Venezuela, S.A.																																																						
BENEFICIARIOS																																																						
13.640 personas																																																						
N° DE EMPLEOS																																																						
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2"></th> <th colspan="2">Directos</th> <th colspan="2">Indirectos</th> </tr> <tr> <th colspan="2"></th> <th>Femeninos</th> <th>Masculinos</th> <th colspan="2"></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="2"></td> <td>82</td> <td>600</td> <td colspan="2">2.046</td> </tr> </tbody> </table>												Directos		Indirectos				Femeninos	Masculinos					82	600	2.046																												
		Directos		Indirectos																																																		
		Femeninos	Masculinos																																																			
		82	600	2.046																																																		
Fecha Inicio																																																						
01/01/2009																																																						
Monto Total Proyecto (En Bolívares)																																																						
2.711.400.000,00																																																						
Financiamiento (En Bolívares)																																																						
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2"></th> <th>Aprobado 2015</th> <th>Ejecutado 2015</th> <th>Aprobado Total</th> <th>Ejecutado Total</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="2">Aprobado 2015</td> <td>778.066.658,01</td> <td>296.023.448,58</td> <td>1.855.926.658,01</td> <td>1.373.893.448,58</td> </tr> </tbody> </table>												Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	Aprobado 2015		778.066.658,01	296.023.448,58	1.855.926.658,01	1.373.893.448,58																																	
		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total																																																	
Aprobado 2015		778.066.658,01	296.023.448,58	1.855.926.658,01	1.373.893.448,58																																																	
Fecha Culminación																																																						
Hito arranque: 30/06/2015 E-I: Feb-16 E-II: Abr-17																																																						
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)																																																						
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2"></th> <th>2015</th> <th>10,87</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="2">Total</td> <td>59,00</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>												2015	10,87	Total		59,00																																						
		2015	10,87																																																			
Total		59,00																																																				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)																																																						
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2"></th> <th>2015</th> <th>38,05</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="2">Total</td> <td>50,67</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>												2015	38,05	Total		50,67																																						
		2015	38,05																																																			
Total		50,67																																																				
Resultado Físico del Proyecto																																																						
<table border="1"> <thead> <tr> <th>Acciones Específicas</th> <th>Ponderación</th> <th>Meta programada 2015</th> <th>Unidad de Medida</th> <th>Meta ejecutada 2015</th> <th>%</th> <th>Meta total programada</th> <th>Meta total ejecutada</th> <th>%</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Ingeniería</td> <td>16,00</td> <td>0,00</td> <td>%</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> </tr> <tr> <td>Procura</td> <td>34,00</td> <td>36,48</td> <td>%</td> <td>6,00</td> <td>16,45</td> <td>100,00</td> <td>30,00</td> <td>30,00</td> </tr> <tr> <td>Construcción</td> <td>48,00</td> <td>70,00</td> <td>%</td> <td>6,17</td> <td>8,81</td> <td>100,00</td> <td>64,17</td> <td>64,17</td> </tr> <tr> <td>Totales</td> <td>100,00</td> <td>46,00</td> <td>%</td> <td>5,00</td> <td>10,87</td> <td>100,00</td> <td>59,00</td> <td>59,00</td> </tr> </tbody> </table>										Acciones Específicas	Ponderación	Meta programada 2015	Unidad de Medida	Meta ejecutada 2015	%	Meta total programada	Meta total ejecutada	%	Ingeniería	16,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	Procura	34,00	36,48	%	6,00	16,45	100,00	30,00	30,00	Construcción	48,00	70,00	%	6,17	8,81	100,00	64,17	64,17	Totales	100,00	46,00	%	5,00	10,87	100,00	59,00	59,00
Acciones Específicas	Ponderación	Meta programada 2015	Unidad de Medida	Meta ejecutada 2015	%	Meta total programada	Meta total ejecutada	%																																														
Ingeniería	16,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00																																														
Procura	34,00	36,48	%	6,00	16,45	100,00	30,00	30,00																																														
Construcción	48,00	70,00	%	6,17	8,81	100,00	64,17	64,17																																														
Totales	100,00	46,00	%	5,00	10,87	100,00	59,00	59,00																																														
OBSERVACIONES: Be: -482.043.209,43 desfase por inicio de la obra debido a falta de oferentes en los procesos de contratación.																																																						
Responsable del Proyecto																																																						
<table border="1"> <tr> <td>Nombre y Apellido</td> <td>Jose Rene Ramirez</td> <td rowspan="4">  </td> </tr> <tr> <td>Firma</td> <td></td> </tr> <tr> <td colspan="2">Ficha Técnica Elaborada Por:</td> </tr> <tr> <td>Nombre y Apellido</td> <td>Nakary Rodriguez</td> </tr> <tr> <td>Firma</td> <td></td> <td>Sello Húmedo</td> </tr> </table>										Nombre y Apellido	Jose Rene Ramirez		Firma		Ficha Técnica Elaborada Por:		Nombre y Apellido	Nakary Rodriguez	Firma		Sello Húmedo																																	
Nombre y Apellido	Jose Rene Ramirez																																																					
Firma																																																						
Ficha Técnica Elaborada Por:																																																						
Nombre y Apellido	Nakary Rodriguez																																																					
Firma		Sello Húmedo																																																				


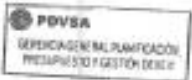


FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL															
Ficha N°															
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.														
OBJETIVO GENERAL DEL PLAN DE LA PATRIA	Construir una capacidad de almacenamiento de 20 millones de barriles de crudo y productos, y el tendido de 2.000 Km de tuberías entre oleoductos y diluenductos con capacidad de transportar 2,5 MMBD.														
SECTOR	Hidrocarburos														
NOMBRE DEL PROYECTO	Incremento Capacidad de Transporte Diluenducto 20" JOSE-PATIO DE TANQUES OFICINA-CENTRO OPERATIVO PETROMONAGAS														
CODIGO DEL PROYECTO EN EL CASE	84863														
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Incrementar la capacidad de transporte del sistema de manejo de diluyente perteneciente a las Empresas Petrosinovenza y Petromonagas, desde la Estación de Bombeo Palmichal, pasando por el Centro de Almacenamiento y Transporte de Crudo San Tomé (PTO) hasta el Centro Operativo Petromonagas.														
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	El proyecto consiste en el desarrollo de la ingeniería, procura y construcción de dos (2) estaciones de bombeo en el diluenducto de 20" desde la Estación de Bombeo Palmichal ubicada en el Complejo Industrial José Antonio Anzotegui, pasando por el Centro Operativo Petromonagas.														
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.														
BENEFICIARIOS	1.360 personas														
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos											
	Femeninos	Masculinos													
	60	210				810									
Fecha Inicio	01/01/2009	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)											
Fecha Culminación	Hito arranque 30/11/2016 El: 28/02/2016 EII: 31/12/2016	9.205.103.101,85		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total								
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015			40,00	671.593.096,58	288.180.750,63	827.913.096,58	444.500.750,63							
	Total			23,77											
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015			42,91											
	Total	4,83													
Resultado Físico del Proyecto															
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Meta 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%							
Ingeniería	18,00	87,80	%	50,00	56,96	100,00	82,20	82,20							
Procura	34,00	26,80	%	5,00	18,66	100,00	16,00	18,00							
Construcción	48,00	21,00	%	6,87	32,71	100,00	14,87	14,87							
Totales	100,00	35,60		14,00	40,00	100,00	23,77	23,77							
OBSERVACIONES: Bs. -363.412.345,95 por desfase en el inicio de la obra de la etapa II debido a falta de oferentes en los procesos de contratación.															
Responsable del Proyecto															
Nombre y Apellido	Ronald Salazar														
Firma	<i>Ronald Salazar</i>														
Ficha Técnica Elaborada Por:															
Nombre y Apellido	Luisa Rangel														
Firma	<i>Luisa Rangel</i>			Sello Húmedo											

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL															
FICHA N°:															
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.														
OBJETIVO GENERAL DEL PLAN DE LA PATRIA	Construir una capacidad de almacenamiento de 20 millones de barriles de crudo y productos, y el tendido de 2.000 Km de tuberías entre oleoductos y diluenductos con capacidad de transportar 2,5 MMBD.														
SECTOR	Hidrocarburos														
NOMBRE DEL PROYECTO	Facilidades de Transferencia de Diluyente PT-I-Velsdero														
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	85454														
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Incrementar la capacidad transporte de diluyente requerido para ajustar la Gravedad (°API) del crudo Pesado y Extrapesado del Distrito Morichal hasta Morey 16; mediante el reemplazo por obsolescencia de la tubería existente.														
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Hito 1: Contempla la construcción de un tendido de tubería de 30"x 65 km (1x35 +1x30km), (13) Estaciones Valvulas, (1) Trampa de Envío, (1) Trampa de Recibo, (4) Puentes para pases de ríos y facilidades eléctricas.														
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.														
BENEFICIARIOS	13.380 personas														
N° DE EMPLEOS	Directos				Indirectos										
	Femeninos		Masculinos		2.007										
	223		446,00												
Fecha Inicio	17/03/2005		Monto Total Proyecto (En Bolivianos)			Financiamiento (En Bolivianos)									
Fecha Culminación	Hi: 31/12/2014 Ht: 31/10/2015		1.019.600.530,00			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total						
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	100,00				508.877.627,25	481.464.553,82	1.603.872.624,14	1.019.600.530,00						
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	94,61													
	Total	100,00													
Resultado Físico del Proyecto															
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%							
Ingeniería	18,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00							
Procura	34,00	14,00	%	14,00	100,00	100,00	100,00	100,00							
Contratación	4,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00							
Construcción	39,00	28,19	%	28,19	100,00	100,00	100,00	100,00							
Operar	5,00	5,00	%	5,00	0,00	100,00	100,00	0,00							
TOTALES	100,00	16,00		16,00	100,00	100,00	100,00	100,00							
OBSERVACIONES: Bs. -27.413.073,43 asociados al Desfase por cambios de alcances, en transito valuaciones en revisión para cierre de contratos.															
Responsable del Proyecto:															
Nombre y Apellido	Merianry Gómez														
Firma															
Ficha Técnica Elaborada Por:															
Nombre y Apellido	Hilda Hernández														
Firma				Sello Húmedo											




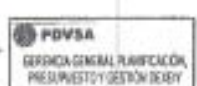
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL												
Ficha N°												
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.										
OBJETIVO GENERAL PLAZA 2019		Elevar la producción, en las áreas de la Faja Petrolífera del Orinoco actualmente desampliada por PDVSA y las Empresas Mixtas a 1.510 MBPD al 2019, aplicando tecnologías que incrementen el factor de recobro.										
SECTOR		Hidrocarburos										
NOMBRE DEL PROYECTO		PID El Salto (Construcción ampliación del sistema de recolección y transferencia de crudo y diluente)										
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE												
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Incrementar la capacidad de procesamiento y transferencia de crudo, gas y agua en el Centro Operativo El Salto (COES), con la ampliación del sistema de separación y deshidratación de fluidos, depuración y compresión de gas, medición y fiscalización de crudo y posterior transferencia para venta; alcanzando una capacidad de manejo de 75 MBPD.										
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Incrementar la producción con la construcción de troncales de recolección de crudo y distribución de diluente que incluya: Construcción De Troncal De Recolección De Gas En Baja Presión Zona Norte (15 Km X 20"); Construcción De Troncal B5-Oeste-1 A El-31 (1,5 Km); Construcción De Troncal B5-Oeste-2 A B5-Oeste-1 (1 Km); Construcción De Troncal De Crudo Desde Zona Sur Al Coas (19 Km X 30"); Construcción De Troncal De Diluente Desde Coes A Zona Sur (10 Km X 10").										
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.										
BENEFICIARIOS		378 personas										
N° EMPLEOS		DIRECTO				INDIRECTO						
		Femeninos		Masculinos		311						
		18		49								
Fecha Inicio		31/03/12		Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)					
Fecha Culminación		30/07/15		845.483.000,00			Aprobado 2015		Ejecutado 2015			
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)		2015 100,00					59.283.000,00		41.013.000,00		539.973.000,00	
		Total 100,00									621.892.000,00	
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)		2015 69,16										
		Total 96,20										
Resultado Físico del Proyecto												
Acciones Específicas		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado Total	%			
Ingeniería		18,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00			
Contratación		4,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00			
Procura		34,00	22,37	%	22,37	100,00	100,00	100,00	100,00			
Construcción		44,00	90,37	%	90,37	100,00	100,00	100,00	100,00			
Totales		100,00	47,37	%	47,37	100,00	100,00	100,00	100,00			
OBSERVACIONES:		Adelanto en la Construcción de Troncal de Transferencia de Crudo de 19Km										
Responsable del Proyecto												
Nombre y Apellido		C. Nájera / P. Martín										
Firma												
Fecha Técnica Elaborada Por												
Nombre y Apellido		F. P. D. Milan										
Firma												
												
						Sello Humado						

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL									
Ficha N°									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Construir una capacidad de almacenamiento de 20 millones de barriles de crudo y productos, y el tendido de 2.000 Km de tuberías entre oleoductos y diluenductos con capacidad de transportar 2,5 MMBO.							
SECTOR		Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO		Oleoductos zona norte Campo El Salto							
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE									
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Incrementar la capacidad de procesamiento y transferencia de crudo, gas y agua en el Centro Operativo El Salto (COES), con la ampliación del sistema de separación y deshidratación de fluidos, depuración y compresión de gas, medición y fiscalización de crudo y posterior transferencia para venta; alcanzando una capacidad de manejo de 75 MBPD.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Incrementar la producción con la construcción de troncales de recolección de crudo y distribución de diluyente. Incluyendo la automatización de estaciones de seccionamiento, el revestimiento de tuberías y la protección catódica. Construcción De Troncal de Recolección y Distribución De Diluyente Área Norte(16 Km 30" y 8"), Constr. De Troncal de Recol. De B5-Oeste-1 a EL8-31(1.6 Km 16" y 8") y de B5-Este 2 a Troncal Existe, Construcción De Obras Civiles, Eléctricas y de Instrumentación de la Estación.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS		521 personas							
N° EMPLEOS	DIRECTO				INDIRECTO				
	Femeninos		Mascullnos		415				
	29		77						
Fecha Inicio	31/12/14		Monto Total Proyecto (En Bolívaras)			Financiamiento (En Bolívaras)			
Fecha Culminación	31/12/16		991.557.000,00			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total
Avance Físico del Proyecto (En porcentajes)	2015	92,75				191.294.000,00	33.201.000,00	309.582.000,00	151.389.000,00
	Total	99,00							
Avance Financiero del Proyecto (En porcentajes)	2015	17,35							
	Total	15,27							
Resultado Físico del Proyecto									
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado Total	%	
Ingeniería	18,00	33,00	%	33,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
Contratación	4,00	12,00	%	12,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
Procura	34,00	19,00	%	18,76	98,76	100,00	99,76	99,76	
Construcción	44,00	2,08	%	0,00	0,00	100,00	97,91	97,91	
Totales	100,00	13,80		12,80	92,76	100,00	99,00	99,00	
OBSERVACIONES:	Adelanto asociado al desarrollo en construcción del Proyecto: Construcción de Troncal de Recolección y Distribución de Diluyente Área Norte. Campo El Salto (3 tramo 5 km 30" y 8" PLT B7-A / B7-B)								
Responsable del Proyecto									
Nombre y Apellido	C. Nelson P. Marin								
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	R. Ferrer / T. Milan								
Firma									
					Sello Húmedo				




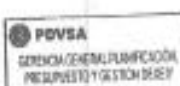
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Aumentar la capacidad de producción de crudo hasta 4 MMBO para el año 2014 y 6 MMBO para el año 2019.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Proyecto Integral Urbanístico Municipio Funcion: Quincara (PIUMF)							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	0000							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Optimizar el funcionamiento de las actividades exploratorias en el Oriente del País.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Ingeniería, Procura y Construcción de las infraestructuras correspondientes a la nueva sede del Edificio Administrativo y Operacional, Viviendas (500) para Profesionales y Técnicos, plataforma tecnológica del proyecto, áreas recreativas, culturales y educativas dentro del Campesino El Quince, garantizando la integración de las comunidades con el campo a través de infraestructuras de acceso y viviendas (110) para la comunidad.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	3935							
Nº DE EMPLEOS	Directos	Indirectos						
	Femenino	Masculino						
	303	2.270						
Fecha Inicio	01/01/2007	Monto Total Proyecto (En Bolívares)						
Fecha Culminación	31/12/2014	Financiamiento (En Bolívares)						
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	1.000.000.000,00	Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total		
	Total		300.518.198,14	300.518.198,14	1.820.848.900,73	1.000.000.000,00		
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015							
	Total	100,00						
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Eje Operacional (%)	30,03	8,04	%	2,99	38,00	100,00	31,28	31,28
Eje Residencial (%)	38,05	8,96	%	7,16	79,80	100,00	34,28	34,28
Obras Complementarias (%)	8,37	10,03	%	0,00	00,00	100,00	84,32	84,32
Proyecto Campo El Quince (%)	17,95	5,32	%	1,34	25,00	100,00	86,12	86,12
TOTALES	100,00	8,87		4,47	50,43	100,00	48,23	48,23
OBSERVACIONES: El proyecto PIUMF para el año 2015 presenta un avance físico de 50,43% con respecto a lo planificado, la variación se debe principalmente a: retrasos por parte de la contratista debido a bajo rendimiento, procura de materiales, incumplimiento en alcance del contrato, cierre anticipado de contrato, problemas con flujo de caja, diferencias significativas en los costos de materiales de la obra en comparación con los descritos en la oferta contractual. Este proyecto tiene una ejecución física total de 48,23%. En general, durante la vida del Proyecto, se han generado recortes presupuestarios por lo cual se han recontratado contratos y se han destinado o replanificado obras en el tiempo, por lo que ha afectado de manera significativa el cumplimiento en los tiempos establecidos para la culminación del Proyecto PIUMF. En cuanto a lo ejecutado financieramente durante el año 2015, este proyecto tuvo un desembolso adicional, en relación a lo aprobado, de Bs. 12.107.983,00, superando el monto aprobado total en la misma cantidad, la variación financiera corresponde principalmente al incremento en los costos durante el año 2015 de los materiales y equipos requeridos, presentando de este Monto Ejecutado Total = Bs 1.820.848.900,73								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Eurles Gil							
Firma								
Nombre y Apellido	Yoselin Lozada	Ficha Técnica Elaborada Por:		Solo Hémedo				
Firma								

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº															
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.													
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Desarrollar las reservas probadas de la Faja Petrolífera del Orinoco para alcanzar una capacidad de producción total de 4 MMBO para el 2019.													
SECTOR		Hidrocarburos													
NOMBRE DEL PROYECTO		Proyecto Integral de Exploración Cerón Sur Norte													
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		93049													
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Cuantificar y certificar reservas Mantener la continuidad operacional Satisfacer el mercado interno de hidrocarburos.													
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Este proyecto contempla el descubrimiento e incorporación de reservas de 410 MMBO de crudo y de 2.130 MMPC de gas, a través de la adquisición y procesamiento de 1200 Km de datos sísmicos 3D y 4.424 Km de datos sísmicos 2D y la perforación de 20 pozos exploratorios en el área bajo estudio.													
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.													
BENEFICIARIOS		10000													
Nº DE EMPLEOS		<table border="1"> <tr> <th colspan="2">Directos</th> <th colspan="2">Indirectos</th> </tr> <tr> <th>Femeninos</th> <th>Masculinos</th> <th colspan="2">11.700</th> </tr> <tr> <td>540</td> <td>3.360</td> <td colspan="2"></td> </tr> </table>		Directos		Indirectos		Femeninos	Masculinos	11.700		540	3.360		
Directos		Indirectos													
Femeninos	Masculinos	11.700													
540	3.360														
Fecha Inicio		01/01/2007													
Fecha Culminación		31/12/2018													
Monto Total Proyecto (En Bolívares)		2.057.019.000,00													
Financiamiento (En Bolívares)		<table border="1"> <tr> <th>Aprobado 2015</th> <th>Ejecutado 2015</th> <th>Aprobado Total</th> <th>Ejecutado Total</th> </tr> <tr> <td>99.670.835,84</td> <td>99.670.835,84</td> <td>1.417.023.016,80</td> <td>1.417.023.016,80</td> </tr> </table>		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	99.670.835,84	99.670.835,84	1.417.023.016,80	1.417.023.016,80				
Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total												
99.670.835,84	99.670.835,84	1.417.023.016,80	1.417.023.016,80												
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		<table border="1"> <tr> <th>2015</th> <th>49,32</th> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>28,91</td> </tr> </table>		2015	49,32	Total	28,91								
2015	49,32														
Total	28,91														
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		<table border="1"> <tr> <th>2015</th> <th>100,00</th> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>85,89</td> </tr> </table>		2015	100,00	Total	85,89								
2015	100,00														
Total	85,89														
Resultado Físico del Proyecto															
Acción Específica		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Monto Total	Ejecutado Total	%						
Adquisición y Procesamiento de Datos Geofísicos (%)		30,00	0,00	%	0,00	-	100,00	46,90	46,90						
Perforación Exploratoria (%)		70,00	16,05	%	7,42	46,32	100,00	21,33	21,33						
TOTALES		100,00	11,24		5,44	49,32	100,00	28,91	28,91						
OBSERVACIONES: En el año 2015 se tiene un 49,32% de avance físico, la variación se debe principalmente al desfase en la perforación de los pozos, LLM-3K, asociado a la falta de productos químicos para el acondicionamiento del lodo de perforación, LLM-4, por diseño del pozo, TOR-3E SUR, retrasos en los procesos de contratación y condiciones climáticas. Con respecto a los pozos BOR-590, BOR-51X, BO-5X, BO-10X, BO-05X/BO-11X, BARRITAS AS 5X Y OI-BAR-5X se encuentran en fase de permisos. Con respecto a la adquisición y procesamiento de datos geofísicos se cuenta con la ejecución de Barras Oeste 00G 3D y Barras Este 07G 3D 3C (46,2%). El avance físico total del proyecto es de 28,91%. En cuanto a lo ejecutado financieramente durante el año 2015, este proyecto tuvo un desarrollo adicional, en relación a lo aprobado, de Bs. 314.302.734,22 superando el monto aprobado total en la misma cantidad, la variación financiera se debe principalmente a mayor costo en las actividades de perforación a pozos por PDVSA Servicios en los proyectos LLM-3K y LLM4.															
Responsable del Proyecto:															
Nombre y Apellido		Erika Gil													
Firma															
Nombre y Apellido		Yameli Lozada													
Firma															
		 													
		Sello Humedo													



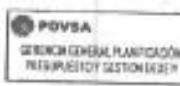
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Aumentar la capacidad de producción de crudo hasta 4 MMBO para el año 2014 y 6 MMBO para el año 2015							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Proyecto Integral de Exploración Centro Sur Sur							
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	03191							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Cuantificar y certificar reservas Mantener la continuidad operacional Satisfacer el mercado interno de hidrocarburos							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Este proyecto contempla el descubrimiento e incorporación de reservas de 376 MMbbl de crudo y de 347 MMPC de gas a través de la adquisición y procesamiento de 2.275 Km2 datos sísmicos tridimensionales , 3.016 Km de datos sísmicos bidimensionales y la perforación de 12 pozos exploratorios en el área bajo estudio.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	5.400							
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos				
	Femeninos		Masculinos					
	324		2.106					
Fecha Inicio	01/01/2007	Monto Total Proyecto (En Bolívars)		Financiamiento (En Bolívars)				
Fecha Culminación	31/12/2020	1.133.925.100,00		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejcu/1000 Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015			48,57	82.729.611,62	82.729.611,62	507.885.111,52	507.885.111,02
	Total			33,14				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015			100,00				
	Total	52,75						
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Adquisición y Procesamiento de Datos Geofísicos (%)	30,00	0,00	%	0,00	-	100,00	33,50	33,50
Perforación Exploratoria (%)	70,00	7,35	%	3,57	48,57	100,00	27,70	27,70
TOTALES	100,00	5,35		3,59	48,57	100,00	33,14	33,14
OBSERVACIONES: En el año 2015 se tiene una ejecución física de 48,57%, lo variación se debe al desfase en la perforación del pozo BUC-1E ya que ha presentado retrasos importantes asociados a la falta de productos químicos para el acondicionamiento del pozo y a la detención de equipos de protección personal. Con respecto a la adquisición de sísmica se tiene un avance de 52,5% (Mariscal Caste 2D) Adquirido y procesado, para un avance total de acuerdo a la ponderación establecida de 35,14%. En cuanto a lo ejecutado financieramente durante el año 2015, este proyecto tuvo un desarrollo adicional, en relación a lo aprobado, de Bs. 201.025.751,00 superando el monto aprobado total en la misma cantidad, la variación financiera se debe principalmente a mayor costo en las actividades de perforación a pozos por PDVSA Servicios en el proyecto BUC-1E.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Eufes Gil							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Yanella Lozada							
Firma								
				 PDVSA GERENCIA GENERAL DE EXPLORACIÓN		 PDVSA GERENCIA GENERAL DE PLANIFICACIÓN RECURSOS Y GESTIÓN DE RIESGO		
							Sello Hómedo	



FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°													
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.											
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Aumentar los esfuerzos exploratorios del Cinturón Gasífero de Venezuela en las áreas Blanquilla, Golfo de Venezuela, Estrecho de Barcelona, el norte de Mariscal Sucre y Fachada Atlántica, para la búsqueda de nuevas reservas de gas no asociado para incorporar reservas de gas con expectativa exploratoria de 135 BPC de gas natural.											
SECTOR		Hidrocarburos											
NOMBRE DEL PROYECTO		Proyecto Integral de Exploración Fachada Caribe											
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		03176											
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Cuantificar y certificar reservas. Mantener la continuidad operacional. Satisfacer el mercado interno de hidrocarburos.											
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Este proyecto contempla el descubrimiento e incorporación de reservas (procedas y probables) de 1.708 MMbbl de crudo y de 16.349 MMPC de gas, con un desembolso estimado de 5.773.626.800 Bs., comprendido entre los años 2008 y 2021, a través de la adquisición y procesamiento de 35.263 Km de datos sísmicos bidimensionales (2D) y 6.442 Km2 de datos sísmicos tridimensionales (3D) y la perforación de 50 pozos exploratorios en el área bajo estudio.											
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.											
BENEFICIARIOS		13.920											
N° DE EMPLEOS		Directos				Indirectos							
		Femeninos		Mascullnos									
		696		2.764									
Fecha Inicio		01/01/2008		Monto Total Proyecto (En Bolívaros)		Financiamiento (En Dólares)							
Fecha Culminación		31/12/2021				Aprobado 2015		Ejecutado 2015		Aprobado Total		Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2015		18,00		6.324.730,09		0,00		135.057.519,36		128.682.790,27	
		Total		4,64									
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		2015		0,00									
		Total		2,20									
Resultado Físico del Proyecto													
Acción Específica		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total		%			
Adquisición y Procesamiento de Datos Geofísicos (%)		40,00	0,00	%	0,00	-	100,00	11,00		11,00			
Perforación Exploratoria (%)		60,00	2,00	%	0,36	18,00	100,00	0,40		0,40			
TOTALES		100,00	1,20		0,22	18,00	100,00	4,64		4,64			
OBSERVACIONES: En el año 2015 se contempló la perforación de Loo. Roncador-AX, sin embargo éste se encuentra desahogado debido a problemas con la obtención del permiso de ambiente y la contratación del equipo de perforación, alcanzando una ejecución física que representa un 18% dentro del PLEX Fachada Caribe para el año 2015. Adicionalmente se cuenta con la adquisición de sísmica de Oración Norte (95 3D) Adquirido y procesado (11%), para un avance total de acuerdo a la ponderación establecida de 4,64%. Para el año 2015 el proyecto no registra desembolsos.													
Responsable del Proyecto:													
Nombre y Apellido		Edules Gil											
Firma													
Ficha Técnica Elaborada Por:													
Nombre y Apellido		Yanelis Loraada											
Firma													
											 PDVSA GERENCIA GENERAL DE EXPLORACIÓN GERENCIA GENERAL PLANEACIÓN, PRESUPUESTO Y GESTIÓN DE RIESGOS		
											Sello Húmedo		

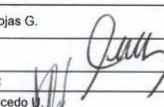
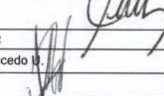

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Aumentar la capacidad de producción de crudo hasta 4 MMBD para el año 2014 y 6 MMBD para el año 2016.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Proyecto Integral de Exploración Norte Monagas Oriental							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	65037							
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO	Cuantificar y certificar reservas. Mantener la continuidad operacional. Satisfacer el mercado interno de hidrocarburos.							
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	Este proyecto contempla el descubrimiento e incorporación de reservas de 1.242 MMbbl de crudo y de 4.938 MMPC de gas a través de la adquisición y procesamiento de 5.000 Km ² y 1.000 Km de datos sísmicos tridimensionales y bidimensionales respectivamente, así como la perforación de 20 pozos exploratorios en el área bajo estudio.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	9.933							
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos				
	Femeninos	Masculinos		7.200				
	368	2.040						
Fecha Inicio	01/01/2007	Monto Total Proyecto (En Bolíveres)		Financiamiento (En Bolíveres)				
Fecha Culminación	31/12/2021	3.358.645.000,00		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 - 43,36			200.374.439,59	200.374.439,59	2.634.729.290,49	2.395.445.000,00	
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	Total 32,15							
	2016 - 100,00							
	Total 100,00							
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Adquisición y Procesamiento de Datos Geofísicos (%)	15,96	0,00	%	0,00	-	100,00	0,00	0,00
Perforación Exploratoria (%)	85,04	5,65	%	2,45	43,36	100,00	37,90	37,87
TOTALES	100,00	4,80		2,45	43,36	100,00	32,15	32,15
OBSERVACIONES: En el año 2015 se tuvo una ejecución del 43,36%, la variación se debe a que los pozos CHL-11X, ORC-41X y J-803 fueron retrasados en su ejecución por fallas de logística, equipos y problemas operacionales. El avance físico total del proyecto es de 32,15%. En cuanto a lo ejecutado financieramente durante el año 2015, este proyecto tuvo un desarrollo adicional, en relación a lo aprobado de Bs. 277.898.358,00, superando el monto aprobado total en la misma cantidad, la variación se debe a mayores costos en los servicios especializados principalmente en los proyectos CHL-11X, CL-1495, ORC-41X. Adicionalmente, el ejecutado total ya supera el monto total del proyecto, esto debido a que la planificación de los PEX se estableció en años anteriores con menores costos a la inflación actual. Monto Ejecutado Total = Bs 2.634.729.290,49								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Euriel Gil							
Firma								
Nombre y Apellido	Yarelis Linares							
Firma								
				 GERENCIA GENERAL DE EXPLORACIÓN		 GERENCIA GENERAL PLANIFICACIÓN, PRESUPUESTO Y GESTIÓN LOGÍSTICA		
							Bello Húmedo	


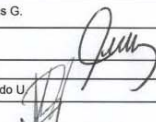

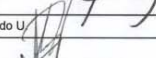
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Desarrollar las reservas probadas de la Faja Petrolífera del Orinoco para alcanzar una capacidad de producción total de 4 MMBD para el 2019.							
SECTOR		Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO		Proyecto Integral de Exploración Trend Anaco Guárico							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		83004							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Cuantificar y certificar reservas. Mantener la continuidad operacional. Satisfacer el mercado interno de hidrocarburos.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Este proyecto contempla el descubrimiento e incorporación de reservas de 195 MMBbl de crudo y de 1.200 MMPCF de gas, a través de la adquisición y procesamiento de 3.674 Km ² y 3.453 Km de datos sísmicos tridimensionales y bidimensionales respectivamente, así como la perforación de 10 pozos exploratorios en el área bajo estudio.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS		11200							
		Directos							
		Indirectos							
N° DE EMPLEOS									
		Femeninos							
		Masculinos							
		304							
		2.496							
Fecha Inicio		01/01/2009							
Fecha Culminación		31/12/2020							
		Monto Total Proyecto (En Bolívares)							
		Financiamiento (En Bolívares)							
		Aprobado 2015							
		Ejecutado 2015							
		Aprobado Total							
		Ejecutado Total							
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2016 71,27							
		Total 7,71							
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		2016 100,00							
		Total 23,30							
		1.499.943.153,00							
		47.644.824,78							
		47.644.824,78							
		340.549.120,00							
		340.549.120,00							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica		Ponderación	Meta 2016	Unidad de Medida	Ejecutado 2016	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Adquisición y Procesamiento de Datos Geofísicos (%)		50,00	0,00	%	0,00	-	100,00	0,00	0,00
Perforación Exploratoria (%)		50,00	6,30	%	4,49	71,27	100,00	19,42	19,42
TOTALES		100,00	3,15		3,25	71,27	100,00	7,71	7,71
OBSERVACIONES: En el año 2015 se tiene una ejecución física de 71,27%, la variación se debe al desfase en la perforación de los pozos LDI-33C por falta de logística, equipos y problemas operacionales y Loc. Robleto Surveste-AX ha presentado retraso con permitología de ambiente. Este proyecto no cuenta con adquisición de datos geofísicos. El avance general de ejecución física del proyecto es de 7,71% de acuerdo a la ponderación establecida. En cuanto a lo ejecutado financieramente durante el año 2015, este proyecto tuvo un desembolso adicional, en relación a lo aprobado, de Bs. 16.127.456,42, superando el monto aprobado total en la misma cantidad. La variación financiera se debe principalmente a mayor costo en servicios especializados a pozos y tasa de interés por PDVSA servicios en el Proyecto Robleto Surveste-AX.									
Responsable del Proyecto:									
Nombre y Apellido		Euries Gil							
Firma									
		Ficha Técnica Elaborada Por							
Nombre y Apellido		Yanelli Lozada							
Firma									
		Sello Humedo							


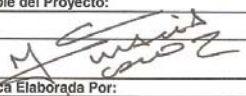

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

Ficha N°									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		PDVSA Agrícola, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		1.4.5.2 Consolidar el sistema agroindustrial venezolano basado en la construcción planificada de plantas agroindustriales, y creación en su entorno de redes de producción de las materias primas requeridas y redes de distribución de los productos terminados, como estrategia principal del injerto socialista. Incluyendo entre otros: plantas procesadoras de leche, mataderos frigoríficos, almacenamiento de cereales, oleaginosas y semillas, casas de labores pesqueras.							
SECTOR		Agrícola, Tierras y Alimentación							
NOMBRE DEL PROYECTO		POLIGONO. ANZ COJEDES. [ANZ, Anzoátegui].							
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		86139.							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Desarrollar el nuevo modelo productivo endógeno como base económica al primer Plan Socialista, obteniendo un crecimiento sostenido, en la producción (Siembra/Cosecha), de rubros agrícolas, contemplado en un acumulado de; 20.003 ha, de Caña de Azúcar, cuya Producción se obtendrán en promedio de; 1.431.040 t/ha, de apoyo a los proyectos E10-EN y sus derivados, aunado a 78.500 ha. dedicadas a los cultivos de Cereales y Leguminosas que producirán un promedio de; 315.800 t, de apoyo al Plan agroalimentario de la nación.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		El proyecto contempla la implantación de un nuevo modelo de desarrollo agrícola y agroalimentario socialista en el Estado Cojedes específicamente en las zonas rurales de los municipios Anzoátegui, Ricaurte y Ezequiel Zamora; con el fin de impulsar el desarrollo de la producción de 20.003 ha de caña de azúcar para un total de 1.600.240 t/año y 78.500 has en otros rubros de producción agrícola, para 315.800 tn, de producción esperada, para lo cual, se debe adquirir 24.000 ha de tierras de uso agrícola, y ser administradas de forma directa por PDVSA Agrícola. A partir de la construcción de infraestructura agrícola, centros de servicios, adquisición de maquinarias equipos e implementos agrícolas, sumado a la asesoría para la implantación de los medios técnicos necesarios para el impulso de la producción de caña de azúcar y otros rubros con el fin de contribuir al desarrollo endógeno, territorial y social en las zonas rurales del país, para apalancar los procesos socio productivos, apuntalando el desarrollo regional.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS		Habitantes de la zona, distribuidos en trabajadores de diferentes áreas: Agrícola (Siembra/Cosecha), Mecanización, Infraestructura, área administrativas; entre Profesionales, Técnicos y Mano Obrera Especializada; mas habitantes de las comunidades aledañas							
N° EMPLEOS	DIRECTO				INDIRECTO				
	Femeninos		Mascullinos						
	86		178		280				
Fecha Inicio	23/01/08	Monto Total Proyecto (En Bolívars)			Financiamiento (En Bolívars)				
Fecha Culminación	Año 2020	1.724.792.347,56			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)	2015				17,59	40.571.246,49	-69.475.002,41	417.725.255,08	307.679.006,18
	Total				55,85				
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)	2015				-171,24				
	Total				17,84				
Resultado Físico del Proyecto									
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
Tierras para la siembra de Caña e Azúcar, base del proyecto Etanol y sus derivados, aunado a la siembra y producción de otros rubros agrícola, de apoyo al plan agroalimentario.	25,00	0,00	HA	0,00	0,00	25,00	14,00	56,00	
Adquisición de maquinarias equipos e implementos agrícola	30,00	0,00	UND	0,00	0,00	30,00	20,25	67,50	
Desarrollo de infraestructura agrícola (obras de riego y drenaje, construcción de canales principales y secundarios).	45,00	11,00	HA	4,30	39,09	45,00	21,60	48,00	
Totales	100,00	*	*	*	17,59	*	*	55,85	
OBSERVACIONES: Explicación de la variación negativa: el resultado obedece al reveso de una acumulación mensual mes Junio 2015, de la procura de maquinarias y equipos agrícolas correspondientes a la empresa America Trading Brasil año 2011 y al reveso de una acumulación Diciembre 2014. La variación física se debe a la sub-ejecución del contrato IPC por parte de la empresa contratada, principalmente en las partidas de construcción de infraestructura agrícola, motivado al incremento de los costos de ejecución de obra debido a la inflación.									
Responsable del Proyecto									
Nombre y Apellido	Carlos R. Rojas G.								
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	Darwin J. Salcedo U.								
Firma									
					 GERENCIA DE DESARROLLO AGRÍCOLO				
Sello Húmedo									


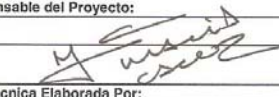

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

Ficha N°									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	PDVSA Agrícola, S.A.								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	1.4.5.2 Consolidar el sistema agroindustrial venezolano basado en la construcción planificada de plantas agroindustriales, y creación en su entorno de redes de producción de las materias primas requeridas y redes de distribución de los productos terminados, como estrategia principal del injerto socialista. Incluyendo entre otros: plantas procesadoras de leche, mataderos frigoríficos, almacenamiento de cereales, oleaginosas y semillas, casas de labores pesqueras.								
SECTOR	Agrícola, Tierras y Alimentación								
NOMBRE DEL PROYECTO	POLIGONO. OM PORTUGUESA. [OM, Ospino Morador].								
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	86138.								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Desarrollar el nuevo modelo productivo endógeno como base económica al primer Plan Socialista, obteniendo un crecimiento sostenido, en la producción (Siembra/Cosecha), de rubros agrícolas, contemplado en un acumulado de; 19.677 ha. de Caña de Azúcar, cuya Producción se obtendrán en promedio de; 1.431.040 t/año, de apoyo a los proyectos E10-EN y sus derivados, aunado a 54.000 ha. dedicadas a los cultivos de otros rubros que producirán un promedio de; 211.500 t, de apoyo al Plan agroalimentario de la nación, con una meta final fija de mantener al año XXI las producciones establecidas.								
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	El proyecto contempla la implantación de un nuevo modelo de desarrollo agrícola y agroalimentario socialista en el Estado Portuguesa específicamente en las zonas rurales de los municipios Ospino, Esteller, Guanare, Páez y Araure; con el fin de impulsar el desarrollo de la producción de 19.677 ha. de caña de azúcar para un total de 1.574.144,00 t/año y 80.000 ha. en otros rubros de producción agrícola, para 217.500 t, de producción esperada, para lo cual, se debe adquirir 22.258,50 ha. de tierras de uso agrícola, y ser administradas de forma directa por PDVSA Agrícola. A partir de la construcción de infraestructura agrícola, centros de servicios, adquisición de maquinarias equipos e implementos agrícolas, sumado a la asesoría para la implantación de los medios técnicos necesarios para el impulso de la producción de caña de azúcar y otros rubros con el fin de contribuir al desarrollo endógeno, territorial y social en las zonas rurales del país, para apalancar los procesos socio productivos, apuntalando el desarrollo regional.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS	Habitantes de la zona, distribuidos en trabajadores de diferentes áreas: Agrícola (Siembra/Cosecha), Mecanización, Infraestructura, área administrativas; entre Profesionales, Técnicos y Mano Obrera Especializada; mas habitantes de las comunidades aledañas								
N° EMPLEOS	DIRECTO				INDIRECTO				
	Femeninos		Masculinos		282				
	86		177						
Fecha Inicio	01/03/09				Monto Total Proyecto (En Bolívares)				
Fecha Culminación	Año 2018				Financiamiento (En Bolívares)				
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)	2015	5,88			1.859.818.340,00	Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total
	Total	37,50				70.999.681,36	-109.678.184,23	713.082.027,45	532.404.161,85
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)	2015	-154,48							
	Total	28,63							
Resultado Físico del Proyecto									
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
Tierras para la siembra de Caña e Azúcar, base del proyecto Etanol y sus derivados, aunado a la siembra y producción de otros rubros agrícola, de apoyo al plan agroalimentario.	25,00	0,00	HA	0,00	0,00	25,00	15,00	60,00	
Adquisición de maquinarias equipos e implementos agrícola	30,00	0,00	UND	0,00	-0,00	30,00	19,00	63,33	
Desarrollo de infraestructura agrícola [obras de riego y drenaje, construcción de canales principales y secundarios].	45,00	13,00	HA	1,70	13,08	45,00	3,50	7,78	
Totales	100,00	*	*	*	5,88	*	*	37,50	
OBSERVACIONES: Explicación de la variación negativa: el resultado obedece al reverso de una acumulación mensual mes Junio 2015, de la procura de maquinarias y equipos agrícolas correspondientes a la empresa America Trading Brasil año 2011 y al reverso de una acumulación Diciembre 2014. La variación física se debe a la sub-ejecución del contrato IPC por parte de la empresa contratada, principalmente en las partidas de construcción de infraestructura Agrícola, motivado al incremento de los costos de ejecución de obra debido a la inflación.									
Responsable del Proyecto									
Nombre y Apellido	Carlos R. Rojas G.				 GERENCIA DE DESARROLLO AGRÍCOLA				
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	Darwin J. Salcedo U.				 GERENCIA DE DESARROLLO AGRÍCOLA				
Firma									
Sello Húmedo									


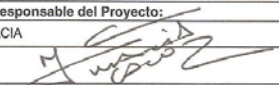


FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	1.4.5.2 Consolidar el sistema agroindustrial venezolano basado en la construcción planificada de plantas agroindustriales, y creación en su entorno de redes de producción de las materias primas requeridas y redes de distribución de los productos terminados, como estrategia principal del injerto socialista. Incluyendo entre otros: plantas procesadoras de leche, mataderos frigoríficos, almacenamiento de cereales, oleaginosas y semillas, casas de labores pesqueras.								
SECTOR	Agro-industrial								
NOMBRE DEL PROYECTO	Complejo Integral Avícola Socialista Portuguesa								
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	No Aplica								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Implantar de un Complejo Integral Avícola socialista de 7.500 a 8.000 toneladas de carne de pollo mensual ubicado en el estado Portuguesa.								
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	Implantar Complejo Integral Avícola Socialista en el estado Portuguesa con una capacidad de producción de 150.000 pollos/día; conformado por: 1 Planta de Procesadora de Pollos, 1 Planta Incubación, 240 Galpones de Pollos, 1 Planta ABA de 50 toneladas, 18 Galpones								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS	472.522 Familias								
Nº DE EMPLEOS	Directos			Indirectos					
	Femeninos	Masculinos		3.600					
	800	400							
Fecha Inicio	03/09/2012	Monto Total Proyecto (En Bolívares) E			Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	01/03/2019	8.630.475.329,90			Aprobado 2015 (A)	Ejecutado 2015 (B)	Aprobado Total ©	Ejecutado Total (D)	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				1,89	199.270.000,00	82.481.038,49	549.446.739,96	432.657.778,45
	Total				14,49				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				41,39				
	Total	5,01							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
F.E.L.	10,00	5,40	%	0,00	0,00	100,00	49,70	49,70	
Ingeniería	8,00	4,74	%	0,00	0,00	100,00	2,66	2,66	
Procura	34,00	4,32	%	0,00	0,00	100,00	4,45	4,45	
Contruccion	43,00	4,32	%	0,19	4,32	100,00	18,12	18,12	
Operar	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	
TOTALES	100,00	4,24	*	0,08	1,89	100,00	14,49	14,49	
OBSERVACIONES: El desfase de la ejecución física con la financiera se debe al incremento de los costos de ejecución de obra debido a la inflación. Se ha ejecutado presupuesto de inversión a través de las contratistas por conceptos de servicio y mantenimiento en obra.									
Responsable del Proyecto:					 Gerencia de Desarrollo Industrial Sello Húmedo				
Nombre y Apellido	CARLOS MACIA								
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	LEIDY TERAN								
Firma									


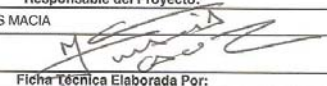

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	1.4.5.2 Consolidar el sistema agroindustrial venezolano basado en la construcción planificada de plantas agroindustriales, y creación en su entorno de redes de producción de las materias primas requeridas y redes de distribución de los productos terminados, como estrategia principal del injerto socialista. Incluyendo entre otros: plantas procesadoras de leche, mataderos frigoríficos, almacenamiento de cereales, oleaginosas y semillas, casas de labores pesqueras.							
SECTOR	Agro-industrial							
NOMBRE DEL PROYECTO	Central Azucarero Rio Guanare							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	86079							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Contratar los servicios para la adecuación y mantenimiento de los equipos, facilidades y servicios necesarios para aumentar la capacidad de molienda de caña de azúcar a 7.000 ton/día, en el estado Portuguesa en la población de Guanare.							
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	El proyecto de adecuación de este central consiste en la instalación de equipos nuevos y/o acondicionar existentes para optimizar las condiciones de operación de la planta. Entre los equipos que nuevos que se instalaran se tienen: un Turbogenerador, una Caldera, una balanza, un filtro rotativo, extensión de la mesa moladora. Adicionalmente se deben realizar trabajos de mantenimiento a equipos existentes tales como: Retubado de calderas, Reparación de Bombas, reductores y TurboGenerador, Limpieza de Drenajes, Canales y Piscinas, entre otros.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	Población de Guanare y sus alrededores; aprox. 253.944 personas.							
Nº DE EMPLEOS	Directos		Indirectos					
	Femeninos	Masculinos	1.894					
	494	1.112						
Fecha Inicio	01/11/2009	Monto Total Proyecto (En Bolívares) E	Financiamiento (En Bolívares)					
Fecha Culminación	Zafra 2017-2018		3.771.999.997,56	Aprobado 2015 (A)	Ejecutado 2015 (B)	Aprobado Total ©	Ejecutado Total (D)	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 66,18 Total 72,07	204.740.000,00		204.740.000,00	2.782.229.105,28	2.782.229.105,28		
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 100,00 Total 73,76							
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Ingeniería	13,00	0,08	%	0,08	100,00	100,00	100,00	100,00
Procura	43,00	10,05	%	2,02	20,10	100,00	65,55	65,55
Construcción	44,00	17,86	%	16,34	91,47	100,00	70,18	70,18
TOTALES	100,00	12,19	*	8,07	66,18	100,00	72,07	72,07
OBSERVACIONES: El monto real ejecutado para el año 2015 fue 1.711.506.183,19 Bs; sobrepasando al Presupuesto aprobado del año 2015 204.740.000,00 Bs. El desfase de la ejecución física con la financiera se debe al incremento de los costos de ejecución de obra debido a la inflación. Se ha ejecutado presupuesto de inversión a través de las contratistas por conceptos de servicio y mantenimiento en obra.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	CARLOS MACIA		 Gerencia de Desarrollo Industrial Sello Húmedo					
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	LEIDY TERAN							
Firma								

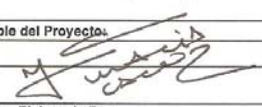


FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	1.4.5.2 Consolidar el sistema agroindustrial venezolano basado en la construcción planificada de plantas agroindustriales, y creación en su entorno de redes de producción de las materias primas requeridas y redes de distribución de los productos terminados, como estrategia principal del injerto socialista. Incluyendo entre otros: plantas procesadoras de leche, mataderos frigoríficos, almacenamiento de cereales, oleaginosas y semillas, casas de labores pesqueras.							
SECTOR	Agro-industrial							
NOMBRE DEL PROYECTO	Complejo Agroindustrial Trujillo I							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	85956							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Desarrollar la ingeniería, establecer un plan de procura y contratar los servicios para la construcción y puesta en marcha de un Complejo Agroindustrial de Derivados de la Caña en el estado Trujillo.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Construir un Complejo Agroindustrial en el estado Trujillo conformado por: Una (1) Planta de jugo para la molienda de 10.600 TD de caña. Una (1) Destilería para la producción de etanol deshidratado de 4,40 MBD. Una (1) Planta de Torula para la producción de 100 TD. Unidades de Servicios Industriales: energía, tratamiento de agua y tratamiento de efluentes. Unidades de Almacenamiento y Despacho. Obras Civiles. Como resultado de los procesos de estas plantas, adicionalmente se van a producir 108 TD de Compost y 25 MW de Electricidad.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	725.740 Familias							
Nº DE EMPLEOS	Directos		Indirectos					
	Femeninos	Masculinos	3.880					
	402	1.150						
Fecha Inicio	14/12/2007	Monto Total Proyecto (En Bolívares) E		Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	24/12/2019	10.734.702.403,40		Aprobado 2015 (A)	Ejecutado 2015 (B)	Aprobado Total ©	Ejecutado Total (D)	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015			16,69	290.090.000,00	290.090.000,00	4.357.223.591,75	4.357.223.591,75
	Total			57,41				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015			100,00				
	Total	40,59						
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
F.E.L.	5,00	2,80	%	0,01	0,29	100,00	95,61	95,61
Permisaría	1,00	1,00	%	0,00	0,00	100,00	98,00	98,00
Contratación	2,00	1,50	%	0,00	0,00	100,00	97,50	97,50
Ingeniería de Detalle	10,00	11,64	%	0,81	6,99	100,00	89,17	89,17
Procura	38,00	4,89	%	0,00	0,00	100,00	74,06	74,06
Construcción	39,00	5,69	%	2,11	37,08	100,00	32,41	32,41
Operar	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
TOTALES	100,00	5,42	*	0,90	16,69	100,00	57,41	57,41
OBSERVACIONES: El monto real ejecutado para el año 2015 fue 423.171.513,43 Bs; sobrepasando al Presupuesto aprobado del año 2015 290.090.000,00 Bs. El desfase de la ejecución física con la financiera se debe al incremento de los costos de ejecución de obra debido a la inflación. Se ha ejecutado presupuesto de inversión a través de las contratistas por conceptos de servicio y mantenimiento en obra.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	CARLOS MACIA			 Gerencia de Desarrollo Industrial				
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	LEIDY TERAN			 Gerencia de Desarrollo Industrial				
Firma								
Sello Húmedo								


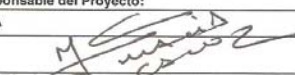

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº:													
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.												
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	1.4.5.2 Consolidar el sistema agroindustrial venezolano basado en la construcción planificada de plantas agroindustriales, y creación en su entorno de redes de producción de las materias primas requeridas y redes de distribución de los productos terminados, como estrategia principal del injerto socialista. Incluyendo entre otros: plantas procesadoras de leche, mataderos frigoríficos, almacenamiento de cereales, oleaginosas y semillas, casas de labores pesqueras.												
SECTOR	Agro-industrial												
NOMBRE DEL PROYECTO	Complejo Agroindustrial Portuguesa												
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	85919												
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Desarrollar la ingeniería, establecer un plan de procura y contratar los servicios para la construcción y puesta en marcha de un Complejo Agroindustrial de Derivados de la Caña en el estado Portuguesa.												
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Construir un Complejo Agroindustrial en el estado Portuguesa conformado por: Una (1) Planta de jugo para la molienda de 10.600 TD de caña. Una (1) Destilería para la producción de etanol deshidratado de 4,40 MBD. Una (1) Planta de Torula para la producción de 100 TD. Unidades de Servicios Industriales: energía, tratamiento de agua y tratamiento de efluentes. Unidades de Almacenamiento y Despacho. Obras Civiles. Como resultado de los procesos de estas plantas, adicionalmente se van a producir 108 TD de Compost y 25 MW de Electricidad.												
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.												
BENEFICIARIOS	725.740 Familias												
Nº DE EMPLEOS	Directos			Indirectos									
	Femeninos	Masculinos											
	494	1.112		4.015									
Fecha Inicio	14/12/2007	Monto Total Proyecto (En Bolívares) E			Financiamiento (En Bolívares)								
Fecha Culminación	04/07/2018	11.175.735.065,35			Aprobado 2015 (A)	Ejecutado 2015 (B)	Aprobado Total ©	Ejecutado Total (D)					
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				18,97	1.116.891.137,53	1.067.511.470,66	4.918.553.002,46	4.869.173.335,59				
	Total				51,30								
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				95,58								
	Total	43,57											
Resultado Físico del Proyecto													
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%					
F.E.L.	5,00	18,00	%	13,99	77,71	100,00	95,99	95,99					
Permisería	1,00	8,00	%	0,00	0,00	100,00	72,00	72,00					
Contratación	2,00	42,00	%	0,00	0,00	100,00	48,00	48,00					
Ingeniería de Detalle	10,00	17,30	%	1,31	7,57	100,00	84,01	84,01					
Procura	38,00	5,17	%	0,00	0,00	100,00	68,16	68,16					
Construcción	39,00	14,06	%	3,22	22,90	100,00	26,96	26,96					
Operar	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00					
TOTALES	100,00	11,00	*	2,09	18,97	100,00	51,30	51,30					
OBSERVACIONES: El desfase de la ejecución física con la financiera se debe al incremento de los costos de ejecución de obra debido a la inflación. Se ha ejecutado presupuesto de inversión a través de las contratistas por conceptos de servicio y mantenimiento en obra.													
Responsable del Proyecto:													
Nombre y Apellido	CARLOS MACIA			 Gerencia de Desarrollo Industrial Sello Húmedo									
Firma													
Ficha Técnica Elaborada Por:													
Nombre y Apellido	LEIDY TERAN												
Firma													



FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	1.4.5.2 Consolidar el sistema agroindustrial venezolano basado en la construcción planificada de plantas agroindustriales, y creación en su entorno de redes de producción de las materias primas requeridas y redes de distribución de los productos terminados, como estrategia principal del injerto socialista. Incluyendo entre otros: plantas procesadoras de leche, mataderos frigoríficos, almacenamiento de cereales, oleaginosas y semillas, casas de labores pesqueras.								
SECTOR	Agro-industrial								
NOMBRE DEL PROYECTO	Complejo Agroindustrial Cojedes								
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	85954								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Desarrollar la ingeniería, establecer un plan de procura y contratar los servicios para la construcción y puesta en marcha de un Complejo Agroindustrial de Derivados de la Caña en el estado Cojedes.								
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Construir un Complejo Agroindustrial en el estado Cojedes conformado por: Una (1) Planta de jugo para la molienda de 10.600 TD de caña. Una (1) Destilería para la producción de etanol deshidratado de 4,40 MBD. Una (1) Planta de Torula para la producción de 100 TD. Unidades de Servicios Industriales: energía, tratamiento de agua y tratamiento de efluentes. Unidades de Almacenamiento y Despacho. Obras Civiles. Como resultado de los procesos de estas plantas, adicionalmente se van a producir 108 TD de Compost y 25 MW de Electricidad.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS	624.508 Familias								
Nº DE EMPLEOS	Directos			Indirectos					
	Femeninos	Masculinos		4.057					
	449	1.100							
Fecha Inicio	14/12/2007	Monto Total Proyecto (En Bolívares) E			Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	24/12/2020	10.793.681.874,54			Aprobado 2015 (A)	Ejecutado 2015 (B)	Aprobado Total (C)	Ejecutado Total (D)	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				4,94	92.300.000,00	79.016.928,63	3.198.648.425,67	3.185.365.354,30
	Total				48,24				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				85,61				
	Total	29,51							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
F.E.L.	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	90,00	90,00	
Permisaría	1,00	2,00	%	0,00	0,00	100,00	42,00	42,00	
Contratación	2,00	2,00	%	0,00	0,00	100,00	48,00	48,00	
Ingeniería de Detalle	10,00	14,89	%	0,99	6,65	100,00	83,86	83,86	
Procura	38,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	67,87	67,87	
Construcción	39,00	1,17	%	0,00	0,00	100,00	20,98	20,98	
Operar	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	
TOTALES	100,00	2,01	*	0,10	4,94	100,00	48,24	48,24	
OBSERVACIONES: El desfase de la ejecución física con la financiera se debe al incremento de los costos de ejecución de obra debido a la inflación. Se ha ejecutado presupuesto de inversión a través de las contratistas por conceptos de servicio y mantenimiento en obra.									
Responsable del Proyecto:									
Nombre y Apellido	CARLOS MACIA								
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	LEIDY TERAN								
Firma									
					 Gerencia de Desarrollo Industrial Sello Húmedo				


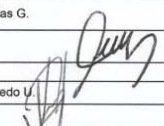
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	1.4.5.2 Consolidar el sistema agroindustrial venezolano basado en la construcción planificada de plantas agroindustriales, y creación en su entorno de redes de producción de las materias primas requeridas y redes de distribución de los productos terminados, como estrategia principal del injerto socialista. Incluyendo entre otros: plantas procesadoras de leche, mataderos frigoríficos, almacenamiento de cereales, oleaginosas y semillas, casas de labores pesqueras.							
SECTOR	Agro-industrial							
NOMBRE DEL PROYECTO	Complejo Agroindustrial Barinas I							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	85951							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Desarrollar la ingeniería, establecer un plan de procura y contratar los servicios para la construcción y puesta en marcha de un Complejo Agroindustrial de Derivados de la Caña en el estado Barinas.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Construir un Complejo Agroindustrial en el estado Barinas conformado por: Una (1) Planta de jugo para la molienda de 10.600 TD de caña. Una (1) Destilería para la producción de etanol deshidratado de 4,40 MBD. Una (1) Planta de Torula para la producción de 100 TD. Unidades de Servicios Industriales: energía, tratamiento de agua y tratamiento de efluentes. Unidades de Almacenamiento y Despacho. Obras Civiles. Como resultado de los procesos de estas plantas, adicionalmente se van a producir 108 TD de Compost y 25 MW de Electricidad.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	624.508 Familias							
Nº DE EMPLEOS	Directos		Indirectos					
	Femeninos	Masculinos	3.873					
	477	1.012						
Fecha Inicio	14/12/2007	Monto Total Proyecto (En Bolívares) E		Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	30/12/2020	11.367.979.491,34		Aprobado 2015 (A)	Ejecutado 2015 (B)	Aprobado Total ©	Ejecutado Total (D)	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015			17,61	110.760.000,00	110.760.000,00	2.869.190.722,67	2.869.190.722,67
	Total			46,28				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015			100,00				
	Total	25,24						
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
F.E.L.	5,00	18,00	%	1,60	8,89	100,00	83,60	83,60
Permisaría	1,00	5,00	%	0,00	0,00	100,00	42,00	42,00
Contratación	2,00	11,65	%	0,00	0,00	100,00	85,00	85,00
Ingeniería de Detalle	10,00	4,95	%	2,38	48,08	100,00	80,61	80,61
Procura	38,00	2,85	%	0,00	0,00	100,00	67,01	67,01
Construcción	39,00	1,01	%	0,61	60,15	100,00	16,55	16,55
Operar	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
TOTALES	100,00	3,16	*	0,56	17,61	100,00	46,28	46,28
OBSERVACIONES: El monto real ejecutado para el año 2015 fue 115.783.622,62 Bs; sobrepasando al Presupuesto aprobado del año 2015 110.760.000,00 Bs. El desfase de la ejecución física con la financiera se debe al incremento de los costos de ejecución de obra debido a la inflación. Se ha ejecutado presupuesto de inversión a través de las contratistas por conceptos de servicio y mantenimiento en obra.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	CARLOS MACIA		 Gerencia de Desarrollo Industrial Sello Húmedo					
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	LEIDY TERAN							
Firma								


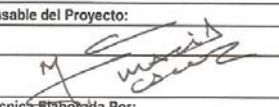

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

Ficha N°									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	PDVSA Agrícola, S.A.								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	1.4.5.2 Consolidar el sistema agroindustrial venezolano basado en la construcción planificada de plantas agroindustriales, y creación en su entorno de redes de producción de las materias primas requeridas y redes de distribución de los productos terminados, como estrategia principal del Injerto socialista. Incluyendo entre otros: plantas procesadoras de leche, mataderos frigoríficos, almacenamiento de cereales, oleaginosas y semillas, casas de labores pesqueras.								
SECTOR	Agrícola, Tierras y Alimentación								
NOMBRE DEL PROYECTO	POLIGONO RCH BARINAS. [RCH, Rojas Caño Hondo]								
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	86136.								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Desarrollar el nuevo modelo productivo endógeno como base económica al primer Plan Socialista, obteniendo un crecimiento sostenido, en la producción (Siembra/Cosecha) de rubros agrícolas, contemplado en un acumulado de 19.677 ha. de Caña de Azúcar, cuya Producción se obtendrán en promedio de 1.431.040 t/año para zafra de 120 días, de apoyo a los proyectos E10-EN y sus derivados, aunado a 80.000 ha. dedicadas a los cultivos de Cereales y leguminosas que producirán un promedio de 187.690 t. de apoyo al Plan agroalimentario de la nación.								
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	El proyecto contempla la implantación de un nuevo modelo de desarrollo agrícola y agroalimentario socialista en el Estado Barinas del Municipio Rojas; con el fin de impulsar el desarrollo de la producción de 19.677 ha de caña de azúcar para un total de 1.574.144 Ton para zafra de 120 días, y 80.000 ha en otros rubros de producción agrícola, para 187.690 t. de producción esperada, para lo cual, se debe adquirir 24.000 ha. de tierras de uso agrícola, y ser administradas de forma directa por PDVSA Agrícola. A partir de la construcción de infraestructura agrícola, centros de servicios, adquisición de maquinarias equipos e implementos agrícolas, sumado a la asesoría para la implantación de los medios técnicos necesarios para el impulso de la producción de caña de azúcar y otros rubros con el fin de contribuir al desarrollo endógeno, territorial y social en las zonas rurales del país, para apalancar los procesos socio productivos, apuntalando el desarrollo regional.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS	Habitantes de la zona, distribuidos en trabajadores de diferentes áreas: Agrícola (Siembra/Cosecha), Mecanización, Infraestructura, área administrativas; entre Profesionales, Técnicos y Mano Obrera Especializada; mas habitantes de las comunidades aledañas								
N° EMPLEOS	DIRECTO			INDIRECTO					
	Femeninos	Masculinos		283					
	89	179							
Fecha Inicio	01/02/08	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	Año 2020	1.790.422.949,35			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)	2015				13,50	30.428.434,87	-101.558.665,08	399.525.523,27	267.538.423,32
	Total				35,67				
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)	2015				-333,76				
	Total	14,94							
Resultado Físico del Proyecto									
Acciones Especificas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
Tierras para la siembra de Caña e Azúcar, base del proyecto Etanol y sus derivados, aunado a la siembra y producción de otros rubros agrícola, de apoyo al plan agroalimentario.	25,00	0,00	HA	0,00	0,00	25	15	60,00	
Adquisición de maquinarias equipos e implementos agrícola	30,00	0,00	UND	0,00	0,00	30	16,5	55,00	
Desarrollo de infraestructura agrícola [obras de riego y drenaje, construcción de canales principales y secundarios]	45,00	10,00	HA	3,00	30,00	45	4,17	9,27	
Totales	100,00	*	*	*	13,50	*	*	35,67	
OBSERVACIONES: Explicación de la variación negativa: el resultado obedece al reverso de una acumulación mensual mes Junio 2015, de la procura de maquinarias y equipos agrícolas correspondientes a la empresa America Trading Brasil año 2011 y al reverso de una acumulación Diciembre 2014. La variación física se debe a la sub-ejecución del contrato IPC por parte de la empresa contratada, principalmente en las partidas de construcción de infraestructura agrícola, motivado al incremento de los costos de ejecución de obra debido a la inflación.									
Responsable del Proyecto									
Nombre y Apellido	Carlos R. Rojas G.					 GERENCIA DE DESARROLLO AGRÍCOLA			
Firma	<i>[Firma]</i>								
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	Darwin J. Salcedo U.								
Firma	<i>[Firma]</i>								

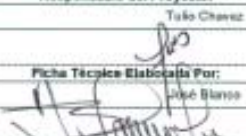


FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

Ficha N°									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		PDVSA Agrícola, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		1.4.5.2 Consolidar el sistema agroindustrial venezolano basado en la construcción planificada de plantas agroindustriales, y creación en su entorno de redes de producción de las materias primas requeridas y redes de distribución de los productos terminados, como estrategia principal del injerto socialista. Incluyendo entre otros: plantas procesadoras de leche, mataderos frigoríficos, almacenamiento de cereales, oleaginosas y semillas, casas de labores pesqueras.							
SECTOR		Agrícola, Tierras y Alimentación							
NOMBRE DEL PROYECTO		POLIGONO JMC TRUJILLO I. [JMC, Jirahara Monay Carache].							
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		86118							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Desarrollar el nuevo modelo productivo endógeno como base económica al primer Plan Socialista, obteniendo un crecimiento sostenido, en la producción (Siembra/Cosecha), de rubros agrícolas, contemplado en un acumulado de: 22.000 ha. de Caña de Azúcar, cuya producción se obtendrá en promedio de: 1.584.000 t/año, de apoyo a los proyectos E10-EN y sus derivados, aunado a 3.000 ha. dedicadas a los cultivos de Otros Rubros Agrícolas, que producirán un promedio de: 6.000 t., de apoyo al Plan agroalimentario de la nación.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		El proyecto contempla la implantación de un nuevo modelo de desarrollo agrícola y agroalimentario socialista en el Estado Trujillo, específicamente en las zonas rurales de los municipios Candelari, Carache, Pampan, José Felipe Marquez Cañizales y Miranda; con el fin de impulsar el desarrollo de la producción de 23.492 ha. de caña de azúcar para un total de 1.879.380,00 t/año y 3000 ha en otros rubros de producción agrícola, para 6000 t., de producción esperada, para lo cual, se debe adquirir 26.492 ha de tierras de uso agrícola, y ser administradas de forma directa por PDVSA Agrícola. A partir de la construcción de infraestructura agrícola, centros de servicios, adquisición de maquinarias equipos e implementos agrícolas, sumado a la asesoría para la implantación de los medios técnicos necesarios para el impulso de la producción de caña de azúcar y otros rubros con el fin de contribuir al desarrollo endógeno, territorial y social en las zonas rurales del país, para apalancar los procesos socio productivos, apuntalando el desarrollo regional							
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS		Habitantes de la zona, distribuidos en trabajadores de diferentes áreas: Agrícola (Siembra/Cosecha), Mecanización, Infraestructura, área administrativas, entre Profesionales, Técnicos y Mano Obrera Especializada; mas habitantes de las comunidades aledañas							
N° EMPLEOS		DIRECTO			INDIRECTO				
		Femeninos	Masculinos						
		87	181	281					
Fecha Inicio		01/03/09	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)			
Fecha Culminación		Año 2019	685.526.760,00			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)		2015 11,70 Total 33,86				60.856.869,74	-63.720.965,22	545.519.031,31	420.941.196,35
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)		2015 -104,71 Total 61,40							
Resultado Físico del Proyecto									
Acciones Específicas		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Tierras para la siembra de Caña e Azúcar, base del proyecto Elamoi y sus derivados, aunado a la siembra y producción de otros rubros agrícola, de apoyo al plan agroalimentario.		25,00	0,00	HA	0,00	0,00	25,00	13,60	54,40
Adquisición de maquinarias equipos e implementos agrícola		30,00	0,00	UND	0,00	0,00	30,00	15,30	51,00
Desarrollo de infraestructura agrícola [obras de riego y drenaje, construcción de canales principales y secundarios].		45,00	15,00	HA	3,90	26,00	45,00	4,96	11,02
Totales		100,00	*	*	*	11,70	*	*	33,86
OBSERVACIONES: Explicación de la variación negativa: el resultado obedece al reverso de una acumulación mensual mes Junio 2015, de la procura de maquinarias y equipos agrícolas correspondientes a la empresa America Trading Brasil año 2011 y al reverso de una acumulación Diciembre 2014. La variación física se debe a la sub-ejecución del contrato IPC por parte de la empresa contratada, principalmente en las partidas de construcción de infraestructura agrícola, motivado al incremento de los costos de ejecución de obra debido a la inflación.									
Responsable del Proyecto						 GERENCIA DE DESARROLLO AGRÍCOLA Sello Húmedo			
Nombre y Apellido		Carlos R. Rojas G.							
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido		Darwin J. Salcedo U.							
Firma									

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:													
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.												
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	1.4.5.2 Consolidar el sistema agroindustrial venezolano basado en la construcción planificada de plantas agroindustriales, y creación en su entorno de redes de producción de las materias primas requeridas y redes de distribución de los productos terminados, como estrategia principal del injerto socialista. Incluyendo entre otros: plantas procesadoras de leche, mataderos frigoríficos, almacenamiento de cereales, oleaginosas y semillas, casas de labores pesqueras.												
SECTOR	Agro-industrial												
NOMBRE DEL PROYECTO	Planta Procesadora de Gel Concentrado de Sábila												
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	85990												
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Implantar en la comunidad de Caigua, Municipio Simón Bolívar, Estado Anzoátegui una Planta de Procesamiento Industrial de Gel de Sábila, con capacidad instalada para procesar 10 Toneladas de penca de Sábila por día (2.600 Tm/penca/año).												
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	El proyecto contempla la construcción, equipamiento y puesta en marcha de una Planta de Procesamiento Industrial de gel concentrado de Sábila, con capacidad instalada para procesar 10 Toneladas de penca de Sábila por día (2.240 Tm/penca/año). Incluye la construcción de un galpón de aproximadamente 1600 M2 conformado por: un área de recepción y pesaje de Materia prima, un área de Molienda, unidad de Tratamiento enzimático y despulpado, unidad de Clarificación de jugo y secado, unidad de Concentración y Teclado, unidad de esterilización y llenado y un área de almacenamiento temporal. Incluye igualmente la construcción de 4500 M2 de vialidad y drenaje.												
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.												
BENEFICIARIOS	Poblaciones de Caigua y San Miguel del estado Anzoátegui y sus alrededores; Aproximadamente 36.305 personas.												
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos									
	Femeninos	Masculinos		258									
	124	134											
Fecha Inicio	01/08/2009	Monto Total Proyecto (En Bolívares) E			Financiamiento (En Bolívares)								
Fecha Culminación	24/05/2017	268.628.507,56			Aprobado 2015 (A)	Ejecutado 2015 (B)	Aprobado Total ©	Ejecutado Total (D)					
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				0,00	28.270.000,00	28.270.000,00	68.628.507,56	68.628.507,56				
	Total				84,17								
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				100,00								
	Total	25,55											
Resultado Físico del Proyecto													
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%					
Ingeniería	13,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00					
Procura	43,00	6,25	%	0,00	0,00	100,00	90,67	90,67					
Contruccion	44,00	13,07	%	0,00	0,00	100,00	73,14	73,14					
TOTALES	100,00	8,44	*	0,00	0,00	100,00	84,17	84,17					
OBSERVACIONES: El monto real ejecutado para el año 2015 fue 28.357.000,00 Bs; sobrepasando al Presupuesto aprobado del año 2015 28.270.000,00 Bs. El desfase de la ejecución física con la financiera se debe al incremento de los costos de ejecución de obra debido a la inflación. Se ha ejecutado presupuesto de inversión a través de las contratistas por conceptos de servicio y mantenimiento en obra.													
Responsable del Proyecto:													
Nombre y Apellido	CARLOS MACIA			 Gerencia de Desarrollo Industrial Sello Húmedo									
Firma													
Ficha Técnica Elaborada Por:													
Nombre y Apellido	LEIDY TERAN												
Firma													

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.						
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		3.1.8.6. Fortalecer y ampliar la cobertura de la red de distribución de gas metano, con el fin de desplazar el consumo de Gas Licuado de Petróleo (GLP) y brindar mayor calidad de vida a la población y menor contaminación del ambiente, a través del tendido de 8.825 Km de redes de tubería y 16.518 Km de líneas internas para beneficiar a 728.000 familias.						
SECTOR		Hidrocarburos						
NOMBRE DEL PROYECTO		Gasificación Estado Falcón						
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		87273						
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Gasificar las zonas pobladas del estado Falcón, fortaleciendo a las organizaciones del poder popular y aumentando el nivel de calidad de vida de la población, privilegiando a las comunidades de menores recursos, garantizando así el suministro continuo de éste combustible, generar empleos y establecer una economía del servicio a tasas sociales.						
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Desarrollar todas las actividades relacionadas con la Ingeniería, Procura y Construcción de 8,36 Km. de Redes de distribución de Gas Metano con tuberías PEAD y 16,73 Km. de Líneas Internas de acero galvanizado para beneficiar 772 familias, estructurado dentro plan siembra petróleo, año 2015						
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.						
BENEFICIARIOS		11.283 Familias						
N° DE EMPLEOS		Directos		Indirectos				
		Femeninos	Masculinos					
		7	17	72				
Fecha Inicio	03/01/2011	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	31/12/2015	12.065.929.000,00		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 10,42 Total 30,50			48.258.000,00	48.258.000,00	182.424.822,93	182.424.822,83	
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 100,00 Total 1,51							
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Familias	50,00	772,00	Unj	50,00	6,48	11.283,00	3.316,00	29,39
Redes	30,00	9,36	Km	1,95	20,94	492,51	168,66	34,28
Líneas	20,00	16,73	Km	0,75	4,48	194,82	53,67	27,58
TOTALES	100,00				10,42			30,50
OBSERVACIONES:								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Tulio Chavez							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	José Blanco							
Firma								
								
				Sello Húmedo				

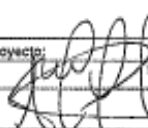
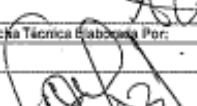
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

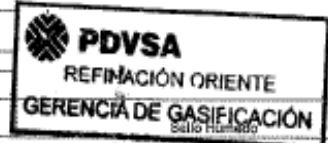
FICHA N°								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela S.A.						
OBJETIVO HISTÓRICO		3.1.6.6. Fortalecer y ampliar la cobertura de la red de distribución de gas metano con el fin de desplazar el consumo de Gas Licuado de Petróleo (GLP) y brindar mayor calidad de vida a la población y menor contaminación del ambiente a través del tendido de 6.625 Km de redes de tubería y 16.818 Km de líneas internas para beneficiar a 728.900 familias.						
SECTOR		Hidrocarburos						
NOMBRE DEL PROYECTO		Gasificación Estado Yaracuy						
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		87118						
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Gasificar las zonas pobladas del Estado Yaracuy, fortaleciendo a las organizaciones del poder popular y aumentando el nivel de calidad de vida de la población, privilegiando a las comunidades de menores recursos, garantizando así el suministro continuo de este combustible, generar empleos y establecer una economía del servicio a tasas sociales.						
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Desarrollar todas las actividades relacionadas con la Ingeniería, Procura y Construcción de 0,75 Km de Redes de distribución de Gas Metano con tuberías PEAD, 0,47 Km de Líneas Internas de acero galvanizado para beneficiar 66 familias, enmarcado dentro del Plan Siembra Petrolera.						
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela S.A.						
BENEFICIARIOS		23.604 Familias						
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos					
	Femeninos	Masculinos	0					
Fecha Inicio	24/05/2011	Monto Total Proyecto (En Bolívares)						
Fecha Culminación	24/05/2030	Financiamiento (En Bolívares)						
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	384.231.800,00	Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total		
	Total		16.886.520,00	18.886.520,00	63.698.231,34	83.896.231,34		
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015							
	Total							
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Familias	50,00	66	Und	0,00	0,00	23.604	2.752	11,86
Redes	30,00	0,75	Km	0,75	100,00	269,43	48,65	18,06
Líneas	20,00	0,47	Km	0,00	0,00	451,16	5,64	1,25
TOTALES	100,00				30,00			11,80
OBSERVACIONES:								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	ALONSO MARTURET							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	CASTELLANO MAYLEN							
Firma								
PDVSA COORDINACIÓN PROYECTO GASIFICACIÓN REGIÓN CARABOBO PUERTO CABELLO, MÓN YARACUY Refinería El Palito								

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

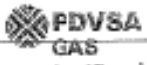
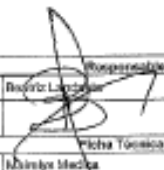
FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	3.1.6.6. Fortalecer y ampliar la cobertura de la red de distribución de gas metano, con el fin de desplazar el consumo de Gas Licuado de Petróleo (GLP) y brindar mayor calidad de vida a la población y menor contaminación del ambiente, a través del tendido de 8.625 Km de redes de tubería y 16.618 Km de líneas internas para beneficiar a 728.900 familias.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Gasificación Estado Carabobo: Puerto Cabello - Morón							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	91847							
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO	Gasificar las zonas pobladas del Estado Carabobo: Puerto Cabello - Morón, fortaleciendo a las organizaciones del poder popular y aumentando el nivel de calidad de vida de la población, privilegiando a las comunidades de menores recursos, garantizando así el suministro continuo de este combustible generar empleos y establecer una economía del servicio a tasas sociales.							
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	Desarrollar todas las actividades relacionadas con la Ingeniería, Procura y Construcción de 513,82 Km. de Redes de distribución de Gas Metano con tuberías PEAD, 649,75 Km. de Líneas Internas de acero galvanizado para beneficiar 44.868 familias, enmarcado dentro del Plan Sembra Petroera							
ÓRGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	44.868 Familias							
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos					
	Femeninos	Masculinos	741					
	15	232						
Fecha Inicio	01/01/2012	Monto Total Proyecto (En Bolívares)	Financiamiento (En Bolívares)					
Fecha Culminación	01/01/2030		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total		
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015: 25,64 Total: 1,74		28.665.000,00	10.517.237,36	56.113.741,54	37.965.978,54		
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015: 36,89 Total: 3,31							
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Familias	50,00	749,00	Und	249,00	33,24	44.868	469	1,05
Redes	30,00	3,66	Km	1,10	30,05	513,82	15,50	3,02
Líneas	20,00	8,79	Km	0,00	0,00	649,75	10,24	1,58
TOTALES	100,00				25,64			1,74
OBSERVACIONES: La Variación Físico - Financiera se debe a menor actividad en servicios contratados de construcción para la Región de Puerto Cabello debido a proceso de contratación declarado desierto para la obra : " CONSTRUCCION DE RED DOMÉSTICA TUBERÍAS INTERNAS, SECTOR SANTA CRUZ FASE I, SECTOR 2 , MUNICIPIO PUERTO CABELLO, ESTADO CARABOBO".								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	ALONSO MARTURET							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	MAYLEN CASTELLANO							
Firma								
PDVSA COORDINACIÓN PROYECTO GASIFICACIÓN REGIÓN CARABOBO: PUERTO CABELLO-MORÓN-YARACUY Dirección: El Delta								

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL



FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	3.1.8.6. Fortalecer y ampliar la cobertura de la red de distribución de gas metano, con el fin de desplazar el consumo de Gas Licuado de Petróleo (GLP) y brindar mayor calidad de vida a la población y menor contaminación del ambiente, a través del tendido de 8.825 Km de redes de tubería y 16.518 Km de líneas internas para beneficiar a 726.800 familias.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Gasificación Anzoátegui Norte Refinación Oriente							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	87330							
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO	Gasificar las zonas pobladas del Estado Anzoátegui, fortaleciendo a las organizaciones del poder popular y aumentando el nivel de calidad de vida de la población, privilegiando a las comunidades de menores recursos, garantizando así el suministro continuo de este combustible, generar empleos y establecer una economía del servicio a tasas sociales.							
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	Desarrollar todas las actividades relacionadas con la Ingeniería, Procura y Construcción de 8,00 Km. de Redes de distribución de Gas Metano con tuberías PSAD, 18,22 Km. de Líneas Internas de acero galvanizado para beneficiar 950 familias, enmarcado dentro del Plan Sembra Petrolera.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	27.491 Familias							
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos					
	Femeninos	Masculinos	297					
	30	69						
Fecha Inicio	01/01/2011	Monto Total Proyecto (En Bolívaras)	Financiamiento (En Bolívaras)					
Fecha Culminación	31/12/2019		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total		
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015		50,33	1.000.300.000,00	54.040.000,00	54.040.000,00	864.592.555,78	864.592.555,78
	Total		54,73					
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015		100,00					
	Total	79,30						
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Familias	50,00	950,00	Unidad	390,00	41,05	27.451,00	9.816,00	35,76
Redes	30,00	8,00	km	5,05	63,38	306,69	248,97	81,16
Líneas	20,00	19,22	km	8,64	44,95	215,72	134,82	62,60
TOTALES	100,00				50,33			54,73
OBSERVACIONES:								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Francisco Prieto							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Hugo Moza							
Firma								





FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	3.1.8.6. Fortalecer y ampliar la cobertura de la red de distribución de gas metano, con el fin de disminuir el consumo de Gas Licuado de Petróleo (GLP) y brindar mayor calidad de vida a la población y menor contaminación del ambiente, a través del tendido de 8.325 Km. de redes de tubería y 16.818 Km de líneas internas para beneficiar a 725.909 familias.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Gasificación del Estado Barinas.							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	89104							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Gasificar las zonas pobladas del Estado Barinas, fortaleciendo a las organizaciones del poder popular y aumentando el nivel de calidad de vida de la población, privilegiando a las comunidades de menores recursos, garantizando así el suministro continuo de este combustible, generar empleos y establecer una economía del servicio a tasas sociales.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Desarrollar todas las actividades relacionadas con la Ingeniería, Procura y Construcción de 8,22 Km. de Redes de distribución de Gas Metano con tuberías PEAD, 6,15 Km. de Líneas Internas de acero galvanizado para beneficiar 1.442 familias, enmarcado dentro del Plan Siempre Petrolero para el año 2015.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	58.822 Familias							
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos				
	Femeninos	Masculinos		228				
	23	03						
Fecha Inicio	03/01/2011	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)			
Fecha Culminación	12/12/2021	1.448.309.000,00			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 91,02				57.313.580,00	67.313.489,00	487.611.036,00	497.611.836,00
	Total 93,14							
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 100,00							
	Total 34,43							
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Familias	50,00	1.442,00	Unidad	1.442,00	100,00	16.822,00	14.291,00	70,50
Redes	30,00	8,22	Km	6,78	70,07	30441	182,61	59,99
Líneas	20,00	6,15	Km	6,15	100,00	38013	131,01	34,46
TOTALES	100,00				91,82			65,14
OBSERVACIONES:								
Responsable del Proyecto:					 <p>PDVSA GAS Gasificación Nacional Gerencia Región Llaneros</p>			
Nombre y Apellido	Rafael Laraque							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Mónica Medina							
Firma					Sello Hórrido			



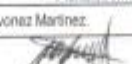
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleo de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	3.1.5.6. Fortalecer y ampliar la cobertura de la red de distribución de gas metano, con el fin de desplazar el consumo de Gas Usado de Petróleo (GUP) y brindar mayor calidad de vida a la población y menor contaminación del ambiente, a través del tendido de 8.626 Km de redes de tubería y 15.818 Km de líneas internas para beneficiar a 728.900 familias.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Gasificación del Estado Apure							
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	20284							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Gasificar las zonas pobladas del Estado Apure, fortaleciendo a las organizaciones del poder popular y aumentando el nivel de calidad de vida de la población, privilegiando a las comunidades de menores recursos, garantizando así el suministro continuo de este combustible, generar empleos y establecer una economía del servicio a tasas sociales.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Desarrollar todas las actividades relacionadas con la Ingeniería, Procura y Construcción de 7,86 Km. de Redes de distribución de Gas Metano con tuberías PEAD, 13,44 Km. de Líneas internas de acero galvanizado para beneficiar 932 familias, enmarcado dentro del Plan Sectorial Petrolero para el año 2015.							
ÓRGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleo de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	3.717 Familias							
Nº DE EMPLEOS	Directos		Indirectos					
	Femeninos	Masculinos	15					
	2	3						
Fecha Inicio	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)					
	03/01/2013	676.228.000,00	Aprobado 2015	Ejecutado 2016	Aprobado Total	Ejecutado Total		
Fecha Culminación	31/12/2021		44.100.000,00	8.588.982,90	58.426.701,13	23.912.583,73		
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015		15,52	Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	19,47		
	Total		12,54		Total	3,53		
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	MGA Total	Ejecutado Total	%
Familias	30,00	602,90	UND	100,00	16,61	5.717,00	590,00	15,87
Redes	30,00	7,66	KM	1,28	16,15	6475	7,28	11,80
Líneas	20,00	13,44	KM	1,10	8,20	8428	4,40	5,28
TOTALES	100,00				15,92			12,54
OBSERVACIONES:								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Gustavo Linderoza							
Firma								
Fecha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Kestis Pérez					Sello Hómech		
Firma								

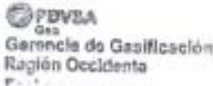


FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	3.1.6.6. Fortalecer y ampliar la cobertura de la red de distribución de gas metano, con el fin de desplazar el consumo de Gas Licuado de Petróleo (GLP) y brindar mayor calidad de vida a la población y menor contaminación del ambiente, a través del tendido de 0.625 Km de redes de tubería y 16.818 Km de líneas internas para beneficiar a 725.500 familias.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Gasificación del Estado Portuguesa							
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Gasificar las zonas pobladas del Estado Portuguesa, fortaleciendo a las organizaciones del poder popular y aumentando el nivel de calidad de vida de la población, privilegiando a las comunidades de menores recursos, garantizando así el suministro continuo de este combustible, generar empleos y establecer una economía del servicio a tasas sociales.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Desarrollar todas las actividades relacionadas con la Ingeniería, Procura y Construcción de 11,29 Km. de Redes de distribución de Gas Metano con tuberías PEAD, 6,64 Km. de Líneas Internas de acero galvanizado para beneficiar 1.530 familias, enmarcado dentro del Plan Siembra Petróleo.							
ÓRGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	1.530 Familias							
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos					
	Femeninas	Masculinos	80					
	6	14						
Fecha Inicio	01/07/2014	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	31/12/2021	170.813.000,00		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 21,04 Total 14,57			18.903.000,00	1.845.208,56	18.903.000,00	1.845.208,56	
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 9,75 Total 1,05							
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Familias	50,00	124,00	UND	0,00	0,00	1.530,00	106,00	12,81
Redes	30,00	1,11	KM	0,68	61,28	11,29	1,11	9,83
Líneas	20,00	1,73	KM	0,23	13,29	8,64	1,73	26,06
TOTALES	100,00				21,04			14,57
OBSERVACIONES:								
- Declarado desierto el proceso de contratación correspondiente a la obra denominada: "Construcción de Red Doméstica, Proyecto Gran Misión Vivienda Venezuela, Urbanismo Bella Vista, Municipio Páez, Edo Portuguesa".								
- Este proyecto se inició en el año 2015 por lo que no tiene años anteriores.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Beatriz Landaez							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Karla Pérez			Seño Hincado				
Firma								


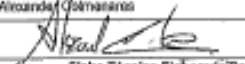

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleo de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	3.1.6.6. Fortalecer y ampliar la cobertura de la red de distribución de gas metano, con el fin de desplazar el consumo de Gas Licuado de Petróleo (GLP) y brindar mayor calidad de vida a la población y menor contaminación del ambiente, a través del tendido de 8.825 Km de redes de tubería y 16.818 Km de líneas internas para beneficiar a 728.900 familias.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Gasificación del Estado Anzoátegui - Anaco							
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	07308							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Gasificar las zonas pobladas del Estado Anzoátegui, fortaleciendo a las organizaciones del poder popular y aumentando el nivel de calidad de vida de la población, privilegiando a las comunidades de menores recursos, garantizando así el suministro continuo de éste combustible, generar empleos y establecer una economía del servicio a tasas sociales.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Desarrollar todas las actividades relacionadas con la Ingeniería, Procura y Construcción de 9,95 Km. de Redes de distribución de Gas Metano con tuberías PEAD, 6,08 Km. de Líneas Internas de acero galvanizado para beneficiar 1.434 familias, enmarcado dentro del Plan Simbora Petrolera en el año 2015.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	22.102 Familias							
Nº DE EMPLEOS	Directos			Indirectos				
	Femeninos	Masculinos		168				
	17	39						
Fecha Inicid	01/07/2005	Monto Total Proyecto (En Bolivares)		Financiamiento (En Bolivares)				
Fecha Culminación	31/12/2030	638.199.840,00		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 48,68			64.953.000,00	62.600.000,00	336.065.756,39	333.712.756,39	
	Total 35,67							
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 96,38							
	Total 52,29							
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Familias	50,00	1.434,00	Und	598,00	41,70	22.102,00	6.685,00	30,25
Redes	30,00	9,95	Km	5,22	52,46	370,46	158,34	42,74
Líneas	20,00	6,08	Km	3,67	60,30	466,22	180,78	38,61
TOTALES	100,00				48,68			35,67
OBSERVACIONES:								
* Destase físico- financiero debido a que están en proceso de contratación los proyectos planificados para el año 2015								
Responsable del Proyecto:				 <p>Gerencia de Gasificación Anaco Departamento de Planificación Control y Gestión</p>				
Nombre y Apellido	Jose Urdariz							
Firma								
Fecha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Ivonez Martinez							
Firma								
				Sello Húmedo				

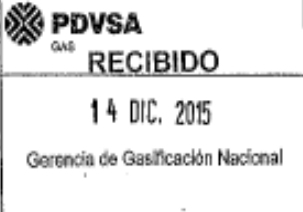
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	3.1.2.6. Fortalecer y ampliar la cobertura de la red de distribución de gas metano, con el fin de desplazar el consumo de Gas Licuado de Petróleo (GLP) y brindar mayor calidad de vida a la población y menor contaminación del ambiente, a través del tendido de 8.625 Km de redes de tubería y 16.818 Km de líneas internas para beneficiar a 729.300 familias.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Gasificación del Estado Zulia							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	6004							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Gasificar las zonas pobladas del Estado Zulia, fortaleciendo a las organizaciones del poder popular y aumentando el nivel de calidad de vida de la población, privilegiando a las comunidades de menores recursos, garantizando así el suministro continuo de este combustible, generar empleos y establecer una economía del servicio a tasas sociales.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Desarrollar todas las actividades relacionadas con la Ingeniería, Procura y Construcción de 29,59 Km. de Redes de distribución de Gas Metano con tuberías PEAD, 22,09 Km. de Líneas Internas de acero galvanizado para beneficiar 3.500 familias, enmarcado dentro del Plan Sientra Petrolera.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	236.306 Familias							
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos					
	Femeninos	Masculinos	95					
	0	23						
Fecha Inicio	01/01/2011	Monto Total Proyecto (En Bolivares)	Financiamiento (En Bolivares)					
Fecha Culminación	30/12/2030		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total		
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 50,46 Total 3,19		20.992.073.598,79	107.793.000,00	90.035.139,52	393.919.825,65	376.161.985,15	
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 83,63 Total 1,79							
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Familias	50,00	3.500,00	Unidad	2.094,00	59,83	236.306,00	10.184,00	4,31
Redes	30,00	29,39	Km	14,45	48,17	3.540,00	104,67	2,96
Líneas	20,00	22,09	Km	6,57	29,96	6.711,00	50,12	0,75
TOTALES	100,00				59,46			3,19
OBSERVACIONES:								
- Bajo rendimiento en el Sector Tierra Santa I, por retraso en el despacho de cemento necesario para la consolidación de zanjas. - Retraso por parte de la empresa VIURCA en el inicio de la obra en la Costa Suroeste, por problemas legales de los representantes y firmas autorizadas. - Menor actividad por bajo rendimiento de obras en ejecución (contratistas TRANZUMCA, VIURCA, GELSA Y LEBLANC).								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Victor Callejas							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Edy Salazar							
Firma								
						Sello Húmedo		

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº:											
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.									
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		3.1.6.6. Fortalecer y ampliar la cobertura de la red de distribución de gas metano, con el fin de desplazar el consumo de Gas Licuado de Petróleo (GLP) y brindar mayor calidad de vida a la población y menor contaminación del ambiente, a través del tendido de 8.625 Km de redes de tubería y 10.810 Km de líneas internas para beneficiar a 726.900 familias.									
SECTOR		Hidrocarburos									
NOMBRE DEL PROYECTO		Gasificación del Estado Aragua									
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		67314									
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Gasificar las zonas pobladas del Estado Aragua, fortaleciendo a las organizaciones del poder popular y aumentando el nivel de calidad de vida de la población, privilegiando a las comunidades de menores recursos, garantizando así el suministro continuo de este combustible, generar empleos y establecer una economía del servicio a tasas sociales.									
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Desarrollar todas las actividades relacionadas con la Ingeniería, Procura y Construcción de 3,55 Km. de Redes de distribución de Gas Metano con tuberías PEAD, 10,81 Km. de líneas internas de acero galvanizado para beneficiar 1.950 familias, enmarcado dentro del Plan Sembrar Petróleo el año 2015.									
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.									
BENEFICIARIOS		42.856 Familias									
Nº DE EMPLEOS		<table border="1"> <tr> <th colspan="2">Directos</th> <th>Indirectos</th> </tr> <tr> <th>Femeninos</th> <th>Masculinos</th> <td>6.270</td> </tr> <tr> <td>498</td> <td>1.872</td> <td></td> </tr> </table>	Directos		Indirectos	Femeninos	Masculinos	6.270	498	1.872	
Directos		Indirectos									
Femeninos	Masculinos	6.270									
498	1.872										
Fecha Inicio	04/01/2008	Monto Total Proyecto (En Bolívares)	Financiamiento (En Bolívares)								
Fecha Cierre	31/12/2030		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total					
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 00,00 Total 26,42	2.511.686.028,17	50.400.000,00	50.400.000,00	370.115.577,28	370.115.577,28					
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 100,00 Total 14,74										
Resultado Físico del Proyecto											
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%			
Familias	60,00	1.950,00	Unidad	1.950	100,00	42.856,00	13.244,00	30,90			
Redes	30,00	3,55	Km.	3,55	100,00	670,66	132,48	22,87			
Líneas	20,00	10,81	Km.	0,00	0,00	782,67	120,18	15,37			
TOTALES	100,00				80,00			26,42			
OBSERVACIONES: * Se tiene previsto la ejecución de obras adicionales de asfalto y suministro de las mismas no contempladas en el Presupuesto Original. (35,41 MMBs.)											
Responsable del Proyecto:			 14 DIC. 2015 Sello húmedo Gerencia de Planificación y Control Proyecto Gasificación Básica								
Nombre y Apellido	Alicanda Colinares										
Firma											
Ficha Técnica Elaborada Por:											
Nombre y Apellido	Melba Sierra										
Firma											

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	PDVSA de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	3.1.6.6. Fortalecer y ampliar la cobertura de la red de distribución de gas metano, con el fin de desplazar el consumo de Gas Licuado de Petróleo (GLP) y brindar mayor calidad de vida a la población y menor contaminación del ambiente, a través del tendido de 8.825 Km de redes de tubería y 18.818 Km de líneas internas para beneficiar a 728.900 familias.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Gasificación del Estado Carabobo - Valencia							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	67177							
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO	Gasificar las zonas pobladas del Estado Carabobo - Valencia, fortaleciendo a las organizaciones del poder popular y aumentando el nivel de calidad de vida de la población, privilegiando a las comunidades de menores recursos, garantizando así el suministro continuo de este combustible, generar empleos y establecer una economía del servicio a los sectores sociales.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Desarrollar todas las actividades relacionadas con la Ingeniería, Procura y Construcción de 6,05 Km. de Redes de distribución de Gas Metano con tuberías PCAD y 20,28 Km. de Líneas Internas de acero galvanizado para beneficiar 2.517 familias, enmarcado dentro del Plan Sembrar Petróleo para el año 2015.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	PDVSA de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	273.900 Familias							
Nº DE EMPLEOS	Directos		Indirectos					
	Femeninos	Masculinos	122					
		12	29					
Fecha Inicio	04/01/2006	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	31/12/2010			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2015	100,00	2.930.694.000,00	68.355.000,00	68.355.000,00	414.900.817,34	414.900.817,34
Total		0,50						
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		2015	100,00					
Total		14,16						
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Familias	60,00	2.517,00	LIND	2.517,00	100,00	273.909,00	17.821,00	6,54
Redes	30,00	6,05	KM	6,05	100,00	4.108,54	300,64	6,54
Líneas	20,00	20,28	KM	20,28	100,00	5.216,07	307,60	3,75
TOTALES	100,00				100,00			6,58
OBSERVACIONES:								
Responsable del Proyecto:						 <p>14 DIC. 2015 Gerencia de Gasificación Nacional</p>		
Nombre y Apellido								
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido						Sello Húmedo		
Firma								


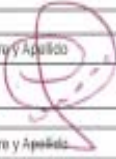
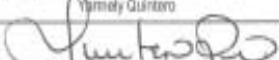
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		3.1.5.6. Fortalecer y ampliar la cobertura de la red de distribución de gas metano, con el fin de desplazar el consumo de Gas Licuado de Petróleo (GLP) y brindar mayor calidad de vida a la población y menor contaminación del ambiente, a través del tendido de 8.825 Km de redes de tubería y 16.618 Km de líneas internas para beneficiar a 720.900 familias.							
SECTOR		Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO		Gasificación Estado Lara							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		89209							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Gasificar las zonas pobladas del Estado Bolívar, fortaleciendo a las organizaciones del poder popular y aumentando el nivel de calidad de vida de la población, privilegiando a las comunidades de menores recursos, garantizando así el suministro continuo de este combustible, generar empleos y establecer una economía del servicio a tasas sociales.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Desarrollar todas las actividades relacionadas con la Ingeniería, Procura y Construcción de 16,82 Km. de Redes de distribución de Gas Metano con tuberías PEAD, 12,21 Km. de Líneas Internas de acero galvanizado para beneficiar 3.005 familias, enmarcado dentro del Plan Sientra Petrolera para el año 2015.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS		153.648 Familias							
		Directos			Indirectos				
N° DE EMPLEOS		Femeninos		Masculinos		174			
		17		41					
Fecha Inicio		01/05/2008		Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)			
Fecha Culminación		01/12/2030		17.728.137.007,11		Aprobado 2015			
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2010 03,20				Ejecutado 2015		Aprobado Total	
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		Total 7,84				65.457.000,00		366.744.459,84	
		2015 100,00						Ejecutado Total	
		Total 2,01							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Familias		50	3.005	UND	3.005	100,00	153.648,00	13.797	8,98
Redes		30	16,82	KM	6,05	38,73	2.645,61	212,88	8,04
Líneas		20	12,21	KM	1,00	8,19	5.085,48	238,76	4,69
TOTALES		100				63,26			7,84
OBSERVACIONES:									
* Mayor Costo en la obra que se encuentran en ejecución. (19,00 MMBs.)									
Responsable del Proyecto:									
Nombre y Apellido		JOEL TIFOR							
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido		ELVIS MARTINEZ / MARIA MEDINA							
Firma								Sello Húmedo	

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	3.1.6.6. Fortalecer y ampliar la cobertura de la red de distribución de gas metano, con el fin de desplazar el consumo de Gas Licuado de Petróleo (GLP) y brindar mayor calidad de vida a la población y menor contaminación del ambiente, a través del tendido de 8.625 Km de redes de tubería y 16.818 Km de líneas internas para beneficiar a 728.900 familias.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Gasificación Estado Monagas							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	89188							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Gasificar las zonas pobladas del Estado Monagas, fortaleciendo a las organizaciones del poder popular y aumentando el nivel de calidad de vida de la población, prestando a las comunidades de menores recursos, garantizando así el suministro continuo de este combustible, generar empleos y establecer una economía del servicio a tasas sociales.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Desarrollar todas las actividades relacionadas con la Ingeniería, Procura y Construcción de 57,50 Km. de Red de distribución de Gas Metano con tuberías FEAD, 56,70 Km. de Líneas Internas de acero galvanizado para beneficiar 2442 familias, enmarcado dentro del Plan Siembra Petrolera para el año 2015.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	101.534 Familias							
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos				
	Femeninos		Masculinos	264				
	20		41					
Fecha Inicio	15/01/2010	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)			
Fecha Culminación	31/12/2021	948.674.256,00			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 42,70 Total 10,84				85.669.000,00	66.669.000,00	303.221.630,38	303.221.630,38
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 100,00 Total 31,96							
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Familias	50,00	2.442,00	Und	1.437,00	58,85	161.534,00	5.017,00	3,11
Redes	30,00	57,50	Km	12,28	21,36	499,84	93,58	18,72
Líneas	20,00	56,70	Km	19,49	34,37	313,03	57,40	18,34
TOTALES	100,00				42,70			10,84
OBSERVACIONES:								
* Menor actividad en el proyecto Paramacori por falta de accesorios de tubería de cobre y accesorios de bronce.								
* Mayor actividad en las obras de José Tadeo Monagas, 12 de Octubre de la Parroquia Santa Cruz y Plan de Asfaltado del Municipio Maturín. (+33,85 MMBs.)								
Responsable del Proyecto					 PDVSA GAS Gerencia de Gasificación Monagas Norte Dpto. de Control y Gestión Laboral Ext. 35178/34727 / 0291-6405178/6404727 Cel.: 0426-5620663 / 0416-6845671 Seño Hímado			
Nombre y Apellido	Leonardo Jayaro							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Leonardo Martínez							
Firma								


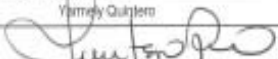
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	3.1.6.6. Fortalecer y ampliar la cobertura de la red de distribución de gas metano, con el fin de desplazar el consumo de Gas Licuado de Petróleo (GLP) y brindar mayor calidad de vida a la población y menor contaminación del ambiente, a través del tendido de 8.625 Km de redes de tubería y 16.818 Km de líneas internas para beneficiar a 728.900 familias.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Gasificación Distrito Capital							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	08433							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Gasificar las zonas pobladas del Distrito Capital, a través de la instalación de redes de distribución de Gas Metano, a fin de satisfacer la demanda de estos sanitarios, en los sectores doméstico y comercial, con la visión de liberar GLP para exportación, favorecer el desarrollo comunitario y aumentar el nivel de calidad de vida de la población privilegiando a las comunidades de menores recursos.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Desarrollar todas las actividades relacionadas con la Ingeniería, Procura y Construcción de 25,75 Km. de Redes de distribución de Gas Metano con tuberías PEAD y 63,24 Km. de Líneas Internas de acero galvanizado para beneficiar 4.014 familias, enmarcado dentro del Plan Sembra Petróleo, para el año 2015.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	125.254 Familias							
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos					
	Femeninos	Masculinos	480					
	48	112						
Fecha Inicio	17/01/2011	Monto Total Proyecto (En Bolívares)	Financiamiento (En Bolívares)					
Fecha Culminación	13/12/2030		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total		
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 63,23 Total 37,10	2.067.546.502,00	117.117.000	117.117.002,00	1.236.472.309,51	1.236.472.309,51		
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 100,00 Total 41,67							
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Familias	50,00	4.014,00	UND	4014,00	100,00	125.254,00	66.190,00	44,85
Redes	30,00	25,75	KM	5,65	21,93	761,17	200,39	26,33
Líneas	20,00	63,24	KM	17,70	33,26	2147,96	727,31	33,86
TOTALES	100,00				63,23			37,10
OBSERVACIONES: Se estima cumplir con la meta en el número de familias planificadas, para el caso de redes y líneas internas existe bajo rendimiento por problemas de inseguridad en las obras, escasez de materiales y retraso de los proyectos en la fase de contratación de la cartera de proyectos.								
Responsable del Proyecto:			 14 DIC 2015 Gerencia de Gasificación Región Gran Caracas					
Nombre y Apellido	Eliás Palencia							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Yarmely Quintero							
Firma								

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	3.1.6.5. Fortalecer y ampliar la cobertura de la red de distribución de gas metano, con el fin de desplazar el consumo de Gas Licuado de Petróleo (GLP) y brindar mayor calidad de vida a la población y menor contaminación del ambiente, a través del tendido de 8.625 Km de redes de tubería y 16.618 Km de líneas internas para beneficiar a 728.900 familias.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Gasificación del Estado Bolívar							
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	87115							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Gasificar las zonas pobladas del Estado Anzoátegui, fortaleciendo a las organizaciones del poder popular y aumentando el nivel de calidad de vida de la población, privilegiando a las comunidades de menores recursos, garantizando así el suministro continuo de este combustible, generar empleos y establecer una economía del servicio a tasas sociales.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Desarrollar todas las actividades relacionadas con la Ingeniería, Procura y Construcción de 129 Km. de Redes de distribución de Gas Metano con tuberías PEAD, 124 Km. de Líneas Internas de acero galvanizado para beneficiar 18.505 familias, armadas dentro del Plan Siembra Petrolera.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	18.505 Familias							
Nº DE EMPLEOS	Directos			Indirectos				
	Femeninos	Masculinos		100				
	50	155						
Fecha Inicio	28-12-2008		Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)			
Fecha Culminación	31-12-2010				Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	11,73		23.780.900,00	23.780.900,00	80.397.596,95	80.397.596,95	
	Total	3,44						
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	100,00						
	Total	3,85						
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Familias	50,00	2.615	Unidad	438,00	8,37	18.505	1.567	4,23
Redes	30,00	5,40	Km	4,38	24,38	129,00	16,68	3,88
Líneas	20,00	11,95	Km	0,70	1,16	124,00	5,02	0,81
TOTALES	100,00				11,73			3,44
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Franklin Arriaza							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Anara Esparragoza							
Firma								

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	3.1.6.6. Fortalecer y ampliar la cobertura de la red de distribución de gas metano, con el fin de desplazar el consumo de Gas Licuado de Petróleo (GLP) y brindar mayor calidad de vida a la población y menor contaminación del ambiente, a través del tendido de 8.625 Km de redes de tubería y 16.818 Km de líneas internas para beneficiar a 728.900 familias.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Gasificación Miranda							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	68475							
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO	Gasificar las zonas pobladas del Estado Miranda, a través de la instalación de redes de distribución de Gas Metano, a fin de satisfacer la demanda de estos servicios, en los sectores doméstico y comercial, con la visión de liberar GLP para exportación, fomentar el desarrollo comunitario y aumentar el nivel de calidad de vida de la población privilegiando a las comunidades de menores recursos.							
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	Desarrollar todas las actividades relacionadas con la Ingeniería, Procura y Construcción de 47,63 Km. de Redes de distribución de Gas Metano con tuberías PEAD y 78,09 Km. de Líneas Internas de acero galvanizado para beneficiar 10000 familias, amarrado dentro del Plan Sombra Petrolera, para el año 2015							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	210.094 Familias							
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos					
	Femeninos	Masculinos	900					
	93	217						
Fecha Inicio	17/01/2011	Monto Total Proyecto (En Bolivares)	Financiamiento (En Bolivares)					
Fecha Culminación	13/12/2030		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total		
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 80,52 Total 20,70		5.181.031.013,00	134.000.000,00	134.000.000,00	1.028.919.346,84	1.028.919.346,84	
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 100,00 Total 19,88							
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Familias	90,00	10.000,00	UND	9176,00	91,76	210.094,00	40.764,00	19,40
Redes	30,00	47,63	KM	23,24	48,79	1116,97	292,56	26,19
Líneas	20,00	78,09	KM	78,09	100,00	2756,25	432,11	15,68
TOTALES	100,00				80,52			20,70
OBSERVACIONES:								
Responsable del Proyecto:			 14 DIC 2015 Gerencia de Gasificación Región Gran Caracas					
Nombre y Apellido	Elvis Palencia							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Yarmely Quijero							
Firma								

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL



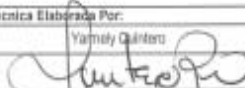
FICHA N°:	
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	3.1.6.6. Fortalecer y ampliar la cobertura de la red de distribución de gas metano, con el fin de desplazar el consumo de Gas Licuado de Petróleo (GLP) y brindar mayor calidad de vida a la población y menor contaminación del ambiente, a través del tendido de 8.025 Km de redes de tubería y 16.818 Km de líneas internas para beneficiar a 728.300 familias.
SECTOR	Hidrocarburos
NOMBRE DEL PROYECTO	Gasificación Vargas
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	88575
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Gasificar las zonas pobladas del estado Vargas, a través de la instalación de redes de distribución de Gas Metano, a fin de satisfacer la demanda de estos servicios, en los sectores doméstico y comercial, con la idea de liberar GLP para exportación, favorecer el desarrollo comunitario y aumentar el nivel de calidad de vida de la población privilegiando a las comunidades de menores recursos.

BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Desarrollar todas las actividades relacionadas con la Ingeniería, Procura y Construcción de 2,20 Km. de Redes de distribución de Gas Metano con tuberías PEAD, 2,30 Km. de líneas internas y 280 familias a beneficiar, enmarcado dentro del Plan Sienbra Petrolera, para el año 2015.
--------------------------------	--

ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.									
BENEFICIARIOS	21.177 Familias									
	<table border="1"> <tr> <th colspan="2">Directos</th> <th>Indirectos</th> </tr> <tr> <th>Femeninos</th> <th>Masculinos</th> <td>69</td> </tr> <tr> <td>7</td> <td>16</td> <td></td> </tr> </table>	Directos		Indirectos	Femeninos	Masculinos	69	7	16	
Directos		Indirectos								
Femeninos	Masculinos	69								
7	16									

Fecha Inicio	01/01/2013	Monto Total Proyecto (En Bolivares)	Financiamiento (En Bolivares)			
Fecha Culminación	30/12/2028		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 50,00 Total 7,27	509.064.000,00	23.436.000,00	9.926.001,08	61.954.484,84	38.474.565,92
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 42,48 Total 6,88					

Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Familias	80,00	200,00	UND	0,00	0,00	21177,00	2424,06	11,45
Redes	30,00	2,20	KM	2,20	100,00	151,67	5,72	3,77
Líneas	20,00	2,30	KM	2,30	100,00	175,15	3,65	2,08
TOTALES	100,00				80,00			7,27


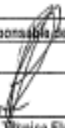
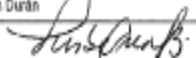
OBSERVACIONES:		 14 DIC 2015 Gerencia de Gasificación Región Gran Caracas
Responsable del Proyecto:		
Nombre y Apellido	Elvis Palencia	
Firma		
Ficha Técnica Elaborada Por:		
Nombre y Apellido	Yaimely Quintana	
Firma		

NOTA: ESTA ES LA INFORMACIÓN CARGADA EN NUEVA ETAPA



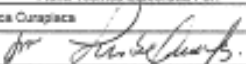
13599496

ACTUALIZADO

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		3.1.6.6. Fortalecer y ampliar la cobertura de la red de distribución de gas metano, con el fin de desplazar el consumo de Gas Licuado de Petróleo (GLP) y brindar mayor calidad de vida a la población y menor contaminación del ambiente, a través del tendido de 8.625 Km de redes de tubería y 16.818 Km de líneas internas para beneficiar a 728.900 familias.							
SECTOR		Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO		Gasificación Estado Sucre							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		87296							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Gasificar las zonas pobladas del Estado Sucre, a través de la instalación de redes de distribución de Gas Metano, a fin de satisfacer la demanda de estos servicios, en los sectores doméstico y comercial, con la visión de liberar GLP para exportación, favorecer el desarrollo comunitario y aumentar el nivel de calidad de vida de la población privilegiando a las comunidades de menores recursos.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Desarrollar todas las actividades relacionadas con la Ingeniería, Procura y Construcción de 10,28 Km. de Redes de distribución de Gas Metano con tuberías PEAD, 10,06 Km. de Líneas Internas de acero galvanizado para beneficiar 1.053 familias, enmarcado dentro del Plan Siembra Petrolera para el año 2015.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS		196.554 Familias							
		Directos							
		Indirectos							
N° DE EMPLEOS		Femeninos							
		Masculinos							
		12							
		28							
		120							
Fecha Inicio		01/01/2012							
Fecha Culminación		31/12/2030							
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2015 36,28 Total 0,66							
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		2015 100,00 Total 3,96							
		Monto Total Proyecto (En Bolivares)							
		4.786.691.100,00							
		Financiamiento (En Bolivares)							
		Aprobado 2015 Ejecutado 2015 Aprobado Total Ejecutado Total							
		68.455.000,00 68.455.000,00 189.722.462,19 189.722.462,19							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Familias		50,00	1.053,00	Und	147,00	13,96	196.554,00	1.120,00	0,57
Redes		30,00	10,28	Km	6,21	60,41	2.995,93	28,95	0,97
Líneas		20,00	10,06	km	5,63	55,88	5.900,99	24,65	0,42
TOTALES		100,00				36,28			0,66
OBSERVACIONES:									
* Desviaciones físicas: Paralización de la Obra Gasificación Parroquia Guira (30/03 al 31/05/2015 y 21/09 al 31/10/2015), debido a conflictos laborales con el personal obrero. Defensa en la Obra Gasificación Urb. Río de Oro y Manguipe, municipio Monte: Declarado desierto proceso de contratación.									
Responsable del Proyecto:				 GASIFICACIÓN DEL ESTADO SUCRE Sello Húmedo					
Nombre y Apellido		Pedro López							
Firma									
Firma Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido		Usbeth Durán							
Firma									





FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:			
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.	
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		3.1.5.6. Fortalecer y ampliar la cobertura de la red de distribución de gas metano, con el fin de desplazar el consumo de Gas Licuado de Petróleo (GLP) y brindar mayor calidad de vida a la población y menor contaminación del ambiente, a través del tendido de 0.625 Km de redes de tubería y 16.616 Km de líneas internas para beneficiar a 728.900 familias.	
SECTOR		Hidrocarburos	
NOMBRE DEL PROYECTO		Gasificación Estado Nueva Esparta	
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		87258	
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Gasificar las zonas pobladas del Estado Nueva Esparta, a través de la instalación de redes de distribución de Gas Metano, a fin de satisfacer la demanda de estos servicios, en los sectores doméstico y comercial, con la visión de liberar GLP para exportación, favorecer el desarrollo comunitario y aumentar el nivel de calidad de vida de la población privilegiando a las comunidades de menores recursos.	
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Desarrollar todas las actividades relacionadas con la Ingeniería, Procura y Construcción de 8,42 Km. de Redes de distribución de Gas Metano con tuberías PEAD y 7,89 Km. de Líneas Internas de acero galvanizado, enmarcado dentro de la ley del Plan de Patria 2013 - 2019 para el año 2015.	
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.	
BENEFICIARIOS		128.226 Familias	
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos
	Femeninos	Masculinos	261
	25	61	
Fecha Inicio	01/01/2012	Monto Total Proyecto (En Bolívaras)	
Fecha Culminación	31/12/2030	Financiamiento (En Bolívaras)	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 61,23 Total 1,25	Aprobado 2015 Ejecutado 2015 Aprobado Total Ejecutado Total	
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 100,00 Total 32,41	111.636.000,00	111.636.000,00 336.655.263,31 336.655.263,31
Resultado Físico del Proyecto			
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida
Familias	50,00	738,00	Und
Redes	30,00	16,19	Km
Líneas	20,00	15,30	km
TOTALES	100,00		
OBSERVACIONES:			
* Dificil adquisición de materiales tales como cemento y agregados.			
* Dificultad con el transporte marítimo de materiales hacia la Isla de Margarita.			
* Paralizaciones de obra debido a conflictos laborales entre personal obrero y empresas contratistas			
Responsable del Proyecto:		 GASIFICACIÓN DEL ESTADO SUCRE	
Nombre y Apellido	Pedro López		
Firma		Sello Húmedo	
Ficha Técnica Elaborada Por:			
Nombre y Apellido	Angélica Carapiaca		
Firma			



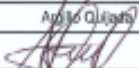
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	3.1.6.6. Fortalecer y ampliar la cobertura de la red de distribución de gas metano, con el fin de desplazar el consumo de Gas Licuado de Petróleo (GLP) y brindar mayor calidad de vida a la población y menor contaminación del ambiente, a través del tendido de 8.625 Km de redes de tubería y 16.615 Km de líneas internas para beneficiar a 728.000 familias.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Gasificación Estado Anzoátegui Resto							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	82214							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Gasificar las zonas pobladas del Estado Anzoátegui correspondientes a la Región Anzoátegui Resto (No incluye los municipios Guanta y Anaco), fortaleciendo a las organizaciones del poder popular y aumentando el nivel de calidad de vida de la población, privilegiando a las comunidades de menores recursos, garantizando así el suministro continuo de este combustible, generar empleos y establecer una economía del servicio a través sociales.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Desarrollar todas las actividades relacionadas con la Ingeniería, Procura y Construcción de 18 Km. de Redes de distribución de Gas Metano con tuberías PEAD, 14,33 Km. de Líneas Internas de acero galvanizado para beneficiar 3.500 familias, enmarcado dentro del Plan Siempra Petrolera para el año 2015.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	234.211 Familias							
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos					
	Femeninos	Masculinos	2.048					
	205	477						
Fecha Inicio	01/07/2008	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	31/12/2008	6.957.628.870,00		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015			100,00	107.783.000,00	107.789.000,00	1.136.949.719,45	1.125.949.719,45
	Total			9,10				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015			100,00				
	Total	17,19						
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Familias	50,00	3.500,00	Und	3.500,00	100,00	234.211,00	14.536,00	6,21
Redes	30,00	18,00	Km	18,00	100,00	3.453,79	183,26	5,31
Líneas	20,00	14,33	Km	14,33	100,00	6.711,45	136,77	2,02
TOTALES	100,00				100,00			5,18
OBSERVACIONES:								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Iraak Quiroz							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Adriana Vargas							
Firma								

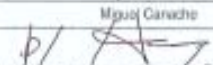
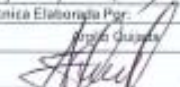

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.						
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Diversificar el procesamiento de gas natural, naftas y corrientes de refinación, para la generación de productos de mayor valor agregado y la eliminación de importaciones de insumos para refinación.						
SECTOR		Hidrocarburos.						
NOMBRE DEL PROYECTO		Almacenaje (Aumento de Capacidad de Fraccionamiento Jose).						
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		85387.						
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Ejecutar la ingeniería, procura, construcción de la infraestructura requerida para aumentar la capacidad de almacenaje de los productos generados por el nuevo tren de fraccionamiento como una estrategia de flexibilidad operacional, así como la infraestructura, desarrollo endógeno y comunitario en las áreas de influencia de la construcción del proyecto ACFJ.						
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		<p>El proyecto contempla el desarrollo de la ingeniería de detalle, procura y construcción de:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Un (01) Tren de Refrigeración mecánica abierta, con capacidad de 50 MBD (almacenaje de productos refrigerados). • Un (01) Tanque Refrigerado de 140 MBls (iso/normal butano). • Un (01) Tanque Atmosférico de 90 MBls (gasolina). • Una (01) Esfera de 80 MBls (pentano) 						
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.						
BENEFICIARIOS		8.699 personas.						
		Directos						
		Indirectos						
N° DE EMPLEOS		Femeninos 217	Masculinos 1.958					
		6.524						
Fecha Inicio		01/10/2008						
Fecha Culminación		01/10/2018						
		Monto Total Proyecto (En Bolívares)						
		Financiamiento (En Bolívares)						
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2.038.050.510,95						
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)								
2015		Aprobado 2015						
Total		Ejecutado 2015						
2015		Aprobado Total						
Total		Ejecutado Total						
		15.280.706,27						
		15.280.706,27						
		239.416.743,47						
		239.416.743,47						
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Visualizar	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Conceptualizar	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,26	0,26
Definir	5,00	8,00	%	0,00	0,00	100,00	1,74	1,74
Implantar	85,00	4,87	%	0,00	0,00	100,00	0,43	0,43
Operar	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
TOTALES	100,00	4,37	%	0,00	0,00	100,00	2,46	2,46
OBSERVACIONES: Se redefinió el alcance del proyecto en Fase I (Tanque de Gasolina y Esfera de Pentano) y Fase II (Tanque de Butano, Tanque de Gasolina y Esfera de Pentano). La ejecución financiera del 2015 corresponde a la revisión de la Ingeniería de la Fase I, actualmente en progreso.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Miguel Canache							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Armando Osorio							
Firma								
Sello Húmedo								


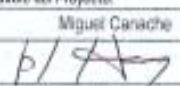
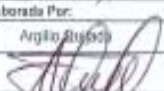
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Incrementar la capacidad de extracción de líquidos de gas natural, de alto valor comercial, en 130 MBD, a través de los proyectos de procesamiento de gas en el Oriente del País.								
SECTOR	Hidrocarburos.								
NOMBRE DEL PROYECTO	Despacho (Aumento de Capacidad Fraccionamiento Jose).								
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	85400.								
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO	Optimizar las instalaciones existentes para el manejo y despacho de productos de Fraccionamiento Jose, basado en los nuevos volúmenes obtenidos como consecuencia del crecimiento de la producción con la incorporación del V Tren, lo cual incluye el transporte de los mismos desde los patios de almacenaje hasta las instalaciones de Terminal Marino de la planta, así como su despacho a través de los brazos de carga.								
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	<p>Las actividades que comprende la adecuación de la plataforma N° 9 son las siguientes:</p> <ul style="list-style-type: none"> -Instalación de una nueva Bomba de Carga de Respaldo al Sistema de Transferencia de Gasolina y Pentano. -Instalación de una nueva Estación de Bombeo para manejo de I-butano y N-butano (03 Bombas de Descarga y 02 de Redirección). -Instalación de un nuevo Chiller de refrigeración. -Instalación de un Brazo de Carga, Múltiple de Distribución y Tuberías de transferencia/redirección de butanos. -Desmantelamiento de las Tuberías y un tanque de Slop pertenecientes a PECUVEN. 								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS	1.364 personas.								
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos					
	Femeninos	Masculinos		1.038					
	35	311							
Fecha Inicio	01/10/2006	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	30/05/2016	396.031.781,31			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				52,25	34.201.677,59	13.903.850,00	167.508.762,35	147.675.065,46
	Total				65,66				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				39,48				
	Total	37,29							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
Visualizar	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Conceptualizar	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Definir	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Implantar	65,00	12,9	%	6,74	52,25	100,00	65,20	65,20	
Operar	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	4,85	4,85	
TOTALES	100,00	16,97	%	5,73	52,25	100,00	65,66	65,66	
OBSERVACIONES: Variación física y financiera por retrasos en los procesos de contratación y por ende reprogramación de las actividades planificadas para el periodo.									
Responsable del Proyecto:									
Nombre y Apellido	Miguel Canache								
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	Adrián Quijada								
Firma									
					Sello Húmedo				

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Adecuar y expandir los sistemas de transporte por poliductos existentes, tales como el Sistema de Suministros Los Andes (SUMANDES) y el Sistema Suministro Oriente (SISOR), y la construcción de nuevos poliductos como Puerto La Cruz-Maturín, Bajo Grande-Planta Ramón Laguno, El Vigía-La Fría, y El Palto-Saracimán.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Nuevo Poliducto San Joaquín - Jose (Aumento de Capacidad de Fraccionamiento Jose)							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	85377							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	El proyecto contempla el diseño, construcción y puesta en marcha del Nuevo Poliducto San Joaquín - Jose, con capacidad para manejar la producción actual de LGN de la Planta de Extracción San Joaquín, además del incremento de 200 MBD que generen las nuevas Plantas de Extracción.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Consiste en la construcción y puesta en servicio de un Poliducto de Ø26" de 106 km de longitud, enterrado casi en su totalidad, con 9 Estaciones de Válvulas y una Interconexión (Área 440), desde la Planta de Extracción San Joaquín hasta la Planta de Fraccionamiento Jose.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	2.098 personas							
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos				
	Femeninas	Masculinos		1.506				
	52	470						
Fecha Inicio	01/10/2006	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	31/05/2016	887.176.875,87		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015			49,71	174.651.973,53	174.651.973,53	887.176.875,87	887.176.875,87
	Total			94,43				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015			100,00				
	Total	100,00						
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Visualizar	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Conceptualizar	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Diseñar	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Implantar	85,00	6,47	%	6,14	94,00	100,00	99,33	99,33
Operar	5,00	100,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
TOTALES	100,00	10,50	%	5,22	49,71	100,00	94,43	94,43
OBSERVACIONES:								
* Ejecutado Diciembre 2015 340,34 MMBls. Sobre ejecución financiera motivado a mayores costos de los materiales y equipos asociados a las obras en ejecución. Este monto se encuentra comprometido y amparado en la revisión presupuestaria del año.								
* Variación física motivada a solicitud de obras complementarias por parte del custodio (cambio de alcance)								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Miguel Canache							
Firma								
Nombre y Apellido	Ficha Técnica Elaborada Por: María Guzmán							
Firma								
				 PROYECTO ACFJ				
				Folio Número				

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Incrementar la capacidad de extracción de líquidos de gas natural, de alto valor comercial, en 130 MBD, a través de los proyectos del procesamiento de gas en el Oriente del País.							
SECTOR	Hidrocarburos.							
NOMBRE DEL PROYECTO	V Tren de Fraccionamiento (Aumento de Capacidad de Fraccionamiento Jose).							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	85336.							
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO	Desarrollar la ingeniería, procura, construcción y puesta en marcha del V Tren de Fraccionamiento de LGN, además de los servicios industriales asociados al proceso y las facilidades de entrada y recepción; así como la infraestructura y el desarrollo endógeno de las comunidades aledañas.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	El proyecto contempla el aumento de la capacidad de fraccionamiento de LGN en Jose desde 200 MBD actuales hasta 290 MBD, mediante la ingeniería, procura y construcción de: - V Tren de Fraccionamiento LGN (50 MBD). - Servicios Industriales.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	5.650 personas.							
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos				
	Femeninos	Masculinos						
	930	2.170		2.500				
Fecha Inicio	01/10/2006	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	01/10/2018	3.318.675.475,16		Aprobado 2016	Ejecutado 2016	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2016			0,00	11.192.642,60	11.192.642,60	213.661.936,38	313.851.698,18
	Total			2,18				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2016			100,00				
	Total	0,45						
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2016	Unidad de Medida	Ejecutado 2016	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Visualizar	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Conceptualizar	3,00	49,87	%	0,00	0,00	100,00	0,26	0,26
Definir	5,00	8,00	%	0,00	0,00	100,00	1,74	1,74
Implementar	85,00	4,71	%	0,00	0,00	100,00	0,10	0,10
Operar	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
TOTALES	100,00	5,90	%	0,00	0,00	100,00	2,18	2,18
OBSERVACIONES: En revisión y verificación de base de recursos y alineación del alcance del proyecto con los objetivos corporativos. La ejecución financiera corresponde a la labor del Proyecto.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Miguel Canache							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Argilio Augusto							
Firma								
				Selva Húmeda				

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL


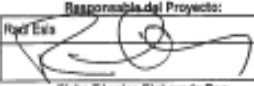

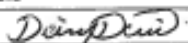
FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Ampliar la red de transporte de gas hasta alcanzar 3.648 Km de gasoductos entre existentes y nuevos como los gasoductos José Francisco Bermúdez (SINORGAS) y el Norte Llanero Fase I							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Proyecto Interconexión Centro Oriente Occidente (ICO)							
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	83173							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Interconectar el Sistema Anaco Barquisimeto con el Sistema Ulé- Amuay para transmitir 420 a 520 MMPCD adicionales de gas, desde el oriente hasta el Occidente, con la finalidad de garantizar el suministro de gas al CRP (Centro de Refinación Paraguaná) liberando líquidos de exportación, suplir parcialmente la demanda insatisfecha del occidente, revertir la situación de transmisión de gas desde Colombia hacia nuestro país, y fomentar el desarrollo de las poblaciones construyendo obras de infraestructura social.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Ingeniería, Procura y Construcción de 300 Km. de gasoducto de 30" y 36", para conectar el Sistema Anaco Barquisimeto al Sistema Ulé-Amuay, tres plantas compresoras (Morón, Los Morros y Altagracia), los proyectos asociados al aumento de la presión de operación del sistema existente tramo N-50 a N-70, e instalación de Red de Fibra Óptica. También incluye obras de infraestructura social en las poblaciones cercanas a la construcción del proyecto, que permitan mejorar la calidad de vida de los habitantes de estos sectores.							
ÓRGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	3.700.000 Personas							
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos				
	Femeninos	Masculinos		238				
	25	43						
Fecha Inicio	01/01/2002	Monto Total Proyecto (En Bolívars)			Financiamiento (En Bolívars)			
Fecha Culminación	31/07/2016				Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	60,02	7.001.722.424,84	324.904.573,57	324.904.573,57	4.005.364.573,57	4.005.364.573,57	
	Total	95,17						
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	100,00						
	Total	57,21						
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Gasoducto	27,09	1,00	%	0,90	90,00	100,00	98,90	98,90
Plantas Compresoras	64,51	34,11	%	20,38	59,75	100,00	93,15	93,15
Adecuación Sistema Anaco-Barquisimeto	3,53	1,57	%	0,83	52,87	100,00	98,78	98,78
Fibra Óptica	0,65	2,00	%	0,00	0,00	100,00	97,50	97,50
Acción Social	4,22	1,50	%	0,68	45,33	100,00	98,68	98,68
TOTALES	100,00	22,41		13,45	60,02	100,00	95,17	95,17
OBSERVACIONES:								
* Ejecutado Diciembre 2015: 1.237,37 MMBs. Sobre ejecución financiera motivado a cambio en cantidades ejecutadas y mayores costos de las actividades, materiales y equipos asociados a las obras ejecutadas. Este monto se encuentra considerado y amparado en la revisión presupuestaria del año.								
* La poca disponibilidad de los materiales de construcción (obras civiles) y de personal especializado en la zona a impactado en el cumplimiento de las metas de año, aunado al desfase de los procesos de contratación que requieren pagos en divisas.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Mónica Guerrero / Cely Solano							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Mónica Guerrero / Cely Solano							
Firma								
Sello Húmedo								

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.						
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Ampliar la red de transporte de gas hasta alcanzar 3.648 km. de gasoductos existentes y nuevos como los gasoductos José Francisco Bermúdez (SINORGAS) y el Norte Lanero Fase I.						
SECTOR		Hidrocarburos.						
NOMBRE DEL PROYECTO		Gasoducto Nor-Oriental G/J José Francisco Bermúdez. Etapa I.						
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		85140.						
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		La Construcción de un gasoducto con la capacidad de transportar 1.000 MMPCED de 483 Kms. de tuberías de 36", 26", 16" y 8", que incluyen 33 Kms en ramales, necesarios para el suministro de gas a plantas termoeléctricas y gasificación de ciudades en los Estados Anzoátegui, Sucre y Nueva Esparta, como también la construcción 22 estaciones de válvulas, 04 estaciones de regulación primarias (ERP), 02 Estaciones de Medición Regulación (EMR) y 03 Estaciones de Distrito (EDD), y así, disponer de facilidades para incorporar volúmenes de gas al mercado interno. Adicionalmente comprende la construcción de las líneas internas para conversión a gas de las plantas termoeléctricas Luisa Cáceres de Arismendi (L.C.A.) y Juan Bautista Arismendi (J.B.A.).						
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		El Proyecto Gasoducto Nor Oriental G/J José Francisco Bermúdez Etapa I se origina de la sinergia de los gasoductos Barbacoa - Cumana - Margarita y Suministro de Gas al Mercado Interno, localizado entre la ciudad de Güiría y los centros de consumo en los Estados Sucre, Nueva Esparta y Norte del Estado Anzoátegui, para satisfacer la demanda de gas en el área de mercado interno en refinación, Sector Industrial y Doméstico, para lograr la máxima valorización de nuestro recurso natural no renovable y agotable mediante la obtención de precios justos y razonables en beneficio del pueblo soberano, con una distribución justa, eficiente y equilibrada de la renta y riqueza petrolera.						
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.						
BENEFICIARIOS		544579 Personas						
Nº DE EMPLEOS	Directos		Indirectos					
	Femeninos	Masculinos	6.535					
	355	1.500						
Fecha Inicio	01/01/2004	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	30/04/2016	11.566.888.371,00		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 45,47 Total 97,90			352.800.000,00	352.800.000,00	11.566.888.371,00	11.566.888.371,00	
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 100,00 Total 100,00							
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Gasoducto Barbacoa - Margarita	78,80	1,38	%	0,86	62,32	100,00	99,47	99,47
Gasoducto Güiría - Cariaco	21,20	4,32	%	1,10	25,46	100,00	92,06	92,06
TOTALES	100,00	2,00	%	0,91	45,47	100,00	97,90	97,90
OBSERVACIONES:								
* Ejecutado Diciembre 2015: 2.303,09 MMBs. Sobre ejecución financiera derivadas de cambio de alcance y por consiguiente ejecución de actividades no contempladas al momento de la formulación del presupuesto, el monto ejecutado se encuentra considerado y amparado en la revisión presupuestaria del año.								
* La ejecución de las actividades asociadas al cambio de alcance motivo el cumplimiento sólo del 45% de la meta estipulada bajo el alcance original.								
Es de resaltar, el cumplimiento de meta asociada a las actividades sujetas al cambio de alcance son:								
Construcción de 12 Km de Gasoducto de 8" en la Isla de Coche para Suministro de Gas a Termoeléctrica, avance físico 73,21%; Ramal de 3,20 km y 20" para conexión hasta la Termoeléctrica Juan Manuel Valdez - Güiría, avance físico 20,17 %; Ramal de 8" para Gasificación, en el Edo Nueva Esparta, avance físico 70,18 %; Construcción Estación de Regulación primaria - Güiría, en el Edo Sucre, avance físico 43,29%.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Elpidio Araque							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Daniel Camacho							
Firma								



FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Patroños de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Ampliar la red de transporte de gas hasta alcanzar 3.848 Km. de gasoductos entre existentes y nuevos como los gasoductos José Francisco Bermúdez (SINORGAS) y el Norte Llanero Fase I.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Gasoducto Eje Norte Llanero / Fase I							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	85777							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Construcción de un gasoducto con una longitud aproximada de 245 Km y 30 pulgadas de diámetro. Inicia en la estación de válvulas Chiveco del Subsistema de Transporte Morón Barquisimeto, hasta llegar a la Estación Terminal RBSI (Refinería Betalá de Santa Inés) en Barinas, con el propósito de satisfacer la demanda de gas matano en el Estado Barinas, con una capacidad inicial de operación de 203,67 MMPCED y una capacidad máxima de transporte de 532 MMPCED.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Desarrollar el diseño, procura y construcción de un sistema de transporte para suministrar gas matano a los clientes industriales, comerciales y residenciales en el Eje Chiveco - Barinas. Longitud del gasoducto de 245 km con 9 variantes en relación a la ruta de la lng. Conceptual. Diámetro de la tubería de todo el gasoducto 30". Doce (12) Estaciones: 03 Estaciones de Válvulas Automáticas (EVA's) típicas y 06 Estaciones de Válvulas Automáticas con ERP (Estación de Regulación Primaria) para gasificar, 01 EVA con trampas de herramientas, 01 Estación Inicial con ERP y 01 Estación Terminal con ERP. Flujo máximo de gas 203,67 MMPCED. Presión: 988 (máxima) - 600 (mínima) Psig.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Patroños de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	89.285							
N° DE EMPLEOS	Directos	Indirectos						
	Femeninos	Masculinos	3.873					
	430	881						
Fecha Inicio	01/03/2008	Monto Total Proyecto (En Bolívares)	Financiamiento (En Bolívares)					
Fecha Culminación	31/10/2020		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total		
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 96,90 Total 16,06	48.144.588.414,84	494.173.130,44	236.406.030,27	631.699.169,82	384.122.048,75		
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 48,83 Total 0,80							
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Visualizar	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Conceptualizar	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Definir	5,00	34,20	%	34,00	99,42	100,00	97,00	97,00
Implantar	85,00	9,41	%	9,41	100,00	100,00	9,85	9,85
Operar	8,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
TOTALES	100,00	9,71	%	9,70	99,80	100,00	18,65	18,85
OBSERVACIONES:								
* Sub Ejecución presupuestaria: Se tenía contemplada la procura de tubería recocida a un cambio de alcance del proyecto el cual fue desistido. Este monto se encuentra considerado y amparado en la revisión presupuestaria del año.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Rodr Esca							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Deisy Davis							
Firma								
Sitio Húmedo								


FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	3.1.6.4. Incrementar la capacidad de extracción de líquidos de gas natural, de alto valor comercial, en 130 MBD, a través de los proyectos de procesamiento de gas en el Oriente del País.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	IV Tren San Joaquín							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	83004							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Incrementar la capacidad de procesamiento de la Planta de Extracción San Joaquín en 1.000 MMPCED con un 98% de recobro de C3+, cumpliendo con las especificaciones del LNG y Gas Residual, contribuyendo al desarrollo potencial de la Industria Petrolera, Petroquímica y Social del País.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	<p>Comprende la Ingeniería, procura, construcción y puesta en marcha de las siguientes instalaciones:</p> <ul style="list-style-type: none"> * IV Tren de Extracción profunda de LNG, con una capacidad de 1000 MMPCED con 98% de recobro de C3+ y una producción de 50 MBD de LGN, que contempla: dos (2) Trenes de Deshidratación con lamina moleculares de capacidad de 6000 MMPCED, un Sistema de Enfriamiento con Cajas Frías y Turboexpansores, una Planta de Compresión con cuatro (4) Turbocompresores de 106.000 HP (ISO) y los servicios industriales requeridos por las nuevas instalaciones. * Nueva infraestructura administrativa, operacional y de servicio de la Planta de Extracción San Joaquín. * Nueva vialidad de acceso a la Planta de Extracción San Joaquín. * Apalancamiento de Proyectos de Infraestructura Social en las áreas de influencia (San Joaquín / Buena Vista) Mejora de Redes Eléctricas, Construcción de red de distribución y estación de Agua Potable, Sistema de Aguas Servidas. LEYENDA: LGN (Líquido de Gas Natural), MMPCED (Millones de Pie Cúbicos Estándar por Día) y MSD (Millas de Bariles Clastos). 							
ORGANO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	130.601 personas							
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos					
	Femeninos	Masculinos	293					
	2081	1.357						
Fecha Inicio	20/09/2003	Monto Total Proyecto (En Bolivares)		Financiamiento (En Bolivares)				
Fecha Culminación	29/07/2022	12.660.820.000,00		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015			0,01	527.436.000,00	169.520.860,76	3.380.558.260,07	3.022.444.230,73
Avance Potencial del Proyecto (En Porcentaje)	Total			40,00				
	2015	32,33						
	Total	33,41						
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Metas 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
IV Tren de Extracción San Joaquín	86,00	2,00	%	0,00	0,00	100,00	36,42	36,42
Infraestructura Administrativa, Operacional y de Servicios	1,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	44,99	44,00
Nueva Vialidad de Acceso	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	72,81	72,81
Desarrollo Social	1,00	1,7	%	0,28	16,47	100,00	37,89	37,89
TOTALES	100,00	2,81	%	0,03	0,61	100,00	40,09	40,09
OBSERVACIONES:								
* La devoluda física se debe al retraso en procesos de contratación y procura, sumado al retraso en la terminación de los contratos: obras civiles, vialidad, almacenamiento, movimiento de tierra.								
* La ejecución financiera está asociada al aumento en los costos de los contratos y ajuste de tarifas en contratos y en la labor propia.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Miguel Carache							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Helly Tenas							
Firma								
 Gerencia de Proyectos de procesamiento de Gas San Joaquín Sello Híbrido								


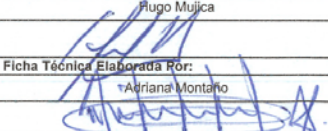
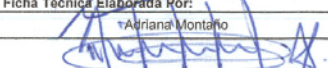
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE:	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL, PLAN DE LA PATRIA:	Ampliar la red de transporte de gas hasta alcanzar 3.448 Km de gasoductos entre existentes y nuevos como los gasoductos José Francisco Bermúdez (SINOROGAS) y el Norte Llanero Fase I							
SECTOR:	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO:	Ampliación del Sistema de Transporte Bajo Grande Uti - Anauay							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE:	85520							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO:	Ampliar la capacidad de transporte de 220 MPMCEO a 620 MPMCEO, con lo cual se podrá garantizar el cumplimiento de los compromisos de entrega de gas de carácter nacional e internacional, siendo estos: *Recibir el gas proveniente del bloque Cardón IV y cumplir con lo establecido en el contrato firmado entre PDVSA, ENA y REPSOL para el suministro de gas natural por parte de Cardón IV, S.A. a su filial PDVSA Gas. *Cumplir los compromisos contractuales de exportación de gas hacia la República de Colombia. *Cubrir la demanda de gas del Sector Eléctrico, las Plantas Termoelectrificadas al Occidente del País (Planta Joséfa Carnejo, Termoelectra I y II), así como satisfacer la demanda de gas al sector doméstico, comercial, industrial y plan Nacional de Gas vehicular.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO:	Ingeniería, Procura y Construcción de la infraestructura necesaria para la Ampliación del Sistema de Transporte Bajo Grande - Uti - Anauay, el cual contempla 270 Km. de Gasoducto Ø 24" para manejar flujo bidireccional, distribuidas de la siguiente manera: 44 Km. Subcuestre (Bajo Grande - Uti) / 188 Km. Tierra (Uti - Río Saco) / 25 Km. Submarino y 13 Km. Tierra (Río Saco - Anauay). Construcción de una (1) Estación Terminal y cuatro (4) Estaciones de seccionamiento. Adquisición de cuatro (4) Estaciones Terminal y siete (7) Estaciones de Válvulas de Seccionamiento. Desmantelamiento de seis (6) Estaciones de Válvulas de Seccionamiento.							
ÓRGANO O ENTE EJECUTOR:	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS:	15000 Usuarios							
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos				
	Femeninos	Masculinos		2.430				
	425	810						
Fecha Inicio	01/04/2007	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	31/12/2017	8.913.130.000,00		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 61,09			625.290.608,19	525.290.008,10	1.615.874.325,30	1.615.874.325,30	
	Total 62,89							
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 100,00							
	Total 18,13							
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Ampliación del sistema de transporte Bajo Grande Uti - Anauay	100,00	21,57	%	13,24	61,09	100,00	62,89	62,89
TOTALES	100,00	21,57		13,24	61,09	100,00	62,89	62,89
OBSERVACIONES:								
* Ejecutado Diciembre 2015: 654,65 MMBs. Sobre ejecución financiera motivado a mayores costos de las actividades, materiales y equipos asociados a las obras en ejecución. Este monto se encuentra considerado y amparado en la revisión presupuestaria del año.								
* Se garantizó la puesta en operación de las Estaciones de Válvulas necesarias para el manejo de la Producción Temprana de Cardón IV, sin embargo, el retraso en los procesos de contratación y procura de otros paquetes de trabajo han incidido en el desfase del cumplimiento de la Meta del Año.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Nemesio Chávez							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Mónica Márquez							
Firma								
				<p>Gerencia del Proyecto Ampliación de Sistema de Transporte Bajo Grande - Uti - Anauay</p> <p>Sello Húmero</p>				

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleo de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Ampliar la red de transporte de gas hasta alcanzar 3.043 Km de gasoductos entre existentes y nuevos como los gasoductos José Francisco Barrúbo (SINORGAS) y el Norte Línea Fase I.								
SECTOR	Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO	Ampliación Sistema Acaá - Puerto La Cruz Fase III y IV								
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	0666								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Ampliar la capacidad de transmisión de gas y mejorar la confiabilidad operacional mediante la construcción de un nuevo gasoducto de Ø 30" con una longitud aproximada de 23 Km., que permitirá incrementar la capacidad disponible de 893 MMPCED hasta 1.400 MMPCED.								
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	<p>Construcción de 10 Km. de gasoducto enterrado de Ø 30" desde la Estación Barbacoas II hasta la Estación Los Potocos, Ampliación e interconexión del gasoducto con la Estación Los Potocos. Construcción de 13 Km. de gasoducto enterrado de Ø 30" desde la Estación Los Potocos hasta la Estación Terminal Jose y la interconexión del gasoducto con la Estación Terminal Jose. Construcción de facilidades de recibo de bituminosa de limpieza e inspección del nuevo gasoducto de Ø 30" en la Estación Terminal Jose. La finalidad del proyecto es incrementar la capacidad entre la Planta de Extracción de San Joaquín y la Estación Terminal Jose cubriendo la demanda planificada del condensado Jose (Metanol IV-200 MMPCED, Polipropileno 11 MMPCED, Fertilizantes V y VI 100 MMPCED), así como, permitir el transporte de gas desde Curia a través del SINORGAS y el tramo Barbacoas - Jose y las nuevas plantas eléctricas a instalar en el Condensado. Inicia con un gasoducto de Ø 30" desde la Estación Barbacoas ubicada en la autopista Barcelona - Anaco, Edo. Anzoátegui, cercano a Barbacoas hasta llegar a la Estación Los Potocos, y desde allí hasta la Estación Terminal Jose, Edo. Anzoátegui.</p>								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleo de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS	300 Personas								
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos					
	Femeninos	Masculinos		300					
	33	78							
Fecha Inicio	01/01/1999	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	31/12/2016	589.125.001,05			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				15,37	15.000.000,00	15.000.000,00	593.125.001,05	149.895.003,28
	Total				50,45				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				100,00				
	Total	25,44							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Posideración	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
Fase II (Paquete 1): "Tramo de tubería CVA Barbacoas II - Los Potocos"	33,00	31,02	%	2,33	7,51	100,00	45,07	45,07	
Fase II (Paquete 2): "Estación Los Potocos"	19,00	12,55	%	12,55	100,00	100,00	70,00	70,00	
Fase IV "Tramo de tubería Los Potocos - ETJ"	48,00	31,99	%	2,33	7,30	100,00	45,07	45,07	
TOTALES	100,00	27,78	%	4,27	16,37	100,00	80,45	88,45	
OBSERVACIONES:									
* Ejecutado Diciembre 2015: 55,30 MMBls. Sobre ejecución financiera motivado a mayores costos de las actividades mecánicas asociadas a las obras en ejecución de la fase II (paquete II). Este monto se encuentra consolidado y amparado en la revisión presupuestaria del año.									
* La variación del avance físico, está relacionado a bajos rendimientos en la fase II (paquete II) por poca disponibilidad de materiales y equipos en el zona, durante condiciones atmosféricas desfavorables y el desfase del proceso de contratación de la fase IV.									
Responsable del Proyecto:									
Nombre y Apellido	Luis Urbaneja								
Firma									
Fecha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	Luis Méndez								
Firma									
 Solís Méndez									


FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Incrementar la capacidad de compresión de gas para su utilización en el sector industrial y doméstico así como en las operaciones de producción de la industria petrolera mediante la construcción de la infraestructura necesaria que garantice el manejo oportuno de nuevos requerimientos.								
SECTOR	Hidrocarburos.								
NOMBRE DEL PROYECTO	Proyecto Gas Anaco - Campo San Joaquín (Centro Operativo y Sistema de Recolección).								
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	85323.								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Construir un Centro Operativo con capacidad de recolectar, comprimir y transferir una producción de 784 MMPCED y 10,08 MBD crudo liviano, con el fin de manejar en forma confiable y segura la producción de gas y crudo del Campo San Joaquín; igualmente se contempla como parte primordial del proyecto el Apalancamiento de Proyectos Sociales a través del Distrito Social Anaco.								
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Contempla la ejecución de la Ingeniería, procura y construcción de: - Un (1) Centro Operativo. - Construcción de Sistema de Recolección, conformado por la adecuación de cinco (5) Estaciones de Recolección y 63 km de líneas de recolección. - Edificio Administrativo. - Gas Combustible.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS	4000 personas								
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos					
	Femeninos	Masculinos		90					
	10	20							
Fecha Inicio	07/01/2002	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	30/12/2015	4.149.981.280,74			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				0,14	58.200.000,00	58.200.000,00	3.282.417.782,08	3.282.417.782,08
	Total				92,00				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				100,00				
	Total	79,09							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
Centro Operativo	75,00	0,44	%	0,002	0,55	100,00	95,83	95,83	
Sistema de Recolección	15,00	2,33	%	0,00	0,00	100,00	83,86	83,86	
Desarrollo Social	10,00	5,67	%	0,00	0,00	100,00	75,50	75,50	
TOTALES	100,00	1,25	%	0,00	0,14	100,00	92,00	92,00	
OBSERVACIONES:									
* Ejecutado Diciembre 2015: 100,97 MMBs. Sobre ejecución financiera motivada a reclamos y ajustes de los costos asociados a la completación del COSJ, cargos no previstos por contratos de vigilancia y aumentos en los sueldos y beneficios de la labor propia. Este monto se encuentra considerado y amparado en la revisión presupuestaria del año.									
Responsable del Proyecto:					 DISTRITO GAS ANACO GERENCIA PROYECTO GAS ANACO Sello Húmedo				
Nombre y Apellido	Rugo Mujica								
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	Adriana Montaña								
Firma									

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL



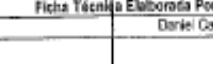
FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Ampliar la red de transporte de gas hasta alcanzar 3.048 Km. de gasoductos entre existentes y nuevos como los gasoductos José Francisco Bermúdez (SINORCAS) y el Norte Llano Fase I.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Gasoducto Andino							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Proponer la infraestructura o visualización de un gasoducto con sus respectivas estaciones para el transporte y distribución del gas natural en la Región Andina. Este gasoducto inicia en el Estado Zulia en la zona de Ullé y se extenderá hacia la zona Sur Oriental del Zulia, atravesando los Estados Trujillo, Mérida terminando en el Estado Táchira.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Debido al crecimiento poblacional de esta región ha surgido una serie de necesidades básicas para realizar las actividades cotidianas. Es conocido el déficit de gas natural en la zona Andina y esto ha llevado a un incremento en cuanto al consumo de combustible líquido como gasolina y diesel. Con la visualización de la infraestructura de este gasoducto, se pretende aumentar el suministro de gas hacia el mercado interno en la región andina, específicamente hacia los Estados Zulia, Trujillo, Mérida y Táchira los cuales demandan una gran cantidad de gas natural para el impulso de los proyectos eléctricos que se lleva el Ejecutivo Nacional.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	2.960 personas							
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos					
	Femeninas	Masculinos	1.000					
	500	800						
Fecha Inicio	15/11/2013	Monto Total Proyecto (En Bolívares)	Financiamiento (En Bolívares)					
Fecha Culminación	30/12/2019		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total		
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 15,12 Total 5,89	6.772.496.000	12.230.000,00	8.090.564,50	20.096.216,50	15.496.801,10		
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 0,23 Total 0,23							
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Ingeniería	15,00	92,53	%	14,12	15,26	100,00	32,73	32,73
Procesa	34,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
Construcción	48,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
TOTALES	100,00	15,53		2,14	15,12	100,00	5,89	5,89
OBSERVACIONES:								
* El cumplimiento de la meta del año se vio impactada por el desajuste de proceso de contratación para la ejecución de los trabajos.								
* La diferencia del avance financiero respecto al avance físico se debe a la imputación en el presupuesto del aumento de los costos de honor y beneficios derivados de la Nómina no contemplados.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	César Tizma							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Yuraida Gómez							
						Gerencia de Infraestructura de Gas para el Sector Eléctrico		

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

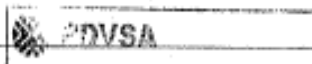
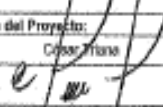


FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Ampliar la red de transporte de gas hasta alcanzar 3.648 Km de gasoductos entre existentes y nuevos como los gasoductos José Francisco Bermúdez (SINORGAS) y el Norte Llanero Fase I							
SECTOR	Hidrocarburos.							
NOMBRE DEL PROYECTO	Sistema de transporte de gas en alta presión Tramo Chimire-Soto.							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Construcción de gasoducto para transportar 120 MMPGCD, con la construcción de 19,5 kms de gasoducto de alta presión desde la estación de válvula Soto-San tome hasta la estación de válvulas Chimire.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Comprende la construcción de 19,5 kms de gasoducto de alta presión, el cual esta dividido en dos tramos de tubería, el primero consta de 13 kms de longitud y 26" de diámetro entre la estación de válvulas E/V SSTM Y E/V S10 y al segundo con una longitud de 6,5 kms y 26" diámetro entre las Estaciones de Válvulas E/V S10 y E/V Chimire. Adicionalmente comprende la construcción de 03 Estaciones de Válvulas.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	82187 personas.							
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos					
	Femeninos	Masculinos	414					
	50	88						
Fecha Inicio	01/12/2013	Monto Total Proyecto (En Bolívaros)		Financiamiento (En Bolívaros)				
Fecha Culminación	30/12/2016	560.210.000,00		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 38,81 Total 24,25			147.880.000,00	42.973.666,97	147.880.000,00	42.973.666,97	
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 29,06 Total 7,87							
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Construcción de gasoducto de 13 km y 26" entre la estación de válvulas Soto - San tome hasta la estación de válvulas Soto-10	68,87	20,16	%	7,79	38,84	100,00	28,00	29,06
Construcción de gasoducto de 6,5 km y 26" entre la estación de válvulas Soto-10 hasta la estación de válvulas Chimire	33,33	10,08	%	3,86	38,48	100,00	14,87	14,87
TOTALES	100,00	16,80	%	6,52	38,81	100,00	24,25	24,25
OBSERVACIONES: Desde el inicio de la contratación para construir los tramos Chimire-Soto Fases I y II.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Espino Araque							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Daniel Carrasco							
Firma								



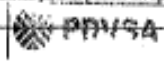
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Ampliar la red de transporte de gas hasta alcanzar 3.648 Km de gasoductos entre existentes y nuevos como los gasoductos José Francisco Bermúdez (SINORGAS) y el Norte Llanero Fase I.							
SECTOR	Hidrocarburos.							
NOMBRE DEL PROYECTO	Sistema de transporte de gas en alta presión tramo Mérida - Dacón.							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Construcción de Gasoducto con capacidad para transportar 180 MMPCED de gas en alta presión proveniente de la PC Mérida Etapa I, hacia la Estación de Válvula Dacón (Sistema de Venta Anaco- Puerto Ordaz) incluyendo proceso de deshidratación del gas a ser realizado en DEPE.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	El proyecto contempla la construcción de gasoducto de alta presión de 32 km de 20" de diámetro, divididos en dos (2) sub-tramos, primero de 26 km de gasoducto de 20" de diámetro desde la Planta Compresora Mérida (Etapas I), hasta la Estación de Válvulas en DEPE (Dacón) Estación Principal Este; el segundo de 6 km de gasoducto de 20" de diámetro desde Estación de Válvulas Depe hasta la EIV Dacón, ubicada en el Sistema de Gas a Venta Anaco-Puerto Ordaz.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	87.365 personas.							
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos				
	Femeninos	Masculinos		210				
	46	10						
Fecha Inicio	01/12/2013	Monto Total Proyecto (En Bolívars)			Financiamiento (En Bolívars)			
Fecha Culminación	30/05/2017	455.204.000,00			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 32,18 Total 17,21				107.600.031,00	6.609.504,62	107.600.031,00	6.622.504,62
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 8,44 Total 1,40							
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Construcción de gasoducto de 20" x 26 km, desde la planta compresora Mérida (etapa I) hasta estación de válvulas en Dacón Este principal Este.	81,00	26,64	%	9,46	31,82	100,00	20,11	20,11
Construcción de gasoducto de 20" x 6 km, desde estación de válvulas Dacón Este principal Este hasta estación de válvulas Dacón.	19,00	6,66	%	2,67	39,96	100,00	4,87	4,87
TOTALES	100,00	26,33	%	8,16	32,18	100,00	17,21	17,21
OBSERVACIONES: * Desechos en la contratación y en la ejecución de las actividades de revestimiento de tubería por falta de materia prima han ocasionado la suspensión de las actividades programadas.								
Responsable del Proyecto								
Nombre y Apellido	Eduño Anzque							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Daniel Camacho							
Firma								

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.						
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Ampliar la red de transporte de gas hasta alcanzar 3,045 Km de gasoductos entre existentes y nuevos como los gasoductos José Francisco Bermúdez (SRORGAS) y el Norte Llano Fase I.						
SECTOR		Hidrocarburos.						
NOMBRE DEL PROYECTO		Gasoducto Zapato Viejo - Solo.						
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Incrementar en 270 MMPCED el transporte de gas seco del Sistema Josépín Criogénico hacia el mercado interno.						
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Construcción de un gasoducto de 20" y 39 km de longitud, entre las Estaciones Zapato Viejo y Solo, con la finalidad de incrementar la capacidad de transporte de gas seco del Sistema Josépín Criogénico hacia el mercado interno.						
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.						
BENEFICIARIOS		993 Personas.						
		Directos						
		Indirectos						
Nº DE EMPLEOS		375						
		Femeninos						
		Masculinos						
		50						
		126						
Fecha Inicio		15/02/2013						
Fecha Culminación		30/12/2016						
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2015 99,75						
		Total 99,00						
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		2015 100,00						
		Total 69,37						
		Monto Total Proyecto (En Bolívars)						
		880.000.000,00						
		Financiamiento (En Bolívars)						
		Aprobado 2015						
		Ejecutado 2015						
		Aprobado Total						
		Ejecutado Total						
		132.362.718,82						
		132.362.718,82						
		610.473.332,64						
		610.473.332,64						
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2016	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Ingeniería	18,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Procura	34,00	5,52	%	5,52	100,00	100,00	100,00	100,00
Construcción	48,00	55,15	%	55,00	99,73	100,00	95,84	95,84
TOTALES	100,00	28,35	%	28,28	99,75	100,00	93,00	93,00
OBSERVACIONES:								
* Ejecutado Diciembre 2015: 420,90 MMBs. Sobre ejecución financiera motivada a mayores costos de los actividades, materiales y equipos asociados a las obras en ejecución. Este monto se encuentra considerado y asegurado en la revisión presupuestaria del año.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido		César Trana						
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido		Irisaida Gómez						
Firma								
								

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Ampliar la red de transporte de gas hasta alcanzar 3.648 Km de gasoductos entre existentes y nuevos como los gasoductos José Francisco Bermúdez (SINO/RGAS) y el Norte Llanero Fase I.							
SECTOR	Hidrocarburos.							
NOMBRE DEL PROYECTO	Gasoducto Joséph - Muscar.							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Transportar 100 MMPGED a 1200 psig, que permitirá manejar el gas de acuerdo al Plan de Desarrollo (PDD) 2005-2024, dar una mayor confiabilidad y flexibilidad operacional.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Instalación de un gasoducto de 28" y 15 km de longitud desde Joséph hasta el Complejo Operativo Muscar, que permitirá manejar el gas de acuerdo al Plan de Desarrollo (PDD) 2005-2024 y dar una mayor confiabilidad y flexibilidad operacional.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	1.010 personas.							
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos					
	Femeninos	Masculinos	110					
	15	40						
Fecha Inicio	02/05/2005	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	31/05/2016	642.070.000,00		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015			44,37	40.253.917,00	10.600.000,00	642.070.000,00	942.070.000,00
	Total			96,85				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015			46,44				
	Total	100,00						
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Ingeniería	18	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Procura	34	0,01	%	0,01	100,00	100,00	100,00	100,00
Construcción	48	8,94	%	3,96	44,33	100,00	83,44	83,44
TOTALES	100,00	8,95	%	3,97	44,37	100,00	96,85	96,85
OBSERVACIONES: El desfase en avance físico obedece a solicitud de obras complementarias por parte del contratista previas y necesarias para la puesta en operación del gasoducto (cambio de alcance).								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	César Arias							
Firma	<i>[Firma]</i>							
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Yanelis Gómez	Gerencia de Infraestructura de Gas para el Sector Eléctrico						
Firma	<i>[Firma]</i>							

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Posicionar a Venezuela como referencia mundial en la lucha por el cumplimiento de los acuerdos establecidos y de su impulso por la construcción de un nuevo sistema económico.							
SECTOR		Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO		Manejo y Disposición de CO ₂ (Fase I).							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		69670							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		El Proyecto Manejo y Disposición de Dioxido de Carbono (CO ₂) pondrá en marcha plantas para el acondicionamiento, transmisión e inyección de gases ácidos generados en plantas de procesamiento de gas. El proyecto servirá como vía de mitigación de emisiones ambientales contribuyendo al efecto invernadero, en sincronización con los planes establecidos en la nación para la preservación del ambiente, y obteniendo como beneficio el incremento en la producción de hidrocarburos líquidos y gaseosos mediante la aplicación de procesos de recuperación mejorada. La primera fase del proyecto manejará una capacidad de 15 MMPCED de CO ₂ , tomados de la planta de Extracción Profunda Soto.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		El proyecto Manejo y Disposición de CO ₂ - Fase I abarca la ingeniería, procura y construcción de las facilidades de tratamiento, acondicionamiento, transporte y disposición de 15 MMPCED de CO ₂ removido en la Planta de Extracción Profunda Soto I. El proyecto abarca las siguientes facilidades: 1) Planta de tratamiento y acondicionamiento de CO ₂ conformada por unidades de remoción de H ₂ S, compresión de CO ₂ , deshidratación y separación de sulfuros. 2) Sistema de transmisión de CO ₂ desde la Planta de extracción Soto hasta los pozos de inyección. 3) Planta de inyección de CO ₂ , para sustentar el proceso de recuperación mejorada de hidrocarburos.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS		7.000 Personas							
N° DE EMPLEOS		Directos			Indirectos				
		Femeninos	Masculinos	100					
		285			695				
Fecha Inicio	01/03/2010	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	30/10/2018	2.003.723.015,54			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				6,08	44.373.977,27	44.373.977,27	191.111.793,57	191.111.793,57
	Total				8,89				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				100,00				
	Total	9,54							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
Manejo y Disposición de CO ₂ (Fase I)	100,00	0,09	%	0,08	0,08	100,00	0,09	8,89	
TOTALES	100,00	0,09		0,08	0,08	100,00	0,09	8,89	
OBSERVACIONES:									
* El cumplimiento de la meta del año se vio impactada por retrasos en la ejecución de la ingeniería básica del Sistema de Transmisión de CO ₂ (definiciones ruta, estudios especiales), e inicio de la ingeniería básica de los Servicios de Tratamiento y Acondicionamiento de CO ₂ en Soto, y la ingeniería conceptual de la planta de inyección en el campo Nasa R, involucrado a la definición de interfaces con el proyecto Planta de Extracción Profunda Soto I (límites de batería).									
* La diferencia del avance financiero respecto al avance físico se debe a incrementos de imputación en el presupuesto por ajustes de los elementos de costo labor y beneficios, entrados en un 50% del presupuesto aprobado.									
Responsable del Proyecto:									
Nombre y Apellido	Yordrey Vivas								
Firma	<i>[Firma manuscrita]</i>								
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	Roimar Domínguez								
Firma	<i>[Firma manuscrita]</i>			Sello Húmedo					

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

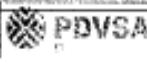
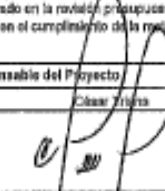
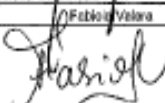
FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Ampliar la red de transporte de gas hasta alcanzar 3.648 Km de gasoductos entre existentes y nuevos como los gasoductos José Francisco Bermúdez (SINORGAS) y el Norte Llanero Fase I							
SECTOR	Hidrocarburos.							
NOMBRE DEL PROYECTO	Sistema de transporte de gas en alta presión tramo PCO-Mamo.							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Incrementar la transferencia en 226 MMPCED de gas de alta presión a 1600 PSIG, desde la descarga de la Planta Compresora Orinoco (PCO) hasta la Estación de Válvulas EV-Mamo en el sistema Mavegas.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Construcción de 32 km de gasoducto de alta presión de 12" de diámetro con capacidad de transportar 140 MMPCED, para enviar el gas desde PCO hasta la instalación de válvulas de Mamo (Sistema MAVEGAS). Incluye la instalación de trampas de envío y recibida.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	54.108 personas.							
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos					
	Femeninos	Masculinos	155					
	25	63						
Fecha Inicio	01/12/2013	Monto Total Proyecto (En Bolívaros)	Financiamiento (En Bolívaros)					
Fecha Culminación	30/12/2016		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total		
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 22,33 Total 14,24	941.838.180,00	39.680.000,00	0,00	39.680.000,00	0,00		
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 0,00 Total 0,00							
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Construcción de gasoducto de 32 km y 12" de diámetro, para enviar el gas desde PCO hasta la instalación de válvulas de Mamo	100,00	16,88	%	4,44	22,33	100,00	14,24	14,24
TOTALES	100,00	16,88	%	4,44	22,33	100,00	14,24	14,24
OBSERVACIONES: Sub ejecución física y financiera debido al desfase en la compra de tuberías por limitaciones de mercado. En desarrollo la Ingeniería Básica con esfuerzo propio.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Elicido Araujo							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Daniel Gamacho							
Firma								



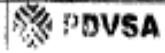
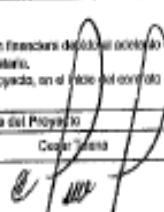

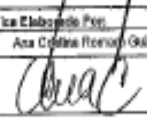
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Incrementar la capacidad de extracción de líquidos de gas natural, de alto valor comercial, en 130 MSD, a través de los proyectos de procesamiento de gas en el Oriente del País.							
SECTOR	Hidrocarburos.							
NOMBRE DEL PROYECTO	Planta de Extracción Profunda Soto I.							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	63000							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Implantar un módulo de extracción de líquidos del gas natural (LGN) para garantizar el procesamiento de 200 MMPCED de gas natural proveniente del área de Anaco, San Tomé y el norte de Monagas para abastecer el Mercado Interno e incrementar la producción de LGN en 15 MSD para suministro al Parque Industrial Petroquímico. El proyecto también abarca un poliducto para el transporte de LGN desde Soto hasta San Joaquín e infraestructura eléctrica enmarcada en el plan de emergencia para la generación de 45 MW los exportados al Sistema Eléctrico Nacional (SEN) y a la red PDVSA. El Proyecto Soto también impulsará y apalancará la conformación de la comuna Cachaque Mata Mata.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Este proyecto comprende la Ingeniería, Procura y Construcción para una Planta Modular de Extracción Profunda proveniente de las nuevas corrientes de gas natural de los campos AMD y San Tomé ubicada en Campo Soto Municipio Fretles perteneciente al Estado Anzoátegui. Esta nueva infraestructura permitirá el procesamiento de 200 MMPCED de gas rico para producir 170 MMPCED de gas residual y 13000 BPO de Líquidos del Gas Natural (LGN). El LGN será transportado mediante un poliducto de 10" hasta San Joaquín (33 km), donde la producción será integrada al Sistema San Joaquín - Complejo Petroquímico José Antonio Anzoátegui para su posterior procesamiento y comercialización. Adicionalmente, se implantará una infraestructura eléctrica conformada por la nueva subestación eléctrica Soto Norte, adecuación de la subestación eléctrica Magill / Soto Este y el tendido de 41 km de una línea eléctrica de 69 kV. El Proyecto está definido por Alto Impacto Social y Económico por garantizar las especificaciones de gas requerido por Mercado Interno y garantizar la suficiencia de generación eléctrica para la planta y aporte al sistema eléctrico nacional.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	1.621 personas.							
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos				
	Femeninos	Masculinos		67				
	333	2.800						
Fecha Inicio	03/12/2007	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	23/12/2016	4.560.794.237,27		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015			91,52	677.395.494,00	488.014.783,53	2.107.834.339,17	1.806.453.608,70
	Total			47,52				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015			63,00				
	Total	41,63						
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Módulo	64,00	0,75	%	0,75	100,00	100,00	32,42	32,42
Polea	10,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	49,32	49,32
Infraestructura Eléctrica	26,00	7,84	%	6,97	88,90	100,00	83,99	83,99
TOTALES	100,00	2,62	%	2,29	81,02	100,00	47,82	47,82
OBSERVACIONES: Variación físico-financiera motivada al desfase en la culminación de la Infraestructura Eléctrica (contratación de asistencia técnica de los Power House, adecuación de la Subestación Eléctrica Soto Este y construcción del Tramo 2 de la Línea Eléctrica de 69 kV).								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Yoadhey Vilas							
Firma								
Fecha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Rosimar Domínguez							
Firma								
				Sello Humedo				

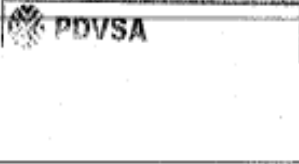
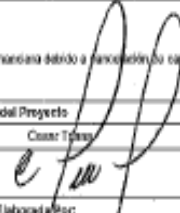

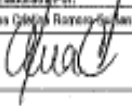
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

Ficha N°									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Diversificar la matriz de insumos para la generación eléctrica, favoreciendo el uso del gas natural, el coque y otras fuentes de energía.							
SECTOR		Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO		Suministro de Gas a Plantas ENELBAR II Y IV.							
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		85725.							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Desarrollar la infraestructura requerida para suministrar gas natural a las Plantas Eléctricas ENELBAR II y ENELBAR IV.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Comprende la Construcción de una EMR en la Planta Eléctrica ENELBAR II, Desmantelamiento de la EMR en ENELBAR II existente, Adecuación de la Estación La Escanada donde se instalará un (1) tren de regulación, Construcción de una EMR en las Plantas Eléctricas ENELBAR II y IV.							
ÓRGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS		240 personas.							
N° EMPLEOS		DIRECTO			INDIRECTO				
		Femeninos		Masculinos					
		20		48	136				
Fecha Inicio		31/03/2011		Monto Total Proyecto (En Bolíveres)		Financiamiento (En Bolíveres)			
Fecha Culminación		30/12/2016		118.376.817,00		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)		2015	20,70			16.715.360,00	16.715.360,00	17.743.451,91	17.743.451,91
		Total	27,73						
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)		2015	100,00						
		Total	14,39						
Resultado Físico del Proyecto									
Acciones Específicas		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Ingeniería		10,00	50,77	%	45,22	89,05	100,00	94,44	94,44
Procura		34,00	100,00	%	10,00	10,00	100,00	10,00	10,00
construcción		48,00	100,00	%	10,56	10,56	100,00	10,56	10,56
Totales		106,00	91,14	%	18,96	20,79	100,00	27,72	27,72
OBSERVACIONES:									
* Ejecutado Diciembre 2015: 24.518,03 MMB, Sobre ejecución financiera debido a una sub estimación presupuestaria de la meta física establecida.									
El monto ejecutado se encuentra considerado y amparado en la revisión presupuestaria.									
* Destaca en los procesos de contratación impactaron en el cumplimiento de la meta física establecida									
Responsable del Proyecto		César Velera							
Nombre y Apellido									
Firma								Gerencia de Infraestructura de Gas para el Sector Eléctrico 2015-2016	
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:		Fabián Velera							
Nombre y Apellido									
Firma									

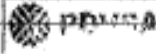

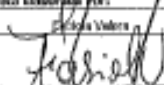
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleo de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Diversificar la matriz de las energías para la generación eléctrica, favoreciendo el uso del gas natural, el coque y otras fuentes de energía.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Suministro de Gas a Turbogás La Mariposa							
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	95725							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Refinar el consumo de gas de 12 MWPCED, con una presión de entrega de 250 psig, por lo que se requiere la construcción de una DMR para la Planta Eléctrica La Mariposa.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Construir un anillo Temporal para regular 250 psig, construir e instalar la EMR La Mariposa e implementar parrillas que alimentará a la Planta Generación Eléctrica La Mariposa, regulando a una presión de 250 psig.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleo de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	400 personas.							
Nº EMPLEOS	DIRECTO	INDIRECTO						
	Permanentes	Temporales	40					
	8	12						
Fecha Inicio	01/04/2004	Monto Total Proyecto (En Dólares)		Financiamiento (En Dólares)				
Fecha Cierre/Fin	30/09/2016	81.050.000,04		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)	2015			0,00	7.820.560,00	7.020.560,00	10.322.755,28	16.322.756,28
	Total	84,41						
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)	2015	100,00						
	Total	91,88						
Resultado Físico del Proyecto								
Acciones Específicas	Posterioridad	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Ingeniería	10,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	07,76	07,76
Procesos	34,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	40,71	40,71
Construcción	48,00	10,42	%	0,00	0,00	100,00	66,60	66,60
Totales	102,00	8,00	%	8,00	8,89	100,00	84,41	64,41
OBSERVACIONES:								
* Ejecutado (Diciembre 2015): 0.490,71 MM\$. Sobre ejecución financiera debido al otorgamiento de actividades no programadas, proceso de permisos de control, monitoreo y visitas. El monto ejecutado se encuentra contabilizado y asignado en la relación presupuestaria.								
* La sub-ejecución física obedeció a retraso en la Fase II del proyecto, en el inicio del contrato para la construcción de un ramal de 560 m -10" y una EMR.								
Responsable del Proyecto								
Nombre y Apellido	César Torres							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Ana Carolina Rivas Guillón							
Firma								

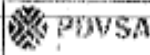

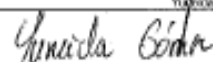
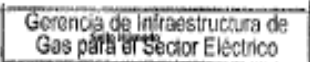
FORMA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

Fecha N°								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.						
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Desarrollar la matriz de fuentes para la generación eléctrica, favoreciendo el uso del gas natural, el coque y otras fuentes de energía.						
SECTOR		Hidrocarburos.						
NOMBRE DEL PROYECTO		Suministro de Gas a Planta Escopel Zamora.						
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SIRE		0725.						
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Satisfacer la demanda de 40 MMPCED de gas natural a 200 psig requeridos por la planta de generación eléctrica Escopel Zamora.						
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Comprende la ingeniería, proceso, construcción y puesta en funcionamiento de una Estación de Regulación Primaria (E.R.P.), una Estación de Medición y Regulación (E.M.R.), la construcción de un nuevo ramal a 16" de tubería desde la 19ª hasta la 15ª tubería ubicada en la Planta Eléctrica Escopel Zamora e instalación de filtro separador y escasea en la Planta Escopel Zamora.						
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.						
BENEFICIARIOS		402 personas.						
N° EMPLEOS		DIRECTO				INDIRECTO		
		Fuerzas		Habilidades				
		60		140		200		
Fecha Inicio	01/04/2008	Monto Total Propuesto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)			
Fecha Cierre	31/12/2015	62.070.044,00			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)	2015 90,00 Total 90,00				4.500.001,00	4.500.001,00	77.463.404,13	77.463.404,13
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)	2015 100,00 Total 100,00							
Resultado Físico del Proyecto								
Acciones Específicas	Porcentaje	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Ingeniería	10,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Proceso	34,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Construcción	40,00	0,02	%	0,15	55,24	100,00	05,00	95,84
Totales	100,00	4,02	%	2,15	55,24	100,00	95,00	95,00
OBSERVACIONES:								
*Ejecutado (Diciembre 2015): 6.010,28 MMBs. Sobre ejecución financiera debido a recuperación de cambio de dólares. Actualizada Proyecto en cierre administrativo.								
Responsable del Proyecto								
Nombre y Apellido	Cesar Torres							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Ana Gabriela Ramirez de la Cruz							
Firma								

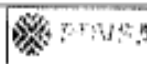


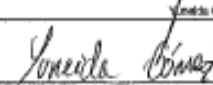
FORM TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

Ficha N°									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Optimizar la matriz de insumos para la generación eléctrica, fomentando el uso del gas natural, el coque y otras fuentes de energía.							
SECTOR		Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO		Suministro de Gas a Planta Eléctrica Planta Centro.							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		57194.							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Satisfacer la demanda de 370 MMPCED de gas calderales a 250 psig requeridos por planta centro.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Comprende la construcción de una nueva estación de segregación en la estación de elevación N-70, una nueva Estación de Regulación Primaria (ERP) y Estación de Medición y Regulación (EMR), un nuevo ramal de 30" de diámetro y 2 km de longitud.							
ÓRGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS		205 personas.							
N° EMPLEOS	DIRECTO				INDIRECTO				
	Femeninos		Masculinos						
	30		67		100				
Fecha Inicio	01/06/2000	Monto Total Proyecto (En Bolíveres)			Plazo ejecución (En Bolíveres)				
Fecha Culminación	15/12/2016	231.001.011,00			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)	2015 0,00 Total 98,00				27.058.190,00	7.400.000,01	231.001.011,00	231.001.011,00	
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)	2015 25,00 Total 100,00								
Resultado Físico del Proyecto									
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
Ingeniería	98,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Procura	34,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Construcción	48,00	4,17	%	0,00	0,00	100,00	15,63	25,63	
Totales	900,00	2,00	%	1,00	0,00	100,00	96,00	93,33	
OBSERVACIONES: Sub ejecución física debido al retraso en el inicio de la construcción del contrato "Facilidades de Separación en la Estación de Segregación y Regulación Primaria de Planta Centro". Operación financiera acorde a Recomendación de Precios de otros ejecutados.									
Responsable del Proyecto					 Gerencia de Infraestructura de Gas para el Sector Eléctrico				
Nombre y Apellido		César Trujillo							
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido		Cristina Valera							
Firma									

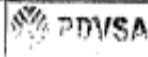


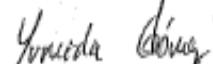
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Desarrollar la matriz de insumos para la generación eléctrica, favoreciendo el uso del gas natural, el coque y otras fuentes de energía.							
SECTOR		Hidrocarburos.							
NOMBRE DEL PROYECTO		Suministro de Gas a Puerto Albeo Galaxi.							
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		85725.							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Construcción de un nuevo gasoducto de 20" de diámetro y 10 km de longitud, desmantelamiento de una EMFT provisional, y la construcción de una nueva Estación de Medición y Regulación permanente, desmantelamiento de una Estación de Regulación Primaria en Guarú.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Construir un canal de 850' provisto de 1000 metros de tubería de acero en el sector Anaco-José - Puerto La Cruz de 10,5 km desde la progresiva 09+100 de este sistema, y construir una nueva Estación de Medición y Regulación CADAFE Anaco.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS		96 personas							
Nº EMPLEOS	DIRECTO		INDIRECTO						
	Femeninos	Masculinos							
	11	25	60						
Fecha Inicio	01/02/2009	Monto Total Proyecto (En Dolares)		Financiamiento (En Bolívars)					
Fecha Cierre/Entrega	30/12/2015	218.721.002,00		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total		
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)	2015 66,28 Total 91,05			42.206.420,00	42.206.420,00	218.721.002,00	218.721.002,00		
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)	2015 100,00 Total 100,00								
Resultado Físico del Proyecto									
Acciones Específicas		Presupuesto	Monto 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Monto Total	Ejecutado Total	%
Ingeniería		15,00	0,00	%	0,00	0,00	150,00	150,00	100,00
Procesos		34,00	0,20	%	0,54	92,00	100,00	99,20	99,20
Construcción		48,00	47,84	%	30,52	64,86	100,00	83,40	83,40
Totales		100,00	47,84	%	31,06	66,28	100,00	91,60	91,68
OBSERVACIONES:									
* El mes de Diciembre 2015: 121.501,04 MMBls. Sobre ejecución financiera producto de cambio de alcance. El monto ejecutado se encuentra considerado y anulado en la revisión presupuestal.									
* La validación del monto físico está sujeta a ejecución de actividades no contempladas al momento de la formulación.									
Responsable del Proyecto									
Nombre y Apellido	Chavez, Efraim								
Firma									
Nombre y Apellido	Yanilda Gómez								
Firma									


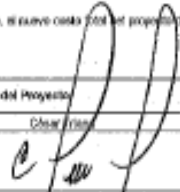

FECHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

Fecha F*								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Diversificar la matriz de insumos para la generación eléctrica, incorporando el uso del gas natural, el coque y otras fuentes de energía.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Suministro de Gas a Planta CADAFE-Quirós.							
UBICACIÓN DEL PROYECTO EN EL SNE	80755							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Construcción dimensionar la infraestructura necesaria para obtener y/o modificar la EMR existente CADAFE Quirós, con la finalidad de suministrar 30 MMPCGD de gas a una presión de entrega de 300 pag al cliente CADAFE Quirós.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Construcción y Puesta en Marcha de un ramal de 412' y 1 km de longitud, con Estación de Medición y Regulación (EMR) adyacente CADAFE Quirós.							
ORGANISMO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
GENEFICARIOS	120 personas.							
Nº EMPLEOS	DIRECTO			INDIRECTO				
	Femeninos	Masculinos						
	12	30		90				
Fecha Inicio	16/07/2009	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Avanzamiento (En Bolívares)			
Fecha Culminación	30/12/2016	83.046.027,95			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)	2015				25,30	3.925.250,00	3.023.268,00	83.215.040,16
	Total	25,30						
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)	2015	100,00						
	Total	100,00						
Resultado Físico del Proyecto								
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2016	Unidad de Medida	Ejecutado 2016	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Agencia	10,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Procesos	54,00	3,60	%	3,68	100,00	100,00	100,00	100,00
Construcción	48,00	16,90	%	10,00	59,77	100,00	97,90	97,90
Totales	100,00	8,30	%	8,30	95,90	100,00	95,90	95,90
OBSERVACIONES:								
* Puesta en servicio en 24-02-2016, se anexo en Claro Administrativo.								
* Ejecutado Diciembre 2016: 7.800,00 MMbs, Sobre ejecución financiera debido a una sub estimación presupuestada de la meta física celebrada. El monto ejecutado se encuentra consolidado y anexo en la revisión presupuestaria.								
Responsable del Proyecto								
Nombre y Apellido	César Trujillo							
Función								
Fecha Técnica Elaborada Por								
Nombre y Apellido	Yonella Gómez							
Función								




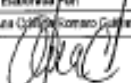
FOJIA TÉCNICA - PROYECTO HACCORIM

FOJIA Nº								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.						
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Diversificar la matriz de Ingresos para la generación eléctrica, fomentando el uso del gas natural, el coque y otras fuentes de energía.						
SECTOR		Hidrocarburos						
NOMBRE DEL PROYECTO		Derecho Baro - San Diego de Calabozo						
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SRE		30725						
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Diversificar la infraestructura requerida para el suministro de 30 MMPCED de gas, desde la Estación COB (Centro Operativo Baro) de PETROBRAS y la Estación Gaseo del Sistema Anaco - Puerto Ordaz, considerando como punto de entrega del gas la Estación de Regulación Primaria (ERP) del Proyecto "Suministro de Gas a la Planta Eléctrica San Diego de Calabozo".						
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Construcción y Puesta en Marcha de un gasoducto de 20' de 37 km, desde el Centro Operativo Baro hasta las instalaciones de la Planta Eléctrica San Diego de Calabozo.						
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.						
BENEFICIARIOS		900 personas.						
Nº EMPLEOS	DIRECTO			INDIRECTO				
	Femeninos	Masculinos		900				
	90	210						
Fecha Inicio	31/03/2010	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)			
Fecha Cierre/Fin	30/12/2010	2.142.544.531,00			Aprobado 2010	Ejecutado 2010	Aprobado Total	Ejecutado Total
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)	2010 0,00 Total 38,12				932.019,85	932.019,85	133.813.349,38	133.913.349,38
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)	2010 100,00 Total 6,25							
Resultados Físicos del Proyecto								
Activos Específicos	Presupuesto	Meta 2010	Utilidad de Meta	Ejecutado 2010	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Ingeniería	18,00	20,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
Procesos	34,00	11,42	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
Construcción	48,00	30,29	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
Totales	100,00	27,42	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
OBSERVACIONES: Destaco en proceso de construcción, el Proyecto bajo nuevo esquema de Financiamiento (IPC) de Transparencia Progresiva de Propiedad (TPP) con inversiones en revisión de estrategias para la ejecución. Ejecución financiera correspondiente a labor y sueldo de los trabajadores.								
Responsable del Proyecto								
Nombre y Apellido	César Trujillo							
Firma								
Fecha Técnica Elaborada Por								
Nombre y Apellido	Yaneth Gómez							
Firma								

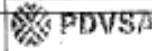
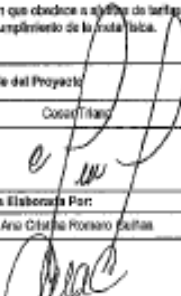
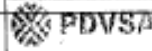

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Pública de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Diversificar la matriz de insumos para la generación eléctrica, favoreciendo el uso del gas natural, el coque y otras fuentes de energía.							
SECTOR		Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO		Suministro de Gas a Planta CADAFE Cora.							
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE									
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Construcción de 7,5 km de tubería de 12" de diámetro, la construcción de la Estación de Medición y Regulación (EMR) y la construcción de la Estación de Regulación Primaria (ERP). Con la finalidad de incrementar suministro de gas natural 30 MMPCED a la Planta CADAFE Cora.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Construcción de 7,5 km de tubería de 12" de diámetro, la construcción de la Estación de Medición y Regulación (EMR) y la construcción de la Estación de Regulación Primaria (ERP). Con la finalidad de incrementar suministro de gas natural 30 MMPCED a la Planta CADAFE Cora.							
GRUPO O ENTE EJECUTOR		Pública de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS		112 personas							
N° EMPLEOS	DIRECTO				INDIRECTO				
	Femenina		Masculina						
	12		30		70				
Fecha Inicio	10/02/2010	Monto Total Proyecto (En Bolivares)				Financiamiento (En Bolivares)			
Fecha Culminación	30/12/2010					Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)	2015 27,75 Total 25,78	95.000.000,00	20.000.000,00	19.560.900,00	50.000.000,00	21.492.414,50			
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)	2015 20,00 Total 42,98								
Resultado Físico del Proyecto									
Activos Específicos	Planificación	Meta 2016	Unidad de Medida	Ejecutado 2016	%	Meta Total	Ejecutado 2016	%	
Ingeniería	10,00	100,00	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
Procesos	34,00	100,00	%	22,00	22,00	100,00	22,00	22,00	
Construcción	48,00	95,00	%	0,02	0,02	100,00	0,02	0,02	
Totales	90,00	95,00	%	25,78	27,75	100,00	25,78	25,78	
<p>COMENTARIOS: Por someter aprobación del Comité Ejecutivo, el nuevo costo del proyecto es Bs. 273.972.185,31. La sub-ejecución física y financiera se debe a retrasos en el proceso de contratación para la construcción del Tramo de 7,5 km y 12" de la EMR y ERP.</p>									
Responsable del Proyecto									
Nombre y Apellido	Osvaldo Pérez								
Firma									
Fecha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	Yanetla Gómez	Gerencia de Infraestructura de Gas para el Sector Eléctrico							
Firma									

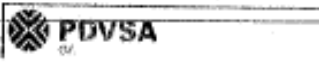

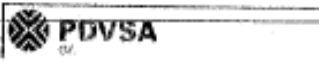

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

Fecha IN								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.						
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Clasificar la matriz de recursos para la generación eléctrica, fomentando el uso del gas natural, el coque y otros fuentes de energía.						
SECTOR		Hidrocarburos.						
NOMBRE DEL PROYECTO		Gasoducto Arichuna - La Reina - El Silo.						
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SVE								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Transportar 340 MMPCED de gas natural desde la estación Arichuna hasta la estación El Silo.						
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		<ul style="list-style-type: none"> • Construcción de un gasoducto de 20" y 22 km de longitud, entre la Estación Arichuna y la EMR El Silo. • Construcción de dos Estaciones de Válvulas (La Reina y Scapine). • Adecuación de la Estación Arichuna. • Construcción de dos Estaciones de Regulación y Regulación (EMR) La Reina y EVA La Reina, EMR Guapire y EMR El Silo. 						
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.						
BENEFICIARIOS		474 personas						
N° EMPLEOS		DIRECTO		INDIRECTO				
		Femenino	Masculino			60		
		9	10					
Fecha Inicio	00/05/2014	Monto Total Proyecto (En Bolivares)		Financiamiento (En Bolivares)				
Fecha Culminación	31/05/2015	1.835.062.144		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (Sin porcentaje)	22,54 100,00			79.000.900,00	79.900.000,00	1.190.307.442,31	1.199.967.442,31	
	Total	74,71						
Avance Financiero del Proyecto (Sin porcentaje)	22,54 100,00							
	Total	55,30						
Resultado Físico del Proyecto								
Acciones Ejecutadas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado Total	%
Ingeniería	18,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Presupuesto	34,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Construcción	48,00	16,80	%	16,80	100,00	100,00	47,30	47,22
Totales	100,00	16,80	%	16,80	100,00	100,00	74,71	74,71
OBSERVACIONES:								
* Ejecutado Diciembre 2015: 500.485,41 MMBo Sobre ejecución financiera del proyecto de actividades en: Estación La Reina, Adecuación de Estación Arichuna, Construcción del Gasoducto de 20", Estación Scapine; y servicio de abastecimiento del Proyecto para la Verificación de la Integridad del Reservorio de la Taberna, amparados en la revisión presupuestaria del año 2015.								
Responsable del Proyecto								
Nombre y Apellido	Cesar Trujillo							
Firma								
Fecha Técnica Elaborada Por								
Nombre y Apellido	Ana Carolina Romero Guillén							
Firma								

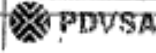
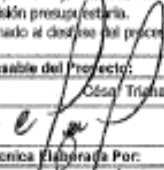
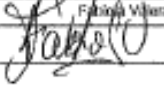
FIGHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

Ficha N°								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.						
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Desarrollar la matriz de insumos para la generación eléctrica, favoreciendo el uso del gas natural, el coque y otras fuentes de energía.						
SECTOR		Hidrocarburos.						
NOMBRE DEL PROYECTO		Sustitución Adicional de Gas a Planta Termoelectrica José María España.						
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SRE								
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO		Incrementar la capacidad de entrega de gas de 90 MMPCDD a 120 MMPCDD, garantizando una presión de alimentación a las unidades de generación mayor a 350 psig.						
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Adaptar la actual Estación de Medición y Regulación (E.M.R.) de la Planta Eléctrica José María España (J.M.E.).						
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.						
BENEFICIARIOS		1823 Personas.						
N° EMPLEOS		DIRECTO			INDIRECTO			
		Femeninas	Masculinos					
		12	18		51			
Fecha Inicio	05/10/2014	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)			
Fecha Culminación	30/10/2016				Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)	2015 0,28 Total 0,45	54.302.099,00	2.071.000,00	2.071.000,00	3.029.850,06	3.029.850,06		
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)	2015 100,00 Total 5,58							
Resumen Físico del Proyecto								
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta total	Ejecutado Total	%
Ingeniería	16,00	12,73	%	12,78	100,00	100,00	41,28	41,28
Procura	34,00	10,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
Construcción	46,00	67,31	%	4,47	6,63	100,00	4,20	4,20
Totales	100,00	47,00	%	4,45	6,29	100,00	0,48	0,48
OBSERVACIONES:								
* Ejecutado Diciembre 2015: 3.882,20 MMDe Sobre ejecución que obedece a ajuste de tarifas en los Honorarios Profesionales de las Ingenierías Básica y de Detalle.								
* Desfases en los procesos de contratación han incidido en el cumplimiento de la meta física.								
		Responsable del Proyecto						
Nombre y Apellido				Constituido				
Firma								
		Ficha Técnica Elaborada Por:						
Nombre y Apellido				Ana Gabriela Romero Espina				
Firma								
					Gerencia de Infraestructura de Gas para el Sector Eléctrico			

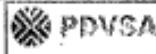
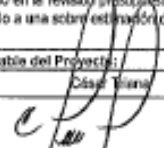
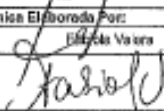
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Ampliar la red de transporte de gas hasta alcanzar 3.648 Km. de gasoductos entre existentes y nuevos como los gasoductos José Francisco Bermúdez (SINORGAS) y el Norte Llanero Fase I.								
SECTOR	Hidrocarburos.								
NOMBRE DEL PROYECTO	Nuevo Lezo Morón - Barquisimeto 20". (ENELBAR) IV.								
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	05007								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Aumentar la capacidad nominal de transporte del Sub - Sistema Morón Barquisimeto desde 94,7 MMPCED hasta 332,5 MMPCED, siendo la presión promedio disponible en Morón de 1200 psig con una presión de llegada a la Estación Terminal Barquisimeto (ETS) de 435 psig.								
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Construcción de 153 km de Gasoducto de diámetro 20", desde la Estación N70 hasta la Estación Terminal Barquisimeto (ETS).								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS	7014 Personas								
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos					
	Femeninos		Masculinos	1.530					
	200		505						
Fecha Inicio	05/04/2005	Monto Total Proyecto (En Bolívaros)			Financiamiento (En Bolívaros)				
Fecha Culminación	30/12/2016	2.638.000.000,00			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				27,79	561.729.043,00	561.729.043,00	2.009.400.529,48	2.009.400.529,48
	Total				77,81				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	100,00							
	Total	79,17							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
Ingeniería	18,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
Procura	34,00	4,53	%	1,35	28,00	100,00	94,86	94,86	
Construcción	48,00	40,72	%	11,25	27,00	100,00	57,41	57,41	
TOTALES	100,00	21,98	%	5,86	27,79	100,00	77,81	77,81	
OBSERVACIONES:									
* Ejecutado Diciembre 2015: 1.318,99 MVBs. Sobre ejecución quedara debido a una sub estimación presupuestaria de la meta física establecida. El monto ejecutado se encuentra considerado y amparado en la revisión presupuestaria.									
* La resolución de contrato por bajo rendimiento, en uno de los paquetes de construcción, originó el desfase en el cumplimiento de la meta física establecida, paquete actualmente en proceso de contratación.									
Responsable del Proyecto:									
Nombre y Apellido	César Triana								
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	Fabiana Viana								
Firma									
				Gerencia de Infraestructura de Gas para el Sector Eléctrico					

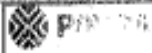
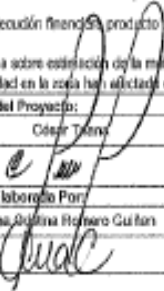
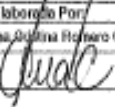
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:													
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.											
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Ampliar la red de transporte de gas hasta alcanzar 3.848 Km de gasoductos entre existentes y nuevos como los gasoductos José Francisco Bermúdez (SINORGAS) y el Norte Llanero Fase I.											
SECTOR		Hidrocarburos											
NOMBRE DEL PROYECTO		Gasoducto Guacara (N65) - El Pallo (N70).											
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		91120											
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Satisfacer la demanda adicional de 200 MMPCEd, los requerimientos actuales según la reclasificación de áreas del tramo Guacara (N65) - El Pallo (N70) y las exigencias del Instituto de Ferrocarriles del Estado (IFE) en cuanto a la franja de seguridad de la vía Férrea en construcción.											
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Construcción y Puesta en Marcha de 85 km de Tubería de 36" de diámetro, desde Guacara hasta El Pallo.											
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.											
BENEFICIARIOS		960 Personas											
N° DE EMPLEOS		Directos		Indirectos									
		Femeninos	Masculinos	645									
		150		180									
Fecha Inicio		01/12/2005		Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)							
Fecha Culminación		30/12/2015		1.038.000.000,00		Aprobado 2015		Ejecutado 2015		Aprobado Total		Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2015				493.480,00		493.480,00		8.678.401,22		8.678.401,22	
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		2015				100,00		0,01		100,00		18,00	
		Total		0,01		18,00		100,00		100,00			
		Total		0,53		0,53		0,53		0,53			
Resultado Físico del Proyecto													
Acción Específica		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%				
Ingeniería		18,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00				
Procura		34,00	60,60	%	1,35	2,23	100,00	0,00	0,00				
Construcción		48,00	44,58	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00				
TOTALES		100,00	41,91	%	0,45	0,01	100,00	18,00	18,00				
OBSERVACIONES:													
* Ejecutado Diciembre 2015: 2.310,25 MMBs. Sobre ejecución financiera debido al pago de honorarios profesionales de la Ingeniería ejecutada. El monto ejecutado se encuentra considerado y amparado en la revisión presupuestaria.													
* La variación del avance físico, esta relacionado al desfase del proceso de financiamiento bajo el esquema de Transferencia Programada de Propiedad (TPP).													
Responsable del Proyecto:		César Trujillo											
Nombre y Apellido													
Firma													
Ficha Técnica Elaborada Por:		Fátima Wilera											
Nombre y Apellido													
Firma								Gerencia de Infraestructura de Gas para el Sector Eléctrico					



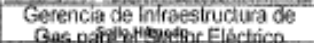
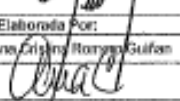
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:																																																									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.																																																							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Ampliar la red de transporte de gas hasta alcanzar 3.040 Km de gasoductos entre existentes y nuevos como los gasoductos José Francisco Bermúdez (SINORGAS) y el Norte Llanero Fase I.																																																							
SECTOR		Hidrocarburos.																																																							
NOMBRE DEL PROYECTO		Up-Refin El Palto N70-Barquisimeto.																																																							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		05103																																																							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Adecuar el Sistema N70-Morón-Barquisimeto al aumento de densidad poblacional mediante la reubicación y construcción de nuevas estaciones con la incorporación de 250 MMBPCED.																																																							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Construcción y puesta en marcha de doce (12) nuevas Estaciones de Interconexión y la adecuación de cinco (05) existentes, comprendidas entre la Estación Morón (N70) y Estación Terminal Barquisimeto (ETB).																																																							
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.																																																							
BENEFICIARIOS		7014 Personas																																																							
N° DE EMPLEOS		Directos				Indirectos																																																			
		Femeninos		Mascullinos		750																																																			
		58		214																																																					
Fecha Inicio		05/09/2005		Monto Total Proyecto (En Bolívaros)				Financiamiento (En Bolívaros)																																																	
Fecha Culminación		30/08/2016		910.216.456,00				Aprobado 2015		Ejecutado 2015		Aprobado Total		Ejecutado Total																																											
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2015 33,08						205.684.178,98		205.654.178,98		739.351.437,75		739.351.437,75																																											
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		2015 100,00																																																							
		Total 81,28																																																							
<p align="center">Resultado Físico del Proyecto</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Acción Específica</th> <th>Ponderación</th> <th>Meta 2015</th> <th>Unidad de Medida</th> <th>Ejecutado 2015</th> <th>%</th> <th>Meta Total</th> <th>Ejecutado Total</th> <th>%</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Ingeniería</td> <td>18,00</td> <td>0,00</td> <td>%</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> </tr> <tr> <td>Procura</td> <td>34,00</td> <td>4,40</td> <td>%</td> <td>0,44</td> <td>10,00</td> <td>100,00</td> <td>94,00</td> <td>94,00</td> </tr> <tr> <td>Construcción</td> <td>48,00</td> <td>33,79</td> <td>%</td> <td>11,37</td> <td>36,22</td> <td>100,00</td> <td>53,20</td> <td>53,20</td> </tr> <tr> <td>TOTALES</td> <td>100,00</td> <td>17,67</td> <td>%</td> <td>5,85</td> <td>33,08</td> <td>100,00</td> <td>75,75</td> <td>75,75</td> </tr> </tbody> </table>													Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	Ingeniería	18,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	Procura	34,00	4,40	%	0,44	10,00	100,00	94,00	94,00	Construcción	48,00	33,79	%	11,37	36,22	100,00	53,20	53,20	TOTALES	100,00	17,67	%	5,85	33,08	100,00	75,75	75,75
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%																																																	
Ingeniería	18,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00																																																	
Procura	34,00	4,40	%	0,44	10,00	100,00	94,00	94,00																																																	
Construcción	48,00	33,79	%	11,37	36,22	100,00	53,20	53,20																																																	
TOTALES	100,00	17,67	%	5,85	33,08	100,00	75,75	75,75																																																	
<p>OBSERVACIONES:</p> <p>* Ejecutado Diciembre 2015: 271,39 MMB, sobre ejecución financiera producto del aumento de cantidad de obra en la ejecución de actividades civiles. El monto ejecutado se encuentra considerado y amparado en la revisión presupuestaria.</p> <p>* La variación del avance físico, esta relacionado a una sobre estimación de la meta de construcción respecto al presupuesto aprobado aunado al retraso de los procesos de procura.</p>																																																									
Responsable del Proyecto:																																																									
Nombre y Apellido		César Vilana																																																							
Firma																																																									
Ficha Técnica Elaborada Por:																																																									
Nombre y Apellido		Eduardo Valera																																																							
Firma																																																									
		Gerencia de Infraestructura de Gas para el Sector Eléctrico																																																							

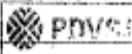

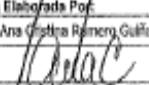
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:																																																				
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.																																																			
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Ampliar la red de transporte de gas hasta alcanzar 3.545 Km de gasoductos entre existentes y nuevos como los gasoductos José Francisco Bermúdez (SINORGAS) y el Norte Llanero Fase I.																																																			
SECTOR	Hidrocarburos.																																																			
NOMBRE DEL PROYECTO	Restitución de la Capacidad de Transmisión Alagracia-Arichuna.																																																			
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	65666																																																			
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO	Ampliar la capacidad de transmisión de gas y mejorar la confiabilidad operacional del Sub-sistema Alagracia-Arichuna, mediante la construcción de un nuevo Gasoducto de diámetro 30" y una longitud de 85 km, que aumentará la capacidad disponible del Sub-sistema en 215 MMPCED adiciones.																																																			
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	Construcción de un gasoducto de diámetro 30" y 85 km, desde la Estación Alagracia hasta la Estación Arichuna, para mejorar la confiabilidad operacional del Sub-sistema Alagracia-Arichuna.																																																			
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.																																																			
BENEFICIARIOS	6600 Personas																																																			
N° DE EMPLEOS	Directos	Indirectos																																																		
	Femeninos	Masculinos																																																		
	66	180	672																																																	
Fecha Inicio	04/04/2005	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)																																																
Fecha Culminación	31/12/2015	4.156.003.531,00		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total																																													
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2016 2,64 Total 66,12			288.465.218,23	288.465.218,23	1.826.035.075,95	1.826.035.075,95																																													
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2016 100,00 Total 44,72																																																			
<p align="center">Resultado Físico del Proyecto</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Acción Específica</th> <th>Ponderación</th> <th>Meta 2015</th> <th>Unidad de Medida</th> <th>Ejecutado 2015</th> <th>%</th> <th>Meta Total</th> <th>Ejecutado Total</th> <th>%</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Ingeniería</td> <td>10,00</td> <td>0,00</td> <td>%</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> <td>100,00</td> </tr> <tr> <td>Procesos</td> <td>34,00</td> <td>0,05</td> <td>%</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> <td>100,00</td> <td>00,02</td> <td>00,02</td> </tr> <tr> <td>Construcción</td> <td>48,00</td> <td>41,76</td> <td>%</td> <td>1,12</td> <td>2,68</td> <td>100,00</td> <td>31,00</td> <td>31,00</td> </tr> <tr> <td>TOTALES</td> <td>100,00</td> <td>20,33</td> <td>%</td> <td>0,54</td> <td>2,64</td> <td>100,00</td> <td>66,12</td> <td>66,12</td> </tr> </tbody> </table>								Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	Ingeniería	10,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	Procesos	34,00	0,05	%	0,00	0,00	100,00	00,02	00,02	Construcción	48,00	41,76	%	1,12	2,68	100,00	31,00	31,00	TOTALES	100,00	20,33	%	0,54	2,64	100,00	66,12	66,12
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%																																												
Ingeniería	10,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00																																												
Procesos	34,00	0,05	%	0,00	0,00	100,00	00,02	00,02																																												
Construcción	48,00	41,76	%	1,12	2,68	100,00	31,00	31,00																																												
TOTALES	100,00	20,33	%	0,54	2,64	100,00	66,12	66,12																																												
<p>OBSERVACIONES:</p> <p>* Ejecutado Diciembre 2015: 443,59 NMBs. Sobre ejecución financiera producto de cambio de alcance. El monto ejecutado se encuentra considerado y amperado en la revisión presupuestaria.</p> <p>* La variación del avance físico, esta relacionado a una sobre estimación de la meta de construcción respecto al presupuesto aprobado, adicionalmente la escasa disponibilidad de materiales y equipos de construcción y la inseguridad en la zona han afectado el rendimiento y cumplimiento de los planes.</p>																																																				
Responsable del Proyecto:																																																				
Nombre y Apellido	César Trépo																																																			
Firma																																																				
Ficha Técnica Elaborada Por:																																																				
Nombre y Apellido	Ana Carolina Romero Guilan																																																			
Firma																																																				
				Seño Hímedo Gerencia de Infraestructura de Gas para el Sector Eléctrico																																																

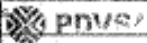

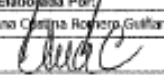
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Ampliar la red de transporte de gas hasta alcanzar 3.648 Km de gasoductos entre existentes y nuevos como los gasoductos José Francisco Bermúdez (SINORGAS) y el Norte Líbero Fase I.							
SECTOR	Hidrocarburos.							
NOMBRE DEL PROYECTO	Gasoducto Atagracia Guacara.							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	91321							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Ampliar la capacidad del Sistema de Transporte Anaco - Barquisimeto - Interconexión Centro Occidente (ICO) de 1050 MMPCED a 2570 MMPCED.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Realizar la Infraestructura de interconexión utilizando la ampliación del Sistema de Transporte Anaco - Barquisimeto, mediante el Lazo Nuevos de Ø38" de 230 km, el cual suministrará Gas Metano al Sub-Sistema Atagracia - Los Norros - Guacara.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	7250 Personas.							
Nº DE EMPLEOS	Directos		Indirectos					
	Femeninos	Masculinos	1.500					
	210	425						
Fecha Inicio	02/04/2012	Monto Total Proyecto (En Bolívaros)		Financiamiento (En Bolívaros)				
Fecha Culminación	30/12/2016	4.883.700.034,00		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 3,84 Total 7,00			144.000.000,00	300.759,02	144.346.556,98	300.759,02	
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 0,21 Total 0,01							
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Ingeniería	10,00	50,17	%	10,28	20,45	100,00	38,90	38,90
Procura	34,00	50,11	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
Construcción	48,00	45,82	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
TOTALES	100,00	46,06	%	1,85	3,84	100,00	7,00	7,00
OBSERVACIONES:								
* La variación del avance físico vs financiero, está relacionada a la ejecución de la ingeniería básica con esfuerzo propio y al desfase del proceso de certificación para el financiamiento.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	César Zúñiga							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Ana Cristina Romero Guízar							
Firma								





FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Ampliar la red de transporte de gas hasta alcanzar 3.645 Km de gasoductos entre existentes y nuevos como los gasoductos José Francisco Bermúdez (SINORGAS) y el Norte Líbero Fase I.								
SECTOR	Hidrocarburos.								
NOMBRE DEL PROYECTO	Gasoducto Arichuna Guaranas.								
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	90979								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Incrementar la capacidad del Sub-sistema de Transporte Arichuna - Guaranas en 199 MMPCED para sustituir el patrón de consumo de líquido a gas en la Planta de Generación de Respuesta Rápida (GRR) Guaranas.								
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Construcción de un gasoducto de diámetro 27" y longitud 52 km, desde la Estación Arichuna hasta la Estación Terminal Guaranas para incrementar la capacidad del Sub-sistema Arichuna-Guaranas, sustituyendo el combustible líquido a gas en la Planta de Generación de Respuesta Rápida Guaranas.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS	4500 Personas.								
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos					
	Femeninos	Masculinos							
	40	94		676					
Fecha Inicio	02/01/2012	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	30/12/2016				Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	4,35	1.065.001.125,63			11.340.000,00	11.340.000,00	154.283.368,21	154.283.368,21
	Total	37,72							
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	100,00							
	Total	14,49							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
Ingeniería	18,00	29,37	%	5,85	20,26	100,00	76,78	76,78	
Procura	34,00	18,76	%	0,00	0,00	100,00	66,62	66,62	
Construcción	48,00	27,92	%	0,29	1,07	100,00	2,61	2,61	
TOTALES	100,00	25,07	%	1,22	4,85	100,00	37,72	37,72	
OBSERVACIONES:									
* La variación del avance físico, está relacionado a una sobre estimación de la meta de construcción respecto al presupuesto aprobado aunado al retraso de los procesos de procura y de contratación.									
Responsable del Proyecto									
Nombre y Apellido	Cecilia Trujillo						Gerencia de Infraestructura de Gas para el Sector Eléctrico		
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	Ana Cristina Ramírez Guillón						Gerencia de Infraestructura de Gas para el Sector Eléctrico		
Firma									

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Ampliar la red de transporte de gas hasta alcanzar 3.648 Km de gasoductos entre existentes y nuevos como los gasoductos José Francisco Bermúdez (SINOR GAS) y el Norte Línea Fase I.							
SECTOR	Hidrocarburos.							
NOMBRE DEL PROYECTO	Gasoducto Figueras Litoral.							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	90974							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Ampliar la capacidad de transporte en el Sub-sistema Figueras-Litoral en 960 MWPCED adicionales para sustituir el patrón de consumo de líquido a gas en la Planta Josefa Joaquina Sánchez Bastidas.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Construcción de un gasoducto de diámetro 20" y longitud 35 km, desde la Estación Figueras hasta la Estación Huerto Familiar para incrementar la capacidad del Sub-sistema Figueras-Litoral, sustituyendo el combustible líquido a gas en la Planta Josefa Joaquina Sánchez Bastidas.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	3000 Personas							
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos					
	Femeninos	Masculinos	360					
	66	120						
Fecha Inicio	01/01/2012	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	30/10/2018	1.005.000.000,00		Aprobada 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 11,47 Total 22,51			249.174.000,00	249.174.000,00	249.174.000,00	249.174.000,00	
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 100,00 Total 24,79							
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Ingeniería	18,00	24,79	%	6,22	25,08	100,00	76,00	76,00
Procura	34,00	33,06	%	0,00	0,00	100,00	14,47	14,47
Construcción	48,00	29,74	%	4,83	16,24	100,00	8,15	8,15
TOTALES	100,00	29,88	%	3,44	11,47	100,00	22,61	22,61
OBSERVACIONES:								
* Ejecutado Diciembre 2015: 422,19 MHBs. Sobre ejecución financiera producto de cambio de alcances. El monto ejecutado se encuentra considerado y amparado en la revisión presupuestaria.								
* La variación del avance físico, esta relacionado al desfase del proceso de contratación para los paquetes restantes.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	César Trías							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Ana Cristina Romero Guillón			Gerencia de Infraestructura de Gas del Sector Eléctrico				
Firma								

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:													
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.											
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Ampliar la red de transporte de gas hasta alcanzar 3.646 Km de gasoductos entre existentes y nuevos como los gasoductos José Francisco Bermúdez (SINORGAS) y el Norte Llanero Fase I.											
SECTOR		Hidrocarburos.											
NOMBRE DEL PROYECTO		Gasoducto N30 - N50											
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE													
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Incrementar, en 300 MMPCED, la capacidad de transporte de gas metano del Tramo N30 - N50 en 300 MMPCED, con el reemplazo del Gasoducto de diámetro 20" (desincorporado) , por un nuevo Gasoducto de diámetro 30".											
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Construcción de una nueva tubería de diámetro 30" y 110 km de longitud entre las Estaciones N30 - N50 y la aducción de las siete (7) Secciones involucradas en dicho tramo.											
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.											
BENEFICIARIOS		7000 personas											
		Directos			Indirectos								
N° DE EMPLEOS		Femeninos		Masculinos		1.118							
		122		410									
Fecha Inicio		03/09/2007		Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)							
Fecha Culminación		31/12/2016		2.298.000.166,00		Aprobado 2016		Ejecutado 2015		Aprobado Total		Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2016				1.567.768.041,51		1.567.768.041,51		2.035.042.609,72		2.035.042.609,72	
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		2016											
		Total											
		83,26											
		Total											
		73,08											
		Total											
		100,00											
		Total											
		80,52											
Resultado Físico del Proyecto													
Acción Específica		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%				
Ingeniería		18,00	7,22	%	7,22	100,00	100,00	100,00	100,00				
Procura		34,00	8,74	%	4,00	45,78	100,00	87,33	87,33				
Construcción		48,00	67,35	%	48,61	86,50	100,00	54,76	54,76				
TOTALES		100,00	31,88	%	26,47	83,26	100,00	73,86	73,86				
OBSERVACIONES:													
* Ejecutado Diciembre 2015: 1.576,52 MMBo. Sobre ejecución física de obra del aumento de cantidades en obras: excavación mecánica y benqueo. El monto ejecutado se encuentra considerado y amparado en la revista presupuestaria.													
* La variación del avance físico vs financiero, esta relacionado a la ejecución de actividades afectadas por el aumento de costos y contratación de la planta de trabajo por presencia de otras actividades.													
Responsable del Proyecto:													
Nombre y Apellido													
Firma													
Ficha Técnica Elaborada Por:													
Nombre y Apellido													
Firma													
												Gerencia de Infraestructura de Gas para el Sector Eléctrico	

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	3.1.6.5 Incrementar la capacidad de compresión de gas para su utilización en el sector industrial y doméstico, así como en las operaciones de producción de la industria petrolera mediante la construcción de la infraestructura necesaria que garantice el manejo oportuno de nuevos requerimientos.								
SECTOR	Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO	Parque Industrial de Gas Natural Vehicular / Cilindros del Alba (CDA)								
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SME	86004								
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO	Construir un Parque Industrial destinado a la fabricación de componentes asociados al programa Gas Natural Vehicular (GNV), compuesto por tres (03) fábricas para la producción de: equipos (kits) de conversión de GNV, cilindros de acero sin costura para almacenamiento de alta presión y compresores-auriculares de GNV.								
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	Empresa de capital mixto para la fabricación de Cilindros de almacenamiento de alta presión para uso de Gas Natural Vehicular (GNV) y Gases del aire. Que permita sustituir material importado (Cilindros). Capacidad instalada de 250.000 unidades año. 200.000 Cilindros para GNV y 50.000 Cilindros para gases del aire. Generar (120) empleos directos y (180) indirectos (Empresas de: ferreterías, pintura, calderías, mantenimiento generales, proveedor directo de válvulas de cortes y cilindros (Fábrica del Sistema de Conversión del Alba, S. A.), entre otros.)								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS	Centros automotrices, personal independiente, empresas públicas y privadas, tanto de Venezuela como de los países que conforman el Alba y aquellos otros con los cuales se pueda establecer una alianza estratégica.								
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos						
	Femeninos	Masculinos			115				
	30		189						
Fecha Inicio	02/07/2012	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	20/10/2016	286.860.555,25			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				36,00	67.797.600	25.868.255,00	286.860.555,25	272.960.211,50
	Total				96,44				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				35,16				
	Total	84,42							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
VISUALIZAR	2,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
CONCEPTUALIZAR	3,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
DEFINIR	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	
EMPLANTAR	88,00	0,88	%	0,34	38,00	100,00	86,45	86,45	
OPERAR	4,00	100,00	%	38,00	38,00	100,00	38,00	38,00	
TOTALES	100,00	4,75	%	2,19	38,00	100,00	86,44	86,44	
OBSERVACIONES: El plan original considero inicio de prueba piloto en Enero 2014, la desviación se debe a retraso en el proceso de nacionalización de los equipos, lo cual ocasiono un replanteo de la instalación de los mismos, generando una modificación en el tiempo de ejecución y cambio de alcance motivado a la necesidad de la instalación de la planta de calqueo y la puesta en marcha de la Redación de Medición y Regulación (EMR), ya que esta Planta requiere de calqueo en todo el proceso productivo.									
Responsable del Proyecto:									
Nombre y Apellido	Yessica Cotto				P.V.S.A Industrial, S.A.				
Firma									
Fecha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	Liliancy Rodríguez				Sello Número				
Firma									

FOHIA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	3.2.1.2: Desarrollar la producción primaria y construir las etapas estratégicas en la química petroquímica, así como las cadenas asociadas de productos derivados, como base de la industrialización en la generación de bloques de consumo intermedios y finales; al tiempo que la industria de maquinarias asociadas para tales fines.							
SECTOR	Sector Petroquímico							
NOMBRE DEL PROYECTO	Vinculación Socialista del Plástico, S.A. (Venseplast)							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	55038							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Fase 1: Producción de tapas y profemas para botellas para envases de diversos líquidos en el Complejo Industrial Punto Gorda. Todo ello con la finalidad de fortalecer las políticas de la revolución y la dignificación del hombre.							
BRIEF DESCRIPCION DEL PROYECTO	Fase 1: Planta de inyección de Tapas y Profemas, a ubicarse en las instalaciones del Complejo Industrial Punto Gorda, dentro del SIBERCO-PROACRO, ubicada en el sector Punta Gorda del Municipio Cabimas, estado Zulia. Todo ello con la finalidad de fortalecer las políticas de la revolución y la dignificación del hombre.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	PDVSA y sus filiales, empresas del sector agroalimentario como Industrias Diene, Complejo Vuelvan Caras, Corporación CMCA, PDVAL y empresas privadas.							
Nº DE EMPLEOS	Directos		Indirectos					
	Femeninas	Masculinos	N/A					
	3	27						
Fecha Inicio	01/07/2011	Monto Total Proyecto \$74.961.110,00	Financiamiento (\$ en Bolívares)					
Fecha Cierre/Financiamiento	30/12/2015		Aprobado 2011	Ejecutado 2011	Aprobado Total	Ejecutado Total		
Avance Físico del Proyecto (\$ en Porcentaje)	2011 81,46 Total 85,20		201.271.641,82	129.820.000,00	744.961.110,00	559.680.801,04		
Avance Financiero del Proyecto (C/a Porcentaje)	2011 64,33 Total 75,18							
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2011	Unidad de Medida	Ejecutado 2011	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Desarrollo de Ingeniería	16,00	1,20	%	0,48	40,00	100,00	60,00	60,00
Procura de equipos	34,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Construcción de infraestructura	28,00	0,91	%	6,07	66,15	100,00	64,90	64,90
Instalación y puesta en marcha	12,00	5,50	%	5,06	91,82	100,00	88,50	88,50
TOTALES	100,00	4,72	*	3,64	81,46	100,00	85,20	88,33
OBSERVACIONES: El avance mostrado en la presente ficha corresponde a la Fase 1 de ejecución del proyecto llevado a cabo por la empresa VENSEPLAST la cual está previsto en 3 fases. La desviación observada en el aspecto financiero se debe a que el proyecto se viene ejecutando desde el año 2012 y lo visualizado en el 2011 es una fracción del total ejecutado, en tal sentido, presenta una afectación de - 72 MM Bs. por recursos realizados correspondiente a cartas de crédito, en cuanto al avance físico la diferencia se motivó al inicio del período técnico asesor del nuestro socio RCS, vinculado a las actividades de adecuación de la planta de inyección de tapas y profemas.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Eduardo Arriaga							
Firma								
Responsable del Área:								
Nombre y Apellido	Vladimir Maza							
Firma								
 PDVSA PDVSA INDUSTRIAL, S.A.								
Sello Hábido								

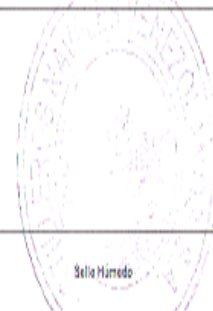
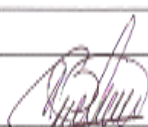
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

Ficha N°									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	POYSA NAVAL								
OBJETIVO GENERAL DEL PLAN DE LA PATRIA	Expandir la infraestructura de transporte, almacenamiento y despacho de petróleo y gas sobre la base de complementar los objetivos de seguridad energética de la nación, la nueva geopolítica nacional y el incremento de la producción nacional de petróleo y gas.								
SECTOR	Naval								
NOMBRE DEL PROYECTO	Rehabilitación y Ampliación de Astilleros Navales Venezolanos S.A.								
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE									
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	La Primera y Segunda fase del Proyecto comprenden la Recuperación y Rehabilitación de Astillero para la fabricación y reparación de embarcaciones menores (remolcadores, lanchas, gaseros). Posteriormente se realiza la reparación a flote de embarcaciones								
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	El Astillero ASTNAVE dispone de instalaciones que deben ser rehabilitadas y ampliadas para la fabricación y reparación de embarcaciones. El objetivo final de proyecto es la fabricación y reparación de embarcaciones menores y buques hasta 110.000 TPM								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Astilleros Navales Venezolanos s.a.								
BENEFICIARIOS	345.724 Habitantes aproximadamente, considerando que el astillero beneficia a tres municipios (Los Taques, Caimanera y Fajón)								
N° EMPLEOS	DIRECTO			INDIRECTO					
	Femeninas		Masculinos						
	150		508	2.154					
Fecha Inicio	01/10/2008	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	30/06/2017	3.654.300.000,00			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En porcentaje)	2015				42,57%	56.700.000,00	56.700.000,00	607.842.000,00	242.108.000,00
	Totales				10,77%				
Avance Financiero del Proyecto (En porcentaje)	2015				100,00%				
	Totales	0,82%							
Resultado Físico del Proyecto									
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	% (En el Porcentaje de ejecución para el año 2015)	Meta Total	Ejecutado Total	% (En el porcentaje de ejecución del proyecto desde su inicio hasta la fecha de corte: Junio 2015)	
Rehabilitar el Dique Flotante del astillero para ampliar los servicios de mantenimientos a embarcaciones de las diferentes flotas de POYSA.	2,00	100,00	% ejecución	95,00	95,00	100,00	95,00	95,00	
Rehabilitar los talleres de Producción del Astillero para aumentar la capacidad del astillero en cuanto a servicios de mantenimientos, reparación y construcción de embarcaciones	2,00	0,00	% ejecución	0,00	0,00	100,00	35,00	35,00	
Dotación de maquinarias y equipos con la finalidad de completar y actualizar el proceso productivo de ASTNAVE	2,00	100,00	% ejecución	4,00	4,00	100,00	24,00	24,00	
Rehabilitación y dotación de los muelles de Astillero	2,00	100,00	% ejecución	0,00	0,00	100,00	10,00	10,00	
Taller de montaje	2,00	0,00	% ejecución	0,00	0,00	100,00	60,00	60,00	


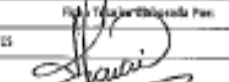

Oficio administrativo	2,00	0,00	% ejecución	0,00	0,00	100,00	85,00	85,00
Servicios médicos	1,00	0,00	% ejecución	0,00	0,00	100,00	35,00	35,00
Sistema de agua potable	1,00	0,00	% ejecución	0,00	0,00	100,00	89,00	89,00
Cartas de vigilancia	1,00	100,00	% ejecución	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Recuperación y mantenimiento de escuelas	2,00	0,00	% ejecución	0,00	0,00	100,00	41,00	41,00
Limpieza de canales	1,00	0,00	% ejecución	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00
Taller de desguace	1,00	0,00	% ejecución	0,00	0,00	100,00	3,00	3,00
Barberos	1,00	0,00	% ejecución	0,00	0,00	100,00	30,00	30,00
Conedor industrial	1,00	0,00	% ejecución	0,00	0,00	100,00	20,00	20,00
Analistas	1,00	0,00	% ejecución	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
Naviera	1,00	0,00	% ejecución	0,00	0,00	100,00	20,00	20,00
Centro de adiestramiento	1,00	0,00	% ejecución	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
Adquisición de un nuevo dique flotante	2,00	0,00	% ejecución	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
Ampliación del ASTINAVE con el objeto de ampliar su capacidad para construir o reparar embarcaciones del tipo POST PANAMAX	74,00	0,00	% ejecución	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
Totales	100,00	0,00		0,00	0,00	100,00	10,77	10,77

OBSERVACIONES:



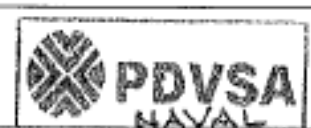
La diferencia entre el Presupuesto Total aprobado y lo ejecutado Total, se debe a la no disponibilidad del Flujo de Caja en los años en que han sido aprobados los presupuestos, por lo que los trabajos previstos no han sido ejecutados oportunamente

Responsable del Proyecto		
Nombre y Apellido	Carlos Toledo	
Firma		
Fecha Técnica Elaborada Por:		
Nombre y Apellido	Ing. Juyntín Ocaz	
Firma		




FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Peraltes de Venezuela, S.A.							
POLÍTICA	Convertir a Venezuela en un país próspero en lo social, lo económico y lo político dentro de la Gran Patria Nacional de América Latina y el Caribe, que garantice la conformación de una zona de paz en Nuestra América.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Construcción de dos (2) buques tanques (27.000 TPA) para el transporte de petróleo en Orizaba Rivalta de Viena de Casale en la República de Portugal.							
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SRE	138841							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Adquisición de 02 buques ASPALTEROS de 27.000 TPA.							
DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	CONSTRUCCIÓN DE DOS (02) BUQUES PRODUCTORES. Proyecto definido y autorizado en el Plan Director Petrolero 2009-2013 para la ampliación de la flota de PDV Marina, con el objetivo de garantizar el suministro y distribución de hidrocarburos y sus derivados.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Peraltes de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIO	PDV MARINA S.A.							
EMPLAZOS	DIRECTO			INDIRECTO				
	Femeninos			Masculinos				
FECHA DE INICIO	01/12/2008	Monto Total Proyecto (en Millones)			Financiamiento (en Millones)			
FECHA DE CULMINACION	01/12/2015	66.875.426,00			A	B	C	D
					Aprubado 2008	Ejecutado 2008	Aprubado Total	Ejecutado Total
AVANCE FÍSICO DEL PROYECTO (en porcentaje)	2008	0,00	246.305.700,00			360.040,00		
	Total	4,80						
AVANCE FINANCIERO DEL PROYECTO (en porcentaje)	2008	26,26	68.557.582,00					
	Total	33,00						
Resultado Físico del Proyecto								
Acciones Específicas	Ponderación	Meta Ene-Jun 2015	Unidad de Medida	Ejecutado Ene-Jun 2015	% (En el Porcentaje) de ejecución para el año 2015	Meta total del proyecto	Ejecutado Total (al 30 de junio 2015)	% (En el porcentaje de ejecución del proyecto desde su inicio hasta la fecha de corte junio 2015)
INGENIERÍA	12,00	200,00	BUQUE	0,00	0,00	500,00	21,00	2,80
PROCURA	12,00	500,00	BUQUE	0,00	0,00	100,00	17,00	2,21
CONSTRUCCIÓN	50,00	200,00	BUQUE	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
ARMAMENTO	25,00	100,00	BUQUE	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
PELIGROS DE MAR Y ENTREGA	20,00	100,00	BUQUE	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
TOTALES	100,00	100,00	*	0,00	0,00	100,00	4,80	4,80
DESIGNACIONES:	Proyecto que se ejecuta en la República Portugal, actualmente se está presentando la evaluación a Consejo Asesor Jurídico de PDVSA la documentación correspondiente para la celebración del contrato, para el caso a cargo de PDVSA la autorización de la firma de la orden contractual.							
Responsable del Proyecto	Rafael Pérez							
Nombre y Apellido	Rafael Pérez							
Firma								
Responsable de la Ejecución	Sra. Reyes							
Nombre y Apellido	Sra. Reyes							
Firma								
					 <p>Gerencia de Construcción de Buques Fecha: 16/12/2015</p>			
					Sello Híbrido			



FORMA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleo de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	3.1.6 Expandir la infraestructura de transporte, almacenamiento y despacho de petróleo gas, sobre la base de complementar los objetivos de seguridad energética de la nación, la masa petrolífera nacional y el incremento de la producción nacional de petróleo y gas.							
SECTOR	Hidrocarburo							
NOMBRE DEL PROYECTO	Proyecto, Construcción y Puesta en Marcha de Afileres del Alba (ASTALBA PRIMERA FASE)							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SRE	6546							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Aullar para la fabricación y reparación de buques de gran tonelaje, clase Alonax, Suzonax y VLOC							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Afileres del Alba (ASTALBA) está localizado en el sector Punta La Playa, Municipio Cruz Salmerón Acosta, estado Sucre. Comprende la construcción de un astillero para la fabricación, mantenimiento y reparación de navíos petroleros de gran tonelaje (de hasta 400.000 TRM), su capacidad final de procesamiento de acero es de 200.000 toneladas por año. Estará orientado prioritariamente hacia la construcción de los buques tanqueros VLOC, SUREMAX y AFYMAX. El proyecto se desarrollará en tres (3) fases teniendo la Fase 1 una capacidad de procesamiento de 100.000 toneladas de acero por año. Esta 1ª fase tendrá un área de terreno de partida la construcción y reparación de buques en un edificio tipo seco de 270 X 70 m con una computadora interna móvil.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleo de Venezuela S.A.							
BENEFICIARIOS	60.000							
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos					
	Fuerza de Trabajo	Indirectos	6.600					
	230	2.630						
Fecha Inicio	01/10/2006	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	30/12/2017			Aprobado 2016	Ejecutado 2016			
				Aprobado Total	Ejecutado Total			
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2016	32,87	0.100.000.000,00	752.265.000,00	424.280.000,00	2.287.150.000,00	3.263.944.000,00	
	Total	32,75						
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2016	20,98						
	Total	29,27						
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2016	Unidad de Medida	Ejecutado 2016	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Construcción de la Ingeniería de Detalle de la Fase 1 (Características, tipos de acero, talleres, edificaciones, reactivos, compras, situaciones, validación interna, drawings)	25,00	30,00	%	30,00	100,00	100,00	48,00	48,00
Continuación del Programa de Procura e Inicio de la construcción de los principales equipos que requieren de mayores tiempos de fabricación, entrega e instalación.	20,00	06,00	%	25,00	30,00	100,00	23,00	23,00
Continuación de la primera etapa Fase 1 del movimiento de tierra hasta la cota -2,00, e inicio de la modificación de los equipos para el mejoramiento de susas	40,00	00,00	%	00,00	00,00	100,00	00,00	00,00
Segunda etapa del movimiento de tierra sobre las cotas +2,50 y +3,40 en las zonas donde no se requieren hacer mejoramiento de susas	15,00	25,00	%	15,00	60,00	100,00	0,00	0,00
Implementación progresiva en función de la Operación del sistema de transporte marítimo a utilizar para la realización de las labores de carga con destino al astillero	0,00	00,00	%	00,00	00,00	100,00	0,00	0,00
TOTALES		100,00		34,00	76,67	100,00	30,75	30,75
OBSERVACIONES: el detalle en las actividades del proyecto se debe a: 1. No disponibilidad del flujo de caja requerido para hacer los compromisos de pago adquiridos por la ejecución de los ítems actualmente en desarrollo del Proyecto. 2. Paralización operativa de los equipos utilizados en las labores de construcción del movimiento de tierra del Proyecto ASTALBA, por falta de repuestos y partes. 3. Paralización de los obras de construcción del Astillero, debido a la interrupción, por parte de los sindicatos que hacen vida al norte de la Península de Araya en el Estado Sucre, con la finalidad de dar sustento a los trabajadores o hacerlos plantearse los sindicatos relacionados con la ejecución del Proyecto.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Lucas Valera Nilo							
Firma								
Fecha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Lucas Valera Nilo							
Firma								
								
				Sello Humedo				

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:	PSPSA-PPYG-03													
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleo de Venezuela, S.A.													
OBJETIVO HISTÓRICO	Garantizar un nivel de producción de petróleo y gas, en línea con la política de defensa de precios de la OPEC, que sin comprometer el máximo recurso de hidrocarburos en el largo plazo, asegure el flujo de divisas necesario para el desarrollo socio-económico del país, la máxima valorización de los hidrocarburos en el mercado internacional y provea seguridad energética a la nación.													
SECTOR	Hidrocarburos													
NOMBRE DEL PROYECTO	Adquisición de 10 taladros de 150 HP (tipo flush bit) para operar en la Faja petrolífera del cerro comandante Hugo Chávez.													
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE														
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Continuar con la plena autonomía de los servicios y operaciones de taladros, así como también contribuir con el cambio de relación de taladros propios/contratados e incremento del parque de taladros, con la finalidad de brindar soporte al plan de producción.													
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Adquirir 10 taladros de 150 HP, con la finalidad de realizar en la Faja petrolífera del cerro comandante Hugo Chávez servicios de: cambios de bombas de subsuelo, bajada y levantamiento de tubería y tapizcos menores en los pozos productores.													
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleo de Venezuela, S.A.													
BENEFICIARIOS	1.600													
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos										
	Femeninos	Masculinos		1.400										
	0		200											
Fecha Inicio	01/01/2013		Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)									
Fecha Cierre	01/09/2015		30.430.000,00		Aprobado 2015		Ejecutado 2015		Aprobado Total		Ejecutado Total			
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje - %)	2015				100		0,00		0,00		30.430.000,00		30.430.000,00	
	Total				100									
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje - %)	2015				100									
	Total		100											
Resultado Físico del Proyecto														
Acción Específica	Producción	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%						
Visualización	10,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00						
Conceptualización	10,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00						
Ingeniería Básica y de Detalle	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00						
Contratación y Proceso	5,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00						
Construcción	60,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00						
Entrega	10,00	100,00	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00						
TOTALES	100,00	10,00	%	10,00	100,00	100,00	100,00	100,00						
Observaciones:														
* Las fases de Visualización, Conceptualización, Ingeniería, Contratación y Proceso, y Construcción fueron finalizadas en un 100% en años anteriores (2013-2014).														
* En el año 2015, se completó el avance físico del proyecto en 100% con la entrega de los 10 Taladros de 150 HP (3 HERSL, 4 HONGSHUI), los cuales arribaron a Venezuela y fueron asignados a la Región Faja para su operatividad.														
Responsable del Proyecto:														
Nombre y Apellido	Erick Pérez							 PDVSA PDVSA SERVICIOS PETROLEROS, S.A. Calle Venezuela						
Firma														
Nombre y Apellido	Flor Valbuena Junior Nava													
Firma														


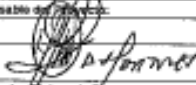
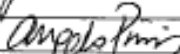
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº:										
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petrobras de Venezuela S.A.									
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	1.2.104. Fortalecer los niveles estratégicos de competencia en el sector de hidrocarburos, minería y gas, que incorporen la participación del Poder Popular para complementar posibles acciones									
SECTOR	Hidrocarburos									
NOMBRE DEL PROYECTO	ZONA DE SEGURIDAD DEL CENTRO DE REFINADOR PARAGUANA - AMUAY									
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SAE										
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO	Rehabilitar las viviendas ubicadas en la Zona de Seguridad previa autorización de la Gerencia 6.94 - oficina del centro Refinería Paraguana. Autorizo a ello la ubicación de la carretera Intersección Al Primera									
RESUME DESCRIPCION DEL PROYECTO	Consta en realizar indemnizaciones por daños a edificaciones y mobiliario, a su vez, indemnizaciones personales de familias afectadas y pagar las retribuciones laborales en el caso de riesgos a fin de ser recuperados en la zona de seguridad de la refinería Amuay. Autorizo a ello construir una carretera paralela a la existente (Intersección Al Primera) con una longitud aproximada de 140m, la cual consta de dos carriles de circulación por sentido, con un ancho de 6.80m cada uno, es decir, cuatro carriles en total, para un ancho de 13.60m, con su respectivo fenderito de 1.00m de ancho, alla borde con ancho de 2.40m, sistema de iluminación y zona de seguridad a derecho de vía con ancho mínimo de 14m según norma de diseño. El ancho total de explanación será de 30m aproximadamente									
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petrobras de Venezuela S.A.									
BENEFICIARIOS	306.000									
Nº DE EMPLEADOS	Directos		Indirectos							
	Femeninos	Masculinos	31							
	00	200								
Fecha Inicio	01/10/2012	Monto Total Proyecto (En Bolivares)		Financiamiento (En Bolivares)						
Fecha Cierre/Fin	30/12/2019	2.282.220.200,74		Ejecutado 2015		Ejecutado 2016		Ejecutado Total		
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2016			0,43	140.488.200,00		60.316.129,73		200.804.329,73	
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	Total			43,03						
	2015			41,74						
	Total	10,27								
Resultado Físico del Proyecto										
Acción Específica	Posicionamiento	Monto 2015	Unidad de medida	Ejecutado 2015	%	Monto Total	Ejecutado Total	%		
Definición de zona máxima de seguridad (ZMS), zona de riesgo (ZR) y la zona de protección (ZPC), FASE I Refinería Amuay; laborar, revisar, corregir y entregar expediente final al MPPM para obtener la solicitud de declaración de Zona de Seguridad. Proceso de indemnización de viviendas y fono de contacto. Instalar planes de emergencia y contingencia	82,00	11,00	%	0,35	62,20	100,00	83,35	85,35		
ACEREA (Rehabilitación - Construcción Vialidad Al Primera)	8,00	100,00	%	12,50	0,15	100,00	12,50	12,50		
CONSTRUCCIÓN (Rehabilitación - Construcción Vialidad Al Primera)	12,00	36,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00		
TOTALES	100,00	24,50		8,44	34,53	100,00	43,85	43,84		
OBSERVACIONES * La versión de la gerencia técnico-financiera presentada debido al retraso en la construcción de la empresa para el desarrollo de la ingeniería básica y de detalle del proyecto "Reubicación - Construcción Vialidad Al Primera" Autorizo a ello en el expediente presentado del documento soporte de decisión del derecho que establece la nueva delimitación de "Zona de Seguridad - Refinería Amuay", lo cual actualizaré las actuaciones realizadas por parte del MPPM para el proceso de indemnización										
Responsable del Proyecto										
Nombre y Apellido	OSCAR COLINA									
Fecha										
Firma										
Responsable del Proyecto										
Nombre y Apellido	MARIA PACHECO									
Fecha										
Firma										




FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	3.1.5.2. Adquirir y expandir las refinerías existentes de El Palito, Puerto La Cruz y Complejo Refinería Paraguaná.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Nueva Planta de Nitrógeno en la Refinería Cardón.							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Restablecer la confiabilidad operacional del sistema de generación de nitrógeno de la Refinería Cardón, a fin de garantizar el suministro de este servicio de una forma continua, segura y confiable para los requerimientos actuales y los futuros, cumpliendo con las condiciones de proceso y las especificaciones de calidad del servicio.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	El alcance de la propuesta comprende: instalación de una nueva Planta de Nitrógeno de tecnología Criogénica con una capacidad de producción de 1.000 Nm ³ /h mínimo de nitrógeno gaseoso y un 10 % de esta capacidad para generar nitrógeno líquido y la instalación de facilidades que permitan interconectar líneas de servicios y procesos que serán comunes a la planta existente y al sistema de distribución del servicio en la Refinería Cardón.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	2.070							
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos				
	Femeninos	Masculinos						
	53	296		64				
Fecha Inicio	00/00/2012	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Cierre	26/12/2018	421.672.993,15		Aprobado 2015	Quedado 2016	Aprobado Total	Quedado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015			65,01	37.442.002,87	16.884.212,19	81.055.661,01	16.905.862,19
	Total			3,22				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015			45,38				
	Total	4,05						
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
INGENIERÍA	15,00	27,27	%	15,00	55,01	100,00	21,45	21,45
PROCURA	37,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
CONSTRUCCIÓN	48,00	0,00	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
TOTALES	100,00	4,05	*	2,25	55,01	100,00	3,22	3,22
OBSERVACIONES: * Menor ejecución financiera por desfase en proceso de contratación para el "Diseño, Fabricación, Suministro y asistencia en la construcción y el arranque de una nueva Planta de Nitrógeno de la Refinería Cardón", por actualización a nueva ley y extensión en tiempo para ampliar el plazo de adarantamiento.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Luis Rodríguez							
Firma								
Fecha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	María Eugenia Méndez							
Firma								
				Sello Hareedo				



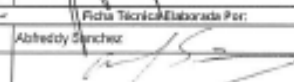
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:							
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petróleos de Venezuela, S.A.					
OBJETIVO GENERAL, PLAN DE LA PATRIA		S.1.5.2. Adecuar y expandir las refinéncias existentes de El Palito, Puerto La Cruz y Complejo Refinador Paraguana.					
SECTOR		Hidrocarburos					
NOMBRE DEL PROYECTO		Instalación de Unidades de Generación de Vapor (UGV)					
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE							
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO		Garantizar la continuidad de energía térmica a todas las unidades operativas de la Refinería, suministrando el vapor y la potencia eléctrica necesaria para cubrir la demanda de las plantas. Mayor flexibilidad al sistema eléctrico y de vapor, una vez que se requiera realizar el mantenimiento de alguno de los turbo-generadores, Subestación #16 y calderas colaterales.					
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		El Proyecto se fundamenta en la instalación de: - Una batería de 8 (ocho) motogeneradores con sus respectivos transformadores y demás periféricos funcionales, con el fin de disponer de 16 MW de generación eléctrica adicional al sistema eléctrico de la Refinería El Palito - Instalación de dos (2) Generadores de Vapor de 254.554 lb/h, (Calderas Acotubulares), para los Servicios Industriales de la REP					
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petróleos de Venezuela, S.A.					
BENEFICIARIOS		1,575					
		Directos		Indirectos			
N° DE EMPLEOS		Femeninos		Mascullinos			
		35		175		125	
Fecha Inicio		01/07/2004		Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)	
Fecha Culminación		31/12/2016				Aprobado 2015	
						Ejecutado 2015	
						Aprobado Total	
						Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2015		31.43			
Total		80.50				79,942,770.00	
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		2015		100.00		70,542,770.00	
Total		81.86				277,779,903.00	
						277,779,903.85	
Resultado Físico del Proyecto							
Acción Específica		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total
Ingeniería		5.00	0.00	%	0.00	0.00	100.00
Procura		45.00	18.89	%	10.00	53.62	100.00
Construcción		50.00	35.31	%	7.70	21.21	100.00
TOTALES		100.00	20.56	*	8.35	31.43	100.00
							80.50
<p>OBSERVACIONES:</p> <p>* Existe una variación física de -15.30 atribuible básicamente a:</p> <p>i) Retraso en la colocación de los pedidos de materiales por parte de GARNEN, a falta de proveedores.</p> <p>ii) Retrasos en las obras electromecánicas para la instalación de las nuevas calderas, como consecuencia de la no disponibilidad de concreto premezclado, afectando la construcción de losas de pisos y obras civiles.</p> <p>iii) La construcción de líneas de proceso de diámetros mayores, se han visto afectadas por la falta de material (Accesorios, pintura y otros).</p> <p>iv) El avance en la disciplina de instrumentación se ha visto afectado por falta de acuerdo con el fabricante de las calderas.</p> <p>* Variación financiera:</p> <p>El proyecto presenta una sobrejecución financiera, con un monto real ejecutado es de 91,487,425 Bs y está amperado en la revisión del presupuesto para el año 2016. Esta sobrejecución es debido a aumentos en cantidades en las "Obras electromecánicas para la instalación de las 02 calderas en la REP" y la actualización en los estimados de costos para la ejecución de los Hot Tap's.</p>							
Nombre y Apellido		Alonso Martínez					
Firma							
Nombre y Apellido		Angelo Parisi		<p style="text-align: center;">Ficha Técnica Elaborada Por:</p>			
Firma							
				Sello Hómedo			

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	3.1.3.3. Mantener y mejorar los niveles de confiabilidad y mantenibilidad de la infraestructura existente.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Reparaciones de Tanques de Rutina							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE								
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO	Realizar el mantenimiento mayor a tanques en la Refinería El Palto							
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	Los trabajos de mantenimiento mayor de los tanques, consiste en sacar fuera de servicio cada uno de los equipos por un periodo de tres (03) a cinco (05) meses aproximadamente, aplicando la reparación en componentes tales como techos, piso, paredes, tuberías asociadas, válvulas y accesorios, plataformas de acceso al área y de acceso para la operación de válvulas, partes eléctricas, para garantizar la confiabilidad y disponibilidad de equipos de almacenamiento de materias primas y productos terminados. A continuación se nombran los equipos a intervenir: TQ-20x1, TQ-30x1, TQ-50x1, TQ-80x4, TQ-30x5, TQ-30x8, TQ-330x1, TQ-170x1, TQ-80x2, TQ-65x3, TQ-80x1, TQ-80x5, TQ-170x2, TQ-285x104, TQ-30x1, TQ-60x1							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	2.676							
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos					
	Femeninos	Masculinos	1.203					
	105	400						
Fecha Inicio	01/10/2008	Monto Total Proyecto (En Bolivares)		Financiamiento (En Bolivares)				
Fecha Culminación	31/12/2015	690.102.124,17		Aprobado 2015	Disponible 2016	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 23,79 Total 61,99			296.021.672,77	105.030.000,00	690.102.124,17	499.070.451,00	
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 35,47 Total 72,32							
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2016	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Gestión	25,00	13,30	%	6,22	61,84	100,00	64,92	64,92
Procura	30,00	71,43	%	12,42	17,36	100,00	40,99	40,99
Construcción	45,00	65,82	%	13,62	24,22	100,00	67,70	67,70
TOTALES	100,00	49,87	*	11,86	23,79	100,00	61,99	61,99
OBSERVACIONES: Las variaciones existentes en avances físicos y financieros se deben a tiempo de proceso de materiales mayor de lo esperado, disponibilidad de materiales menor al necesario (75%) y tiempos de contratación elevados o licitaciones declaradas desiertas. Se reduce entonces el alcance del programa tanques a ejecutar en 2016 a solo los TQ 20x1, 30x1 y 170x1. Los tanques restantes programados se difiere al año 2016 bajo nuevo proyecto.								
Responsable del Proyecto:				 <p>RECIBIDO 15 DIC. 2015 Gerencia de Reparaciones Mayores</p>				
Nombre y Apellido	Luis Estañó							
Firma								
Nombre y Apellido	Roberto Gómez							
Firma								


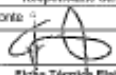
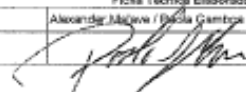
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Patroños de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL, PLAN DE LA PATRIA	3.1.5.2. Adecuar y expandir las refinerías existentes de El Palto, Puerto La Cruz y Complejo Refinador Paraguariá.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Mejora de Calidad de Agua							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SVE	95303							
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO	Mejorar la calidad del agua utilizada en los procesos industriales de la Refinería El Palto, Aumentar el caudal de Agua que llega a la refinería e incrementar la confiabilidad de su suministro.							
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	El alcance general de la propuesta es: (1) La construcción de un Puente de Tuberías sobre el río sanchón para garantizar el suministro de agua a la rep. (2) Construcción de las nuevas obras de Captación sobre el río sanchón, para incrementar la calidad, capacidad y confiabilidad del suministro (3) Construcción de la nueva planta de Tratamiento Aros. (4) Adecuación de la planta de intercambio iónico para mejorar la calidad de las aguas de enflamamiento y desmineralizada de la rep. (5) Construcción de la nueva planta Desalinizadora de 500gpm.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Patroños de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	300							
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos					
	Femeninos	Masculinos	300					
	20	100						
Fecha Inicio	01/05/2002	Monto Total Proyecto (En Bolivares)	Financiamiento (En Bolivares)					
Fecha Culminación	31/12/2017		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total		
Avance Fisico del Proyecto (En Porcentaje)	2016 11,13 Total 26,82	482.511.890,72	42.263.530,00	30.000.000,00	272.974.000,95	260.710.470,95		
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 70,95 Total 54,03							
Resultado Fisico del Proyecto								
Acción Especifica	Ponderación	Mesa 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Mesa Total	Ejecutado Total	%
Ingeniería	6,00	22,90	%	7,45	32,55	100,00	38,28	38,28
Procura	48,00	10,35	%	2,04	19,71	100,00	32,49	32,49
Construcción	48,00	14,49	%	0,15	1,04	100,00	19,98	19,98
TOTALES	100,00	13,03	*	1,48	11,13	100,00	26,82	26,82
OBSERVACIONES:								
* Las explicaciones de variación de la ejecución físico-financiera: Retraso en el proceso de contratación del IPC para la Obra Intercambio IONICO por cambio de estrategia para contratar. Desfase en la recepción de los Equipos (Planta Desalinizadora de 500 GPM, Filtros Prensa) debido a pagos pendientes por parte de PDVSA. Desfase en la ejecución de las Ingenierías Básicas de la Planta Desalinizadora y Nuevas Captaciones por falta de personal PDVSA para revisión de Documentos. Retraso en la culminación de Ingeniería de Obra de la Planta de Tratamiento de Aros debido a información incompleta del fabricante de los sistemas a instalar y dificultad para obtener información de Corposol de las características de su centro de distribución que alimenta a Planta Aros.								
Responsable del Proyecto:			  Sello Hareado					
Nombre y Apellido	Freddy Acosta							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Abredy Sanchez							
Firma								

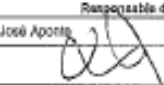
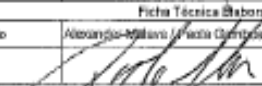

FICHA TÉCNICA- PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:	24								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	3.1.5.2 Adecuar y expandir las refinerías existentes de El Refino, Puerto La Cruz y Complejo Refinería Paraguani.								
SECTOR	Hidrocarburos								
NOMBRE DEL PROYECTO	Proyecto Conversión Profunda Refinería Puerto La Cruz								
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SVE	83377								
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO	Modernizar el procesamiento de Crudo Pesado en la Refinería PLC para cubrir la demanda Interna y Exportar combustibles (Gasolina, Jet, Diesel y Napha) que cumplan con las nuevas regulaciones del Mercado Internacional al año 2015								
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	El alcance incluye la remodelación de las unidades DA-1 y DA-2 para el procesamiento de 80 y 90 MBD de Crudo pesado Meray, la construcción de una Unidad de Vaco de 131 MBD (dos trenes), un Complejo de 8 Unidades de Conversión Profunda (HDH Plus®) basada en Tecnología Intevap 100% venezolana (Primera aplicación comercial de esta tecnología) de 50 MBD (dos trenes), una Unidad Hidroprocesamiento Sazmarch (SIF) tecnología de Asens de 95 MBD (dos trenes), unidades auxiliares, unidades de servicio, intercambiadores y tanques								
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.								
BENEFICIARIOS	169.006								
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos					
	Femeninos	Masculinos		137.100					
	13.710		31.890						
Fecha Inicio	06/11/2005	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	31/12/2018	67.167.221.019,95			Aprobado 2015		Ejecutado 2015		
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2016				21,40	Aprobado Total		Ejecutado Total	
	Total				45,75	7.202.612.470,00		7.202.612.470,00	
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2016				22,27	32.623.834.836,18		32.623.834.836,18	
	Total	45,57							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Resultado 2016	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
INGENIERIA	9,19	22,59	%	3,22	14,26	100,00	99,77	99,77	
PROCURA	41,84	21,47	%	5,21	24,25	100,00	99,00	99,00	
CONSTRUCCIÓN	48,17	19,12	%	3,47	20,27	100,00	25,76	25,76	
TOTALES	100,00	20,42		4,37	21,41	100,00	45,75	45,75	
OBSERVACIONES: Se utilizó un ejecutado para el año 2015 por Bs. 9.501.183.001,00, (1.622.410.000,00 \$), motivado al ajuste de la planificación del año 2015, debido a que nuestro Presupuesto Original Somado por Bs. 9.825.894.513,23, fue reducido en un 22%. Se firmo el 29-11-2015, UPC Unidad de Producción de Aditivo (U-57) con la Empresa POSCO.									
Responsable del Proyecto:									
Nombre y Apellido	Valerio Negretti								
Firma									
Nombre y Apellido	Ana María Cifuentes / Flor Almendra Gilberto Romero								
Firma									
					 PDVSA PROYECTO CONVERSIÓN PROFUNDA				
					 1.6. DIC. 2015				

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:	50							
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	3.1.11.2 Incrementar la confiabilidad y disponibilidad de la infraestructura de recolección, tratamiento, almacenamiento, embarque, medición y refracción de hidrocarburos de Petróleos de Venezuela y sus empresas filiales.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Adecuación del Sistema de Generación de Vapor de la Refinería Puerto La Cruz							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	90144							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Aumentar la Confiabilidad, Flexibilidad y Capacidad del Sistema de Generación de Vapor de la RPLC							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Instalación de: - Cuatro nuevas calderas de 120.000 lb/hrb-01/02/03/04 - Un Desaireador DH-01, Separador de Gas Natural V-01 y bombas de agua desmineralizada PC-01/02 - Construcción de una nueva sala de gabinetes remotos SRG-5							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	600							
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos				
	Femeninos	Masculinos						
	20	120		420				
Fecha Inicio	01/11/2011	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)			
Fecha Culminación	16/06/2018				Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 31,11 Total 24,17	490.964.067,17			38.200.000,00	32.473.331,64	114.045.007,17	101.750.836,21
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 05,01 Total 21,16							
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Posideración	Mesa 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Mesa Total	Ejecutado Total	%
INGENIERÍA	5,89	31,02	%	31,02	100,00	100,00	100,00	100,00
PROCURA	44,66	50,30	%	12,73	25,31	100,00	32,46	32,46
CONSTRUCCIÓN	48,35	19,68	%	5,97	31,34	100,00	7,44	7,44
TOTALES	100,00	33,72		10,49	31,11	100,00	24,17	24,17
OBSERVACIONES: Retrasos en el inicio del proceso de contratación de la obra "desmantelamiento de calentadores FA-1-04, FA-2-04, FA-6 y construcción de puente de tuberías en servicios industriales".								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	José Aporris			 PDVSA División Oriente Gerencia Técnica Refinería Puerto La Cruz 16 DIC 2015 Bello Húmedo				
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Alejandro Méjiva / Bello Cambes							
Firma								

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº:	62										
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.										
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	3.1.11.2 Incrementar la confiabilidad y disponibilidad de la Infraestructura de recolección, tratamiento, almacenamiento, embarque, medición y refinación de hidrocarburos de Petróleos de Venezuela y sus empresas mixtas.										
SECTOR	Hidrocarburos										
NOMBRE DEL PROYECTO	Desmantelamiento y Construcción de Tanques 80x36/36/37/38/39/40/41 de Nefes y Refinado de la Refinería El Chaure										
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	87875										
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Sustitución de los tanques remachados TK-80X36/ 36/ 37/ 38/ 39/ 40/ 41, actualmente fuera de norma por tanques soldados construidos bajo la norma API 650										
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Desmantelamiento de 07 tanques remachados TK-80X36/ 36/ 37/ 38/ 39/ 40/ 41, para poder reemplazarlos por tanques soldados de la misma capacidad, con el fin de mejorar la capacidad de almacenamiento de la Refinería El Chaure.										
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.										
BENEFICIARIOS	300										
Nº DE EMPLEOS	Directos			Indirectos							
	Femeninos		Masculinos	131							
	3		27								
Fecha Inicio	01/01/2000		Monto Total Proyecto (En Bolívaras)		Financiamiento (En Bolívaras)						
Fecha Culminación	01/04/2017		512.776.076,97		Ejército 2015		Ejército 2016	Aprobado Total	Ejército Total		
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2016	3,65			4.630.700,00		2.000.000,00		51.368.700,00		48.726.000,00
	Total	7,42									
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2016	43,19									
	Total	8,00									
Resultado Físico del Proyecto											
Acción Específica	Ponderación	Meta 2016	Unidad de Medida	Ejecutado 2016	%	Meta Total	Ejecutado Total	%			
INGENIERÍA	7,78	34,55	%	0,00	0,00	100,00	30,78	30,78			
PROCURA	2,38	10,63	%	0,16	1,55	100,00	6,41	6,41			
CONSTRUCCIÓN	89,86	0,31	%	0,12	39,20	100,00	5,43	5,43			
TOTALES	100	3,22		0,11	3,55	100,00	7,42	7,42			
OBSERVACIONES:											
Se excluye del alcance del 2016 la ejecución de la obra "IPC de tanques TK-80X40/41" por cambios en la estrategia de ejecución del proyecto. Se procederá a dividir el alcance de la obra en dos contratos, uno para cada tanque. Se asina dar por terminado el proceso											
Responsable del Proyecto:											
Nombre y Apellido	José Aponte										
Firma											
Ficha Técnica Elaborada Por:											
Nombre y Apellido	Alejandro Méndez / Piedad Cárdenas										
Firma											
 PDVSA División Oriente Gerencia Técnica Refinería Puerto La Cruz 16 DIC 2015 Sello Húmedo											


FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:	107							
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	3.1.11.2 "Incrementar la confiabilidad y disponibilidad de la infraestructura de recolección, tratamiento, almacenamiento, embarque, medición y refracción de hidrocarburos de Petróleos de Venezuela y sus empresas mixtas.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Mantenimiento Mayor de Tanques, Calderas, Mueles y Equipos Rotativos Refinería Puerto La Cruz							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	83815							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Incrementar la capacidad de almacenamiento de crudo en 1 millón barriles y de productos en 200 mil barriles, así como la confiabilidad operacional de los sistemas de generación de vapor, eléctrico y mueles							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Contempla el mantenimiento mayor de tanques, calderas, mueles, turbogeneradores, separadores API, reemplazo de equipos rotativos críticos, restauración de la losa de la estructura civil de la unidad de destilación DA-3, renovación de faja pesada y equipos del taller central.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	64.160							
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos				
	Femeninos	Masculinos						
		21.379		1.000				
Fecha Inicio	01/01/2008	Monto Total Proyecto (En Bolivares)			Financiamiento (En Bolivares)			
Fecha Culminación	31/12/2021				Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 15,04 Total 37,12	11.139.837.766,53			412.103.088,89	143.623.000,00	781.443.751,19	512.363.661,20
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 34,71 Total 4,50							
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
PROCURA	30	4,44	%	0,00	0,04	100	32,00	32,00
CONSTRUCCIÓN	60	9,45	%	1,48	0,14	100	45,85	45,85
SOCIAL	10	0,00	%	0,00	0,00	100	0,06	0,06
TOTALES	100,00	7,00	*	1,12	15,94	100,00	37,12	37,12
OBSERVACIONES: Se ajustó el monto total del proyecto, de acuerdo al perfil de desembolso 2008-2021. Se requiere abrir el Sistema Nueva Etapa a fin de reflejar esta información. Es importante destacar que la ejecución del proyecto se ha visto afectada debido a retrasos en los procesos de contratación así como en la ejecución de la obra. La desviación entre la ejecución física y financiera se debe a pago de acumulaciones anuales 2014 en los siguientes programas: Mantenimiento de Tanques 97x17, tanque 80x17, Mantenimiento al turbogenerador N° 6, calderas N°2, las cuales no estaban contempladas en el presupuesto original.								
Responsable del Proyecto:					 División Oriente Gerencia de Mantenimiento Refinería Puerto La Cruz 16 DIC 2015 Bello Número			
Nombre y Apellido	Francisco Simón...							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Miguel Gil, Silente Figueroa / Eliana...							
Firma	 Silente Figueroa C.I. 15.515.431							

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

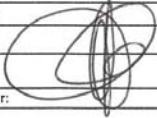

FICHA Nº:	110							
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	3.1.11.2 Incrementar la confiabilidad y disponibilidad de la infraestructura de recolección, tratamiento, almacenamiento, embarque, medición y refacción de hidrocarburos de Petróleos de Venezuela y sus empresas filiales.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Proyecto Parada de Planta Refinería Puerto La Cruz							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	83744							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Asegurar la confiabilidad e integridad mecánica de los equipos y sistemas de las plantas de procesos de refinación oriente mediante la ejecución de mantenimiento mayor.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Ejecutar el mantenimiento mayor de los equipos y sistemas de las plantas de proceso: - Conversión: Fraccionamiento de Craqueo Catalítico (PCC), tratamiento Merco, Alquilación y Sistema de Tratamiento de Gases (STG). - Destilación: Unidades de Destilación Atmosféricas: DA-1 y DA-2 de la Refinería de Puerto La Cruz, DA-3 Refinería El Chaure y DA-4 Refinería San Roque. - Hidroprocesos: Hidrotreatadora de Nafta (NHT), Deformación Catalítica (REF), Regeneración Continua de Catalizador (CCR), Hidrotreatadora de Diesel (HDT).							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	96.266							
Nº DE EMPLEOS	Directos		Indirectos					
	Femeninos	Masculinos	2.790					
		15.248						
Fecha Inicio	01/01/2008	Monto Total Proyecto (En Bolívares)	Financiamiento (En Bolívares)					
Fecha Cierreación	31/12/2021		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total		
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 100,00 Total 48,51		9.646.674.646,55	345.825.456,00	345.825.456,00	1.277.495.418,00	1.277.495.418,00	
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 100,00 Total 13,24							
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
PROCURA	30	6,00	%	5,00	0,25	100	45,20	45,20
CONSTRUCCIÓN	60	7,00	%	7,50	0,58	100	58,24	58,24
SOCIAL	10	0,00	%	0,00	0,00	100	0,00	0,00
TOTALES	100,00	6,00	*	6,00	100,00	100,00	48,51	48,51
OBSERVACIONES: Se ajustó el monto total del proyecto, de acuerdo al perfil de desembolso 2008-2021. Se requiere abrir el Sistema Nuevas Etapas a fin de reflejar esta información. El mantenimiento mayor fue ejecutado a las siguientes plantas: Parada de Planta Refinería San Roque (May -Jul), Mantenimiento Mayor al Complejo de Hidroprocesos 2015 (Jul - Ago), Parada optimizada del Complejo Conversión 2015 Refinería Puerto la Cruz (Feb y Ago), Incremento en los costos de las centralizaciones y procura del mantenimiento de intercambiadores, tomas, bombas, hornos, torre de enfriamiento, contrato de mantenimiento general y adecuaciones de áreas, así como también paradas de plantas de energía no programadas del convertidor D-1 y torre E-1. Sobreejecución del monto real ejecutado 2015 debido a cambios adicionales en los siguientes casos: Parada San Roque y Parada Complejo Conversión: PCC/ALQUILACIÓN y STG. Monto del presupuesto 2015 aprobado en Revolución presupuestaria y es de 370.056.000 Bs. El monto real ejecutado 2015 es de 721.924.486,00 Bs.								
Responsable del Proyecto								
Nombre y Apellido	Francisco Simón							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Miguel Gil / Silenís Figueroa / Eliquis Figueroa S /							
Firma								
	C.I. 18.545.431							
	PDVSA División Oriente Gerencia de Mantenimiento Refinería Puerto La Cruz 16 DIC 2015 Ref. H. 1000							

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:	162							
ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petróleos de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	3.1.11.2 Incrementar la confiabilidad y disponibilidad de la infraestructura de recolección, tratamiento, almacenamiento, embarque, medición y refinación de hidrocarburos de Petróleos de Venezuela y sus empresas mixtas.							
SECTOR	Hidrocarburos							
NOMBRE DEL PROYECTO	Adecuación a la Planta de Tratamiento de Efluentes de Proceso RPLC							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SMC								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Recuperar la operatividad del separador primario del Sistema de Tratamiento de Efluentes Líquidos de RPLC, rehabilitando las áreas que presenta daños estructurales importantes y limitaciones, luego del evento ocurrido en Agosto 2013							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	<p>Obras Civiles</p> <p>- Limpieza área interna del Separador SA-501, la actividad contempla la remoción de los equipos, barandas y tuberías dañados existentes en el área del Separador SA-501. Reparación de la infraestructura del Separador SA-50. Construcción de cámara selectoras con válvulas de compuerta a la entrada del Separador SA-501. Reparación de la infraestructura de la fosa de lodos TK-503. Modificación de la infraestructura de la tanquilla TK-04 con tanquilla reguladora de caudal</p> <p>Obras Mecánicas</p> <p>- Reconstrucción del tubo colector de hidrocarburo (oto skimmer) del AS-501. Reconstrucción del bañe o barrera de retención de aceite del AS-501. Reparación del sistema de embudos del SA-501 hacia la tanquilla de lodos TK-501. Reemplazo de las tuberías deformadas dentro del Separador API. Reparación del Tanque TK-116 del sistema de recuperación de lodos</p>							
ORGANISMO O ENTE EJECUTOR	Petróleos de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS	600							
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos				
	Femeninos	Masculinos		150				
	5		35					
Fecha Inicio	01/01/2015		Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)			
Fecha Calificación	01/10/2018				Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Acabado Total	Revisado Total
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	10,01	350.000.000,00		11.300.000,00	8.958.408,38	11.300.000,00	8.958.408,38
	Total	0,37						
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	79,28						
	Total	2,56						
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
INGENIERÍA	11,40	2,27	%	1,00	43,99	100,00	0,01	0,01
PROCURA	10,06	30,88	%	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00
CONSTRUCCIÓN	78,54	0,46	%	0,33	71,74	100,00	0,36	0,36
TOTALES	100,00	3,73		0,37	10,01	100,00	0,37	0,37
OBSERVACIONES:								
Retrasos en el proceso de contratación de la obra de rehabilitación del separador API. El monto real ejecutado es de 8.958.408,38. Los cargos son correspondientes a facturación de Horas Hombres de Ingeniería.								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	José Aparicio							
Fecha								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Alexander Malave / Pablo Contreras							
Fecha								
					 PDVSA División Oriente Gerencia Técnica Refinería Puerto La Cruz 16 DIC 2015			

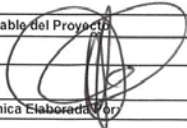


PETROQUÍMICA DE VENEZUELA, S.A.
(PEQUIVEN)

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:	CPM2015				
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petroquímica de Venezuela, S.A.				
OBJETIVO HISTORICO PLAN DE LA PATRIA	III. Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la gran potencia naciente de América latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América.				
SECTOR	Energía Minas y Petróleo				
NOMBRE DEL PROYECTO	Producción del Complejo Petroquímico Morón para el año 2.015				
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	126885				
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Suplir las necesidades de fertilizantes para los planes de siembra, producción agrícola nacional y producción industrial nacional, distribuyendo fertilizantes y productos industriales a nivel nacional, a precios favorables para el desarrollo agrícola e industrial del país.				
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	Producción de fertilizantes Nitrogenados y Fosfatados para abastecer el Plan Nacional de Siembra y Fertilización de Cultivos, liderizado por el Ejecutivo Nacional, así como productos petroquímicos con el fin de contribuir al Nuevo Modelo Económico Socialista y la nueva estructura territorial que sustente el modelo de desarrollo endógeno venezolano para la plena soberanía agroalimentaria de Venezuela.				
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petroquímica de Venezuela, S.A.				
BENEFICIARIOS	1.440				
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos		
	Femeninos	Masculinos			
	480	960			
Fecha Inicio	01/01/2015		Monto Total Proyecto (En Bolívares)	Financiamiento (En Bolívares)	
Fecha Culminación	31/12/2015			Aprobado 2015	Ejecutado 2015
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	13%		5.064.671.399,00	2.789.953.233,00
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	55%			
Resultado Físico del Proyecto					
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
Producción de Fertilizantes Nitrogenados	53%	829.180	TM	33.750	4%
Producción de Fertilizantes Fosfatados	36%	575.170	TM	167.781	29%
Producción Roca Fosfática	11%	172.000	TM	0	0%
TOTALES	100%	1.576.350	*	201.531	33%
OBSERVACIONES: Menor producción por fallas en el suministro Gas Metano por parte de PDVSA, bajo inventario de azufre, fallas eléctricas por parte de Corpoelec y fallas en equipos.					
Responsable del Proyecto					
Nombre y Apellido	Victor Andrades				
Firma					
Ficha Técnica Elaborada Por:					
Nombre y Apellido	Carlos González				
Firma					



FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:					
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petroquímica de Venezuela, S.A.				
OBJETIVO HISTORICO PLAN DE LA PATRIA	III. Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la gran potencia naciente de América latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América.				
SECTOR	Energía Minas y Petróleo				
NOMBRE DEL PROYECTO	Programas y Proyectos de Inversión Complejo Petroquímico Morón año 2015				
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	126669				
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Realizar el reemplazo de equipos y mejoramiento de la infraestructura de las plantas del Complejo Petroquímico Morón para mantener e incrementar la continuidad operativa y dar cumplimiento a los compromisos adquiridos en el Plan Estratégico de la Nación.				
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	El proyecto contempla el reemplazo de Equipos y mejoras a las plantas del Complejo Petroquímico Morón, con la finalidad de mantener e incrementar su actividad operativa y así cumplir cada uno de los compromisos adquiridos en el Plan Estratégico de la Nación.				
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petroquímica de Venezuela, S.A.				
BENEFICIARIOS	1.440				
N° DE EMPLEOS	Directos	Indirectos			
	Femeninos	Masculinos			
	480	960			
Fecha Inicio	01/01/2015	Monto Total Proyecto (En Bolívares)	Financiamiento (En Bolívares)		
Fecha Culminación	30/06/2015		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 43,6%	1.013.657.081,24	1.149.320.489,00	443.880.924,98	
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 43,8%				
Resultado Físico del Proyecto					
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
Programas de Reemplazos Equipos Mayores y Menores CPHC	0,46	35	UNID	3	0,09
Proyectos de Acondicionamiento y Adecuación de la Infraestructura actual del CPHC	0,54	40	UNID	14	0,35
TOTALES	1	75	*	17	0,44
OBSERVACIONES: El monto reflejado como total del proyecto, corresponde al presupuesto aprobado menos las compensaciones realizadas. En el caso de este proyecto, se realizó una compensación presupuestaria a los proyectos de la revolución Petroquímica.					
Responsable del Proyecto					
Nombre y Apellido	Victor Andrade				
Firma					
Ficha Técnica Elaborada Por					
Nombre y Apellido	María V. Páez				
Firma					
					

FICHA TECNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:	126545				
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petroquímica de Venezuela, S.A. (PEQUIVEN)				
OBJETIVO HISTORICO PLAN DE LA PATRIA	III. Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la gran potencia naciente de América latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América.				
SECTOR	Energía Minas y Petróleo				
NOMBRE DEL PROYECTO	Proyectos y Programas de Inversión del Complejo Ana María Campos para el año 2015				
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	126545				
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Cumplir con el presupuesto de inversiones planificado para la adquisición de activos y la ejecución de obras y servicios, que contribuyan a la continuidad operacional del Complejo Ana María Campos				
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	El proyecto contempla la adquisición de activos y la ejecución de Obras y servicios de Proyectos que contribuyan a la continuidad operacional del Complejo Petroquímico Ana María Campos, y mejoren su producción.				
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petroquímica de Venezuela, S.A. (PEQUIVEN)				
BENEFICIARIOS	3.846				
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos	
	Femeninos	Masculinos			
	765	3.081			
Fecha Inicio	01/01/2015	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)	
Fecha Culminación	31/12/2015			Aprobado 2015	Ejecutado 2015
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	31%	533.573.000	587.237.505	103.786.394
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	18%			
Resultado Físico del Proyecto					
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
Programas de Inversión del Complejo Ana María Campos	18,65	109.551.525	bolívar	4.260.080	0,73
Proyectos Operacionales del Complejo Ana María Campos	81,35	477.686.000	bolívar	99.526.314	16,95
TOTALES	100	587.237.525	*	103.786.394	17,67
OBSERVACIONES: EL PRESUPUESTO CARGADO EN ESTA FICHA ES EL PRESUPUESTO REVISADO APROBADO. SIN EMBARGO, LA EJECUCIÓN FUE IMPACTADA POR LA REDUCCIÓN DEL PRESUPUESTO APROBADA EN EL PRIMER TRIMESTRE DEL AÑO 2015 EL CUAL FUE DE BS. 291.000.000.					
NIVEL DE DELEGACIÓN FINANCIERA:					
Responsable del Proyecto					
Nombre y Apellido	Osorio Samuel				
Firma					
Ficha Técnica Elaborada Por:					
Nombre y Apellido	Barrios Katerine				
Firma					

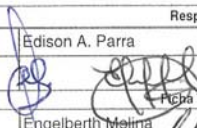
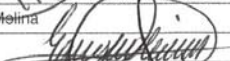


FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:	126689				
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petroquímica de Venezuela S.A. (PEQUIVEN).				
OBJETIVO HISTORICO PLAN DE LA PATRIA	Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico, lo político dentro de la gran potencia naciente de América Latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América.				
SECTOR	Industria y Comercio.				
NOMBRE DEL PROYECTO	Programas y proyectos de inversión para la dotación de la oficina principal de Petroquímica de Venezuela en el año 2015.				
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	126689				
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO	Adquisición de activos fijos para la continuidad del apoyo administrativo de la oficina principal de Pequiven.				
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	Adquisición de activos fijos y ejecución de proyectos de inversión, para garantizar la continuidad operativa de la Oficina Principal.				
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petroquímica de Venezuela, S.A.				
BENEFICIARIOS	606				
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos		
	Femeninos	Masculinos			
	283	325			
Fecha Inicio	01/01/2015	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)	
Fecha Culminación	31/12/2015			Aprobado 2015	Ejecutado 2015
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	2%	290.178.845	290.178.845	6.915.119
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	2%			
Resultado Físico del Proyecto					
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
Ejecución de Programas de Inversión de la Oficina Principal de Pequiven.	84	242.461.119	Bolivar	6.915.119	3
Ejecución de Proyectos de Inversión de la Oficina Principal de Pequiven.	16	47.717.726	Bolivar	0,00	0,00
TOTALES	100	290.178.845	*	6.915.119	2
OBSERVACIONES: Limitaciones en la disponibilidad financiera no han permitido un avance mayor en el cumplimiento de las metas establecidas en el proyecto.					
Responsable del Proyecto					
Nombre y Apellido	<i>Alfonso Fernández</i>				
Firma	<i>[Firma manuscrita]</i>				
Ficha Técnica Elaborada Por:					
Nombre y Apellido	<i>Ama Almenas</i>				
Firma	<i>[Firma manuscrita]</i>				



FICHA TECNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:					
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petroquímica de Venezuela S.A. (PEQUIVEN)				
OBJETIVO HISTORICO PLAN DE LA PATRIA	III. Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la gran potencia naciente de América latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América.				
SECTOR	Energía, Minas y Petróleo				
NOMBRE DEL PROYECTO	Producción Petroquímica del Complejo Petroquímico "Ana María Campos" para el año 2.015.				
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	126663				
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Cumplir con la Producción Petroquímica del Complejo Petroquímico "Ana María Campos" presupuestada para el año 2.015.				
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	El proyecto se basa en la Producción de Olefinas y Plásticos, fertilizantes y servicios industriales como parte de la producción petroquímica para apalancar el desarrollo industrial del país.				
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petroquímica de Venezuela S.A. (PEQUIVEN)				
BENEFICIARIOS	1.846				
N° DE EMPLEOS	Directos	Indirectos			
	Femeninos 265	Masculinos 1.581	1.193		
Fecha Inicio	01/01/2015	Monto Total Proyecto (En Bolívares) 5.855.124.642,76	Financiamiento (En Bolívares)		
Fecha Culminación	31/12/2015		Aprobado 2015 5.855.124.642,76	Ejecutado 2015 3.414.695.562,80	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 33%				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 58%				
Resultado Físico del Proyecto					
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
Producción de Olefinas y Plásticos	69%	911.921	TM	331.475	24,98
Producción de Fertilizantes	8%	106.375	TM	-	0,00
Producción de Productos Industriales	23%	308.659	TM	107.385	8,09
TOTALES	100%	1.326.955	*	438.860	33,07
OBSERVACIONES:					
Responsable del Proyecto					
Nombre y Apellido	Edison A. Parra				
Firma					
Ficha Técnica Elaborada Por:					
Nombre y Apellido	Engelberth Molina				
Firma					



FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:						
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		PETROQUÍMICA DE VENEZUELA S.A. (PEQUIVEN)				
OBJETIVO HISTORICO PLAN DE LA PATRIA		III. Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la gran potencia naciente de América latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América.				
SECTOR		Energía Mina y Petróleo				
NOMBRE DEL PROYECTO		Comercialización nacional e internacional de Olefinas y Resinas Plásticas para el año 2015				
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		126720				
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO		Garantizar el abastecimiento oportuno de los requerimientos de Olefinas y Plásticos nacional, cumpliendo con el Plan de Ventas de la Corporación Petroquímica.				
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO		Satisfacer los requerimientos de Olefinas y Plásticos, a través de la ejecución de actividades de transporte, almacenamiento y comercialización de Olefinas y resinas plásticas producidos en el Complejo Petroquímico Ana María Campos. De igual modo y cuando sea requerido realizar adquisición de Olefinas y resinas plásticas, aditivos para resinas plásticas y materias primas importadas, para completar la oferta de producto no producidos por Pequiven. el proyecto agrupa actividades de distribución, comerciales, de divulgación y asesoría técnica. Se atienden actividades de Comercio Exterior, incluyendo importaciones y exportaciones.				
ORGANO O ENTE EJECUTOR		PETROQUÍMICA DE VENEZUELA S.A. (PEQUIVEN)				
BENEFICIARIOS		Personal pertenecientes a las Empresas Mixtas, productoras de Resinas Plásticas y del sector transformador para un total general de 42.750 personas.				
		Directos		Indirectos		
		Femeninos		Masculinos		
N° DE EMPLEOS		16.616		26.134		
Fecha Inicio		01/01/2015		Monto Total Proyecto (En Bolívares)		
Fecha Culminación		31/12/2015		Financiamiento (En Bolívares)		
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2015 26%		Aprobado 2015		
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		2015 47%		Ejecutado 2015		
		8.399.276.158,20		9.967.959.658,61		
				4.689.244.510,46		
Resultado Físico del Proyecto						
Acciones Específicas		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
Suministrar 1.035.622 TM de Olefinas y Resinas Plásticas para el Mercado Nacional.		94	950.039	TM	246.505	25,95
Comercializar 43.521 TM de Olefinas en el mercado internacional (excedentes de Propileno)		6	56.248	TM	12.481	22,19
TOTALES		100	1.006.287	*	258.986	48,14
OBSERVACIONES:						
Responsable del Proyecto						
Nombre y Apellido	Isabel Salas					
Firma						
Fecha Técnica Elaborada Por:						
Nombre y Apellido	Darwin Villamizar					
Firma						



FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:					
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petroquímica de Venezuela, S.A. (Pequiven).				
OBJETIVO HISTORICO PLAN DE LA PATRIA	Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la gran potencia naciente de América latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América.				
SECTOR	Petróleo y Petroquímica				
NOMBRE DEL PROYECTO	Comercialización Nacional e Internacional de Fertilizantes e Insumos Agropecuarios para el año 2015.				
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	126722				
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Garantizar el abastecimiento suficiente y oportuno de los requerimientos de fertilizantes de la agricultura nacional y a su vez la participación en el intercambio comercial en Latinoamérica y el Caribe, cumpliendo con el Plan de Ventas de la Corporación Petroquímica.				
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	Satisfacer los requerimientos de fertilizantes de la Agricultura Venezolana e Insumos Agropecuarios, a través de la ejecución de actividades de transporte, almacenamiento y comercialización de fertilizantes producidos en los Complejos Petroquímicos del País (Morón y Ana Maria Campos). De igual modo y cuando sea requerido realizar adquisición de fertilizantes, insumos agropecuarios y materias primas importadas y urea granular de Fertilizantes Nitrogenados de Venezuela (Fertinitro, Complejo José Antonio Anzoátegui) para completar la oferta de producto no producidos por Pequiven.				
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petroquímica de Venezuela, S.A. (Pequiven).				
BENEFICIARIOS	1.584				
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos		
	Femeninos	Masculinos			1.584
	880	704			
Fecha Inicio	01/01/2015	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)	
Fecha Culminación	31/12/2015			Aprobado 2015	Ejecutado 2015
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	38%	16.346.692.834,45	16.551.981.111,00	4.982.364.174,00
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	30%			
Resultado Físico del Proyecto					
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
Suministrar 1.516.000 TM de Fertilizantes e Insumos Agropecuarios para el Mercado Nacional.	10%	1.516.000	TM	581032	38
Subsidio en precios de Venta de los fertilizantes en el territorio nacional	81%	100%	%	28	28
Comercializar 366.375 TM de fertilizantes en el mercado internacional (excedentes de Urea y Otros Fertilizantes)	9%	366375	TM	0	0
TOTALES	1	1.882.375	*	581.032	
OBSERVACIONES:					
Responsable del Proyecto					
Nombre y Apellido	Fidel Zapata				
Firma					
Ficha Técnica Elaborada Por:					
Nombre y Apellido	Yudith Gomez				
Firma					

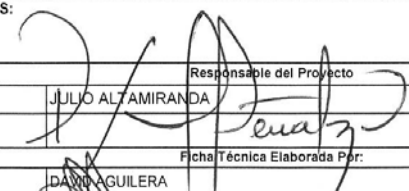



FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

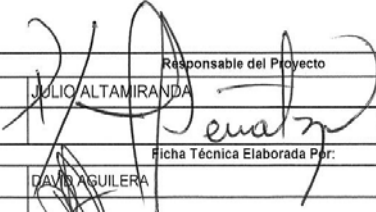

FICHA Nº:					
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petroquímica de Venezuela s.a				
OBJETIVO HISTORICO PLAN DE LA PATRIA	Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la gran potencia naciente de América latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América				
SECTOR	Petróleo y Petroquímica				
NOMBRE DEL PROYECTO	Comercialización Nacional e Internacional de productos químicos y petroquímicos de uso industrial año 2.015				
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	126588				
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO	Satisfacer la demanda anual nacional e internacional de los productos químicos y petroquímicos de uso industrial con la finalidad de impulsar el desarrollo económico y social del país.				
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	Avanzar en la conformación de la nueva estructura social a través de la transformación y distribución de los productos químicos, petroquímicos de uso industrial y satisfacer la demanda anual nacional e internacional de los productos químicos y petroquímicos de uso industrial con la finalidad de impulsar el desarrollo económico y social del país.				
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petroquímica de Venezuela S.A. (PEQUIVEN)				
BENEFICIARIOS					
	Directos				
	Indirectos				
Nº DE EMPLEOS	Femeninos				
	Masculinos				
	90				
	90				
Fecha Inicio	01/01/2015				
Fecha Culminación	31/12/2015				
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				
Monto Total Proyecto (En Bolívares)					
7.461.614.136,00					
Financiamiento (En Bolívares)					
Aprobado 2015	Ejecutado 2015				
7.461.614.136,00	2.214.645.144,27				
Resultado Físico del Proyecto					
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
COMERCIALIZAR (1.163.604 TM) DE PRODUCTOS PETROQUIMICOS Y QUIMICOS AROMATICOS, CLORADOS, NITROGENADOS Y OXIGENADOS EN EL MERCADO NACIONAL PARA DICIEMBRE 2015.	70%	1.163.604,00	TM	219.980,31	19%
COMERCIALIZAR (494.453TM) DE PRODUCTOS PETROQUIMICOS Y QUIMICOS AROMATICOS, CLORADOS, NITROGENADOS Y OXIGENADOS EN EL MERCADO INTERNACIONAL PARA DICIEMBRE 2015.	30%	494.453,00	TM	354.098,12	72%
TOTALES	1	1.658.057,00	*	574.078,43	0,91
OBSERVACIONES: Se observa una subejecución presupuestaria en las TM para la Venta del Mercado Nacional, motivado a la falta de divisas para la importación, solo se ha ejecutado un 68% del presupuesto de compras, adicionalmente se han presentado paradas continuas en la planta de BTX.					
Responsable del Proyecto					
Nombre y Apellido	KERTIN RONCEL				
Firma	<i>Kertin Roncel</i>				
Ficha Técnica Elaborada Por:					
Nombre y Apellido	KARLA JENIA				
Firma	<i>Karla Jenia</i>				




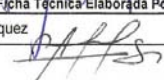

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:					
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Complejo Petroquímico G/D "José Antonio Anzoátegui"				
OBJETIVO HISTORICO PLAN DE LA PATRIA	III. Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la gran potencia naciente de América latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América.				
SECTOR	Energia_Minas_y_Petróleo				
NOMBRE DEL PROYECTO	Servicios básicos a las Empresas Mixtas que operan en el Complejo Petroquímico G/D "José Antonio Anzoátegui" en el Año 2016				
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	126665				
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO	Suministrar los servicios industriales a las Empresas Mixtas (Super Octanos, Super Metanol, Metor y Fertinitro) que operan en el Complejo Petroquímico G/D "José Antonio Anzoátegui"				
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	Mantener la Continuidad en la Prestación de Servicios Básicos a las Empresas Mixtas que conforman el Complejo Petroquímico G/D "José Antonio Anzoátegui".				
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Complejo Petroquímico G/D "José Antonio Anzoátegui"				
BENEFICIARIOS	920				
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos		
	Femeninos	Masculinos			
	158	762			
Fecha Inicio	01/01/2015	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)	
Fecha Culminación	31/12/2015			Aprobado 2015	Ejecutado 2015
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	41%	1.355.308.708,20	1.355.308.708,20	553.446.585,97
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	41%			
Resultado Físico del Proyecto					
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
Suministrar el 100% de los servicios industriales a las Empresas Mixtas (Super Octanos, Super Metanol, Metor y Fertinitro) que operan en el Complejo Petroquímico G/D	100	100	Servicios	41	41%
TOTALES	100	100	*	41	0,41
OBSERVACIONES:					
Nombre y Apellido	 Responsable del Proyecto				
Firma					
Nombre y Apellido	Ficha Técnica Elaborada Por: DAVID AGUILERA				
Firma	 Sello Húmedo				




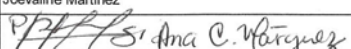
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:					
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Complejo Petroquímico G/D "José Antonio Anzoátegui"				
OBJETIVO HISTORICO PLAN DE LA PATRIA	III. Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la gran potencia naciente de América latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América.				
SECTOR	Energía_Minas_y_Petróleo				
NOMBRE DEL PROYECTO	Programas y Proyectos de Inversión del Complejo Petroquímico G/D "José Antonio Anzoátegui" año 2015				
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	126750				
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO	Ejecutar programas y proyectos para la adquisición de equipos mayores y menores así como las mejoras en las instalaciones del Complejo Petroquímico G/D "José Antonio Anzoátegui"				
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	Ejecución de proyectos de reemplazo y adquisición de equipos mayores y menores así como mejora de las instalaciones operativas del Complejo Petroquímico G/D "José Antonio Anzoátegui"				
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Complejo Petroquímico G/D "José Antonio Anzoátegui"				
BENEFICIARIOS	350				
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos		
	Femeninos	Masculinos			
	150	200			
Fecha Inicio	01/01/2015		Monto Total Proyecto (En Bolívares)	Financiamiento (En Bolívares)	
Fecha Culminación	31/12/2015			Aprobado 2015	Ejecutado 2015
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	67%	239.926.826,75	239.928,00	129.953.181,37
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	3%			
Resultado Físico del Proyecto					
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
Ejecutar el 100% de los programas y proyectos para la adquisición de equipos mayores y menores así como las mejoras en las instalaciones del Complejo Petroquímico G/D "José Antonio Anzoátegui"	100	100	Compras	67	67%
TOTALES	100	100	*	67	0,67
OBSERVACIONES:					
Responsable del Proyecto					
Nombre y Apellido	JULIO ALTAMIRANDA				
Firma					
Ficha Técnica Elaborada Por:					
Nombre y Apellido	DAVIS AGUILERA				
Firma					
					Sello Húmedo

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petroquímica de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		III. Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la gran potencia naciente de América Latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América.							
SECTOR		Petróleo y Petroquímica							
NOMBRE DEL PROYECTO		Fortalecimiento Operativo de la Unidad Socialista de Producción Ana María Campos Suministro de Agua y Electricidad para el Complejo Ana María Campos.							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		96383							
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO		Autoabastecimiento de agua de servicio, agua desmineralizada y electricidad tanto para las plantas existentes del complejo Ana María Campos, así como las nuevas a construir con el Proyecto Olefinas III y Polietilenos, con lo cual se garantizará la confiabilidad operacional.							
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO		Modificación de la Planta RAS, específicamente del tren de aguas residuales domésticas (aguas sanitarias). Adicionalmente, se instalará una nueva planta de Osmosis Inversa para tratar el efluente de Planta RAS y agua del Lago de Maracaibo. Contempla también la instalación, puesta en marcha y operación de una planta termoeléctrica con una capacidad de 120 MW.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petroquímica de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS		Población Municipio Miranda							
		Directos			Indirectos				
N° DE EMPLEOS	Femeninos		Masculinos		1.530				
	485		485						
Fecha Inicio	01/06/2014	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	30/03/2018								
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	6,3%	2.791.530.000,00			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total
	Total	14,4%							
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	0%							
	Total	#DIV/0!							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
Visualización	4%	0	%	0	0,00%	100	100	4,00%	
Conceptualización	4%	0	%	0	0,00%	100	100	4,00%	
Definición	8%	8,00	%	6,30	78,8%	100	80	6,40%	
Implantación	80%	17,50	%	0	0,00%	100	0	0,00%	
Operación	4%	0	%	0	0,00%	100	0	0,00%	
TOTALES	100%	25,50	%	6,3	6,3%	100	56	14,40%	
OBSERVACIONES:									
Responsable del Proyecto:									
Nombre y Apellido	Jaime Seoane								
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	Ana C. Márquez								
Firma									
						 Pequiven Petroquímica de Venezuela, S.A. GERENCIA CORPORATIVA DE PLANIFICACIÓN ESTRATÉGICA Y NUEVOS DESARROLLOS			
						Sello Húmedo			


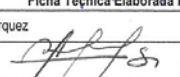

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petroquímica de Venezuela, S.A.							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		III. Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la gran potencia naciente de América Latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América.							
SECTOR		Petróleo y Petroquímica							
NOMBRE DEL PROYECTO		Fortalecimiento Operativo de la Unidad Socialista de Producción Ana María Campos / Olefinas III + Polietilenos Complejo Petroquímico Ana María Campos (CAMC)							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		96383_2							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Desarrollar proyectos petroquímicos orientados a incrementar la producción en las líneas actuales del negocio para satisfacer la demanda nacional y exportar los excedentes.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Contempla la instalación, puesta en marcha y operación de una planta de producción de etileno de 800 M Ton/año junto con 2 plantas de producción de polietilenos (Alta y Baja Densidad) de 300 M Ton/año cada una, así como las facilidades para el suministro de servicios y manejo de productos, utilizando como materia prima nafta ligeras suministradas por PDVSA							
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petroquímica de Venezuela, S.A.							
BENEFICIARIOS		Municipio Miranda, Sector transformador de Plásticos							
		Directos			Indirectos				
N° DE EMPLEOS	Femeninos		Masculinos						
	10343		10.343		120.000				
Fecha Inicio	01/01/2008	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	02/05/2019				Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	2,14%	25.340.490.000,00			81.711.000,00	42.651.000,00	3.559.330.000,00	3.234.769.000,00
	Total	19,25%							
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	52,20%							
	Total	90,88%							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
Visualización	5%	0%	%	0	0	100	100	5%	
Conceptualización	5%	0%	%	0	0	100	100	5%	
Definición	10%	1,17%	%	0,25	21,37	100	79,50	8%	
Implantación	65%	10,6%	%	0	0	100	2	1%	
Operación	15%	0%	%	0	0	100	0	0%	
TOTALES	100%	11,7%	%	0,25	2,14%	100	56,3	19,3%	
OBSERVACIONES: Se completo fase Conceptual del proyecto, se adelanto la Ingeniería temprana de detalle para adquirir los equipos de largo plazo de entrega de Olefinas y PEBD y se completo la Preparación del Sitio. Actualmente se tramita incorporación de Socios y el Financiamiento Internacional que una vez cerrado dará paso a la Decisión Final de Inversión e inicio de la contratación IPC's. Se espera respuesta de Brasken Brasil para finales de julio 2015, como potencial Socio financiero									
Responsable del Proyecto:									
Nombre y Apellido	Jaime Seoane								
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	Joevaline Martínez								
Firma									

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:															
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petroquímica de Venezuela, S.A. (Pequiven)													
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		III. Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la gran potencia naciente de América latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América.													
SECTOR		Petróleo y Petroquímica													
NOMBRE DEL PROYECTO		Fortalecimiento de la Unidad Socialista de Producción Morón, Estado Carabobo./ Planta de Ácido Sulfúrico Complejo Petroquímico "Hugo Chávez".													
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		96372-2													
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Para el año 2014 contará con una capacidad adicional de 2275 MTMA en la producción de Fertilizantes para la agronomía de la producción de alimentos.													
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		La planta de Ácido Sulfúrico III tendrá una capacidad de 990 MTMA de H ₂ SO ₄ al 98,5% de concentración y estará integrado "aguas abajo" a la producción de: Ácido Fosfórico, Sulfato de Amonio, Fertilizantes N.P.K, que utilizan este ácido como insumo, con el fin de producir fertilizantes fosfatados para abastecer el mercado nacional. Tecnología: Outokumpu Technology double catalysis / double absorption process for sulphuric acid production. Licenciate: Outotec GmbH.													
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petroquímica de Venezuela, S.A. (Pequiven)													
BENEFICIARIOS		276.905													
		Directos			Indirectos										
N° DE EMPLEOS		Femeninos		Masculinos											
		896		2.686											
Fecha Inicio		01/03/2007		Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)									
Fecha Culminación		01/06/2018		2.818.116.000,00		Aprobado 2015		Ejecutado 2015		Aprobado Total		Ejecutado Total			
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2015				6%		1.381.050.000,00		55.360.000,00		1.522.500.000,00		1.408.155.000,00	
		Total				59%									
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		2015				4%									
		Total		92%											
Resultado Físico del Proyecto															
Acción Específica		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%						
Visualización		0,50%	0	%	0	0	100	100	0,50%						
Conceptualización		0,50%	0	%	0	0	100	100	0,50%						
Definición		1,50%	0	%	0	0	100	100	1,50%						
Implantación		91,00%	16,97	%	1,15	6,78	100	62,04	56,46%						
Operación		6,50%	0	%	0	0	100	0	0,00%						
TOTALES		100%	16,97	%	1,15	6,17%	100	72,41	58,96%						
OBSERVACIONES:															
Responsable del Proyecto:															
Nombre y Apellido		Araldo González													
Firma															
Ficha Técnica Elaborada Por:															
Nombre y Apellido		Ana C. Márquez													
Firma															
						 Pequiven Petroquímica de Venezuela GERENCIA CORPORATIVA DE PLANIFICACIÓN ESTRATÉGICA Y NUEVOS DESARROLLOS									
						Sello Húmedo									


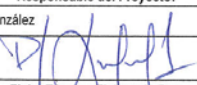

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº:																	
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petroquímica de Venezuela, S.A. (Pequiven)																
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	III. Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la gran potencia naciente de América latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América.																
SECTOR	Petróleo y Petroquímica																
NOMBRE DEL PROYECTO	Fortalecimiento de la Unidad Socialista de Producción Morón, Estado Carabobo/ Exp. Ácido Fosfórico Complejo Petroquímico "Hugo Chávez".																
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	96372-3																
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Para el año 2014 contará con una capacidad adicional de 2275 MTMA en la producción de Fertilizantes para la agronomía de la producción de alimentos.																
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	El Proyecto contempla la expansión de la actual planta de Ácido Fosfórico del Complejo Petroquímico Morón para aumentar su capacidad de 82 MTMA a 198 MTMA. Tecnología: Proceso de producción de ácido fosfórico PRYON MARK IV.																
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petroquímica de Venezuela, S.A. (Pequiven)																
BENEFICIARIOS	276.905																
	<table border="1"> <tr> <th colspan="2">Directos</th> <th>Indirectos</th> </tr> <tr> <th>Femeninos</th> <th>Masculinos</th> <td></td> </tr> <tr> <td align="center">896</td> <td align="center">2.686</td> <td></td> </tr> </table>	Directos		Indirectos	Femeninos	Masculinos		896	2.686								
Directos		Indirectos															
Femeninos	Masculinos																
896	2.686																
Nº DE EMPLEOS																	
Fecha Inicio	01/03/2005																
Fecha Culminación	30/11/2015																
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	<table border="1"> <tr> <td>2015</td> <td>1,04%</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>71%</td> </tr> </table>	2015	1,04%	Total	71%												
2015	1,04%																
Total	71%																
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	<table border="1"> <tr> <td>2015</td> <td># DIV 0 </td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>94%</td> </tr> </table>	2015	# DIV 0	Total	94%												
2015	# DIV 0																
Total	94%																
	<table border="1"> <tr> <th colspan="2">Monto Total Proyecto (En Bolívares)</th> <th colspan="4">Financiamiento (En Bolívares)</th> </tr> <tr> <td colspan="2" rowspan="2">1.648.647.000,00</td> <th>Aprobado 2015</th> <th>Ejecutado 2015</th> <th>Aprobado Total</th> <th>Ejecutado Total</th> </tr> <tr> <td align="center">0</td> <td align="center">268.000.000,00</td> <td align="center">684.266.000,00</td> <td align="center">646.463.300,00</td> </tr> </table>	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)				1.648.647.000,00		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	0	268.000.000,00	684.266.000,00	646.463.300,00
Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)															
1.648.647.000,00		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total												
		0	268.000.000,00	684.266.000,00	646.463.300,00												
Resultado Físico del Proyecto																	
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%									
Visualización	1%	0	%	0	0	100	100	1,00%									
Conceptualización	0,95%	0	%	0	0	100	100	0,95%									
Definición	97,48%	29	%	0,31	1,06	100	70,90	69,11%									
Implantación																	
Operación	0,57%	0	%	0	0	100	0	0,00%									
TOTALES	100%	29,13	%	0,31	1,04%	100	67,73	71,06%									
OBSERVACIONES:																	
Responsable del Proyecto:																	
Nombre y Apellido	Araldo González																
Firma																	
Ficha Técnica Elaborada Por:																	
Nombre y Apellido	Ana C. Márquez																
Firma																	
						 <p>Pequiven Petroquímica de Venezuela, S.A. GERENCIA CORPORATIVA DE PLANIFICACIÓN ESTRATÉGICA Y NUEVOS DESARROLLOS</p>											
						Sello Húmedo											


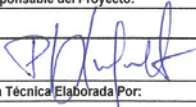


FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:		
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petroquímica de Venezuela, S.A. (Pequiven)	
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	III. Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la gran potencia naciente de América latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América.	
SECTOR	Petróleo y Petroquímica	
NOMBRE DEL PROYECTO	Fortalecimiento de la Unidad Socialista de Producción Morón, Estado Carabobo./ Planta de Beneficio de Roca Fosfática Complejo Petroquímico "Hugo Chávez".	
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	96372-4	
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO	Para el año 2014 contará con una capacidad adicional de 2275 MTMA en la producción de Fertilizantes para la agronomía de la producción de alimentos.	
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	El Proyecto contempla la ingeniería, procura, construcción y arranque de una planta de beneficio de roca fosfática, por vía húmeda, para reducir el contenido de sílice (SiO2) de 29% a 3% y elevar el contenido de fósforo (P2O5) de 27 a 33%. La planta tendrá capacidad para procesar 1.073 MTMA y producir 802 MTMA de Roca Beneficiada(apatita) materia prima para la producción de fertilizantes fosfatados.Tecnología: Flotación inversa del mineral fosfático. Licenciante: Departamento de Tecnología Mineral, Centro de Desarrollo de Tecnología Nuclear (CDTN) de la Universidad Federal de Minas Gerais (UFMG), Brasil.	
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petroquímica de Venezuela, S.A. (Pequiven)	
BENEFICIARIOS	276.905	
	Directos	
	Indirectos	
N° DE EMPLEOS	Femeninos	Masculinos
	896	2.686
Fecha Inicio	01/01/2005	Monto Total Proyecto (En Bolívares)
Fecha Culminación	15/11/2016	1.254.960.000,00
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 11% Total 63%	
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 #1DIV/0! Total 92%	
	Aprobado 2015	Ejecutado 2015
	0,00	4.430.000,00
	Aprobado Total	Ejecutado Total
	122.913.333,33	113.017.301,59
Resultado Físico del Proyecto		
Acción Especifica	Ponderación	Meta 2015
Visualización	0,50%	0
Conceptualización	0,50%	0
Definición	98,81%	29,94
Implantación		3,34
Operación	0,19%	0,06
TOTALES	100%	30
Ejecutado 2015	%	Meta Total
3,35	11,16	100
Ejecutado Total	%	
65,79	63,40%	
OBSEVACIONES:		
Responsable del Proyecto:		
Nombre y Apellido	Arnaldo González	
Firma		
Fichá Técnica Elaborada Por:		
Nombre y Apellido	Ana C. Márquez	Sello Húmedo
Firma		


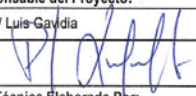
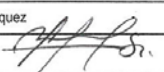
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petroquímica de Venezuela, S.A. (Pequiven)							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	III. Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la gran potencia naciente de América latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América.							
SECTOR	Petróleo y Petroquímica							
NOMBRE DEL PROYECTO	Fortalecimiento de la Unidad Socialista de Producción Morón, Estado Carabobo / Proyectos Eléctricos Complejo Petroquímico "Hugo Chávez".							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	96372-6							
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO	Para el año 2014 contará con una capacidad adicional de 2275 MTMA en la producción de Fertilizantes para la agronomía de la producción de alimentos.							
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	Los Proyectos Eléctricos están conformados por un grupo de sub proyectos enfocados en mejorar la capacidad y confiabilidad del suministro eléctrico de las plantas del Complejo Hugo Chavez: - IPC para una nueva subestación eléctrica tipo encapsulada en gas SF6, con niveles de voltaje en 115 KV, 34.5 KV y 13.8 KV y capacidad de 220 MVA. Tecnología: Tipo GIS (Gas Insulated Substation) encapsulada en SF6. Licenciate y Constructor: Siemens; proyecto dividido en Construcción de obras civiles Pendientes por Siemens y Obras Electromecánicas. - Adecuación de Sub Estaciones Eléctrica 7, 1, 26 y 8. (Licenciate y Constructor: Siemens) - Sustitución							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petroquímica de Venezuela, S.A. (Pequiven)							
BENEFICIARIOS	276.905							
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos					
	Femeninos	Masculinos						
	896	2.686						
Fecha Inicio	01/01/2006	Monto Total Proyecto (En Bolívares) 1.548.792.000,00	Financiamiento (En Bolívares)					
Fecha Culminación	01/04/2017		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total		
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015		2%	48.881.587,30	32.270.000,00	234.933.174,60	233.804.603,17	
	Total		35%					
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015		66%					
	Total	100%						
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Visualización	0,50%	0	%	0	0	100	100	0,50%
Conceptualización								
Definición	0,50%	0	%	0	0	100	100	0,50%
Implantación	96,50%	47	%	1,07	2,26	100	35	34,03%
Operación	2,50%	0	%	0	0	100	0	0,00%
TOTALES	100%	47	%	1,07	2,18%	100	58,82	35,03%
OBSERVACIONES:								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Arnaldo González							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Ana C. Márquez							
Firma			Sello Húmedo					




FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petroquímica de Venezuela, S.A. (Pequiven)							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	III. Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la gran potencia naciente de América latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América.							
SECTOR	Petróleo y Petroquímica							
NOMBRE DEL PROYECTO	Terminal Marítimo del Complejo Petroquímico Morón							
CODIGO DEL PROYECTO EN ELSNE	122660							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Construir un Terminal Marítimo y sus facilidades en tierra en el Complejo Petroquímico Morón para garantizar el manejo de barcos que permitan la importación y exportación de materias primas y/o productos terminados alineado con los planes de expansión del Complejo Petroquímico Morón y objetivos estratégicos de Pequiven, permitiendo la operación confiable de sus plantas a fin de satisfacer la demanda de fertilizantes en el mercado nacional e internacional.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	El proyecto consiste en la construcción de un Terminal Marítimo con dos muelles de atraque de barcos de hasta 35 MTDW y sus facilidades en tierra (Galpón de almacenamiento, Cintas transportadoras, Edificio de operaciones), el cual será utilizado para la importación o entrada y exportación o salida de fertilizantes (nitrogenados y fosfatados) y materias primas para la producción de fertilizantes fosfatados.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petroquímica de Venezuela, S.A. (Pequiven)							
BENEFICIARIOS	125							
Nº DE EMPLEOS	Directos			Indirectos				
	Femeninos		Masculinos					
	177		708					
Fecha Inicio	01/07/2007		Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)			
Fecha Culminación	31/12/2018				Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	0,1%	3.024.000.000,00		0	4.570.000,00	458.170.000,00	66.499.000,00
	Total	4,60%						
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	#DIV/0!						
	Total	15%						
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Visualización	0,50%	0	%	0	0%	100	100	0,50%
Conceptualización	0,50%	0	%	0	0%	100	100	0,50%
Definición	4%	4,78	%	0,15	3%	100	90	4%
Implantación	93%	3,04	%	0	0%	100	0	0%
Operación	2%	0	%	0	0%	100	0	0%
TOTALES	100%	7,82	%	0,2	0,13%	100	58	4,60%
OBSERVACIONES:								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Jorge Montero							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Ana C. Márquez							
Firma								
Sello Húmedo								

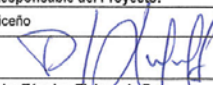
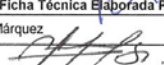

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:													
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Petroquímica de Venezuela, S.A. (Pequiven)												
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	III. Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la gran potencia naciente de América latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América.												
SECTOR	Petróleo y Petroquímica												
NOMBRE DEL PROYECTO	Nueva Unidad Socialista de Producción Navay (Desarrollo de la Mina).												
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	96387-10												
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Desarrollar un Complejo Petroquímico de Fertilizantes Fosfatados, ubicado en el Municipio Libertador del Estado Táchira.												
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Construcción de un complejo petroquímico de fertilizantes fosfatados de escala regional, con el fin de sustituir la importación de fertilizantes y suplementos alimentarios para animales, abasteciendo el mercado nacional en línea con el Plan Nacional de Soberanía Alimentaria y con miras a exportación de los excedentes para posicionar a Venezuela como uno de los principales productores a nivel internacional de fosfatados.												
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Petroquímica de Venezuela, S.A. (Pequiven)												
BENEFICIARIOS	245.000												
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos									
	Femeninos	Masculinos											
	639	1.918											
Fecha Inicio	26/11/2007	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)								
Fecha Culminación	01/03/2018	1.311.219.000,00			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total					
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				0%	8.610.000,00	8.250.000,00	264.046.000,00	158.089.000,00				
	Total				7,76%								
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				96%								
	Total	60%											
Resultado Físico del Proyecto													
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%					
Visualización	1%	0	%	0	0%	100	88,5	0,89%					
Conceptualización	21,37%	3,5	%	0	0%	100	27,46	5,87%					
Definición	8,21%	1,34	%	0	0%	100	0,00	0,00%					
Implantación	61,32%	11,52	%	0	0%	100	1,65	1,01%					
Operación	8,10%	0	%	0	0%	100	0	0,00%					
TOTALES	100%	16,36	%	0,00	0%	100	23,52	7,76%					
OBSERVACIONES:													
Responsable del Proyecto:													
Nombre y Apellido	Freddy Quintero / Luis Gavidia			 <p>GERENCIA CORPORATIVA DE PLANIFICACIÓN ESTRATÉGICA Y NUEVOS DESARROLLOS</p>									
Firma													
Ficha Técnica Elaborada Por:													
Nombre y Apellido	Ana C. Márquez												
Firma				Sello Húmedo									


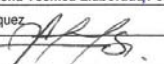

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:													
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petroquímica de Venezuela, S.A. (Pequiven)											
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		III. Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la gran potencia naciente de América latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América.											
SECTOR		Petroquímico											
NOMBRE DEL PROYECTO		Planta de Fertilizantes en el Complejo Petroquímico G/D José Antonio Anzoátegui (FERTISUR).											
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		122936											
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Desarrollo de la ingeniería, procura, construcción y puesta en marcha de plantas de Urea y Amoniaco en el Complejo Petroquímico G/D José Antonio Anzoátegui, con el fin de producir 1.5 millones de toneladas al año de Urea Granular.											
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Desarrollo de la ingeniería, procura, construcción y puesta en marcha de plantas de Urea y Amoniaco en el Complejo Petroquímico G/D José Antonio Anzoátegui, con el fin de producir 1.5 millones de toneladas al año de Urea granular.											
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petroquímica de Venezuela, S.A. (Pequiven)											
BENEFICIARIOS		49.833.207											
		Directos				Indirectos							
N° DE EMPLEOS		Femeninos		Masculinos									
		480		1.879									
Fecha Inicio		01/01/2013		Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)							
Fecha Culminación		31/12/2017		21.299.892.263,00		Aprobado 2015		Ejecutado 2015		Aprobado Total		Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2015 0%				0		0,00		24.066.000,00		630.000,00	
		Total 1,70%											
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		2015 #DIV/0!				0		0,00		24.066.000,00		630.000,00	
		Total 3%											
Resultado Físico del Proyecto													
Acción Específica		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%				
Visualización		0	0	%	0	0	100	100	0,00				
Conceptualización		1,79	0	%	0	0	100	95	1,70				
Definición		28,8	100	%	0	0	100	0	0,00				
Implantación		65,77	0	%	0	0	100	0	0,00				
Operación		3,63	0	%	0	0	100	0	0,00				
TOTALES		100	28,80	%	0	0	100	39	1,70				
OBSERVACIONES:													
Responsable del Proyecto:													
Nombre y Apellido		Julio Altamiranda											
Firma													
Ficha Técnica Elaborada Por:													
Nombre y Apellido		Ana C. Márquez											
Firma													
						 <p>Pequiven Petroquímica de Venezuela, S.A. GERENCIA CORPORATIVA DE PLANIFICACIÓN ESTRATÉGICA Y NUEVOS DESARROLLOS</p>							
						Sello Húmedo							

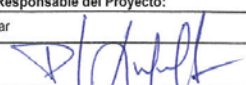
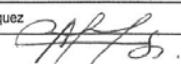

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:								
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petroquímica de Venezuela, S.A. (Pequiven)						
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		III. Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la gran potencia naciente de América latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América.						
SECTOR		Petróleo y Petroquímica						
NOMBRE DEL PROYECTO		Construcción de una Planta de Perfiles en Cumaná, Edo. Sucre. Planta Perfiles IV (PP IV)						
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		108225						
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO		Producir y comercializar con eficacia y calidad perfiles de paredes, en Policloruro de Vinilo (PVC), con el fin de suplir soluciones habitacionales integrales al país y servicios de asistencia en nuevas técnicas de construcción de viviendas, un producto de calidad, bajo costo.						
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO		Construcción de una planta para la fabricación de perfiles de paredes, contramarco de puertas y ventanas en Policloruro de Vinilo (PVC), con el fin de suplir soluciones habitacionales integrales al país.						
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petroquímica de Venezuela, S.A. (Pequiven)						
BENEFICIARIOS		15.000						
		Directos						
		Indirectos						
N° DE EMPLEOS	Femeninos	Masculinos						
	693	693						
Fecha Inicio	18/11/2008	Monto Total Proyecto (En Bolívares)						
Fecha Culminación	11/04/2017	Financiamiento (En Bolívares)						
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	0%	1.040.319.000,00	Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
	Total	73%						428.730.000,00
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	0,21%	1.040.319.000,00	Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
	Total	98%						428.730.000,00
Resultado Físico del Proyecto								
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%
Visualización	1%	0	%	0	0%	100	100	1%
Conceptualización	5%	0	%	0	0%	100	100	5%
Definición	17%	0	%	0	0%	100	100	17%
Implantación	72%	8,42	%	0,7	8%	100	68,97	50%
Operación	5%	0	%	0	0%	100	0	0%
TOTALES	100%	8,42	%	0,7	0,00%	100	368,97	73%
OBSERVACIONES:								
Responsable del Proyecto:								
Nombre y Apellido	Bladimir Briceño							
Firma								
Ficha Técnica Elaborada Por:								
Nombre y Apellido	Ana C. Márquez							
Firma								
 Pequiven Petroquímica de Venezuela, S.A. GERENCIA CORPORATIVA DE PLANIFICACIÓN ESTRATÉGICA Y NUEVOS DESARROLLOS Sello Húmedo								

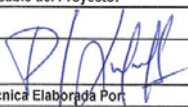
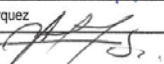

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:															
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petroquímica de Venezuela, S.A. (Pequiven)													
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		III. Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la gran potencia naciente de América latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América.													
SECTOR		Petróleo y Petroquímica													
NOMBRE DEL PROYECTO		Construcción de una Planta de Perfiles en Agua Santa, Edo. Trujillo. Planta Perfiles V (PP V)													
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		108235													
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Contribuir al desarrollo de la Gran Misión Vivienda Venezuela													
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Construcción de viviendas de calidad, bajo costo, gran durabilidad y buenas características físicas, mecánicas, entre otras, utilizando como materia prima el Policloruro de Vinilo (PVC), con el fin de suplir soluciones habitacionales integrales al país.													
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petroquímica de Venezuela, S.A. (Pequiven)													
BENEFICIARIOS		15.000													
		Directos			Indirectos										
N° DE EMPLEOS		Femeninos		Masculinos											
		403		402											
Fecha Inicio		03/11/2008		Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)									
Fecha Culminación		05/12/2016				Aprobado 2015		Ejecutado 2015		Aprobado Total					
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2015		12%		1.134.945.000,00		139.710.000,00		0,00		695.091.000,00		694.176.000,00	
Total		56%													
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		2015		0%											
Total		99,87%													
Resultado Físico del Proyecto															
Acción Específica		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%						
Visualización		1%	0	%	0	0%	100	100	1%						
Conceptualización		3%	0	%	0	0%	100	100	3%						
Definición		13%	0	%	0	0%	100	100	13%						
Implantación		82%	10,84	%	1,54	14%	100	47	39%						
Operación		1%	0	%	0	0%	100	0	0%						
TOTALES		100%	10,84	%	1,54	12%	100	69	56%						
OBSERVACIONES:															
Responsable del Proyecto:															
Nombre y Apellido		Claudio Gutierrez													
Firma															
Ficha Técnica Elaborada Por:															
Nombre y Apellido		Ana C. Márquez													
Firma															
						 <p>Pequiven Petroquímica de Venezuela, S.A. GERENCIA CORPORATIVA DE PLANIFICACIÓN ESTRATÉGICA Y NUEVOS DESARROLLOS</p>									
						Sello Húmedo									

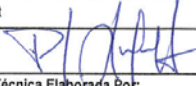


FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:									
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petroquímica de Venezuela, S.A. (Pequiven)							
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		III. Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la gran potencia naciente de América latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América.							
SECTOR		Petróleo y Petroquímica							
NOMBRE DEL PROYECTO		Construcción de una Planta de Perfiles en Biruaca, Estado Apure. Planta Perfiles II (PPII)							
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		118965							
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Producir y comercializar con eficacia y calidad perfiles de paredes, en Policloruro de Vinilo (PVC), con el fin de suplir soluciones habitacionales integrales al país y servicios de asistencia en nuevas técnicas de construcción de viviendas, un producto de calidad, bajo costo.							
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Planta para fabricar Perfiles de PVC de paredes, Contramarco de Puertas y Ventanas necesarios para la fabricación de Viviendas a partir de una mezcla polimérica de Alta Tecnología en la zona señalada.							
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petroquímica de Venezuela, S.A. (Pequiven)							
BENEFICIARIOS		7.500							
		Directos				Indirectos			
N° DE EMPLEOS	Femeninos		Masculinos						
	475		473						
Fecha Inicio	03/03/2008	Monto Total Proyecto (En Bolívares)			Financiamiento (En Bolívares)				
Fecha Culminación	28/12/2017	409.059.000,00			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015				3%	197.630.000,00	13.290.000,00	207.392.000,00	207.392.000,00
	Total				75%				
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015				7%				
	Total	100%							
Resultado Físico del Proyecto									
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%	
Visualización	1%	0	%	0	0%	100	100	1%	
Conceptualización	5%	0	%	0	0%	100	100	5%	
Definición	17%	0	%	0	0%	100	100	17%	
Implantación	72%	12,39	%	0,5	4%	100	65	47%	
Operación	5%	0	%	0	0%	100	100	5%	
TOTALES	100%	12,39	%	0,5	2,9%	100	93	75%	
OBSERVACIONES:									
Responsable del Proyecto:									
Nombre y Apellido	José Escobar								
Firma									
Ficha Técnica Elaborada Por:									
Nombre y Apellido	Ana C. Márquez								
Firma									
					 Pequiven Petroquímica de Venezuela, S.A. GERENCIA CORPORATIVA DE PLANIFICACIÓN ESTRATÉGICA Y NUEVOS DESARROLLOS				
Sello Húmedo									

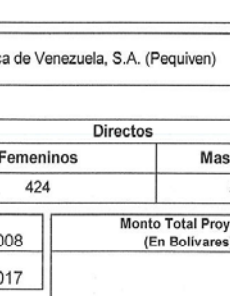


FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:																	
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petroquímica de Venezuela, S.A. (Pequiven)															
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		III. Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la gran potencia naciente de América latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América.															
SECTOR		Petróleo y Petroquímica															
NOMBRE DEL PROYECTO		Construcción de una Planta de Puertas en La Victoria, Estado Aragua. Planta Puertas I (PPU I)															
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		118927															
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Producir y comercializar con eficacia y calidad elementos especiales, con resinas poliméricas de alta tecnología, con el fin de suplir soluciones habitacionales integrales al país y servicios de asistencia en nuevas técnicas de construcción de viviendas, un producto de calidad, bajo costo.															
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Construcción de una planta para la fabricación de elementos especiales (puertas con visores de vidrio, romanilla, puertas para closet, corredizas, doble hoja batiente, ventanas de romanilla fija y móvil, ventanales de vidrio, ventanas tipo macuto, proyectantes, fijadas, de resinas poliméricas de alta tecnología.															
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petroquímica de Venezuela, S.A. (Pequiven)															
BENEFICIARIOS		15.000															
N° DE EMPLEOS		Directos				Indirectos											
		Femeninos		Masculinos													
		423		422													
Fecha Inicio		01/11/2011		Monto Total Proyecto (En Bolívares)				Financiamiento (En Bolívares)									
Fecha Culminación		17/07/2017															
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2015		2%		420.651.000,00				Aprobado 2015		Ejecutado 2015		Aprobado Total		Ejecutado Total	
		Total		28%													
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		2015		29%													
		Total		98%													
Resultado Físico del Proyecto																	
Acción Específica		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%								
Visualización		1%	0	%	0	0%	100	100	1%								
Conceptualización		3%	0	%	0	0%	100	100	3%								
Definición		30%	0	%	0	0%	100	60	18%								
Implantación		65%	14,29	%	0,5	3%	100	8,97	6%								
Operación		1%	0	%	0	0%	100	0	0%								
TOTALES		100%	14,29	%	0,5	2%	100	54	28%								
OBSERVACIONES:																	
Responsable del Proyecto:																	
Nombre y Apellido		Eduardo Fernández															
Firma																	
Ficha Técnica Elaborada Por:																	
Nombre y Apellido		Ana C. Márquez															
Firma																	
						 Pequiven Petroquímica de Venezuela, S.A. GERENCIA CORPORATIVA DE PLANIFICACIÓN ESTRATÉGICA Y NUEVOS DESARROLLOS											
						Sello Húmedo											

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

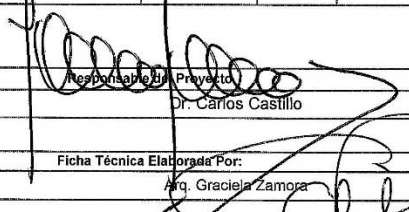
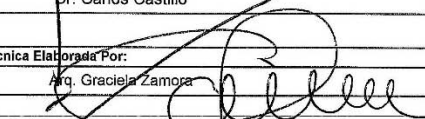
FICHA N°:											
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petroquímica de Venezuela, S.A. (Pequiven)									
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		III. Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la gran potencia naciente de América latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América.									
SECTOR		Petróleo y Petroquímica									
NOMBRE DEL PROYECTO		Construcción de una Planta de Ventanas en Maracaibo, Estado Zulia. Planta Ventanas III (PVIII)									
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		118935									
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Ensamblar ventanas con resinas poliméricas de alta tecnología, con el fin de suplir soluciones habitacionales integrales al país y servicios de asistencia en nuevas técnicas de construcción de viviendas, un producto de calidad, bajo costo.									
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Con la puesta en marcha de esta planta se tiene planificado una producción anual de 165.000 ventanas/año, cifra que contribuye a disminuir el déficit habitacional de la región.									
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petroquímica de Venezuela, S.A. (Pequiven)									
BENEFICIARIOS		30.000									
		Directos				Indirectos					
N° DE EMPLEOS		Femeninos		Masculinos		446					
		328		328							
Fecha Inicio		05/01/2009		Monto Total Proyecto (En Bolívares)				Financiamiento (En Bolívares)			
Fecha Culminación		30/01/2015						Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2015	0%	223.650.000,00				38.800.000,00	0,00	100.751.000,00	81.413.000,00
Total		100%	100%								
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		2015	0%								
Total		81%	81%								
Resultado Físico del Proyecto											
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%			
Visualización	1%	0	%	0	0%	100	100	1%			
Conceptualización	3%	0	%	0	0%	100	100	3%			
Definición	30%	0	%	0	0%	100	100	30%			
Implantación	65%	0	%	0	0%	100	100	65%			
Operación	1%	0	%	0	0%	100	100	1%			
TOTALES	100%	0	%	0	0%	100	100	100%			
OBSERVACIONES:											
Responsable del Proyecto:											
Nombre y Apellido		Wilmer Betancourt									
Firma											
Ficha Técnica Elaborada Por:											
Nombre y Apellido		Ana C. Márquez									
Firma											
						 <p>Pequiven Petroquímica de Venezuela, S.A. GERENCIA CORPORATIVA DE PLANIFICACIÓN ESTRATÉGICA Y NUEVOS DESARROLLOS</p>					
Sello Húmedo											

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:										
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Petroquímica de Venezuela, S.A. (Pequiven)								
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		III. Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la gran potencia naciente de América Latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América.								
SECTOR		Petróleo y Petroquímica								
NOMBRE DEL PROYECTO		Construcción de una Planta de Perfiles en San Francisco, Edo. Zulia. Planta Perfiles III (PPIII)								
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		108229								
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Producir y comercializar con eficacia y calidad perfiles de paredes, en Policloruro de Vinilo (PVC), con el fin de suplir soluciones habitacionales integrales al país y servicios de asistencia en nuevas técnicas de construcción de viviendas, un producto de calidad, bajo costo.								
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Construcción de planta para la fabricación de perfiles de paredes, contramarco de puertas y ventanas de resinas plásticas de alta tecnología y algunos aditivos, con el fin de suplir soluciones habitacionales integrales al país.								
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Petroquímica de Venezuela, S.A. (Pequiven)								
BENEFICIARIOS		15.000								
		Directos				Indirectos				
N° DE EMPLEOS		Femeninos		Masculinos						
		424		501						
Fecha Inicio	01/09/2008	Monto Total Proyecto (En Bolívaros) 1.291.180.281,00				Financiamiento (En Bolívaros)				
Fecha Culminación	13/03/2017					Aprobado 2015	Ejecutado 2015	Aprobado Total	Ejecutado Total	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	37%					225.140.000,00	11.210.000,00	925.228.000,00	874.626.000,00
	Total	88%								
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	5%								
	Total	95%								
Resultado Físico del Proyecto										
Acción Específica	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	Meta Total	Ejecutado Total	%		
Visualización	1%	0	%	0	0%	100	100	1%		
Conceptualización	3%	0	%	0	0%	100	100	3%		
Definición	30%	0	%	0	0%	100	100	30%		
Implantación	65%	12	%	6,8	57%	100	82,8	54%		
Operación	1%	0	%	0	0%	100	0	0%		
TOTALES	100%	12	%	6,8	37%	100	76,56	88%		
OBSERVACIONES:										
Responsable del Proyecto:										
Nombre y Apellido	Oscar González									
Firma										
Ficha Técnica Elaborada Por:										
Nombre y Apellido	Ana C. Márquez									
Firma										
						 Pequiven Petroquímica de Venezuela, S.A. GERENCIA CORPORATIVA DE PLANIFICACIÓN ESTRATÉGICA Y NUEVOS DESARROLLOS				
Sello Húmedo										

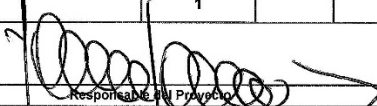
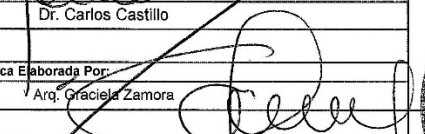
**DESARROLLOS URBANOS DE LA COSTA
ORIENTAL DEL LAGO, S.A.
(DUCOLSA)**

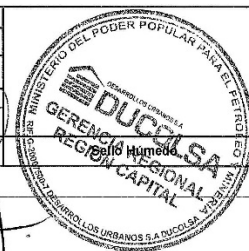
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:					
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería				
OBJETIVO HISTORICO PLAN DE LA PATRIA	Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la Gran Potencia Naciente de América Latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América				
SECTOR	Vivienda, Desarrollo Urbano y Servicios Conexos				
NOMBRE DEL PROYECTO	Apoyo a la Alcaldía del Municipio Bolivariano Libertador en cuanto a la Iluminación y Paisajismos en el Parque La Paz y Rehabilitación del Comedor Y Cocina De La U.E.N.B Pedro Fontes				
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	SC				
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	La recuperación del habitat y mejoras de las las condiciones de estudio para garantizar la alimentación de los estudiantes de la U.E.D Pedro Fontes.				
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	Acondicionamiento del comedor de la U.E.D Pedro Fontes en cuanto a la creación del meson para los alumnos, construccion de pared perimetral y aplicación de Paisajismo e iluminación en el Parque la paz.				
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Desarrollos Urbanos, S.A. (DUCOLSA)				
BENEFICIARIOS	115.900				
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos		
	Femeninos	Masculinos	20		
	2	9			
Fecha inicio	02/11/2015	Monto Total Proyecto (En Bolívares)	Financiamiento (En Bolívares)		
Fecha Culminación	30/11/2015		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 50%	29.107.723,60	29.107.723,60	29.107.723,60	
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 50%				
Resultado Físico del Proyecto					
Acciones Especificas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
Acondicionamiento del comedor de la U.E.D Pedro	0.5	100%	M2	100%	100%
Paisajismo e Iluminación en el Parque la paz	0.5	100%	m2	100%	100%
TOTALES	1				100%
OBSERVACIONES:					
Nombre y Apellido	Responsible del Proyecto Dr. Carlos Castillo				
Firma					
Nombre y Apellido	Ficha Técnica Elaborada Por: Arq. Graciela Zamora				
Firma					

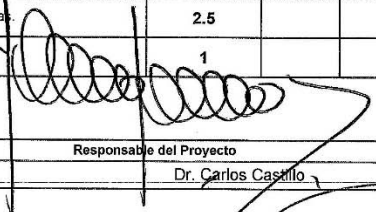
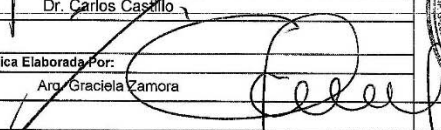


FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:					
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería				
OBJETIVO HISTORICO PLAN DE LA PATRIA	Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la Gran Potencia Naciente de América Latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América				
SECTOR	Vivienda, Desarrollo Urbano y Servicios Conexos				
NOMBRE DEL PROYECTO	Apoyo a la Fundación Oro Negro para el Desarrollo de las Actividades Socio- Políticas, Que forman Partede su Programación.				
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	SC				
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Fortalecimiento de las Comunidades Organizadas y a el Refuerzo de las Bases de Misiones.				
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	Implementación de 8 Kit chino de viviendas para la conformación de CDI, en los Desarrollos Habitacionales Felipe, Las Mayas Municipio Bolivariano Libertador, Filas de Mariche estado Miranda y la Llovizna estado Vargas.				
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Desarrollos Urbanos, S.A. (DUCOLSA)				
BENEFICIARIOS	97.022				
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos		
	Femeninos	Mascuinos			
	0	12	60		
Fecha Inicio	02/11/2015	Monto Total Proyecto (En Bolívares)	Financiamiento (En Bolívares)		
Fecha Culminación	2016		160.045.237,59	Aprobado 2015	Ejecutado 2015
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015 50%	160.045.237,59		80.022.818,79	
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015 50%				
Resultado Físico del Proyecto					
Acciones Especificas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
Implementación de 8 Kit chino de viviendas	1		Vivienda	100%	100%
TOTALES	1		*	100%	
OBSERVACIONES:					
Nombre y Apellido	 Responsable del Proyecto Dr. Carlos Castillo				
Firma					
Nombre y Apellido	Ficha Técnica Elaborada Por:  Arq. Graciela Zamora				
Firma					

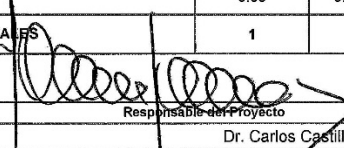
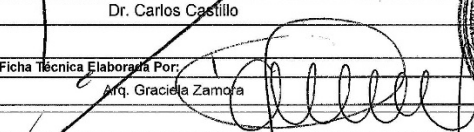
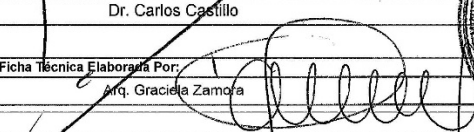


FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:					
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería				
OBJETIVO HISTORICO PLAN DE LA PATRIA	Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la Gran Potencia Naciente de América Latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América				
SECTOR	Vivienda, Desarrollo Urbano y Servicios Conexos				
NOMBRE DEL PROYECTO	Rehabilitación del Parque Guayabal, Rehabilitación del Ambulatorio las Delicias, Mejoras del Polideportivo Luis Brion, Rehabilitación del Boulevard Luis Brion y Protección de las Bases del Puente del Río Guayabal.				
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	SC				
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	La recuperación del habitat y fortalecimiento del turismo para mejor la calidad de vida de los habitantes del Municipio Brion				
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	El proyecto comprende el acondicionamiento de parque Guayabal, la proteccion del puente Guayabal, acondicionamiento del Polideportivo Luis Brion y del Bolevard Turistico de Higueroate con el fin de mejorar los espacios recreacionales fortalecer el turismo y garantizar la salu a la población del Municipio Brion.				
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Desarrollos Urbanos, S.A. (DUCOLSA)				
BENEFICIARIOS	166.723.631				
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos		
	Femeninos	Masculinos	500		
	20	100			
Fecha Inicio	01/08/2015	Monto Total Proyecto (En Bolívares) 501.823.911,16	Financiamiento (En Bolívares)		
Fecha Culminación	06/01/2016		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	95%	501.823.911,16	476.732.715,61	
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	95%			
Resultado Físico del Proyecto					
Acciones Especificas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
Rehabilitación del Parque Guayabal.	2.5		m2	1	100%
Mejoras del Polideportivo Luis Brion	2.5		m2	0.95	100%
Rehabilitación del Boulevard Luis Brion	2.5		m2	1	100%
Protección de las Bases del Puente del Río Guayaba	2.5		m2	1	100%
Rehabilitación del Ambulatorio las Delicias.	2.5		m2	1	100%
TOTALES	1		*	1	500%
OBSERVACIONES:					
Responsable del Proyecto					
Nombre y Apellido	Dr. Carlos Castillo				
Firma					
Ficha Técnica Elaborada Por:					
Nombre y Apellido	Arg. Graciela Zamora				
Firma					

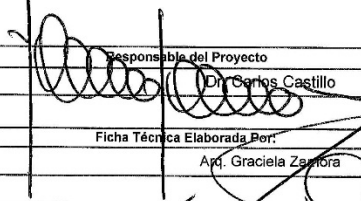

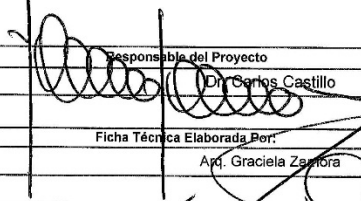

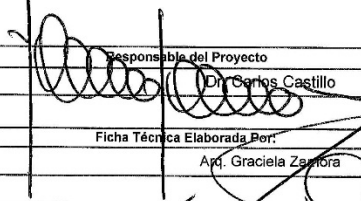



FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:					
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería				
OBJETIVO HISTÓRICO PLAN DE LA PATRIA	Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la Gran Potencia Naciente de América Latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América				
SECTOR	Vivienda, Desarrollo Urbano y Servicios Conexos				
NOMBRE DEL PROYECTO	La Recuperación del Hábitat de las Poblaciones Ubicadas en las Parroquias: Antimano, Junquito, San Jose, Sucre y las áreas de Plaza Venezuela, Sabana Grande, Avenida Libertador, El Valle, San Pedro y Coche.				
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	SC				
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	La recuperación del Hábitat de las Poblaciones enmarcadas en el Plan Caracas Bicentenario en función a la Cooperación Interinstitucional.				
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	El proyecto comprende el acondicionamiento de doce (12) escuelas en el periodo vacacional, acondicionamiento de ocho (8) cancha, la construcción de tres (4) parques infantiles con temática Biosaludable, Rehabilitación de Sistemas Hidráulicos, Asfaltado de carreteras y la limpieza de torrenteras.				
ÓRGANO O ENTE EJECUTOR	Desarrollos Urbanos, S.A. (DUCOLSA)				
BENEFICIARIOS	250.000				
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos	
	Femeninos		Masculinos	600	
	200		300		
Fecha Inicio	01/08/2015		Monto Total Proyecto (En Bolívares)	Financiamiento (En Bolívares)	
Fecha Culminación	31/12/2015			Aprobado 2015	Ejecutado 2015
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	100%	Bs. 503.483.290,36	Bs. 503.483.290,36	Bs. 503.483.290,36
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	100%			
Resultado Físico del Proyecto					
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
Acondicionamiento de Escuelas	0.3	0.3	Escuela	0.3	30,00
Construcción de Parques Infantiles con Temática Biosaludable	0.2	0.2	Parque	0.2	20,00
Sistema Hidráulico del Parque los Caobos	0.4	0.4	Ha	0.4	40,00
Limpieza de Torrenteras	0.05	0.05	m	0.05	5,00
Asfaltado de Carreteras	0.05	0.05	Toneladas	0.05	5,00
TOTALES	1		*	1	100,00
OBSERVACIONES:					
Nombre y Apellido	Dr. Carlos Castillo				
Firma					
Nombre y Apellido	Arq. Graciela Zamora				
Firma					



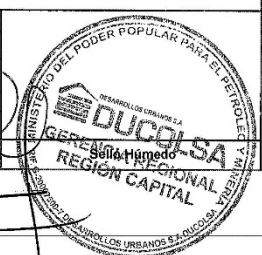
FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:																							
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería																						
OBJETIVO HISTORICO PLAN DE LA PATRIA	Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la Gran Potencia Naciente de América Latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América																						
SECTOR	Vivienda, Desarrollo Urbano y Servicios Conexos																						
NOMBRE DEL PROYECTO	Trabajos y Servicios que se Requeriran para Corregir el Funcionamiento de las Descargas Submarinas en las Costas del Estado Vargas, en las Disposiciones Finales de Chuspa, La Sabana, Todasana, Los Caracas (Playa la Punta) Anare, Playa los Angeles, la Zorra, Circulo Militar, Weenkend, Plata, Weekend Edificios.																						
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	SC																						
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO	Mantenimiento Preventivo y Correctivo de las Descargas Submarinas en las Costas del Estado Vargas, en las Disposiciones finales de Chuspa, La Sabana, Todasana, Los Caracas, Anare, PIaya La Punta, Todasana, La Sabana, y Chuspa.																						
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	El proyecto comprende el mantenimiento correctivo de las tuberias de las descargas submarina en el eje este-este del estado Vargas. Subsanan daños de las estaciones de bombeo para optimzar el funcionamiento de las descargas.																						
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Desarrollos Urbanos, S.A. (DUCOLSA)																						
BENEFICIARIOS	689.417.940																						
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos																			
	Femeninos		Masculinos																				
	0		20	100																			
Fecha Inicio	01/10/2015		Monto Total Proyecto (En Bolivares) Bs. 689.417.939,50	Financiamiento (En Bolivares)																			
Fecha Culminación	31/12/2015			Aprobado 2015	Ejecutado 2015																		
Avance Fisico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	100%		Bs. 689.417.939,50	Bs. 689.417.939,50																		
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	100%																					
Resultado Fisico del Proyecto																							
Acciones Especificas		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%																	
Mantenimiento Preventivo y Correctivo de las descargas Submarinas		1		m	1	100%																	
TOTALES		1		*	1	100%																	
OBSERVACIONES:																							
<table border="0" style="width: 100%;"> <tr> <td style="width: 30%;"></td> <td style="width: 30%; text-align: center;">Responsable del Proyecto</td> <td style="width: 40%;"></td> </tr> <tr> <td>Nombre y Apellido</td> <td align="center">Dr. Santos Castillo</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Firma</td> <td align="center"></td> <td></td> </tr> <tr> <td colspan="3" style="text-align: center;">Ficha Técnica Elaborada Por:</td> </tr> <tr> <td>Nombre y Apellido</td> <td align="center">Arq. Graciela Zamora</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Firma</td> <td align="center"></td> <td></td> </tr> </table>							Responsable del Proyecto		Nombre y Apellido	Dr. Santos Castillo		Firma			Ficha Técnica Elaborada Por:			Nombre y Apellido	Arq. Graciela Zamora		Firma		
	Responsable del Proyecto																						
Nombre y Apellido	Dr. Santos Castillo																						
Firma																							
Ficha Técnica Elaborada Por:																							
Nombre y Apellido	Arq. Graciela Zamora																						
Firma																							

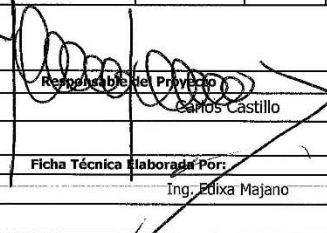


FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:					
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería			
OBJETIVO HISTORICO PLAN DE LA PATRIA		Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la Gran Potencia Naciente de América Latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América			
SECTOR		Vivienda, Desarrollo Urbano y Servicios Conexos			
NOMBRE DEL PROYECTO		Reparación de 144 apartamentos en el Desarrollo Habitacional Quebrada Honda			
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		SC			
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO		Acondicionamiento de 144 apartamentos			
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO		REPARACIÓN DE 144 APTOS AREAS COMUNES Y PARTE EXTERNA DEL DESARROLLO HABITACIONAL, QUEBRADA HONDA, UBICADO EN LA AV. LIBERTADOR, SECTOR QUEBRADA HONDA, PARROQUIA EL RECREO. MUNICIPIO LIBERTADOR. Incluye Diagnostico			
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Desarrollos Urbanos, S.A. (DUCOLSA)			
BENEFICIARIOS		720			
N° DE EMPLEOS		Directos		Indirectos	
		Femeninos	Mascullinos		
		3	18	45	
Fecha Inicio	29/07/2015	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)	
Fecha Culminación	2016			Aprobado 2015	Ejecutado 2015
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	50%	22.283.879,12	22.283.879,12	11.141.939,56
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	50%			
Resultado Físico del Proyecto					
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
REPARACIÓN DE 144 APTOS	1	90%	Apartamentp	90%	90%
TOTALES	1		*		90%
OBSERVACIONES:					
<p align="center">Responsable del Proyecto</p> <p align="center">Dr. Carlos Castillo</p> <p align="center">Firma</p> <p align="center">Ficha Técnica Elaborada Por:</p> <p align="center">Arg. Graciela Zamora</p> <p align="center">Firma</p>					

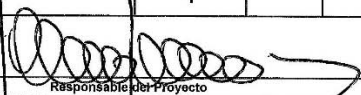


FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº:						
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería				
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA		Convertir a Venezuela en un país potente en lo social, lo económico y lo político dentro de la Gran Potencia Nacional de América Latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América.				
SECTOR		Vivienda, Desarrollo Urbano y Servicios Conexos				
NOMBRE DEL PROYECTO		Desarrollo Habitacional Nueva Ciudad Fabricio Ojeda				
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		SC				
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Garantizar la dignificación de las familias afectadas por el fenómeno de la subsidencia en el Estado Zulia, Municipio Lagunillas.				
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		La construcción permitirá dignificar 7008 familias afectadas por el fenómeno de la subsidencia y contará con el equipamiento urbano siguiendo lineamientos de la misión Villa nueva, además de los servicios públicos que permitan garantizar el bienestar de todos los residentes del urbanismo. La poligonal es de 318 hectáreas dividida en 5 sectores los cuales conforman la ciudad, cada sector cuenta con los equipamientos sociales, según la densidad de la población de las familias a adjudicar.				
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Desarrollos Urbanos, S.A. (DUCOLSA)				
BENEFICIARIOS		35.000				
		Directos				
		Indirectos				
Nº DE EMPLEOS						
		Femeninos				
		Masculinos				
		10.236				
		117.719				
		383.865				
Fecha Inicio	28/08/2009	Monto Total Proyecto (En Bolívares)				
Fecha Culminación	31/12/2016					
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)		2.045.656.199,52				
2015	88,42%					
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)		Financiamiento (En Bolívares)				
2015	55,79%					
		Aprobado 2015				
		Ejecutado 2015				
		811.673.228,74				
		452.844.231,63				
Resultado Físico del Proyecto						
Acciones Específicas		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
Desarrollo habitacional Nueva Ciudad Fabricio Ojeda		1	1520	viviendas	1344	88,42%
TOTALES		1				88,42%
OBSERVACIONES:						
						
Responsable del Proyecto						
Nombre y Apellido		Carlos Castillo				
Firma						
Ficha Técnica Elaborada Por:						
Nombre y Apellido		Ing. Edixa Majano				
Firma						

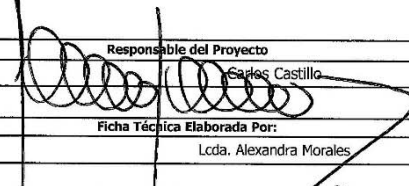



FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:						
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE		Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería				
OBJETIVO HISTORICO PLAN DE LA PATRIA		Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la Gran Potencia Naciente de América Latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América				
SECTOR		Vivienda Desarrollo Urbano y Servicios Conexos				
NOMBRE DEL PROYECTO		Convenio para la construcción y dotación de un desarrollo habitacional para la Misión Milagro y para el personal de oficiales y sub-oficiales de la Base Aérea General en Jefe Rafael Urdaneta (BARU) del Estado Zulia.				
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE		108217				
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO		Construir un desarrollo habitacional para la Misión Milagro y para el personal de oficiales y suboficiales de la Base Aérea General en Jefe Rafael Urdaneta.				
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		Construcción de 140 viviendas (100 viviendas tipo uruguayas para la Misión Milagros y 40 viviendas tipo "A" Ducolsa para el personal en guarnición), adicionalmente la construcción de los servicios públicos.				
ORGANO O ENTE EJECUTOR		Desarrollos Urbanos, S.A. (DUCOLSA)				
BENEFICIARIOS		700				
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos		5.700	
	Femeninos	Masculinos				
	800	1.100				
Fecha Inicio	30/08/2007	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)		
Fecha Culminación	31/03/2016			Aprobado 2015	Ejecutado 2015	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	29%	49.349.780,17	49.349.780,17	18.544.768,85	
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	38%				
Resultado Físico del Proyecto						
Acciones Específicas		Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
Construcción de cuarenta (40) viviendas en el esquema tradicional en la Base Aérea Rafael Urdaneta (BARU), en el Municipio San Francisco del Estado Zulia.		0,1	0	Vivienda	0	0%
Construcción de cien (100) viviendas uruguayas para la Misión Milagro en la Base Aérea Rafael Urdaneta (BARU), en el Municipio San Francisco del Estado Zulia.		0,1	0	Vivienda	0	0%
Construcción de servicios públicos para el desarrollo habitacional en la Base Aérea Rafael Urdaneta (BARU), en el Municipio San Francisco del Estado Zulia: Paquete 1 (Vialidad, Acueducto, Cloacas, Drenajes y Urbanismo). Paquete 2 (Electricidad).		0,1	2	Servicios Públicos	0,5	0,59%
Construcción de estación de bombeo y tubería de impulsión, construcción de sistema de drenajes externos y construcción de la planta de potabilización para los urbanismos BARU 1, 2 y 3.		0,3	0,33	Servicios Públicos	0,03	3,34%
Culminación del tendido de media tensión y alimentación en baja tensión de los urbanismos barú 1,2 y 3 pertenecientes al desarrollo habitacional de la Base Aérea Rafael Urdaneta		0,3	0,05	Servicios Públicos	0,936	93,60%
Dotación para Urbanismos Barú 1 y 2 de 140 viviendas		0,1	0	Dotación	0	0,00%
TOTALES		1				29,14%
OBSERVACIONES:						
 Responsable del Proyecto						
Nombre y Apellido	Carlos Alexis Castillo					
Firma						
Ficha Técnica Elaborada Por:						
Nombre y Apellido	Maryuri Rodríguez					
Firma						



FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA Nº:					
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería				
OBJETIVO GENERAL PLAN DE LA PATRIA	Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la Gran Potencia emergente de América Latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América				
SECTOR	Vivienda, desarrollo urbano, servicios conexos				
NOMBRE DEL PROYECTO	Construcción de viviendas en diferentes Municipios del Estado Trujillo.				
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	96200				
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Dotar de viviendas a 903 familias de los 16 municipios del Estado Trujillo, con servicios adecuados en hábitat integral.				
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	Construcción de 903 viviendas petrocasas que incluyen todos los servicios públicos (cloacas, acueductos, planta de tratamiento de las aguas servidas, electrificación de sector, aceras, brocales, vialidad y drenajes).				
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Desarrollos Urbanos, S.A. (DUCOLSA)				
BENEFICIARIOS	903 habitantes				
Nº DE EMPLEOS	Directos	Indirectos			
	Femeninos	Masculinos	3.600		
	3300	2.150			
Fecha Inicio	20/11/2007	Monto Total Proyecto (En Bolívares)	Financiamiento (En Bolívares)		
Fecha Culminación	30/06/2016		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	
		89.567.000,00	36.652.003,81	25.829.551,10	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	31%			
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	70%			
Resultado Físico del Proyecto					
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
Construcción de 126 viviendas en varios Municipios del Estado Trujillo	0,14	0	Vivienda	0	0%
Construcción de 777 viviendas en el marco del Convenio Interinstitucional entre DUCOLSA y La Gobernación del estado Trujillo bajo el sistema constructivo tipo PETROCASA	0,86	200	Vivienda	73	37%
TOTALES	1				31,39%
OBSERVACIONES:					
Responsable del Proyecto					
Nombre y Apellido	Carlos Castillo				
Firma					
Ficha Técnica Elaborada Por:					
Nombre y Apellido	Lcda. Alexandra Morales				
Firma					

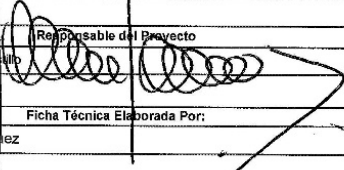


FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

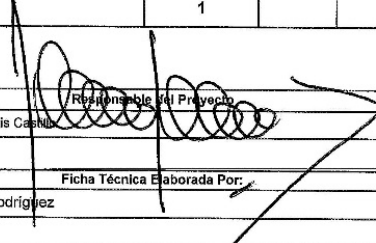

FICHA N°:					
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería				
OBJETIVO HISTORICO PLAN DE LA PATRIA	Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la Gran Potencia Naciente de América Latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América				
SECTOR	Vivienda Desarrollo Urbano y Servicios Conexos				
NOMBRE DEL PROYECTO	Veintitrés (23) convenios para la construcción de 2300 viviendas en los 23 Municipios del Estado Mérida.				
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	126566				
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO	Dotar de viviendas dignas con servicios públicos básicos a 2300 familias, para garantizar su calidad de vida según lo consagrado en la Constitución de la República Bolivariana de Venezuela.				
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	Construir 2.300 viviendas tipo Petrocasa en los 23 municipios del Estado Mérida.				
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Desarrollos Urbanos, S.A. (DUCOLSA)				
BENEFICIARIOS	9.950				
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos		
	Femeninos	Masculinos	18.000		
	2800	3.200			
Fecha Inicio	03/08/2008	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)	
Fecha Culminación	31/12/2014			Aprobado 2015	Ejecutado 2015
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	15%	16.181.538,00	871.873	8.461.518,50
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	970%			
Resultado Físico del Proyecto					
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
Construcción de 150 viviendas tipo petrocasas en el Municipio Alberto Adriani	0,04	0	Vivienda	0	0,0%
Construcción de 110 viviendas tipo petrocasas en el Municipio Andrés Bello	0,04	22	Vivienda	6	22,7%
Construcción de 100 viviendas tipo petrocasas en el Municipio Antonio Pinto Salinas	0,04	0	Vivienda	0	0,0%
Construcción de 28 viviendas tipo petrocasas en el Municipio Aricagua	0,04	1	Vivienda	0	0,0%
Construcción de 49 viviendas tipo petrocasas en el Municipio Arzobispo Chacón	0,04	2	Vivienda	1	50,0%
Construcción de 132 viviendas tipo petrocasas en el Municipio Campo Elías	0,04	3	Vivienda	0	0,0%
Construcción de 101 viviendas tipo petrocasas en el Municipio Caracciolo Parra y Olmedo	0,04	0	Vivienda	0	0,0%
Construcción de 60 viviendas tipo petrocasas en el Municipio Cardenal Quintero	0,04	1	Vivienda	1	100,0%
Construcción de 94 viviendas tipo petrocasas en el Municipio Guaraque	0,04	25	Vivienda	1	4,0%
Construcción de 50 viviendas tipo petrocasas en el Municipio Julio Cesar Salas	0,04	7	Vivienda	4	57,1%
Construcción de 50 viviendas tipo petrocasas en el Municipio Justo Briceño	0,04	0	Vivienda	0	0,0%
Construcción de 213 viviendas tipo petrocasas en el Municipio Libertador	0,04	36	Vivienda	10	27,8%
Construcción de 100 viviendas tipo petrocasas en el Municipio Miranda	0,04	14	Vivienda	0	0,0%
Construcción de 100 viviendas tipo petrocasas en el Municipio Obispo Ramos de Lora	0,04	13	Vivienda	2	15,4%



Construcción de 50 viviendas tipo petrocasas en el Municipio Padre Noguera	0,04	8	Vivienda	1	12,5%
Construcción de 50 viviendas tipo petrocasas en el Municipio Pueblo Llano	0,04	2	Vivienda	0	0,0%
Construcción de 100 viviendas tipo petrocasas en el Municipio Rangel	0,04	0	Vivienda	0	0,0%
Construcción de 70 viviendas tipo petrocasas en el Municipio Rivas Dávila	0,04	0	Vivienda	0	0,0%
Construcción de 50 viviendas tipo petrocasas en el Municipio Santos Marquina	0,04	0	Vivienda	0	0,0%
Construcción de 198 viviendas tipo petrocasas en el Municipio Sucre	0,04	1	Vivienda	0	0,0%
Construcción de 135 viviendas tipo petrocasas en el Municipio Tovar	0,04	2	Vivienda	1	50,0%
Construcción de 150 viviendas tipo petrocasas en el Municipio Tulio Febres Cordero	0,04	9	Vivienda	2	22,2%
Construcción de 100 viviendas tipo petrocasas en el Municipio Zea	0,04	0	Vivienda	0	0,0%
Construcción de 300 viviendas tipo petrocasas en el Municipio Caracciolo Parra y Olmedo Nuevo Convenio	0,04	154	Vivienda	8	5,2%
TOTALES	1			36	15%

OBSERVACIONES:	
Responsable del Proyecto	
Nombre y Apellido	Carlos Alexis Castillo
Firma	
Ficha Técnica Elaborada Por:	
Nombre y Apellido	Maryuri Rodríguez
Firma	
Sello Húmedo	

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:					
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería				
OBJETIVO HISTORICO PLAN DE LA PATRIA	Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la Gran Potencia Naciente de América Latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América				
SECTOR	Vivienda Desarrollo Urbano y Servicios Conexos				
NOMBRE DEL PROYECTO	Paisajismo y Sistema de Riego en Urbanismo Nueva Ciudad Fabricio Ojeda, Municipio Lagunillas, Estado Zulia.				
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	126615				
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO	Mejorar condiciones del medio ambiente mediante la ejecución de trabajos de ornato, paisajismo y construcción de sistema de riego para áreas verdes con la finalidad de implantar un adecuado entorno natural en Urbanismo Nueva Ciudad Fabricio Ojeda.				
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	El Alcance del Proyecto comprende: Siembra de árboles, arbustos y palmeras, grama tipo bermuda y grama tipo japonesa. Construcción de Sistema de Riego para áreas verdes. Construcción de plazoleta. Construcción de bancas para el descanso y disfrutes de las áreas verdes en diversos espacios. Colocación de cestas de basura. Ornato y arborización del Simoncito, Consultorio Popular, Cancha Deportiva, Av. Principal y Calles Secundarias. Mantenimiento, desmalezamiento, fertilización, riego y reposición de plantas hasta su restablecimiento por un periodo de 3 meses.				
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Desarrollos Urbanos, S.A. (DUCOLSA)				
BENEFICIARIOS	35.000				
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos		
	Femeninos	Masculinos	770.860		
	8860	254.000			
Fecha Inicio	09/09/2013	Monto Total Proyecto (En Bolívares)	Financiamiento (En Bolívares)		
Fecha Culminación	31/03/2016		Aprobado 2015	Ejecutado 2015	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	19%	280.579.014,14	72.179.726	34.143.163,97
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	47%			
Resultado Físico del Proyecto					
Acciones Especificas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
Ejecución del Proyecto de Paisajismo y Sistema de Riego para el Urbanismo Nueva Ciudad Fabricio Ojeda, Municipio Lagunillas, Estado Zulia.	0,1	7,4	Hectáreas	0,00	0,00%
Construcción de Sistema de Riego y Paisajismo para el Urbanismo Nueva Ciudad Fabricio Ojeda, Municipio Lagunillas del Estado Zulia. Fase I: Sector AP-31	0,45	12,56	Hectáreas	2,97	40,09%
Construcción de Sistema de Riego y Paisajismo para el Urbanismo Nueva Ciudad Fabricio Ojeda, Municipio Lagunillas del Estado Zulia. Fase II: Sector AP-30	0,45	12,56	Hectáreas	0,24	1,48%
TOTALES	1				19%
OBSERVACIONES:					
Nombre y Apellido	Carlos Alexis Castañeda				
Firma					
Ficha Técnica Elaborada Por:					
Nombre y Apellido	Maryuri Rodríguez				
Firma					

**COMPAÑÍA GENERAL DE MINERÍA DE
VENEZUELA, C.A. (CVG MINERVEN)**

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

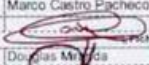

FICHA N°:	min-04					
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	COMPAÑÍA GENERAL DE MINERÍA DE VENEZUELA, C.A. (MINERVEN)					
OBJETIVO HISTÓRICO PLAN DE LA PATRIA	Contribuir con la preservación de la vida en el planeta y la salvación de la especie humana.					
SECTOR	Minería					
NOMBRE DEL PROYECTO	Recuperar y adecuar las áreas afectadas por las actividades del proceso productivo del Sector Industrial Aurífero.					
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	126640					
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Recuperar y adecuar las áreas afectadas por las actividades del proceso productivo llevadas a cabo por la empresa capaces de degradar el ambiente, cumpliendo con principios de gestión ambiental que garanticen el manejo adecuado de los recursos naturales y el cumplimiento de la legislación ambiental.					
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Recuperar y adecuar ambientalmente los procesos y actividades que se ejecutan en las instalaciones de las Plantas y Minas bajo la responsabilidad de la Compañía General de Minería de Venezuela, para minimizar los posibles impactos negativos que se generen al ambiente en cumplimiento con las normativas y legislación ambiental vigente en la República Bolivariana de Venezuela.					
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Minerven (Gerencia de Ambiente y comunidades afectadas)					
BENEFICIARIOS	Comunidad aledañas a la empresa					
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos			
	Femeninos	Masculinos				
	34	323			0	
Fecha Inicio	01/01/2015		Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)	
Fecha Culminación	31/12/2015		190.787.140,00		Aprobado Modificación 2015	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	104			Ejecutado 2015	
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	72%			190.787.140,00	
					137.273.841,00	
Resultado Físico del Proyecto						
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	
Desarrollar el programa de Educación Ambiental dirigido a las comunidades radicadas en las áreas de influencia de los proyectos del Sector Industrial, trabajadoras y trabajadores de las operaciones mineras.	0,14	229	Número de Jornadas	98	42,79	
Recuperar áreas afectadas como medidas compensatorias por el desarrollo de las actividades mineras, ejecutar labores de mantenimiento silvicultural de las áreas en proceso de recuperación.	0,83	10	hectáreas	4	39,40	
Establecer Medidas Ambientales para minimizar la generación de desechos industriales (Peligrosos y No Peligrosos), Control de efluentes y emisiones, ocasionados por las actividades del proceso productivo.		60	informe(s)	50	83,33	
Manejo de desechos peligrosos generados en las operaciones del Sector Industrial Aurífero, implementación de las técnicas de Biorremediación como alternativa para la disposición final	0,03	12	informe(s)	30	250,00	
TOTALES	1				103,88	
OBSERVACIONES:						
Responsable del Proyecto						
Nombre y Apellido	Marco Castro Pacheco					
Firma						
Ficha Técnica Elaborada Por:						
Nombre y Apellido	Douglas Miranda					
Firma						

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:	min-01					
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	COMPANÍA GENERAL DE MINERÍA DE VENEZUELA, C.A. (MINERVEN)					
OBJETIVO HISTÓRICO PLAN DE LA PATRIA	Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la gran potencia naciente de América Latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América.					
SECTOR	Minería					
NOMBRE DEL PROYECTO	Producir y Comercializar Kilogramos de oro fino en las plantas de procesamiento de mineral del Sector Industrial Aurífero.					
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	126638					
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Desarrollar la exploración, certificación, explotación Minero - Industrial de los yacimientos auríferos ubicados en el Escudo de Guayana, como palanca para la construcción del socialismo mediante su utilización como bienes transables para el fortalecimiento de las reservas internacionales de oro, alineados al Plan de la Patria, para la Gestión Bolivariana Socialista 2013-2019					
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Realizar acciones concretas a todos los procesos productivos que abarcan la incorporación, reclasificación de recursos y reservas certificadas, aspecto que afianzara la base del proyecto; el reemplazo del equipamiento en minas y plantas a fin de garantizar el sostenimiento de las tasas de producción en apego a la normativa de la conservación del medio ambiente. Todo esto con el fin de maximizar el desarrollo económico de la región y el país, en sincronía con el Plan de la Patria.					
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Minerven, C.A (Gerencia de Producción)					
BENEFICIARIOS	Banco Central Venezuela					
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos			
	Femeninos	Masculinos			0	
	519	2.667				
Fecha Inicio	01/01/2015	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)		
Fecha Culminación	31/12/2015	9.978.396.457		Aprobado Modificación 2015	Ejecutado 2015	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015			47%	9.978.396.457,00	6.714.403.391,00
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015			67%		
Resultado Físico del Proyecto						
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	
Desarrollar mestros de perforación geológica, con la finalidad de incrementar las reservas geológicas del Bloque El Callao (Colombia, Sosa Mendez, Hansa, Isidora)	0,03	26.385	metro(s)	0	0,00	
Cuantificar e Incorporar los recursos de mineral de las minas: Choco 4-10 y Mina Simón Bolívar	0,02	6.047	metro(s)	171	2,82	
Alimentación a las Plantas (Mineral seco procesado y colas de los pequeños mineros), del mineral extraído de las Minas	0,32	596.374	tonelada(s)	441.490	74,03	
Tratamiento del mineral aurífero a través de las Plantas de Procesamiento	0,60	1.531	kilogramo(s)	904	59,07	
Despacho de oro	0,01	1.531	kilogramo(s)	904	59,07	
Facturación	0,01	36	factura(s)	30	85,71	
TOTALES	1				46,78	
OBSERVACIONES:						
Responsable del Proyecto						
Nombre y Apellido	Marco Castro Pacheco					
Firma						
Ficha Técnica Elaborada Por:						
Nombre y Apellido	Douglas Miranda					
Firma						



FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:	min-05				
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	COMPAÑÍA GENERAL DE MINERÍA DE VENEZUELA, C.A. (MINERVEN)				
OBJETIVO HISTÓRICO PLAN DE LA PATRIA	Continuar construyendo el socialismo bolivariano del siglo XXI, en Venezuela, como alternativa al sistema destructivo y salvaje del capitalismo y con ello asegurar la "mayor suma de felicidad posible, la mayor suma de seguridad social y la mayor suma de estabilidad política" para nuestro pueblo.				
SECTOR	Minería				
NOMBRE DEL PROYECTO	Fortalecer e impulsar el desarrollo socio-productivo en las comunidades aledañas a las operaciones mineras en la Zona Sur del Estado Bolívar.				
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	126641				
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Propiciar el logro de una sociedad más justa y la promoción de una mejor calidad de vida de la población, así como una participación más activa y protagónica de los ciudadanos en las tareas del desarrollo económico y social de los municipios del sur del estado Bolívar, mediante el desarrollo de planes, programas y proyectos orientados a la consolidación de valores y actitudes positivas hacia la sociedad; a fin de incluir a la población en el desarrollo económico, social y cultural de la zona.				
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	El proyecto plantea la realización de labores de formación, capacitación, asistencia técnica en proyectos socio productivos y acompañamiento en la gestión de programas y proyectos impulsados por las instancias del Poder Popular, así como la coordinación y apoyo a las políticas públicas desarrolladas por las instituciones del Poder Popular y órganos de gobierno regional, municipal y comunal, con la finalidad de lograr la incorporación del Poder Popular en el desarrollo de políticas dirigidas a mejorar las condiciones sociales, económicas, políticas y culturales de la población a través de acciones de formación y capacitación de los Actores Comunales, asistencia técnica en proyectos sociales y productivos de las organizaciones sociales, y mediante acciones de coordinación y apoyo técnico, profesional y logístico a los planes y programas del Gobierno Bolivariano.				
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Consejos Comunales				
BENEFICIARIOS	93601 Personas				
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos		
	Femeninos	Masculinos			
	24	23			0
Fecha Inicio	01/01/2015		Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)
Fecha Culminación	31/12/2015		61.155.487,00		Aprobado Modificación 2015
					Ejecutado 2015
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	100			61.155.487,00
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	70%			48.171.604,00
Resultado Físico del Proyecto					
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
Realizar eventos de formación, asesoría, capacitación y asistencia técnica (conversatorios, talleres, foros) para la organización, funcionamiento y gestión efectiva de Consejos Comunales del Sur.	0,17	36	evento(s)	15	41,67
Brindar asistencia técnica a los Consejos Comunales en la formulación de Proyectos Sociales y Productivos para su gestión ante las instituciones correspondientes.	0,17	36	proyecto(s) de investigación	6	16,67
Brindar apoyo y acompañamiento institucional a Consejos Comunales en la gestión de proyectos y servicios comunitarios ante los organismos correspondientes.	0,17	33	consejo(s) comunal(es)	12	36,36
Coordinar con las misiones y grandes misiones la realización de jornadas de atención integral para comunidades y trabajadores de los municipios del Sur.	0,16	36	jomada(s)	28	77,78
Desarrollar el programa de desarrollo rural integral con labores de asistencia técnica a Productores Agrícolas para el mejoramiento de la producción agropecuaria en los municipios del sur del estado Bolívar.	0,15	84	asistencia(s) técnica(s)	42	50,00
Brindar apoyo a los requerimientos de las instancias e instituciones del Poder Popular, en las áreas de atención, promoción y desarrollo de los sectores: educación, salud, cultura, organización social, alimentación, recreación, vivienda, economía comunal, producción de alimentos, servicios públicos, asistencia social, ecología, entre otros.	0,16	36	coordinación(es)	135	375,00
TOTALES	1				99,58
OBSERVACIONES:					
Responsable del Proyecto					
Nombre y Apellido	Marco Castro Pacheco				
Firma					
Fecha Técnica Elaborada Por:					
Nombre y Apellido	Douglas Méndez				
Firma					



FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:	min-03				
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	COMPANÍA GENERAL DE MINERÍA DE VENEZUELA, C.A. (MINERVEN)				
OBJETIVO HISTÓRICO PLAN DE LA PATRIA	Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la gran potencia naciente de América latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América.				
SECTOR	Minería				
NOMBRE DEL PROYECTO	Adecuar tecnológicamente los procesos operativos en las minas del Sector Industrial Aurífero en la Zona Sur del Estado Bolívar.				
CÓDIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	120645				
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Adecuar y ampliar las minas del SIA, a través de la transformación técnica directa, los cambios de infraestructura y de metodología de explotación, adquisición de equipos que permitan mantener y optimizar progresivamente los planes de producción trazados, esto a fin de asegurar la continuidad operativa con miras a lograr la rentabilidad de las minas y maximizar la explotación de los recursos Aurífero en la Zona Sur del Estado Bolívar.				
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	"Establecer un plan de inversión para mantenimiento de los equipos existentes, la adaptación a nuevas tecnologías en los procesos que permitirán una producción más eficiente, rentable y una mayor e incorporación de las nuevas inversiones, insumos básicos de perforación y voladura, repuestos de quipos, la contratación de servicios de estudios de Ingeniería y desarrollo de infraestructura; en especial los estudios que permitan determinar la continuidad del cuerpo mineralizado y por ende garantizar producción pautada en el plan, ingeniería para acondicionamiento y/o cambio de infraestructura, estudio de impacto ambiental, y construcciones garantizando la incorporación de la misma a los planes estratégicos establecidos por el Estado Venezolano.				
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Minerven (Gerencia de Producción y Minas)				
BENEFICIARIOS	El Estado y las comunidades de la zona sur del Estado Bolívar				
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos		
	Femeninos	Masculinos	0		
	34	323			
Fecha Inicio	01/01/2015	Monto Total Proyecto	Financiamiento		
Fecha Culminación	31/12/2015		Aprobado Modificación 2015	Ejecutado 2015	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	36%	62.618.360,00	27.551.748,00	
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	44%			
Resultado Físico del Proyecto					
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
Ejecutar el programa de inversiones en la mina del Distrito Aurífero Roscio, Canalización de quebrada Rosika, Estabilización de falla en mina Rosika y Coacia, Extracción del estéril retrasado de las distintas minas y adquisición de dos (2) cribas para el área de mina y trituración. Para la ampliación de la mina, desarrollo de la Ingeniería y construcción de desvío de la quebrada Rosika y Estudio de Impacto Ambiental y Socio Cultural para el proyecto minero Villa Balazo Karolina.	0,14	2	acondicionamiento(s)	0,95	47,50
Ejecutar el programa de inversiones en la mina del Distrito Aurífero El Calleo, interconexión interna de las minas Colombia y Sosa Méndez mediante una galería tipo rampa, alcanzar la capacidad instalada en el consumo de energía eléctrica, desarrollar un esquema único de Ventilación integral para las Minas Colombia y Sosa Méndez, Adecuar el seccionamiento de las excavaciones mineras en Sosa Méndez, Diseño, Preparación y Desarrollo de las labores de explotación de la Mina Hansa, Adquisición de Equipos Mineros y Mantenimiento Mayor para mina Isidora entre otro.	0,83	4	acondicionamiento(s)	1	30,00
Ejecutar el programa de inversiones en la mina del Distrito Aurífero Sifontes Norte, adquirir los equipos de desarrollo, preparación y producción, sistemas eléctricos, adquisición de refugios, equipos de rescate y ambulancias, instalar y colocar en marcha las bombas principales para el sistema de bombeo y desagüe entre otros.	0,03	1	acondicionamiento(s)	0,40	40,00
TOTALES		1			39,17
OBSERVACIONES:					
Responsable del Proyecto					
Nombre y Apellido	Marco Castro Pacheco				
Firma					
Ficha Técnica Elaborada Por:					
Nombre y Apellido	Douglas Minerva				
Firma					



FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:	min-02					
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	COMPAÑÍA GENERAL DE MINERÍA DE VENEZUELA, C.A. (MINERVEN)					
OBJETIVO HISTÓRICO PLAN DE LA PATRIA	Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la gran potencia naciente de América latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América.					
SECTOR	Minería					
NOMBRE DEL PROYECTO	Adecuar tecnológicamente los procesos operativos en las Plantas de Procesamiento del mineral del Sector Industrial Aurífero en la Zona Sur del Estado Bolívar.					
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	126639					
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Adecuar y ampliar las plantas del Sector Industrial Aurífero, con el fin de recuperar la capacidad operativas de las plantas Caratal y Revermin en base al sistema de recuperación de oro, la automatización y modernización de las operaciones de producción, en planta choco adecuarla a una producción de 5.000 toneladas por día (t/d), garantizando el mineral triturado y molido en cuanto a calidad y granulometría así como dar inicio a la ingeniería para la construcción de una nueva planta de procesamiento para alcanzar niveles de producción de 25.000 toneladas por día (t/d), y planta La Camorra la restauración de las áreas de trituración; lixiviación, electrolisis y fundición, ampliación en el área de proceso (laboratorio), con el finalidad de garantizar el alcance de la capacidad instalada a 600 t/día.					
BRIEF DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	<p>*Establecer un plan de inversión para las Planta del Bloque El Callao, para montar y poner en marcha del sistema de Carbón en Columna (CIC) en Planta Caratal, adquirir equipos para trituración, molienda, espesadores, decantadores, precipitación y fundición.</p> <p>*Establecer un plan de inversión para las Planta del Bloque Guasipati-El Callao. Ejecutar la ingeniería, procura, construcción necesaria para la adecuación de planta en una fase de incremento de capacidad de producción, y en la fase de ampliación se requiere ejecutar la ingeniería necesaria para la ampliación integral de la Planta a 25.000 t/d, adquiriendo e instalando una nueva línea de trituración de 1.100 t/h y evaluar factibilidad de construcción de una Planta Nueva en áreas de increíble 6 y/o un Sistema de Acarreo.</p> <p>* Establecer un plan de inversión para la Planta del Bloque Sifontes Norte, se realizara en base a la procura de equipos de</p>					
ORGANO O ENTE EJECUTOR	Minerven (Gerencia de Producción y Planta)					
BENEFICIARIOS	El Estado y las comunidades de la zona sur del Estado Bolívar					
N° DE EMPLEOS	Directos		Indirectos			
	Femeninos	Masculinos			0	
	0	0				
Fecha Inicio	01/01/2015	Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)		
Fecha Culminación	31/12/2015	64.556.099,00		Aprobado Modificación 2015	Ejecutado 2015	
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015			23%	64.556.099,00	17.162.246,00
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015			27%		
Resultado Físico del Proyecto						
Acciones Específicas	Ponderación	Meta 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%	
Ejecutar el programa de inversiones en las plantas de procesamiento de mineral del Distrito Aurífero Roscio y Sifonte (Camorra), ingeniería, procura, construcción para la adecuación de planta a 5.000 t/h y para la ampliación; Nueva Línea de Trituración de 1.100 t/día; ingeniería para la construcción de una nueva planta Estudio Preliminar / Estudio de Factibilidad.	0,52	2	unidad(es)	0,40	20,00	
Ejecutar el programa de inversiones en las plantas de procesamiento de mineral del Distrito Aurífero El Callao; Adquisición de Equipos y Maquinarias para los procesos de: trituración, molienda, espesadores, filtración y fundición para las plantas Caratal; y en los procesos de elusión, electrolisis y fundición de Revermin y contratación de empresas de servicios.	0,48	2	unidad(es)	0,50	25,00	
TOTALES	1			1	22,50	
OBSERVACIONES:						
Responsable del Proyecto						
Nombre y Apellido	Marco Castro Pacheco					
Firma						
Ficha Técnica Elaborada Por:						
Nombre y Apellido	Douglas Miranda					
Firma						



CVG TÉCNICA MINERA C.A
(CVG TECMIN)

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:	1					
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	CVG TECNICA MINERA C.A. (CVG TECMIN)					
DIRECTRIZ	Promover y acelerar el desarrollo del Arco Minero.					
SECTOR	Energía, Minas y Petróleo					
NOMBRE DEL PROYECTO	Elaboración de Diez (10) Estudios de Ingeniería y Geoexploratorios					
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	126691					
OBJETIVO ESPECÍFICO DEL PROYECTO	Ejecutar diez (10) estudios de evaluación geológica y topográficas para la determinación de yacimientos minerales, que apoyen decisiones de ejecución de Proyectos de Exploración y Explotación que permitan el desarrollo integral de la región así como de mantener una industrialización integral, de acuerdo a lo previsto en el II Plan de la Nación, de acuerdo con las solicitudes de nuestros demandantes de servicios.					
BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	Se requiere la ejecución de estudios geoexploratorios y de ingeniería para determinar posibles yacimientos minerales, que permitan a su vez evaluar las reservas a efectos de su aprovechamiento, con el encadenamiento de los procesos y contribuir con el proceso de desarrollo endógeno aguas abajo, promoviendo el uso racional de los recursos naturales en cumplimiento con los lineamientos establecidos por el Gobierno Nacional a través del Nuevo Modelo Productivo Socialista.					
ORGANO O ENTE EJECUTOR	CVG Técnica Minera TECMIN, C.A.					
BENEFICIARIOS	86					
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos		
	Femeninos		Masculinos			
	43		43	258		
Fecha Inicio	05/01/2015		Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)	
Fecha Culminación	18/12/2015		Aprobado	29.056.058,00	Modificado 2015	Ejecutado 2015
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	100	Modificado	21.354.283,75	21.354.283,75	13.712.172,30
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	64				
Resultado Físico del Proyecto						
Acciones Específicas	Ponderación (N°)	Meta 2015	Meta Modificada 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
Definición de los términos de referencia para los estudios de ingeniería y geoexploratorios	30	10	02	Estudios	02	100
Ejecución de las actividades de campo	50	10	02	Estudios	02	100
Elaboración, edición y presentación del informe final de los estudios de ingeniería y geoexploratorios	20	10	02	Estudios	02	100
TOTALES	100	10	02	02	02	100
OBSERVACIONES:						
A la fecha solo de han concretado dos (02) estudios, en este sentido se modifico el presupuesto 2015 atendiendo a los proyectos que se van ejecutar. El número de estudios realizados se corresponden con los estudios enmarcados en el Contrato Marco: "Estudios de suelo en el bloque de producción de Petrocedeño":						
1.- Estudio. Geotécnico en el bloque de producción de Petrocedeño, para exploración y detección de material de préstamo para relleno.						
2.-Estudio Geotécnico para Construcción de Plataformas para Pozos Estratigráficos, Pad´S de Agua Industrial y Vías de Acceso.						
Responsable del Proyecto						
Nombre y Apellido	Félix Fermin					
Firma						
Ficha Técnica Elaborada Por:						
Nombre y Apellido	María Teresa Rivas					
Firma						
Ficha Aprobada Por:						
Nombre y Apellido	Elsy Goddet					
Firma						
						Sello Húmedo

FICHA TÉCNICA - PROYECTO NACIONAL

FICHA N°:	2					
NOMBRE DEL ORGANISMO O ENTE RESPONSABLE	CVG TECNICA MINERA C.A. (CVG TECMIN)					
DIRECTRIZ	Profundizar la integración nacional y la equidad socio territorial a través de Ejes de Desarrollo Integral: Norte Llanero, Apure Orinoco, Occidental y Oriental Polos de Desarrollo Socialista y Distritos Motores de Desarrollo.					
SECTOR	Energía, Minas y Petróleo					
NOMBRE DEL PROYECTO	Elaboración de veintiún (21) Estudios Territoriales y Ambientales					
CODIGO DEL PROYECTO EN EL SNE	126291					
OBJETIVO ESPECIFICO DEL PROYECTO	Realizar estudios básicos para los proyectos de desarrollo impulsados por el Ejecutivo Nacional mediante la elaboración de veintiún (21) Estudios Territoriales y Ambientales, a los fines de mitigar los impactos ambientales en que se podría incurrir.					
BREVE DESCRIPCION DEL PROYECTO	Elaboración de Estudios de Impacto Ambiental y Sociocultural, para obtener la permisería Ambiental de Proyectos de Desarrollo para aquellas actividades susceptibles de generar daños a los ecosistemas y recursos naturales.					
ORGANO O ENTE EJECUTOR	CVG TECNICA MINERA C.A. (CVG TECMIN)					
BENEFICIARIOS	86					
N° DE EMPLEOS	Directos			Indirectos		
	Femeninos	Masculinos		258		
	43		43			
Fecha Inicio	05/01/2015		Monto Total Proyecto (En Bolívares)		Financiamiento (En Bolívares)	
Fecha Culminación	18/12/2015				Modificado 2015	Ejecutado 2015
Avance Físico del Proyecto (En Porcentaje)	2015	100	Aprobado	20.503.575,00		
Avance Financiero del Proyecto (En Porcentaje)	2015	50	Modificado	13.991.220,12		13.991.220,12 7.016.685,31
Resultado Físico del Proyecto						
Acciones Específicas	Ponderación (N°)	Meta Aprobada 2015	Meta Modificada 2015	Unidad de Medida	Ejecutado 2015	%
Fase I: Definición de los términos de referencia para los Estudios de Impacto Ambiental y Sociocultural	23	21	06	Estudios	06	100
Fase II: Ejecución de las actividades de campo asociadas a los Estudios de Impacto Ambiental y Sociocultural (Informe preliminar)	44	21	06	Estudios	06	100
Fase III: Elaboración, Edición y presentación del Informe Final EIASC, para la obtención del permiso ambiental.	33	21	06	Estudios	06	100
TOTALES	100	21	06	04	06	100
OBSERVACIONES:						
A la fecha solo se han concretado ocho (08) estudios, en este sentido se modificó el presupuesto 2015 atendiendo a los proyectos que se van ejecutar. El número de estudios realizados se corresponden con los estudios enmarcados en el Contrato: "Servicios Profesionales para Elaboración de Estudios, Asesorías y Proyectos Ambientales para la Gerencia de Proyectos No Petroleros de la Dirección Ejecutiva Producción FPO" de PDVSA. :						
1.- Estudios Especiales (Hidrológico - Hidráulico) para la fase de definición de las propuestas Urbanas Desarrolladas en la FPO Hugo Chávez Frías						
2.- Servicios Profesionales para Asesoría de Elaboración de Documentos de soporte de decisiones.						
3.- EIASC Proyecto de Infraestructura Eléctrica de alimentación temprana y definitiva del Área Junín FPO.						
4.- Servicios profesionales para la evaluación, de proyectos, revisión de ingeniería e inspección de obras de la Gcía. De infraestructura.						
5. EIASC Proyecto IPC de las líneas de 34,5 KV para alimentación temprana distrito Junín Sur, 115KV Petroanzotegui y un sistema de autogeneración 8,7 mw para alimentación temprana de los nuevos desarrollo Bloque Junín FPO, el mismo contempla tres (03) áreas de trabajo. A la fecha se dio inicio a la primera área.						
Responsable del Proyecto						
Nombre y Apellido	Pedro Aguilera					
Firma						
Ficha Técnica Elaborada Por:						
Nombre y Apellido	María Teresa Frías					
Firma						
Ficha Aprobada Por:						
Nombre y Apellido	Eisy Goudel					
Firma						
						Sello Húmedo

CAPÍTULO V

OBSTÁCULOS

CAPÍTULO V

OBSTÁCULOS

Sector Hidrocarburos (petróleo y gas)

- En el contexto de la coyuntura de precios de los hidrocarburos producto de la sobreoferta mundial de petróleo, bajo crecimiento económico mundial, entre otros factores, conllevaron a la revisión y desfase de las inversiones para la ejecución de proyectos estratégicos de gran impacto para el desarrollo de la industria petrolera.

Sector Petroquímico

- El encadenamiento del sector petroquímico con el sector hidrocarburos, tuvo como consecuencia la baja productividad de la industria petroquímica.

Sector Minero

- Las zonas geográficas donde se desarrolla la actividad minera son en su mayoría de difícil acceso, haciendo complejo el control sobre la actividad minera.

CAPÍTULO VI
LÍNEAS Y PLANES DE ACCIÓN PARA
EL AÑO 2016

CAPÍTULO VI

LÍNEAS Y PLANES DE ACCIÓN PARA EL AÑO 2016

Para el Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería, sus empresas y entes adscritos, las líneas y planes de acción para 2016, continuarán enmarcadas en las Líneas Generales del Plan de la Patria, *Segundo Plan Socialista de Desarrollo Económico y Social de la Nación 2013 - 2019*. Corresponde a este Ministerio fortalecer aquellas estrategias y políticas en desarrollo, así como también, implementar otras que contribuyan al desarrollo de los sectores hidrocarburos, gasífero, petroquímico y minero, para contribuir a la consolidación del desarrollo social y económico de la Nación.

En tal sentido, las líneas de acción a seguir, encuadradas en el Plan de la Patria para cada sector se indican a continuación:

I. DEFENDER, EXPANDIR Y CONSOLIDAR EL BIEN MÁS PRECIADO QUE HEMOS RECONQUISTADO DESPUÉS DE 200 AÑOS: LA INDEPENDENCIA NACIONAL.

- **Objetivo Nacional 1.2** Preservar y consolidar la soberanía sobre los recursos petroleros y demás recursos naturales estratégicos.

Sector Minero

- **Cuantificación y certificación de reservas minerales:** Partiendo de la necesidad de disponer de información territorial relativa a la ubicación y cuantificación de los recursos minerales, para la planificación asertiva del sector en la

consolidación de la soberanía sobre los recursos minerales y la organización de la actividad minera como palanca para el desarrollo industrial; se continuarán las exploraciones geológicas con miras a cuantificar los yacimientos de oro, diamante, bauxita, hierro, roca fosfática, níquel, carbón, roca feldespática, roca caliza y coltán, entre otros minerales, además de las inversiones por parte de las operadoras mineras, a través del proyecto bilateral entre la República Bolivariana de Venezuela y la República Popular China para la elaboración del Mapa Minero Nacional, enfocado inicialmente en Guayana y Los Andes, y en La Costa (Centro Llanos) y la Sierra de Perijá, para recoger níquel, carbón y roca caliza.

II. CONTINUAR CONSTRUYENDO EL SOCIALISMO BOLIVARIANO DEL SIGLO XXI, EN VENEZUELA, COMO ALTERNATIVA AL SISTEMA DESTRUCTIVO Y SALVAJE DEL CAPITALISMO Y CON ELLO ASEGURAR LA "MAYOR SUMA DE SEGURIDAD SOCIAL, MAYOR SUMA DE ESTABILIDAD POLÍTICA Y LA MAYOR SUMA DE FELICIDAD " PARA NUESTRO PUEBLO.

- **Objetivo Nacional 2.1:** Propulsar la transformación del sistema económico, en función de la transición al socialismo bolivariano, trascendiendo el modelo rentista petrolero capitalista, hacia el modelo económico productivo socialista, basado en el desarrollo de las fuerzas productivas.

Sector Petroquímico

- Constituir un comité especial dirigido por el ente rector en competencia con la finalidad de realizar el levantamiento diagnóstico del sector petroquímico, manejando principios de

atención, equidad y proporcionalidad dentro de las principales actividades de la cadena.

- Continuar el Registro Nacional de Empresas Petroquímicas, el cual permite integrar, manejar y controlar la información de las empresas públicas y privadas del Sector Petroquímico Nacional.
- Formular políticas que contribuyan a la eficiencia de las estructuras de costos de producción de los productos petroquímicos y permitan definir los precios de venta de los mismos.

III. CONVERTIR A VENEZUELA EN UN PAÍS POTENCIA EN LO SOCIAL, LO ECONÓMICO Y LO POLÍTICO DENTRO DE LA GRAN POTENCIA NACIENTE DE AMÉRICA LATINA Y EL CARIBE, QUE GARANTICEN LA CONFORMACIÓN DE UNA ZONA DE PAZ EN NUESTRA AMÉRICA.

- **Objetivo Nacional 3.1.** Consolidar el papel de Venezuela como Potencia Energética Mundial.

Sector Hidrocarburos

- Definir las estrategias para adelantar la ejecución de las actividades hacia el Noreste de Monagas, por parte de la Gerencia de Exploración de PDVSA, las cuales están asociadas a grandes volumetrías.
- Orientar la búsqueda de nuevas fuentes de hidrocarburos que puedan ser usados como diluyente, incentivando la exploración en las áreas de Abatuco, Orégano, Pantano y Golfo de Paria; utilizando los criterios para definir las prioridades en la ejecución de las actividades exploratorias de la Nación.

- Definir estrategias de desarrollo de los yacimientos mediante la realización oportuna y confiable de los estudios integrados de yacimiento en las áreas y campos tradicionales con el propósito de optimizar el máximo recobro. Así mismo PDVSA debe someter ante el Ministerio los resultados de los estudios integrados de yacimientos.
- Optimizar las operaciones asociadas con los procesos de perforación de avanzada y de desarrollo.
- Velar por el cumplimiento de las normas de conservación de los hidrocarburos contenidas en el Reglamento de Conservación y las demás disposiciones emanadas del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería, especialmente en lo concerniente al control de la relación gas - petróleo, la utilización eficiente del gas y la reducción de los niveles de desperdicio, venteo y quema de gas.
- Desarrollar los análisis de presión, volumen y temperatura (PVT) de los yacimientos con corrientes de gas rico, destinados a alimentar las plantas de LGN y los estudios de cromatografía de los yacimientos.
- Monitorear y mantener actualizado el programa de optimización de operaciones petroleras en el país con especial atención en la Cuenca del Lago de Maracaibo.
- Velar por la maximización del recobro de los hidrocarburos contenidos en los yacimientos, así como también, la conservación del yacimiento en el tiempo.
- Realizar seguimiento a la ejecución de las acciones necesarias para incrementar los niveles de recuperación secundaria, tanto

de petróleo como gas y alcanzar un factor de recobro mínimo de veinte (20%) de promedio nacional en petróleo durante la vida útil de los yacimientos y un recobro mínimo de setenta por ciento (70%) de promedio nacional en gas, todo ello bajo la coordinación y debidas aprobaciones del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y minería.

- Diseñar un plan tecnológico para incrementar el factor de recobro en la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez Frías.
- Registrar de manera sistematizada toda la documentación relacionada con las actividades de exploración y producción de hidrocarburos a nivel nacional durante los últimos cinco años.
- Promover la consolidación de una red de ciencia y tecnología en el sector de hidrocarburos, que contribuya de forma decidida a la sustitución de tecnologías, equipos y componentes foráneos.

Sector Gas

- Reconfigurar el sistema de transporte y distribución de gas natural, entre el oriente y el occidente del país, que facilite la sincronización entre la infraestructura de producción y distribución del gas natural proveniente de las áreas tradicionales y/o a desarrollar.
- Fortalecer la cobertura de la demanda de gas doméstico con GLP en aquellas zonas donde no sea posible hacerlo a través de gasoductos o redes de distribución de gas metano, con la finalidad de brindar mayor calidad de vida a la población.
- Fortalecer la flota primaria y secundaria de Gas Comunal, la actividad asociada a las plantas de llenado, así como, la

capacidad de fabricación y reparación de cilindros de Gas Licuado de Petróleo (GLP).

- Fortalecer las alianzas con las distintas empresas y entes del estado para la obtención oportuna de materiales estratégicos que permitan cumplir con la demanda del sector gas.
- Incentivar el uso del gas como combustible alternativo en la generación eléctrica para liberar líquidos para exportación.
- Masificar el uso del gas natural en los sectores residencial y comercial, a través de la gasificación del territorio nacional, estableciendo como máxima prioridad la gasificación de las viviendas construidas en el marco de la Gran Misión Vivienda Venezuela (GMVV), lo cual permitirá disminuir la demanda de GLP y redireccionarlo a la industria petroquímica nacional.
- Impulsar el desarrollo del aparato productivo del país a través del uso de gas como combustible o materia prima en todos los sectores de la nación.
- Minimizar los niveles de desperdicio en el transporte y distribución de gas, a fin de contar con instalaciones con un bajo nivel de riesgo al ambiente y máximo aprovechamiento del gas como producto.
- Ejecutar los proyectos de infraestructura necesaria para llevar a superficie los volúmenes de gas natural asociado al petróleo que no son aprovechados.
- Evaluar las oportunidades de desarrollo de los campos de gas a nivel nacional, para el otorgamiento de licencias de exploración y explotación, que permitan la sustitución de Diesel y al mismo tiempo apalancar el sector eléctrico nacional.

- Continuar con el desarrollo de las actividades de mantenimiento necesarias que garanticen los niveles de confiabilidad requeridos en la infraestructura de producción.
- Desarrollar las potencialidades existentes en el Cinturón Gasífero de Venezuela en los proyectos Rafael Urdaneta y Mariscal Sucre.
- Crear oportunidades de recolección del gas natural desaprovechado, con el fin de apalancar industrias de vital importancia para el desarrollo del País.
- Impulsar y desarrollar la conformación de empresas de propiedad social directa comunal EPSDC con lo cual se quiere integrar los consejos comunales en la prestación del servicio de distribución de GLP.
- Desarrollar los programas de capacitación y asistencia técnica que sean necesarios para involucrar a los consejos comunales, colectivos y otras formas de organización social, promoviendo así la participación de los mismos en la conformación de EPS.
- Mantener la continuidad operacional en forma efectiva y eficiente, conforme a las mejores prácticas científicas, técnicas y gerenciales, normas y procedimientos sobre seguridad industrial, salud e higiene ocupacional, protección y remediación ambiental, para el aprovechamiento y explotación racional de los hidrocarburos.
- Continuar realizando las actividades necesarias para la confiabilidad y disponibilidad de la infraestructura de todos los procesos del sector de hidrocarburos, con el fin de garantizar al menor costo posible y cumpliendo con el marco legal en

seguridad industrial e higiene ocupacional, la sincronización de la producción con la demanda y los días de cobertura de los distintos combustibles, que por razones de seguridad y defensa, se requieran para el mercado interno.

- Concretar la construcción de las plantas de extracción y procesamiento de gas para cumplir con toda la demanda de LGN.

Sector Petroquímico

- Garantizar la disponibilidad de forma continua de las materias primas para el sector petroquímico, siendo estas: gas natural para las plantas de fertilizantes en el Complejo Hugo Chávez (Carabobo), naftas livianas, gasolina natural y gas natural para la producción de olefinas y resinas plásticas en el Complejo Ana María Campos (Zulia); además de gas metano para el Complejo José Antonio Anzoátegui (Anzoátegui) para fertilizantes.
- Profundizar en la planificación centralizada de los derivados de hidrocarburos líquidos.

Sector Minero

- Ampliación y mejoramiento de las capacidades productivas y logísticas para la recuperación de los niveles de producción de los minerales
- Fortalecimiento de la rectoría en materia minera mediante la articulación permanente con los actores involucrados en el sector minero nacional, tomando en cuenta aspectos como: reorganizar a las empresas mineras (propiedad del Estado y mixtas), gestionar las inversiones necesarias y establecer las

estrategias para el incremento de la productividad y producción mineral.

- Reordenamiento de las fuerzas productivas, de acuerdo a las escalas de producción mineral, haciendo énfasis en la organización de la minería a pequeña escala.
- Sistematización de los procesos de gestión del Despacho del Viceministro de Minas sobre la actividad minera, partiendo de la ubicación de recursos, reservas, producción, valorización y comercialización de los minerales y generación de rentas producto de las actividades mineras.

CAPÍTULO VII
NIVEL DESCENTRALIZADO
(ORGANISMOS ADSCRITOS)

ORGANOS DESCONCENTRADOS

**ENTE NACIONAL DEL GAS
(ENAGAS)**

REPÚBLICA BOLIVARIANA DE VENEZUELA
MINISTERIO DEL PODER POPULAR DE
PETRÓLEO Y MINERÍA

**MEMORIA
ENTE NACIONAL DEL GAS
(ENAGAS)**

CARACAS, 2016

1. Marco Normativo Institucional

Naturaleza Jurídica:

Según el artículo 36 de la ley Orgánica de Hidrocarburos Gaseosos, “Se crea un Ente Nacional del Gas, con autonomía funcional, adscrito al Ministerio de Energía y Minas” y el artículo 90 del Reglamento de la Ley Orgánica de Hidrocarburos Gaseosos, “El Ente Nacional del Gas es un órgano desconcentrado con autonomía funcional, administrativa, técnica y operativa, adscrito al Ministerio de Energía y Minas”, actual Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería.

Régimen Jurídico Aplicable:

El Ente Nacional del Gas, se rige por el ordenamiento jurídico de los Organismos Públicos y todo lo relacionado con la legislación de los hidrocarburos gaseosos, entre ellos, la Constitución de la República Bolivariana de Venezuela, Decreto con Rango Fuerza de Ley Orgánica de Hidrocarburos Gaseosos, Ley de Armonización y Coordinación de Competencias de los Poderes Públicos Nacional y Municipal para la Prestación de los Servicios de Distribución de Gas con Fines Domésticos y de Electricidad y Reglamento de la Ley Orgánica de Hidrocarburos Gaseosos.

Denominación del Órgano:

Ente Nacional del Gas (ENAGAS).

Misión:

Coordinar integralmente el ámbito de acción de los actores involucrados en las actividades del sector gas y satisfacer las necesidades del mercado del gas natural, salvaguardando a los consumidores, asegurando la expansión de una industria del gas eficaz, eficiente y competitiva, que soporte el desarrollo económico y social del país.

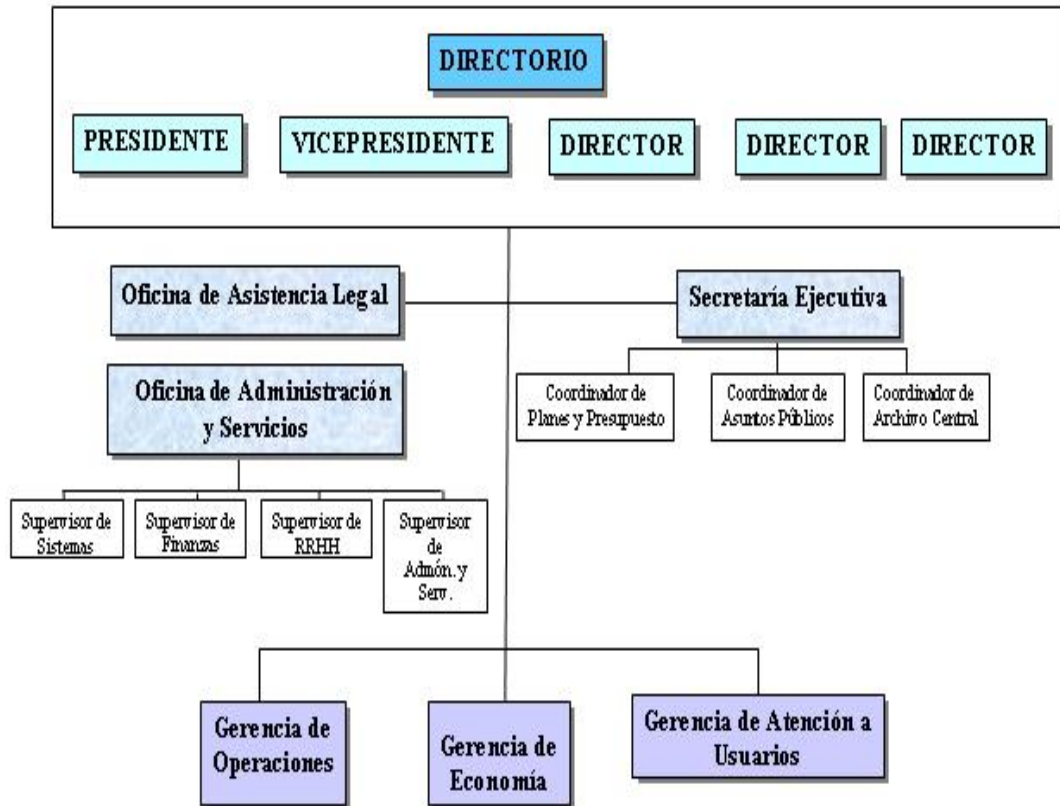
Competencias:

El Ente Nacional del Gas es un organismo desconcentrado con autonomía funcional, adscrito al Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería, cuya función es promover el desarrollo de todas las fases de la industria de los hidrocarburos gaseosos y regular las actividades de transporte, distribución y comercialización del gas natural. Es el responsable de administrar el marco legal y la regulación del sector gas para beneficiar a los distintos actores y satisfacer las necesidades del país en el mercado energético, asegurando a los usuarios el acceso a un servicio de gas seguro, confiable, de calidad, a un precio razonable, y términos y condiciones del servicio justas, así como, responder a las quejas de los usuarios del gas y la promoción del desarrollo industrial del sector y sus beneficios colaterales, a través de la aprobación de proyectos de infraestructura de interés Nacional.

Estructura Organizativa:

Lo dirige y administra un Directorio de cinco (5) miembros, designados por el Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería, previa consulta con el Presidente de la República Bolivariana de Venezuela. Actualmente, el Directorio del Ente Nacional del Gas lo conforman: un (1) Presidente, un (1) Vicepresidente y tres (3) Directores. La estructura organizativa está

conformada por: el Directorio, la Secretaría Ejecutiva, la Oficina de Asistencia Legal, la Oficina de Administración y Servicios, la Gerencia de Operaciones, la Gerencia de Economía y la Gerencia de Atención a Usuarios.



2. Líneas de Acción

- **Política:** Consolidar el control efectivo de las actividades claves de la cadena de valor de gas.
 - **Objetivo Estratégico:** Regular y promover el desarrollo del sector gas, con el fin de lograr su ejecución eficiente dentro del marco y normativa vigente.

- **Estrategia:** Supervisar los nuevos proyectos y operación de las actividades de transporte, almacenamiento y distribución de gas natural.
 - **Estrategia:** Realizar auditorías técnicas a las empresas operadoras de transporte, almacenamiento y distribución de gas natural.
 - **Estrategia:** Velar por el cumplimiento de las normas técnicas de calidad del gas y adecuadas condiciones físicas de la infraestructura de gas natural.
 - **Estrategia:** Prestar los servicios de atención a todos los involucrados en la cadena del sector gas, procesar reclamos, sugerencias y resolver disputas.
 - **Estrategia:** Impulsar acciones de sustitución de GLP a gas metano para usuarios comerciales e incorporación de nuevos usuarios.
- **Política:** Impulsar mecanismos para la justa valoración del gas.
 - **Objetivo Estratégico:** Establecer reglas claras en el sector gas que beneficie a los consumidores, optimizando la eficiencia a través de los precios y tarifas, evitando que se realicen actividades indebidas en la prestación del servicio.
 - **Estrategia:** Asegurar a los usuarios del gas el acceso a un servicio seguro, confiable y de calidad a un precio razonable.
 - **Estrategia:** Velar por la aplicación del sistema tarifario y establecer la metodología tarifaria para los nuevos sistemas de gas.

- **Estrategia:** Analizar la estructura y las prácticas de la industria del gas con el objeto de detectar conductas discriminatorias y anticompetitivas.
- **Estrategia:** Velar por el cumplimiento de los términos y condiciones de los contratos que aplicarán para el sector gasífero.
- **Estrategia:** Atender reclamos con respecto a precios de gas e informar a todos los actores del sector las resoluciones de precios y tarifas de gas.

3. Logros de la Institución

- **Objetivo Histórico: I.** Defender, expandir y consolidar el bien máspreciado que hemos reconquistado después de 200 años: la Independencia Nacional.

Objetivo Nacional: 1.2. Preservar y consolidar la soberanía sobre los recursos petroleros y demás recursos naturales estratégicos.

Objetivo Estratégico: 1.2.5. Asegurar los medios para el control efectivo de las actividades conexas y estratégicas asociadas a la cadena industrial de explotación de los recursos hidrocarburíferos.

- **Logro:** Actualización de las estructuras tarifarias vigentes del transporte, llenado y distribución de Gas licuado de petróleo (GLP).
- **Logro:** Actualización del valor del costo marginal de desarrollo a largo plazo del gas metano por tipo de usuario, a fin de proveer las bases para la actualización de la política de precios del gas metano a nivel nacional.

- **Logro:** Elaboración de estudio económico para crear un fondo de recursos especiales para financiar el desarrollo de la industria del gas natural, recursos provenientes por la exportación de los líquidos producidos en Cardón IV.
- **Logro:** Elaboración de propuesta de nueva normativa de precios y tarifas para el gas metano.
- **Logro:** Verificación y seguimiento de las capacidades de los sistemas de transporte de gas natural: Anaco – Caracas – Barquisimeto; Anaco – Puerto Ordaz; Anaco – Jose e Interconexión Centro-Occidente (ICO).
- **Logro:** Revisión técnica a los proyectos de gasificación correspondiente a la cartera de la región de Anaco, entidades públicas del municipio Libertador y estado Miranda, región de gasificación Occidente, región de gasificación Anzoátegui, Región Llanera, estados Apure y Barinas y la gerencia de gasificación región Falcón.
- **Logro:** Elaboración de documento: “Tendencias Gas Natural en Venezuela 2015”.
- **Logro:** Elaboración de documento: “Parámetros para abordar el Cambio Climático Global en el Sector Gas Natural”.
- **Logro:** Inspección para prueba piloto de gasificación de los Centros Comerciales El Hatillo, El Gallo, Mega Feria La Hoyada y cuatro (4).
- **Logro:** Participación activa y asesoría en el grupo de trabajo que elabora el Tratado Energético de Suramérica (TES), proponiendo principios de la política energética que regirá la contratación e

intercambios de energía que se realicen entre los Estados miembros de la Unión de Naciones Suramericanas (UNASUR).

- **Logro:** Inspección y aprobación de 218 pruebas Neumáticas a las Redes de Distribución Domésticas a nivel nacional en Urbanismos y Sectores Populares, beneficiando a 29.725 familias.
- **Logro:** Participación en proyecto de campaña educativa en materia de uso racional y eficiente del gas metano para el Estado Zulia, dirigida a los Productores de Gas, Empresas Distribuidoras de Gas Metano y a los Usuarios Industriales, Comerciales y Domésticos.

4. Proyectos Ejecutados

- **Objetivo Histórico:** I. Defender, expandir y consolidar el bien máspreciado que hemos reconquistado después de 200 años: la Independencia Nacional.

Objetivo Nacional: 1.2. Preservar y consolidar la soberanía sobre los recursos petroleros y demás recursos naturales estratégicos.

1. **Nombre del proyecto:** Inspección, control y seguimiento de las actividades de la cadena de valor del gas natural.

- **Breve descripción del proyecto:** Inspecciones técnicas de los sistemas de transporte y distribución de gas natural con el propósito de analizar y diagnosticar la operación y mantenimiento de sistemas. Atención de solicitudes y reclamos de clientes y usuarios de gas. Evaluación y diagnóstico de los aspectos técnicos para la gasificación. Supervisar la construcción de redes de distribución de gas metano.

- **Monto total de los recursos asignados al proyecto:** Bs. 57.230.157.
- **Fuente de Financiamiento:** Transferencias de la República.
- **Entidad Federal en la cual se desarrolla la ejecución del proyecto:** Sin expresión territorial.
- **Fecha de inicio de la ejecución del proyecto:** 01/01/2015.
- **Fecha de culminación de la ejecución del proyecto:** 31/12/2015.
- **Objetivo específico y metas del proyecto:** Realizar inspecciones técnicas a sistemas de transporte y distribución. Meta: 4 informes.
 - o Atención a usuarios del servicio de gas. Meta: 4 informes.
- **Resultado del proyecto:**
 - o Avance Físico: 8 informes (100%).
 - o Avance Financiero del Proyecto: Bs. 57.230.157 (100%).

2. Nombre del proyecto: Valoración económica bajo principios de regulación de utilidad pública, justicia y razonabilidad, de las actividades de producción, procesamiento, almacenamiento, transporte y distribución de hidrocarburos gaseosos.

- **Breve descripción del proyecto:** Asesorar al Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería, acerca de la pertinencia, racionalidad y grado de adecuación de las variables económicas y financieras derivadas de los proyectos de producción de hidrocarburos gaseosos, así como en los contratos, acuerdos, convenios, relaciones de negocio y procesos de comercialización de tales recursos hidrocarburíferos; en relación a los criterios y

principios contenidos en las políticas públicas formuladas para que la utilización de los hidrocarburos gaseosos generen el mayor grado posible de bienestar y desarrollo de la población.

- **Monto total de los recursos asignados al proyecto:** Bs. 4.364.518.
- **Fuente de Financiamiento:** Transferencias de la República.
- **Entidad Federal en la cual se desarrolla la ejecución del proyecto:** Sin expresión territorial.
- **Fecha de inicio de la ejecución del proyecto:** 01/01/2015.
- **Fecha de culminación de la ejecución del proyecto:** 30/06/2015.
- **Objetivo específico y metas del proyecto:** Valoración económica de los recursos hidrocarburíferos en proyectos de producción y determinación de la estructura de precios y tarifas del gas natural. Meta: 4 informes.
- **Resultado del proyecto:**
 - o Avance Físico: 8 informes (100%).
 - o Avance Financiero del Proyecto: Bs. 4.364.518 (100%).

5. Obstáculos

- **Limitación Técnica:** No se cuenta con la información requerida a PDVSA Gas, lo cual limita la evaluación regulatoria económica precisa que intenta llevar el Ente a la empresa operadora.
- **Limitación Presupuestaria:** Insuficiente asignación de recursos presupuestarios para la adquisición y reparación de vehículos

utilizados en las inspecciones, la adquisición de licencias de programas informáticos especializados, bibliografía especializada y servicios de suscripción de reportes económicos y financieros de la industria de los hidrocarburos y petroquímica. Insuficiente asignación de recursos presupuestarios para asistir a cursos especializados en el área de regulación económica, así como para cubrir los viáticos para realizar las inspecciones.

Problemas con los proveedores para adquirir repuestos y consumibles de equipos de oficinas y vehículos.

6. Recursos Transferidos

El Ente Nacional del Gas recibió, al 31 de diciembre de 2015, recibió un monto de Bs. 89.740.292, a través de las transferencias del Ejecutivo (Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería), distribuidos en los dozavo correspondientes.

7. Ingresos Devengados

El Ente Nacional del Gas obtuvo ingresos, al 31 de diciembre de 2015, por un monto de Bs. 132.655, provenientes de intereses devengados por la colocación de fondos propios.

8. Líneas de Acción año 2015

- **Objetivo Histórico:** 1. Defender, expandir y consolidar el bien máspreciado que hemos reconquistado después de 200 años: la Independencia Nacional.

Objetivo Nacional: 1.2. Preservar y consolidar la soberanía sobre los recursos petroleros y demás recursos naturales estratégicos.

Objetivo Estratégico: 1.2.5. Asegurar los medios para el control efectivo de las actividades conexas y estratégicas asociadas a la cadena industrial de explotación de los recursos hidrocarburíferos.

Objetivo General: 1.2.5.2. Consolidar el control efectivo de las actividades claves de la cadena de valor de petróleo y gas.

- **Proyecto 1:** Inspección, control y seguimiento de las actividades de la cadena de valor del gas natural.

Meta total del proyecto: 8 informes.

Monto Total del Proyecto: Bs. 41.240.829.

Plan de acción:

- o Supervisar las actividades de los sistemas de Transporte y Distribución de Gas Natural.
- o Controlar y hacer seguimiento al proyecto Plan Nacional de Gasificación.
- o Controlar y supervisar los proyectos de optimización y construcción de nuevos sistemas de transporte y distribución.
- o Controlar y hacer seguimiento del proyecto de plantas de llenado de GLP.
- o Ofrecer servicio de atención al público, sector gas.
- o Dar apoyo técnico mediante evaluaciones económico-financieras a los proyectos de exploración y explotación de gas costa afuera.

- Dar a conocer a los actores involucrados en el sector gas toda la normativa vigente en materia de seguridad, calidad del gas, procedimientos de reclamos de consumo y accesibilidad al servicio.
 - Establecer y fortalecer las relaciones del ENAGAS con los municipios, mancomunidades y las organizaciones de usuarios del servicio de gas natural.
 - Promover el uso del gas natural para impulsar la diversificación de la economía.
- **Objetivo Histórico:** 1. Defender, expandir y consolidar el bien máspreciado que hemos reconquistado después de 200 años: la Independencia Nacional.

Objetivo Nacional: 1.2. Preservar y consolidar la soberanía sobre los recursos petroleros y demás recursos naturales estratégicos.

Objetivo Estratégico: 1.2.9. Lograr una instancia de coordinación de políticas gasíferas para una valoración justa y razonable del gas.

- **Proyecto 2:** Valoración económica bajo principios de regulación de utilidad pública, justicia y razonabilidad, de las actividades de producción, procesamiento, almacenamiento, transporte y distribución de hidrocarburos gaseosos.

Meta total del proyecto: 8 informes.

Monto Total del Proyecto: Bs. 2.248.795.

Plan de acción:

- Evaluar técnica-jurídicamente los contratos, licencias y permisologías del sector gas.
- Analizar, definir y hacer seguimiento de la estructura de precios del gas natural y tarifas a los sistemas de transporte y distribución.
- Analizar y hacer seguimiento de las relaciones de negocios entre las operadoras de gas natural, proveedores y clientes.
- Analizar la estructura y las prácticas de la industria con el objeto de detectar conductas discriminatorias, anticompetitivas y abusos de la posición de dominio.
- Revisar los términos y condiciones de los contratos que aplicarán para el sector gas entre las empresas operadoras y clientes.
- Velar por el cumplimiento del esquema actual de tarifas y precios del gas de acuerdo con la Resolución de Precios y tarifas de gas metano.
- Controlar el esquema de funcionamiento de los sistemas de transporte y distribución atendiendo a las políticas públicas y desarrollo nacional.

**SERVICIO AUTÓNOMO DE METROLOGÍA
DE HIDROCARBUROS**

REPÚBLICA BOLIVARIANA DE VENEZUELA
MINISTERIO DEL PODER POPULAR DE
PETRÓLEO Y MINERÍA

**MEMORIA
SERVICIO AUTÓNOMO DE
METROLOGÍA DE
HIDROCARBUROS**

CARACAS, 2016

1. Marco Normativo Institucional

Naturaleza Jurídica:

El Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos (SAMH), fue creado sin personalidad jurídica, con autonomía funcional y financiera e integrado al Ministerio del Poder Popular para la Energía y Petróleo, actual Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería, bajo cuya supervisión funciona, a través del Decreto 5.216 de la Gaceta 38.688 con fecha del 26 de febrero del 2007.

Régimen Jurídico Aplicable:

Constitución de la República Bolivariana de Venezuela, Ley Orgánica de la Administración Pública, Ley Orgánica de la Administración Financiera del Sector Público, Ley Orgánica de Hidrocarburos, Ley Orgánica de Hidrocarburos Gaseosos, Ley Orgánica de Procedimientos Administrativos, Ley Orgánica de la Contraloría General de la República y del Sistema Nacional del Control Fiscal (LOCGRSNCF), Ley Orgánica del Trabajo, Ley del Estatuto de la Función Pública, Ley de Metrología, Ley de Presupuesto, Decreto No. 6732 Sobre Organización y Funcionamiento de la Administración Pública Nacional, Reglamento Orgánico del Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos, Reglamento de la Ley Orgánica de Hidrocarburos Gaseosos, Reglamento de la Ley Orgánica del Trabajo, Reglamento de la (LOCGRSNCF), Reglamento General de la Ley de Carrera Administrativa, Resolución No. 068 del Ministerio del Poder Popular para la Energía y Petróleo, Resolución No. 104 del Ministerio del Poder Popular para la

Energía y Petróleo, Resolución No. 328 del Ministerio del Poder Popular para la Energía y Petróleo, Resolución No. 175 del Ministerio del Poder Popular para la Energía y Petróleo, Resolución No. 248 del Ministerio del Poder Popular para la Energía y Petróleo y la Resolución No. 245 del Ministerio del Poder Popular para la Energía y Petróleo; actual Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería.

Denominación del Órgano:

El Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos (SAMH).

Misión:

Regular, formular, administrar, evaluar y controlar las políticas del Ejecutivo Nacional, en las áreas de hidrocarburos, energía en general, petroquímica, carboquímica, similares y conexas, para promover su explotación racional, armónica e integral y garantizar su necesaria contribución al desarrollo económico, social y endógeno sostenible y sustentable de la República Bolivariana de Venezuela.

Competencia:

El Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos, según lo establecido en la Gaceta Oficial No. 38.688 del 22 de Mayo de 2007 tiene como objeto medir los volúmenes y calidad de los hidrocarburos extraídos durante las actividades primarias: así como los volúmenes derivados de hidrocarburos de transporte y almacenaje, y cualquier otra variable sujeta a fiscalización. Igualmente se establecen como funciones:

- El manejo de datos fieles, exactos y oportunos en las mediciones de los volúmenes de las cantidades verificadas, a los fines de la determinación de la regalía, el impuesto de extracción, el impuesto de registro de exportación, de las ventajas especiales relacionadas con la regalía, el impuesto de consumo propio y el impuesto de consumo general relativos a los derivados de hidrocarburos.
- Prestar el Servicio de Fiscalización de volúmenes y calidad de los hidrocarburos extraídos durante las actividades primarias.
- Certificar la calibración de los medidores de volúmenes y calidad de Hidrocarburos y cualquier otra actividad o variable sujeta a fiscalización por parte del Ministerio del Poder Popular para Petróleo y Minería.

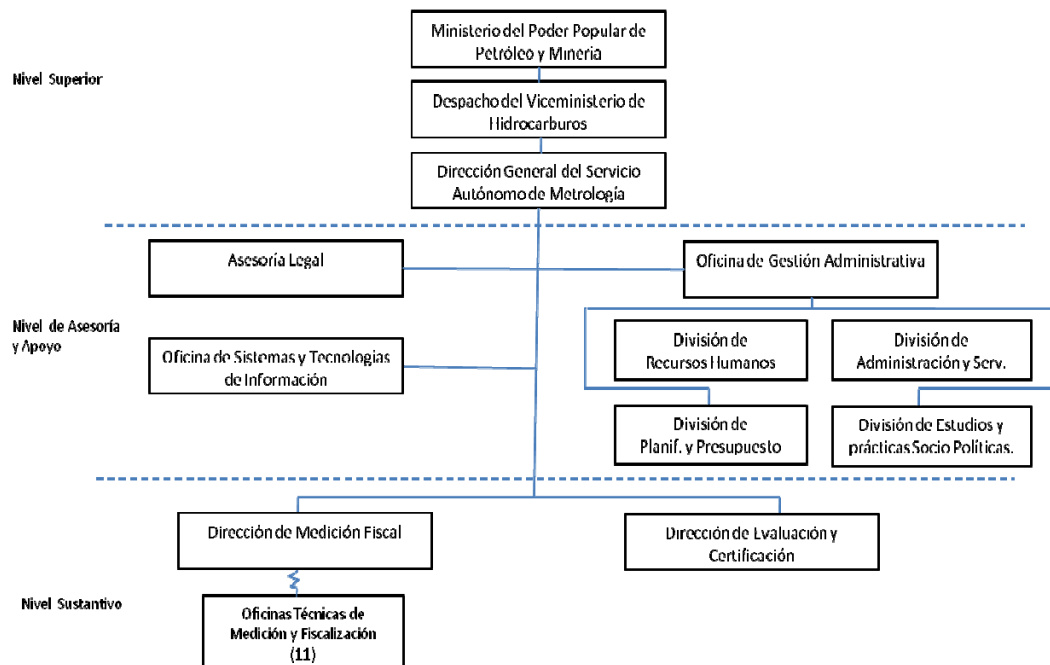
Mediante lo dispuesto en los numerales del 1 al 7 de la Resolución N. 068 publicada en Gaceta Oficial N. 38.894 de fecha 24 de Marzo de 2008 se faculta al Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos para:

- Fiscalizar debidamente en puertos o terminales de embarque los trámites y operaciones relativos a la comercialización de los hidrocarburos naturales y sus derivados, a objeto que las cantidades y calidades reflejadas en la documentación respectiva, sirvan de base a todos los efectos previstos en la Ley Orgánica de Hidrocarburos.
- Verificar o hacer que se verifique en su presencia, los volúmenes y calidades de los hidrocarburos naturales producidos y sus derivados, que estuvieren destinados al comercio interior y exterior.
- Aprobar los modelos y formatos que sean indicados en el cumplimiento de sus funciones a las empresas comercializadoras.
- Autorizar la salida del puerto a los buques luego de que haya sido suministrada al personal SAMH ubicado en los terminales de

embarque, toda la información relativa a los volúmenes, calidades precios y destinos de los cargamentos de hidrocarburos líquidos, derivados o subproductos ya sean destinados al mercado interno o para el exterior.

- Cabe señalar que según lo establecido en el artículo 38 del Reglamento Orgánico del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería, el Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos forma parte de la estructura orgánica del Ministerio, a los efectos del ejercicio del control correspondiente.

Estructura Organizativa:



2. Líneas de Acción

De conformidad con lo establecido en la Ley del Plan de la Patria 2013-2019, segundo Plan Socialista de Desarrollo Económico y Social de la Nación 2013-2019, el Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos (SAMH) cuenta con dos proyectos aprobados para el ejercicio económico financiero 2015, signados con los códigos 126684 y 126698, los cuales se encuentran en ejecución y se detallan a continuación:

PROYECTO 126684

Objetivo Histórico: I. Defender, expandir y consolidar el bien máspreciado que hemos reconquistado después de 200 años: La Independencia Nacional

Objetivo Nacional: 1.2. Preservar y consolidar la soberanía sobre los recursos petroleros y demás recursos naturales estratégicos.

Nombre Del Proyecto: 1.2.5. Plan integral de Certificación de Volúmenes y Calidades de Hidrocarburos, Sistemas de Medición Fiscal y Transferencia de Custodia, y Autorización de Empresas Inspectoras.

Objetivo Del Proyecto: 1.2.5.2. Garantizar la exactitud de los datos de medición en el proceso de comercialización de los hidrocarburos líquidos y sus derivados, haciendo cumplir las normas técnicas emanadas del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería (MPetroMin).

Breve Descripción Del Proyecto: Velar por el cumplimiento de las normas emanadas del MPPPM, relacionadas con la fiscalización e inspección de volúmenes de hidrocarburos, certificación de sistemas de medición fiscal y

transferencia de custodia, autorización de empresas inspectoras, laboratorios de ensayo y empresas de calibración.

PROYECTO 126698

Objetivo Histórico: II. Continuar construyendo el socialismo bolivariano del siglo XXI, en Venezuela, como alternativa al sistema destructivo y salvaje del capitalismo y con ello asegurar la “mayor suma de felicidad posible, la mayor suma de seguridad social y la mayor suma de estabilidad política” para nuestro pueblo.

Objetivo Nacional: 2.4.Convocar y promover una nueva orientación ética, moral y espiritual de la sociedad basada en los valores liberadores del socialismo.

Nombre Del Proyecto: 2.4.1. Articulación con comunidades organizadas de las zonas adyacentes al SAMH.

Objetivo Del Proyecto: 2.4.1.1.Establecer vínculos con las comunidades organizadas para el desarrollo de actividades conjuntas dirigidas a fortalecer los valores de convivencia socialista.

Breve Descripción Del Proyecto: Acercamiento a las comunidades para el desarrollo de actividades culturales, ideológicas y de recuperación de espacios recreativos, deportivos y/o culturales de manera conjunta, con el objeto de llevar a cabo la difusión de los valores socialistas y además incentivando la participación de los trabajadores del SAMH en las actividades, así como el desarrollo de su responsabilidad social.

3. Logros

PROYECTO 126684

Nombre del Proyecto: Plan integral de Certificación de Volúmenes y Calidades de Hidrocarburos, Sistemas de Medición Fiscal y Transferencia de Custodia, y Autorización de Empresas Inspectoras.

Logros:

- Dentro de las actividades enmarcadas en la Acción Especifica 01 del proyecto, se han logrado realizar en el cuarto trimestre en los Terminales de Embarque, Refinerías y Plantas de distribución un total de 3.747 certificaciones de volúmenes y calidades de hidrocarburos en los diferentes terminales de embarque a nivel nacional. Adicionalmente, se han realizado 14.447 certificaciones de cantidad relacionadas con el mercado interno nacional sobrepasando la meta establecida para el ejercicio fiscal, lo que equivale a un mayor control del estado sobre las actividades ejecutadas, con una inversión aproximada de Bs. 102.252.576 (incluye sueldos y salarios).
- En cuanto a la certificación de Sistemas de Medición Fiscal y Transferencia de Custodia (SMFTC), enmarcados en la acción específica 02 se presentan los siguientes logros:

Durante el tercer trimestre del año en el área de certificación de los SMFTC dinámicos específicamente en gas, se dio inicio a la campaña de Inspección y Certificación de los puntos fiscales en la División Ayacucho perteneciente a la Gerencia de la Coordinación Operacional Faja, la cual no se había iniciado anteriormente, debido a que la operadora no disponía de contrato vigente con la empresa de calibración, motivo por el cual se observa un incremento de las actividades para ese trimestre,

mostrándose acordes con las actividades planificadas alcanzando un total anual de 951 de certificaciones de SMFTC en el periodo fiscal.

- Entre los logros alcanzados dentro la específica 03, podemos destacar:
 - *Primer trimestre:*

Respecto a los laboratorios de ensayo se emitieron las Autorizaciones a los Laboratorios de PDVSA: Refinación Oriente y Coordinación Operacional Occidente (Bajo Grande, La Salina, Puerto Miranda y Tía Juana), los cuales se habían evaluado en el último trimestre 2014, además se evaluó y autorizó al Laboratorio Oxialquilados de Venezuela, C.A.

En cuanto a las empresas de inspección, se emitieron autorizaciones a AMSPEC Services Venezuela, C.A e inspecciones. Así mismo se generaron tres (3) Oficios de No Autorización para las empresas: Camin Cargo Control Venezuela, AMSPEC Services Venezuela, C.A y Atlas Marine C.A debido a incumplimientos en lo establecido en la norma COVENIN/ISO/IEC 17020:1999 “Criterios generales para la operación de varios tipos de organismos que realizan inspección”.

Para los laboratorios de calibración se emitió un oficio de autorización a la empresa METROLOGY.

PRIMER TRIMESTRE			
Oficios emitidos	Laboratorio de ensayo	Empresas de inspección	Laboratorio de calibración
Autorización	3	2	1
No autorización	0	3	0
Total (Autorización + No Autorización): 9			

- *Segundo trimestre:*

Se autorizaron a los laboratorios de ensayo SIMSA de Venezuela (renovación y ampliación de alcance), Camin Cargo Control Venezuela, C.A y FLSTP.

Se evaluaron y autorizaron las empresas de inspección Atlas Marine C.A, Camin Cargo Control Venezuela C.A, AIVEPET, C.A., VINSEPET, C.A., Intertek Caleb Brett y S.I.S Cuba Control.

El laboratorio de calibración Camin Cargo Control Venezuela, C.A. se autorizó en las magnitudes Presión y Temperatura así mismo en el área de Volumen-Calibración de Tanques; igualmente al laboratorio SIA C.A en Flujo y Volumen.

SEGUNDO TRIMESTRE			
Oficios emitidos	Laboratorio de ensayo	Empresas de inspección	Laboratorio de calibración
Autorización	4	6	3
No autorización	0	0	0
Total (Autorización + No Autorización): 13			

- *Tercer trimestre:*

En laboratorios de ensayo, se emitió un oficio de observaciones a los pertenecientes a la Coordinación Operacional Occidente (Bajo Grande, La Salina, Puerto Miranda y Tía Juana).

Respecto a las empresas de inspección se emitieron dos (2) autorizaciones a las empresas SAYBOLT Venezuela, C. A. y AMSPEC Services Venezuela, C.A

En cuanto a Laboratorios de calibración se autorizó a Sermediz C.A. y UNITED Instrumentation Services C. A en Presión y Temperatura, así mismo a AIVEPET, C.A en calibración de tanques.

TERCER TRIMESTRE			
Oficios emitidos	Laboratorio de ensayo	Empresas de inspección	Laboratorio de calibración
Autorización	1	2	3
No autorización	0	0	0
Total (Autorización + No Autorización): 6			

- *Cuarto trimestre:*

Se autorizó a los laboratorios de ensayo FLSTP (crudo y gas), WIDE TEC Laboratory C.A (crudo y gas) y Camin Cargo Control Venezuela, C.A.

En referencia a las empresas de inspección se evaluó y autorizó a Camin Cargo Control Venezuela, C.A.

Se autorizó a Camin Cargo Control Venezuela, C.A. como laboratorio de calibración de tanques.

CUARTO TRIMESTRE			
Oficios emitidos	Laboratorio de ensayo	Empresas de inspección	Laboratorio de calibración
Autorización	6	1	1
No autorización	0	0	0
Total (Autorización + No Autorización): 8			

En conclusión hasta la presente fecha se han emitido **36 oficios** en el área de Evaluación de empresas, laboratorios de ensayo y calibración.

PROYECTO 126698

Nombre Del Proyecto: Articulación con comunidades organizadas de las zonas adyacentes al SAMH.

Logros:

- Se realizó la actividad de Reacondicionamiento del Salón de Usos Múltiples ubicado en el Módulo de Atención Comunal Corito. Este módulo tienen como función la ejecución de los programas de acción social diseñados por la Secretaría de Desarrollo Social de la Gobernación del Estado Zulia , mediante la atención de la necesidades y/o demandas de la colectividad en las áreas de alimentación, salud, capacitación laboral, calidad de vida y asesoramiento legal. Su importancia se centra en se la instancia que promueve el desarrollo social de la colectividad, mediante su atención integral. Como parte del reacondicionamiento se realizó la instalación de lámparas de techo, colocación de piso de caico, pintura e instalación de tanque de agua, beneficiando a la comunidad con un área adecuada para recibir cursos de cerámica, peluquería, bisutería, repostería, entre otros.

OTRAS ACTIVIDADES Y LOGROS ALCANZADOS

- A través del mercado interno nacional se abastece al territorio venezolano con los productos derivados del petróleo, los cuales son transferidos a las plantas de distribución por medio de poliductos y/o vía marítima, para su posterior prorratio y comercialización. Con la finalidad de recuperar y materializar la capacidad fiscalizadora del estado venezolano en todas sus aristas funcionales y orgánicas, de conformidad con sus obligaciones y funciones el Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos (SAMH), emprendió la implantación de actividades de fiscalización y certificación de hidrocarburos en las plantas de distribución de Bajo Grande, El Vigia, Catia La Mar y El Guamache, permitiendo unificar los sistemas de medición, cuantificar y comparar los volúmenes de comercialización de los hidrocarburos, registrar y oficializar las cifras

derivadas en los reportes emitidos ante el Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería. En este sentido, se han logrado activar funciones en los Llenaderos certificando al IV trimestre del año un total de **61.298** de las **175.546** cisternas despachadas desde estas instalaciones, lo que representa un 34,9% del total de las cisternas despachadas, dicho porcentajes se incrementará paulatinamente con el ingreso de nuevo personal y la expansión de la presencia del SAMH a otros Llenaderos. Garantizando la exactitud de los volúmenes de hidrocarburos registrados por el MPetroMin, coadyuvando con el control de irregularidades y minimizando las irregularidades presentadas durante los suministros.

- El Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos (SAMH), luego de ocho años de su creación a construido todos los requerimientos legales para dar ingreso a su personal a la función pública y así cumplir tanto con el deber de optimizar la calidad de vida de los trabajadores, bajo la directriz de suprema felicidad social, como con el compromiso de apuntalar en desarrollo del Ente. Este objetivo es cristalizado a partir del presente año con el ingreso 336 Funcionarios de Carrera a la Administración Pública y 37 obreros a la condición de personal fijo.
- Actualmente y con el fin de lograr independencia y seguridad para la data de producción y manejo de los Hidrocarburos en el país, se encuentra en desarrollo el Sistema NEPTUNO, herramienta dirigida al almacenaje de información referente a los resultados de cantidad, calidad y tiempos de los diferentes movimientos de cargas y descargas, permitiendo el procesamiento e intercambio de datos operacionales entre el SAMH y el MPetroMin en tiempo real, coadyuvando al control y conocimiento pleno y oportuno de la carga manejada en Terminales de Embarque para la toma de decisiones a las que diera lugar en el ámbito político y económico. En este sentido, se ha completado el 90% de avance en el

primer módulo con el diseño de las ventanas principales para el ingreso de datos, hojas de tiempo, certificados de cantidad, perfiles de usuario, entre otros, actualmente se encuentra en periodo de prueba en la Dirección de Sistemas de Tecnología de Información para luego ser implantado en los terminales.

4. Proyectos Ejecutados

Nombre de la institución: Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos.

Proyecto 126684: Plan integral de Certificación de Volúmenes y Calidades de Hidrocarburos, Sistemas de Medición Fiscal y Transferencia de Custodia, y Autorización de Empresas Inspectoras.

AVANCE FISICO DEL PROYECTO 126684								
ACCIONES	TRIMESTRE I		TRIMESTRE II		TRIMESTRE III		TRIMESTRE IV	
	Planif.	Ejecutado	Planif.	Ejecutado	Planif.	Ejecutado	Planif.	Ejecutado
Certificación de volúmenes y calidades de HC en TDE,PDP , REF y llenaderos	1.929	4.514	1.929	4.625	1.930	4.623	1.932	4.432
Certificación metrológica de los Sistemas de Medición Fiscal y Transferencia de Custodia (SMFTC) de Hidrocarburos	412	57	412	36	412	457	414	401
Evaluación de la Conformidad para otorgar Autorización a las Empresas que laboran ámbito fiscal de Hidrocarburos	5	9	9	13	9	6	6	8
TOTAL	2.346	4.580	2.350	4.674	2.351	5.086	2.352	4.841

Observaciones:

La diferencia presentada entre las metas físicas planificadas y ejecutadas de la específica 01 del proyecto, se debe a la inclusión de las actividades de certificación de cantidades y calidades de hidrocarburos manejadas bajo la definición de Mercado Interno Nacional (no contempladas en las metas en años anteriores), en concordancia con el Oficio DGSAMH-0261-09, donde se

informa a la operadora la obligatoriedad de la presencia de funcionarios del SAMH en la fiscalización de dichas actividades.

Se incluyen tres nuevos oficios en la Acción específica del Trimestre I por haber sido recibidos posterior a la elaboración del informe trimestral correspondiente.

AVANCE FINANCIERO DEL PROYECTO 126684								
ACCIONES	TRIMESTRE I		TRIMESTRE II		TRIMESTRE III		TRIMESTRE IV	
	Planif.	Ejecutado	Planif.	Ejecutado	Planif.	Ejecutado	Planif.	Ejecutado
Certificación de volúmenes y calidades de HC en TDE,PDP , REF y llenaderos	4.459.821	792.149	3.497.892	2.514.113	40.921.916	4.170.520	76.889.218	101.686.268
Certificación metrológica de los Sistemas de Medición Fiscal y Transferencia de Custodia (SMFTC) de Hidrocarburos	217.185	18.631	167.047	8.904	147.047	87.923	121.811	453.915
Evaluación de la Conformidad para otorgar Autorización a las Empresas que laboran ámbito fiscal de Hidrocarburos	172.943	2.718	81.187	61.492	41.187	59.793	39.350	112.393
TOTAL (Bs)	4.849.949	813.498	3.746.126	2.584.509	41.110.150	4.318.236	77.050.379	102.252.576

Nota: Ejecución preliminar.

Observaciones:

La ejecución financiera del proyecto refleja un porcentaje de bajo de ejecución que obedece a las dificultades presentadas en los procesos de compras, principalmente en la adquisición de implementos de seguridad para el personal del SAMH, cuyos concursos públicos bajo las modalidades cerrado y abierto han sido declarados desiertos y al ahorro presentado en la partida 401.

Proyecto 126698: Articulación con comunidades organizadas de las zonas adyacentes al SAMH.

AVANCE FISICO DEL PROYECTO 126698								
ACCIONES	TRIMESTRE I		TRIMESTRE II		TRIMESTRE III		TRIMESTRE IV	
	Planif.	Ejecutado	Planif.	Ejecutado	Planif.	Ejecutado	Planif.	Ejecutado
Actividades de recuperación de espacios recreativos y culturales en comunidades cercanas a oficinas del SAMH (El Vigía, Maracaibo)	1	0		0	1	1		
Actividades de recuperación de espacios recreativos y culturales en comunidades cercanas a oficinas del SAMH (Vargas, Carirubana)		0	1	0		0	1	
TOTAL	1	0	1	0	1	1	1	0

Observaciones:

Los limitados recursos presupuestarios y financieros restringieron la ejecución física de este proyecto.

AVANCE FINANCIERO DEL PROYECTO 126698								
ACCIONES	TRIMESTRE I		TRIMESTRE II		TRIMESTRE III		TRIMESTRE IV	
	Planif.	Ejecutado	Planif.	Ejecutado	Planif.	Ejecutado	Planif.	Ejecutado
Actividades de recuperación de espacios recreativos y culturales en comunidades cercanas a oficinas del SAMH (El Vigía, Maracaibo)	12.822	0	89.207	0	165.588	274.645	12.822	0
Actividades de recuperación de espacios recreativos y culturales en comunidades cercanas a oficinas del SAMH (Vargas, Carirubana)	11.590	0	87.975	0	164.356	0	11.590	6.808
TOTAL (Bs.)	24.412	0	177.182	0	329.944	274.645	24.412	6.808

Observaciones:

La pequeña ejecución financiera registrada en la acción específica 02 se origina del estudio de actualización del proyecto en la zona en que se planificó la ejecución física.

5. Obstáculos

PROYECTO 126684

Nombre Del Proyecto: Plan integral de Certificación de Volúmenes y Calidades de Hidrocarburos, Sistemas de Medición Fiscal y Transferencia de Custodia, y Autorización de Empresas Inspectoras.

Limitaciones Técnicas:

- Escasa inversión en el desarrollo de una infraestructura metrológica que permita contrarrestar la obsolescencia de los equipos de medición y la incertidumbre asociada a los métodos de medida en el sector petrolero venezolano, unido a un ambiguo conocimiento en el campo de la Metrología, erigen barreras al establecimiento de exigencias legales sobre las medidas, unidades de medida, instrumentos de medida y métodos de medidas que garanticen la transparencia de las transacciones comerciales por parte de las operadoras.

La conclusión derivada de las ideas antes expuestas, es que el Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos enfrenta un evidente desafío: garantizar la credibilidad de las mediciones oficiales para la elaboración de los cálculos reales de impuesto por regalías y precios de exportación de los Hidrocarburos comercializados en el mercado internacional, en un escenario de poco progreso científico y tecnológico en lo referente a equipos y capacitación metrológica dentro del sector petrolero.

Proyecto 126698: Articulación con comunidades organizadas de las zonas adyacentes al SAMH.

Limitaciones Financieras y Presupuestarias:

- La ejecución de este proyecto presentó limitaciones en función de las diferencias presentadas en los créditos presupuestarios asignados y los créditos necesarios para su ejecución, esto obedece a la situación actual de poca disponibilidad y precios justos de los productos en el mercado nacional, lo cual obligó a modificar la cantidad de actividades a ejecutar.

6. Recursos Transferidos

Se han transferido recursos dirigidos al pago de sueldos y salarios de los trabajadores del Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos como funcionarios de carrera, según se detalla

- Bs.157.053.699 Gaceta Oficial Extraordinaria No. 6.188 de fecha 14/07/2015
- Bs.14.408.227, Gaceta Oficial Extraordinaria No. 6.193 de fecha 11/08/2015
- Bs. 16.389.367,00, Gaceta Oficial Extraordinaria No. 6196 de fecha 11/09/2015
- Bs. 17.457.567,00, Gaceta Oficial Extraordinaria No. 6199 de fecha 06/10/2015,
- Bs. 36.427.849,00 Gaceta Oficial Extraordinaria No. 6.201 de fecha 04/11/2015 Bs.72.370.689,00

7. Ingresos Devengados

En punto de cuenta de fecha 12 de mayo de 2009, el ciudadano Ministro Rafael Ramírez aprueba el cobro por servicio de inspección de cabotaje interno y las acciones a seguir en base a esta actividad. Como resultado el

SAMH inicia el proceso de facturación por el mencionado servicio, sustituyendo de esta manera a los inspectores independientes, generando un ahorro en los recursos del Estado y ampliando su control sobre la mencionada actividad.

FACTURACIÓN (SERVICIO DE INSPECCIÓN DE HIDROCARBUROS EN MOVIMIENTO DE CABOTAJE INTERNO)		
MES (2015)	MONTO FACTURADO BRUTO	MONTO FACTURADO NETO
ENERO	849.741,76	758.698,00
FEBRERO	1.057.353,92	944.066,00
MARZO	1.617.504,00	1.444.200,00
ABRIL	448.224,00	400.200,00
MAYO	2.338.560,00	2.088.000,00
JUNIO	1.052.352,00	939.600,00
JULIO	1.490.832,00	1.331.100,00
AGOSTO	1.763.664,00	1.574.700,00
SEPTIEMBRE	1.627.248,00	1.452.900,00
OCTUBRE	1.062.096,00	948.300,00
TOTAL	13.307.575,68	11.881.764,00

*Monto Facturado Neto= Monto Facturado Bruto – IVA.

En el año 2015, se ha prestado el servicio de inspección de hidrocarburos en movimiento de cabotaje a la empresa **PDVSA Petróleos de Venezuela, S.A.**, generando **Once millones ochocientos ochenta y un mil setecientos sesenta y cuatro bolívares con cero céntimos (11.881.764,00**

Bs.), lo que representa el monto facturado neto derivado de la actividad antes mencionada, constituyendo la única fuente de recursos para la ejecución de los gastos operativos de la institución.

En cuanto a los recursos recaudados, actualmente el Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos ha recibido ingresos provenientes de la facturación por el concepto de Inspección de volúmenes y calidades de Hidrocarburos en movimientos de cabotaje un total de Quince millones doce mil quinientos ochenta y uno con cuarenta y ocho céntimos **(15.012.581,48 Bs.)**.

INGRESOS RECAUDADOS (SERVICIO DE INSPECCIÓN DE HIDROCARBUROS EN MOVIMIENTO DE CABOTAJE INTERNO)	
MES (2015)	MONTO RECAUDADO
ENERO	5.119.737,41
FEBRERO	165.771,97
MARZO	4.433.023,96
ABRIL	0,00
MAYO	1.582.567,98
JUNIO	632.842,18
JULIO	250.193,42
AGOSTO	333.861,62
SEPTIEMBRE	507.745,47
OCTUBRE	1.324.553,40
NOVIEMBRE	493.035,58
DICIEMBRE	169.248,49
TOTAL	15.012.581,48

*Valores expresados en Bolívares Fuertes

FUNDACIONES

FUNDACIÓN ORO NEGRO

REPÚBLICA BOLIVARIANA DE VENEZUELA
MINISTERIO DEL PODER POPULAR DE
PETRÓLEO Y MINERÍA

**MEMORIA
FUNDACIÓN ORO NEGRO**

CARACAS, 2016

1. Marco Normativo Institucional:

Naturaleza Jurídica:

Fundación Oro Negro, es un ente con personalidad jurídica propia y sin fines de lucro, creada el 18 de septiembre de 1.979, cuya última modalidad estatutaria se aprueba por Decreto N° 3.300, según consta en la Gaceta Oficial N° 38.081 de fecha 7 de diciembre de 2004, adscrita al Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería.

La Fundación Oro Negro tiene por objeto la planificación, desarrollo, organización y realización de los programas, misiones y proyectos sociales, educativos, médicos asistenciales, deportivos y culturales dirigidos a los sectores de menores recursos, que ordene el Presidente de la República, a través del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería.

Régimen Jurídico Aplicable:

La Fundación Oro Negro se rige por las siguientes leyes y estatutos legales:

- Constitución Nacional de la República Bolivariana de Venezuela
- Ley Orgánica de la Controlaría General de la República y del Sistema Nacional de Control Fiscal, publicada en la Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela, N° 37.347 de fecha 17 de diciembre de 2001.

- Ley Orgánica de la Administración Pública, Artículos 9, 10, 74 del 109 al 114, publicada en la Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela, N° 37.305 de fecha 17 de octubre de 2001.
- Ley Orgánica de la Administración Financiera del Sector Público, publicado en la Gaceta Oficial de la República de Venezuela N°38.661 de fecha 11 de abril de 2007.
- Reglamento N° 1 de la Ley Orgánica de a Administración Financiera del Sector Público, sobre el Sistema de Presupuesto, publicado en la Gaceta Oficial 3.776, de fecha 18 de julio del 2005.
- Decreto Presidencial N° 3.300 en el cual se aprueba la modificación de los estatutos sociales de la Fundación Oro Negro, publicado en la Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela N° 38.081 de fecha 07-12-2004.
- Modificación Estatutaria de la Fundación Oro Negro, registrada en la Oficina de Registro Inmobiliario del Tercer Circuito del Municipio Libertador, Distrito Capital, bajo el N° 6, Tomo 55, del Protocolo Primero del 15 de septiembre de 2005.

Denominación del Órgano:

Fundación Oro Negro, ente adscrito al Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería.

Misión:

Contribuir con el mejoramiento de la calidad de vida de la población venezolana con énfasis en los sectores de menores recursos y de los

trabajadores del Ministerio, mediante el desarrollo de acciones que permitan la inclusión sociocultural de la población, para coadyuvar con los procesos de construcción de ciudadanía, enmarcados dentro de los valores socialistas, incentivando la participación social y comunitaria como derecho de justicia y equidad, consagrados en la Constitución de la República Bolivariana de Venezuela, misión compartida con todos y cada uno de los trabajadores de la Fundación, en aras de prestar una atención de calidad permanente a los ciudadanos y ciudadanas venezolanas que acuden a la Fundación.

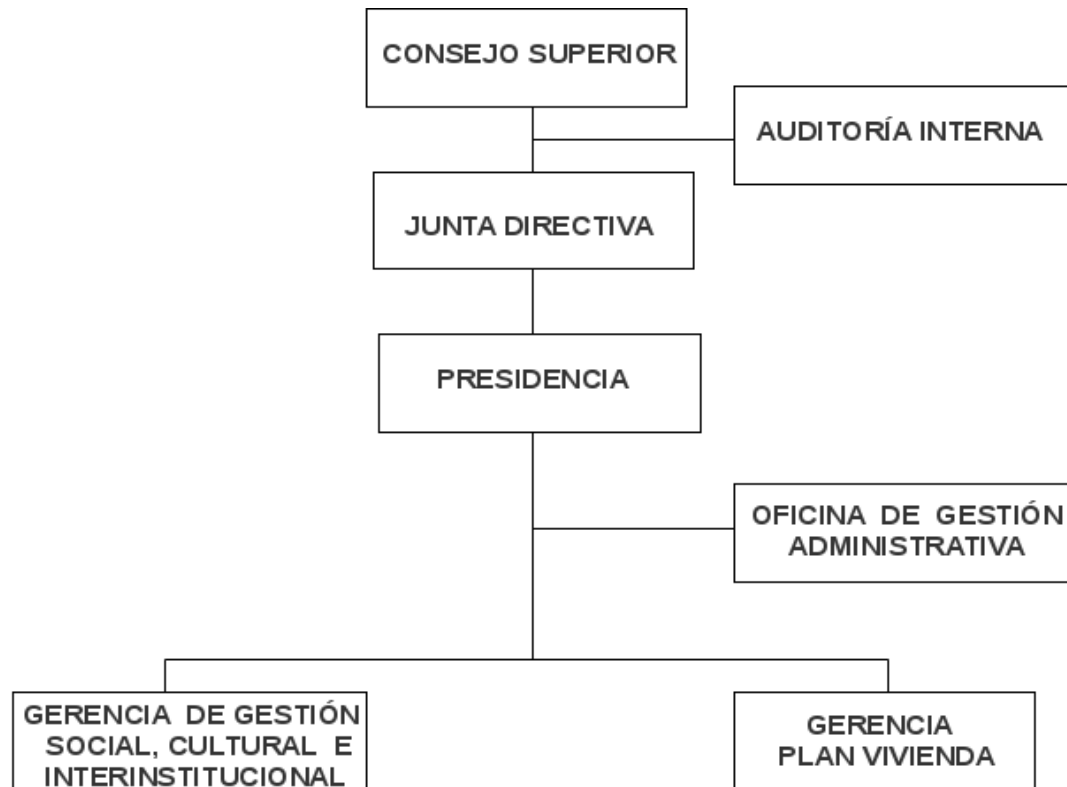
Competencias:

En concordancia con su misión y dentro del marco normativo de sus estatutos, la Fundación posee las siguientes competencias:

- ✓ La planificación, desarrollo, organización, y realización de programas, misiones y proyectos sociales, educativos, médicos asistenciales, deportivos y culturales; dirigidos a los sectores de menores recursos.
- ✓ La planificación, organización y ejecución de todo tipo de eventos y programas sociales, educativos, culturales, deportivos y recreativos que contribuyan a mejorar la calidad de vida de los trabajadores activos, jubilados y pensionados del Ministerio y sus entes adscritos.
- ✓ Orientar a los trabajadores del MENPET, acerca de los trámites, gestiones y requisitos para la adquisición, remodelación, construcción e hipotecas de viviendas.

Estructura Organizativa:

Estructura aprobada por el Ministerio del Poder Popular de Planificación y Finanzas, para la Fundación Oro Negro, según Oficio N° 000428 de fecha 12-11-2007:



2. Líneas de Acción:

Para el año 2015 las líneas de acciones de los proyectos que ejecuta la Fundación Oro Negro, están enmarcadas de acuerdo a los Objetivos Nacionales y Estratégicos consagrados en el Proyecto Nacional Simón Bolívar, Segundo Plan Socialista de Desarrollo Económico y Social de la Nación 2013-2019, dentro del Gran Objetivo Histórico II. Continuar

construyendo el socialismo bolivariano del siglo XXI en Venezuela, como alternativa al sistema destructivo y salvaje del capitalismo y con ello asegurar "la mayor suma de felicidad posible, la mayor suma de seguridad social y la mayor suma de estabilidad política" para nuestro pueblo; así como también, la Convertir a Venezuela en un país potencia social, lo económico y lo político dentro de la gran potencia naciente de América Latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América; seguidamente se señalan las Políticas y los Objetivos Estratégicos de acuerdo a cada proyecto:

- **Política 1:** Construir una sociedad igualitaria y justa.
 - **Objetivo Estratégico 1:** Profundizar las condiciones que aseguren para la familia venezolana, la mayor suma de seguridad social y suprema felicidad, a partir de valores y principios de respeto, igualdad, solidaridad, corresponsabilidad, enmarcada en la justicia social como esencia de la construcción del socialismo.
 - Otorgamiento de ayudas socioeconómicas en materia de salud a personas y comunidades de escasos recursos.
 - Otorgamiento de ayudas socioeconómicas dirigidas a las comunidades para adquisición de insumos y materiales diversos.
 - Suministro de materiales e insumos médicos a Hospitales Públicos dirigido a la atención de pacientes remitidos por la Fundación.
 - **Objetivo Estratégico 2:** Profundizar el impulso a la transformación de las relaciones esenciales del pueblo con la naturaleza, con el Estado, con la sociedad, con proceso de trabajo y el pensamiento.

- Realización de actividades físicas, deportivas y recreativas que beneficien a las personas de las comunidades.
- Capacitación de promotores deportivos para las actividades físicas.
- **Objetivo Estratégico 3:** Fortalecer los espacios y programas de formación para el trabajo liberador, fomentando los valores patrióticos y el sentido crítico.
 - Promover la participación activa de los trabajadores del MPETROMIN y entes adscritos, en los eventos culturales
 - Realización de eventos para promoción de manifestaciones históricas, artísticas, culturales y formativas venezolanas y latinoamericanas dirigido a las comunidades organizadas.
- **Objetivo Estratégico 4:** Profundizar la integración nacional y la equidad socio – territorial a través de Ejes de Desarrollo Integral: Norte Llanero, Apure – Orinoco, Occidental y Oriental, Polos de Desarrollo Socialista y Distritos Motores de Desarrollo.
 - Otorgamiento de créditos hipotecarios para la adquisición de viviendas para los trabajadores fijos, jubilados y pensionados por invalidez del MPETROMIN y entes adscritos.
 - Otorgamiento de créditos hipotecarios para remodelaciones de viviendas para los trabajadores fijos, jubilados y pensionados por invalidez del MPETROMIN y entes adscritos.
 - Otorgamiento de créditos hipotecarios para liberación de viviendas para los trabajadores fijos, jubilados y pensionados por invalidez del MPETROMIN y entes adscritos.
- **Objetivo Estratégico 5:** Potenciar las expresiones culturales

liberadoras del pueblo

- Realización del Plan Vacacional Interinstitucional 2015 para el disfrute de los niños.
- **Objetivo Estratégico 6:** Asegurar la salud de la población desde la perspectiva de prevención y promoción de la calidad de vida, teniendo en cuenta los grupos sociales vulnerables, etarios, etnias, género, estratos y territorios sociales.
 - Importación y nacionalización de medicamentos genéricos e insumos médicos y dotar al Sistema de la Misión Barrio Adentro I y II.
 - Nacionalización de insumos médicos para Misión Barrio Adentro II.
 - Distribución a los 24 estados
- **Política 2:** Consolidar y expandir el Poder Popular y la democracia socialista.
 - **Objetivo Estratégico 1:** Impulsar la corresponsabilidad del Poder Popular en la lucha por la inclusión social y erradicación de la pobreza.
 - Construcción del Centro de Desintoxicación y Rehabilitación de Drogadicción para Niñas y Adolescentes
 - **Objetivo Estratégico 2:** Promover la construcción del Estado social de derecho y de justicia a través de la consolidación y expansión del poder popular.
 - Prestar servicio técnico de interpretación bilateral y traducción de documentos.

- **Objetivo Estratégico 3:** Impulsar la corresponsabilidad del Poder Popular en la lucha por la inclusión social y erradicación de la pobreza.
 - o Selección, captación y diagnóstico de personas con adicción a sustancias estupefacientes y farmacodependientes
 - o Desintoxicación y atención integral a las personas con problemas de adicción
 - o Evaluación y seguimiento.
- **Política 3:** Profundizar el desarrollo de la nueva geopolítica nacional.
 - **Objetivo Estratégico 1:** Planificar desde el Gobierno Central y con protagonismo popular, el desarrollo urbano y rural de las ciudades existentes y de las nacientes a lo largo de nuestro territorio nacional.
 - o Atención integral: médica, recreacional, deportiva y educativa en 40 urbanismos.

3. Logros:

Objetivo Histórico 2: Continuar construyendo el Socialismo Bolivariano del siglo XXI, en Venezuela, como alternativa al sistema destructivo y salvaje del capitalismo y con ello asegurar la "mayor suma de seguridad social, mayor suma de estabilidad política y la mayor suma de felicidad " para nuestro pueblo.

Objetivo Nacional 2.3: Consolidar y expandir el Poder Popular y la democracia socialista.

- ✓ **Logro:** Continuando con las líneas impartidas en el Segundo Plan Socialista 2013-2019 y acogida por la Fundación Oro Negro, se ejecuta el proyecto “Envío de personas con adicción a Cuba, año 2015”, el cual consiste en reinsertar en la sociedad a las personas con antecedentes de adicción a sustancias estupefacientes y farmacodependientes, y los cuales son tratados en la República de Cuba. Para este año se programó prestar ayuda a 450 personas y se atendieron efectivamente a 562, presentando un resultado de ejecución estimado del 125% a diciembre. El monto total del proyecto programado es Bs.133.026.206 y se estima que para diciembre alcance una ejecución financiera de Bs.77.141.165, con un 58% de su meta estimada.

Objetivo Histórico 3: Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la Gran Potencia Naciente de América Latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en Nuestra América.

Objetivo Nacional 3.2: Desarrollar el poderío económico en base al aprovechamiento óptimo de las potencialidades que ofrecen nuestros recursos para la generación de la máxima felicidad de nuestro pueblo, así como de las bases materiales para la construcción de nuestro socialismo bolivariano.

- ✓ **Logro:** La Fundación Oro Negro, mediante el proyecto “Creación del Hábitat Socialista en los Urbanismos de la Gran Misión Vivienda Venezuela - año 2015”, ha realizado importantes aportes para la transformación social del hábitat de los Urbanismos de la GMVV en tres entidades del territorio nacional de carácter estratégico para la República: Distrito Capital, Miranda y Vargas, donde se concentra la mayor densidad poblacional, existe un alto potencial de organización y

participación del Poder Popular, quien ha jugado un rol protagónico y de vanguardia en la defensa de la Revolución Bolivariana. En el abordaje y atención integral a la población de aproximadamente de 40 urbanismos construidos por la Gran Misión Vivienda Venezuela; prestando especial atención a la organización y activación de las estructuras del poder popular, a la mejora de los espacios y servicios de salud, educación, cultura, deporte y recreación. Participando en la preparación y realización de diferentes jornadas en las comunidades y urbanismos, orientando estas actividades desde un enfoque y visión integral de soluciones a diferentes problemáticas de las mismas. Contado para ello con el compromiso político de un equipo de promotores sociales y la constancia profesional de la asesoría cubana. A diciembre se han obtenido resultados satisfactorios (en el avance físico de un 102% al comparar las 10.845 familias con respecto a las 11.049 atendidas, y presentando una ejecución financiera del 7% al relacionar el monto aprobado de Bs.539.959.516 con respecto a los Bs.37.789.274 ejecutado a noviembre).

4. Proyectos Ejecutados

La Fundación Oro Negro ejecuta 10 proyectos, de los cuales 9 están enmarcados dentro del Gran Objetivo Histórico N° 2 y uno en el Gran Objetivo Histórico N° 3 del Proyecto Nacional Simón Bolívar, Segundo Plan Socialista de Desarrollo Económico y Social de la Nación 2013-2019, considerando las estrategias y políticas asociadas a los mismos, y las cuales se señalan a continuación:

- **Política:** Desarrollar un sistema público nacional para fomentar, masificar y sistematizar la educación física, deportiva y recreativa en las

comunidades organizadas; así como asesorías y capacitación técnico metodológica, para el cultivo de una mejor calidad de vida.

- **Objetivo Estratégico:** Desarrollar un modelo de formación sociopolítica que consolide un nuevo funcionario y trabajador público, comprometido con los valores y preceptos socialistas.

Nombre y descripción del proyecto: “Misión Barrio Adentro Deportivo a nivel nacional en el año 2015”. Proyecto social que posibilita incorporar a la práctica de la actividad física, deportiva y recreativa a grupos poblacionales de todas las edades, sexos, credos y procedencia social a través de su masificación, diversificación y sistematización que permita elevar la calidad de vida y mejorar la salud de los venezolanos y las venezolanas.

- ✓ **Monto Total de los recursos asignados al proyecto:** Bs.442.569.656.
- ✓ **Fuente de Financiamiento:** Recurso Ordinario y Recursos Propios.
- ✓ **Entidad Federal donde se ejecuta el proyecto:** a nivel nacional.
- ✓ **Fecha de inicio y culminación:** 01-01-2015 al 31-12-2015.
- ✓ **Objetivo Específico y Metas del proyecto:** Desarrollar un sistema público nacional para fomentar, masificar y sistematizar la educación física, deportiva y recreativa en las comunidades organizadas; así como asesorías y capacitación técnico metodológica, para el cultivo de una mejor calidad de vida. Beneficiando a **7.414.244 personas y capacitando a 45.457 promotores para un total de 7.459.879 personas beneficiadas en promedio en el año 2015.**

- ✓ **Resultados del proyecto:** Se benefició en promedio a **7.459.879** presentando un avance físico del 100%. El avance financiero presenta un 27% de ejecución al relacionar el monto total del proyecto Bs.442.569.656, con el monto ejecutado de Bs.119.294.402, hasta mayo del 2015. Es importante señalar, que actualmente la Fundación Oro Negro se encuentra en proceso de transferencia del proyecto al Instituto Nacional de Deporte (IND-MPPD). Los datos suministrados corresponden al finiquito financiero para su total transferencia.
- **Política:** Atender de forma oportuna y efectiva las solicitudes de ayudas socioeconómicas, realizadas por personas y organizaciones comunitarias para alcanzar disminuir la exclusión en materia de salud.
 - **Objetivo Estratégico:** Desarrollar estrategias integrales de atención y ayudas socioeconómicas en materia de salud dirigidos a los ciudadanos (as) de escasos recursos, excluidos del sistema de garantías y beneficios sociales, fortaleciendo la calidad de vida del grupo familiar.

Nombre y descripción del proyecto: “Ayudas socioeconómicas dirigidas a ciudadanos y ciudadanas de escasos recursos a nivel nacional, en el año 2015”. Garantizar el derecho social a la salud de sus ciudadanos, promoviendo mecanismos institucionales para su atención, tratamiento y respuesta oportuna, contribuyendo a mejorar el nivel de vida tanto del paciente como de su grupo familiar, garantizando así, el derecho a la salud a los sectores sociales en condiciones de pobreza y desigualdad social.

- ✓ **Monto Total de los recursos asignados al proyecto:** Bs.35.593.415.

- ✓ **Fuente de Financiamiento:** Recurso Ordinario y Recursos Propios.
 - ✓ **Entidad Federal donde se ejecuta el proyecto:** a nivel nacional.
 - ✓ **Fecha de inicio y culminación:** 01-01-2015 al 31-12-2015.
 - ✓ **Objetivo Específico y Metas del proyecto:** Aplicar y desarrollar estrategias integrales de atención y ayudas socioeconómicas en materia de salud dirigidos a los ciudadanos(as) de escasos recursos. La Gerencia de Gestión Social, Cultural e Interinstitucional tiene previsto otorgar 2.864 ayudas para el año.
 - ✓ **Resultados del proyecto:** Atender de forma oportuna y efectiva las solicitudes de las ayudas socioeconómicas realizadas por personas y organizaciones; para lograr disminuir la exclusión en materia de salud. El resultado del avance físico de este proyecto se ubica en un 62%; y el avance financiero es del 69,12%, producto de comparar el monto total del proyecto de Bs. 35.593.415 con respecto al monto ejecutado por Bs.24.601.090.
- **Política:** Facilitar a los trabajadores fijos, jubilados y pensionados por invalidez del MPETROMIN y entes adscritos, el acceso a una vivienda digna al otorgar créditos hipotecarios para la adquisición de vivienda principal, remodelación y liberación de hipoteca.
 - **Objetivo Estratégico:** Promover la construcción de nuevas viviendas en el entorno de los nuevos centros productivos

Nombre y descripción del proyecto: “Plan Vivienda del MPETROMIN y Entes Adscritos a nivel nacional, en el año 2015”. Es un objetivo del estado venezolano garantizar y facilitar la adquisición de una vivienda digna a los trabajadores fijos, jubilados y pensionados

por invalidez del Ministerio y entes adscritos.

- ✓ **Monto Total de los recursos asignados al proyecto:** Bs.21.162.936.
 - ✓ **Fuente de Financiamiento:** Recursos Propios.
 - ✓ **Entidad Federal donde se ejecuta el proyecto:** a nivel nacional.
 - ✓ **Fecha de inicio y culminación:** 01-01-2015 al 31-12-2015.
 - ✓ **Objetivo Específico y Metas del proyecto:** Facilitar a los trabajadores fijos, jubilados y pensionados por invalidez del MPETROMIN y entes adscritos, el acceso a una vivienda digna al otorgar créditos hipotecarios. La Gerencia de Plan Vivienda para este año tiene previsto otorgar 31 créditos hipotecarios.
 - ✓ **Resultados del proyecto:** A través del **proyecto se ha ejecutado 23 créditos hipotecarios, alcanzando un avance físico de un 64,2%**; el avance financiero se ubica en 72% al comparar el monto total del proyecto de Bs.21.162.936 con respecto al monto ejecutado de Bs.15.201.524 a diciembre del 2015
- **Política:** Dar a conocer el proceso histórico político y cultural venezolano y latinoamericano mediante eventos institucionales que promueven la participación de los trabajadores del MPETROMIN y de sus entes adscritos.
 - **Objetivo Estratégico:** Desarrollar un modelo de formación sociopolítica que consolide un nuevo funcionario y trabajador público, comprometido con los valores y preceptos socialistas.

Nombre y descripción del proyecto: “Promoción de las manifestaciones y tradiciones venezolanas y latinoamericanas, en el año 2015”. El proyecto persigue incrementar la realización de eventos

y actividades que promuevan y fomenten el conocimiento de hechos sobre el proceso histórico y cultural de Venezuela y Latinoamérica, rescatando nuestras tradiciones y que a la vez impulsen la participación de los trabajadores del MPETROMIN, entes adscritos y a la comunidad en general.

- ✓ **Monto Total de los recursos asignados al proyecto:**
Bs.15.890.755
 - ✓ **Fuente de Financiamiento:** Recurso Ordinario.
 - ✓ **Entidad Federal donde se ejecuta el proyecto:** en el área metropolitana.
 - ✓ **Fecha de inicio y culminación:** 01-01-2015 al 31-12-2015.
 - ✓ **Objetivo Específico y Metas del proyecto:** Difundir el proceso histórico político y cultural venezolano y latinoamericano mediante eventos institucionales que promueven la participación de los trabajadores del MPETROMIN y de sus entes adscritos. Se programó para el año 2015 la realización de 3 eventos interinstitucionales.
 - ✓ **Resultados del proyecto:** Se han realizado 3 eventos, con un avance físico de ejecución del 100%. El avance financiero es de un 61%, tomando el monto aprobado para el proyecto de Bs.15.889.755 con respecto a los Bs.9.703.998 ejecutados a diciembre.
- **Política:** Coadyuvar en la formación de habilidades, destrezas y valores, realizando actividades lúdicas en ambientes creativos para el aprendizaje, de niños, niñas y adolescentes.
 - **Objetivo Estratégico:** Consolidar el sistema de actividades enfocadas

a la prevención social a través del impulso del Plan Nacional de Recreación para el vivir bien.

Nombre y descripción del proyecto: “Plan Vacacional Interinstitucional para los hijos y familiares de los trabajadores del Ministerio, para el año 2015”. Realizar el Plan Vacacional, con actividades lúdico recreativas que coadyuven la formación de valores, habilidades y destrezas en niños, niñas y adolescentes de los trabajadores del MPETROMIN y entes adscritos.

- ✓ **Monto Total de los recursos asignados al proyecto:** Bs.21.573.841.
- ✓ **Fuente de Financiamiento:** Recurso Ordinario, Recursos Propios y PDVSA.
- ✓ **Entidad Federal donde se ejecuta el proyecto:** en el área metropolitana.
- ✓ **Fecha de inicio y culminación:** 01-01-2015 al 31-12-2015.
- ✓ **Objetivo Específico y Metas del proyecto:** Coadyuvar en la formación de habilidades, destrezas y valores, realizando actividades lúdicas en ambientes creativos para el aprendizaje de los participantes. Para este año se estimó la participación de 2.979 niños, niñas y adolescentes en el Plan Vacacional Interinstitucional.
- ✓ **Resultados del proyecto:** En el avance financiero presenta una ejecución del 66%, resultado de comparar el monto total del proyecto de Bs.3.461.127 contra los Bs.21.573.841 ejecutado en ese lapso. Con respecto al avance físico, se observa un 100% en relación a lo ejecutado en el Plan Vacacional para este año.

5. Recursos Transferidos

DENOMINACIÓN	Ingresos Corrientes	Rentas de la Propiedad	Otros Ingresos	Transferencias y Donaciones Corrientes	Fuentes Financieras	TOTALES
Recursos Transferidos o Liquidados	303.724.023	27.548.805	1.701.858	274.473.562	645.966.436	949.690.459

Fuente: Instructivo N° 7 del 2015 ONAPRE – FUNDACIÓN ORO NEGRO

6. Ingresos Devengados

DENOMINACIÓN	Ingresos Corrientes	Rentas de la Propiedad	Otros Ingresos	Transferencias y Donaciones Corrientes	Fuentes Financieras	TOTALES
Recursos Devengados	347.618.948	1.619.288	42.442.451	303.557.211	2.034.364.093	2.381.983.041

Fuente: Instructivo N° 7 del 2015 ONAPRE – FUNDACIÓN ORO NEGRO

7. Líneas de Acción año 2015

La Fundación Oro Negro fundamenta sus Líneas y Planes de Acción para el año 2016, y de acuerdo a los Objetivos Nacionales y Estratégicos consagrados en el Proyecto Nacional Simón Bolívar, Segundo Plan Socialista de Desarrollo Económico y Social de la Nación 2013-2019.

- **Objetivo Histórico:** 2. Continuar construyendo el socialismo bolivariano del siglo XXI, en Venezuela, como alternativa al sistema destructivo y salvaje del capitalismo y con ello asegurar la "mayor suma de felicidad posible, la mayor suma de seguridad social y la mayor suma de estabilidad política" para nuestro pueblo.

Objetivo Nacional: Construir una sociedad igualitaria y justa.

Objetivo Estratégico: Profundizar las condiciones que aseguren para la familia venezolana la mayor suma de seguridad social y suprema

felicidad, a partir de valores y principios de respeto, igualdad, solidaridad, corresponsabilidad, enmarcada en la justicia social como esencia de la construcción del socialismo.

Líneas y Planes de Acción:

- ✓ Otorgar ayudas socio-económicas de manera oportuna y efectiva a las personas y organizaciones comunitarias, para lograr disminuir la exclusión en materia de salud.
- ✓ Realizar y fortalecer los convenios con la Red de Salud Pública, para atender de manera eficiente los casos remitidos por la Fundación.
- ✓ Establecer y fortalecer los acuerdos comerciales y articularlos con las Instituciones Públicas y Privadas, para dar respuesta oportuna a los requerimientos de los casos de salud de la población que acude a la Fundación.
- ✓ Asesorar y otorgar créditos hipotecarios a los trabajadores activos, jubilado y pensionado del MPETROMIN, para la adquisición, remodelación de vivienda propia, auto-construcción y liberación de hipotecas.
- ✓ Continuar prestando el apoyo a los eventos y planes pautados por el alto nivel.
- ✓ Atender y apoyar todo requerimiento por parte de las altas autoridades en beneficio del bien común.

**FUNDACIÓN GUARDERÍA INFANTIL
LA ALQUITRANA**

REPÚBLICA BOLIVARIANA DE VENEZUELA
MINISTERIO DEL PODER POPULAR DE
PETRÓLEO Y MINERÍA

**MEMORIA
FUNDACIÓN GUARDERÍA INFANTIL
LA ALQUITRANA**

CARACAS, 2016

499

1. Marco Normativo Institucional

Naturaleza Jurídica:

Su Acta Constitutiva se encuentra inscrita ante la Oficina Subalterna del Tercer Circuito de Registro del Dpto. Libertador del Distrito Federal, ahora Municipio Libertador del Distrito Capital en fecha 04 de octubre de 1978, bajo el N° 3, folio 38, protocolo 1ro tomo 7, siendo adscrito originalmente al Ministerio de Energía y Minas, actualmente Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería, como un centro educativo de desarrollo integral de calidad para los hijos e hijas, como fundación de funcionarios y obreros de este Ministerio. Esta fundación tiene como objeto principal prestar servicio de guardería infantil a niños y niñas con edades comprendidas desde los 6 meses hasta los 6 años de edad, hijos de los funcionarios y obreros al servicio del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería y de sus entes adscritos, propiciando en ellos el desarrollo de sus capacidades intelectuales, emocionales y creativas brindándoles una atención pedagógica asistencial de alto nivel académico. Además de estimular en ellos buenos hábitos alimenticios, higiénicos y sociales.

Régimen Jurídico Aplicable:

Constitución de la República Bolivariana de Venezuela, Ley Orgánica de Educación, Ley Orgánica para la Protección del Niño, Niña y Adolescente, Reglamento del Ejercicio de la Profesión Docente, Ley Orgánica del Trabajo, Ley Orgánica de la Administración Pública, Ley Orgánica de la Contraloría General de la República y del Sistema Nacional de Control Fiscal,

Ley Orgánica de la Administración Financiera del Sector Público, Ley Orgánica de Prevención y Ley Orgánica de Prevención, Condiciones y Medio Ambiente de Trabajo.

Denominación del Órgano:

Fundación Guardería Infantil La Alquitrana. Ente adscrito al actual Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería.

Misión:

Proporcionar un centro de educación inicial de calidad para los hijos de los funcionarios y obreros del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería de sus entes adscritos, donde a niñas y niños se les brinde educación integral, formando conceptos y valores, impulsando su autonomía y juicio crítico, herramientas indispensables para su sano desarrollo individual, social y colectivo, con miras a modelar ciudadanos capaces de participar en la transformación de la sociedad.

Competencia:

Esta fundación tiene como objeto principal prestar servicio de atención integral a niños y niñas en edades comprendidas desde los 4 meses hasta los 6 años de edad, hijos de los funcionarios y obreros al servicio del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería y de sus entes adscritos, durante su jornada laboral, propiciando en ellos el desarrollo de sus capacidades intelectuales, emocionales y creativas, brindándoles una atención pedagógica y asistencial de alto nivel académico, además de estimular en ellos buenos hábitos alimenticios, higiénicos y sociales. También

tiene la finalidad de preparar adecuadamente a los niños y niñas el ingreso natural a los niveles educativos sistemáticos de la educación básica.

Estructura Organizativa:

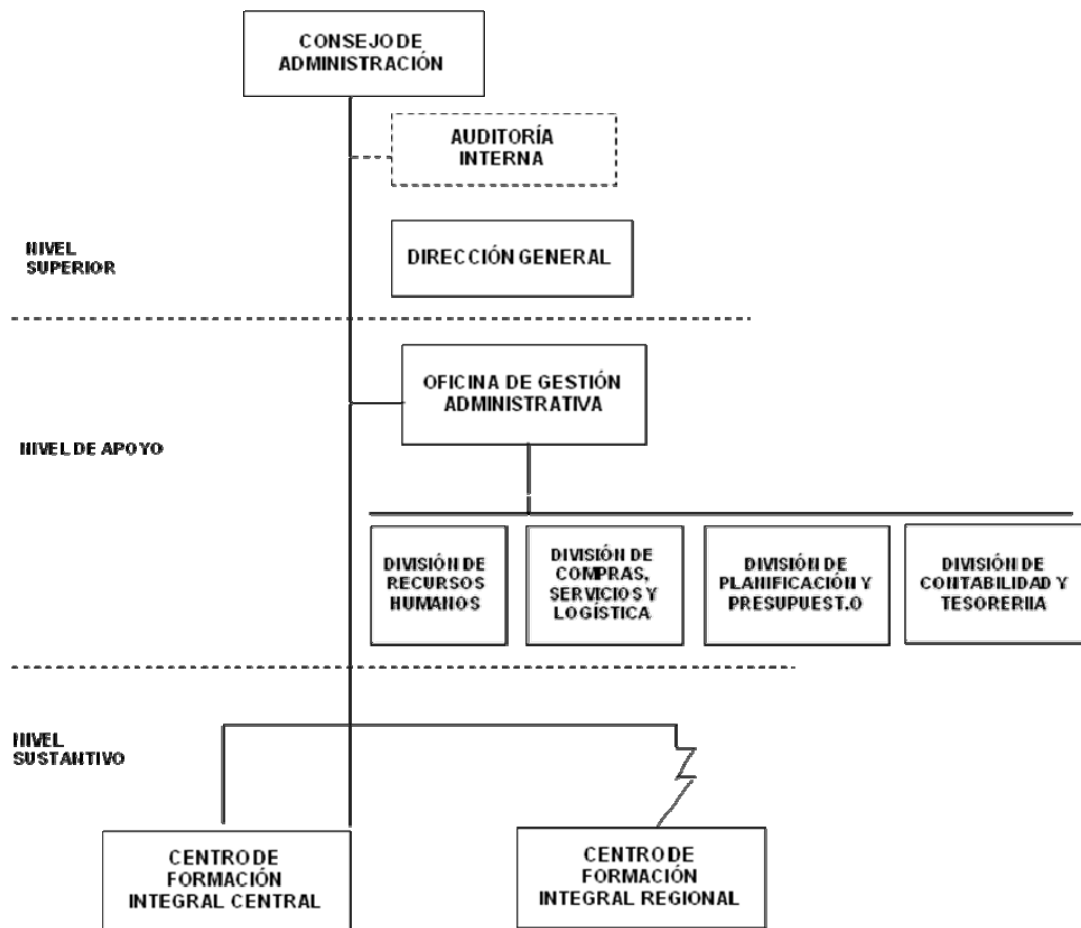
La fundación está dirigida y administrada por un Consejo de Administración integrado por el Director de Administración; el Director General de la Oficina de Recursos Humanos, ambos del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería y tres miembros nombrados por el Ministerio, quien designa al Presidente y al Vicepresidente.

El Consejo de Administración está presidido según nombramiento conferido mediante Resolución N° 005 de fecha 02 de febrero de 2015. Publicado en Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela N° 40.617, el resto de los nombramientos fueron conferidos a través de Punto de Cuenta de fecha 20 de julio de 2015

Consejo de Administración:

- Milfredd Caroline Baptista Bastidas, Presidenta (E).
- Carlos Alexis Castillo Ascanio, Vice-Presidente.
- Rafael Antonio Salazar Morales - Director General de Gestión Humana del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería.
- Gabriela Isabel Zanella Castro - Directora de Administración del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería.
- Nixtexa Coromoto Rodríguez Domínguez - Directora General del Despacho (E) del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería.

- Luis Enrique Chávez Jiménez - Director (E) de Servicios y Logística del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería y Director Ejecutivo de Servicios Logísticos Corporativos de Petróleo de Venezuela, S.A. PDVSA.
- Miguel Clemente Roque García Rodríguez, Suplente.
- El Consejo de Administración nombra como Directora General (E) de la Fundación la Ciudadana Ana Karina Requena Hernández.



NOTA: ESTRUCTURA EN ESTUDIO

2. Líneas de Acción

La Fundación Guardería Infantil La Alquitrana ente adscrito al Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería, contribuyendo en la materialización de los Grandes Objetivos Históricos, Objetivos Nacionales, Estratégicos, Generales y políticas enmarcadas dentro del Plan de la Patria, Segundo Plan Socialista de Desarrollo Económico y Social de la Nación, 2013-2019

Objetivo Histórico II: Continuar construyendo el socialismo bolivariano del siglo XXI, en Venezuela, como alternativa al sistema destructivo y salvaje del capitalismo y con ello asegurar "la mayor suma de felicidad posible, la mayor suma de seguridad social y la mayor suma de estabilidad política" para nuestro pueblo.

Objetivo Nacional 2 .2: Construir una sociedad igualitaria y justa

- **Objetivo Estratégico:** Continuar garantizando una atención integral educativa en la etapa de maternal y preescolar de alta calidad y pertinencia, a través del mejoramiento de las condiciones de ingreso, prosecución y egreso del Sistema Educativo.
- **Estrategia:** Diseñar planes, proyectos de aula y programas de prevención y atención integral temprana, basados en las necesidades e intereses de las niñas y niños, a fin de desarrollar sus habilidades y destrezas.
- **Políticas:**
 - ✓ Establecer los lineamientos basados en la Orientaciones Pedagógicas año escolar 2014-2015, emanadas por el Ministerio del Poder Popular de Educación, necesarios para el óptimo funcionamiento de los Centros de Educación Inicial.

- ✓ Promover la capacitación y el adiestramiento en todo el personal que labora en la Institución

3. Logros

GRAN OBJETIVO HISTÓRICO N° 2: Continuar construyendo el socialismo bolivariano del siglo XXI, en Venezuela, como alternativa al sistema destructivo y salvaje del capitalismo y con ello asegurar "la mayor suma de felicidad posible, la mayor suma de seguridad social y la mayor suma de estabilidad política" para nuestro pueblo.

Objetivo Nacional: 2 .2. Construir una sociedad igualitaria y justa.

Objetivo Estratégico: 2.2.12. Continuar garantizando el derecho a la educación con calidad y pertinencia, a través del mejoramiento de las condiciones de ingreso, prosecución y egreso del sistema educativo.

- **Proyecto:** Incrementar el Servicio de Educación Inicial
 - **Objetivo Estratégico Institucional:** Brindar educación integral a los hijos e hijas de los trabajadores y trabajadoras del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería y a sus entes adscritos.
 - **Políticas:** Garantizar la permanencia y prosecución en el sistema educativo.
 - **Logros:**
 - ✓ Atención Integral en las etapas de maternal y preescolar a 823 niñas y a 907 niños, hijas e hijos de las trabajadoras y los trabajadores del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería, y sus entes adscritos, durante toda su jornada laboral. Generando 644 empleos directos a 552 mujeres y 76 hombres, además de 1.884 empleos indirectos.

- ✓ Atención Alimentaria balanceada de acuerdo al Plan Nacional: “El trompo de los alimentos”, servida en tres momentos del día a 1.729 niñas y a niños, durante el año escolar 2014-2015.
- ✓ Atención Odontológica preventiva, a 119 niñas y 105 niños, para un total de 224, a través de: consultas preventivas y emergencias, charlas informativas dirigidas a las niñas y niños, desde la etapa de maternal y preescolar, entrega de Kits para fomentar el cepillado.
- ✓ Atención educativa dirigida a 109 niñas y 184 niños con necesidades educativas especiales en las áreas de: psicología, psicopedagogía, terapia ocupacional y terapia de lenguaje, con diagnósticos de: Autismo, TDHA, Discapacidad Intelectual, Trastornos Motores, Hipoacusia, Down, entre otros.
- ✓ Otorgamiento de 330 cupos a las hijas e hijos de las trabajadoras y trabajadores del Ministerio del Poder Popular de Petróleo Minería, satisfaciendo la demanda de solicitudes de cupo para el año escolar 2015-2016.
- ✓ Apertura de nueva sede La Alquitrana Florida II en la Región Capital beneficiando a 305 niñas y niños hijas e hijos de los trabajadores y trabajadoras del Ministerio del Poder Popular Petróleo y Minería, en la etapa de maternal y preescolar.
- ✓ Promoción de 226 niños y niñas a nivel nacional al primer grado de educación básica para el año escolar 2015-2016 garantizando su prosecución escolar

4. Proyectos Ejecutados

Nombre del proyecto: Incrementar el Servicio de Educación Inicial

Descripción del proyecto: Debido al incremento de la demanda de cupos en los centros de educación inicial por parte de los trabajadores y trabajadoras en edad reproductiva del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería y sus entes adscritos. Se evidencia la necesidad de ampliar el Servicio de atención integral que brinda la Fundación Guardería Infantil La Alquitrana a los niños y niñas en edades comprendidas de 5 meses a 6 años durante la jornada laboral de sus padres, madres, representantes y responsable, para lo cual se pondrán en funcionamiento tres nuevas sedes satisfaciendo así las 1.011 solicitudes de cupo realizadas en la última encuesta además de la matrícula actual lo que representa una población de 2.487 niños y niñas que se verán beneficiados con el servicio de educación integral impartido .

- ✓ **Monto total de los recursos asignados:** Bolívares 285.299.924.
- ✓ **Fuente de financiamiento:** Recursos ordinarios.
- ✓ **Entidad:** Región Capital, Occidental y Oriental.
- ✓ **Fecha de inicio:** 01/01/2015
- ✓ **Fecha de culminación:** 31/12/2015
- ✓ **Objetivos específicos:** Incrementar la matrícula escolar para atender un porcentaje mayor de niñas y niños en edades comprendidas de 5 meses a 6 años, hijas e hijos de los trabajadores y trabajadoras del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería y entes adscritos que permita satisfacer la demanda actual.
- ✓ **Meta del proyecto:** 2.487 alumnos.

5. Líneas y Planes de acción para el próximo ejercicio fiscal.

1. Seguimiento de las Orientaciones Pedagógicas Instrucción Ministerial del año escolar 2014-2015. En cuanto a la atención Integral en las etapas de maternal y preescolar.
2. Adecuación de infraestructuras destinadas para el funcionamiento de los Centros de Educación Inicial en las etapas de maternal y preescolar.
3. Dotación de materiales didácticos, mobiliarios y equipos pedagógicos que propicien el desarrollo de las habilidades y destrezas de las niñas y niños durante su permanencia en el Centro de Educación Inicial.

FUNDACIÓN MISIÓN RIBAS

REPÚBLICA BOLIVARIANA DE VENEZUELA
MINISTERIO DEL PODER POPULAR DE
PETRÓLEO Y MINERÍA

**MEMORIA
FUNDACIÓN MISIÓN RIBAS**

CARACAS, 2016

510

1. Marco Normativo Institucional

Naturaleza Jurídica:

En octubre del 2003, se crea la Comisión Presidencial de Participación Comunitaria para El Plan Extraordinario Misión José Félix Ribas, coordinada por el Ministerio de Energía y Petróleo, actual Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería. La Misión Ribas fue publicada por primera vez en el Decreto N° 3.048 de fecha 10 de agosto de 2004, siendo autorizada su denominación como Fundación Misión Ribas en la Gaceta Oficial 37.999 de fecha 11 de agosto de 2004. Se crea con el propósito de brindar apoyo en la ejecución de las actividades relacionadas con los programas y proyectos asignados al Plan Extraordinario José Félix Ribas, denominado “Misión Ribas”.

Tiene como objeto apoyar el desarrollo de programas y proyectos contenidos en el Plan Extraordinario José Félix Ribas, denominado “Misión Ribas”, administrar y disponer los recursos necesarios para la ejecución de los programas y proyectos, coordinar, impulsar y ejecutar actividades orientadas a la recaudación de fondos con el fin de financiar todo aquello que contribuya con el cumplimiento de su objeto y organizar y desarrollar una red que fomente la interacción de los ciudadanos y ciudadanas a escala nacional en internacional con fundaciones, asociaciones, cooperativas, organizaciones gubernamentales y no gubernamentales, comunidades y patrocinadores, con líderes nacionales e internacionales de acción social.

Régimen Jurídico Aplicable:

Constitución de la República Bolivariana de Venezuela; Ley Orgánica de la Contraloría General de la República y del Sistema Nacional de Control Fiscal; Ley Orgánica de la Administración Financiera del Sector Público publicada en la Gaceta Oficial de la República de Venezuela Nro. 36.920 de fecha 28 de marzo de 2000; Ley Orgánica de la Administración Pública, publicada en la Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela Nro. 37.305 de fecha 17 de octubre de 2001 y Reforma Parcial del reglamento Nro 1de la Ley Orgánica de Administración Financiera del Sector Público sobre el Sistema de Presupuesto, publicado en la Gaceta Oficial 5.592 Extraordinaria del 27/06/2002.

Denominación del Órgano:

Fundación Misión Ribas.

Misión:

Brindar apoyo en la ejecución de las actividades relacionadas con los programas y proyectos asignados al Plan Extraordinario José Félix Ribas, denominado "Misión Ribas", igualmente, la Fundación podrá realizar todas aquellas actividades que contribuyan al desarrollo y ejecución de su objeto.

Competencias:

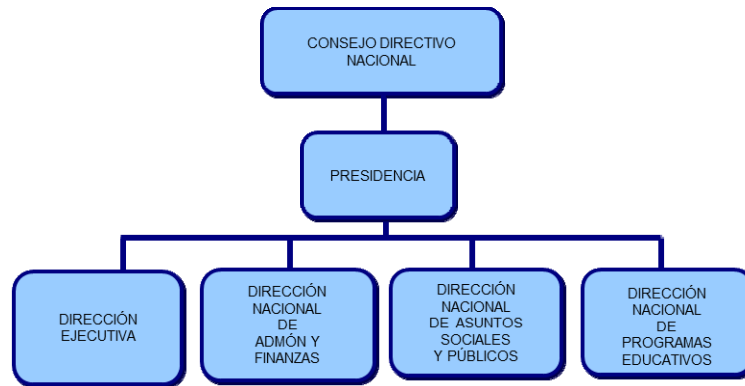
En el cumplimiento de su misión, la Fundación tendrá entre sus competencias, las siguientes:

- Apoyar el desarrollo de programas y proyectos contenidos en el Plan Extraordinario José Félix Ribas, denominado Misión Ribas.
- Administrar y disponer los recursos necesarios para la ejecución de los programas y proyectos destinados al desarrollo del Plan Extraordinario José Félix Ribas, denominado Misión Ribas.
- Coordinar, impulsar y ejecutar actividades orientadas a la recaudación de fondos con el fin de financiar el Plan Extraordinario José Félix Ribas, denominado Misión Ribas, y a todos aquellos que contribuyan con el cumplimiento de su objeto.
- Organizar y desarrollar una red que fomente la interacción de los ciudadanos y ciudadanas a escala nacional e internacional, con fundaciones, asociaciones, cooperativas, organizaciones gubernamentales y no gubernamentales, comunidades y patrocinadores, con líderes nacionales e internacionales de acción social.

Estructura Organizativa:

La Fundación está dirigida y administrada por un Consejo Directivo integrado por cinco (5) miembros, uno (1) de los cuales será el Presidente de la Fundación, y cuatro (4) Directores, los cuales serán un (1) un Director Ejecutivo, un (1) Director Administrativo y Financiero, un (1) Director de Asuntos Sociales y Públicos, y un (1) Director de Programas Educativos, todos de libre nombramiento y remoción del Ministro del Poder Popular de Petróleo y Minería.

Organigrama:



2. Líneas de Acción

GRAN OBJETIVO HISTÓRICO N° 2: Continuar construyendo el socialismo bolivariano del siglo XXI, en Venezuela, como alternativa al sistema destructivo y salvaje del capitalismo y con ello asegurar "la mayor suma de felicidad posible, la mayor suma de seguridad social y la mayor suma de estabilidad política" para nuestro pueblo

Objetivo Nacional: 2 .2. Construir una sociedad igualitaria y justa.

Para el año 2015, la Fundación Misión Ribas dio continuidad a su gestión mediante los proyectos:

- ✓ Capacitación y formación en la educación integral de vencedores y vencedoras.
- ✓ Contribuir y apoyar a la "Gran Misión Vivienda Venezuela" en las actividades de construcción de viviendas dignas para el pueblo, así como, impulsar la ejecución del proyecto financiado por el Fondo de Desarrollo Social de Petróleos de Venezuela en el marco de las políticas llevadas a cabo por el Gobierno Nacional.

- ✓ Proyecto Ribas Técnica 2015, como fórmula alternativa para los vencedores y vencedoras egresados de la Misión y así culminar su formación con carreras técnicas, también el proyecto Ribas Productiva, para atender a los vencedores y vencedoras en la conformación de empresas de producción social en todo el Territorio Nacional.

3. Logros

OBJETIVO HISTÓRICO II: Continuar construyendo el socialismo bolivariano del siglo XXI, en Venezuela, como alternativa al sistema destructivo y salvaje del capitalismo y con ello asegurar la “mayor suma de seguridad social, mayor suma de estabilidad política y la mayor suma de felicidad” para nuestro pueblo.

Objetivo Nacional 2.2: Construir una sociedad igualitaria y justa.

- ✓ **Logro:** Cursan estudios 177.518 vencedores (as), atendidos por 17850 facilitadores (as) y coordinadores en 19.313 ambientes.
- ✓ **Logro:** Dentro de los grupos de atención especial se encuentran: 3.106 personas privadas de libertad, en diferentes Centros de Reclusión del país, 1.646 Vencedores(as) con Discapacidades (motora, auditiva, visual y física) a nivel nacional, atendidos, 6.587 compatriotas Indígenas y 10.786 vencedores (as) en Centros de Trabajo. 1.118 vencedores(as) en los componentes del Ejército, Armada, Aviación, Guardia Nacional y Reserva, para jóvenes soldados que no pudieron culminar su educación media, ubicados en todas las guarniciones del país. Actualmente se encuentran 40.218 vencedores becados.
- ✓ **Logro:** Hasta la fecha se han realizado 11 graduaciones de Bachilleres Integrales, alcanzando un total de 1.000.776

vencedores(as) graduados. De esta población 350.758 continúan estudios en la Misión Sucre, 220 en Ribas Técnica, también se mantiene desde el periodo anterior un nuevo espacio de atención para aquellos jóvenes en edades comprendidas entre 17 y 25 años que no están en ningún sistema educativo llamado Ribas Joven el cual está compuesto por 18.796 participantes.

- ✓ **Logro:** Existen actualmente 13.717 formados con el convenio Cuba-Venezuela y 67 egresados en medicina Integral.
- ✓ **Logro:** En la República Democrática de Argelia en la especialidad de gas y manejo de crudo se han graduado hasta la fecha 291 personas.
- ✓ **Logro:** La Misión Ribas procedió a organizar el Cuerpo Combatiente de Milicia, logrando formar y entrenar en sus filas, hasta la presente fecha, 3.438 combatientes, conformado por vencedores(as), facilitadores (as), coordinadores (as) y voceros estudiantiles, provenientes de todo el país, los cuales fueron entrenados debidamente en las instalaciones del Batallón de Milicia Batalla de Charallave del Fuerte Guaicaipuro, ubicado en los Valles del Tuy, estado Miranda. Adiestrados en canchas de infiltración, tiro, navegación nocturna, y discusiones y debates político-ideológicos, entre otras.
- ✓ **Logro:** La Misión Ribas alcanzó la cantidad de 25 mil viviendas construidas a nivel nacional, las cuales fueron entregadas 7.575 en este periodo, para así cristalizar el sueño de muchas familias venezolanas que hoy en día habitan en viviendas dignas garantizándole su felicidad y bienestar. Los integrantes de las Brigadas de Construcción Socialistas están comprometidos con el pueblo venezolano en la construcción de viviendas dignas. Para la fecha contamos con 10 mil 789 brigadistas comprometidos y desempeñando la actividad de construcción, aspecto que puede ser evidenciado en su participación directa en el proceso constructivo en

cada uno de los estados, municipios, parroquias y sectores del país, dónde la Misión Ribas lleva a cabo el programa de construcción SUVI (sustitución de rancho por vivienda).

- ✓ **Logro:** En la actualidad Ribas Técnica cuenta con una matrícula de 220 bachilleres integrales, con el objetivo de formar de Técnicos Medios en las diversas especialidades: Refinación de Petróleo, Mantenimiento Mecánico, Electro-Instrumentación, Mantenimiento de Redes de Distribución de Gas Metano, Soldadura, Operación de Crudo y Gas y Perforación en los estados Anzoátegui, Apure, Barinas, Carabobo, Distrito Capital, Falcón, Monagas, Sucre y Zulia. ya han culminado sus estudios 8 mil 071 compatriotas que recibirán sus respectivos títulos que los acreditan como Técnicos Medio en su respectiva especialidad.

- ✓ **Logro:** Para el presente año el proyecto de Ribas Productivo ha continuado con el seguimiento y control de la producción de créditos otorgados en los años 2008-2009, entre los cuales se pueden mencionar los logros en la producción de Ganado Bufalino, Pesca Artesanal en el Estado Monagas, Producción de plántulas de hortaliza en invernaderos en el estado Trujillo y en el área textil se integraron 31 cooperativas conformadas por 225 vencedores(as) en una Unidad de Integración Textil Sociales (UPTEXSO)

4. Proyectos Ejecutados

En el año 2015, la Fundación Misión Ribas ejecutó sus proyectos física y financieramente de la siguiente manera:

NOMBRE DEL PROYECTO	OBJETIVO ESTRATÉGICO	BREVE DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	% EJECUCIÓN FÍSICA	% EJECUCIÓN FINANCIERA
Proyecto Misión Ribas 2015	Avanzar en la conformación de la nueva estructura social	Proporcionar la oportunidad a los ciudadanos(as) que no han culminado el bachillerato e ingresar a un sistema educativo no excluyente y de calidad, que facilite la incorporación al aparato productivo	101	92,2
Proyecto Ribas Técnica 2015	Avanzar en la conformación de la nueva estructura social	Proporcionar la oportunidad a los vencedores(as) y bachilleres graduados, que no prosiguieron estudios superiores a cursar carreras cortas de dos años para formarlos como técnicos medios en diversas áreas asociadas a los planes de la nación	4.23	1,83
Proyecto Misión Ribas Productivo	Avanzar en la conformación de la nueva estructura social	Promover la constitución de empresas de producción social con la participación de los vencedores (as) y así promover el nuevo tejido social.	0	0

5. Ingresos Devengados

La Fundación Misión Ribas, recibió la cantidad de Bs. 5,819,368,584 distribuido de la siguiente manera: Bs.5.815.418.584,00 proveniente de Transferencias del Fondo de Desarrollo Social de PDVSA y Fondo Simon Bolívar, que representa un 99,93% del total de los ingresos devengados y Bs. 3.950.000 ingresos devengados de intereses en depósitos a la vista.

Consolidado de Ingresos Devengados y Recaudado

Concepto	Ingreso Devengado	Ingreso Recaudado
Presupuesto Ley	4,559,404,648	4,559,404,648
Créditos Adicionales	1,259,963,936	1,259,963,936
Ingresos Propios		
Otros		
TOTAL	5,819,368,584	5,819,368,584

Consolidado de Gasto Ejecutado 2015

Partida	Total Presupuesto Ley (1)	Total Créditos Adicionales (2)	Total Ejecución 3=(1)+(2)
4.01	0		0
4.02	1.618.801.546		1.618.801.546
4.03	743.947.358	563.580.347	1.307.527.705
4.04	28.320		28.320
4.07	1,772,693,508	659.048.585	2.431.742.093
4.08	3,800,000		3.800.000
TOTAL	4.139.270.732	1.222.628.932	5.361.899.664

6. Líneas y Planes de Acción Año 2016.

De conformidad con el enfoque estratégico de las líneas generales del Plan de Desarrollo Económico y Social de la Nación 2013-2019, dirigido a la línea de acción: Continuar construyendo el Socialismo Bolivariano de siglo XXI en Venezuela, como alternativa al modelo salvaje del capitalismo y con ello asegurar la “mayor suma de seguridad social, mayor suma de estabilidad política y la mayor suma de felicidad”, para nuestro pueblo.

- ✓ Para el año 2016, la Fundación Misión Ribas se propone dar continuidad a la política de garantizar el disfrute de los derechos sociales de forma universal y equitativa, para lo cual asignó la cantidad Bs 4.701.951.246,00 dirigidos a financiar los tres Proyectos de la Fundación Misión Ribas 2016, capacitando y formando en la educación integral a 650.000 Vencedores y Vencedoras. Contribuir y apoyar a la “Gran Misión Vivienda Venezuela” en las actividades de construcción de viviendas dignas para el pueblo, así como, impulsar la ejecución del proyecto financiado por el Fondo de Desarrollo Social de Petróleos de Venezuela en el marco de las políticas llevadas a cabo por el Gobierno Nacional.
- ✓ Se continuará el Proyecto Ribas Técnica 2016, como fórmula alternativa para los Vencedores y Vencedoras egresados de la Misión y así culminar su formación con carreras técnicas, también está programado el proyecto Ribas Productiva 2016, para atender a los vencedores y vencedoras en la conformación de empresas de producción social en todo el territorio nacional.

FUNDACIÓN MISIÓN PIAR

REPÚBLICA BOLIVARIANA DE VENEZUELA
MINISTERIO DEL PODER POPULAR DE
PETRÓLEO Y MINERÍA

**MEMORIA
FUNDACIÓN MISIÓN PIAR**

CARACAS, 2016

522

1. Marco Normativo Institucional

Denominación y naturaleza de la Fundación Misión Piar

Después del intento de golpe de Estado de abril de 2002, el Gobierno Nacional promueve reformas institucionales para acelerar los planes sociales, por lo que en octubre de 2003 se crea el **Plan Piar** a ejecutarse en las comunidades mineras del estado Bolívar, con la finalidad de apoyar la pequeña minería, darle asistencia social, técnica, ambiental y de infraestructura, y con el objetivo de incluir al sector de la pequeña minería en los cinco ejes contemplados en el Plan de Desarrollo Económico y Social de la Nación 2001-2007 (Económico, Social, Político, Territorial e Internacional). Entre los años 2003 y 2004 nacen 13 misiones sociales y en 2004 el Plan Piar pasa a ser Misión Piar. En el 2005, cuando las misiones se institucionalizan, la Misión Piar adquiere el carácter de Fundación mediante el Decreto Presidencial N° 3.958 de fecha de 26 de septiembre de 2005, Gaceta Oficial N° 38.282 de fecha 28 de septiembre de 2005. El Acta Constitutiva y de los Estatutos Sociales esta publicada en Gaceta Oficial Nro. 38.372 de fecha 03 de febrero de 2006.

En 2014, la Fundación Misión Piar operó fundamentalmente en los estados Bolívar, Táchira y Miranda. En el estado Bolívar, a través de diez (10) núcleos de acción social localizados a lo largo de los municipios: Manuel Piar (Núcleo El Manteco), El Callao (Núcleo El Callao), Sifontes (Núcleos Tumeremo, Las Claritas y El Dorado), Gran Sabana (Núcleos Santa Elena de Uairén e Ikabarú), Angostura (Núcleo La Paragua) y Cedeño (Núcleos Guaniamo y Caicara del Orinoco); en el estado Táchira cuenta con un (01

núcleo de acción social en la población de Lobatera, localidad donde se concentran importantes explotaciones mineras carboníferas y una (01) oficina de representación en la ciudad de San Cristóbal. En el estado Miranda, desde 2013 tiene presencia en las comunidades priorizadas en el marco de la Campaña de Erradicación de la Pobreza Extrema que adelanta el Sistema Nacional de Misiones para el período 2013 – 2019; comunidades que además están localizadas en los municipios donde se concentra la explotación de la minería no metálica. Dicha presencia se concreta a través de grupos de trabajo que se integran de manera transversal en el trabajo de las misiones sociales que participan en los sistemas municipales de las misiones sociales y llevan a cabo programas y operativos de índole política y social.

Desde el 05 de junio de 2013, la Misión Piar fue convocada en conjunto con todas las misiones y grandes misiones sociales por la Vicepresidencia del Área Social a objeto de evaluar el desempeño de las mismas y los objetivos para los cuales fueron creadas, con miras a su reorganización y/o racionalización. El 07 de agosto de 2013, en acto celebrado en el Teatro Teresa Carreño, el ciudadano Presidente Constitucional de la República Bolivariana de Venezuela, Nicolás Maduro Moros, aprobó el lanzamiento del “Sistema Nacional de Misiones y Grandes Misiones Bolivarianas “Hugo Chávez”. La Misión Piar forma parte del Sistema Nacional de Misiones y Grandes Misiones, presidido por el Ministro Héctor Rodríguez, Vicepresidente de Desarrollo Social y de las Misiones y está conformada por todos los jefes y jefas de las misiones. El Sistema Nacional de Misiones tiene una estructura Nacional, Estatal y Municipal y la Misión Piar se encuentra inserta en los sistemas de los estados Bolívar, Táchira y Miranda. La Misión Piar conjuntamente con el Ministerio del Poder Popular para la Salud tiene la

tutoría de la Campaña de Erradicación de la Pobreza Extrema en el Estado Bolívar.

Resumen Historial

Período 2003 – 2006: Organización, asistencia técnica y social de la pequeña minería. En las comunidades de pequeña minería del estado Bolívar se organizaron a los pequeños mineros en cooperativas, para que pudieran trabajar con los respectivos permisos de explotación en áreas declaradas para su ejercicio. La Misión Piar logró organizar más de 820 cooperativas y dictar más de 60 talleres de cooperativismo, técnicas de explotación, educación familiar, etc. Se desarrolló el componente social del Programa de Vivienda en Santa Elena de Uairén, Las Claritas, Guasipati y El Manteco. Este período comprendió la construcción de 4.000 casas dignas en un período de dos años, por autoconstrucción y cogestión.

1. Período 2007 – 2010: se aplicaron más de 60 millones de Bolívares en el marco del Programa de Reconversión Minera, que incluyó más de 9 millones de bolívares fuertes en créditos.
2. Período 2011 – 2012:
 - a. Realización de mesas técnicas en las principales comunidades mineras con el propósito de informar los beneficios de la Ley que Reserva al Estado las Actividades de Explotación del Oro que conlleva a nuevas formas de organización social y productiva de la pequeña minería.
 - b. Promoción y realización de talleres de cooperativismo, técnicas de explotación, educación familiar, protección ambiental, fortalecimiento y organización del poder popular.

- c. Jornadas de Atención Social (operativos integrales de alimentación, atención médica, cedulaación, etc.). La Misión Piar, a pesar de las limitaciones de recursos presupuestarios, logró organizar y realizar estas jornadas con el apoyo de las misiones sociales y de otras instituciones del Estado.
3. Período 2013 – 2015: Las actividades estuvieron enmarcadas en:
- a. Plan de la Patria 2013 - 2019. Sector Minería
 - b. Comisión Presidencial para la Protección, el Desarrollo y Promoción Integral de la Actividad Minera Lícita en la Región de Guayana
 - c. Sistema Nacional de Misiones y Grandes Misiones (Campaña Erradicación de la Pobreza Extrema 2013 - 2019).
 - d. Programas Sociales para la Minería No Metálica.
 - e. Apoyo técnico y legal a las comunidades en la formulación de Proyectos Socio productivos alternativos o complementarios a la Actividad Minera.
 - f. Plan de Desarrollo Socio Industrial del Diamante, Guaniamo, Municipio Cedeño.

La Fundación Misión Piar opera bajo una estructura político-administrativa conformada de la siguiente manera:



Misión

Organizar y fortalecer las asociaciones comunitarias de la población minera e indígena dedicadas a la minería de pequeña escala, a la producción, la participación, la distribución equitativa de la riqueza y la toma de decisiones para la transformación de su realidad, la redistribución de las tierras con reservas reales de mineral aurífero y la asesoría legal oportuna a los mineros en la construcción de la economía popular.

Visión

Ser el ente promotor de la organización de los pequeños mineros, para el trabajo, la producción, la preservación del medio ambiente y el hábitat, el ahorro, el consumo y la distribución de bienes y servicios, impulsando el

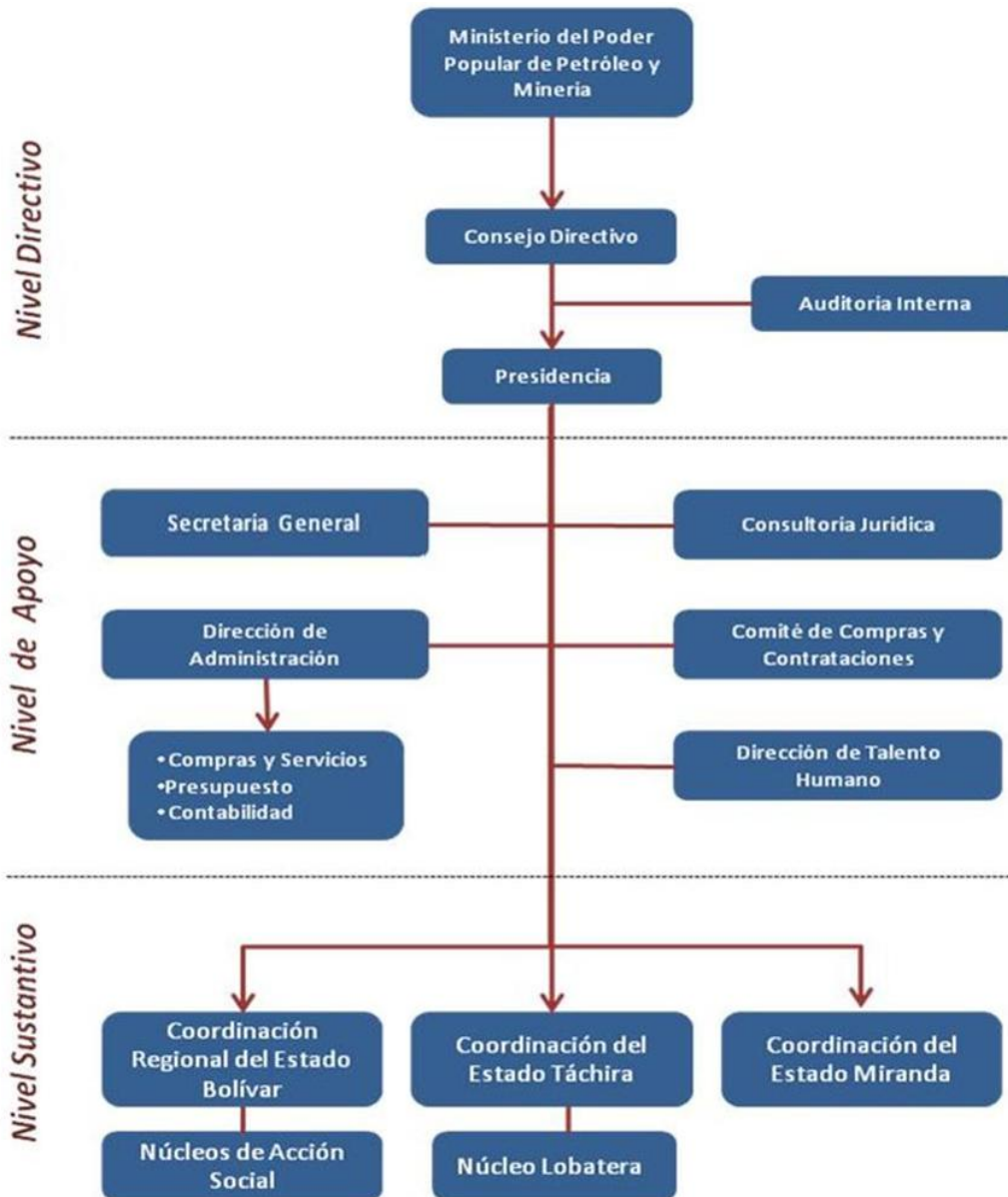
desarrollo endógeno y la autogestión en el marco de la economía popular, facilitando y asesorando a las organizaciones productivas, Cooperativas, Consejos Comunales, Empresas de Producción Social y otras formas asociativas, orientadas hacia el interés colectivo y la soberanía nacional, para la transformación a corto, mediano y largo plazo de las realidades socio económicas que afectan a las comunidades mineras y su territorio.

Competencias Institucionales

- Lograr el desarrollo sustentable de las comunidades mineras para que los pequeños mineros alcancen un nivel de vida acorde con la dignidad humana.
- Lograr la estabilidad y el asentamiento territorial del pequeño minero y su familia.
- Propiciar la organización y participación ciudadana del pequeño minero con la finalidad de elevar su conciencia cívica.
- Procurar el aprovechamiento racional de los recursos minerales.
- Recuperar las áreas degradadas por explotaciones mineras, mediante la constitución y ejecución de programas de corresponsabilidad con la participación del pequeño minero.
- Enmarcar las nuevas explotaciones dentro del manejo conservacionista del ambiente.
- Apoyar y promover las políticas del Estado dirigidas a incentivar desarrollos poblacionales apegados a la normativa ambiental.

- Implementar programas y proyectos de reconversión laboral del pequeño minero en aquellas regiones donde la minería por razones ambientales no se pueden seguir ejerciendo.

Estructura organizativa



Nota: estructura provisional

Marco Normativo

La Fundación Misión Piar fue creada mediante Decreto Presidencial N° 3.958 de fecha de 26 de septiembre de 2005, publicado en la Gaceta Oficial N° 38.282 de fecha 28 de septiembre de 2005.

La Fundación tiene como fundamento jurídico el Acta Constitutiva y Estatutos Sociales, publicados en la Gaceta Oficial N° 38.372 de fecha 03 de febrero de 2006. El 26 de noviembre de 2011, mediante el Decreto N° 8.609 publicado en la Gaceta Extraordinaria N° 6.058, fue creado el Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería, contemplando en su estructura el Despacho del Viceministro de Minas y adscribiendo la Fundación a dicho Ministerio.

Asimismo, y en concordancia con su misión y visión, el accionar de la Misión Piar está apegado al siguiente marco normativo:

1. Decreto N° 841 del 20 de marzo de 2014, publicado en la Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela Nro. 40.376, mediante la cual se crea la Comisión Presidencial para la Protección, El Desarrollo y Promoción Integral de la Actividad Minera Lícita en la Región Guayana. La Misión Piar forma parte activa de esta Comisión y participa en cuatro (04) de las ocho (08) subcomisiones de trabajo que la conforman.
2. Decreto 1.395 de fecha 13/11/2014 con rango, valor y fuerza de Ley Orgánica que reserva al Estado las actividades de exploración y explotación del oro, así como las conexas y auxiliares a estas, publicado en la Gaceta Oficial N° 6.150 Extraordinario de fecha 18/11/2014, mediante el cual se modifica la política en materia de concesiones para la explotación de los yacimientos de oro, instando a las comunidades de pequeños mineros e indígenas dedicados a la

minería a organizarse y asociarse en empresas mixtas con el Estado, así como la ejecución de políticas públicas que se traduzcan en el “vivir bien del pueblo, la protección ambiental y el desarrollo nacional”. Este Decreto Ley modifica y reforma el Decreto Nro. 8.683 de fecha 08/12/2011 publicado en Gaceta Oficial Nro. 6.063 Extraordinario de fecha 15/12/2011. A partir de la política de nacionalización del oro, que busca revertir los graves efectos del modelo minero capitalista, la degradación del ambiente, el irrespeto en la ordenación territorial y el atentado a la dignidad y a la salud de las comunidades mineras y zonas aledañas, la Fundación Misión Piar cónsona con sus objetivos generales, tiene la responsabilidad de acompañar los cambios que genera la aplicación de esta política, razón por la cual a partir del último trimestre de 2011 se abocó a la realización de mesas de trabajo y visitas a los sectores mineros con el propósito de informar acerca de los beneficios que esta Ley traerá a la nación en cuanto a la recuperación de reservas auríferas, preservación del ambiente y específicamente a la nueva misión de la pequeña minería. En este aspecto, es un reto para la Fundación acompañar a los pequeños mineros, capacitándolos para asumir el nuevo rol, en función a la política ya señalada.

3. Decreto N°1.394 de fecha 13/11/2014 publicado en la Gaceta Extraordinaria N° 6.154 de fecha 19/11/2014, que dicta la Ley Orgánica de Misiones, Grandes Misiones y Micro Misiones. Desde agosto de 2013, la Misión Piar participa activamente en la Campaña de Erradicación de la Pobreza Extrema que adelanta el “Sistema Nacional de Misiones y Grandes Misiones” para el período 2013 - 2019.
4. PLAN DE LA PATRIA 2013 – 2019

Relación con los Órganos Desconcentrados y Entes Descentralizados

La Misión Piar forma parte del Sistema Nacional de Misiones y Grandes Misiones Bolivarianas “Hugo Chávez”; instancia donde concurren todas las Misiones Sociales y Grandes Misiones, tanto a nivel nacional, estatal y municipal, con base a los lineamientos y tareas específicas que les son asignadas.

Para tal fin, la Misión Piar sigue los lineamientos y directrices emanados del Sistema Nacional de Misiones; sin descuidar sus funciones y compromisos con las comunidades mineras e indígenas, siendo transversal con todas las misiones sociales en el cumplimiento de los compromisos y en la coordinación interinstitucional de la asistencia social a las comunidades.

Además de la relación con todas las misiones sociales a través del Sistema Nacional de Misiones, la Misión Piar coordina actividades con las gobernaciones de los estados Bolívar y Táchira, las alcaldías, consejos comunales y con las representaciones regionales de los Ministerios del Poder Popular de la Salud, EcoSocialismo y Aguas, y para las Comunas y Movimientos Sociales, entre otros; así como con organismos adscritos al Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería, como son la EPS Minera Nacional C.A., MINERVEN e INGEOMIN.

En lo que se refiere a la Minería en el Estado Bolívar, la Misión Piar participa en la **Comisión Presidencial para la Protección, el Desarrollo y Promoción Integral de la Actividad Minera Lícita, en la Región Guayana – COMPRODEPROIN**, la cual tiene como objetivo apoyar el desarrollo lícito de la minería preservando los temas ambientales, la seguridad de los mineros y el bienestar de las comunidades mineras e indígenas.

Igualmente se ha integrado, a solicitud del Banco Central de Venezuela (BCV), en las actividades relativas al Plan de Desarrollo Integral Diamantífero de Guaniamo, estado Bolívar y Registro de Proveedores de Oro del BCV.

En el marco de las actividades que se están realizando en COMPRODEPROIN y en las Sub-Comisiones, la Fundación Misión Piar trabaja activamente en la formulación y ejecución de los siguientes Planes:

Plan de Registro Único Minero: La Dirección Estratégica y la Coordinación de la formulación y ejecución de este Plan le corresponden al Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería a través del Viceministerio de Minas, donde la Misión Piar viene participando en su calidad de “**Brazo Social**”, siguiendo las directrices y lineamientos que al respecto recibe del Viceministro de Minas.

Planes de Abordaje y de Acción Social en la Parroquia Guaniamo, Municipio Cedeño en el marco de la reinserción de Venezuela en el Sistema de Certificación del Proceso Kimberley (SCPK). La Fundación Misión Piar viene participando desde el 05/02/15 en el equipo interinstitucional convocado por el Banco Central de Venezuela (BCV) para diseñar estrategias dirigidas a formalizar la explotación minera lícita del diamante, considerando que dicho mineral puede constituirse en mecanismo de resguardo de las reservas internacionales, dado que con la última reforma de la Ley del Banco Central de Venezuela, en noviembre de 2014, los diamantes han sido incluidos como activos en las reservas internacionales.

Al respecto, por sus antecedentes en cuanto a explotación minera diamantífera y potencial diamantífero, se ha escogido a Guaniamo para desarrollar el Proyecto Piloto Integral (Social-Industrial) del Diamante, para lo cual se conformaron tres (03) equipos de trabajo multidisciplinarios constituidos por diferentes instituciones, referidos a la Viabilidad Económica

del Diamante (EVED), Misiones Sociales Mineras y Multilateral Diamantífero. Para el BCV es importante que la explotación minera diamantífera sea formalizada en cuanto a sus condiciones sociales, técnicas y económicas para que el país se incorpore al SCPK, condición necesaria para acceder al mercado internacional del diamante.

La Misión Piar se incorporó activamente a este esfuerzo interinstitucional como responsable del área social, a través de un Plan de Abordaje a la zona de Guaniamo para el levantamiento de la información sobre la situación social y de explotación minera, habiéndose realizado a la fecha tres (03) abordajes 1er. Abordaje: 18 al 24 marzo 2015; 2do. Abordaje 19 al 24 abril 2015; 3er. Abordaje 9 al 13 de junio de 2015).

La metodología de los abordajes en donde la presencia activa y el protagonismo de las comunidades se efectuaron a través de los consejos comunales resultó en un conjunto de propuestas que conforman el **Plan de Acción Social** mediante el cual se espera dar respuesta a los compromisos adquiridos en dichos abordajes ante las comunidades.

En la actualidad la Misión mantiene el contacto permanente con las comunidades estableciendo mecanismos con instituciones del Estado para activar programas sociales áreas como salud, cultura, deporte, alimentación, entre otros, como parte esencial de los compromisos adquiridos. De igual forma, la contratación de mano de obra local ha permitido el mantenimiento de las vías de acceso además de la reafirmación de la presencia del Estado en la zona.

Adicionalmente la Misión Piar ha participado en el Plan de Registro de Proveedores de Oro del Banco Central de Venezuela (BCV). A solicitud del BCV, la Misión Piar fue convocada desde mayo 2015 para participar en encuentros interinstitucionales que han tenido por objeto tratar el tema

referido al Registro de Proveedores de Oro del ente emisor para la Pequeña Minería y las correspondientes compras de oro, a los fines de ampliar la base de las reservas internacionales en el marco del Decreto con Rango, Valor y Fuerza de ley orgánica que Reserva al Estado las Actividades de Exploración y Explotación del oro, así como las Conexas y Auxiliares a éstas.

En tal sentido, la Fundación Misión Piar por su vinculación con las comunidades y organizaciones sociales mineras del Estado Bolívar, ha exhortado al sector de la pequeña minería para que participe en las reuniones institucionales que tienen lugar en El Callao, donde el BCV está organizando operativos en la zona, para explicarles la importancia de ajustarse a la normativa vigente y los beneficios de venderle al ente emisor su producción aurífera.

En el Estado Táchira, con el objetivo de fortalecer la Minería No Metálica, a iniciativa de la Misión Piar se trabaja en conjunto con los representantes regionales de los ministerios del poder popular de Ecosocialismo y Agua, Defensa y de las Comunas, C.A. Industria Mineras del Estado Táchira (CAIMTA), CARBOSUROESTE, CORPOANDES, Guardería Ambiental, Fundación Misión Piar, INGEOMIN, Instituto Geográfico Simón Bolívar, Misión Saber y Trabajo, Misión Barrio Nuevo Barrio Tricolor y voceros de las comunidades del carbón y la arcilla.

La Campaña en el Estado Miranda se ha concentrado en los Municipios Simón Bolívar (San Francisco de Yare), Urdaneta (Cúa) e Independencia (Santa Teresa del Tuy). La Misión Piar tiene la tutoría en los segmentos censales Quequeres y San José en el Municipio Independencia y Aniagua en el Municipio Urdaneta.

Conjuntamente con las Misiones que hacen vida en la zona, la Misión Piar trabaja en el fortalecimiento de los sistemas municipales de misiones y

específicamente de las bases de misiones, capacitación en cultivo de hortalizas en diferentes comunidades identificadas como de pobreza extrema y Censo de Hogares de la Patria, así como en el levantamiento de la información social y de salud de las comunidades.

2. Líneas de Acción

El Direccionamiento Estratégico de la Fundación Misión Piar se basa en el nuevo modelo de país expresado en el Plan de la Patria, Segundo Plan Socialista de Desarrollo Económico y Social de la Nación, 2013-2019. Las Líneas Estratégicas del Plan de la Nación inherentes a la actuación de la Fundación Misión Piar para el 2015, se presentan a continuación:

GRAN OBJETIVO HISTÓRICO N° 2 Continuar construyendo el socialismo bolivariano del siglo XXI, en Venezuela, como alternativa al sistema destructivo y salvaje del capitalismo y con ello asegurar "la mayor suma de felicidad posible, la mayor suma de seguridad social y la mayor suma de estabilidad política" para nuestro pueblo.

Objetivo Nacional 2.2 Construir una sociedad igualitaria y justa.

Objetivos Estratégicos y Generales 2.2.2 Consolidar el Sistema Nacional de Misiones y Grandes Misiones Socialistas Hugo Chávez, como conjunto integrado de políticas y programas que materializan los derechos y garantías del Estado Social de Derecho y de Justicia y sirve de plataforma de organización, articulación y gestión de la política social en los distintos niveles territoriales del país, para dar mayor eficiencia y eficacia a las políticas sociales de la Revolución.

Objetivos Estratégicos de la Fundación Misión Piar:

- Elaborar propuestas de normatividad pertinente y complementaria sobre los aspectos sociales así como protocolos de intervención.
- Promover y estimular políticas (actividades y conductas) de responsabilidad social empresarial.
- Impulsar proyectos, programas y tareas que permitan materializar el buen vivir en las comunidades mineras e indígenas, con el apoyo consecuente de las instituciones del Estado y desde el Vice ministerio de Minas y la Vicepresidencia Social (Sistema Nacional de Misiones y Grandes Misiones Sociales).
- Apoyar la “Campaña de erradicación de la pobreza extrema” que desarrolla la Vicepresidencia Social y el Sistema Nacional de Misiones y Grandes Misiones Sociales.

GRAN OBJETIVO HISTÓRICO N° 3 Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la Gran Potencia Naciente de América Latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en Nuestra América.

Objetivo Nacional 3.1 Consolidar el papel de Venezuela como Potencia Energética Mundial.

Objetivos Estratégicos y Generales 3.1.16 Desarrollar el potencial minero nacional para la diversificación de las fuentes de empleo, ingreso y formas de propiedad social.

Política Pública General para la planificación y desarrollo sustentable de la pequeña minería:

Planificación y desarrollo sustentable de la minería. Planificar y desarrollar actividades mineras en forma sustentable y equilibrada, que considere integralmente todos los factores operacionales que pudiesen acarrear daños al ambiente natural y social en concordancia con la política ambiental de la Nación.

Objetivos Estratégicos de la Fundación Misión Piar:

- Fortalecer el Poder Popular. Promover la organización Social y Comunal.
- Promover un marco legal que propicie un desarrollo sostenible y equitativo de la pequeña minería.
- Propiciar que las actividades mineras se desarrollen en condiciones de mayor seguridad para los pequeños mineros, preservando el ambiente y manteniendo relaciones armoniosas con las comunidades.
- Promover la generación de mayor valor agregado en la pequeña minería.
- Desarrollar estrategias para una adecuada prevención y manejo de conflictos sociales en las actividades de la pequeña minería.
- Acompañar al pequeño minero (a), su grupo familiar y su entorno social, en cualquier lugar donde se encuentre y requiera desarrollar acciones para mejorar y elevar sus condiciones de vida.

La Fundación Misión Piar concibió las siguientes líneas de acción, en el marco de las políticas y objetivos estratégicos antes señalados:

- Formalizar la pequeña minería: Apoyar al Vice-ministerio de Minas en la identificación y formulación de propuestas para mejorar y modernizar el marco legal aplicable a la pequeña minería.
- Promover y fortalecer las actividades socio productivas complementarias y sustitutivas de la minería.
- Mejorar la presencia institucional de la Misión Piar en las comunidades mineras e indígenas a través de los Núcleos de Acción Social y reconocer el tejido social y la vinculación con el poder popular.
- Como tutora en el estado Bolívar de la “Campaña de Erradicación de Pobreza Extrema” que desarrolla la Vicepresidencia Social y el Sistema Nacional de Misiones y Grandes Misiones Sociales en un horizonte de 6 años (2013 – 2019), la Misión Piar se planteó:
 - Mapear las comunidades de pobreza extrema realizando los levantamientos planimétricos para determinar las características físico-topográficas, culturales, ambientales y el levantamiento de la información socio económica y de la potencialidad de los recursos socio productivos locales.
 - Activar el Sistema Estatal de Misiones en las comunidades priorizadas del Estado Bolívar, con la participación de la Gobernación y alcaldías.
 - Activar las Brigadas Ayacucho conformadas por luchadores sociales con el objetivo de fortalecer el trabajo a desarrollar dentro de los segmentos de pobreza extrema.
 - Activar las Bases de Misiones.

- Llevar la presencia institucional de la Misión Piar a las comunidades priorizadas en los municipios Heres y Caroní, cuya coordinación fue asignada a la Misión Piar.
- Mejorar la gestión social a través del Sistema Nacional de Misiones y Grandes Misiones, en las comunidades mineras y en las áreas de influencia de la actividad de la pequeña minería, a través de los Núcleos de Acción Social.
- Ofrecer asistencia legal, técnica y socio productivo a los pequeños mineros y a los ciudadanos interesados en acogerse a los programas y proyectos de reconversión laboral.
- Promover los proyectos socios productivos dirigidos a la reconversión laboral.
 - Apoyar o promover la recuperación de los pasivos ambientales.

3. Logros de la Institución

GRAN OBJETIVO HISTÓRICO N° 2 Continuar construyendo el socialismo bolivariano del siglo XXI, en Venezuela, como alternativa al sistema destructivo y salvaje del capitalismo y con ello asegurar "la mayor suma de felicidad posible, la mayor suma de seguridad social y la mayor suma de estabilidad política" para nuestro pueblo.

Objetivo Nacional 2.2 Construir una sociedad igualitaria y justa.

Objetivos Estratégicos y Generales 2.2.2 Consolidar el Sistema Nacional de Misiones y Grandes Misiones Socialistas Hugo Chávez, como conjunto integrado de políticas y programas que materializan los derechos y garantías del Estado Social de Derecho y de Justicia y sirve de plataforma de

organización, articulación y gestión de la política social en los distintos niveles territoriales del país, para dar mayor eficiencia y eficacia a las políticas sociales de la Revolución.

- ✓ **Logro:** Apoyo al Sistema Nacional de Misiones y Grandes Misiones Socialistas “Hugo Chávez”, a través de la realización de 203 Jornadas Integrales en materia de alimentación, salud, deporte y recreación en comunidades priorizadas de los estados Bolívar, Miranda y Táchira, beneficiando a un total de 32.739 personas.
- ✓ **Logro:** Apoyo al Sistema Nacional de Misiones y Grandes Misiones Socialistas “Hugo Chávez”, a través de la realización de 55 jornadas censales de la Misión Hogares de la Patria en las cuales se registraron 18.609 familias y 26 visitas de verificación casa por casa en las cuales se verificaron los datos correspondientes a 3.941 familias, de comunidades priorizadas de pobreza extrema ubicadas en los estados Bolívar, Miranda y Táchira.
- ✓ **Logro:** Capacitar en el marco del Sistema de Misiones y Grandes Misiones Socialistas “Hugo Chávez”, 1.489 personas a través de 57 talleres en materia socio-productiva, socio-político y organizacional, en comunidades priorizadas de pobreza extrema ubicadas en los estados Bolívar, Miranda y Táchira.
- ✓ **Logro:** Apoyo a comunidades priorizadas de pobreza extrema ubicadas en los estados Bolívar, Miranda y Táchira, a través de Asistencia Técnica con 55 asesorías a 1.792 beneficiarios en cuanto a la formulación de proyectos socio-productivos y realización de diagnósticos sobre potencialidades agromineras.

GRAN OBJETIVO HISTÓRICO N° 3 Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la Gran Potencia Naciente de América Latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en Nuestra América.

Objetivo Nacional 3.1 Consolidar el papel de Venezuela como Potencia Energética Mundial.

Objetivos Estratégicos y Generales 3.1.16 Desarrollar el potencial minero nacional para la diversificación de las fuentes de empleo, ingreso y formas de propiedad social.

- ✓ **Logro:** Realización de nueve (9) abordajes en los cuales se llevaron a cabo intervenciones en materia: social, de salud, educativa, de infraestructura vial, registro civil, entre otras en las comunidades indígenas y mineras de Guaniamo, Municipio Cedeño, Apanao y Macupay, Municipio Sifontes, beneficiando a 3.200 personas.
- ✓ **Logro:** Capacitación y formación a 360 personas de las comunidades mineras del Estado Bolívar a través de 12 talleres en materia socio-productiva y de desarrollo sostenible; asistencia técnica para la formulación de proyectos socioproductivos a través de 50 asesorías impartidas a 3.400 personas.

Agregado o aporte que generaron las actividades desarrolladas sobre las comunidades:

La asistencia técnica y legal a las comunidades en áreas como la agrícola, piscícola y avícola, además del desarrollo de actividades de formación de carácter permanente llevadas a cabo por la Misión Piar permiten la promoción de proyectos socio productivos como alternativas de reconversión

laboral para los pequeños mineros que deseen dejar la minería, en particular en aquellas zonas donde no será posible continuar con el ejercicio de la misma por razones ambientales

Como resultado la Misión Piar tiene un Plan de Proyectos Socio Productivos elaborado conjuntamente con las organizaciones del poder popular y comunal de las comunidades. Con estas iniciativas se pretende promover proyectos referenciales que puedan ser replicados en áreas que van desde la agrícola, pecuaria o piscícola hasta actividades de tipo turístico, el fin esencial es mejorar las condiciones de vida de los mineros a pequeña escala.

Campaña de Erradicación de la Pobreza Extrema dirigida a reducir la pobreza extrema a nivel “cero”

Resumen de Actividades

Estados	Jornadas Integrales	Beneficiarios
Bolívar	203	32.739
Miranda		
Táchira		

Estados	Jornadas Censales Hogares de la Patria	Registros (familias)	Verificación (familias)
Bolívar	55	18.609	3.941
Miranda			
Táchira			

Estados	Talleres de formación	Beneficiarios
Bolívar	57	1.489
Miranda		
Táchira		

Estados	Asistencia Técnica	Beneficiarios
Bolívar	55	1.792
Miranda		
Táchira		

Estado Bolívar Comunidades Mineras e Indígenas Mineras

Municipios	Abordajes	Beneficiarios
Cedeño (Guaniamo)	9	3.200
Sifontes (Apanao, Macupay)		

Municipios	Talleres de Capacitación y Formación	Beneficiarios
Cedeño (Guaniamo)	12	360
Sifontes (Apanao, Macupay)		

Municipios	Asesorías Técnicas	Beneficiarios
Cedeño Sifontes Piar Caroní	50	3.400

4. Obstáculos

En la oportunidad de la formulación del anteproyecto de presupuesto 2015 se solicitaron recursos para la ejecución de tres (3) proyectos a través del POA, aprobándose únicamente el Proyecto referido al Fortalecimiento Institucional de la Fundación Misión Piar en el Estado Bolívar.

Sin embargo, el presupuesto asignado resultó insuficiente en cuanto a los gastos de funcionamiento, lo cual motivó gestionar ante el Vice ministerio de

Minas un crédito adicional para cubrir las insuficiencias presupuestarias en gastos de funcionamiento en todo el año.

Las insuficiencias presupuestarias no permitieron atender adecuadamente el problema de mantenimiento y reparación de los vehículos y la posibilidad de sustitución. De cinco (05) vehículos inicialmente asignados, sólo hay operativos dos (02) que han superado largamente su vida útil, por lo que los gastos de mantenimiento son cada vez más altos.

5. Líneas y Planes de Acción para 2015

GRAN OBJETIVO HISTÓRICO N° 2 Continuar construyendo el socialismo bolivariano del siglo XXI, en Venezuela, como alternativa al sistema destructivo y salvaje del capitalismo y con ello asegurar "la mayor suma de felicidad posible, la mayor suma de seguridad social y la mayor suma de estabilidad política" para nuestro pueblo.

Objetivo Nacional 2.2. Construir una sociedad igualitaria y justa.

Objetivo Estratégico General 2.2.2. Consolidar el Sistema Nacional de Misiones y Grandes Misiones Socialistas Hugo Chávez, como conjunto integrado de políticas y programas que materializan los derechos y garantías del Estado Social de Derecho y de Justicia y sirve de plataforma de organización, articulación y gestión de la política social en los distintos niveles territoriales del país, para dar mayor eficiencia y eficacia a las políticas sociales de la Revolución.

Líneas:

- Lineamientos políticos y sociales del Sistema Nacional de Misiones y Grandes Misiones, para continuar la Campaña de Erradicación de la Pobreza Extrema en los estados Bolívar, Táchira y Miranda.

- La Misión Piar, como Misión Social y Política perteneciente al Sistema Nacional de Misiones, debe constituirse en el “**BRAZO SOCIAL**” del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería, para llevar a cabo los planes del Sistema Nacional de Misiones en las comunidades priorizadas y promover la organización social y productiva de las comunidades mineras para fortalecer el tejido social y el poder popular.

Planes de acción:

- Continuar con la Campaña de Erradicación de la Pobreza Extrema en los estados Bolívar, Táchira, Miranda
- Cumplir con las Tareas y Acciones de los sistemas Nacional, Estatal y Municipal: en los estados Bolívar, Táchira y Miranda.
- Participar en las Movilizaciones sociales y políticas.

GRAN OBJETIVO HISTÓRICO N° 3

III. Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la Gran Potencia Naciente de América Latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en Nuestra América.

Objetivo Nacional:

3.1 Consolidar el papel de Venezuela como Potencia Energética Mundial.

Objetivos Estratégicos y Generales:

3.1.16.5 Conformar empresas de propiedad social directa, fomentando la transformación de minerales no metálicos, de uso principal para la

construcción de obras civiles, tales como arcillas blandas, arenas, gravas, granzón, granito, granodiorita, esquistos , mármol, gneis, cal, yeso y sal.

3.1.16.7 Organizar la pequeña minería, concentrada en la explotación de oro y diamante, en unidades de producción donde el Estado brinde apoyo tecnológico y financiero para proteger la salud de los trabajadores, los recursos naturales y el medio ambiente.

Líneas:

- Comisión Presidencial para la Protección, el Desarrollo y la Promoción Integral de la Actividad Minera Lícita En La Región Guayana (COMPRODEPROIN). Continuar y afianzar el trabajo que se viene realizando en las subcomisiones de trabajo en las que la Misión Piar participa.
- Comisión Permanente Interinstitucional y del Poder Popular para el Desarrollo de la Minería No Metálica del Estado Táchira. Como fase inicial para el desarrollo del Conglomerado Industrial Minero del Estado Táchira (Gobernación del Estado Táchira, Alcaldía del Municipio Lobatera, Vice ministro de Minas, EPS Minera Nacional C.A., CARBOSUROESTE, Fundación Misión Piar).
- Banco de Proyectos Socio Productivos. Como alternativa laboral para los pequeños mineros que deseen dejar la minería y en particular en las zonas donde no será posible el ejercicio de la misma por razones ambientales. Se continuará con la asistencia legal y técnica

Planes de acción:

1. PROMOVER LA ORGANIZACIÓN SOCIAL Y PRODUCTIVA DE LA PEQUEÑA MINERÍA en unidades de producción donde el

Estado brinde apoyo tecnológico y financiero para proteger la salud de los trabajadores y de las comunidades, los recursos naturales y el medio ambiente.

2. DESARROLLAR UN PLAN DE PROYECTOS SOCIO PRODUCTIVOS como alternativas a la actividad minera para los pequeños mineros que deseen dejar la minería y en particular en las zonas donde no será posible el ejercicio de la minería por razones ambientales.
3. IMPULSAR LA ACTIVIDAD MINERA NO METALICA mediante la formulación de las políticas sociales y de los proyectos y planes de gestión social en beneficio de las comunidades donde se realizan estas actividades.
4. Fomentar el uso racional y sustentable de los recursos mineros

INSTITUTOS AUTONOMOS

**INSTITUTO NACIONAL DE
CANALIZACIONES**

REPÚBLICA BOLIVARIANA DE VENEZUELA
MINISTERIO DEL PODER POPULAR DE
PETRÓLEO Y MINERÍA

**MEMORIA
INSTITUTO NACIONAL DE
CANALIZACIONES**

CARACAS, 2016

551

1. Marco Normativo Institucional

Naturaleza Jurídica:

El Instituto Nacional de Canalizaciones fue creado por el Gobierno Nacional el 27 de junio de 1952, según decreto N° 422, adscrito al Ministerio de Minas e Hidrocarburos, actual Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería. La extraordinaria significación y especial naturaleza de las obras destinadas al aprovechamiento de las vías de navegación fluvial y lacustre, entre las cuales se encontraba la canalización del río Orinoco y de la Barra de Maracaibo, aconsejaban por razones de orden económico y administrativo, que la ejecución y funcionamiento de estas obras se atendiera mediante un Organismo Oficial, previsto de las facultades y recursos necesarios. En consecuencia el Gobierno Nacional decretó la creación del Instituto Nacional de Canalizaciones.

Régimen Jurídico Aplicable:

Constitución de la República Bolivariana de Venezuela, Ley Orgánica de la Administración Pública, Ley Orgánica de la Administración Financiera del Sector Público, Ley Orgánica de Procedimientos Administrativos, Ley Orgánica de la Contraloría General de la República y del Sistema Nacional del Control Fiscal (LOCGRSNCF), Ley de Presupuesto, Decreto No. 6732 Sobre Organización y Funcionamiento de la Administración Pública Nacional, Reglamento de la LOCGRSNCF, Reglamento General de la Ley de Carrera Administrativa.

Denominación del órgano

Instituto Nacional de Canalizaciones, (INC).

Misión:

Administrar, mantener y desarrollar las vías de navegación acuáticas, garantizando, en corresponsabilidad con otros entes, el tránsito seguro de los buques y accesorios de navegación incorporando en sus procesos a las comunidades aledañas, a través de estudios, financiamiento, construcción, mantenimiento y mejoras de canales de navegación, según los lineamientos dictados por el Ejecutivo Nacional, estableciendo alianzas y asociaciones estratégicas con socios comerciales, en el marco del desarrollo del país y en armonía con el medio ambiente.

Competencias:

Corresponde al Instituto Nacional de Canalizaciones lo siguiente:

- Ejecutar la política nacional de desarrollo de los canales y vías de navegación.
- Elaborar la propuesta del anteproyecto de Plan Nacional de Desarrollo de Mantenimiento de los Canales de Navegación, integrado por los planes y proyectos de las nuevas vías de navegación.
- Realizar el mantenimiento de los canales y vías de navegación existentes en la República.
- Administrar los canales de navegación de la República, salvo aquellos que por razones específicas sean destinados para el uso exclusivo de

empresas del Estado o privadas que estén previamente autorizadas por la autoridad acuática.

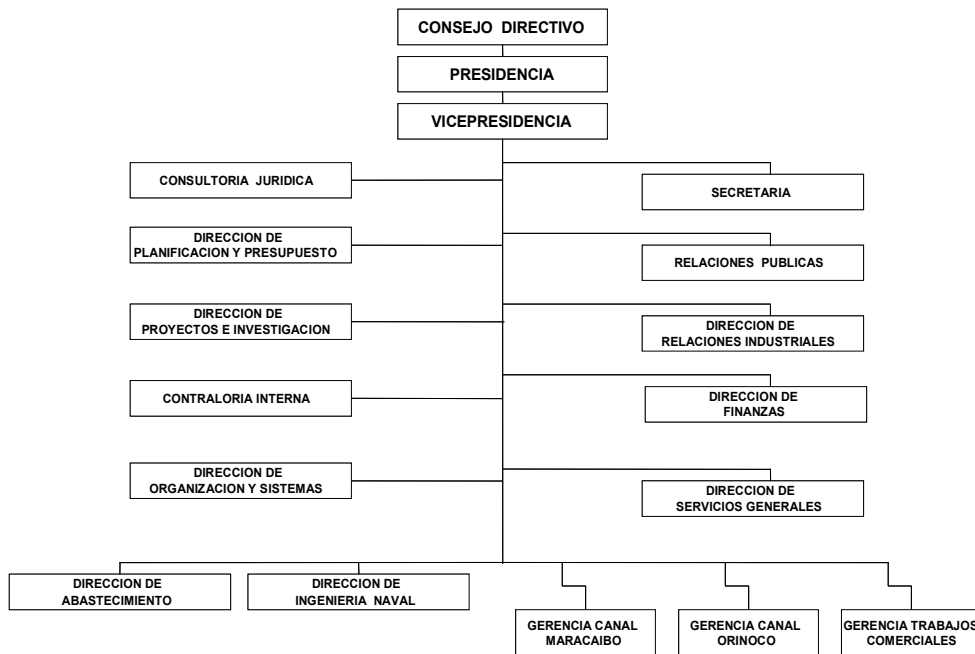
- Realizar actividades de investigación relacionadas con las vías de navegación, en coordinación con el Ministerio del Poder Popular competente en materia de ciencia y tecnología.
- Establecer las tarifas por el servicio de dragado, cuando sea requerido por los entes públicos, instituciones o empresas privadas.
- Destinar la producción de sedimentos resultantes de la actividad de dragado hacia otras áreas de interés socio-productivo de la nación, pudiendo percibir como contraprestación otros recursos que le permita la autogestión institucional.
- Administrar los recursos financieros provenientes por el uso de los canales de navegación de la República.
- Realizar actividades de hidrografía, dragado y señalización que requieran los órganos o entes públicos o privados, en instalaciones portuarias, terminales petroleros, ferromineros, así como de cualquier otro cauce navegable y actividad de naturaleza similar.
- Administrar, mantener y operar los sistemas de señalización de los canales y vías de navegación. Dicha actividad podrá ejecutarse por medios propios, convenios, contrataciones a terceros o en consorcio.
- Supervisar y controlar el ejercicio de la actividad de canalización y mantenimiento de las vías de navegación.
- Llevar el registro de personas naturales o jurídicas prestadoras del servicio de canalizaciones.

- Autorizar a personas naturales o jurídicas para la prestación de servicios que permitan la transformación de espacios en vías de navegación.
- Prestar asesoría técnica a instituciones públicas o privadas, nacionales e internacionales, relacionadas con la actividad de canalización y mantenimiento de vías de navegación.
- Promover la conformación de asociaciones solidarias, organizaciones comunitarias y redes socio-productivas y la participación ciudadana, a los fines de procurar el desarrollo integral de los canales de navegación y de las comunidades circunvecinas.
- Contribuir a mejorar la calidad de vida de las comunidades aledañas a las zonas costeras de los canales y vías de navegación y a la consolidación de núcleos de desarrollo endógeno.
- Establecer convenios de cooperación, alianzas estratégicas y comerciales que permitan afianzar y garantizar la misión del Instituto Nacional de Canalizaciones.
- Adquirir, enajenar y gravar bienes muebles e inmuebles, así como adquirir otros bienes y servicios y en general, efectuar y celebrar todos los actos y contratos relacionados con el cumplimiento de su objeto y su competencia.
- Las demás competencias que le asigne el Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley y leyes aplicables.
- Las funciones del Instituto Nacional de Canalizaciones deben sujetarse a los lineamientos, políticas y planes que dicte el Ejecutivo Nacional, conforme a la planificación centralizada.

Estructura Organizativa:

La estructura del Instituto Nacional de Canalizaciones se mantiene vigente según la última aprobación efectuada por CORDIPLAN en oficio N° 190 de fecha 03/11/1994.

ESTRUCTURA ORGANIZATIVA DEL INSTITUTO NACIONAL DE CANALIZACIONES



APROBADO POR CORDIPLAN, OFICIO 190 DE FECHA 03/11/94

2. Líneas de Acción

Gran Objetivo Histórico III: Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la gran potencia naciente de América Latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América.

Objetivo Nacional 3.4: Profundizar el desarrollo de la nueva geopolítica nacional.

Objetivo Estratégico 3.4.1: Profundizar la integración soberana nacional y la equidad socioterritorial a través de Ejes de Desarrollo Integral: Norte Llanero, Apure-Orinoco, Occidental y Oriental, Polos de Desarrollo Socialista, Distritos Motores de Desarrollo, las Zonas Económicas Especiales y REDIS.

Objetivo General: 3.4.1.11: Maximizar el sistema portuario y aeroportuario que permita el flujo e intercambio entre los centros poblados.

En este sentido el INC dirige su acción a lo siguiente:

- Expansión y mejoramiento de las estructuras físicas y fluviales de las hidrovías dentro del territorio nacional, en aras de potenciar la navegabilidad civil, comercial y militar.
- Apoyo al Gobierno Nacional en la descentralización de la hegemonía de políticas de desarrollo y crecimiento sustentable por parte del Estado hacia las distintas organizaciones civiles de los concejos comunales.
- Fomento en la articulación de los sistemas de transporte acuático nacional, avanzando hacia la creación de un sistema de mercado creciente e integrador, del servicio de transporte en el que las empresas puedan participar en igual condición.
- Estudios técnicos y especializados para la creación de una nueva generación de estructuras físicas fluviales, toda vez, que actualmente existen cerca de 21 puertos a lo largo del trayecto entre los Ríos Orinoco y Apure, los cuales no cuentan con las más modernas instalaciones portuarias, tecnológicas ni físicas para alcanzar su máxima capacidad operativa y productiva.

- Mantenimiento preventivo y correctivo de las distintas vías de navegación fluvial, toda vez que, Venezuela es el país suramericano que más utiliza el transporte fluvial y marítimo, en pro de satisfacer el comercio de bienes y productos con calidad de exportación e importación en todo el continente americano.
- Participación activa en la conservación y protección del medio ambiente y de las principales cuencas navegables del territorio nacional, como base para el desarrollo sustentable y crecimiento económico regional.
- Apoyo a la continuidad de desarrollo del Proyecto Orinoco-Apure, toda vez, que la ubicación de algunos yacimientos de hierro aluminio y petróleo se encuentran situados cerca de los afluentes antes mencionados, lo cual hace de la vía fluvial la principal vía de transporte para su traslado.
- Apoyo en la transformación de Venezuela en una gran potencia mundial, ya que principalmente éste territorio Sur Americano y caribeño cuenta con el 30% de todo el reservorio de agua dulce del planeta, razón por la cual lo hace absolutamente favorable y rico en recursos hidroeléctricos.

3. Logros más Resaltantes

- **Proyecto: Optimización del Uso de los Canales de Navegación y Estudios de Nuevas Vías Acuáticas con criterio de Desarrollo Sustentable**

El INC realizó importantes actividades de hidrografía, balizamiento y dragado en el Canal de Navegación del río Orinoco; se efectuaron 1.384 kilómetros lineales de sondeos de control de profundidad en el flujo acuífero, 3 campañas de aforo y 121 mantenimientos correctivos a las 469 señales de navegación desde la milla 0 en el Sector Boca Grande hasta la milla 545 en el Sector El Jobal en el Río Orinoco; en el Sitio de Equipos Lumínicos de Boyas y Faros.

Asimismo, en el Taller de Balizamiento ubicado en el Muelle de la Dársena de Base Marina, Gerencia Canal del Orinoco Estado Bolívar Municipio Caroní, se construyeron 22 pesas de 625 Kg. y 18 boyarines para la demarcación de la ruta del Cruce a Nado de los Ríos Orinoco y Caroní, con el apoyo de la Gabarra G-52 Mula Marina amadrinada al Remolcador Puerto Ordaz.

Cabe señalar, que las Directivas (SCB 03/2015) ejecutadas en los trabajos hidrográficos correspondió a labores de apoyo a la Alcaldía del Municipio Caroní en la XXV Edición del Paso a Nado de los Ríos Orinoco y Caroní.

En éste período, el área de cartografía ha proseguido trabajando sobre la verificación y correcciones de las cartas de Navegación editadas por la Empresa Canadiense de Hidrografía y Cartografía Quadrant Enc, y enviadas por esta, a mediados del año 2015.

Se realizaron trabajos de dragado en el que se removieron 6.538.251 Metros Cúbicos (m³) actividad realizada desde la milla “194” del Sector Matanzas - Río Orinoco, frente a ciudad Guayana, hasta la milla “0” del Sector Boca Grande - Océano Atlántico.

Para llevar a cabo las invaluable actividades mencionadas anteriormente, se debió contar con la contratación de los servicios de la

empresa China ***Communications Construction Company LTC***, mediante la utilización de las dragas “**XIN HAI NIU, XIN HAI LOG, XIN HAI HU 4**”; acto de producción económica binacional, desarrollado mediante el “***Contrato Marco del Convenio de Cooperación Económica y Técnica China-Venezuela***”

Como parte del fortalecimiento de los Convenios de Cooperación Interinstitucional. (Enmarcado en la Geopolítica Internacional), permitieron el progreso del flujo de transporte para un total en éste período de 9.820.325 tm transportada realizadas por 469 embarcaciones de carga (buques), por esta vía coadyuvando así de esta manera al mejoramiento de la productividad de las industrias básicas (SIDOR, VENALUM, ALCASA, AGENCIAS NAVIERAS, FERROMINERA, BAUXILUM, INTERALUMINA, SURAL CVG).

En el canal de navegación del Lago de Maracaibo se ejecutaron actividades de hidrografía, balizamiento y dragado, se efectuaron 3 levantamientos batimétricos y 105 Kilómetros Lineales Sondeados, y 7 inspecciones a la red mareográfica 25 mantenimientos a las señales del canal, acciones localizada desde la boya EM situada en el Golfo de Venezuela a 15 millas al Norte de la isla Zapara hasta las boyas M-1 y M-2 al Sur del Lago, cerca de la entrada al Canal de Acceso a la Salina.

Se recuperaron 5 Boyas en estado de deterioro, efectuando el debido mantenimiento así como la adecuación al sistema anti vandálico emprendido en la Gerencia Canal de Maracaibo para el resguardo y la seguridad de las mismas.

Se culminó el Enfilamiento en el Puente con el reemplazo, mejoramiento y modificación a las luces ubicadas en el Puente General Rafael Urdaneta.

Se recuperó el Canal de acceso en el Terminal de Embarque Petrolero Puerto Miranda, reemplazando las señales deterioradas y la colocación del sistema anti vandálico, optimizando de esta forma con el tráfico nocturno tanto de acceso como de salida del referido terminal.

Se analizaron 93 muestras de sedimentos al Canal de Navegación del Lago de Maracaibo, en virtud de la actividad de dragado efectuada en este período.

Se realizaron las labores de Dragado de Mantenimiento del Canal de Navegación del Lago de Maracaibo, con la Draga XIN HAI HU4, llegándose a remover 5.793.968 Metros Cúbicos (m³); en el canal localizado desde la boya EM situada en el Golfo de Venezuela a 15 millas al Norte de la isla Zapara hasta las boyas M-1 y M-2 al Sur del Lago, cerca de la entrada al Canal de Acceso a la Salina.

La afluencia fluctuante de buques transitados por el canal de navegación, registró en este período un total de 760 embarcaciones de carga, los cuales transportaron 18.695.776 tm demostrando el movimiento comercial en favor del desarrollo de la economía en el país.

La labor de mantenimiento constante de este canal de navegación garantiza el libre tránsito a los tanqueros que transportan productos petroleros y sus derivados, así como todo aquel buque tanto mercantes, químicos, agrícolas como de carga general. Promoviendo de esta manera el desarrollo de la infraestructura de transporte acuático y permitiendo contribuir a la operatividad de las empresas; (Agencias Navieras: Servicios Navieramar, Ocamar, Selinger, Agemar, Conaven, Lompar, Poseidon Services, Interocean, Seaport Agencies, Taurel, Vinodol, Oceánica, Lagomar, PDVSA, Capitanías de Puertos y otros). Potenciando la zona en consecuencia de la economía nacional.

- **Proyecto OBRIMAN**, de carácter permanente de la Gerencia de Trabajos Comerciales; ubicado en las instalaciones de la Gerencia Canal de Maracaibo, se encarga en lo fundamental de ejecutar los proyectos de dragado y atender el mantenimiento menor de las unidades flotantes.

El Instituto Nacional de Canalizaciones a través de los Servicios a Terceros ejecutó el contrato con el consorcio China Communications Construction Company Ltd, bajo la modalidad de tolva y clam-shell o retroexcavador hidráulico, efectuó trabajo de dragado en las áreas del canal de acceso, zona de maniobras y muelles terminal lacustre del Complejo Petroquímico Ana María Campos, en el Lago de Maracaibo, Estado Zulia, removiendo un total de 365.299 Metros Cúbicos (m³) con la Draga de Tolva XIN HAI HU. Manteniendo un alto nivel de seguridad en la vía de navegación que sirve para acceder y/o salir del terminal marino de PEQUIVEN.

- **Proyecto MORÓN**, Se ejecutaron 39.603,13 Metros Cúbicos (m³) en el Complejo Petroquímico de Morón, ubicado en Puerto Cabello Estado Carabobo a fin de alcanzar un óptimo nivel en la capacidad recolectora del mismo, el cual surte de agua y garantiza la continuidad operativa del complejo.
- **Planta Centro**, dragado en el canal de toma de agua de mar utilizada para enfriamiento de las unidades generadoras de CORPOELEC Planta Centro, en el Estado Carabobo. Este proyecto suscrito bajo el contrato N° 2013-0003-C0100 2200 PC, se efectuó la movilización de los equipos dentro de las instalaciones de Planta Centro, en el Estado Carabobo.

Se prestó asesoramiento a PDVSA División Lago, para la formulación del proyecto de dragado del muelle de Ciudad Ojeda, a través de las dragas Bolivariana I y II, propiedad de PDVSA. Asimismo, se trabajó en las

especificaciones técnicas y oferta para la firma del contrato PDVSA-INC, para el dragado de 32 muelles de PDVSA.

El estudio realizado de Ingeniería de Detalle para la recuperación del Espigón Occidental en la Isla San Carlos ubicado en el Lago de Maracaibo, obtuvo un diagnóstico de la situación actual del sistema de estructuras y la línea de costa del Espigón Occidental (escollera Norte de la isla San Carlos), obteniendo como producto, las Especificaciones Técnicas, Cómputos Métricos, Cronograma de Trabajo, Estimación de Costos, Memoria Descriptiva, Planos de Construcción y Metodología de trabajo para la ejecución de la reparación de este Espigón. Trabajo efectuado por el servicio técnico **Ingeniero de Santis. C.A.** Se revisaron los informes definitivos presentados por la empresa.

Se realizaron actividades del estudio de la Dinámica del Transporte de Sedimentos y los Procesos Morfodinámicos en el Sector Aramaya del Río Orinoco; destacándose las siguientes: Determinación de la distribución de caudales líquidos y sólidos, concentraciones de sedimentos suspendidos en el tramo del sector Aramaya; se efectuaron tres (3) campañas hidrométricas y se elaboró un modelo matemático bidimensional para evaluar la dinámica del transporte de sedimentos y el comportamiento hidráulico del Canal de Navegación en el mencionado sector.

Se efectuaron cuatro (4) campañas de aforo en el tramo San Fernando-Boca de Apure con el fin de recopilar información de carácter hidrológico y ambiental necesaria para determinar las condiciones de navegación segura por este tramo del río Apure, así como mantener el registro actualizado y evaluación del comportamiento del río en diferentes sectores. Esta actividad se realizó con la contratación de la empresa **Ingenieros de Santis, C.A.**

Se culminó la ejecución de las actividades de adecuación y pruebas del Sistema de Información Geográfica (SIG) para su implantación definitiva con base de dos Módulos Operativos o Aplicaciones Informáticas, a fin de satisfacer las necesidades de información Geográfica de la Dirección de Proyectos e Investigación.

Se concretó la adquisición de un grupo de imágenes de satélite del Lago de Maracaibo, las cuales servirán de insumos para los diferentes procesos de actualización y estudio de elementos geográficos del Canal de Navegación del Lago de Maracaibo y de apoyo al **Sistema de Información Geográfica (SIG-DPI)** de la Dirección de Proyectos e Investigación.

Se diseñó un sistema de gestión digital para el manejo y almacenamiento de la información de los estudios y proyectos desarrollados y en desarrollo de la DPI y para la gestión tecnológica del Centro de Documentación de Hidrografía y Dragado del INC. El cual constituye una herramienta de información integrada bajo estructura modular que permite el manejo independiente de cada uno de sus elementos. Basada en ambiente WEB que permita el acceso tanto de la intranet como desde la extranet

- **Proyecto: Renovación de Unidades Flotantes del INC**

Se efectuaron tres (3) mantenimiento preventivo y correctivo al Remolcador “Río Caroní” (R-15) instalación de 2 motores propulsores con su caja, Draga Catatumbo motores eléctricos y Remolcador Río Caura instalación de motor propulsor.

Se efectuaron inspecciones a las Unidades Flotantes: Remolcador R-14, Lanchón “Río Caura” entre otras unidades, destacándose la instalación y arranque del motor y transmisión marina de la unidad “Río Caura”, para

un total de 49 inspecciones. Coadyuvando al cumplimiento del mantenimiento de los canales.

También se efectuó inspección diagnóstica técnica a las dragas de cortador donadas por parte del Instituto Nacional de Desarrollo Rural (INDER) al INC, en la región de Higuero, Estado Miranda y Región Zuliana, en función al tipo de tecnología que se transfiere.

Se efectuó mantenimiento y certificación internacional del sistema contraincendios tipo Halon-1301 de la Draga “Guayana”.

Se elaboró plano de forma del bote de sondeo de la Gerencia Canal del Orinoco, para inscribirlo en RENAVE, a objeto de solicitar combustible y se gestionaron las patentes de la Draga Autopropulsadas.

Se efectuaron mantenimientos preventivos y correctivos a las unidades flotantes y equipos de Apoyo, ubicados en el Muelle de la Dársena de Base Marina, Gerencia Canal del Orinoco Estado Bolívar Municipio Caroní, contribuyendo a la seguridad estratégica del Estado Venezolano en el sector transporte fluvial realizándose un total de 225 Mant. a las Unidades Flotantes: Lanchas de Sondeo (LS-02, LS-03 y LS-04), Gabarra Grúa Mula Marina (G-52), Grúas Terrestres Grove 525 y 1012, Grúa Moto Nave Lucero y Gabarra Muelle

Se efectuaron mantenimientos preventivos y correctivos a las unidades Menores y Medianas, Unidades Terrestres y de Apoyo, ubicada en la Dársena de la Gerencia Canal de Maracaibo Estado Zulia Municipio Maracaibo, contribuyendo a la seguridad estratégica del Estado Venezolano en el sector transporte fluvial efectuándose un total de (13 Mant) a los equipos y accesorios de las unidades menores y medianas; contando con la operatividad de las siguientes unidades: Remolcador INCANAL R-14, Lanchas de Servicios (INCANAL L-04 y INCANAL L-25,

se utilizan para transportar al personal, combustible o repuestos a las dragas), Gabarra Grúa 18 de Oct y Transporte San Carlos (T-1 sirve de embarcación de personal para el traslado a las Dragas).

- **Proyecto: Implantación y Mantenimiento de Gestión de la Seguridad Acuática del INC Bajo el Código IGS.**

Se efectuaron 7 inspecciones de seguridad y análisis de riesgo a bordo y en la instalación portuaria, lo cual permitió el ajuste del Plan de Emergencia y Contingencia (PEC) de la draga Catatumbo adscrito a la Gerencia del Canal de Maracaibo con el fin de responder efectivamente ante una emergencia experimentada por la draga. Su disponibilidad en manos de la gerencia y del capitán del buque, garantizará la reducción de riesgos vinculados a la seguridad marítima y contaminación ambiental, aspectos relevantes considerados en una de las políticas institucionales del INC.

Las unidades operativas visitadas fueron: Buque draga CATATUMBO/ Transporte T-1 / Remolcador R-15 / Instalación portuaria.

Se realizó la conceptualización y modelaje del sistema de gestión SISEINOP adecuado a las características portuaria de la Gerencia Canal de Maracaibo para la seguridad integral en un 80%.

- **Proyecto: Diseño de un Plan de Formación de Competencias Técnicas para el Personal adscrito a las Áreas Operativas del INC.**

Se realizó consulta por la página Web del Centro de Formación Industrial del Ejército (C.E.F.I.E.), ubicado en Bachaquero Estado Zulia, con el fin de conocer las distintas especialidades que ofrece dicho Centro y establecer comunicación institucional

Se ejecutó en la Gerencia Canal de Maracaibo el programa de Formación de Instructores Internos y se elaboró una versión preliminar del Diseño Instruccional Fase I del programa en referencia, para la revisión global por parte del equipo responsable de la planeación del programa.

Se logró coordinar con la UNEMC la propuesta preliminar del Diseño Curricular.

- **Proyecto: Uso de la Producción de Sedimento Resultantes de la Actividad de Dragado en el Canal Interior del río Orinoco**

El proyecto presentó un avance del 57%, se elaboró un informe referido al análisis de los resultados de la Granulometría del Material extraído de la Dársena de la Gerencia Canal del Orinoco (GCO), ubicada en el Municipio Caroní Estado Bolívar, de los resultados del análisis granulométrico efectuado por GCO, se tiene que el material extraído de la dársena es una arena bien gradada con gravas y pocos finos (SW), la cual pudiera ser empleada para la construcción de carreteras, superficies planas antes de la colocación de asfalto, mezcla con cemento para uso en albañilería, entre otras; sin embargo con el fin de identificar los usos potenciales de este material, se deberán considerar, además de la granulometría, otros factores, como son características físico-químicas, forma de los granos, tipo de finos presentes en la muestra y contenido de impurezas orgánicas, por lo cual se deberán efectuar los análisis correspondientes, para definir sus usos.

4. Obstáculos

- Ambientales: Los principales obstáculos que se presentaron para el Instituto Nacional de Canalizaciones durante el período analizado para alcanzar las metas programadas se refiere al factor ambiental

relacionado con las condiciones naturales de los medios fluviales y lacustres que condicionan los trabajos en el río Orinoco y en el Lago de Maracaibo y que dificultan desarrollar eficientemente las actividades de dragado, hidrografía y balizamiento.

- Motivado a que las labores de Dragado en el Canal de Navegación del Lago de Maracaibo, estuviesen paralizadas desde el pasado mes de Septiembre del año 2013 hasta el mes de Mayo del año en curso, fecha está en que se reinicia tal actividad, provocó y/o trajo como consecuencia que la Autoridad Portuaria autorizase un calado de 34', imposibilitando el tránsito por el referido canal a aquellos buques que sobrepasen el mencionado calado.
- La falta de repuestos, aceites lubricantes, combustible, kerosene, etc., para la ejecución de los mantenimientos preventivos a las Unidades Medianas y Menores.

5. Recursos Transferidos

El Instituto Nacional de Canalizaciones en éste período se recibió un monto total de Bs. 156.183.859,00

6. Ingresos Devengados

Los ingresos devengados en el período 2015, provenientes del cobro de tarifas en los canales de navegación y río Orinoco se situaron en Bs., 736.167.900,00 el cobro de servicios a terceros en Bs. 39.140.311,00 y por ingresos financieros y otros ingresos Bs. 1.023.301.255,00 Ingresos totales a nivel institucional Bs. 1.798.609.465,61.

7. Líneas de Acción año 2015

El Instituto Nacional de Canalizaciones para el ejercicio 2016, tiene programado la ejecución de los proyectos que se describen a continuación, para lograr el cumplimiento de la misión institucional, brindando seguridad y confiabilidad a los usuarios de los canales de navegación del Lago de Maracaibo y río Orinoco. Proyectos que posicionan a la organización de manera estratégica en la ejecución de proyectos de Estado que potencian el desarrollo de la nación. Estos son: Faja Petrolífera del Orinoco, Arco Minero, Inversiones en el Eje Orinoco – Apure. Se destacan los siguientes:

- Fortalecimiento de la Plataforma y Seguridad Telemática del INC.
- Creación de la Escuela de Formación Técnica Institucional.
- Manejo, disposición, comercialización socioproductiva de los Sedimentos Resultantes de la operación de dragado del río Orinoco.
- Implantación y Mantenimiento del Sistema de Gestión de la Seguridad Acuática bajo Marco Normativo Internacional “Código IGS”.
- Fortalecimiento del Proceso de Comercialización del INC-Fase 1.
- Estudio y desarrollo para la navegabilidad en el Eje Orinoco-Apure-Fase Exploratoria.
- Estudio y desarrollo para la Navegabilidad en el río San Juan-Fase Exploratoria.

**INSTITUTO NACIONAL DE GEOLOGÍA Y
MINERÍA (INGEOMIN)**

REPÚBLICA BOLIVARIANA DE VENEZUELA
MINISTERIO DEL PODER POPULAR DE
PETRÓLEO Y MINERÍA

**MEMORIA
INSTITUTO NACIONAL DE
GEOLOGÍA Y MINERÍA (INGEOMIN)**

CARACAS, 2015

1. Marco Normativo Institucional

El Instituto Nacional de Geología y Minería (INGEOMIN) fue creado según la Gaceta Oficial Extraordinaria N° 5.382 del 28 de septiembre de 1.999 Decreto N°295 y cuyo objeto es la realización de investigaciones principalmente de carácter interdisciplinario, en las áreas de geología, recursos minerales, geofísica, geoquímica, geotécnica y demás áreas afines. Planificar, ejecutar dirigir y coordinar los programas de geociencias en general, así como la evaluación de los recursos minerales y energéticos no convencionales, asesorar a las entidades gubernamentales, al sector privado y contribuir en la generación y difusión de los conocimientos de la información científica y técnica en las áreas de su competencia.

Misión

Generar, procesar y difundir información geocientífica confiable, suficiente, oportuna y adecuada del territorio nacional con tres finalidades:

1. Planificar y promover la óptima utilización de los recursos minerales e hídricos bajo un esquema de administración soberana.
2. Prevenir y mitigar los efectos producidos por amenazas naturales y antrópicas.
3. Contribuir al desarrollo sostenible y sustentable en términos sociales, económicos y ecológicamente éticos de todo el pueblo venezolano.

Visión

Consolidarse como ente rector e instituto líder en el desarrollo de investigaciones aplicadas a las geo-ciencias y la minería.

Objetivos estratégicos

- Generar, procesar y difundir información geocientífica confiable, suficiente, oportuna y adecuada del territorio nacional.
- Planificar y promover la óptima utilización de los recursos minerales e hídricos.
- Prevenir y mitigar los efectos producidos por amenazas naturales y antrópicas.
- Contribuir al desarrollo sostenible y sustentable en términos sociales, económicos y ecológicamente éticos de todo el pueblo venezolano.
- Generar mapas de amenazas geológicas de sectores vulnerables y transformar ese conocimiento en un lenguaje sencillo.
- Contribuir al ordenamiento y explotación racional de la minería y en el tratamiento de los pasivos ambientales generados por la misma.
- Prevenir la contaminación a partir del conocimiento geoquímico detallado en proyectos de aprovechamiento de recursos minerales.

Política Institucional

Relaciones con el entorno

Fortalecer las relaciones con el estado, otros países, la empresa privada, la sociedad civil y la academia

Aprendizaje y crecimiento Institucional

Desarrollar el Capital Humano

Desarrollar el capital de la información.

Desarrollar el capital organizacional.

Procesos Internos

Mejorar las comunicaciones internas.

Promover el desarrollo y la cultura organizacional.

Fortalecer la gestión por proyectos.

Fundamentos estructurales

Adecuar la filosofía y la estructura administrativa a los nuevos retos.

Fortalecer las oficinas regionales.

Mejorar la infraestructura física y tecnológica.

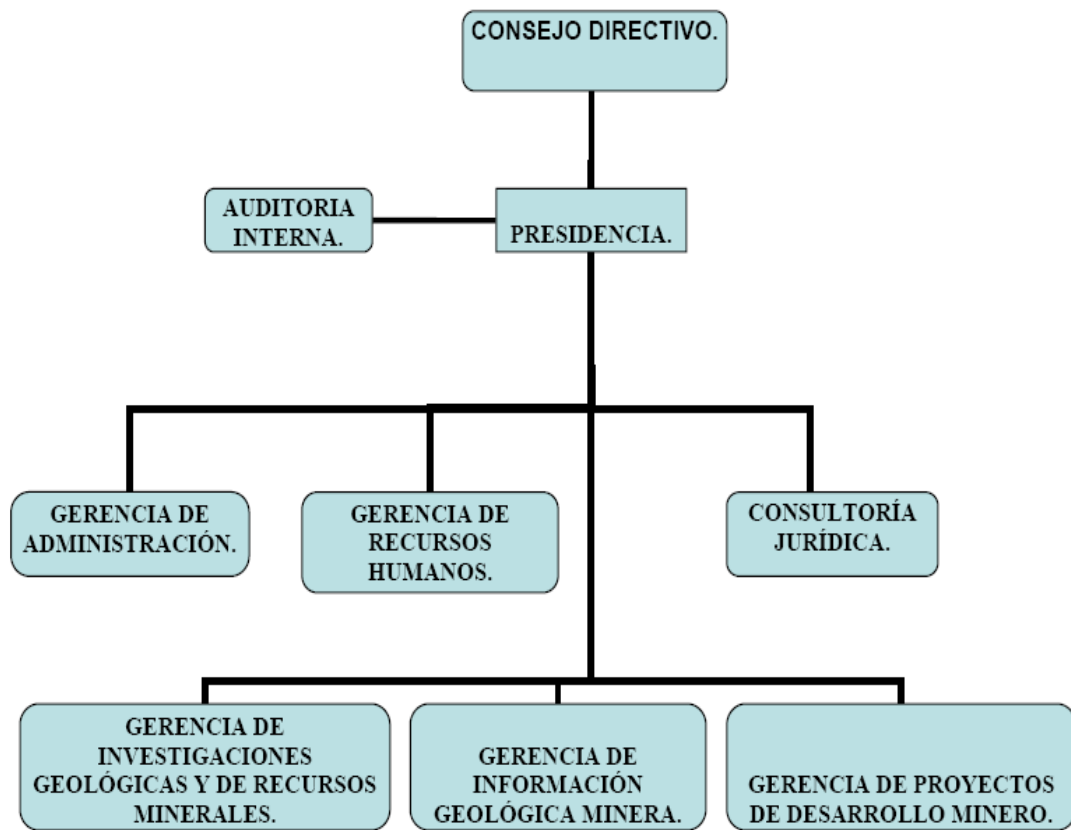
Estrategias

- Presentación de proyectos de riesgo ante Organismos Nacionales
- Promoción de encuentros, foros y simposios con participación de la academia y el pueblo.

- Desarrollo de un programa de formación y capacitación técnica continua para el personal
- Desarrollo de un programa de formación gerencial.
- Divulgación de la utilidad de la información geológica para la solución de problemas estratégicos de actividad minera, ordenamiento territorial, desarrollo urbano, de vías de comunicación, agricultura, etc.
- Identificación e inventario con grados de estudio suficientes y adecuados, de recursos minerales en el 100% del territorio nacional
- Consolidación de la base de datos nacional del catastro minero
- Desarrollo de una normativa para la incorporación de costos administrativos e indirectos en los Proyectos
- Desarrollo participativo de una nueva filosofía institucional que incluya propósito, valores, principios y grandes metas.
- Adecuación de la estructura organizativa a las funciones actuales, a las demandas externas e internas y al funcionamiento por proyectos.
- Dotación y actualización de equipos tecnológicos en todas las oficinas y dependencias.

Estructura Organizativa

MINISTERIO DEL PODER POPULAR DE PETRÓLEO Y MINERÍA
INSTITUTO NACIONAL DE GEOLOGÍA Y MINERÍA
(INGEOMIN)



El Reglamento y Estructura de INGEOMIN, fue aprobado mediante Decreto N° 707 de Gaceta Oficial N° 36.898 del 23 de febrero de 2000.

Consejo Directivo

- Integrado por el Presidente del Instituto, quien lo preside, y cinco directores, con sus respectivos suplentes. Le corresponde las siguientes funciones:
- Establecer y formular la política general del Instituto y aprobar los planes y programas y proyectos específicos que debe adelantar en cumplimiento de funciones.
- Asesorar al presidente del Instituto en las materias de su competencia.
- Aprobar el proyecto de presupuesto anual del Instituto.
- Autorizar todos los actos administrativos necesarios para la ejecución del presupuesto de conformidad con las normas vigentes.

Corresponde al Presidente del Instituto

- Elaborar y someter a la aprobación del Consejo Directivo el proyecto anual del presupuesto.
- Someter a la aprobación del Consejo Directivo los proyectos de estructura interna del Instituto.
- Ejercer la representación judicial y extrajudicial del Instituto y nombrar apoderados.
- Nombrar y remover de conformidad con las normas legales, el personal del Instituto.

- Suscribir los actos administrativos correspondencias, contratos y demás documentos del Instituto.
- Coordinar la administración y ejecución de los programas y requerimientos objeto de convenios suscritos por el Instituto con diversas entidades públicas y privadas nacionales y extranjeras en relación con los servicios geológicos y mineros.
- Presentar al Consejo Directivo los informes sobre la materia de las investigaciones y el desarrollo de los trabajos.
- Delegar de conformidad con las disposiciones legales, en otros funcionarios del Instituto, las funciones que estime conveniente.
- Hacer del conocimiento público el descubrimiento de yacimientos de interés nacional.
- Celebrar convenios con el objeto de obtener asistencia técnica, para prestar servicios y efectuar estudios técnicos, para prestar servicios y efectuar estudios de investigaciones y asesoramientos técnicos, en forma remunerada, sobre cualquier materia de carácter geológico y minero.
- Representar al Instituto en asuntos y eventos de carácter internacional.
- Ejercer la representación oficial del Instituto ante los organismos internacionales relacionados con la materia de geología, minería y energía.
- Convocar y presidir las reuniones del Consejo Directivo.

- Expedir copias certificadas de los documentos o expedientes que cursen el Despacho a su cargo.

Corresponde a la Consultoría Jurídica

- Asesorar jurídicamente al Instituto y emitir dictámenes sobre todo asunto que sea sometido a su consideración por el Consejo Directivo, el Presidente, los Gerentes, y los demás funcionarios del Instituto.
- Preparar y revisar los proyectos y reglamentos y demás actos jurídicos necesarios para el cumplimiento de los fines del Instituto.
- Preparar y revisar los documentos relativos a los contratos y demás actos jurídicos en los que debe intervenir el Instituto.
- Elaborar y revisar los aspectos jurídicos de las publicaciones ponencias y otros documentos que presente el Instituto ante organismos y eventos nacionales e internacionales.
- Clasificar y hacer publicar un resumen de los dictámenes estudios y demás informes escritos que considere de interés para el Instituto.
- Conocer y dictaminar los recursos administrativos que se interpongan contra los actos administrativos dictados por el Instituto.
- Llevar el registro y control de los decretos e instructivos emanados de la Presidencia de la República Bolivariana de Venezuela, las resoluciones y órdenes ejecutivas del Instituto.

Corresponde a Auditoría Interna

- Controlar vigilar y fiscalizar mediante la realización de auditoria financiera y administrativas, las actividades operaciones y cuentas de todas las dependencias del Instituto.
- Servir de apoyo técnico al Consejo Directivo del Instituto.
- Analizar a fines de auditoria la aplicación y eficacia de los sistemas contables, procedimientos administrativos vigentes y normas de control interno.
- Velar por el cumplimiento de las disposiciones legales administrativas en lo relativo a las auditorias financieras y administrativas.
- Certificar el cumplimiento de los requisitos exigidos en el artículo 21 de la Ley Orgánica de la Contraloría General de la República.
- Abrir y sustanciar las averiguaciones administrativas.

Corresponde a la Gerencia de Recursos Humanos

- Planificar, dirigir y controlar todas las actividades relacionadas con la administración del personal, tanto empleados como obreros del Instituto.
- Generar y aplicar las normas y procedimientos para la administración del personal.
- Impartir lineamientos de políticas de aplicación interna en materia de personal.

- Mantener los correspondientes vínculos con el Ministerio de Planificación y Desarrollo, Vice-Ministerio de Planificación Institucional.
- Dirigir y coordinar el programa de previsión y protección social del personal del Instituto.
- Dirigir, coordinar y supervisar los programas y actividades de adiestramiento y desarrollo del personal.
- Dirigir coordinar todo lo concerniente al sistema de clasificación de servicio.
- Coordinar la elaboración del manual descriptivo de clasificación de cargos del personal del instituto.
- Velar por la elaboración adecuada de los expedientes administrativos que den lugar a la aplicación de sanciones disciplinarias.
- Dirigir coordinar todo lo relativo al proceso de jubilaciones y pensiones del personal ante el Ministerio de Planificación y Desarrollo.
- Procesar ante el Seguro Social la información correspondiente al personal del Instituto.

Correspondiente a la Gerencia de Administración

- Programar, dirigir, coordinar y controlar las actividades financieras, fiscales contables y de administración presupuestaria.
- Coordinar la elaboración del proyecto de presupuesto de gastos e ingresos del instituto y del plan operativo anual institucional.

- Dirigir y coordinar la negociación y suscripción de todas las pólizas de seguros y contratos requeridos por el Instituto.
- Coordinar y dirigir la adquisición, custodia, suministro y registro de los bienes y servicios.
- Formular las políticas en las áreas de protección integral, mantenimiento y transporte, comunicaciones y archivo general del instituto.
- Planificar coordinar y controlar todo lo concerniente en materia de programación, ejecución presupuestaria y desarrollo Institucional.
- Administrar las técnicas y tecnologías de informática, así como todo lo concerniente a esta materia.

Corresponde a la Gerencia de Investigaciones Geológicas y de Recursos Minerales

- Compilar, revisar e integrar toda la información geológica generada por el Instituto y por aquellos organismos públicos y privados que laboran para elaborar el Mapa Geológico de la República Bolivariana de Venezuela.
- Realizar los estudios geotécnicos en escala regional y urbana, a fin de elaborar cartas de zonificación y regionalización aplicables a la planificación de obras de infraestructura.
- Proponer, ejecutar y supervisar estudios de evaluación de impacto ambiental generado por los programas de desarrollo, dando

respuestas a la necesidad de prevención, protección, recuperación y aprovechamiento racional de los recursos.

- Realizar estudios en el área de oceanografía, dinámica y procesos sedimentos sobre la franja marítima continental e insular de la República Bolivariana de Venezuela.
- Efectuar proposiciones geológicas puntuales para definir caracterizar y delimitar los prospectos mineros, que justifiquen la evaluación y posterior desarrollo de aquellos yacimientos de interés geoeconómicos y estratégicos.
- Ejecutar levantamientos topográficos, geoquímicos, geofísicos regionales y locales.
- Preparar los programas de promoción de los servicios geológicos que presta el instituto.
- Planificar, coordinar y ejecutar las actividades geo-analíticas en las áreas de las petrologías, química mineralogía gemología geocronología, paleontología, química, mineralurgia, y de preparaciones geológicas especiales generadas por el sector geológico minero oficial y privado.
- Promover y realizar investigaciones geocientíficas autónomas y de apoyo, a programas de desarrollo del sector geológico minero en aspectos geológicos especiales de petrogénesis, métalogénesis, sedimentología, bioestratigrafía y geoquímica básica y aplicada.

- Fomentar y mantener relaciones de colaboración e intercambio técnico científico con centros de investigación nacionales y extranjeros mediante programas de cooperación geocientíficos y tecnológica.
- Asesorar en los campos de su competencia a centros docentes, organismos oficiales, instituciones privadas y a particulares.

Corresponde a la Gerencia de Proyectos de Desarrollo Minero:

- Llevar el inventario de recursos mineros y evaluar las reservas
- Realizar estudios y seguimientos mineros.
- Evaluar proyectos mineros.
- Evaluar el impacto ambiental asociado con la actividad minera y con sus proyectos de infraestructura.
- Asesorar y prestar asistencia técnica en seguridad minera.
- Realizar estudios de factibilidad minera, ambiental y económica

Prestar asesoría administrativa en la implementación de sistema gerencial a empresas minera.

Corresponde a la Gerencia de Información Geológica Minera

- Contribuir a la formulación de normas políticas de información técnica, que respalden las actividades en el área de la geología y minera a nivel nacional.

- Implementar, dirigir controlar y ejecutar programas relacionados con la adquisición, rescate, conservación, centralización análisis, procesamiento, almacenamiento, y distribución de la información.
- Diseñar, instalar y mantener actualizados los bancos de datos adecuados para dar soporte a la investigación geológica y minera del país.
- Coordinar en el ámbito nacional, las bases de datos de sistemas o redes de información internacional, que permitan la disponibilidad de la información geológica y minera así como la conexión con redes nacionales e internacionales.
- Llevar el control y archivo de los documentos bibliográficos generados por el instituto.
- Editar y distribuir los estudios e informes técnicos elaborados por los organismos relacionados con ciencias de la tierra del país.
- Dibujar, publicar planos geológicos mineros y de recursos minerales.
- Elaborar estadísticos correspondientes al área de su competencia.
- Servir de enlace entre el Instituto Autónomo Biblioteca Nacional y de servicios de Bibliotecas, Red de Información Petrolera y Petroquímica (RIPPET) y el Archivo General de la Nación.

2. Líneas de Acción

El Instituto Nacional de Geología y Minería, tiene como eje central contribuir en el desarrollo de las líneas estratégicas planteadas en el Plan de

la Patria, *Segundo Plan Socialista de Desarrollo Económico y Social de la Nación 2013-2019*, donde su acción se enmarca en el Objetivo Histórico III: *Convertir a Venezuela en un País Potencia en lo Social, lo Económico y lo Político dentro de la gran Potencia Naciente de América Latina y el Caribe, que garanticen en la conformación de una zona de paz en nuestra América, concretamente en los siguientes objetivos estratégicos o generales:*

3.1.15. Desarrollar el poderío económico utilizando los recursos minerales.

3.1.15.1. Aumentar las reservas de minerales a nivel nacional.

3.1.15.2. Ubicar los nuevos yacimientos minerales en el Escudo de Guayana, Sistema Montañoso del Caribe, Cordillera de los Andes y Sierra de Perijá, con la prospección geológica y la utilización de nuevas tecnologías de impacto ambiental.

3.1.15.3. Aumentar las reservas minerales de bauxita, hierro, coltán (niobio y tantalita), níquel, roca fosfórica, feldespato y carbón con la certificación de los yacimientos ubicados en el Escudo de Guayana, Cordillera de los Andes, Sistema Montañoso del Caribe y Sierra de Perijá.

3.1.15.4. Aumentar las reservas minerales de oro y diamante con la certificación de los yacimientos ubicados en el Escudo de Guayana, siendo su rol para la construcción del socialismo su utilización como bienes transables para el fortalecimiento de las reservas internacionales.

3.1.15.5. Desarrollar el potencial minero nacional para la diversificación de las fuentes de empleo, ingresos y formas de propiedad social.

En los objetivos estratégicos descritos se consolida el papel de Venezuela como Potencia Energética Mundial. Siendo su eje central el desarrollo de la capacidad de producción del país, certificando e incrementando las inmensas reservas de minerales, bajo el principio de la explotación racional y la política de conservación del recurso natural agotable y no renovable.

El Instituto Nacional de Geología y Minería, en atención a las líneas expresadas en el plan de patria, ha desarrollado tres grandes proyectos:

1. Exploración Minera en Guayana.
2. Exploración Minera de los Andes y Sierra de Perijá.
3. Servicios a Terceros

De igual forma, se han desarrollado estrategias dentro de la política “Servicios a Terceros” que permita garantizar a la empresa estabilidad financiera para su consolidación y expansión.

Los proyectos mencionados tienen como finalidad, darle cabal cumplimiento a los objetivos estratégicos descritos anteriormente. Teniendo como principal tarea el diseño y construcción de una base de datos que contendrá información geológica, geofísica y geoquímica de la región Guayana y los Andes y Sierra de Perijá.

3. Logros de la Institución

Objetivo Histórico 3. Convertir a Venezuela en un país potencial en lo social, lo económico y lo político dentro de la Gran Potencia Naciente de

América Latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en Nuestra América.

Objetivo Nacional 3.1 Consolidar el papel de Venezuela como Potencia Energética Mundial.

- **Logro: Vectorización de Base Cartográfica**, se han vectorizado 10 hojas de base topográfica a escala 1:100.000, siendo las siguientes: Libertad, Bobures, Barinitas, Socopo, Ciudad Bolivia, Mérida, Trujillo, Barinas, Sabaneta y San Silvestres. Asimismo, se realizaron los siguientes mapas:

a.- Estudio de susceptibilidad de la hoja Geológica de Barinitas –Santo Domingo, estado Mérida y Barinas a escala 1:50.000.

b.- Mapa de Susceptibilidad ante movimiento en masa de áreas que ocupan la Hoja Geológica de Barinitas Santo Domingo a escala 1:100.000

c.- Integración Hoja Geológica Santa Bárbara 5939, escala 1: 100.000 Actualización Hoja Geológica de Valera a escala 1:100.000

d.- Integración, edición y composición de la base geológica 6041 (Ciudad Bolivia) escala: 1: 100.000.

e.- Integración Hoja Geológica de Barinas, escala 1: 100.000: Con esta información se pretende, actualizar la cartografía geológica y la de movimientos en masa, para uso de interés nacional tanto de minerales como de eventos adversos que pueden producir daños a la población y de esta manera se pueda observar la modificaciones que se han realizado en la geografía Venezolana , contribuyendo de esta forma con los distintos objetivos que señala el Plan de la Patria, tanto de

recursos minerales como de eventos adversos que puedan perjudicar a los distintos ciudades del país.

- **Logro: Mapas de Suceptibilidad**, estudio de susceptibilidad de la hoja Geológica de Barinitas–Santo Domingo, estado Mérida y Barinas a escala 1:50.000.
- **Logro: Exploración Minera de Guayana**, la Institución llevo a cabo un levantamiento de información en *Cabeceras río Gurampin hoja (8037)*, *Boca de Corumo hoja (7937)*, *Bochinche hoja (8038)*, *Cabecera del río Botanamo hoja (7938)*. Se está realizando la base geológica y estructural, las cuales fueron interpretadas con las texturas generadas por las imágenes de Radar, Así mismo se ejecutaron puntos de muestreo geológico en roca y sedimentos reestructurando la información anterior, para ser corroborada en.; punto ultimo de conclusión para la elaboración del Mapa final con su respectiva toma de muestra la cual se culminara en el primer trimestre del dos mil dieciséis.
- **Logro:** Continuando con la exploración de Arcillas en el **Proyecto de Exploración Minera para el suministro de arcilla a la fábrica industrial tecnificada de bloques, tejas y ladrillos “Pedro Zaraza”**, se obtuvo la documentación de 22 sondeos verticales en columnas generalizadas, columnas litológicas y columnas descriptivas, complementariamente con el muestreo de 147 intervalos con su respectiva etiqueta y descripción.
- **Logro:** Con respecto al **Servicio Geológico Cantera Paradero, estado Anzoátegui**, se determinó un rango de existencia de material rocoso útil como materia prima que varía desde 18.168.567,53 m³ a 23.357.861,47 m³, con abundancia de la caliza maciza estilolítica.

- **Logro:** Con el proyecto de **Estudio Geológico Cantera de San Sebastián** se colectaron cincuenta y ocho (58) muestras de los distintos grupos litológicos observados, entre los cuales se reconocieron siete (07) tipos, entre sedimentarias y metamórficas. Se encontraron Esquistos, Gneis, Filitas, ubicadas hacia la zona más al norte de la propiedad de INVECEM. También se logró diferenciar el grupo de las rocas sedimentarias, entre las cuales se encuentran Arenisca, Limolita, Lutita y Calizas, las cuales van desde la zona central de la cantera, hacia la zona más hacia el sur. En la zona se encuentra abundante feldespato, cuarzo, anfíboles y minerales oxidados. Con las descripciones realizadas se logró realizar un mapa litológico con los dos grupos de rocas antes descritos.

4. Proyectos Ejecutados

Exploración Minera de Guayana

El proyecto tiene como finalidad diseñar bases de datos geológicos, geofísicos y geoquímicos que propicie el aprovechamiento óptimo de las potencialidades de territorio a través de informes y mapas de los distintos minerales y coadyuve a preservar, consolidar la soberanía sobre los recursos minerales estratégicos del estado Bolívar.

Como acciones previas a la construcción de la base de datos se tiene planteado compilar y digitalizar la información existente disponible en las áreas de geología, geofísica y geoquímica de la región Guayana. Hasta la fecha el avance

Exploración Minera de Guayana

Total informes disponibles: 1.422

Total informes digitalizados: 488

Avance: 34,31%

Exploración Minera de los Andes Venezolanos y Sierra de Perijá

El proyecto tiene como objetivo construir una (01) base de datos con información geológica, geofísica y geoquímica, con la finalidad de propiciar el aprovechamiento óptimo de las potencialidades del territorio, a través de la generación de informes y mapas que contengan información sobre los distintos minerales existentes, contribuyendo así en la preservación y consolidación de la soberanía sobre los recursos minerales estratégicos en la zona de los Andes Venezolanos y Perijá.

Como acciones previas a la construcción de la base de datos se tiene planteado compilar y digitalizar la información existente disponible en las áreas de geología, geofísica y geoquímica de los Andes Venezolanos y Perijá. Hasta la fecha el avance físico en esta primera etapa de compilación y digitalización ha sido el siguiente:

Exploración Minera de los Andes venezolanos y Sierra de Perijá

Total informes disponibles: 1.342

Total informes digitalizados: 556

Avance: 41,43%

Servicios a Terceros

Crear un laboratorio de rocas y suelos que permita a través del muestreo efectuar la interpretación adecuada mediante la tecnología de punta, coadyuvando de esta manera dar apoyo a las distintas instituciones públicas

y privadas, que lo ameriten; mediante resultados óptimos tipificados en las líneas de investigación para este tipo de laboratorios.

En los actuales momentos, la Institución se encuentra en adecuación del espacio, donde, se colocaran los equipos correspondientes

5. Obstáculos

Los obstáculos presentados son principalmente de índole financieros. Para el ejercicio fiscal 2014, le fue otorgado a la institución, en transferencias de recursos por la vía ordinaria, la cantidad de VEINTICINCO MILLONES SETECIENTOS SESENTA Y NUEVE MIL QUINIENTOS EXACTOS (Bs 25.769.500,00), el cual se distribuyó en su totalidad (100%) a la partida presupuestaria 4.01 (Gastos de personal). A raíz de un crédito adicional entregado a finales del ejercicio fiscal 2013, se realizaron algunos ajustes presupuestarios, que contemplaron en incremento en el resto de las partidas para las Acciones Centralizadas y Proyectos.

Una vez realizada la Modificación Presupuestaria para el año 2014, se sigue manteniendo insuficiencias, no sólo en la partida de Materiales, Suministros y Mercancía, sino también en Servicios No Personales; ambas necesarias para óptimo funcionamiento del instituto y desarrollo pleno de los proyectos.

En lo que respecta a los Proyectos Exploración Minera de Guayana y Plan de Exploración minera de los Andes venezolanos y Sierra de Perijá, se replantearon las metas en vista de lo discreto de los avances obtenidos, dándole continuidad en 2015.

6. Líneas y Planes de Acción 2015

Para 2015, se dará continuidad a los Proyectos Exploración Minera de los Andes Venezolanos y Sierra de Perijá, Exploración Minera de Guayana, y se corroborara la información que se ha obtenido durante el ejercicio 2014, considerando los recursos obtenidos.

También se pretender ejecutara alianzas estratégicas con Instituciones, Gobernaciones y Alcaldías para dar a conocer los productos alcanzados, y proporcionar conocimiento, en el área de las geo-ciencias a fin de contribuir a la toma de decisiones alineadas a los intereses de la Nación y cumplir con los lineamientos del Plan de la Patria.

EMPRESAS

**PETRÓLEOS DE VENEZUELA, S.A.
(PDVSA)**

REPÚBLICA BOLIVARIANA DE VENEZUELA
MINISTERIO DEL PODER POPULAR DE
PETRÓLEO Y MINERÍA

**MEMORIA
PETRÓLEOS DE VENEZUELA
(PDVSA)**

CARACAS, 2016

596

1. Marco Normativo Institucional

Denominación de PDVSA

Petróleos de Venezuela, S.A. (PDVSA) y sus filiales constituyen una empresa propiedad del Estado venezolano, creada en 1975, en cumplimiento de la Ley Orgánica que Reserva al Estado, la Industria y el Comercio de Hidrocarburos (Ley de Nacionalización). Sus operaciones son supervisadas y controladas por el Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería. (MPetroMin).

Fue creada mediante Decreto Presidencial N° 1.123, de fecha 30 de agosto de 1975, bajo la forma de sociedad anónima, con domicilio en la ciudad de Caracas e inscrita en el Registro Mercantil Primero de la Circunscripción Judicial del Distrito Federal y del Estado Miranda, bajo el N° 23, Tomo 99-A, el 15 de septiembre de 1975. Su funcionamiento se basa en el decreto N° 3.299, de fecha 07 de diciembre de 2004, publicado en la Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela N° 38.081 de esa misma fecha, cuyas normas representan el Acta Constitutiva y Estatutos Sociales de la empresa.

Es de resaltar que, la actual Constitución Nacional de la República Bolivariana de Venezuela, aprobada mediante referéndum popular en diciembre 1999, así como también el Decreto N° 1.510 con Rango y Fuerza de Ley Orgánica de Hidrocarburos, del 24 de mayo de 2006; y la Ley Orgánica de Hidrocarburos Gaseosos de septiembre de 1999 y su Reglamento de junio de 2000, configuran un nuevo marco jurídico donde el

Estado recupera el control de sus recursos energéticos para el beneficio del pueblo venezolano.

Las principales funciones de PDVSA incluyen la planificación, coordinación, supervisión y control de las actividades de exploración, explotación, transporte, manufactura, refinación, almacenamiento, comercialización o cualquier otra de su competencia en materia de petróleo y demás hidrocarburos; de sus empresas, tanto en Venezuela como en el exterior. Adicionalmente, sus funciones también incluyen la promoción o participación en actividades dirigidas a fomentar el desarrollo integral, orgánico y sostenible del país, incluyendo las de carácter agrícola e industrial, elaboración o transformación de bienes y su comercialización, y prestación de servicios. En cuanto a las filiales en el exterior, las mismas están relacionadas con actividades de exploración, refinación y comercialización en los Estados Unidos de América (EE.UU.) Europa, el Caribe y Latinoamérica.

Para el cumplimiento de sus funciones, PDVSA se rige por la Constitución de la República Bolivariana de Venezuela, así como por la Ley Orgánica que Reserva al Estado la Industria y Comercio de los Hidrocarburos, y sus Reglamentos, sus Estatutos Sociales, las disposiciones que dicte el Ejecutivo Nacional y las del Derecho Común que le fueren aplicables.

Misión Institucional

PDVSA, además de las actividades relacionadas con el negocio medular petrolero (exploración, producción, refinación, mercado interno y ventas de exportación), interactúa mediante procesos de integración con todas las instituciones del Estado y con las comunidades, promoviendo acciones que generan un alto impacto en el desarrollo social y económico, con el objetivo

de contribuir a erradicar la desigualdad en provecho de todos los venezolanos.

Es por ello, que su misión está orientada a revalorizar los recursos naturales de petróleo y gas, para garantizar una mejor calidad de vida al pueblo venezolano, generando la mayor riqueza posible a partir de la explotación, transformación, comercialización y exportación de los hidrocarburos, con el más alto contenido de valor agregado nacional, actividades sustentadas por trabajadores con suficiente capacidad técnica operativa, con dominio de tecnologías de punta, profundizando el aporte social de la industria al país, no solamente a través de las misiones sociales, sino también con proyectos de desarrollo nacional, manteniendo una conexión recíproca entre sociedad y empresa mediante la expansión de las economías asociativas.

Breve descripción de las competencias

En este aparte se especifica la competencia de PDVSA, como empresa del Estado y sus objetivos como ente fundamental en la generación de riqueza y garante de los planes de desarrollo de la Nación.

PDVSA, es una empresa con operaciones y administración ampliamente descentralizadas, aunque si mantiene centralizados los aspectos estratégicos, la coordinación y el control. Posee autonomía funcional y esta adscrita al MPetroMin. Su función principal es el ejercicio en las actividades de explotación, control y administración de los hidrocarburos, así como también el fortalecimiento y control de estas actividades encomendadas por parte del Estado, las cuales constituyen elementos fundamentales para garantizar la Seguridad Nacional y para sostener el Plan de Desarrollo Económico y Social de la Nación, con miras a la construcción del Socialismo de Siglo XXI. El objetivo de construir una sociedad más justa, crear riqueza y

bienestar para el pueblo, está previsto en el artículo 5 de la Ley Orgánica de Hidrocarburos y en concordancia con lo establecido en los artículos 302 y 303 de la Constitución de la República Bolivariana de Venezuela, en los que se dispone que las actividades petroleras deben estar dirigidas a fomentar el desarrollo integral orgánico del país.

En el marco del proceso de transformación y cambio de la nueva PDVSA, la empresa ha impulsado el fortalecimiento del nuevo modelo socio productivo nacional, a través de la creación de las llamadas filiales no petroleras. Estas empresas se crearon para el apalancamiento y desarrollo endógeno e integral del Estado, a través de líneas estratégicas señaladas en el Plan de Desarrollo Económico y Social de la Nación, bajo las premisas de seguridad y soberanía económica y como apoyo a los procesos del Plan Siembra Petrolera.

La estrategia organizacional para estas filiales no petroleras está supeditada al objeto social de cada una y al sector económico al cual pertenecen: Alimentación (dedicado al fortalecimiento del desarrollo endógeno integral y de los programas pertinentes que coadyuven a la consecución de la seguridad alimentaria); industrial (dedicado a impulsar el desarrollo de las capacidades propias de manufactura requeridos para avanzar en la soberanía operacional y económica del negocio petrolero nacional); servicios públicos: (orientado al fortalecimiento de empresas con visión socialista y de propiedad social, en sectores prioritarios de gestión social); infraestructura (orientado a apalancar el fortalecimiento del nuevo modelo económico socioproductivo nacional) y servicios petroleros (destinado a contribuir con el desarrollo y fortalecimiento de las actividades conexas al sector petrolero para avanzar en la soberanía de servicios de este sector).

Estructura Organizativa

PDVSA ha estado inmersa en un proceso de transformación de sus operaciones a los fines de mejorar su productividad, alineando sus estructuras con las estrategias a largo plazo del accionista, modernizando sus procesos administrativos y aumentando el retorno de capital.

La organización básica de PDVSA, está integrada por las siguientes áreas de negocios:

- Operaciones de exploración y producción de crudo y gas en Áreas Tradicionales, Costa Afuera y Faja Petrolífera del Orinoco “Hugo Chávez”.
- Operaciones de mejoramiento y refinación de crudo.
- Operaciones de mercadeo de productos en los mercados local e internacional.
- Operaciones de procesamiento de gas, producción de Líquidos del Gas Natural (LGN), así como transporte, distribución y comercialización de gas y LGN en el Mercado Local, y la exportación de LGN.
- Investigación y desarrollo.
- Negocios Internacionales.
- Operaciones del Sector No Petrolero.
- Planificación y Nuevos Negocios.
- Auditoría.
- Finanzas.
- Recursos Humanos.

- Organizaciones de apoyo a las operaciones y a los procesos administrativos.

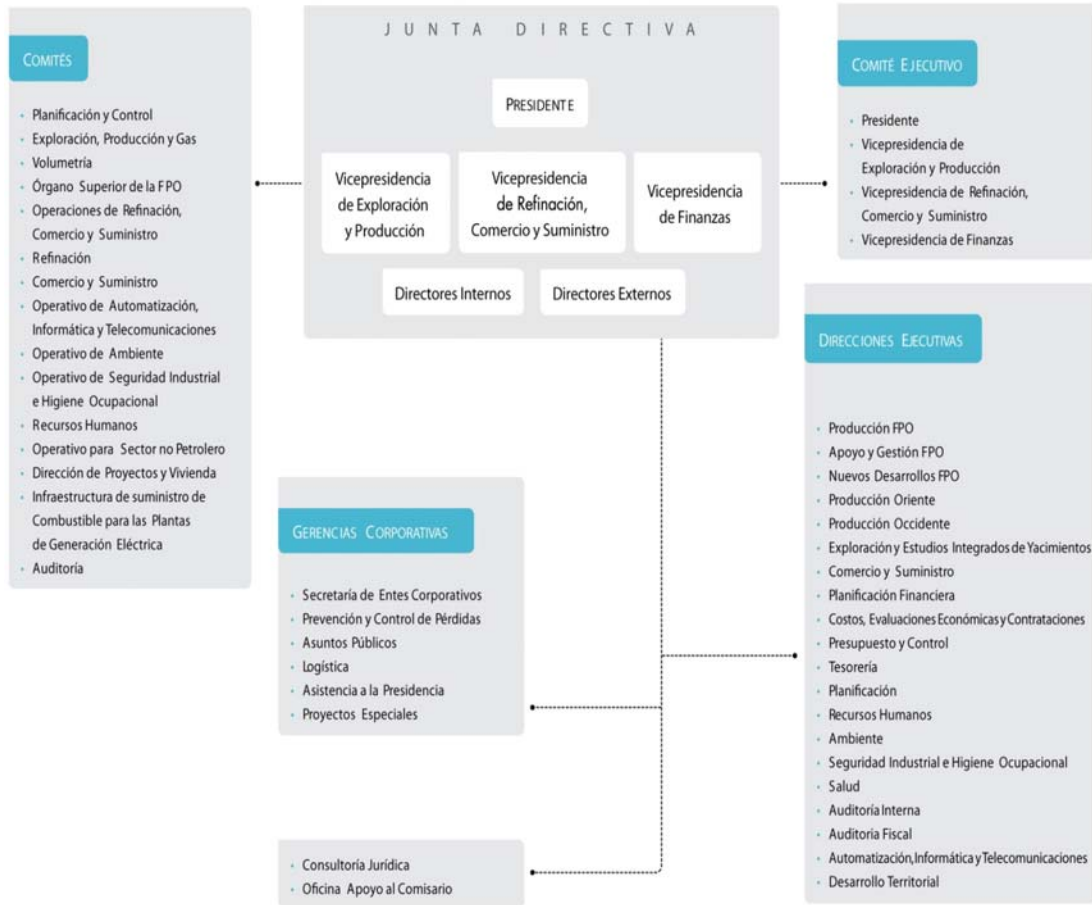
A continuación se presentan la estructura funcional de PDVSA y la estructura de sus filiales.

Estructura de las principales filiales de PDVSA



Fuente: PDVSA.

Estructura funcional de PDVSA



Fuente: PDVSA.

2. Lineamientos Estratégicos 2015

Los lineamientos estratégicos y políticas que en materia de hidrocarburos ha establecido la Asamblea de Accionistas para PDVSA y sus filiales en el año 2015, están fundamentados en la Ley del Plan de la Patria - Segundo Plan Socialista de Desarrollo Económico y Social de la Nación 2013-2019, cuyo contenido en relación con las actividades que realiza la industria petrolera son de obligatorio cumplimiento

Tales lineamientos estratégicos están orientados a fortalecer el ejercicio soberano del Estado sobre la explotación, control y administración de nuestros hidrocarburos; controlar a PDVSA y a la industria de los hidrocarburos y finalmente controlar los sectores conexos al sector de hidrocarburos. Así mismo, se encuentran enmarcados dentro de los cinco grandes objetivos históricos contenidos en el Plan de la Patria 2013-2019, en la forma que se indica a continuación:

Objetivo Histórico N° 1: Defender, expandir y consolidar el bien más preciado que hemos reconquistado después de 200 años: La Independencia Nacional

- Cumplir con los lineamientos y políticas del Ejecutivo Nacional formulados para PDVSA, sus filiales y afiliadas, por órgano del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería y ayudar en la aplicación y desarrollo de los mismos, en particular de las políticas de Plena Soberanía Petrolera y Plena Soberanía Económica, de toda la actividad del petróleo y gas, así como las de los sectores conexos estratégicos. De igual manera procederá en relación con las políticas públicas dirigidas a garantizar la seguridad energética de la Nación y el abastecimiento de hidrocarburos en el mercado interno.
- Mantener ajustadas las Estrategias y Planes de Inversión, en materia de hidrocarburos al Plan de la Patria, conforme a las disposiciones legales aplicables, a fin de que todas las actividades que realice la Industria de los Hidrocarburos aseguren la asignación de medios que contribuyan al crecimiento económico y social sostenido de la Nación. Inscrito en este lineamiento se ha formulado para el país el Plan Siembra Petrolera, a

cuyo desarrollo se dedican gran parte de los recursos y capacidades de PDVSA, sus filiales y afiliadas.

- Los proyectos y nuevos negocios, tanto en el territorio nacional como en el exterior, que requieran aprobación del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería, deben ser formal y oportunamente presentadas todas sus fases, a ese Despacho.
- Todas las filiales en el exterior deberán reportar sus dividendos y ganancias no distribuidas a PDVSA, quien informará inmediatamente al Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería para que disponga de su distribución.
- PDVSA sus filiales y afiliadas, no realizarán nuevas inversiones, ni endeudamientos en el exterior, sin la previa aprobación del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería. Los endeudamientos, así como la reestructuración o compra de deudas adquiridas requerirán también de la aprobación de los demás organismos y autoridades competentes.
- Continuar con los equipos de trabajo integrados con el Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería a objeto de establecer los respectivos balances energéticos y los insumos necesarios para el establecimiento de la política energética del país. Se deberá asegurar la realización de los balances de disposición y suministros de hidrocarburos, con el objetivo de satisfacer las exigencias de información tanto a lo interno de la industria, como a los entes y organizaciones con los cuales el país tiene compromisos. A este fin, éstos deberán ser presentados al Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería, no más tarde de treinta (30) días posterior al cierre mensual correspondiente.

- Continuar aceptando las compensaciones financieras que oponga la República para pagar las deudas que mantenga con PDVSA, con motivo de los pagos efectuados por ésta a terceros por cuenta de aquella. A estos fines, la Asamblea establecerá los montos adeudados por la República y aprobará la forma y oportunidad de la compensación.
- PDVSA continuará impulsando y fortaleciendo las filiales propias no petroleras y las que constituya con mayoría accionaria, en asociación mixta con empresas de capital público o privado, garantizando el control efectivo, decisorio y permanente de la empresa y crear una cadena de proveedores nacionales de bienes y servicios para la Industria de los Hidrocarburos, con el objetivo estratégico de garantizar la autonomía y soberanía en este tema.
- Mantener actualizadas las evaluaciones de las reestructuraciones necesarias para aprovechar las sinergias, lograr la mayor eficiencia y eficacia en el funcionamiento y operatividad de las empresas mixtas, que desarrollen actividades de exploración y explotación de hidrocarburos, en particular las que no cumplan con el objetivo mínimo de recobro de reservas establecido en su respectivo plan de negocios, así como aquellas que se encuentren produciendo por debajo del costo marginal de desarrollo a largo plazo o cuyas economías se encuentren por debajo del punto de equilibrio.
- PDVSA debe continuar con los mecanismos de rendición oportuna de cuentas ante la Junta Directiva y la Asamblea de Accionistas, por parte de las distintas unidades operacionales y administrativas, en relación al cumplimiento de los lineamientos y políticas (aquí contenidos), planes de negocio, gestión presupuestaria y cualquier otra información solicitada por las distintas instancias del Accionista.

- Continuar con la adopción de medidas necesarias para asegurar la optimización del uso de energía en todas sus formas.
- Establecer un modelo de simulación dinámico y probabilístico de la infraestructura de superficie, de producción, tratamiento, acopio, refinación, almacenamiento (primario, intermedio y final) y de despacho y entrega de crudo, gas natural y sus líquidos, combustibles y productos para la Nación.
- Proseguir las actividades y programas necesarios para mantener una medición y control eficiente y efectivo, sobre los volúmenes asociados con toda la cadena de disposición de Hidrocarburos. A tal efecto, deberán mantenerse y crearse los comités que trabajarán en estrecha coordinación con el Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería, con la determinación de realizar un efectivo control de la volumetría asociada a la producción, uso, disposición y conservación de los hidrocarburos, tanto líquidos como gaseosos.
- Ejecutar las actividades y programas necesarios que permitan en el corto plazo, contar con los datos y estadísticas en la calidad y oportunidad requerida, relacionados con toda la cadena de valor de los hidrocarburos, líquidos y gaseosos.
- Apoyar al Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería a objeto de realizar las acciones orientadas al resguardo de toda la información de exploración y producción de petróleo y gas, con la finalidad de garantizar su organización, control, custodia y preservación para el manejo soberano, así como salvaguardar el patrimonio documental referido a la materia
- Apoyar al Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería y a sus órganos adscritos como el Ente Nacional de Gas, el Servicios Autónomo

de Metrología de Hidrocarburos, así como a la Dirección General Banco Nacional de Datos de Exploración y Producción de Petróleo y Gas “Gastón Parra Luzardo”, en las actuaciones que estos adelantan en cuanto a los procesos de administración, fiscalización, inspección y medición de todas las actividades de la cadena de valor de los hidrocarburos, líquidos y gaseosos, a fin de asegurar el máximo valor de éstos, así como su uso eficiente, conservación y debida participación fiscal.

- Continuar con el rediseño y ajuste de las estructuras organizacionales de la Corporación, a fin de optimizar los procesos de la cadena de valor de los hidrocarburos, que permitan apalancar la consolidación de la Nueva PDVSA bajo el enfoque de la Plena Soberanía Petrolera.
- Continuar con el apoyo al Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería en el fortalecimiento de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP), y para la defensa activa de la política de valorización y correcta administración de nuestros recursos, en el ejercicio soberano de los países productores, de acuerdo con nuestros intereses, a los fines de mantener un precio justo para nuestros hidrocarburos y derivados, y lograr la estabilidad del mercado con el objeto de eliminar la volatilidad económica y fiscal en los ingresos de la Nación.
- Se deberá proceder a la aplicación del artículo 20 de la Ley Orgánica de Hidrocarburos y al artículo 9 de la Ley Orgánica de Hidrocarburos Gaseosos y artículos 5 y 6 de su Reglamento, relativo a la separación contable de las actividades primarias, de las actividades industriales y comerciales, con la finalidad de determinar su correcta valoración.

- Controlar mediante la filial designada las inversiones que realice en las empresas donde tenga participación accionaria, que estén dirigidas a la explotación de los recursos mineros.
- Apoyar al Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería en el Foro de Países Exportadores de Gas (FPEG), la Unión Suramericana de Naciones y organismos multilaterales de energía con el propósito de construir las instancias necesarias para la coordinación de políticas en materia de gas y energía, así como a la integración regional.
- Auspiciar una política de interacción del talento humano entre PDVSA y los distintos entes oficiales relacionados con ella, nacional e internacional, para garantizar un desarrollo profesional activo del personal, en las políticas oficiales generadas por el Ejecutivo Nacional.
- Continuar con la política del Talento Humano en concordancia con el nuevo enfoque de desarrollo de una cultura de conexión recíproca sociedad - empresa, que enaltezca e identifique al empleado con los intereses del país y la generación de riqueza en términos de la máxima generación de contribución fiscal y desarrollo social.
- Establecer un sistema que promueva y reconozca los nuevos valores de la empresa, la solidaridad, la responsabilidad social, la defensa de los intereses nacionales, el ejercicio de la soberanía, la rendición de cuentas, la transparencia, la conciencia de costos y la defensa del Estado Venezolano.
- Cada unidad de producción y de negocios estimulará el trabajo voluntario y la participación político social de nuestros trabajadores como una categoría indispensable en la construcción del socialismo. Se establecerá un programa de estímulos morales y reconocimiento a las unidades operacionales y a sus trabajadores más destacados en éste propósito.

- PDVSA deberá mantener identificada la zonificación del territorio ocupado por todas las actividades que ejecuta a nivel nacional, haciendo énfasis en su clasificación de acuerdo a las áreas estratégicas, que permitan facilitar la coordinación con las Fuerzas Armadas Bolivarianas y el Poder Popular.
- PDVSA, sus filiales y afiliadas desarrollarán programas de investigación sobre los impactos que producen los compuestos químicos usados en sus actividades, determinando los efectos, sobre los ecosistemas sensibles ubicados en su entorno, así como las estrategias de mitigación.
- Coordinar con el Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería, los planes y proyectos asociados con la identificación y caracterización de las corrientes de los hidrocarburos, con fines de industrialización y de carácter estratégico para el país.
- Mantener un flujo de caja que garantice no sólo las operaciones y las inversiones, sino también los recursos fiscales y la inversión social en el territorio nacional.
- Continuar desarrollando procesos automatizados en conjunción con el Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería para la medición de los volúmenes producidos a los fines de la determinación de las regalías e impuestos a los hidrocarburos.
- Apoyar técnica, financiera y logísticamente al Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería, pudiendo para ello crear fideicomisos para la cancelación de gastos causados por el Ministerio y, cualquier otra forma financiera legalmente prescrita. De igual forma prestará dicho apoyo, a los demás órganos de la República que así determine el Ejecutivo Nacional por órgano del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería. A los fines antes señalados, PDVSA podrá atender y

cancelar compromisos y obligaciones en nombre y por cuenta de la República, así como suscribir convenios para tales fines.

- A fin de contribuir con el desarrollo agroindustrial del país, para garantizar su soberanía alimentaria, PDVSA continuará con sus filiales no petroleras realizando actividades con este propósito, tales como las de crear redes y centros de producción, ventas y distribución directa de los productos agrícolas (vegetales y animales) e industriales generados por dicho desarrollo.
- Promover y garantizar la demanda de energía en base al gas natural, para los proyectos agroindustriales, centros genéticos de producción pecuaria y acuícolas.
- PDVSA debe diversificar sus planes de adquisición de tecnología, desarrollar las propias (incluyendo simuladores de procesos) y asegurar la transferencia tecnológica, tanto de las actividades primarias como las de procesamiento, transporte y distribución de petróleo y gas, y de todas aquellas actividades conexas al sector de hidrocarburos, aprovechando las capacidades existentes en INTEVEP, S.A. y otras filiales de PDVSA.
- Afianzar, con apoyo en las distintas fuerzas de seguridad del Estado, la custodia y resguardo de personas, proyectos, activos y operaciones asociadas con las actividades de PDVSA, su filiales y afiliadas.
- PDVSA deberá efectuar las gestiones necesarias para incorporar toda la infraestructura de los hidrocarburos, líquidos y gaseosos, al sistema de apoyo logístico territorial (S.A.L.T.E) y al sistema logístico de la Fuerza Armada Nacional Bolivariana.

Objetivo Histórico N° 2: Continuar construyendo el socialismo bolivariano del siglo XXI, en Venezuela, como alternativa al sistema destructivo y salvaje del capitalismo.

- Seguir impulsando y desarrollando todas las formas de Propiedad Social, tanto directas como indirectas, que permitan ampliar la participación del Estado en conjunto con el Poder Popular en la economía de la Nación; a tal efecto, tanto los Distritos Motores y los Distritos Operacionales de la Industria, fortalecerán la capacitación y asistencia técnica de los Consejos Comunales y demás formas de organización del Poder Popular.
- Incorporar, conjuntamente con el Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería, los indicadores necesarios para reflejar la valoración del Desarrollo Sustentable. En este sentido, deberán considerarse los costos y gastos para el Desarrollo Social, el fortalecimiento de organizaciones de propiedad social y la transferencia tecnológica, como normales y necesarios para la realización de sus operaciones
- Consolidar la cultura de la empresa que permita su evaluación no sólo por su gestión de negocios, sino también por su gestión social, preservación de la vida, el ambiente, así como, la prevención y minimización de los riesgos, prestando la máxima atención al factor moral en las actuaciones y relaciones de todo el componente humano en el trabajo.
- Continuar aplicando y fortaleciendo, las acciones del Plan de La Patria, orientadas al desarrollo de los Distritos Motores decretados por el Ejecutivo Nacional, como herramienta efectiva para coadyuvar y asumir las labores de apoyo social y el desarrollo de los proyectos no petroleros en el ámbito territorial donde lleva a cabo PDVSA sus actividades.

- PDVSA deberá continuar en forma coordinada con el Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería la evaluación y desmontaje de los distintos negocios de industrialización y provisión de servicios implantados durante la apertura petrolera.
- PDVSA deberá continuar reflejando en sus estados financieros los aportes y contribuciones que en el orden social realiza para la transformación y desarrollo de la Nación en procura del bienestar colectivo.
- Promover la conformación de empresas y conglomerados de empresas productivas, a través de PDVSA Industrial, S.A., articulado con el Consejo Federal de Gobierno, Consejo Estatal y Local de Planificación, aprovechando las potencialidades locales y que utilicen el gas y sus líquidos como materia prima y/o combustible.
- PDVSA debe mantener el proceso de revisión de los aspectos jurídicos, laborales y comerciales, para su transformación y conversión en una Empresa Socialista del Estado Venezolano; entendiendo que este proceso de transformación deberá irse desarrollando armónica y coordinadamente con el resto de las instituciones del Estado. En este sentido, se establecerán mesas de trabajo para acometer la propuesta bajo los siguientes temas: modo de propiedad de PDVSA y sus Filiales hegemónicamente en manos del Estado; relaciones de producción, tanto entre PDVSA y sus trabajadores como entre PDVSA y la sociedad; así como también la producción, definiendo qué se produce y para qué se produce, la distribución y el mercado. Acompañados de estos temas, debe estar el de los valores y principios socialistas, la eliminación de la mercancía como categoría entre nuestras empresas, la planificación de la economía y la conciencia del deber social.

- Continuar el fortalecimiento de la democracia participativa y protagónica de las relaciones de trabajo en PDVSA, donde se promueva la discusión y opinión de todos los trabajadores sin distinción alguna de nómina, en el desarrollo de los lineamientos, políticas petroleras y estrategias de planes de desarrollo de la Industria. A tal efecto, tal y como fue instruido, deben desarrollarse los comités de gestión de los trabajadores en todas las áreas operacionales y administrativas de la industria petrolera. Estos comités seguirán coadyuvando a los distintos niveles de autoridad de la empresa, siendo éstos últimos los responsables de la operación y gestión de la misma.
- Divulgar los lineamientos, planes, políticas, estrategias e instrucciones aprobados en esta Asamblea, a todos los trabajadores de PDVSA, sus filiales y afiliadas, para su conocimiento y discusión.
- Implementar un Código de Ética Socialista que regule la conducta de los trabajadores petroleros enfocado en los principios constitucionales propios de un Estado democrático, participativo y social de Derecho.
- PDVSA deberá profundizar en el desarrollo de las actividades necesarias a fin de incorporar efectivamente las reservas de hidrocarburos, participar en toda la cadena de prestación de servicios de suministro de combustibles líquidos, gaseosos y productos, para asegurar la disponibilidad de estos volúmenes, con el fin de garantizar el abastecimiento al mercado interno y al de exportación, en el corto, mediano y largo plazo, una vez satisfechos los requerimientos de la Nación.
- PDVSA fortalecerá la flota primaria y secundaria, la actividad asociada a las plantas de llenado, así como la capacidad de fabricación y reparación de cilindros de Gas Licuado de Petróleo (GLP).

- Continuar con los programas que permitan promover la armonización de la vida familiar y laboral de los trabajadores de la Industria, con el objetivo de fortalecer su compromiso con el país y su identificación con PDVSA.
- PDVSA deberá contribuir a la diversificación de la economía en función de las ventajas comparativas, desarrolladas por las comunidades organizadas utilizando para ello el gas natural y/o sus líquidos, como materia prima, insumo y/o combustible.
- PDVSA, sus filiales y afiliadas continuará evaluando los negocios medulares de la Industria para proseguir en el fortalecimiento del Sistema de Control Interno.
- PDVSA debe reforzar los valores socialistas de la auto-transparencia, la contraloría social, la participación comunitaria, la solidaridad, el trabajo voluntario, la pertinencia social, la corresponsabilidad, la lealtad y todos aquellos valores éticos, culturales y políticos que coadyuven al blindaje de trabajadores, trabajadoras y pueblo en general contra la corrupción, la desidia, la indiferencia, la ineficiencia y la traición a la Patria Bolivariana y Socialista, para ello deberá asegurar las acciones que permitan poseer la formación intelectual y práctica para ese cometido.
- La Junta Directiva de PDVSA, debe velar por el manejo comunicacional de la Empresa, tanto en lo interno como en lo externo, manteniendo la debida disciplina al respecto y de acuerdo a las instrucciones recibidas del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería.
- PDVSA formulará sus proyectos respondiendo a los principios de planificación centralizada, de conformidad con los Planes Sectoriales.

Objetivo Histórico N° 3: Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la Gran Potencia Naciente de América Latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en Nuestra América:

- Impulsar y ejecutar el Plan de Acción Estratégico de la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez Frías aprobado por el Comandante Supremo Hugo Chávez.
- Incorporar en las actividades exploratorias de la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez Frías, un plan específico de estudios y acciones que permita la incorporación de reservas asociadas al Cretácico.
- Incorporar en las actividades exploratorias en la Cuenca del Lago de Maracaibo un plan específico de estudios y acciones que permitan añadir nuevas reservas asociadas al terciario y al cretácico profundo.
- Realizar un plan de captura de información en todas las áreas de la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez Frías, a fin de obtener los parámetros necesarios que permitan la caracterización de roca y fluidos.
- PDVSA, sus filiales y afiliadas deberán proseguir con el mejoramiento de la base de recursos de hidrocarburos de la Nación, haciendo énfasis en el desarrollo de la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez Frías y las reservas Costa Afuera, tanto de crudo, condensado, como de gas libre; así como también sostener el esfuerzo exploratorio en nuestras áreas de petróleo y gas, con el fin de incorporar reservas probadas de condensado, liviano, mediano y pesado.
- Continuar apoyando al Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería, y concentrar esfuerzos en la certificación de reservas de la Nación, con énfasis en la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez Frías, Costa Afuera, así como en nuevas áreas de desarrollo.

- Concentrar esfuerzos en asegurar que la generación del potencial de producción esté orientada a la explotación de las reservas probadas no desarrolladas de crudos y de gas libre, o consideradas de gas no asociado, así como también incrementar las reservas probadas a partir de la conversión de las probables.
- Seguir con la efectiva centralización de las actividades de mejoramiento del crudo proveniente de la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez Frías.
- Monitorear y mantener actualizado el programa de optimización de operaciones petroleras y gasíferas en el país con especial atención en la Cuenca del Lago de Maracaibo (operaciones acuáticas), con el fin de acelerar las acciones que permitan la reducción de las fugas de gas en los pozos y sistemas de transporte de gas.
- PDVSA, con la finalidad de lograr los volúmenes de hidrocarburos dejados de producir, cumplirá con la presentación de los respectivos planes de remediación ante el Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería y asegurará su cumplimiento por parte de las filiales y afiliadas.
- Mantener la ejecución de las acciones necesarias para incrementar los niveles de recuperación secundaria y mejorada, tanto de petróleo como de gas natural y alcanzar un factor de recobro mínimo de veinte por ciento (20%) de promedio nacional en petróleo durante la vida útil de los yacimientos y un recobro mínimo de setenta por ciento (70%) de promedio nacional en gas natural, todo ello bajo la coordinación y debidas aprobaciones del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería. En el caso de la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez Frías, PDVSA deberá implementar procesos de recuperación térmica, a través de la producción en caliente, priorizando la utilización del gas natural o

coque como combustible generador de calor, diseñando y completando los pozos con base en esta tecnología desde su inicio, en aquellos yacimientos que por sus características permitan incrementar el factor de recobro. En este sentido, se crearán unidades de trabajo específicas Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería – PDVSA, las cuales asegurarán las acciones para lograr el mencionado objetivo. El Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería iniciará el proceso de desincorporación de activos, que no puedan cumplir con éste objetivo de recobro mínimo de reservas.

- La actividad exploratoria en la cuenca del Lago de Maracaibo, deberá incluir un plan específico para maximizar la incorporación de reservas del cretáceo profundo. Para el logro de éstos objetivos se creará una unidad de trabajo multidisciplinaria específica entre el Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería y PDVSA.
- Mantener la continuidad operacional en forma efectiva y eficiente, conforme a las mejores prácticas científicas, técnicas y gerenciales, normas y procedimientos sobre seguridad industrial, salud e higiene ocupacional, protección y remediación ambiental, para el aprovechamiento y explotación racional de los hidrocarburos.
- Continuar realizando las actividades necesarias para la confiabilidad y disponibilidad de la infraestructura de todos los procesos del sector de hidrocarburos, con el fin de garantizar al menor costo posible y cumpliendo con el marco legal en seguridad industrial e higiene ocupacional, la sincronización de la producción con la demanda y los días de cobertura de los distintos combustibles, que por razones de seguridad y defensa, se requieran para el mercado interno.

- Intensificar los esfuerzos de exploración y explotación en los yacimientos localizados en Costa Afuera (Eje gasífero Delta Caribe Occidental, Central y Oriental), para cuantificar e incorporar los volúmenes de reservas probadas de hidrocarburos y asegurar el suministro de gas natural al mercado interno, actuando directamente, a través de PDVSA y/o alguna de sus filiales, o afiliadas, con la posibilidad de generar acciones que permitan posibles oportunidades de negocios para petróleo y gas, a fin de fijar presencia sobre las áreas territoriales y marítimas limítrofes, preservando el dominio de la soberanía nacional.
- Continuar con los procesos destinados a mejorar la composición de la cesta de exportación con crudos de mayor valor comercial, de menor costo de producción y de mayor retribución fiscal, valorizando así a nuestros recursos e incrementando la oferta de productos terminados, para lo cual se debe proseguir con las acciones dirigidas a la ampliación de la capacidad de refinación de conversión profunda en el país, incorporando mayores volúmenes de productos finales. Del mismo modo, reiterar políticas para garantizar la estabilización de los mercados de crudos pesados y extrapesados con países productores de estos tipos de crudo.
- Acelerar las acciones conducentes al mantenimiento predictivo y preventivo para las refinerías con la finalidad de incrementar su factor de utilización y disminuir la importación de aditivos antidetonantes para la gasolina.
- Adecuar el parque de refinación nacional y aumentar su capacidad para manufacturar los productos y corrientes de refinación necesarias para la industria petroquímica, que permita el desarrollo armónico de las cadenas aguas abajo para satisfacer las necesidades sociales de la población.

- Adaptar tecnológicamente el sistema de refinación nacional, haciendo énfasis en la construcción de capacidad para la producción de fluidos de perforación, bases lubricantes y aceites dieléctricos, con el propósito de asegurar el suministro al mercado interno.
- Proseguir la adecuación del sistema de refinación nacional, con el fin de adaptarlo a las exigencias internacionales, de acuerdo a lo estipulado en el objetivo histórico No. 5, sobre la conservación de la vida en el planeta.
- PDVSA debe garantizar suficiente capacidad propia de transporte para el comercio internacional
- Elaborar un plan para la reconfiguración del sistema de transporte y distribución de gas natural, entre el oriente y el occidente del país, para acometer toda la infraestructura de producción y distribución del gas natural proveniente de las áreas tradicionales y/o a desarrollar.
- Elaborar proyectos para el desarrollo de las cadenas productivas para utilizar el metanol disponible como materia prima.
- Proceder con la conceptualización, diseño y construcción de capacidad de almacenamiento intermedio de gas natural, a los efectos de contar con capacidad de resiliencia, ante eventos, en los sistemas de manejo de gas, con el propósito de minimizar afectaciones en los niveles de producción de gas y petróleo, haciendo énfasis en las medidas de prevención y mitigación de consecuencias de incendios y explosiones.
- Aumentar y optimizar la capacidad, confiabilidad y disponibilidad de la infraestructura de almacenamiento, transporte y despacho de crudos, gas natural y productos, para obtener una razonable autonomía de producción nacional.

- PDVSA y PEQUIVEN, S.A., para contribuir en el fortalecimiento de nuestra soberanía económica deberá continuar con el desarrollo y la expansión de la industria petroquímica nacional, mediante la producción y comercialización de productos petroquímicos fundamentales, para ser transformados en el país e incrementar la capacidad de exportación de productos terminados. En este sentido, impulsará la industria transformadora del plástico, al sector agroindustrial y al de productos químicos industriales.
- PDVSA y PEQUIVEN, S.A. deberá apoyar al Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería en el fortalecimiento, coordinación y planificación centralizada de la Industria Petroquímica, con el propósito de crear las bases para la creación de capacidad transformadora en el país, a través de los productos petroquímicos.
- PDVSA y PEQUIVEN, S.A. deberá desarrollar estrategias y políticas para priorizar la exportación de los excedentes de fertilizantes a la región del Alba Caribe, dentro del marco de cooperación energética e integración del Caribe.
- PDVSA y PEQUIVEN, S.A. deberán impulsar y acelerar la construcción de facilidades de despacho, transporte y recibo, que faciliten el manejo de recepción de materia prima y despacho de volúmenes de productos petroquímicos.
- PDVSA y PEQUIVEN, S.A. deberán acelerar la construcción de facilidades para la producción de olefinas, a partir de corrientes de refinación.
- Continuar trabajando con el Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería y PEQUIVEN, S.A. en la evaluación de los requerimientos de materias primas de hidrocarburos con fines de petroquímica.

- Promover e impulsar la generación y aplicación de tecnologías avanzadas que conduzcan al mejoramiento y valorización de hidrocarburos, de toda su cadena de exploración, producción, comercialización e industrialización.
- Reafirmar la estrategia del Estado Venezolano en la diversificación de mercados de exportación para mitigar los efectos asociados a la excesiva dependencia de los mercados tradicionales.
- Continuar con la aplicación del programa de optimización de costos en general en todas las operaciones relacionadas con la cadena de disponibilidad y disposición de crudos, gas y sus derivados.
- Ejecutar las acciones necesarias que garanticen la disponibilidad de los recursos humanos, técnicos, financieros y organizacionales requeridos para ejecutar los planes y programas asociados al Plan Siembra Petrolera.
- Implementar en los procesos de la cadena de valor un sistema de gestión integral que asegure que las capacidades operativas de PDVSA se desarrollen cumpliendo con las necesidades del Estado y del marco legal, de forma eficiente y eficaz.
- PDVSA debe desarrollar una robusta política de industrialización para garantizar los insumos necesarios para su actividad, como la de las filiales propias y de cualquier otro esquema asociativo donde participe.
- Avanzar en la implantación del Modelo de Desarrollo Integral de Carrera que garantice el cumplimiento de los objetivos productivos y los procesos de formación técnica, política y humana de los trabajadores y las trabajadoras de la industria.

- Establecer un Plan Nacional de Contingencia con el objetivo de atender oportunamente posibles eventos de fuerza mayor con la mínima afectación a la seguridad energética de la Nación.
- Dar especial énfasis a los proyectos de generación, transmisión y distribución de energía eléctrica en el Plan Siembra Petrolera, con el fin de asegurar la autosuficiencia en materia de energía eléctrica para la industria de los hidrocarburos y la Nación. De igual forma, trabajar coordinadamente con el Ministerio del Poder Popular para la Energía Eléctrica y CORPOELEC, en la instalación de capacidad redundante en generación térmica que permita suplir la demanda de energía eléctrica frente a cualquier contingencia.
- PDVSA deberá favorecer el uso del gas natural y la quema directa de coque, como combustibles para la generación eléctrica, realizando las inversiones que se requieran para evitar la contaminación ambiental, con el fin último de liberar los líquidos para su exportación.
- Proseguir con la ejecución de los proyectos y programas orientados hacia la concreción de la solidaridad con las naciones más pobres de Latinoamérica.
- PDVSA, con base en la nueva visión territorial-funcional para la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez Frías, y en atención a los regímenes legales aplicables al efecto, promoverá la configuración y gestión de este espacio como una Zona de Desarrollo Estratégico Nacional; dentro de la cual impulsará la conformación y consolidación de sus Distritos Motores de Desarrollo, de las correspondientes Zonas Económicas Especiales; así como, de las Bases Petroindustriales Socialistas; el Conglomerado Nacional Industrial Petrolero, los proyectos estructurantes y cualquier otra acción para el desarrollo del Gran Eje de

Desarrollo Orinoco y, en consecuencia, que fomente y contribuya al logro efectivo y eficiente de los Objetivos Históricos, Nacionales, Estratégicos y Generales del Plan de la Patria bajo el principio del encadenamiento de las actividades medulares y observando los lineamientos emitidos por el Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería.

Objetivo Histórico N° 4: Contribuir al desarrollo de una nueva Geopolítica Internacional en la cual tome cuerpo un mundo multicéntrico y pluripolar que permita lograr el equilibrio del Universo y garantizar la Paz planetaria.

Estos son lineamientos dirigidos al Posicionamiento Geopolítico de la República Bolivariana de Venezuela en el Ámbito Internacional:

- Adoptar las directrices emanadas del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería, para establecer la estrategia necesaria que permita el desempeño protagónico en la construcción de la Unión Latinoamericana y Caribeña, para el desarrollo y fortalecimiento de los organismos de coordinación regional, tales como la Unión de Naciones Suramericanas (UNASUR), la Alternativa Bolivariana para las Américas (ALBA), PETROCARIBE, PETROSUR, MERCOSUR y demás iniciativas de cooperación e integración impulsadas por el Estado Venezolano.
- Continuar la reorientación de los negocios en el exterior optimizando sus inversiones y operaciones financieras, subordinado a la política de integración hemisférica del Estado, mediante la concertación de acuerdos y alianzas estratégicas con las empresas petroleras estatales, dentro de la iniciativa de la política de integración multipolar del país.

Objetivo Histórico N° 5: Preservar la vida en el planeta y salvar la especie humana.

- Adecuar las instalaciones operacionales para un óptimo desempeño ambiental que cumpla con los estándares establecidos a nivel nacional e internacional
- Continuar con las acciones para la optimización de la formulación y mezclas de gasolinas que cumplan con las especificaciones internacionales.
- PDVSA, sus filiales y afiliadas deben incorporar la variable ambiental en todas las actividades de su cadena de valor, con énfasis en las nuevas áreas de explotación petrolera de la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez y Costa Afuera
- Establecer una estrategia para el Manejo de Materiales y Desechos Petroleros que permita una disposición final y segura de los mismos, en el control de la generación de pasivos. Desarrollar centros propios de procesamiento y manejo de materiales.

3. Resultados operacionales y comerciales

Exploración

La actividad exploratoria durante el 2015 estuvo conformada por 24 proyectos de estudios nacionales. De estos proyectos, se contabilizan nueve (09) proyectos de arrastre del 2014, que incluye el estudio de yacimientos no convencionales (lutitas petrolíferas); y quince nuevos proyectos de estudios. Estos proyectos tiene el propósito de investigar nuevas áreas de interés exploratorio y validar un volumen total de expectativas de 13.416 MMBN de crudo y 31.216 MMMPCN de gas.

Se realizaron avances en el Proyecto Especial denominado Otorgamiento de Nuevas Licencias de Gas (OLG), el cual tiene como objetivo: evaluar la prospectividad y estimar el valor económico en áreas potenciales. El área de estudio del proyecto abarca las zonas centro norte del Área Mayor de Oficina (AMO), Eje Norte Llanero, Flanco Sur Andino, así como los estados Anzoátegui y Zulia y tendrá una duración de un (01) año.

Con respecto a la Base de Recursos de Exploración (BRE), al cierre del periodo cuenta con un total de 915 oportunidades distribuidas en las áreas de Oriente, Occidente, Boyacá y Costa Afuera, con un volumen estimado de expectativas de 75.726 MMBN de crudo y 189.904 MMMPCN de gas.

La actividad operacional de perforación exploratoria, conformada con una cartera de inversiones aprobada que contempla ejecutar actividades relacionadas a 15 pozos: cinco (05) en el área de Occidente; cinco (05) en el área de Oriente; cuatro (04) en el área de Boyacá; y uno (01) en Costa Afuera.

En cuanto a los proyectos internacionales, se continuará la ejecución de importantes estudios a nivel internacional, con países aliados de Venezuela, con los cuales se han firmado convenios de cooperación, estos son: Cuba y Bolivia, cuya finalidad es investigar expectativas de 3.685 MMBN de crudo y 26.231 MMMPCN de gas.

Aspectos relevantes:

- Se realizó la presentación ante el Comité Técnico de Exploración del Proyecto de Generación de Oportunidades Flanco Norandino Este, logrando el aval del cierre técnico y financiero del mismo. La evaluación económica realizada a las diez oportunidades: 8 leads y 2 prospectos arrojó indicadores económicos positivos; seis de tienen un valor presente neto (VPN) positivo y una tasa interna de retorno (TIR) mayor

al 15%. Los totales, obtenidos por el equipo del proyecto para crudo y gas son: 209 MMBN de crudo y 58 MMMPCN de gas respectivamente.

- Sometidas ante el MPetroMin las reservas de los yacimientos ubicados en los campos Santa Rosa, Jusepín, Noreste del Bloque II Lagunillas, Tía Juana Lago y Ambrosio de los Estados Anzoátegui, Monagas y Zulia respectivamente, con un volumen total de contribuciones de reservas probadas de 19 MMBN de crudo y 1.308 MMMPCN de gas, de los cuales 6 MMBN de crudo y 857 MMMPCN de gas corresponden a esfuerzo propio exploración y 14 MMBN de crudo y 451 MMMPN de gas corresponden a las empresas mixtas Petrowarao y Bielovenezolana.

Producción

Petróleo

En el 2015, los esfuerzos en producción estuvieron fundamentados en acelerar la ejecución en las actividades de generación de potencial que incorporen producción (perforación, rehabilitación, conexión y completación oficial de pozos), en Oriente y Occidente, con la finalidad de contrarrestar la declinación natural de los yacimientos de las áreas tradicionales, así como, el aporte de producción de la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez Frías (FPOHC); alcanzando una producción promedio de petróleo de 2.746 MBD.

El mayor aporte de producción lo tuvo la región Faja, con una participación de 48% (1.319 MBD), seguido de la región Oriente con 26% (717 MBD, incluye la producción de PDVSA Gas) y la región Occidente con 26% (710 MBD).

Aspectos relevantes del período

- Incremento de la producción de crudo en las siguientes áreas:
 - Distrito San Tomé y en la empresa mixta Petropiar, de la División Ayacucho: Incrementada la producción por pozo de perforación a 384 BPD/Pozo. Eso fue alcanzado debido a la perforación de yacimientos, que resultaron de mayor prospectividad en cuanto a las propiedades petrofísicas esperadas.
 - Distritos Apure y Barinas: Incrementada la producción por pozo en los trabajos de Ra/Rc, a 136 BPD/Pozo. En el Distrito Apure se lograron éxitos volumétricos superiores a 101%, en estos pozos se tomaron nuevos registros de saturación, los cuales arrojaron nuevas áreas prospectivas permitiendo recañonear nuevas arenas.
 - División Carabobo: Incremento del éxito volumétrico de la actividad de perforación en áreas de mayor prospectividad, tales como los campos El Salto, Cerro Negro e intercampo, dando como resultado potenciales de mayores al 101% .
 - Empresa Mixta Petropiar- División Ayacucho: Incremento en la tasa de producción de crudo, mejorando la eficiencia de las bombas, mediante la instalación de ocho (08) separadores de gas fabricado con esfuerzo propio. Esto arrojó un ganancial de crudo con seis (06) pozos probados de 1.435 BPD. Adicionalmente el bombeo de DCO (crudo diluido), disolvió taponamientos en las ranuras del liner, mejorando las condiciones operacionales en pozos cíclicos del campo, con problemas de arenamiento y de baja presión de fondo.

- El total de taladros activos fue de 247 equipos, con una mayor concentración en la Faja Petrolífera del Orinoco Comandante Hugo Chávez con 120 taladros; Occidente 74, Oriente (incluye PDVSA Gas) 52 y Costa Afuera 1.
- En cuanto a los pozos trabajados fueron ejecutados 7.583 trabajos a pozos. Del total de pozos trabajados 14% corresponden a pozos perforados, 9% a pozos reacondicionados y rehabilitados y 77% a servicios.

Petróleo Mejorado

La producción de crudo se ubicó en 404 MBD, con una alimentación de 602 MBD de crudo extrapesado. Del total de crudo mejorado 35% correspondió a Petropiar, 28% a Petrocedeno, 22% a Petromonagas y 15% a Petro San Félix.

Gas

Producción

La producción de gas promedio para el 2015, fue de 7.566 MMPCD. De los cuales 6.524 MMPCD fueron de gas asociado (86%) y 1.042 MMPCD de gas no asociado (14%).

Del total de gas producido el 66% se utilizó en la reinyección a los yacimientos y en operaciones propias de la industria petrolera, destinándose el restante 34% al procesamiento de plantas de gas y para la satisfacción de las necesidades de los sectores industrial, eléctrico y residencial.

Durante el año 2015 las actividades más relevantes en la producción de gas fueron:

- Puesta en marcha de la Plataforma de Producción Principal (PP1) en el Campo Perla, el cual inicio producción el mes de Julio con la completación del pozo Perla 7. En el mes de agosto mediante “Pase Presidencial” se oficializó el “Arranque de Producción de Gas Costa Afuera, Bloque CARDÓN IV, “Proyecto Rafael Urdaneta” con el Pozo PERLA-7.
- Como parte de la campaña de desarrollo de los pozos Esquema de Producción Acelerada (EPA) del Campo Dragón se culminaron las operaciones de completación inferior y superior del pozo DR 11 luego se llevó a cabo la evaluación del mismo de forma exitosa, mejor llamado fogonazo “La Patria Grande”.
- Completado exitosamente el tendido de 98 km de gasoducto submarino Dragón - CIGMA, así como los 3,0 km de tramo terrestre. Quedando pendiente el empalme por encima del agua y el enterramiento y prueba hidrostática de la tubería, inversión asociada de 4.397 millones de bolívares, cuyo beneficio es el transporte del gas metano desde el Campo Dragón hasta la Planta de Adecuación de Gas al Mercado Interno, con el objetivo de abastecer la demanda de gas a nivel nacional a través de la distribución interna que se realizará por medio del Proyecto SINORGAS.
- Desplazamiento de 39 MBD de combustibles líquidos con 227 MMPCD de gas metano en las plantas eléctricas Juan Bautista, India Urquia, Antonio José de Sucre, José Camejo, Termozulia, Soto y Barcaza.

Procesamiento de Gas

Se alcanzó una producción promedio de líquidos del gas natural de 117 MBD obtenidas por fraccionamiento. Las actividades operacionales en el

procesamiento de gas natural se encuentran concentradas en el Complejo José Antonio Anzoátegui, desde el cual se despachan vía cabotaje, hasta las plantas de distribución ubicadas en las regiones insular, metropolitana y centro – occidente, para satisfacer la demanda del mercado nacional, como son: residencial, refinería producción e industrialización.

Junto a las importaciones de propano de 19 MBD y las exportaciones de 36 MBD, se dispuso al consumo nacional 106 MBD, distribuidos en doméstico 45 MBD, petroquímica 43 MBD, refinación 18.

Durante el año 2015 las actividades más relevantes en procesamiento de gas fueron:

- Incrementó de la eficiencia en el recobro de Propano (C3⁺) obteniendo 0,7 MBD de LGN adicionales, a través de la implantación de un sistema de recuperación del C3⁺ de la Planta de Extracción Santa Bárbara.
- Se Incrementó la confiabilidad operacional al 98% en Planta de Extracción Santa Bárbara, Municipio Santa Bárbara, estado Monagas, con una inversión total de. 12.968.881 bolívares y generando 1.520 empleos directos y 1.160 indirectos.

Transporte y Distribución

En 2015, la disposición de gas metano a nivel nacional, en forma efectiva y segura fue de 2.348 MMPCD. Las actividades operacionales destinadas a incrementar la capacidad de transporte de gas, estuvieron enfocadas en la ejecución de los siguientes proyectos de mantenimiento:

- Mediante la ejecución del Plan Acelerado de Mantenimiento de Gasoductos se logró disminuir los niveles de riesgo en los sistemas de transporte y distribución en 11% a fin de garantizar la integridad

mecánica de los sistemas: Anaco-Barquisimeto, Ule-Amuay, Anaco-PLC, Anaco-Puerto Ordaz y Nor Oriental y Jusepín-Criogénico. Estas actividades consistieron en la sustitución, reubicación y mantenimientos preventivos y correctivos de gasoductos y ramales, instalación de 79 camisas y 3.080 m de reemplazo de tuberías.

Comercialización de Gas Metano

En cuanto a las ventas de gas metano el promedio real durante 2015 se ubicó en 2.348 MMPCD, como consecuencia del aumento del consumo de los sectores eléctrico, siderúrgico y petrolero. Estos sectores aumentaron su consumo en 30%; 100% y 12% respectivamente con respecto al año anterior.

Sistema de Refinación Nacional

Procesamiento de Crudos y Productos

El nivel de procesamiento de crudos del Sistema de Refinación Nacional para 2015, fue de 870 MBD de crudo más 151 MBD de insumos, para un total de 1.021 MBD. Con un factor de utilización de 79% y el volumen de productos refinados obtenidos en el periodo fue de 1.020 MBD, de los cuales 303 MBD corresponde a gasolinas y naftas, 288 MBD a destilados, 290 MBD combustibles residuales y 139 MBD de otros productos como asfalto, lubricantes, especialidades.

Cabe destacar que en el Centro de Refinación Paraguaná (Refinerías de Amuay, Cardón y Bajo Grande) se procesaron 600 MBD de crudos, este volumen representa el 69% del total de crudo procesado en el SRN.

En la Refinería El Palito se procesaron 99 MBD de crudo.

En cuanto a la Refinería de Puerto La Cruz, procesó 171MBD de crudo. En este complejo refinador se lleva a cabo la ejecución del proyecto de

conversión profunda, el cual lleva un avance 43% en ingeniería, ha realizado compras de los reactores y está ejecutando algunas obras de los servicios que requiere la refinería tales como: Planta de nitrógeno, planta de agua y subestación eléctrica.

Comercialización de productos refinados

En relación a la disposición de productos refinados en el mercado interno, estas promediaron 528 MBD, de este total 92% corresponde a gasolinas y diésel.

Para el 2015, el sistema de distribución y comercialización de los productos derivados de hidrocarburos, estuvo conformado por:

- El sistema para distribución y comercialización de los productos está conformado por 1.679 estaciones de servicios de combustibles activas, distribuidos en todo el territorio nacional.
- El suministro de combustible de aviación se realiza a través de 26 plantas localizadas en 25 aeropuertos y un helipuerto, con una capacidad efectiva de almacenaje de 67 MBI de Jet-A1 y 12 MBI de AV-GAS.
- El suministro en puertos se realiza a través de cuatro (04) puertos pesqueros ubicados en los estados Anzoátegui y Sucre, con sus sistemas de llenado de cisternas y gabarras para la venta de combustibles y lubricantes.
- Existen 4 canales de distribución para la venta de combustibles, lubricantes y especialidades (azufre, nafta, parafina, solventes, asfalto y otros químicos) para atender a 3.950 usuarios, disgregados de la siguiente manera: 1.679 expendios de combustibles, 1.377 industriales, 478 aviación y 416 marinos.

Las exportaciones fueron de 2.448 MBD, 1.944 MBD (79%) de petróleo y 504 MBD (21%) de productos refinados, dando continuidad a la estrategia de diversificación de mercados con particular atención en el mercado asiático (China e India), así como también, la continuación de soportar la integración energética con los países latinoamericanos. En resumen las exportaciones de crudo y productos por región totalizaron 1.085 MBD a Asia, 363 MBD a Latinoamérica, 116 MBD a Europa, 866 MBD a Norteamérica, 9 MBD a África y 9 MBD a ventas a naves y aeronaves en tránsito internacional.

Al mercado de exportación fueron entregados 504 MBD de productos refinados. De este total 307 MBD correspondieron a combustible residual; 49 MBD a gasolinas y naftas; 15 MBD a destilados, 54 MBD querosen, 41 MBD de coque y azufre y 38 MBD a otros productos.

Refinación Internacional

Refinería Isla

El nivel de procesamiento de crudos en Refinería Isla, fue de 178 MBD, el volumen de insumos recibidos fue de 5 MBD, para un total procesado de 183 MBD.

PDV Caribe

PDV Caribe cuenta con una filial en la República de Cuba (PDVSA Cuba, S.A.), y un total de 14 empresas mixtas en 10 países miembros, destacándose la incorporación formal en el 13^{vo} Consejo Ministerial Petrocaribe de El Salvador como nuevo país miembro del Acuerdo.

Suministro de Combustibles

El suministro promedio diario de crudo y productos derivados a los países signatarios se ubica en el 2015 en 84 MBD, lo que representó un cumplimiento de la cuota del 65%. Entre los países beneficiados, destacan: Antigua y Barbuda, Belice, Dominica, El Salvador, Granada, Guyana, Haití, Jamaica, Nicaragua, República Dominicana, San Cristóbal y Nieves, San Vicente y Las Granadinas y Surinam.

En materia de comercio, suministro y logística:

- Se incrementó la capacidad de almacenamiento de combustibles y derivados en un 6%, al pasar de 617 MBIs a 652 MBIs en la región Petrocaribe, específicamente en los siguientes países: San Vicente y Las Granadinas y Granada, a través de una inversión de 1.280.160.000 bolívares.
- El 20 de febrero de 2015 se llevó a cabo la firma de los Estatutos Sociales de la Empresa Mixta PDV Suriname N.V., constituida como una sociedad entre PDV Caribe, S.A. y Suriname Fuel Import and Distribution N.V. (SURFUEL N.V.), mediante la cual se dará administración a la factura de largo plazo y financiamiento de los proyectos aprobados por la Comisión Binacional Suriname- Venezuela.

El proceso de integración con los países Petrocaribe, con el apoyo de la Secretaría de Petrocaribe y el Ministerio del Poder Popular para el Petróleo y Minería, se fortaleció con los siguientes eventos:

- XIV Cumbre Extraordinaria de Jefes de Estado y Gobierno el 06 marzo 2015. Como parte de un plan de ampliación y fortalecimiento, en 2015 se inyectarán 1.260.000.000 bolívares al Fondo de Inversión Solidaria Petrocaribe-ALBA, con el fin de impulsar el desarrollo de fuentes de energías alternativas.

- II Jornadas Técnicas Petrocaribe en Caracas, en el marco de la celebración de su 10° Aniversario, del 25 al 27 de mayo de 2015, con la finalidad de atender y revisar el desarrollo de los asuntos operativos y fortalecer los proyectos de cooperación entre los países de Centroamérica y el Caribe.
- XV Consejo Ministerial de Petrocaribe, el 29 de junio de 2015, donde se firmó un Acta-Compromiso para el reimpulso de la Zona Económica de Petrocaribe, donde se ratifican los esfuerzos y resoluciones firmadas anteriormente, y la articulación de Petrocaribe, ALBA, CARICOM y MERCOSUR. Además, fue suscrito un Memorando de Entendimiento entre Venezuela y Nicaragua para el suministro de paneles solares, aerogeneradores y bombillos ahorradores.

CITGO

El volumen de crudo procesado por el Sistema de Refinación de CITGO fue de 716 MBD. Adicionalmente, se procesaron 110 MBD de insumos, para un total de 826 MBD procesados.

La producción se ubicó en 820 MBD de productos refinados, de los cuales 374 MBD fueron de gasolina, 243 MBD de destilados, 71 MBD de combustible de aviación, 43 MBD de petroquímicos y 90 MBD de productos industriales. Estos productos fueron colocados principalmente a través de la red de distribución de CITGO en el mercado estadounidense, así como en mercados de exportación.

Chalmette Refining L.L.C

En Junio 2015, la empresa “PBF Energy Inc.” acordó la adquisición del 100% de las acciones de Chalmette Refining LLC libre de efectivo y deudas por un monto de 322 MMUS\$ más el valor de los inventarios de crudos, productos e

insumos. En octubre 2015 se completó la transacción y se transfirió el control absoluto de la refinería a “PBF Energy Inc.”

Nynas AB

A través de Nynas AB, empresa mixta propiedad 50% de PDV Europa B.V. y 50% de Neste Oil, PDVSA tiene una participación de 50% en dos refinerías especializadas: Nynäshamn y Gothenburg, en Suecia, y un complejo para bases lubricantes en Hamburg Alemania, a través de Nynas AB también posee 25% de participación en una refinería en Eastham, Inglaterra.

En el año 2015 el nivel de crudo procesado fue de 18 MBD.

Refinería Camilo Cienfuegos

El nivel de procesamiento de crudos promedio en el periodo fue de 54 MBD y produjo 52 MBD de productos refinados. En relación con el origen del crudo, 100% de los crudos procesados provinieron de PDVSA.

Petrojam Limited

El nivel de procesamiento de crudos promedio en el periodo fue de 21 MBD y produjo 20 MBD de productos refinados, la refinería tuvo un factor de utilización de 67%. En relación con el origen del crudo, 80% de los crudos procesados provinieron de PDVSA; 9% provenientes de México y el restante de otras fuentes.

Refinería Dominicana de Petróleo PDV, S.A (REFIDOMSA)

El nivel de procesamiento de crudos promedio en el periodo fue de 32 MBD; produjo 28 MBD, la refinería tuvo un factor de utilización de 61%. En relación con el origen del crudo, 38% de los crudos procesados provinieron de PDVSA; 52% provenientes de México y el restante de otras fuentes. Fue realizada parada de planta mayor.

OTRAS FILIALES

PDVSA Empresa Nacional de Transporte, C.A. (ENT)

Durante el año 2015; PDVSA Empresa Nacional de Transporte, S.A. (ENT), transportó en promedio 384 MBD.

Un total de 321 MBD corresponden al transporte con flota propia, lo que representa el 84% del total de combustibles líquidos movilizados por día. El resto de los combustibles líquidos (17%), fue transportado al mercado nacional con flota privada, en promedio 63 MBD.

Del volumen promedio transportado por PDVSA ENT, las entregas por tipo de combustibles fueron: 160 MBD (50%) de gasolina de 95; 89 MBD (28%) de diésel; 66 MBD (21%) de gasolina 91; 4 MBD (1%) de Jet A1 y 0,12 MBD (0,04%) de querosen.

Por otra parte, PDVSA ENT cuenta con 1.973 unidades activas, de las cuales, 1.420 se encuentran disponibles para el transporte de combustibles líquidos.

PDVSA NAVAL

PDVSA Naval concentró sus esfuerzos y recursos en cuatro actividades principales: la construcción del Astillero ASTIALBA, la rehabilitación y adecuación de los astilleros ASTINAVE y DIANCA, el proyecto de compra/adquisición de buques en países aliados y la operación de la Empresa ALBANAVE. En este sentido, los resultados principales obtenidos fueron:

- ASTIALBA; ejecución del movimiento de tierra para la plataforma del astillero y avance del 60% en la ingeniería de detalle. Al cierre del año el proyecto presenta un avance físico acumulado de 31%.

- ASTINAVE, Las actividades estuvieron orientadas por una parte a la rehabilitación del astillero y por otra a las operaciones propias del negocio.
- DIANCA, se continuó con el propósito de diversificar el campo de acción del astillero, a efectos de reactivar y ampliar la capacidad de mantenimiento para la eventual construcción de buques equivalentes a Panamax.
- ALBANAVE, S.A., Entrega de tres (03) buques multipropósito (Manual Gual, José Leonardo Chirinos y José María España) de PDVSA a la Corporación Venezolana de Navegación, C.A. VENAVEGA.

BARIVEN

Para el 2015, las colocaciones nacionales e internacionales expresadas en bolívares contabilizaron 50.919 MMBs. de los cuales el 66% corresponden a compras nacionales y el restante 34% a compras internacionales.

Los inventarios de PDVSA estuvieron en el orden de los 18.165 MMBs, los cuales están compuestos por un 68% para programas y proyectos de inversión y 32% para operaciones.

Los compromisos financieros internacionales de Bariven con proveedores son de 27.055 millones de bolívares, para 800 proveedores por concepto de materiales y se han realizado pagos por 6.902 millones de bolívares para el periodo Enero – Diciembre del 2015.

INTEVEP

Entre las principales actividades realizadas están:

- Evaluación de la tecnología Zap Lok (conexión de tuberías), en la que se entregó a la Empresa Mixta Petrowarao el protocolo de pruebas para la aceptación de la tecnología, que se espera aplicar por primera vez en el país al efectuar el tendido de una línea de flujo entre Pedernales y la Plataforma 4F.
- Se evaluaron 734 muestras de aceites lubricantes marca PDV, grasas y ligas para freno, bajo las especificaciones nacionales exigidas, así como la reformulación de 71 productos para aplicación industrial, motor
- Validación de las condiciones de operación y diseño del medidor de flujo de fluidos multifásico TRAMEN® de PDVSA INTEVEP (250Psi, 90°F, 2000 BPD y 2 MMPCD). Esto arrojó la culminación del ruteo de tuberías y modificación a los planos mecánicos y diseño de los recipientes separadores.
- Se realizó la manufactura de dos (02) toneladas del producto tecnológico BIOINT SEAL™ (a base de un biopolímero nacional de origen natural, extraído de exoesqueletos de crustáceos) mediante contratación de la empresa venezolana Innovaquito. La implementación del BIOINT SEAL™ permitirá la sustitución potencial de 25 toneladas de material importado.
- Evaluación de cinco (05) tipos de elastómeros comerciales a ser empleados en bombas de cavidades progresivas (BCP) de la Empresa Mixta Petropiar mediante la ejecución de 780 ensayos, obteniéndose que para el 70% de las pruebas el elemento elastomérico cumple con los criterios de aceptación para ser utilizado bajo las condiciones de operaciones actuales.
- Comprobada la factibilidad técnica a escala de plantas piloto, de producción de diésel con concentraciones de azufre inferiores a 10 ppm

a partir de cortes provenientes del crudo DCOM 16 en la infraestructura disponible en la Refinería Puerto La Cruz, y en los proyectos de expansión de las refinerías de El Palito y Amuay.

- Culminación de las pruebas con la herramienta informática denominada “Sistema de Información de Corrientes de Desechos y Pasivos Ambientales SICDEPA™”, las cuales fueron llevados a cabo en la Unidad de Manufactura de Conversión Media de las refinerías Amuay y Cardón.

PDVSA Gas Comunal

Actualmente PDVSA Gas Comunal, opera 66 Plantas de Llenado de GLP (71%) de un total de 91 plantas a nivel nacional. El mercado interno consume un total 45 MBD, de los cuales la filial ha entregado 75%. Por el sector privado se distribuyó el 25% restante.

La distribución de GLP, se efectuó con una flota de 480 chutos y 343 cisternas desde las fuentes primarias a nivel nación, satisfaciendo los sectores doméstico, industrial y comercial del mercado interno.

Se fabricaron, con esfuerzo propio, 98.302 bombonas de 10, 18, 27 y 43 Kg, 138 tanques de las diferentes capacidades (250, 500, 900, 4.100, 12.500 galones). La empresa ha fabricado un total de 2.267 extintores de incendio de 20 lb, y 65.566 interruptores.

PDVSA SERVICIOS PETROLEROS

Con la implantación de la política de Plena Soberanía Petrolera, a partir de 2009, se logró incrementar en 119 el número de taladros, para el control de las actividades, ubicando el parque de taladros propios en 48% para el año 2015.

El total de taladros activos fue de 247 equipos, con una mayor concentración en la Faja Petrolífera del Orinoco Comandante Hugo Chávez con 120 taladros; Occidente 74, Oriente (incluye PDVSA Gas) 52 y Costa Afuera 1.

En cuanto a los pozos trabajados fueron ejecutados 7.583 trabajos a pozos. Del total de pozos trabajados 14% corresponden a pozos perforados, 9% a pozos reacondicionados y rehabilitados y 77% a servicios.

Empresas de Capital Mixto (EECM)

Creadas para la prestación de servicios especializados a pozos a nivel nacional y apuntan a eliminar progresivamente el oligopolio existente entre las empresas de servicios nacionales tradicionales e internacionales; las principales actividades y líneas estratégicas de servicios a pozos: operación y mantenimiento de taladros, coiled tubing, cementación, control de sólidos, control ambiental y guaya eléctrica

- ECM Perforosven, S.A.: Constituida con ROSNEFT (Rusia), con el objeto de operar taladros para servicios y reacondicionamiento de pozos y equipos de tubería continúa en las áreas de PetroVictoria, PetroMiranda y PetroCarabobo.
- ECM Sísmica Bielovenzolana S.A.
 - Apoyo al Proyecto Giame de FUNVISIS con el préstamo de cuatro (04) camiones para trabajar en las mediciones sísmicas de reflexión profunda en los estados Mérida (El Vigía) y Barinas (Santa Bárbara).
 - Avance del 63% del Proyecto Huyapari 11M 3D 3C.

- Avance del 30% del proyecto Zuata 11M 3D 3C. Se inició el procesamiento de data sísmica con esfuerzo propio en el área de interés de Petrojunín y Sísmica Bielovenzolana.
- ECM VENCANA Servicios Petroleros, S.A.
 - 199 servicios de mantenimiento de las herramientas MWD / LWD, motores de fondo y martillos, herramientas propias de PDVSA, equivalente a un monto asociado de 4,43 MMBs y 44,54 M\$.
 - Acuerdos de servicios en la línea de prueba de pozos en las áreas de la División de Exploración y Producción Oriente y la Empresa Mixta Boquerón, S.A.
- ECM Petrovenezolana de Servicios S.A.: Servicios prestados:
 - Toma de niveles y cartas dinagráficas a la Empresa Mixta Petroquiriquire (Sur del Lago-Trujillo) en Occidente.
 - 218 servicios de cartas y niveles, requeridos para el monitoreo de la producción de los Campos Mene Grande, Barúa y Motatán, contribuyendo así con los trabajos de mantenimiento y/o incremento de producción de la Empresa Mixta Petroquiriquire.
 - 184.135,1hrs de servicios profesionales de operaciones de soporte en el Oriente y Occidente del país.

FILIALES NO PETROLERAS

SECTOR ALIMENTOS- PDVSA AGRÍCOLA

La filial reporta, los siguientes resultados

Indicadores de Gestión PDVSA Agrícola

N°	ACTIVIDAD	UNIDAD	EJECUTADO 2015
1	Acondicionamiento y mantenimiento de pastos establecidos	ha	8.300
2	Construcción y reparación de cercas convencionales y eléctricas	Km	33
3	Siembra de maíz	ha	1.221,50
4	Elaboración de pacas de heno	Pacas	5.000
5	Siembra de caña de azúcar	ha	111,29
6	Levantamiento topográfico con fines agrícolas	ha	2.902
7	Siembra de sorgo	ha	94
8	Siembra de arroz	ha	285
9	Incorporación de novillas a unidades de producción	Semoviente	235
10	Traslado de mautes a los centros de levante y engorde	Semoviente	550
11	Mantenimiento de pastos	ha	305,4
12	Producción de plantas de parchita	Planta	550
13	Producción de plantas de guanábana	Planta	500
14	Producción de plantas de limoncillo	Planta	500
15	Despacho de semilla de maíz	Ton	112,16

Fuente: Gerencia de Planificación PDVSA Agrícola

SECTOR INDUSTRIAL PDVSA INDUSTRIAL

Los principales indicadores de la gestión de las distintas empresas que conforman la filial PDVSA Industrial, se muestran en siguiente tabla:

Indicadores de Gestión Empresas PDVSA Industrial

GRUPO INDUSTRIAL	EMPRESAS	PRODUCTOS	UNIDAD	PLAN 2015	REAL 2015	% DE CUMPLIMIENTO
MANUFACTURA PESADA	ENATUB	(Tuberías) Consolidado	kilometro	1.805,26	872,27	48,32%
	ENATUB - GRAL. JOSÉ ANTONIO ANZOÁTEGUI	Tubería API	kilometro	245,80	91,65	37,29%
		Revestimiento FBE	kilometro	164,10	68,12	41,51%
	ENATUB - BATALLA JUNCAL	Tubería API	kilometro	146,00	56,50	38,70%
	ENATUB - BATALLA LOS HORCONES	Tubería AWWA	kilometro	105,82	28,18	26,63%
	PLANTA SIMÓN BOLÍVAR	Terminación	kilometro	295,59	187,97	63,59%
		Revestimiento FBE	kilometro	245,51	175,40	71,44%
	RAFAEL URDANETA	Revestimiento Concreto	kilometro	26,04	0,85	3,26%
		PLANTA GUACAIPURO	Revestimiento FBE	kilometro	264,00	199,32
	PLANTA ATANASIO GIRADOT	Tubería Longitudinal API	kilometro	66,00	5,15	7,80%
		Tubería Helicoidal API	kilometro	130,90	19,13	14,61%
		Revestimiento FBE	kilometro	115,50	40,00	34,63%
	ENAVAL	Válvulas	Válvulas	5.624,00	2.429,00	43,19%
	ICVT	Servicio Técnico a Taladros	HH	7.090,00	6.908,00	97,43%
		Servicio de Ensamblaje de Taladros propios de PDVSA Servicios	unidad	4,00	0,00	0,00%
		Fabricación de Repuestos	unidad	207,00	8,00	3,86%
		Producción de tanques Ripios	unidad	4,00	0,00	0,00%
	RECUVENSA	Suministro de Repuestos	unidad	36.464,00	226,00	0,62%
		VHICOA	Chatarra Material Ferroso	Toneladas	127.500,00	49.885,00
	(VHICOA) Consolidado		Toneladas	23.138,00	23.601,00	102,00%
Estructuras Metálicas	Toneladas		16.050,00	15.677,00	97,68%	
Calderería	Toneladas		338,00	257,00	76,04%	
	Puentes	Toneladas	6.750,00	3.157,00	46,77%	
DESARROLLO DE INFRAESTRUCTURA	FÁBRICA DE BLOQUES TEJAS Y LADRILLOS	Bloques	Miles de Unidades	23.425,00	4.675,00	19,96%
		Concreto Santa Inés	m3	14.240,00	7.514,00	52,77%
	PDVSA ASFALTO	Total Asfalto	Toneladas	277.772,00	59.871,00	21,55%
		Asfalto Veguitas	Toneladas	58.890,00	5.756,00	9,77%
		Asfalto Tierra Blanca	Toneladas	42.582,00	19.613,00	46,06%
		Asfalto Morichal	Toneladas	128.500,00	34.503,00	26,85%
	PMV	Asfalto Bare	Toneladas	47.800,00	0,00	0,00%
		Módulos UBM para Cerramiento Industrial	Miles de m2	39,90	14,57	36,52%
	PILOTES Y LOSAS BICENTENARIO	Tráileres	Unidad	132,00	56,00	42,42%
		Pilotes	Metros	5.925,00	0,00	0,00%
	PACA	Asfalto	Toneladas	57.500,00	1.580,00	2,75%
		Concreto	m3	12.880,00	1.708,00	13,26%
Colocación de Asfalto		Toneladas	15.800,00	1.330,00	8,42%	
CIMLA	Madera Aserrada	m3	7.401,00	1.678,25	22,68%	

GRUPO INDUSTRIAL	EMPRESAS	PRODUCTOS	UNIDAD	PLAN 2015	REAL 2015	% DE CUMPLIMIENTO
NAVAL	DIQUES Y ASTILLEROS	(DIQUES) Consolidado	Unidad	67,00	12,00	17,91%
		Mantenimiento Mayor a Unidades Livianas y Pesadas	Unidad	30,00	2,00	6,67%
		Mantenimiento Menor a Unidades Livianas y Pesadas	Unidad	33,00	9,00	27,27%
		Construcción y Reconstrucción a Unidades Livianas	Unidad	4,00	1,00	25,00%
		Muelle Negra Matea (Construcción y Reconstrucción a Unidades Livianas)	Unidad	4,00	1,00	25,00%
		Muelle Negra Matea (Mantenimiento Mayor a Unidades Livianas)	Unidad	3,00	0,00	0,00%
		Muelle Josefa Camejo (Mantenimiento Menor a Unidades Pesadas)	Unidad	15,00	6,00	40,00%
		Muelle Josefa Camejo (Mantenimiento Mayor a Unidades Pesadas)	Unidad	15,00	5,00	33,33%
		Muelle Batalla Naval del Lago (Mantenimiento Mayor a Unidades Livianas)	Unidad	19,00	1,00	5,26%
		Muelle Batalla Naval del Lago (Mantenimiento Mayor a Unidades Pesadas)	Unidad	3,00	0,00	0,00%
		Muelle Batalla Naval del Lago (Mantenimiento Menor Nivel III)	Unidad	18,00	4,00	22,22%
	ASTIMARCA	Reparación de Embarcaciones	Unidad	6,00	1,00	16,67%
	QUIMICO	VASSA	(VASSA) Consolidado	Toneladas	74.219,00	70.542,00
Aceite de Baja Toxicidad (ABT)			Toneladas	66.734,00	65.331,00	97,90%
Aceites Blancos (AMB)			Toneladas	4.650,00	2.812,00	60,47%
Aceites Grado Técnico			Toneladas	2.835,00	2.399,00	84,62%
MANUFACTURA LIVIANA	UNERVEN	Módulos Solares Fotovoltaico	Unidad	27.437,00	3.149,00	11,48%
		Aerogeneradores de Baja Potencia	Unidad	152,00	8,00	5,26%
	VIETVEN	Bombillos	Miles de Unidades	9.265,50	4.292,00	46,32%
	ENATEXCA	Textiles	Unidad	61.980,00	12.410,00	20,02%
		Unidad Textiles-Esfuerzo Propio Planta NUDEFO	Unidad	41.600,00	11.555,00	27,78%
		Unidad de Textiles-Alianza Planta NUDEFO	Unidad	20.540,00	855,00	4,16%
		Unidad de Calzado Planta NUDEFO	Unidad	51.250,00	7.169,00	13,99%
		Equipos de protección personal	kits	5.000,00	164,00	3,28%
	GUARDIÁN DEL ALBA	Versiones	Unidad	7,00	2,00	28,57%
Implantaciones		Unidad	47,00	25,00	53,19%	
MINERIA	EMPRESA NACIONAL AURIFERA	Oro Fino	Kilogramos	1.256,00	441,01	35,11%
	CARBOZULIA	Carbón	Toneladas	1.160.000,00	829.709,00	71,53%
	LOMAS DE NIQUEL	Niquel	Toneladas	6.332,00	2.852,00	45,04%
	PROBASIN	Bauxita	Toneladas	22.465,00	858,00	3,82%
	ENASAL	(ENASAL) Consolidado	Toneladas	353.000,00	18.672,00	5,29%
		Sal Bruta Lavada	Toneladas	315.000,00	12.671,00	4,02%
Sal Molida		Toneladas	22.600,00	2.600,00	11,50%	
	Sal Refinada	Toneladas	15.400,00	3.401,00	22,08%	

Fuente: Gerencia de Planificación PDVSA Industrial

SECTOR INFRAESTRUCTURA

PDVSA INGENIERÍA Y CONSTRUCCIÓN

Durante el 2015, se prestaron servicios de ingeniería y gerencia de procura y construcción a 34 proyectos mayores, agrupados en 18 petroleros y 16 no petroleros. Los proyectos petroleros incluyen 8 proyectos en la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez Frías, 7 proyectos de Comercio y Suministro y 3 proyectos EyP y Refinación.

PDVSA DESARROLLOS URBANOS

Para el año 2015, la filial PDVSA Desarrollos Urbanos, S.A., desarrolló una cartera de 66 proyectos distribuidos a nivel nacional de la siguiente manera: Occidente.

ASPECTOS GENERALES DEL NEGOCIO

FUERZA LABORAL PDVSA

PDVSA en 2015 contó con una fuerza laboral propia, de 113.977 trabajadoras (24%) y trabajadores (76%). Esta fuerza laboral se incorporó en las áreas medulares del negocio cubriendo la demanda de personal para la ejecución de los proyectos mayores de inversión contemplados en el Plan Siembra Petrolera 2013-2019, cuyo principal foco de atención es la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez.

SEGURIDAD INDUSTRIAL PDVSA

En relación con los índices de seguridad industrial, los cuales reflejan la accidentabilidad de la industria durante 2015, se obtuvieron los siguientes resultados; la frecuencia bruta fue de 6,66; la frecuencia neta, la cual refleja el número de lesionados con pérdida de tiempo por cada millón de horas – labor de exposición fue de 4,96; la severidad, que refleja los días

perdidos/cargados por cada millón de horas labor de exposición fue de 237 y en cuanto a los accidentes vehiculares ocurridos durante el desplazamiento de unidades en el curso o por el hecho de trabajo la frecuencia vehicular fue de 0,13.

AMBIENTE

Como resultado de la gestión articulada, llevada por la Dirección Ejecutiva de de PDVSA, se tuvieron los siguientes avances:

- Desmantelamiento y manejo de 693 Toneladas de chatarra de instalaciones de la Dirección Ejecutiva de Producción Oriente (DEP Oriente), las cuales fueron recuperadas a través de la empresa mixta RECUVENSA. Este material se envía para fundición al Sistema Siderúrgico Nacional S.A., para ser reutilizado en la fabricación de materiales metálicos usados para la construcción de viviendas, a través de la Gran Misión Vivienda Venezuela.
- La atención de los eventos registrados en el 2015, permitió la recolección 69 MBI de crudo, un 67% del volumen total derramado, los cuales se irán incluyendo en la cadena de producción luego de los tratamientos respectivos que considere el personal de operaciones de las gerencias custodias de los barriles recolectados.
- Efectuado el saneamiento de 170 Km de costas afectadas en 24 sectores, recolectando 32.789 m³ de desecho orgánico, 5.402 m³ de desecho inorgánico, con un costo de 410 millones de bolívares. Esta actividad se realizó con apoyo de INSOPESCA, ICLAM, MPPA, GNB y la Fiscalía del Ministerio Público.
- Reforestado 33.727 m² de áreas adyacentes a la Comunidad del Sector de la División Carabobo, luego de haber eliminado los pasivos de hidrocarburos a través del tratamiento y disposición final del crudo

no bombeable, el volumen asociado a la remoción de sedimento petrolizados fue de 31.907 m³.

- Desarrollado instrumento de cuantificación sistemática y organizada de los inventarios de los gases de efecto invernadero para el circuito de Refinación Nacional y mejoramiento de crudo pesado, el cual facilita y reduce los costos para la rendición de cuentas al Estado y sirve de base de información para mejoras tecnológicas y optimización de procesos existentes de la Industria.

4. Logros más Resaltantes

En este capítulo se reflejan los logros enmarcados dentro de los sectores y políticas contenidos en la Ley del Plan de la Patria – Segundo Plan Socialista de Desarrollo Económico y Social de la Nación 2013-2019.

POLÍTICAS DEL SECTOR HIDROCARBUROS

POLÍTICA N° 1: EXPLORACIÓN DE PETRÓLEO Y GAS:

Exploración de petróleo y gas: Incrementar las reservas de hidrocarburos para mantener a Venezuela como potencia petrolera mundial y reponer la producción y el consumo de las mismas y mantener la relación producción/reserva.

Estrategia: PDVSA, sus filiales y afiliadas deberán proseguir con el mejoramiento de la base de recursos de hidrocarburos de la Nación, haciendo énfasis en el desarrollo de la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez Frías y las reservas Costa Afuera, tanto de crudo, condensado, como de gas libre; así como también sostener el esfuerzo exploratorio en nuestras

áreas de petróleo y gas, con el fin de incorporar reservas probadas de condensado, liviano, mediano y pesado.

- Diseñado novedoso dispositivo mecánico para reproducir experimentalmente fenómenos geológicos estructurales mediante modelos fractales, el cual permite establecer una analogía entre la pequeña escala de un laboratorio y los fenómenos mencionados a su escala real. El ámbito de aplicación de los modelos fractales permitirá abarcar todas las cuencas nacionales, mejorando los modelos geológicos estáticos y favoreciendo la exploración de hidrocarburos.
- Efectuada jerarquización por redes neuronales del área de J-20, todas las regiones tanto verticales como areales de J-20, Distrito Morichal, División Carabobo, pueden ser explotadas a través de procesos térmicos, entre los evaluados por redes neuronales, se identificó la inyección de vapor como método con mayor porcentaje de aplicabilidad en esta área, alcanzando un 90% sobre las otras tecnologías, debido a las condiciones roca – fluido que caracterizan estos yacimientos.

POLÍTICA N° 2: PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO Y GAS

Garantizar un nivel de producción de petróleo y de gas, en línea con la política de defensa de precios de la OPEP, que sin comprometer el máximo recobro de hidrocarburos en el largo plazo, asegure el flujo de divisas necesario para el desarrollo social y económico del país, la máxima valorización de los hidrocarburos en el mercado internacional y provea seguridad energética a la Nación.

Estrategia: *Acelerar el desarrollo de las reservas probadas no desarrolladas en las áreas delimitadas a PDVSA y a las Empresas Mixtas en la Faja*

Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez, como soporte fundamental a los planes de producción y a la concreción del área especial de desarrollo.

- *Incremento de la producción de crudo en las siguientes áreas:*
 - Distrito San Tomé y en la empresa mixta Petropiar, de la División Ayacucho: Incrementada la producción por pozo de perforación a 384 BPD/Pozo, superando al plan de 347 BPD/Pozo, con una variación positiva de 28 BPD/Pozo. En el caso de Ra/Rc alcanzó 136 BPD/Pozo.
 - Distritos Apure y Barinas: Incrementada la producción por pozo en los trabajos de Ra/Rc, a 136 BPD/Pozo con una variación positiva de 37 BPD/Pozo. En el Distrito Barinas se utilizó la tecnología de recañoneo de Bajo Balance Dinámico (PURE).
 - División Carabobo: Incremento del éxito volumétrico de la actividad de perforación en áreas de mayor prospectividad, tales como los campos El Salto, Cerro Negro e intercampo, dando como resultado potenciales de mayores al 101% .
 - Empresa Mixta Petropiar de la División Ayacucho: Incremento en la producción de crudo, por disminución en la producción diferida a través del aumento en la confiabilidad del suministro de energía eléctrica.
 - Empresa Mixta Petropiar- División Ayacucho: Incremento en la tasa de producción de crudo, mejorando la eficiencia de las bombas, mediante la instalación de ocho (08) separadores de gas fabricado con esfuerzo propio. Esto arrojó un ganancial de crudo con seis (06) pozos probados de 1.435 BPD.

- Adicionalmente, el bombeo de DCO (crudo diluido), disolvió taponamientos en las ranuras del liner, mejorando las condiciones operacionales en pozos cíclicos del campo, con problemas de arenamiento y de baja presión de fondo. Han sido realizadas 37 inyecciones de DCO, con un 70% de pozos probados, los cuales tienen un ganancial de 2.320 BPD. Esto ocurrió en los Municipios Pedro María Freites, Independencia, Francisco de Miranda, Simón Rodríguez y San José de Guanipa del Estado Anzoátegui.

Estrategia: *Mantener la continuidad operacional en forma efectiva y eficiente, conforme a las mejores prácticas científicas, técnicas y gerenciales, normas y procedimientos sobre seguridad, higiene, protección y remediación ambiental, para el aprovechamiento y explotación racional de los hidrocarburos.*

- Incremento de la confiabilidad operacional para la transferencia de diluyente mezcla 34° API de 120 a 150 MBD con el arranque el 10 de Julio de 2015 del oleoducto de 30 pulgadas desde el Patio de Tanques Jusepín (PTJ) hasta la progresiva 65 + 000 en el Hato El Oso, desde el norte del Estado Monagas hacia la División Carabobo de la Faja Petrolífera del Orinoco (FPO), ubicado en las zonas centro-norte y sur del Municipio Maturín del Estado Monagas. Este proyecto generó 669 empleos directos y 2.007 indirectos, beneficiando a una población de 13.380 habitantes de las comunidades, con una inversión de 508.877.627 bolívares.
- Incremento de la flexibilidad y confiabilidad operacional de la planta de deshidratación y desalación de crudo (PDD) de Petrolera Sinovensa, con la activación del módulo de producción portátil para la

deshidratación y desalación de 40 MBD de crudo extra-pesado (43.600 barriles de Crudo Diluido de 16 API y 12% de agua y sedimentos) ubicada en el campo Morichal, Municipio Libertador, generando 80 empleos directos y 160 indirectos beneficiando a 240 Personas, con una inversión de 168.307.326 bolívares.

- En Petrolera Sinovensa se incrementó la capacidad de distribución de diluyente desde la planta del Sistema de Distribución de Diluyente (DSDS) hasta la estación de flujo de 40 a 100 MBD. Asimismo, se logró un incremento de la capacidad de transporte de 190 MBD por medio de la construcción de un oleoducto de 30” desde la Planta Deshidratación y Desalación hasta la estación de Rebombeo del Centro Operativo Petromonagas en el campo Morichal en el Municipio Libertador, generando 99 empleos directo y 193 indirectos con una inversión de 372.441.061 bolívares.
- Incremento de la capacidad de transferencia de 45 MBD a 100 MBD del sistema de transferencia de crudo Merey desde el Centro Operativo El Salto (COES) hasta el Centro Operativo Morichal (COMOR), para la transferencia de diluyente desde COMOR hacia el COES ubicado en el Municipio Maturín, Parroquia San Simón Sur - Estado Monagas, generando 67 empleos directos y 311 indirectos, beneficiando a 378 personas, con una inversión de 59.283.000 bolívares.
- Incremento de la capacidad de compresión y tratamiento de la Planta Compresora Orinoco (PCO) de 35 MMPCD a 60 MMPCD ubicada en campo Morichal en el Municipio Libertador, generando 30 empleos directos y 342 indirectos, beneficiando a 2.280 personas y una inversión asociada de 31.304.000,00 bolívares.

- Incremento de la capacidad de transporte de crudo diluido (DCO) de 270 a 420 MBD con el arranque temprano de la Estación de Rebombeo II en el oleoducto de 30 pulgadas de diámetro existente entre Centro Operativo Petromonagas (COPEM) y Patio Tanques Oficina (PTO), en la comunidad de Dación, perteneciente al Municipio Freites, Estado Anzoátegui. Esto adicionalmente benefició a una población de 350 personas de la comunidad y otras comunidades aledañas, generando 78 empleos directos y 21 indirectos con una inversión de 618.810.000 bolívares.
- Culminada la completación mecánica del CPF (Centro de Procesamiento de Fluidos) de 30 MBD empresa mixta Petrocarabobo, generando 330 empleos directos y 1.200 empleos indirectos, con una inversión de 589.800.000,00 Bs.
- Reducción de los tiempos no productivos (TNP) por problemas de hoyo estimados en 30% en la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez Frías y por aseguramiento de la calidad de los productos e insumos en operaciones de taladro, debido al diseño, ejecución y evaluación de la construcción de un pozo patrón en las Divisiones Carabobo, Ayacucho y Junín, con las inspecciones en caliente a operaciones de taladro y bases de compañías de servicios.
- Instalación y puesta en servicio de controladores Net-DAS®, con lo que se evitó una producción diferida asociada de 25 MBD, realizándose un ahorro para la corporación de aproximadamente 30 mil dólares y contribuyendo a la soberanía tecnológica de PDVSA, en la Subestación Eléctrica Lejos, División Ayacucho y Subestación Eléctrica (S/E) Jusepín 2.

- Desarrollada en PDVSA INTEVEP una formulación dispersante de asfalteno con una eficiencia del 100 % sobre crudos de los campos El Furrial, Muri, Travis, Orocuai y Santa Bárbara; la cual no genera ningún mecanismo de daño a la formación. La aplicación piloto representará un ahorro en divisas alrededor de 750 dólares por tambor de aplicación del producto, comparado con dispersantes de asfaltenos comerciales disponibles actualmente en campo por empresas foráneas.
- Aplicada de manera exitosa tres (03) formulaciones propuestas por las empresas de servicios, Cementaciones Petroleras Venezolanas, S.A. (CPVEN) y Corporación Nacional de Petróleo de China (CNPC), en lechadas cementantes para los pozos Pozo AM-124, Pozo RG-308 y Pozo RM-51 en el Distrito Gas Anaco, logrando incrementar la producción promedio de gas en unos 2,1 MMPCD/pozo.
- Incrementada la tasa de producción en 18 MBD por medio del levantamiento artificial por gas a 19 pozos de la División Punta de Mata (Municipio Ezequiel Zamora en los Campos de Carito y Pirital, Estado Monagas) y en 26 MBD por medio de la masificación del proyecto de levantamiento artificial por gas (LAG) en 46 pozos (Municipio Maturín en el Campo El Furrial y Municipio Ezequiel Zamora en el Campo de Carito ambos del Estado Monagas, generando 360 empleos con una inversión total de 777.857.049 bolívares.
- Incremento de la capacidad de manejo de 160 MMPCD de gas a nivel de 120 Lpc asociado a la producción de crudo del campo El Furrial, con la implantación del sistema de separación con tecnología DeLiquidiser, en Planta Compresora Jusepín 9 (PCJ-9) en el municipio

Maturín del Estado Monagas, generando 15 empleos directos y 5 indirectos con una inversión: 1.091.000 bolívares.

Estrategia: *Intensificar los esfuerzos de exploración y explotación en los yacimientos localizados en Costa Afuera (Eje gasífero Delta Caribe Occidental, Central y Oriental), para cuantificar e incorporar los volúmenes de reservas probadas de hidrocarburos y asegurar el suministro de gas natural al mercado interno, actuando directamente, a través de PDVSA y/o alguna de sus filiales, o afiliadas, con la posibilidad de generar acciones que permitan posibles oportunidades de negocios para petróleo y gas, a fin de fijar presencia sobre las áreas territoriales y marítimas limítrofes, preservando el dominio de la soberanía nacional.*

- Puesta en marcha de la Plataforma de Producción Principal (PP1) en el Campo Perla, el cual inicio producción el mes de Julio con la completación del pozo Perla 7, para el mes de Agosto con la completación del pozo Perla 6 y para el mes de Octubre se completó el pozo Perla 5 obteniendo una producción promedio de gas para el mes de Agosto puntual de 344 MMPCD y distribuidos al mercado nacional y del condensado 11 MBD entregados al Centro de Refinación Paraguaná (CRP).
- En el mes de Agosto mediante “Pase Presidencial” se Oficializó el “Arranque de Producción de Gas Costa Afuera, Bloque CARDÓN IV, “Proyecto Rafael Urdaneta” con el Pozo PERLA-7. Beneficiarios 1.029.638 personas, con una inversión total del proyecto de 18.311.196.260 bolívares.

Estrategia: *Acelerar el desarrollo de las reservas probadas no desarrolladas en las áreas delimitadas a PDVSA y a las Empresas Mixtas en la Faja*

Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez, como soporte fundamental a los planes de producción y a la concreción del área especial de desarrollo.

- Culminado con éxito el Sistema de Tecnología Gas Lift Optimizado (G.L.O.) proyecto piloto, en el pozo AGV 519C, Campo Aguasay Norte, con un incremento del 190% en crudo y 25% en gas en la producción del pozo respecto a la producción base. Con la implantación de la tecnología se estima ofrecer nuevos esquemas de explotación en levantamiento artificial de pozos, como alternativas para la optimización de la producción en yacimientos y pozos completados y en yacimientos maduros de gas y petróleo.
- Se dispone de un inventario de 18.165 millones de bolívares para abastecer los almacenes de PDVSA con el material crítico requerido para garantizar la continuidad operacional. Este logro fue posible gracias a las acciones fundamentales como: recepción de tuberías, equipos y repuestos, que representa el 70% del inventario total de PDVSA, dichos materiales se recibieron en almacenes tanto operacionales como de proyectos. La administración del inventario que garantice el material necesario para la industria petrolera es una actividad conexas que fortalece el control de los materiales que van a la actividad petrolera.

POLÍTICA N° 3: SOBERANÍA PETROLERA

Disminuir la dependencia económica, industrial y tecnológica de la industria petrolera nacional, asegurando la reducción de los costos en todas las actividades, la construcción de modos de propiedad con visión socialista, e introduciendo factores estructurales en la cadena de industrialización que afiancen la Plena Soberanía Petrolera.

Estrategia: Continuar realizando las actividades necesarias para la confiabilidad y disponibilidad de la infraestructura de todos los procesos del sector de hidrocarburos, con el fin de garantizar al menor costo posible y cumpliendo con el marco legal en seguridad industrial e higiene ocupacional, la sincronización de la producción con la demanda y los días de cobertura de los distintos combustibles, que por razones de seguridad y defensa, se requieran para el mercado interno.

- Implantado el sistema de separación con tecnología DeLiquidiser, en planta compresora Jusepín 9 (PCJ-9), el cual permite garantizar el manejo de 160 MMPCD de gas a nivel de 120 Lpc, asociado a la producción de crudo del campo El Furrial. Generación de Empleos: 15 directos y 5 indirectos. inversión: 1.091.000 bolívares. Ubicación geográfica: municipio Maturín del estado Monagas.
- Instaladas 105 computadores de flujo que permiten cuantificar con calidad fiscal el volumen de gas inyectado en cada pozo de la División Furrial (municipio Maturín del Estado Monagas) con sistema de levantamiento artificial por gas. Inversión: 2.835.000 bolívares. Actividad ejecutada con Esfuerzo Propio.
- Activados los sistemas de Sulfatreat II y III del Complejo Operativo Muscar en la División Punta de Mata (Carretera Nacional Maturín – Punta de Mata. Estado Monagas), logrando minimizar el contenido de H₂S en el gasoducto 36” Muscar – Extracción Santa Bárbara en un promedio de 14 ppm y reducción de costos por aplicación de secuestrante. Esto permite la disponibilidad de gas en el sistema bajo especificaciones óptimas para la entrega hacia Mercado Interno. Inversión: 2.300.000 bolívares. Actividad ejecutada con Esfuerzo Propio.

- Ejecutada prueba piloto de automatización integrada subsuelo-superficie del pozo MUC-113 en la División Punta de Mata (municipio Ezequiel Zamora en el campo de Carito del estado Monagas), la cual se masificará al resto de los pozos completados con LAG. A través de la misma, se logra la detección temprana de posibles mermas de producción o cambios en las variables del pozo mediante su seguimiento continuo. Esta actividad se realizó con Esfuerzo propio; la inversión en los equipos de instrumentación: fue de 144.900.000 bolívares.
- Implementada la automatización de la medición de flujo de gas producido en los Depuradores Ciclónicos de los módulos de producción I y III, del complejo Jusepín (municipio Maturín del estado Monagas) permitiendo obtener una medición exacta de la cantidad de gas producido y de esta forma un mayor control del gas producido y transferido. Inversión: 8.921.020 bolívares. Empleos generados: 58 empleos directo y 174 empleos indirectos.

Estrategia: • *Adecuar las instalaciones operacionales para un óptimo desempeño ambiental que cumpla con los estándares establecidos a nivel nacional e internacional.*

- Implantado el Sistema Automatizado de Prevención y Control de Derrames (SAPCOD), elaborado con esfuerzo propio en el marco de la soberanía tecnológica a los fines de tener a tiempo real información de los derrames ocurridos a nivel nacional y establecer acciones predictivas, preventivas y correctivas, así como la gestión integral de las unidades responsables de la atención de derrames en PDVSA. Otras licencias en el mercado para simular sólo derrames en cuerpos

de agua está alrededor de los 38.500 dólares, por lo que se visualiza ahorros significativos de las divisas extranjeras para nuestra Industria. Adicionalmente, ya se hicieron las gestiones para incorporar a Refinería Isla dentro del registro del sistema.

Estrategia: *PDVSA debe diversificar sus planes de adquisición de tecnología, desarrollar las propias (incluyendo simuladores de procesos) y asegurar la transferencia tecnológica, tanto de las actividades primarias como las de procesamiento de petróleo y gas y todas aquellas actividades conexas al sector de hidrocarburos.*

- Realizada la primera cementación forzada en los pozos perteneciente a PDVSA Gas con personal y equipos propios. Este logro es el resultado del convenio entre la República Popular de China y Venezuela que incluye la transferencia tecnológica. En este proceso participaron trabajadores de la empresa, como parte de la fase de capacitación, lo cual marca un nuevo triunfo de la soberanía tecnológica en producción de hidrocarburos. La puesta en servicio de la unidad de cementación tuvo una inversión asociada de 137.350.000 bolívares.

Estrategia: *Promover la conformación de empresas y conglomerados de empresas productivas, a través de PDVSA Industrial, S.A., articulado con el Consejo Federal de Gobierno, Consejo Estatal y Local de Planificación, aprovechando las potencialidades locales y que utilicen el gas y sus líquidos como materia prima y/o combustible.*

- Realizadas 106 alianzas estratégicas entre Bariven, S.A., y empresas fabricantes (86 nacionales y 20 internacionales), por un monto

equivalente a 44.100 millones de bolívares, para impulsar el desarrollo del sector productivo nacional y asegurar la transferencia tecnológica y de conocimiento necesarias para un desarrollo sustentable. Estas alianzas tendrán una vigencia de 3 años y atenderán las necesidades de suministro de materiales críticos a las actividades medulares de la industria, permitiendo reducir el tiempo de compra, logística y aduana, así como contar con asistencia técnica y capacitación del personal de servicios técnicos.

Estrategia: *Cumplir con los lineamientos y políticas del Ejecutivo Nacional formulados para PDVSA, sus filiales y afiliadas, por órgano del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería y ayudar en la aplicación y desarrollo de los mismos, en particular de las políticas de Plena Soberanía Petrolera y Plena Soberanía Económica, de toda la actividad del petróleo y gas, así como las de los sectores conexos estratégicos. De igual manera procederá en relación con las políticas públicas dirigidas a garantizar la seguridad energética de la Nación y el abastecimiento de hidrocarburos en el mercado interno.*

- Rehabilitado en un 95% el Dique Flotante de ASTINAVE, con lo que ya se encuentra listo para operación este principal medio de varada del astillero, con el propósito de ampliar los servicios de mantenimientos a embarcaciones de las diferentes filiales de PDVSA y de terceros. Esta rehabilitación cuya inversión fue de 168.300.196 bolívares. Generó 203 empleos directos y 609 empleos indirectos.

Estrategia: Continuar con la aplicación del programa de optimización de costos en general en todas las operaciones relacionadas con la cadena de disponibilidad y disposición de crudos, gas y sus derivados.

- Se evitaron compras por un monto de 262 millones de bolívares, acción que tuvo lugar a través de la inclusión en SAP y utilización de los materiales que se encontraban en los almacenes operacionales, lo cual contribuye a la optimización de las compras y uso racional de los activos de la empresa.
- Culminada la construcción del banco para pruebas de servicio y de investigación para bombas de cavidades progresivas (BCP) en la Sede INTEVEP, S.A. en Tía Juana (CEPRO). Realizada la primera prueba de una bomba propiedad de la E.M. Petrozamora, con un ahorro estimado de 350 dólares por prueba de bomba, además de reducción de dependencia con proveedores externos.

POLÍTICA N° 4 CENTROS DE TRANSFORMACIÓN DE HIDROCARBUROS

Adecuar y ampliar los centros de transformación de hidrocarburos, con el fin de incrementar la relación productos/crudos en la cesta de exportación y el máximo valor de la misma. Igualmente, aumentar la oferta de insumos para el desarrollo petroquímico extendiendo la cadena de valor y la industrialización de los hidrocarburos de la nación.

Estrategia: Mantener la continuidad operacional en forma efectiva y eficiente, conforme a las mejores prácticas científicas, técnicas y gerenciales, normas y procedimientos sobre seguridad industrial, salud e higiene ocupacional, protección y remediación ambiental, para el aprovechamiento y explotación racional de los hidrocarburos.

- Incrementada la eficiencia y confiabilidad de las plantas de extracción y fraccionamiento al 98%, al ejecutar proyectos operacionales con una inversión de 372.176.000 bolívares y generando 140 empleos directos y 60 indirectos, mediante las siguientes acciones:
 - Aumento de la eficiencia en el recobro de Propano (C3+) obteniendo 0,7 MBD de LGN adicionales, a través de la implantación de un sistema de recuperación del C3+ arrastrado en la corriente de salida del tope de la torre recuperadora D8-120321 de la Planta de Extracción Santa Bárbara.
 - Disminución de afectaciones por impurezas en la corriente de gas de entrada y mitigar la penalización por bajo manejo de gas en 1,46 MBD en la Planta de Extracción Santa Bárbara y la Planta de Extracción Jusepín.
- Culminada la interconexión del tramo 1 del gasoducto de 30 pulgadas y 6 Km. de longitud desde la estación SJER-1 al Centro Operativo San Joaquín (COSJ), lo que permite garantizar la continuidad de las operaciones y asegurar el manejo confiable de una producción de 90 MMPCD. Con una inversión de 296.000.000 bolívares y la generación de 10 empleos.
- Culminado el proyecto "Diseño del Sistema de Regulación de Gas de 800 a 450 PSIG para el respaldo de Planta Compresora San Joaquín Booster Anaco", el cual contribuirá, conjuntamente con la construcción del Gasoducto Muscar - Santa Bárbara Ø26" x 15 Km. y la interconexión de gasoducto de diámetro de 26" con el Gasoducto de 36" de diámetro Zapato Viejo, con el manejo de los 200 MMPCD de gas adicionales provenientes de la Dirección Ejecutiva de Producción

Oriente (DEPO), generando 30 empleos directos y 6 indirectos; asociados a una inversión de 8.000.000 bolívares.

Estrategia: Continuar realizando las actividades necesarias para la confiabilidad y disponibilidad de la infraestructura de todos los procesos del sector de hidrocarburos, con el fin de garantizar al menor costo posible y cumpliendo con el marco legal en seguridad industrial e higiene ocupacional, la sincronización de la producción con la demanda y los días de cobertura de los distintos combustibles, que por razones de seguridad y defensa, se requieran para el mercado interno.

- Instaladas cuatro (04) unidades motocompresoras en las áreas de Anaco y Maturín para comprimir un volumen de 21 MMPCD y garantizar la entrega oportuna de gas al mercado interno. La inversión asociada fue de 168.660.000 bolívares.
- Incremento de la confiabilidad operacional al 98% en Planta de Extracción Santa Bárbara, Municipio Santa Bárbara, Estado Monagas, con una inversión total de 12.968.881 bolívares y generando 1.520 empleos directos y 1.160 indirectos, mediante las siguientes acciones:
 - Mantenimiento mayor del turboexpansor con el fin de restablecer las condiciones de diseño, aportando 700 barriles día de LGN y mejorando la eficiencia del sistema de refrigeración del tren A.
 - Reemplazo del Compresor de Procesos del Tren A, restableciendo las condiciones de diseño del manejo del compresor centrífugo, promediando aproximadamente 175 MMPCD, y alcanzando incrementar el manejo a 400 MMPCD en el tren A.

- Mejoras en los sistemas de registro y medición, para control y seguimiento de variables operacionales, a través de la implantación, en la aplicación Gesgas Web, las tablas de calibración actualizadas de esferas y tanques de la planta fraccionamiento y despacho Jose.

Estrategia: Continuar con los procesos destinados a mejorar la composición de la cesta de exportación con crudos de mayor valor comercial, de menor costo de producción y de mayor retribución fiscal, valorizando así a nuestros recursos e incrementando la oferta de productos terminados, para lo cual se debe proseguir con las acciones dirigidas a la ampliación de la capacidad de refinación de conversión profunda en el país, incorporando mayores volúmenes de productos finales. Del mismo modo, reiterar políticas para garantizar la estabilización de los mercados de crudos pesados y extrapesados con países productores de estos tipos de crudo.

- Culminada la prueba escala piloto de la tecnología de combustión para la recuperación de los metales (90% Molibdeno, 70% Vanadio, 67% Níquel), demostrándose así su aplicabilidad. La unidad de recuperación de metales es un desarrollo de tecnología propia de INTEVEP, S.A. para el proyecto de conversión profunda de la Refinería de Puerto La Cruz, Estado Anzoátegui.

Estrategia: Adaptar tecnológicamente el sistema de refinación nacional, haciendo énfasis en la construcción de capacidad para la producción de fluidos de perforación, bases lubricantes y aceites dieléctricos, con el propósito de asegurar el suministro al mercado interno.

- Culminada de manera exitosa la construcción de un tramo experimental de 880 m en el estado Barinas, en el cual se instalaron 11 tipos de mezclas asfálticas diseñadas en INTEVEP, S.A. combinando los siguientes materiales no convencionales (pasivos ambientales de la industria petrolera y siderúrgica): 120 m³ ripios de perforación del Centro de Tratamiento de Fluidos de Petrocedefo, 50 toneladas de escoria de acería de SIDOR, mejorador de adherencia Demul A (Polydem Argentina) y caucho provenientes de Neumáticos Fuera de Uso (NFU). Se realizó la primera inspección post construcción, observándose un desempeño adecuado en todas las secciones sin fallas estructurales, sin grietas ni ahuellamientos.
- Culminó la fase experimental de pruebas a escala piloto, donde se verificó la reproducibilidad de la actividad catalítica de un catalizador para hidrotreatmento (HDT) convencional de naftas (CR-800), utilizando materia prima nacional para la elaboración del soporte (bauxita de BAUXILUM), con el objetivo de desarrollar un catalizador propio para el hidrotreatmento de corrientes de nafta (disminuyendo el contenido de azufre en la misma) del circuito nacional de refinación y mejoramiento. Su manufactura comercial apunta a la sustitución de importaciones por 5 MM\$/año y disminuiría la dependencia tecnológica en la producción de crudo mejorado.
- Efectuada la caracterización de las siguientes corrientes:
 - SINOVENSA para implantación del sistema SILCO en la Planta de Mejoramiento Jose (PMJ), incrementando la confiabilidad operacional del manejo de 265 MBD de crudo DCO.
 - Petropiar para determinar su potencialidad como combustibles para turbogeneradores, que permitirá al mejorador contar con

autonomía del 80% liberando 40 MW del sistema eléctrico nacional.

POLÍTICA N° 5: ABASTECIMIENTO DE LA NACIÓN

Garantizar la seguridad energética de la Nación, en lo concerniente a la provisión de los productos hidrocarburos líquidos y gaseosos en atención a las prioridades de desarrollo y ocupación territorial del país.

Estrategia: *Promover e impulsar la generación y aplicación de tecnologías avanzadas que conduzcan al mejoramiento y valorización de hidrocarburos, de toda su cadena de exploración, producción, comercialización e industrialización.*

- Obtenido el aval del Ente Nacional del Gas (ENAGAS) para el borrador del contrato de suministro y servicio de 95 MMPCD de gas metano al proyecto de Fertilizantes de PEQUIVEN, a un precio base de 2,90 \$/MMBTU, más un factor de escalamiento anual por inflación y una alícuota de ganancia compartida mensual por concepto de venta del producto exportado, garantizando una justa valorización del recurso.
- Obtenida la certificación internacional TCW-3 ® de parte de la Nacional Marine Manufacturers Association (NMMA) para el lubricante PDV Fuera de Borda TCW-3. Este reconocimiento garantiza el cumplimiento estricto de los requerimientos exigidos para la comercialización internacional de los aceites lubricantes para motores dos tiempos enfriados por agua como las embarcaciones fuera de borda, permitiendo ofrecer un producto de alta calidad y con la última tecnología como es tradición en la línea de productos PDV.

- Obtenidas las aprobaciones por los fabricantes de equipos más importantes del mundo en motores Diésel: VOLVO, MACK, RENAULT, DETROIT DIESEL, MERCEDES BENZ y MTU para el producto lubricante PDV Ultradiesel 15W-40 CI-4. Con estas aprobaciones se pudo validar el excelente desempeño del producto por su alta calidad a través del respaldo de los principales fabricantes de motores diésel de diseño avanzado y se cumple con un requisito indispensable para su comercialización internacional.
- Obtenida la aprobación General Electric de la división LMOA (Locomotive Maintenance Officer Association) de la división EMD (Electromotive División de GM) para ferrocarriles de última generación y remolcadores al lubricante Maxitren EMD de PDV. Los remolcadores alquilados por PDVSA y los ferrocarriles del estado no compraban este aceite porque no tenía la aprobación del fabricante del motor, adicionalmente con dicha aprobación se puede exportar para cualquier país del mundo generando ingresos de divisas a la Nación.
- Elaborada vaselina con componentes nacionales en la planta de Vassa Guacara. Este desarrollo va alineado a la sustitución de importaciones por producción nacional debido a que actualmente este producto es importado de Alemania. Adicionalmente se está realizando formulaciones para la obtención de vaselina grado medicinal. El consumo anual es de 1.390 TM al año

Estrategia PDVSA deberá profundizar en el desarrollo de las actividades necesarias a fin de incorporar efectivamente las reservas de hidrocarburos, participar en toda la cadena de prestación de servicios de suministro de combustibles líquidos, gaseosos y productos, para asegurar la disponibilidad

de estos volúmenes, con el fin de garantizar el abastecimiento al mercado interno y al de exportación, en el corto, mediano y largo plazo, una vez satisfechos los requerimientos de la Nación.

- Se superaron las metas de producción mensual de aceites lubricantes de la planta de lubricantes terminados Cardón, con una producción acumulada de 145 MMLts al cierre del mes de diciembre y un cumplimiento total del 85% ubicándose según el indicador en niveles óptimos.
- Se han desarrollado todas las actividades relacionadas con la ingeniería, procura y construcción, incorporando al servicio de gas doméstico directo a 29.419 familias, de las cuales 9.933 pertenecen a la Gran Misión Vivienda Venezuela (GMVV), con la construcción de 141 Km. de redes de distribución y la instalación de 254 Km. de líneas internas para el suministro de gas directo, en las zonas pobladas de la República Bolivariana de Venezuela, satisfaciendo la demanda de este servicio en el sector doméstico, con la visión de liberar GLP para exportación a futuro, favorecer el desarrollo comunitario y aumentar el nivel de calidad de vida de la población, privilegiando a las comunidades de menores recursos, con una inversión de 1.304 millones de bolívares.

Estrategia Avanzar en la implantación del Modelo de Desarrollo Integral de Carrera que garantice el cumplimiento de los objetivos productivos y los procesos de formación técnica, política y humana de los trabajadores y las trabajadoras de la industria.

- Creada la Escuela Nacional de Conductores (ENC) de PDVSA ENT, para atender a los 1.743 conductores activos en su proceso de

formación permanente y certificación ocupacional, así como los nuevos ingresos, para la fecha se han atendido tres (03) cohortes de conductores 49 nuevos ingresos, los cuales recibieron 80 horas de formación. Por otro lado, la ENC presentó ante el Instituto Nacional de Tránsito Terrestre (INTT) los recaudos y exigencias para lograr el otorgamiento de la Licencia de Operaciones de la Escuela Nacional de Conductores. En conjunto con la Gerencia de Prevención Control y Pérdidas (PCP) se está atendiendo la formación de personal de las FANB en los diferentes distritos.

POLÍTICA N° 6: DIVERSIFICAR LA MATRIZ ENERGÉTICA DE LA NACIÓN

Ampliar el uso de las alternativas energéticas reduciendo la dependencia interna de los combustibles líquidos, contribuyendo a la reducción de riesgos asociados al suministro y a la liberación de combustibles para la exportación

Estrategia: *Elaborar un plan para la reconfiguración del sistema de transporte y distribución de gas natural, entre el oriente y el occidente del país, para acometer toda la infraestructura de producción y distribución del gas natural proveniente de las áreas tradicionales y/o a desarrollar.*

- Aumento de la capacidad de los sistemas de transporte y distribución en 1.240 MMPCD, con una ampliación de 85 Km. de gasoductos, distribuidos de la siguiente manera: Anaco-Barquisimeto 25 Km. y 320 MMPCD, Ule-Amuay 53 Km, y 650 MMPCD y Jusepín-Criogénico 7 Km y 270 MMPCD; todo esto, con una inversión total de 3.596.983.896 Bolívares, en los estados Anzoátegui, Yaracuy y Zulia y generando 1.555 empleos directos y 4.209 indirectos. Éste crecimiento brinda los siguientes beneficios: flexibilidad en el sistema

de transporte y distribución y cumplir los compromisos contractuales de exportación de gas hacia la República de Colombia; aumento capacidad de transporte desde la costa oeste hacia la costa este del Lago de Maracaibo; recepción del gas proveniente del bloque Cardón IV y cumplimiento con lo establecido en el contrato firmado entre PDVSA, ENI y REPSOL para el suministro de gas natural por parte de Cardón IV, S.A. a PDVSA GAS a través de los proyectos:

- Construcción y puesta en marcha de un gasoducto sub-lacustre de 26" y 51 Km. de longitud entre la Estación Terminal Bajo Grande (Costa Oeste del Lago de Maracaibo) y la Planchada Ulé (Costa Este del Lago de Maracaibo), con la finalidad de transferir los volúmenes de gas que se reciban del Bloque Cardón IV a través del Sistema ULE - Amuay hacia la Costa Oeste del Lago para cubrir los requerimientos de las Plantas Termozulia I y II. Inversión 932.592.883 Bolívares.
- Construcción de la Estación de Válvulas de Seccionamiento Km. 215 (EVS Km 215) y puesta en servicio de 2 Km. de gasoducto de 26" correspondiente al tramo EVS Km. 215 – ET Km. 217 (estación terminal Km. 217) para la recepción temprana de 150 MMPCD de gas proveniente de Costa Fuera, Proyecto Rafael Urdaneta, Licencia Cardón IV. Logro que fue posible gracias a una inversión de 95.573.493 Bolívares.
- Construcción de gasoducto 39 Km de 20", entre las Estaciones Zapato Viejo y Soto, con la finalidad de incrementar la capacidad de transporte de gas seco del Sistema Jusepín Criogénico hacia el mercado interno. Con una inversión 770.395.489 Bolívares.

- Suministro de gas a Planta Eléctrica Cadafe Anaco: construcción de 4 Km. de un nuevo ramal de 20" de diámetro para finalizar los 10 Km, con el fin de incrementar la capacidad instalada de la planta de 60 MMPCD a 196 MMPCD de gas metano, desde el Sistema Anaco-José-Puerto la Cruz hasta la Planta Eléctrica Cadafe-Anaco y la nueva Estación de Medición y Regulación (EMR) Cadafe-Anaco. Inversión 163.819.964 Bolívares.
- Construcción y puesta en marcha de la nueva Estación de Válvula Automática Soapire, correspondiente a la Fase II del Proyecto Gasoducto Arichuna-La Raisia-El Sitio, el cual transporta 160 MMPCD y genera 1.080 MW al Sistema Eléctrico Nacional (SEN), con esta infraestructura se logra satisfacer la demanda de la Planta Eléctrica India Urquía. Inversión de 566.896.956 Bolívares.
- Culminación de la nueva Estación de Regulación Primaria (ERP) Planta Eléctrica Cadafe Guanta, del proyecto suministro de gas a Planta Eléctrica Cadafe Guanta, aumentando la capacidad de entrega en 30 MMPCD a dicha planta e incrementando la capacidad de generación termoeléctrica en 154 MW en el Sistema Eléctrico Nacional. Inversión de 10.023.423 Bolívares.
- Puesta en marcha de una Estación de Regulación Primaria (ERP), una Estación de Medición y Regulación (EMR) y la Red Interna, desde Amuay hasta la Planta Josefa Camejo, permitiendo aumentar la capacidad de entrega en 120 MMPCD a la ésta planta. Con una inversión de 183.095.890 Bolívares y se generaron 56 empleos directos y 120 indirectos.
- Construcción de Interconexión Estación Terminal Bajo Grande – Ramal Sur (460 metros de tubería Ø8"), lo que permitirá

garantizar de forma segura y confiable el suministro de gas en 25 MMPCD, esto motivado al término del contrato de suministro internacional de gas a la República Bolivariana de Venezuela con fecha del 30 de junio de 2015. Inversión de 39.182.402 Bolívares.

- Desplazamiento de 39 MBD de combustibles líquidos con 227 MMPCD de gas metano en las plantas eléctricas Juan Bautista, India Urquia, Antonio José de Sucre, José Camejo, Termozulia, Soto y Barcaza, garantizando con esto la operatividad de dichas plantas, así como también aumentando la confiabilidad de las unidades turbogeneradores al consumir gas metano: Esto permitió realizar el aporte al Sistema Eléctrico Nacional (SEN) de 858 MW. lo que representa un ahorro estimado en 2.167 MM\$/año generando una fuente importante de divisas para el país.

Estrategia: •PDVSA deberá favorecer el uso del gas natural y la quema directa de coque, como combustibles para la generación eléctrica, realizando las inversiones que se requieran para evitar la contaminación ambiental, con el fin último de liberar los líquidos para su exportación.

- Incorporación temprana de 70 MMPCD al mercado interno, mediante la ejecución de actividades de subsuelo en sinergia PDVSA Gas, EyP, Faja, Licencias de Gas, permitiendo aumentar el suministro de energía eléctrica a la red y mejorando la calidad, confiabilidad y flexibilidad del servicio eléctrico, con esta iniciativa se aportaron 45 MW adicionales al Sistema Eléctrico Nacional.
- Se concretó con CORPOELEC el cambio de patrón de consumo (líquido a gas) de la unidad de termogeneración N°12 de la planta

termoeléctrica India Urquía, garantizando la continuidad operativa en dicha planta, su aporte al Sistema Eléctrico Nacional (SEN) y el suministro confiable de 160 MMPCD de gas y la generación de 640 MW).

Estrategia: *Cumplir con los lineamientos y políticas del Ejecutivo Nacional formulados para PDVSA, sus filiales y afiliadas, por órgano del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería y ayudar en la aplicación y desarrollo de los mismos, en particular de las políticas de Plena Soberanía Petrolera y Plena Soberanía Económica, de toda la actividad del petróleo y gas, así como las de los sectores conexos estratégicos. De igual manera procederá en relación con las políticas públicas dirigidas a garantizar la seguridad energética de la Nación y el abastecimiento de hidrocarburos en el mercado interno.*

- Convertidos 9.901 vehículos al sistema dual de combustible (gasolina - gas), lo que representa un incremento del 7,62% sobre el plan establecido para el período (9.200 vehículos), alcanzando para este rubro la ejecución de un presupuesto de 321.756.978 Bolívares. Así mismo, se generaron 240 empleos, producto de actividades de conversión vehicular al sistema bicomcombustible. Desde el año 2006 hasta el año 2015, se acumulan un total de 246.569 vehículos convertidos al sistema dual de combustible. En este sentido, la cantidad de gas natural vehicular consumido en el periodo (57.226.183 m³) permitió liberar un volumen equivalente de 1,50 MBD de combustible líquido.

POLÍTICA N° 7: GEOPOLÍTICA INTERNACIONAL EN MATERIA DE HIDROCARBUROS:

Diversificar los mercados internacionales y garantizar el cumplimiento de las obligaciones de comercio de hidrocarburos que se deriven de los traslados internacionales alineados con la política de integración regional de la Revolución Bolivariana y la proyección de los espacios geopolíticos energéticos del mundo, particularmente en América Latina y Asia.

Estrategia: *Reafirmar la estrategia del Estado Venezolano en la diversificación de mercados de exportación para mitigar los efectos asociados a la excesiva dependencia de los mercados tradicionales*

- En el marco bilateral de las relaciones Rusia – Venezuela, se suscribió contrato de suministro con la estatal rusa Rosneft, para el suministro de 45 MBD de crudo URAL para refinería ISLA.

Estrategia: *Fortalecer las iniciativas de integración regional materializadas en iniciativas como Petrocaribe, Petroamérica, ALBA, Mercosur y acuerdos de cooperación bilateral, basados en principios de solidaridad, complementariedad cooperación energética.*

- Inauguradas las siguientes plantas:
 - Planta de Almacenamiento y Distribución de Combustibles “Hugo Chávez”, en San Vicente y las Granadinas con una inversión de 199.080.000 Bolívares y con una capacidad de almacenamiento de 34 MBIs incrementando la autonomía de generación eléctrica del país de uno a tres meses.
 - Inaugurada la Planta de Llenado de Cilindros de GLP “Hugo Chávez” en Grenada con una capacidad de producción de hasta 20.000 unidades mensuales. Se instalaron cuatro tanques de

almacenamiento de GLP y uno de respaldo, con una capacidad total de 1,2 MBIs. El monto de la inversión fue de 24.570.000 Bolívares, con el propósito de cubrir parte de la demanda de gas doméstico a menor costo para los habitantes de estos países.

- Se logró certificación con sello de calidad INEN (Instituto Ecuatoriano de Normalización) para los lubricantes PDV. Conjuntamente se inició el proceso para obtener la acreditación de la Norma Internacional ISO/IEC 17025 (Sistema de Gestión Laboratorios de Ensayo y de calibración). La Planta de Lubricantes de PDV, es la única en el Ecuador con triple certificación internacional en sus procesos: ISO 9001:2008 Sistema de Gestión de la Calidad, ISO 14001:2004 Sistema de Gestión Ambiental y OHSAS 18001:2007 Sistema en Gestión en Seguridad y Salud Ocupacional. Lubricantes PDV además, es la única marca que fabrica y comercializa localmente con Licencia API.
- Inaugurada la planta Termoeléctrica de Warnes con la puesta en marcha de cinco (05) turbogeneradores con una capacidad instalada de 200 MW con una inversión de 171 MM\$ a cargo del Socio ENDE, comercializando la producción en el Sistema Interconectado Nacional garantizando el suministro de energía a la población boliviana, principalmente del Departamento de Santa Cruz.
- Consolidada la Zona Económica Petrocaribe, mediante la constitución de la Comercializadora de Suministros Regionales del Caribe, S.A., - COMSURCA, Empresa de Propósito Comercial (EPC), que tiene como objeto comercializar productos venezolanos en el exterior, permitiendo fortalecer la producción nacional pública y privada generando fuentes adicionales de divisas no petroleras.

POLÍTICA N° 8 CONSERVACIÓN DEL AMBIENTE:

Desarrollar la actividad petrolera en forma sustentable de manera equilibrada con las variables económicas, sociales y del entorno natural, que considere integralmente todos los factores operacionales que pudieran acarrear daños al ambiente natural y social conforme con la política ambiental de la Nación. América Latina y Asia.

Estrategia: PDVSA debe desarrollar una robusta política de industrialización para garantizar los insumos necesarios para su actividad, como la de las filiales propias y de cualquier otro esquema asociativo donde participe

- Culminada la Construcción de la Línea de interconexión desde la Planta Desalinizadora hasta la Estación de Bombeo de Hidrofalcón”, con lo que se realizó la puesta en servicio de la Planta Desalinizadora del CRP, liberándose 600 lts/seg de agua cruda para el consumo de la población de la Península de Paraguaná. Esta planta producirá 200 lts/seg de agua de procesos (osmotizada) para la refinería Cardón y 400 lts/seg de agua remineralizada para abastecer a la refinería de Amuay. Población Beneficiada: 100.000 habitantes. Inversión: 328.024.756 Bolívares.

Estrategia: Consolidar la cultura de prevención y control de riesgos en todos los niveles de PDVSA.

- Incremento de un 400% de las horas de formación, (185.131 HF) con respecto al 2014, totalizando 700.000 horas de formación (HF) en materia de Seguridad Industria e Higiene Ocupacional, que beneficiaron a 265.260 trabajadoras y trabajadores, adscritos a PDVSA. Esta acción fue ejecutada con esfuerzo propio, lo que represento un ahorro de 3.900.000 Bolívares. Estos cursos se

orientaron a la ingeniería de riesgos, prevención y análisis de accidentes de trabajo, prevención y control de exposición a factores de riesgos físicos, químicos, biológicos, disergonómicos y psicosociales, respuesta y control de emergencias a Brigadistas (FIBE) y operaciones acuáticas y costa afuera.

POLÍTICAS DE DESARROLLO SOCIAL, E INDUSTRIAL DEL ESTADO VENEZOLANO

Estrategia: *Continuar aplicando y fortaleciendo, las acciones del Plan de la Patria, orientadas al desarrollo de los Distritos Motores decretados por el Ejecutivo Nacional, como herramienta efectiva para coadyuvar y asumir las labores de apoyo social y el desarrollo de los proyectos no petroleros en el ámbito territorial donde lleva a cabo PDVSA sus actividades.*

- En el marco del proyecto “Fiesta del Asfalto”, fueron colocadas 22.167 toneladas de asfalto, se han cubierto 15.837 metros lineales de asfaltado y se han rehabilitado 54 calles en los sectores La Ponderosa, Puente Ayala, Cruz Verde, Los Robles y El Viñedo de Barcelona. Población Beneficiada: 90.000 personas. Inversión: 105 MMBs.

Estrategia: *“Continuar con los programas que permitan promover la armonización de la vida familiar y laboral de los trabajadores de la Industria, con el objetivo de fortalecer su compromiso con el país y su identificación con PDVSA.*

- Rehabilitación y acondicionamiento de un módulo constituido por tres aulas y dos baños de La Unidad Básica Mercedes Pérez Freites, del

Municipio Anaco, Estado Anzoátegui, resaltando el apoyo continuo de PDVSA GAS al plan de mejoramiento de infraestructura educativa en el Estado Anzoátegui. La obra se ejecutó con una inversión de 25.000.000 Bolívares, beneficiando a 90 estudiantes.

Estrategia: Consolidar la cultura de la empresa que permita su evaluación no sólo por su gestión de negocios, sino también por su gestión social, preservación de la vida, el ambiente, así como, la prevención y minimización de los riesgos, prestando la máxima atención al factor moral en las actuaciones y relaciones de todo el componente humano en el trabajo.

- Culminada la construcción de infraestructuras complementarias en el Complejo Habitacional La Haciendita en Filas de Mariches, Distrito Capital, construido por PDVSA como apoyo a la Misión Vivienda; llevándose a cabo los siguientes proyectos:
 - Preescolar Simoncito, con un área de construcción de 1.125 m², parque infantil y capacidad para atender a 250 niños, entre 0 y 6 años.
 - Reparación y limpieza de una cancha y construcción de dos canchas deportivas.

Estrategia: Consolidar la cultura de la empresa que permita su evaluación no sólo por su gestión de negocios, sino también por su gestión social, preservación de la vida, el ambiente, así como, la prevención y minimización de los riesgos, prestando la máxima atención al factor moral en las actuaciones y relaciones de todo el componente humano en el trabajo.

- Mantenimiento de pozos de producción de agua potable, de las comunidades La Centella, Coporo, Mare-Mare y Sombrerito ubicadas en el municipio Pedro María Freites del estado Anzoátegui, así como en la comunidad el Mapuey, Municipio Santa Ana, Estado Anzoátegui; beneficiando a 2.895 habitantes con una inversión de 6.968.000 Bolívares.
- Construcción y puesta en servicio de la nueva estación de rebombeo de agua potable ubicado en el Complejo San Joaquín Booster, Municipio Anaco, Estado Anzoátegui; beneficiando 36.000 habitantes, mediante la construcción de una línea de transferencia de 10 pulgadas de diámetro y 4,5 kilómetros de longitud, sirviendo el Corredor Heroína Lina Ron de Barrio Nuevo Barrio Tricolor.
- Liberados 5.176 tortuguillos de varias especies en las playas Los obispos, Mucurito, Los Garzos y Yacua, con el apoyo de la Dirección Ejecutiva Producción Costa Afuera y la Oficina de Biodiversidad del Ministerio del Poder Popular Ecosocialismo y Agua, en el marco del cumplimiento de las medidas ambientales asociadas a la instalación del gasoducto Dragón CIGMA.

POLÍTICAS DEL SECTOR AGRÍCOLA DEL ESTADO VENEZOLANO

Estrategia: *A fin de contribuir con el desarrollo agroindustrial del país, para garantizar su soberanía alimentaria, PDVSA continuará con sus filiales no petroleras realizando actividades con este propósito, tales como las de crear redes y centros de producción, venta y distribución directa de los productos agrícolas (vegetal y animales) e industriales generados por dicho desarrollo.*

- Se obtuvo una producción de 383.091 Kg. de carne en pie, en las unidades de producción propias, comercializada a través de los

convenios regionales con los entes gubernamentales de cada polígono, beneficiando a las poblaciones de los estados Barinas, Mérida, Trujillo y Portuguesa; con una inversión de 88.400.000 Bolívares.

- Se obtuvo una producción de 146.001 Litros de leche en la unidad de producción La Gibareña, ubicada en el estado Barinas, cuya comercialización se realiza a través de la empresa Lácteos Los Andes, siendo beneficiada la población del estado Barinas; con una inversión de 6.900.000 Bolívares.
- En los campos de PDVSA Agrícola, S.A., entre áreas propias y productores asociados aportó la materia prima para la producción total de 517.852 toneladas de caña de azúcar, con la siembra de 10.317 hectáreas, cumpliendo el mantenimiento de la siembra adecuadamente arrojando un rendimiento agrícola de 50 Ton/Ha y un rendimiento de azúcar de 8%, de los cuales se produjeron 43.756 toneladas de azúcar y 11.652 toneladas de melaza, constituyó parte de los productos finales consumidos por la población venezolana en las diferentes regiones del país, con una inversión total de 1.700.000 Bolívares.
- Se obtuvo una producción de 1.455 toneladas maíz blanco con una inversión de 2 millones de bolívares, 4.545 toneladas de maíz amarillo en los cuales se invirtió 1.400.000 bolívares y 232 toneladas de arroz con una inversión de 7 millones de bolívares, toda esta producción se realizó en los estados Portuguesa, Trujillo, Mérida Cojedes, Barinas y Monagas contribuyendo en la producción de cereales de la nación.

POLÍTICAS DEL SECTOR VIVIENDA DEL ESTADO VENEZOLANO

Participación protagónica del Poder Popular en la ejecución directa de los diferentes programas de vivienda, garantizando el acceso al financiamiento, la asistencia técnica, y a los materiales e insumos requeridos.

Estrategia: PDVSA deberá continuar reflejando en sus estados financieros los aportes y contribuciones que en el orden social realiza para la transformación y desarrollo de la Nación en procura del bienestar colectivo.

- Desarrollada metodología de planificación territorial participativa para la reubicación residencial de 250 familias ubicadas en áreas de seguridad petrolera en la región Occidental del país, y el desarrollo económico-productivo de 1.500 familias ubicadas en los ámbitos de la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez y región Oriental, esta actividad se desarrolló con esfuerzo propio.

Estrategia: Construcción masiva de nuevas viviendas de carácter social a través de la ejecución directa por parte de los diferentes entes del Estado Nacional, Regional y Municipal.

- En el marco de la gestión de la Gran Misión Vivienda la Venezuela (GMVV) en el 2015 se construyeron las siguientes viviendas: Exploración y Producción Faja 2.258; Exploración y Producción Occidente 1.484; Exploración y Producción Oriente 454; Costa Afuera 963; Refinación 1.142; Desarrollo Urbano 444; PDVSA Gas 1.953, PDVSA Gas Comunal 68 e INTEVEP 134 viviendas.

POLÍTICA DEL SECTOR CIENCIA Y TECNOLOGÍA DEL ESTADO VENEZOLANO

Garantizar el acceso oportuno y uso adecuado de las telecomunicaciones y tecnologías de información, así como la creación de una Nueva cultura Científica- Tecnológica orientada para alcanzar la Soberanía Plena".

Estrategia: *"PDVSA debe diversificar sus planes de adquisición de tecnología, desarrollar las propias (incluyendo simuladores de procesos) y asegurar la transferencia tecnológica, tanto de las actividades primarias como las de procesamiento, transporte y distribución de petróleo y gas, y de todas aquellas actividades conexas al sector de hidrocarburos, aprovechando las capacidades existentes en INTEVEP, S.A. y otras filiales de PDVSA".*

- Desarrollados sistemas de información geográficos sobre temas estratégicos de la industria petrolera y del Estado, a través de plataformas tecnológicas integradas, beneficiando a 33.000 trabajadoras y trabajadores petroleros y 52.000 habitantes en las áreas de la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez, permitiendo contar con información veraz y precisa en un sistema integral de gestión. Entre los principales se encuentran:
 - Sistema de Información Geográfico (SIG) de Cartografía Participativa, dirigido a la captura de la percepción del poder popular en relación a su visión de futuro, recursos y problemas actuales
 - Sistema de Información Geográfico del Arco Minero, orientado a la determinación de su poligonal, bloques de acción y ubicación estimada de los principales yacimientos (oro, bauxita, coltan, hierro y diamante)

- Sistema de Información Geográfico orientado a la consolidación de información territorial, índices de desarrollo territorial, propuestas urbanas, datos sociales e interpolación política
- Diseño y desarrollo de un sistema de información geográfico corporativo, en alianza con la Dirección Ejecutiva de Automatización Informática y Telecomunicaciones, con el objetivo de estandarizar los sistemas de información geográficos de la Industria Petrolera.

POLÍTICA DEL SECTOR MINERÍA DEL ESTADO VENEZOLANO

Planificar y desarrollar las actividades mineras en forma sustentable y equilibrada, que considere integralmente todos los factores operacionales que pudiesen acarrear daños al ambiente natural y social en concordancia con la política ambiental de la Nación.

Estrategia: “PDVSA, con base en la nueva visión territorial-funcional para la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez, y en atención a los regímenes legales aplicables al efecto, promoverá la configuración y gestión de este espacio como una Zona de Desarrollo Estratégico Nacional; dentro de la cual impulsará la conformación y consolidación de sus Distritos Motores de Desarrollo, de las correspondientes Zonas Económicas Especiales; así como, de las Bases Petroindustriales Socialistas; el Conglomerado Nacional Industrial Petrolero, los proyectos estructurantes y cualquier otra acción para el desarrollo del Gran Eje de Desarrollo Orinoco y, en consecuencia, que fomente y contribuya al logro efectivo y eficiente de los Objetivos Históricos, Nacionales, Estratégicos y Generales del Plan de la Patria bajo el principio del encadenamiento de las actividades medulares y observando los

lineamientos emitidos por el Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería”.

- Conformada la propuesta de trabajo para el impulso del Eje de Desarrollo Orinoco, a través del Plan Guayana Socialista en sus nueve líneas programáticas en sinergia con la Comisión Presidencial asignada para el desarrollo y seguimiento del mismo en sus líneas programáticas, impactando de manera directa a los estados que conforman el Arco Minero y la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez. A su vez, el desarrollo de las líneas programáticas del Plan Guayana Socialista “Sistemas de Ciudades”, “Desarrollo y Encadenamiento Productivo” y “Magna Reserva Minera”

POLÍTICA DEL SECTOR INDUSTRIAL DEL ESTADO VENEZOLANO

Impulsar el fortalecimiento y ampliación de la generación eléctrica de sistemas de despacho, transmisión, distribución y comercialización.

Estrategia: PDVSA continuará impulsando y fortaleciendo las filiales propias no petroleras y las que constituya con mayoría accionaria, en asociación mixta con empresas de capital público o privado, garantizando el control efectivo, decisorio y permanente de la empresa y crear una cadena de proveedores nacionales de bienes y servicios para la Industria de los Hidrocarburos, con el objetivo estratégico de garantizar la autonomía y soberanía en este tema.

- VIETVEN Iluminaciones (unidad productiva de PDVSA Industrial), abrió un nuevo canal de comercialización para la colocación de bombillos fluorescentes compactos ahorradores de energía, CFL de 14W y 18W tipo 3U – 115V – 60HZ, a las redes de supermercados MERCAL, PDVAL y PDVMERCAL a nivel Nacional, este tipo de

bombillos contribuye, a la eficiencia y el ahorro energético. A la fecha se ha logrado la totalidad de 1.5 millones de unidades de bombillos, lo que representa un valor de venta producida de 106.640.431 Bolívares.

Estrategia: *Reafirmar la estrategia del Estado Venezolano en la diversificación de mercados de exportación para mitigar los efectos asociados a la excesiva dependencia de los mercados tradicionales.*

- Realizada la primera exportación de módulos solares fotovoltaicos y aerogeneradores de baja potencia. PDVSA Industrial, a través de su unidad productiva Unidad de Energía Renovable Venezuela (UNERVEN), firmó un contrato con la empresa ALBANISA de Nicaragua, por la venta de 2.325 módulos solares fotovoltaicos y cinco (05) aerogeneradores de baja potencia, como parte de los avances del intercambio comercial en el marco de PETROCARIBE. La comercialización de estos productos, alcanzó los 500.000 Dólares.

Estrategia: *Reafirmar la estrategia del Estado Venezolano en la diversificación de mercados de exportación para mitigar los efectos asociados a la excesiva dependencia de los mercados tradicionales*

- Diseñado sistema móvil de iluminación LED denominado el “Arañero”, el cual es alimentado por módulos solares, dispone de diversas aplicaciones y usos en el área militar, construcción, salud, comercial, industrial, entre otros. Este sistema busca reemplazar los sistemas tradicionales basados en combustibles fósiles.
- Diseñada y construida garita tipo Bunker con el propósito de servir de resguardo a los operadores de PCP. Esta garita fue construida con el

esfuerzo propio de los trabajadores de VIETVEN y UNERVEN. Es importante resaltar que las paredes del segundo nivel fueron revestidas con láminas de acero de 2.5 milímetros y con una altura diseñada con un ángulo de inclinación que facilita el resguardo de los operadores. Además consta de un sistema híbrido de energía renovable, compuesto por paneles solares y un aerogenerador de baja potencia, el cual funciona como sustituto a la red eléctrica nacional.

Estrategia *Divulgar los lineamientos, planes, políticas, estrategias e instrucciones aprobados en esta Asamblea, a todos los trabajadores de PDVSA, sus filiales y afiliadas, para su conocimiento y discusión.*

- Impulso de la cuenta *Twitter* de Petróleos de Venezuela, S. A. @PDVSA que actualmente tiene 281 mil seguidores. Esta cuenta permite llevar el mensaje de PDVSA a audiencias clave, sin la interferencia de terceros que desvirtúen la información. Se articula con el sitio web de PDVSA, para difusión de los contenidos de este sitio. Se logró con esfuerzo propio, no requirió inversiones adicionales de recursos.
- Efectuado Lanzamiento del periódico “*Siembra Petrolera Cosechando Patria*”, cuyo tiraje alcanza 50 mil ejemplares mensuales y se distribuye en todas las áreas de la industria petrolera y en las oficinas regionales del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería (MPetroMin). El periódico permite posicionar informaciones clave de la industria en el público interno. Este periódico sustituyó las publicaciones periódicas que con anterioridad se producían y distribuían en las áreas y filiales de la Corporación, hecho que

permitió, además, un ahorro de recursos en cuanto a impresión así como unificar los contenidos y mensajes.

Estrategia Afianzar, con apoyo en las distintas fuerzas de seguridad del Estado, la custodia y resguardo de personas, proyectos, activos y operaciones asociadas con las actividades de PDVSA, su filiales y afiliadas.

- Realizada la recuperación bienes y valores con un monto total equivalente de 140.779.025 Bolívares, entre las que se destaca la reportada en EyP Occidente, del remolcador MyS-203 perteneciente a Petróleos de Venezuela S.A., específicamente en la División Lago, el cual está valorado en 5.000.000 Dólares. Ésta embarcación, fue hallada en el muelle Cacique Nigale en el Sector Las Morochas de la Costa Oriental del Lago, ya le había sido modificada su estructura en la parte superior e identificada con el nombre de ST-GABE. Actualmente se espera por la decisión de la Fiscalía N°26 del Ministerio Público, Circunscripción Judicial del Estado Zulia, para la devolución formal del remolcador.

5. Obstáculos

Los principales obstáculos enfrentados por la Corporación durante el año 2015 en líneas generales fueron los siguientes:

Limitaciones Técnicas

- Incremento en los tiempos no productivos de taladros de perforación y rehabilitación de pozos, por limitaciones en mudanzas y logística (transporte pesado), motivado a causas externas, impactando la generación de potencial.

- Incremento en los tiempos de entrega por limitaciones de capacidad en el suministro y logística de equipos, materiales y componentes por las empresas proveedoras de servicios petroleros, lo que incide en el retraso en la ejecución de obras y proyectos.
- Baja riqueza del gas (GPM) por cambios de segregación en fuentes de alimentación, afectando el recobro de líquidos de gas natural, limitando las operaciones de las plantas de procesamiento.
- Déficit en la recepción de agua cruda desde Hidrofalcón, como consecuencia de la sequía crítica en la zona, que ha dado lugar a paradas no programadas de unidades de proceso, conllevando al suministro de agua vía buque generando competencia con tanqueros de productos de mercado local generando demoras.
- Ocurrencia de eventos de inseguridad en los campos petroleros, afectando la continuidad operacional en las actividades de generación y mantenimiento de la producción por hurtos y pérdidas de componentes de equipos, materiales y consumibles.

Limitaciones Administrativas

- Baja participación de contratistas y proveedores en las licitaciones de obras y servicios lo que incide en la recurrencia de procesos de licitación declarados desiertos para la compra de bienes, materiales y equipos y la contratación de servicios.
- Dificultades para la captación del recurso profesional con experiencia y competencias en gerencia de proyectos, y las diferentes disciplinas de ingeniería.
- Indisponibilidad de personal obrero especializado en la construcción de instalaciones petroleras, obstaculiza el ingreso oportuno de

personal, a través del Sistema de Democratización del Empleo (SISDEM) afectando, a su vez, el cumplimiento de los cronogramas de ejecución de proyectos y programas de mantenimiento.

6. Líneas y Planes de Acción Año 2016

A continuación se muestran las acciones que serán implementadas por PDVSA con la finalidad de solventar los obstáculos que se presentaron en el periodo 2015 y progresar hacia el cumplimiento de los objetivos estratégicos y las políticas del Plan de la Patria.

Producción de Gas y Petróleo

- Establecer comunicación constante entre las salas de control de la Planta de Extracción San Joaquín y Despacho de Gas para coordinar cambios en las fuentes de segregación, a fin de evitar la disminución del GPM y la sincronización de la ejecución de corridas de herramientas.
- Puesta en servicio del proyecto de recuperación de arrastre de propano C3⁺ del tren B de la Planta de Extracción Santa Bárbara.
- Ejecución de proyectos para garantizar la confiabilidad operacional de las Plantas de Extracción Santa Bárbara y Extracción Jusepín, los cuales estarían entrando en operación para el segundo semestre del año 2016.

Refinación

- Establecer un equipo interinstitucional conformado por PDVSA, Hidrofalcón, Ministerio del Poder Popular de Ecosocialismo y Aguas y CORPOELEC, para continuar con las acciones orientadas a recuperar niveles en los embalses, mejorar los acueductos (Bolivariano y

Falconiano) y adecuación de los sistemas de tratamientos con químicos para el tratamiento de agua (para evitar impacto en la calidad de vapor).

- Establecer estrategias para dar celeridad a la ejecución de los siguientes proyectos:
 - Proyecto de Adecuación y Reconstrucción de los Bloques 23 y 24 de la refinería de Amuay, el cual se estima culminar en el año 2016.
 - Proyecto de Planta de Nitrógeno, que permita la autosuficiencia en el suministro de nitrógeno requerido para el consumo interno de la Refinería Puerto La Cruz (fecha estimada de arranque, año 2018), así como, la optimización del margen de Refinación Oriente.

Comercio y Suministro

- Implantar un programa de monitoreo constante del mercado de proveedores para identificar potenciales proveedores con los cuales afrontar suspensiones de entrega de equipos, materiales e insumos o de reponer equipos con alto grado de obsolescencia.
- Gestionar enlaces de acercamiento con los representantes de la Empresa CANTV/Movilnet con el objeto de dar a conocer la importancia para nuestras operaciones la asignación y/o reasignación de líneas telefónicas móviles a PDVSA, para los modem sustituidos por garantía por la empresa China Poly Group/Surpass,
- Ejecución de auditorías y uso de tecnologías de medición actualizadas con el apoyo de PDVSA INTEVEP, para determinar las fuentes de los reclamos de calidad con el propósito de maximizar la valoración de

nuestros recursos y así lograr el cumplimiento de los requisitos de calidad de los hidrocarburos terminados.

Integración Geopolítica

- Iniciar la perforación en Bolivia de dos (02) pozos exploratorios: Lliquimuni X1 (con prospectiva de 55 millones de barriles de petróleo y 0,7 TCF de gas.) y el pozo Iñiguazu Profundo (con prospectiva expectativas en el orden 6,6 BPC de gas).
- A efectos de mejorar las ventas de productos lubricantes en el mercado de Uruguay, se trabajará con las fuentes de suministro internas a favor de la competitividad de precios de los productos lubricantes a través de la reducción de los precios FOB, para garantizar la continuidad del negocio. Esto refiere tanto a Commercit en Venezuela, como a PDV Ecuador y Brasil.
- Presentar informe a las autoridades correspondientes del Viceministerio de Comercio Exterior y al Ministerio del Poder Popular para las Relaciones Exteriores para una futura revisión de los Acuerdos Comerciales firmados entre Venezuela y Nicaragua, así como entre Venezuela y los países miembros de CARICOM, a fin de revisar los términos arancelarios que permitan dar el impulso necesario a Venezuela dentro de estos mercados internacionales.

Compras de materiales y equipos

- Efectuar convenios de suministro continuo de materiales y servicios básicos a fin de agilizar los procesos de procura. Se prevé la firma de 30 convenios nacionales, adicionalmente se emitió un listado de proveedores nacionales críticos para que los negocios le den prioridad y honren sus compromisos financieros.

- Culminar la implantación de la última etapa del módulo de logística del sistema SAP donde se visualizarán los arribos de mercancía, container, cargas sueltas, fecha de llegada y puerto nacionales e internacionales.
- Incrementar la flota de transporte terrestre (montacargas, grúas, camiones) para el traslado de materiales desde las aduanas hasta el destino final los almacenes de PDVSA.
- Culminar la adecuación de los patios de tubería en la Faja Petrolífera del Orinoco.
- Definir listado de proveedores nacionales críticos a fin de asignarles prioridad y se honren los compromisos financieros.
- Realizar una depuración de las solicitudes de pedidos, para realizar un barrido en el sistema y darle prioridad a todas las solicitudes que apunte a la producción y a proyectos que están en fase de culminación.

Seguridad Agroindustrial

- Acelerar los mecanismos de financiamiento, convenios, necesarios para lograr los planes de siembras en los Polígonos para la ejecución de las obras de infraestructura en las áreas propias, acondicionamiento de pozos, molinos y perforación de nuevos pozos, por contaminación de los existentes, reparación de puente grúa y mantenimiento eléctrico de las instalaciones.
- Realizar un levantamiento inicial de las necesidades tecnológicas de PDVSA Agrícola, con el objeto de suministrarle herramientas tecnológicas a la filial desarrolladas internamente y a bajos costos.

- Concretar la contratación y tramitación de pagos para los traslados de los equipos ubicados en los puertos venezolanos hasta sus destinos.
- Culminar la negociación de las deudas que se tienen con las líneas navieras para la ejecución de los pagos

Otras acciones

- Alianzas con nuevos proveedores estatales, que nos garanticen la colocación y el suministro de materiales de construcción en proyectos estratégicos, así como el establecimiento de acuerdos de servicios de asistencia técnica con consultoras, instituciones y empresa nacionales.
- Implementar estudios de diagnóstico y evaluación social de forma de conocer en profundidad la problemática, para así poder atender y ayudar a la solución de los mismos, de forma de convertir a la comunidad en un aliado en la ejecución del proyecto.
- Optimizar el proceso de formación a través del Centro Educación y Adiestramiento (CEA) y el programa denominado Acreditar, dirigido al personal SISDEM para los diferentes cargos u otras ocupaciones, con el propósito de incrementar la mano de obra calificada en categorías críticas (soldadores, fabricantes, andamieros, instrumentistas, mecánicos rotativos).
- Se establecerán prioridades en la asignación de divisas a las obras y servicios que apuntan a mantener la operatividad y confiabilidad del negocio.
- Masificar el uso de las metodologías de planificación territorial participativa, en las unidades de gestión territorial donde PDVSA tiene incidencia directa en el territorio, así como el fortalecimiento de la articulación institucional para avanzar en otras fases de socialización.

- Realizar mesas de trabajo PDVSA - Comunidades - Cuerpos de Seguridad del Estado, con el fin de garantizar la asignación de recursos para mejorar la calidad de vida de las zonas afectadas por la inseguridad para desarrollar una estrategia de vigilancia y resguardo.
- Activación de las zonas de seguridad en zonas petroleras bajo los lineamientos de la Dirección Ejecutiva de la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez y realizar mesas de trabajo con líderes de sindicatos; a fin de garantizar la paz laboral y el cumplimiento de las actividades.
- Apoyar desde el Corporativo de Ambiente a los Distritos Operacionales para la concreción de Contratos que permita la implementación del Programa de Reciclaje en todas las instalaciones de Mercado Nacional.

Adecuar la plataforma tecnológica de los Astilleros ASTINAVE y DIANCA, para poder acceder los sistemas automatizados de PDVSA y utilizar los sistemas de control de la Empresa.

**PETROQUÍMICA DE VENEZUELA, S.A.
(PEQUIVEN)**

REPÚBLICA BOLIVARIANA DE VENEZUELA
MINISTERIO DEL PODER POPULAR DE
PETRÓLEO Y MINERÍA

**MEMORIA
PETROQUÍMICA DE
VENEZUELA, S.A.
(PEQUIVEN)**

CARACAS, 2016

696

1. Marco Normativo Institucional

Naturaleza Jurídica:

Mediante decreto del Presidente de la República Bolivariana de Venezuela, Hugo Chávez Frías, PEQUIVEN, S.A. pasó de ser filial de Petróleos de Venezuela (PDVSA), para convertirse en una corporación independiente, adscrita al Ministerio del Poder Popular de Energía y Petróleo, actual Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería.

Se crea como la corporación del estado venezolano encargada de producir y comercializar con eficiencia y calidad productos químicos y petroquímicos, en armonía con el ambiente y su entorno, garantizando la atención prioritaria a la demanda nacional, con el fin de impulsar el desarrollo económico y social de Venezuela.

La Sociedad, tiene por objeto el ejercicio de actividades en las industrias petroquímica, carboquímica, similares y afines, mediante el estudio, establecimiento, operación y desarrollo de plantas y servicios destinados al aprovechamiento de minerales, hidrocarburos y cualesquiera otros productos que guarden relación con dichas industrias, así como la comercialización nacional e internacional de los productos de las referidas industrias

Régimen Jurídico Aplicable:

Constitución de la República Bolivariana de Venezuela, Ley Orgánica para el Desarrollo de las Actividades Petroquímicas, por sus Estatutos Sociales,

por las disposiciones que dicte el Ejecutivo Nacional y por las del Derecho Común que le fueren aplicables.

Denominación del órgano:

Petroquímica de Venezuela, S. A. PEQUIVEN

Misión:

Es la corporación del estado venezolano encargada de producir y comercializar con eficiencia y calidad productos químicos y petroquímicos, en armonía con el ambiente y su entorno, garantizando la atención prioritaria a la demanda nacional, con el fin de impulsar el desarrollo económico y social de Venezuela.

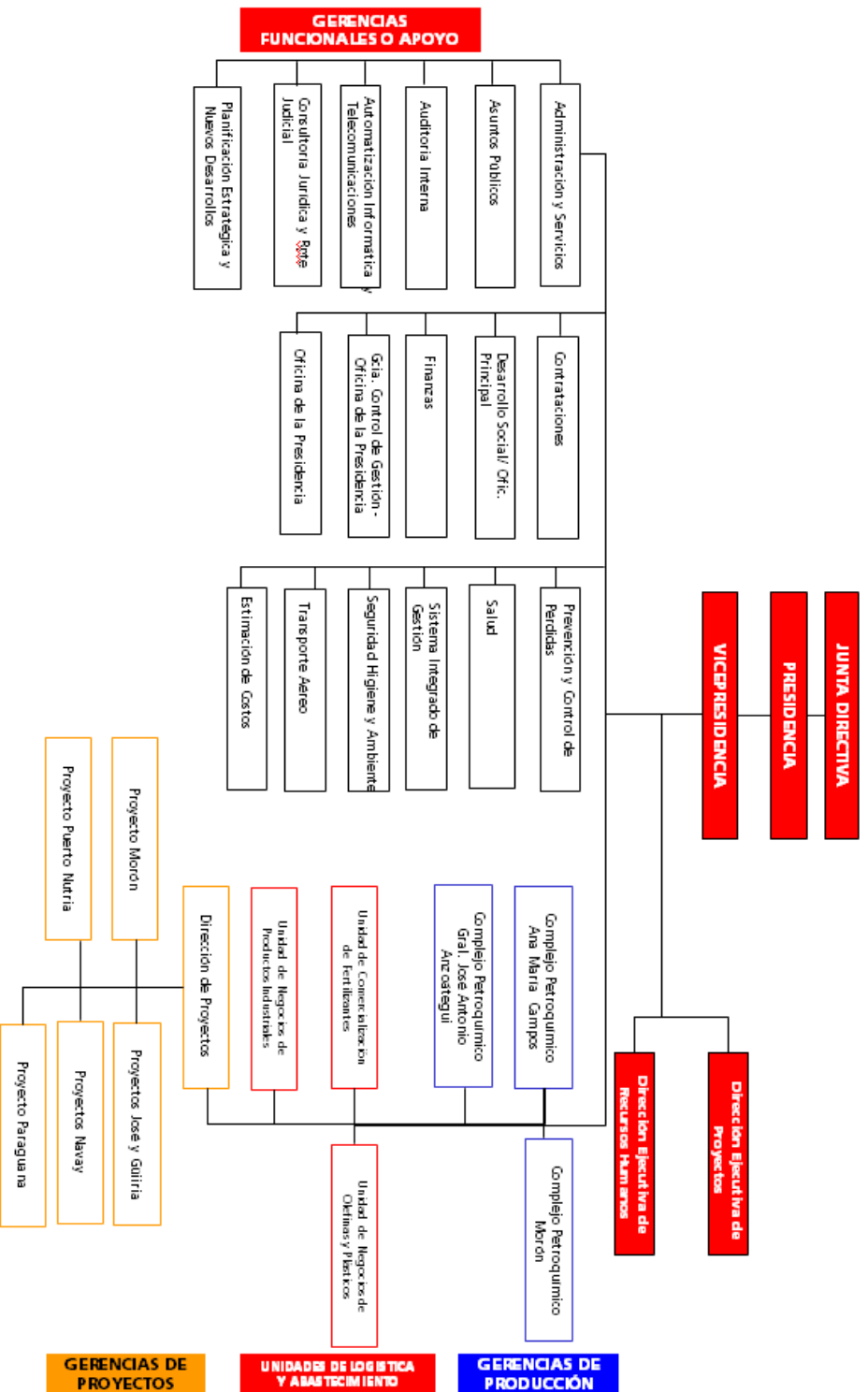
Competencias:

- La Sociedad tiene por objeto el ejercicio de actividades en las industrias petroquímica, carboquímica, similares y afines, mediante el estudio, establecimiento, operación y desarrollo de plantas y servicios destinados al aprovechamiento de minerales, hidrocarburos y cualesquiera otros productos que guarden relación con dichas industrias, así como la comercialización nacional e internacional de los productos de las referidas industrias.
- La sociedad puede adquirir, vender, enajenar o traspasar, por cuenta propia o de terceros, bienes muebles o inmuebles y emitir obligaciones; promover como accionista o no, otras sociedades civiles o mercantiles y asociarse con personas naturales o jurídicas; fusionar, reestructurar, liquidar o disolver empresas de su propiedad; contratar

créditos de cualquier naturaleza, financiamientos, fianzas, avales o garantías de cualquier tipo, todo conforme a la ley.

- Las actividades enunciadas pueden ser realizadas directamente o a través de sus filiales o empresas mixtas cualquiera que sea su participación accionaría en ellas, así como mediante aquellas empresas que se puedan constituir para negocios o proyectos específicos. La Sociedad también puede contribuir con sus recursos a la universalización de los derechos sociales con garantía de equidad, coadyuvando en la disminución de las brechas sociales de riqueza, ingreso y calidad de vida para el logro de la justicia social tanto en lo educativo, como en la alimentación, salud, vivienda, seguridad, cultura, deporte y recreación para fortalecer el interés colectivo. En general, la Sociedad puede realizar cualquier actividad de lícito comercio, ya sea en Venezuela o en el exterior, de conformidad con las leyes aplicables.

Estructura Organizativa



2. Líneas de Acción (Políticas y Estrategias)

Objetivos Nacionales para la Industria Petroquímica

A continuación se describen los objetivos, políticas y programas relacionados al sector petroquímico establecidos en el Plan Socialista de Desarrollo Económico y Social de la Nación 2013-2019.

PEQUIVEN está contribuyendo con el Plan de la Patria, en su tercer gran Objetivo histórico

III. Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la gran potencia naciente de América Latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América.

Objetivo Nacional del Plan Socialista de Desarrollo Económico y Social de la Nación 2013-2019 (Plan de la Patria): 3.1 Consolidar el papel de Venezuela como Potencia Energética Mundial.

Objetivos Estratégicos y Objetivos Generales del Plan Socialista de Desarrollo Económico y Social de la Nación 2013-2019 (Plan de la Patria)

3.1.7 Fortalecer y expandir la industria petroquímica nacional.

3.1.7.1 Desarrollar proyectos petroquímicos para el procesamiento de gas natural, naftas y corrientes de refinación, transformándolos en productos de mayor valor agregado.

3.1.7.2 Consolidar y desarrollar los seis polos Petroquímicos planificados: Ana María Campos, Morón, José Antonio Anzoátegui, Paraguaná, Navay, Puerto de Nutrias y Güiria.

- 3.1.7.3 Incrementar la producción de fertilizantes nitrogenados y fosfatados en 43%, lo cual cubrirá la demanda nacional y convertirá a Venezuela en un exportador de fertilizantes para toda la región.
- 3.1.7.4 Incrementar en 300% la capacidad de producción de olefinas y resinas plásticas tradicionales, y desarrollar otras cadenas de resinas plásticas necesarias para el país y que actualmente se importan.
- 3.1.7.5 Expandir en 87% la capacidad instalada del sector productor de químicos, haciendo énfasis en la producción de aromáticos y el desarrollo de las cadenas aguas abajo del metanol y la urea.
- 3.1.7.6 Continuar en el marco de la Gran Misión Vivienda Venezuela, desarrollando las fábricas modulares de viviendas y accesorios (PETROCASAs) instalando en diferentes zonas del país 10 nuevas plantas, alcanzando una producción de 50.000 unidades de viviendas/año, 800.000 ventanas/año y 800.000 puertas/año.

Políticas:

1. **Producción de fertilizantes:** Incentivar el desarrollo de la industria fosfórica nacional, aprovechando racionalmente las reservas de fósforo del país, como insumo para el desarrollo agrícola e industrial de la Nación.

Programa:

- Impulsar el desarrollo de los proyectos mineros petroquímicos Navay-Puerto Nutrias

2. **Producción de Resinas Plásticas:** Promover el desarrollo, consolidación y modernización de la industria transformadora de olefinas; orientados a sectores estratégicos del país, mediante el fortalecimiento del parque

industrial existente, su ampliación y crecimiento permitiendo a su vez impulsar el sector transformador de los plásticos

Programas:

- Desarrollar proyectos que incrementen la producción de resinas plásticas.
- Apuntalar el desarrollo de conglomerados industriales socialistas para impulsar el crecimiento del sector transformador de plásticos, tales como desarrollo de las PETROCASAs y otros productos.

Es así como se presenta en el Plan Socialista de Desarrollo Económico y Social de la Nación 2013-2019, una serie de políticas y programas por sector que orientan el desarrollo aguas abajo de los objetivos estratégicos, estrategias y planes por cada sector; incluyendo el relacionado a la industria petroquímica.

Petroquímica de Venezuela, S.A. (PEQUIVEN), contribuye permanentemente de forma estructural y coyuntural al Desarrollo Nacional, a través de los Proyectos Estratégicos de la “Revolución Petroquímica Socialista”, que están siendo diseñados tomando en cuenta las directrices, enfoques, objetivos, estrategias y políticas del Proyecto Nacional Simón Bolívar (Plan de Desarrollo Económico y Social 2007 – 2013), fomentando la construcción de nuevas plantas e incremento de capacidades de producción de las ya existentes para constituir polos de desarrollo petroquímico en el territorio nacional con la finalidad de abastecer el mercado nacional y ampliar nuestro mercado de exportación teniendo como principales clientes nuestros países aliados del MERCOSUR, ALBA y Petrocaribe, así como los países con quien tenemos convenios de cooperación, como por ejemplo, China, Bielorrusia, Vietnam, entre otros.

Los Objetivos Estratégicos definidos para la Corporación Petroquímica, encausan el papel estratégico del ciclo 2014-2019, enmarcado en los cimientos de la nueva Petroquímica Socialista y el Plan de Gobierno presentado por nuestro Comandante Supremo Hugo Chávez Frías, convertido en Ley durante el gobierno del Presidente Nicolás Maduro Moros.

La coherencia de esta visión estratégica, sus estrategias, acciones y resultados con el Plan Socialista de Desarrollo Económico y Social de la Nación 2013-2019 (Plan de la Patria), permiten avanzar en los cinco objetivos históricos planteados por nuestro Comandante Supremo: **la Independencia Nacional, el Socialismo Bolivariano, Venezuela País Potencia, Nueva Geopolítica Internacional, Preservar la vida en el planeta y salvar la especie humana (Modelo Productivo Eco-socialista)** y en su inmensurable línea de *“traspasar la barrera del no retorno, a hacer irreversible el tránsito hacia el socialismo”*.

Premisas del Plan Nacional Petroquímico

- Desarrollar la industria petroquímica nacional a partir del gas y otros recursos como las corrientes de refinación, la roca fosfática, los subproductos del manejo de crudos, entre otros, esto con la finalidad de obtener productos de mayor valor para cubrir principalmente la demanda nacional.
- Satisfacer la demanda de resinas plásticas con la producción nacional.
- Fortalecer la producción de fertilizantes en Venezuela con la finalidad de cubrir la demanda establecida en el Plan Nacional de Siembra, el cual impulsa directamente el desarrollo agrícola del país.
- Destinar aquellos excedentes originados en el país una vez cubierta la demanda nacional, a los países que forman parte del Mercosur,

Petrocaribe, ALBA y otros con los cuales Venezuela tenga alianzas de intercambio económico.

- Apoyar la Gran Misión Vivienda Venezuela consolidando los proyectos de PETROCASA, a través de la generación de las materias primas necesarias para estos desarrollos.

Con base a las referencias descritas, al análisis de nuestra Misión y Visión por los equipos de trabajo de la Corporación y a las directrices de la Junta Directiva de la Corporación se estructuran las líneas estratégicas para PEQUIVEN en el periodo 2014-2019:

1. **Eficiencia y Calidad de los Procesos**
2. **Sostenibilidad Financiera**
3. **Comercialización**
4. **Seguridad, Higiene, Ambiente y Salud Laboral**
5. **Talento Humano**
6. **Crecimiento**
7. **Responsabilidad Social**

Se diseñó una metodología de trabajo, la cual consiste en fundamentar líneas estratégicas basadas en las orientaciones del Plan Socialista de Desarrollo Económico y Social de la Nación 2013-2019 y en nuestra Misión y Visión Petroquímica, las cuales den respuesta a políticas estratégicas que enrumben este nuevo ciclo 2014-2019.

Para cada de una de estas líneas estratégicas se desarrollan Objetivos Estratégicos que, en conjunto con estrategias específicas, puedan orientar al diseño de Programas de Gestión necesarios para la consecución de los mismos en el ciclo 2014-2019.

La concepción filosófica de los objetivos deriva en cascadas de una serie de políticas superiores. Para el caso de la industria petroquímica y motivado a la dinámica nacional, estas Políticas Públicas están en elaboración, es por ello que el equipo se dio a la tarea de efectuar una revisión exhaustiva de los objetivos de la Corporación de los periodos anteriores, la evaluación de sus resultados, avances, logros y acciones aún por ejecutar; además de revisar los planteamientos que en esta materia presentan compañías de clase mundial del sector petroquímico.

La fortaleza que representa nuestra Misión, Visión y Valores, sumado al conocimiento y experticia de nuestro personal en las diversas áreas nos han permitido evocar de mejor forma estas siete (7) Líneas Estratégicas que orientan los Objetivos Estratégicos de nuestra Corporación.

Se generaron mesas de trabajo con especialistas de los diversos procesos de la Corporación, contando con la participación de los trabajadores comprometidos por su industria, así como de los miembros de su Junta Directiva, de las cuales se derivaron diversas inquietudes, planteamientos, que desde el debate permitió orientar la visión de la gestión por los procesos, resultando en la definición de Objetivos Estratégicos por cada Línea Estratégica, su respectiva Política y subsecuentes Estrategias que viabilicen los Objetivos. De estos a su vez se generan los Programas de Gestión, las Metas, los Indicadores y en definitiva los Responsables donde cada uno de nuestros trabajadores se vea reflejado y con conciencia socialista empuje al logro de los Objetivos Corporativos.

Líneas Estratégicas, Objetivos Estratégicos y Estrategias de la Industria Petroquímica 2014-2019

Línea Estratégica

EFICIENCIA Y CALIDAD DE LOS PROCESOS

POLÍTICA DE LA EFICIENCIA Y CALIDAD DE LOS PROCESOS

Garantizar los procesos y operaciones de forma continua y eficiente de acuerdo a los estándares técnicos, de calidad y de seguridad, con la finalidad de satisfacer la demanda nacional y exportar los excedentes que se generen.

Objetivos Estratégicos

1.1 Alcanzar el nivel de producción de las plantas existentes acorde a las capacidades instaladas y a los planes comerciales, garantizando la calidad de los productos obtenidos y la atención prioritaria a la demanda nacional.

1.2 Desarrollar y mantener el sistema integrado de gestión de la corporación, con el propósito de mejorar de forma continua la eficiencia y calidad de los procesos.

Estrategias

1.1.1 Garantizar el cumplimiento de los procedimientos operacionales y administrativos, orientados a la certificación y mejora en la calidad de nuestros productos.

1.1.2 Desarrollar acciones que permitan alcanzar una producción acorde con la capacidad de diseño de las instalaciones existentes.

1.1.3 Implementar planes de mantenimiento de las instalaciones orientados hacia la filosofía de mantenimiento centrado en la confiabilidad.

1.1.4 Gestionar el suministro continuo, suficiente, oportuno y de calidad de las materias primas y servicios industriales; así como su uso eficiente en nuestras instalaciones.

1.1.5 Implementar planes de adecuación tecnológica en las instalaciones existentes.

- 1.1.6 Implementar procesos de procura que garanticen la disponibilidad de repuestos, materiales e insumos requeridos para las operaciones.
- 1.2.1 Implementar un Sistema de Gestión Estratégica con base en los Macroprocesos Medulares de la Corporación.
- 1.2.2 Mantener las certificaciones y continuar con los planes de normalización de los procesos de la Corporación.
- 1.2.3 Establecer mecanismos de mejores prácticas de la industria mediante el análisis de comparación con referentes nacionales e internacionales.

Esta línea estratégica responde a garantizar las operaciones de forma continua y eficiente de acuerdo a los estándares técnicos, de calidad y de seguridad, con la finalidad de satisfacer la demanda nacional y exportar los excedentes que se generen.

Línea Estratégica

SOSTENIBILIDAD FINANCIERA

POLÍTICA DE LA SOSTENIBILIDAD FINANCIERA

Garantizar el uso eficiente de los recursos financieros que permitan el desarrollo productivo, comercial y social de la Corporación

Objetivos Estratégicos

- 2.1 Optimizar la gestión Financiera de la Corporación, orientada a lograr la independencia económica.
- 2.2 Implementar un sistema de gestión estratégica de costos para garantizar la sostenibilidad del negocio.

Estrategias

- 2.1.1 Garantizar el control efectivo de la ejecución presupuestaria planificada bajo la normativa legal vigente.
- 2.1.2 Optimizar los procesos de contratación y control de la ejecución de obras, prestación de servicios y adquisición de bienes.
- 2.1.3 Optimizar las políticas de créditos, cobranzas y pagos que permitan garantizar la liquidez de la empresa.
- 2.1.4 Evaluar el flujo de caja y la disponibilidad de fondos con el fin de garantizar su correcta distribución y uso.
- 2.1.5 Optimizar los niveles de inventario con el fin de mejorar el flujo de caja, reducir los costos y minimizar la carga fiscal de la Corporación.
- 2.1.6 Maximizar los beneficios de exención y exoneración de impuestos aplicables a la Corporación y filiales, dentro de los procesos productivos y comerciales de la Corporación.
- 2.1.7 Fortalecer los procesos en materia de control previo, auditorías interna y externas, contabilidad y contraloría financiera y comunicación efectiva con todas las áreas que apoye a la toma de decisiones financiera de la Corporación
- 2.1.8 Definir mecanismos para la obtención de financiamiento para los proyectos y sus respectivos desembolsos de forma oportuna.
- 2.1.9 Impulsar la operatividad del Comité de Finanzas como órgano autónomo que apoye en las funciones de revisión, evaluación, validación y emisión de recomendaciones en operaciones de impacto financiero.
- 2.1.10 Establecer mecanismos para la oportuna cancelación del subsidio a los precios de venta de los productos petroquímicos.

- 2.2.1 Desarrollar un sistema de actualización continua de las estructuras de costo de cada línea de producción.
- 2.2.2 Implementar un sistema de planificación de costos para apalancar y fortalecer la gerencia estratégica de costos.
- 2.2.3 Establecer mecanismos para generar alertas y corregir desviaciones relacionadas a gastos y costos directos y/o indirectos de los procesos de producción y compras.

Línea Estratégica

COMERCIALIZACIÓN

POLÍTICA DE LA COMERCIALIZACIÓN

Comercializar con eficiencia y calidad productos y servicios que cumplan con los requerimientos del mercado, garantizando la atención prioritaria de la demanda nacional, con un enfoque integral que abarque las cadenas productivas y de suministro donde se insertan nuestros productos químicos y petroquímicos, en armonía con el ambiente, e identificando nuevas oportunidades de negocios.

Objetivos Estratégicos

3.1 Atender el mercado nacional de Productos Industriales, Olefinas y Plásticos y Fertilizantes, prioritariamente con productos producidos por PEQUIVEN, Filiales y Empresas Mixtas.

3.2 Colocar en el mercado internacional la producción excedentaria de Productos Industriales, Olefinas y Plásticos y Fertilizantes producidos por PEQUIVEN, Filiales y Empresas Mixtas.

3.3 Desarrollar nuevos negocios para la satisfacción de los clientes.

Estrategias

- 3.1.1 Promover una política de precios que permitan garantizar la sostenibilidad de cada línea de negocios en el marco de la Ley Orgánica de Precios Justos.
- 3.1.2 Fortalecer en los trabajadores la cultura de la calidad y el enfoque al cliente.
- 3.1.3 Desarrollar alianzas con proveedores que fortalezcan canales de distribución y mejore la atención del mercado.
- 3.1.4 Diseñar e implementar programas de promoción, servicio y asesoría técnico-comercial a clientes, que permitan el fortalecimiento de la imagen de nuestros productos y servicios.
- 3.1.5 Promover el desarrollo de infraestructura, para el manejo y distribución de productos petroquímicos, incentivando la inversión del estado y sector privado en capacidades de almacenaje y transporte del sector.
- 3.1.6 Aplicación de políticas comerciales y de mercadeo que dinamicen las ventas y la atención del mercado.
- 3.1.7 Ejecutar planes de venta basados en un balance actualizado de los requerimientos de productos petroquímicos de los circuitos productivos aguas abajo.
- 3.2.1 Establecer condiciones de precios que garanticen la rentabilidad de la operación comercial.
- 3.2.2 Establecer y mantener contratos anuales de suministro con clientes internacionales.

- 3.2.3 Fortalecer en los trabajadores la cultura de la calidad y el enfoque al cliente.
- 3.2.4 Proveer servicios logísticos competitivos para la optimización de las redes de distribución.
- 3.2.5 Promover programas de servicio técnico de nuestros productos.
- 3.2.6 Incrementar la presencia en los espacios de cooperación comercial internacional en los que participa la Nación.
- 3.2.7 Impulsar programas anuales de acercamiento y comunicación con los clientes internacionales.
- 3.2.8 Atender los requerimientos que se originen de los acuerdos de cooperación comercial con países y sectores pertenecientes a alianzas estratégicas de la Nación.
- 3.2.9 Ejecutar planes de venta basados en la disponibilidad de productos petroquímicos para la exportación.
- 3.3.1 Identificar y evaluar mercados y negocios potenciales.
- 3.3.2 Desarrollar productos y servicios para mejorar la atención integral de los clientes.
- 3.3.3 Fortalecer el análisis del entorno comercial e inteligencia de mercado.
- 3.3.4 Incentivar el desarrollo aguas abajo de las empresas relacionadas con la petroquímica (Filiales y Empresas Mixtas), que permitan alcanzar niveles de competitividad del sector transformador para colocar sus excedentes en el mercado internacional.

Línea Estratégica

CRECIMIENTO

POLÍTICA DEL CRECIMIENTO

Promover el aumento y la diversificación de la producción petroquímica actual, mediante la ejecución de proyectos sostenibles, soportados en la disponibilidad de materias primas, la investigación y el desarrollo científico-tecnológico de acuerdo a la demanda nacional y a las potencialidades que tiene la Corporación en los mercados estratégicos.

Objetivos Estratégicos

4.1 Desarrollar proyectos petroquímicos orientados a incrementar la producción en las líneas actuales del negocio para satisfacer la demanda nacional y exportar los excedentes.

4.2 Impulsar la diversificación del negocio petroquímico mediante las oportunidades y potencialidades de la Corporación aprovechando los recursos existentes en el país.

Estrategias

4.1.1 Elaborar y hacer seguimiento al Plan de Negocio Petroquímico.

4.1.2 Garantizar el cumplimiento de los planes de ejecución de proyectos desarrollados en el Plan Petroquímico Nacional.

4.1.3 Promover la definición de proyectos orientados al incremento de las capacidades de los productos actuales que satisfagan la demanda nacional con criterio de sostenibilidad económica.

4.1.4 Integrar las herramientas tecnológicas que soportan las operaciones e innovación petroquímica con los planes de crecimiento de la Corporación.

- 4.1.5 Desarrollar líneas de investigación e innovación petroquímica para el incremento y mejora de nuestras actuales áreas del negocio.
- 4.1.6 Establecer alianzas, redes de investigación y desarrollo tecnológico con empresas, organismos e instituciones en el campo petroquímico a nivel nacional e internacional, para incrementar la producción en las líneas actuales del negocio.
- 4.2.1 Desarrollar mecanismos de identificación de oportunidades del entorno y de potencialidades de proyectos conexos a la industria petroquímica.
- 4.2.2 Definir proyectos de diversificación acorde a las oportunidades de la Corporación y la factibilidad técnico-económica.
- 4.2.3 Desarrollar líneas de investigación e innovación petroquímica para la creación de nuevos productos, servicios y aplicaciones tecnológicas.
- 4.2.4 Establecer alianzas, redes de investigación y desarrollo tecnológico con empresas, organismos e instituciones en el campo petroquímico a nivel nacional e internacional, para la diversificación del negocio.
- 4.2.5 Desarrollar capacidades científicas, técnicas e institucionales para impulsar Proyectos de Investigación petroquímica, para la sustitución de importaciones, manejo adecuado de los recursos naturales que contribuyan con la soberanía y seguridad de la nación.

Esta línea estratégica responde a promover el aumento y la diversificación de la producción petroquímica actual mediante la investigación y el desarrollo científico tecnológico de acuerdo a la demanda nacional y a las potencialidades que tiene la corporación en los mercados estratégicos.

Línea Estratégica

SEGURIDAD, HIGIENE, AMBIENTE Y SALUD LABORAL

POLÍTICA DE LA SEGURIDAD, AMBIENTE Y SALUD LABORAL

Preservar el ambiente en armonía con el desarrollo humano, económico, social y cultural con los cuales está integrado, así mismo, para proteger la salud y seguridad de las personas, trabajadores y trabajadoras y la integridad de las instalaciones.

Objetivos Estratégicos

- 5.1 Gestionar de forma sistemática y efectiva, los procesos necesarios para minimizar y controlar los riesgos en materia de Seguridad, Higiene, Ambiente y Salud en el Trabajo.
- 5.2 Promover la cultura de prevención, las competencias de la seguridad ambiental, el manejo eficiente de los riesgos, la salud laboral y el control preventivo en la Corporación así como en las comunidades adyacentes a nuestras instalaciones.
- 5.3 Contribuir al desarrollo nacional mediante la conservación del ambiente y los recursos naturales.

Estrategias

- 5.1.1 Implementar en la Corporación el Sistema Integrado de Gestión de Riesgos.
- 5.1.2 Promover el uso de tecnologías, procesos, productos, materiales, equipos y sistemas, ambientalmente amigables y seguros.
- 5.1.3. Garantizar la prestación de los servicios de salud a los trabajadores, trabajadoras, jubilados en las Clínicas Industriales y a los beneficiarios de los Planes de Salud.

- 5.2.1 Desarrollar competencias en el personal en materia de SHA, con énfasis en la prevención y el manejo eficiente de los riesgos laborales, ambientales y a la salud.
- 5.2.2 Fortalecer el control preventivo de todas las instalaciones y la seguridad de todo su personal y comunidades adyacentes
- 5.2.3 Establecer mecanismos de validación de productos, materias primas e insumos, cuyas especificaciones, uso, transporte y disposición final como desechos no impacten la salud de las personas ni al ambiente.
- 5.2.4 Mantener comunicaciones efectivas con las comunidades del entorno, en relación a riesgos y respuesta ante emergencias.
- 5.2.5 Establecer mecanismos efectivos que permitan el registro, control y seguimiento de los incidentes.
- 5.2.6 Impulsar mecanismos para la Promoción, Prevención, y Rehabilitación en Salud Ocupacional e Integral de los trabajadores y trabajadoras.
- 5.3.1 Fortalecer mecanismos de cooperación con las autoridades y entes reguladores del ambiente.
- 5.3.2 Definir planes para el uso racional de la energía, y en general, de los recursos naturales
- 5.3.3 Desarrollar evaluaciones y planes de manejo ambiental para prevenir, mitigar, controlar y compensar impactos ambientales.
- 5.3.4 Desarrollar planes de conservación y repoblación forestal en las áreas de influencia de la Corporación.

Esta línea estratégica responde a preservar el ambiente armónicamente con el desarrollo humano, económico, social y cultural con los cuales está integrado, así mismo, para proteger la salud y seguridad de las personas, trabajadores trabajadoras y la integridad de las instalaciones.

Línea Estratégica

TALENTO HUMANO

POLÍTICA DEL TALENTO HUMANO

Garantizar el cumplimiento del proceso de Recursos Humanos para proveer el Talento Humano calificado, asegurando su desarrollo integral y permanencia dentro de la Corporación.

Objetivos Estratégicos

- 6.1 Proveer el talento humano calificado y desarrollar sus competencias laborales alineadas a los requerimientos de la Corporación.
- 6.2 Promover una Cultura Organizacional que permita mejorar la calidad de vida de los trabajadores, familiares y jubilados de la Corporación.

Estrategias

- 6.1.1 Implementar un modelo de Plan de Carrera para los trabajadores de la Corporación; así como, un Plan de Sucesión en las posiciones claves, que permita desarrollar las competencias del supervisor como mentor, coach y/o facilitador de su equipo.
- 6.1.2 Optimizar los procesos de selección, formación y desarrollo del personal, adaptándolos al modelo de competencias.
- 6.1.3 Ampliar los canales de comunicación y acompañamiento de las líneas supervisorias como coadministrador de personal para una gestión de recursos humanos efectiva.
- 6.1.4 Establecer alianzas con instituciones nacionales e internacionales para fortalecer el proceso de formación.

- 6.2.1 Promover, divulgar y promocionar la misión, visión, objetivos y valores de PEQUIVEN, con el fin de consolidar la imagen e identidad corporativa, dirigido a potenciar un clima organizacional positivo.
- 6.2.2 Revisar y divulgar los procesos, políticas y normativas de Recursos Humanos, para mejorar la calidad de vida de los trabajadores y jubilados.
- 6.2.3 Desarrollar y aplicar estudios de compensación y valoración de cargos orientados al desarrollo, crecimiento y permanencia del trabajador en la Corporación.
- 6.2.4 Desarrollar alianzas efectivas para fomentar el ahorro y otros mecanismos que mejoren la calidad de vida del trabajador, familiares y jubilados.
- 6.2.5 Desarrollar Acuerdos de Servicios con áreas conexas para optimización del tiempo de respuesta, mejorar ambiente de trabajo y entorno familiar de los trabajadores activos y jubilados.
- 6.2.6 Promover la participación activa y consciente de los trabajadores, familiares y jubilados en los procesos de transformación social.

Esta línea estratégica responde a garantizar el cumplimiento del proceso de Recursos Humanos para proveer el talento Humano calificado, asegurando su desarrollo integral y permanencia dentro de la Corporación.

Línea Estratégica

RESPONSABILIDAD SOCIAL

POLÍTICA DE LA RESPONSABILIDAD SOCIAL

Promover y apoyar la organización y el desarrollo integral del Poder Popular en las áreas de influencia de la Corporación, que contribuya a la consolidación del Socialismo del Siglo XXI para el fortalecimiento del proceso revolucionario

Objetivos Estratégicos

7.1 Impulsar un sistema de relaciones sociales de desarrollo colectivo sustentado en los valores del saber y el trabajo, en pro de la satisfacción plena de las necesidades humanas de nuestro pueblo.

7.2 Impulsar la organización de las comunidades y el desarrollo de proyectos estructurantes en el entorno de nuestras instalaciones.

Estrategias

7.1.1. Desarrollar planes orientados a impulsar el Desarrollo Humano Integral de las comunidades, estableciendo metodologías de apoyo como elemento generador de acción colectiva.

7.1.2. Promover actividades sociales, culturales, deportivas, de salud, entre otras, que contribuyan al buen vivir y a una nueva cultura de paz.

7.1.3 Establecer mecanismos para la consolidación del proceso de formación socio-político.

7.2.1 Generar acciones que den impulso a las Misiones y Grandes Misiones Socialistas en especial la Gran Misión Vivienda Venezuela.

7.2.2 Impulsar proyectos estructurantes viables en las comunidades ubicadas en el entorno de nuestras instalaciones, alineados a los planes gubernamentales.

7.2.3 Activar redes institucionales y sociales co-responsables del desarrollo integral de las comunidades.

7.2.4 Contribuir con la formación técnica y análisis sociopolítico en las comunidades vinculadas a los proyectos estructurantes.

3. Logros de la Institución

Objetivo Histórico III. Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la gran potencia naciente de América Latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América.

Objetivo Nacional 3.1: Consolidar el papel de Venezuela como Potencia Energética Mundial.

- ✓ La estrategia de la petroquímica nacional ha establecido como prioridad el abastecimiento del mercado interno de fertilizantes, productos industriales (metanol, benceno, tolueno, xileno, cloro, soda cáustica, entre otros), olefinas y plásticos favoreciendo el crecimiento de la agricultura y el sector manufacturero.
- ✓ En el año 2015 la industria Petroquímica inauguró la PLANTA DE PETROCASA "ZULIA II", en San Francisco Edo. Zulia, lo que significa un logro importante para nuestra corporación contribuyendo así con alcanzar los objetivos planteados en el Plan de la Patria. Con la puesta en marcha de esta planta se contribuye a disminuir el déficit habitacional de la región, con una capacidad de producir 96.000 ventanas por año.
- ✓ Esta planta favorecerá de forma directa 30.000 hogares venezolanos.

4. Proyectos Ejecutados – Avances

PROYECTO	OBJETIVO	FECHA INICO	FECHA FIN	UBICACIÓN	COSTO (MIMUSD Equivalentes)	% AVANCE FINANCIERO		% AVANCE FISICO	
						PLAN	REAL	PLAN	REAL
ÁCIDO SULFÚRICO III/ TG-4 ASOCIADO	Ejecución y construcción de una planta de Ácido Sulfúrico, la cual tendrá una capacidad de 990 MTMA y estará integrada "aguas abajo" a la producción de: Ácido Fosfórico, Sulfito de Amonio, Fertilizantes NPK (Nitrógeno, Fósforo y Potasio). La generación de empleos es para aproximadamente 1.392 personas.	01/01/2006	01/06/2018	Complejo Petroquímico Morón, estado Carabobo.	403,40	407,2	274,34	73	59
EXPANSIÓN PLANTA DE ÁCIDO FOSFÓRICO	Ejecución y construcción de la planta de Ácido Fosfórico, la cual aumentará la capacidad de producción de 82 MTMA a 245 MTMA de P2O5, satisfaciendo la demanda nacional de fertilizantes fosfatados en el país, contribuyendo al desarrollo agrícola. Este proyecto generará empleos para aproximadamente 2.328 personas.	01/03/2005	31/12/2017	Complejo Petroquímico Morón, estado Carabobo.	261,69	118,17	95,28	75	71
BENEFICIO DE ROCA FOSFÁTICA	Ejecución y construcción de la planta de Beneficio de Roca Fosfática, por vía húmeda, para reducir el contenido de sílice (SiO2) de 29% a 3% y elevar el contenido de fósforo (P2O5) de 27% a 33%, la planta tendrá la capacidad para procesar 1.320 MTMA y producir 804 MTMA de roca beneficiada (apatita), y así mejorar la calidad de la roca fosfática proveniente de la Mina de Riecito, estado Falcón, antes de ser alimentada a la planta de producción de Ácido Fosfórico, materia prima fundamental para la producción de fertilizantes fosfatados, garantizando el desarrollo agrícola del país. Se estima una generación de empleos para aproximadamente 458 personas.	01/01/2005	15/11/2016	Complejo Petroquímico Morón, estado Carabobo - Minas Riecito estado Falcón	139,70	116,14	96,94	83	64
PROYECTO ELÉCTRICO (Carabobo)	El Proyecto Sub-Estación Eléctrica, que comprende la ingeniería de detalle, el suministro, transporte y colocación de materiales y equipos, construcción, adiestramiento, pruebas y puesta en marcha de una subestación eléctrica, que permite alimentar las plantas futuras del Complejo Petroquímico Morón. La generación de empleos es para aproximadamente 383 personas.	01/01/2006	21/04/2017	Complejo Petroquímico Morón, estado Carabobo.	103,86	126	70,94	70,18	35,03

PROYECTO	OBJETIVO	FECHA INICIO	FECHA FIN	UBICACIÓN	COSTO (MMUSD Equivalentes)	% AVANCE FINANCIERO		% AVANCE FISICO	
						PLAN	REAL	PLAN	REAL
TERMINAL MARITIMO COMPLEJO PETROQUIMICO MORON	Este proyecto facilitará el manejo de buques para recibir, despachar, transferir y almacenar materias primas y productos (sólidos y líquidos), necesarios para las operaciones de Pequiven en la zona central de Verzuola. Entre los productos que se manejan se tienen: Antracito, Azufre, Urea y Fertilizantes Fosfatados. Este proyecto estima una generación de empleos para aproximadamente 760 personas.	01/07/2007	30/12/2018	Complejo Petroquímico Morón, estado Carabobo.	480,00	78,05	13,82	7	4
FERTILIZANTES NITROGENADOS (FERTISUR)	Planta de Fertilizantes Nitrogenados (FERTISUR) el proyecto contempla la Ingeniería procura y construcción de una planta de fertilizantes nitrogenados (amoníaco y urea) con una capacidad de 1.550 MTMA de urea. Este proyecto generará aproximadamente 5.480 empleos.	por definir	por definir	Complejo Petroquímico G/D José Antonio Anzotegui, estado Anzoátegui.	En revisión	48,04	0	19,5	1,8
OLEFINAS III Y POLIETILENOS	Consta de una planta de Etileno (800MTMA), adicionalmente, se plantea la construcción de una unidad de aromáticos para la recuperación de benceno, subproducto de la nafta, más la construcción de dos unidades de Polietileno, una (1) de alta densidad (PEAD de 300MTMA) y una (1) de baja densidad (PEBD de 300 MTMA). El desarrollo de este proyecto contempla la participación de 10.375 empleados directos y 23.200 indirectos en la ejecución, además de 600 empleos directos y 1.800 indirectos en operación. Con este proyecto se espera cubrir el déficit interno y además tener capacidad para exportar resinas plásticas.	02/01/2007	30/12/2018	Complejo Petroquímico Ana María Campos, estado Zulia.	3.802	575,17	564,13	26	19
DESARROLLO DE LA MINA DE NAVAY	El desarrollo de la mina contempla la extracción y pre-procesamiento de la Roca Fosfática de los yacimientos La Linda-Los Moros, además de la infraestructura necesaria para el desarrollo del Complejo Petroquímico Navay. Este proyecto generará aproximadamente unos 690 empleos.	26/11/2007	01/03/2018	Sector Abajales, municipio Libertador, estado Táchira.	658	61,24	13,26	37	8
CONSTRUCCIÓN DE UNA PLANTA DE PETROCASA EN LA VICTORIA (PUERTAS FOAM)	Fabrica de Petrocasa Puertas II, ubicada en La Victoria, estado Aragua, producirá mediante el sistema de extrusión, tableros de perfil rígido de grandes dimensiones, los cuales serán usados para la fabricación de puertas, su capacidad de producción será de 2.100 puertas diarias. Este proyecto generará aproximadamente unos 1.310 empleos.	01/11/2011	30/11/2017	La Victoria, estado Aragua.	66,77	37,57	23,51	51,72	36,47

PROYECTO	OBJETIVO	FECHA INICIO	FECHA FIN	UBICACIÓN	COSTO (MMUSD Equivalentes)	% AVANCE FINANCIERO		% AVANCE FISICO	
						PLAN	REAL	PLAN	REAL
CONSTRUCCIÓN DE UNA PLANTA DE PETROCASA EN BIRUACA, EDO. APURE	Expansión de la Fábrica de Petrocasa Perfiles II, ubicada en Biruaca, Estado Apure, para la instalación del Sistema de macro dosificación, denominado Mac-Dos o sistema de mezcla automatizado con el objetivo de independizar esta planta con respecto a la formulación de compuesto de PVC, que hoy en día es realizada y trasladada desde nuestras plantas en Carabobo (Fábrica de Petrocasa Perfiles I y Fábrica Petrocasa Puertas I) y a su vez incrementar la capacidad de producción de 12 cerramientos para viviendas por día a 20 cerramientos por día. Este proyecto generará aproximadamente unos 1,400 empleos.	01/03/2008	30/03/2017	Biruaca, estado Apure	64,93	55,68	30,57	79	79
CONSTRUCCIÓN DE UNA PLANTA DE PETROCASA EN CUMANÁ EDO. SUCRE	Fábrica de Petrocasa Perfiles IV, ubicada en el municipio Sucre, parroquia Valentín Valiente de la ciudad de Cumaná, estado Sucre; producirá a través del proceso de extrusión de polímeros, 11 tipos diferentes de perfiles, los cuales serán usados para la construcción de paredes y ventanas para viviendas, cerramientos, y machihembrado para techos, su capacidad de producción será de 20 cerramientos para viviendas diarios.	18/11/2008	12/04/2017	Municipio Sucre; Cumaná, estado Sucre.	165,13	172,32	125,94	84	75
CONSTRUCCIÓN DE UNA PLANTA DE PETROCASA EN MARACAIBO EDO. ZULIA (ZULIA I)	Fábrica de Petrocasa Perfiles III, ubicada en el municipio San Francisco, Edo. Zulia, producirá, a través del proceso de extrusión de polímeros, 11 tipos diferentes de perfiles, los cuales serán usados para la construcción de paredes y ventanas para viviendas, cerramientos, y machihembrado para techos, su capacidad de producción será de 20 cerramientos para viviendas diarios. La fábrica de Petrocasa Perfiles III generará aproximadamente unos 1,500 empleos.	01/09/2008	30/04/2017	Municipio San Francisco, estado Zulia. Inversión Costo Total en Dólares (USD):	181	142	139,01	93	88
CONSTRUCCIÓN DE UNA PLANTA DE PETROCASA EN TRUJILLO EDO. TRUJILLO	Fábrica de Petrocasa Perfiles V, ubicada en el municipio Miranda, estado Trujillo, producirá a través del proceso de extrusión de polímeros, 11 tipos diferentes de perfiles, los cuales serán usados para la construcción de paredes y ventanas para viviendas, cerramientos, y machihembrado para techos, su capacidad de producción será de 20 cerramientos para viviendas diarios. La Fábrica de Petrocasa Perfiles IV generará aproximadamente 1.500 empleos.	18/11/2008	30/08/2017	Municipio Miranda, estado Trujillo	180	118,33	101,23	70	61

PROYECTO	OBJETIVO	FECHA INICIO	FECHA FIN	UBICACIÓN	COSTO (MMUSD Equivalentes)	% AVANCE FINANCIERO		% AVANCE FISICO	
						PLAN	REAL	PLAN	REAL
Proyectos Anuales 2015	Ejecutar el mantenimiento continuo del OP/AMC y sus empresas mixtas, con la finalidad de permitir la explotación y uso del gas natural para el desarrollo de nuestra República; alineado al objetivo institucional 1.1 Alcanzar el nivel de producción de las plantas existentes acorde a las capacidades instaladas y a los planes comerciales, garantizando la calidad de los productos obtenidos y la atención prioritaria a la demanda nacional.	01/01/2015	31/12/2015	Complejo Petroquímico Ana María Campos, estado Zulia.	5.855,12	5855,12	5843,3	100	53
PRODUCCION PETROQUIMICA DEL COMPLEJO PETROQUIMICO "MORON"	Suplir las necesidades de fertilizantes para los planes de siembra y producción agrícola nacional, distribuyendo fertilizantes y productos industriales a nivel nacional, a precios favorables para el desarrollo agrícola e industrial del país. Alineado al objetivo institucional 1.1 alcanzar el nivel de producción de las plantas existentes acorde a las capacidades instaladas y a los planes comerciales, garantizando la calidad de los productos obtenidos y la atención prioritaria a la demanda nacional	01/01/2015	31/12/2015	Complejo Petroquímico Morón, estado Carabobo.	7.799,43	4523,67	4494,55	100	29
SERVICIOS BASICOS A LAS EMPRESAS MIXTAS QUE OPERAN EN EL COMPLEJO PETROQUIMICO G/D "JOSÉ ANTONIO ANZOATEGUI"	Suministrar los servicios industriales a las empresas mixtas (SUPER OCTANOS, SUPER METANOL, METOR Y FERTINITRO) que operan en la unidad socialista de producción "José Antonio Anzoátegui". Alineado al objetivo institucional 1.1 Alcanzar el nivel de producción de las plantas existentes acorde a las capacidades instaladas y a los planes comerciales, garantizando la calidad de los productos obtenidos y la atención prioritaria a la demanda nacional.	01/01/2015	31/12/2015	Complejo Petroquímico José Antonio Anzoátegui, estado Anzoátegui.	1.355,31	908,06	910,85	100	62
COMERCIALIZACIÓN NACIONAL E INTERNACIONAL DE PRODUCTOS QUIMICOS Y PETROQUIMICOS DE USO INDUSTRIAL	Satisfacer la demanda anual nacional e internacional de los productos químicos y petroquímicos de uso industrial, con la finalidad de impulsar el desarrollo económico y social del país. Alineado a los objetivos institucionales 3.1 Atender el mercado nacional de productos industriales, olefinas y plásticos y fertilizantes, prioritariamente con productos producidos por Pequiven, filiales y empresas mixtas. 3.2 Colocar en el mercado internacional la producción excedentaria de productos Industriales, olefinas y plásticos y fertilizantes producidos por Pequiven, filiales y empresas mixtas. 3.3 Desarrollar nuevos negocios para la satisfacción de los clientes.	01/01/2015	31/12/2015	a Nivel Nacional	7.461,61	7461,615	2982,96	1	1,5

PROYECTO	OBJETIVO	FECHA INICIO	FECHA FIN	UBICACIÓN	COSTO (MMUSD Equivalentes)	% AVANCE FINANCIERO		% AVANCE FISICO	
						PLAN	REAL	PLAN	REAL
COMERCIALIZACIÓN NACIONAL E INTERNACIONAL DE OLEFINAS Y PLÁSTICOS	Garantizar el abastecimiento de olefinas y resinas plásticas en el mercado nacional y exportar los excedentes, alineados a los objetivos institucionales 3.1 Atender el mercado nacional de productos industriales, olefinas y plásticos y fertilizantes, prioritariamente con productos producidos por Pequeñen, filiales y empresas mixtas. 3.2 Colocar en el mercado internacional la producción excedentaria de productos industriales, olefinas y plásticos y fertilizantes producidos por Pequeñen, filiales y empresas mixtas. 3.3 Desarrollar nuevos negocios para la satisfacción de los clientes.	01/01/2015	31/12/2015	a Nivel Nacional	8.395,28	6551,44	7767,92	100	43
COMERCIALIZACIÓN NACIONAL E INTERNACIONAL DE FERTILIZANTES E INSUMOS AGROPECUARIOS	Garantizar el abastecimiento suficiente y oportuno de los requerimientos de fertilizantes de la agricultura nacional, e insumos agropecuarios y participar en el intercambio comercial en latinoamericano y el caribe, cumpliendo con el plan de ventas de la corporación petroquímica así como el subsidio de los precios de venta de los fertilizantes en el territorio nacional 3.1 Atender el mercado nacional de productos industriales, olefinas y plásticos y fertilizantes, prioritariamente con productos producidos por Pequeñen, filiales y empresas mixtas. 3.2 Colocar en el mercado internacional la producción excedentaria de productos industriales, olefinas y plásticos y fertilizantes producidos por Pequeñen, filiales y empresas mixtas. 3.3 Desarrollar nuevos negocios para la satisfacción de los clientes.	01/01/2015	31/12/2015	a Nivel Nacional	7.461,61	7461,615	2982,96	1	1,5
COMERCIALIZACIÓN NACIONAL E INTERNACIONAL DE OLEFINAS Y PLÁSTICOS	Garantizar el abastecimiento de olefinas y resinas plásticas en el mercado nacional y exportar los excedentes, alineados a los objetivos institucionales 3.1 Atender el mercado nacional de productos industriales, olefinas y plásticos y fertilizantes, prioritariamente con productos producidos por Pequeñen, filiales y empresas mixtas. 3.2 Colocar en el mercado internacional la producción excedentaria de productos industriales, olefinas y plásticos y fertilizantes producidos por Pequeñen, filiales y empresas mixtas. 3.3 Desarrollar nuevos negocios para la satisfacción de los clientes.	01/01/2015	31/12/2015	a Nivel Nacional	8.395,28	6551,44	7767,92	100	42

PROYECTO	OBJETIVO	FECHA INICIO	FECHA FIN	UBICACIÓN	COSTO (MMUSD Equivalentes)	% AVANCE FINANCIERO		% AVANCE FISICO	
						PLAN	REAL	PLAN	REAL
COMERCIALIZACIÓN NACIONAL E INTERNACIONAL DE FERTILIZANTES E INSUMOS AGROPECUARIOS	Garantizar el abastecimiento suficiente y oportuno de los requerimientos de fertilizantes de la agricultura nacional, e insumos agropecuarios y participar en el intercambio comercial en Latinoamérica y el Caribe, cumpliendo con el plan de ventas de la corporación petroquímica así como el subsidio de los precios de venta de los fertilizantes en el territorio nacional	01/01/2015	31/12/2015	a Nivel Nacional	16.346,70	12913,89	13134,59	100	42
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN PARA LA DOTACIÓN DE LA OFICINA PRINCIPAL DE PETROQUÍMICA DE VENEZUELA, S.A.	Mejorar la dotación de activos fijos e infraestructura de la oficina principal de petroquímica de Venezuela, s.a. Alineado al objetivo institucional 1.1 Alcanzar el nivel de producción de las plantas existentes acorde a las capacidades instaladas y a los planes comerciales, garantizando la calidad de los productos obtenidos y la atención prioritaria a la demanda nacional.	01/01/2015	31/12/2015	Oficina Principal, estado Carabobo.	290,18	23,21	22,18	100	8
PROGRAMAS DE INVERSIÓN COMPLEJO PETROQUÍMICO "ANA MARIA CAMPOS"	Ejecución de obras y servicios, y adquisición de activos fijos para el reemplazo de equipos obsoletos que contribuyan a la operatividad del complejo. Alineado al objetivo institucional 1.1 Alcanzar el nivel de producción de las plantas existentes acorde a las capacidades instaladas y a los planes comerciales, garantizando la calidad de los productos obtenidos y la atención prioritaria a la demanda nacional.	01/01/2015	31/12/2015	Complejo Petroquímico Ana María Campos, estado Zulia.	533,57	154,54	172,21	100	29

PROYECTO	OBJETIVO	FECHA INICIO	FECHA FIN	UBICACIÓN	COSTO (MMUSD Equivalentes)	% AVANCE FINANCIERO		% AVANCE FISICO	
						PLAN	REAL	PLAN	REAL
PROGRAMAS Y PROYECTOS DE INVERSIÓN DEL COMPLEJO PETROQUÍMICO " JOSÉ ANTONIO ANZOÁTEGUI"	Ejecución de obras y servicios, y adquisición de activos fijos para el reemplazo de equipos obsoletos que contribuyan a la operatividad del complejo; Alineado al objetivo institucional 1.1 Alcanzar el nivel de producción de las plantas existentes acorde a las capacidades instaladas y a los planes comerciales, garantizando la calidad de los productos obtenidos y la atención prioritaria a la demanda nacional.	01/01/2015	31/12/2015	Complejo Petroquímico José Antonio Anzoátegui, estado Anzoátegui.	132,00	43,56	43,45	100	54
PROGRAMAS DE INVERSIÓN COMPLEJO PETROQUÍMICO MORÓN	Suplir las necesidades de fertilizantes para los planes de siembra y producción agrícola nacional, distribuyendo fertilizantes y productos industriales a nivel nacional, a precios favorables para el desarrollo agrícola e industrial del país. Alineado al objetivo institucional 1.1 Alcanzar el nivel de producción de las plantas existentes acorde a las capacidades instaladas y a los planes comerciales, garantizando la calidad de los productos obtenidos y la atención prioritaria a la demanda nacional	01/01/2015	31/12/2015	Complejo Petroquímico Morón, estado Carabobo.	1.560,12	655,25	649,58	100	57

5. Obstáculos

Como parte de la política económica del Gobierno Bolivariano para el desarrollo productivo del país, se destaca el sector petroquímico como el segundo de los once motores que dinamizarán nuestra economía a través del Plan Nacional de Facilidades de Inversión y Desarrollo Económico.

Para la consolidación de dicho motor es necesario abordar los siguientes aspectos:

1. Establecer una política de precios de los productos petroquímicos que permitan la sostenibilidad de la Corporación.
2. Establecer acuerdos a nivel del Ministerio y PDVSA para garantizar la materia prima requerida por los proyectos contemplados en el Plan Petroquímico Nacional.
3. Definir mecanismos para el financiamiento de los proyectos contemplados en el Plan Petroquímico Nacional.
4. Garantizar el suministro de materias primas a los complejos petroquímicos existentes
5. Aprobar la propuesta de Ley Petroquímica
6. Aprobar la creación de Zonas Económicas Especiales
7. Definir de políticas públicas para el impulso del sector aguas abajo.

6. Recursos Transferidos

INGRESOS PRESUPUESTADOS Y REALES (CIFRAS EXPRESADAS EN MIMBS.)

	AÑO 2014		I TRIMESTRE		II TRIMESTRE		III TRIMESTRE		IV TRIMESTRE		TOTAL AÑO 2015	
	TOTAL REAL	TOTAL PPTO	TOTAL REAL	TOTAL PPTO	TOTAL REAL	TOTAL PPTO	TOTAL REAL	TOTAL PPTO	TOTAL REAL	TOTAL PPTO	TOTAL REAL	TOTAL PPTO
VENTAS NACIONALES	13.258	11.133	3.558	4.417	3.890	5.552	4.574	5.073	2.367	4.155	14.389	19.196
PRODUCTOS PRODUCIDOS	4.862	2.541	1.332	1.461	1.828	1.787	2.448	1.768	1.538	1.831	7.145	6.846
PRODUCTOS COMPRADOS	8.396	8.593	2.226	2.956	2.062	3.765	2.126	3.306	830	2.324	7.244	12.351
VENTAS DE EXPORTACIÓN	4.899	6.066	960	1.256	448	1.393	371	1.399	484	1.670	2.261	5.718
PRODUCTOS PRODUCIDOS	626	1.081	24	116	42	182	78	219	58	283	202	800
PRODUCTOS COMPRADOS	4.273	4.984	936	1.140	405	1.211	293	1.180	425	1.387	2.059	4.918
SERVICIO A LAS EMPRESAS MIXTAS	982	1.145	366	401	458	404	360	415	732	423	1.917	1.643
SUBSIDIO AL PRECIO DE LOS FERTILIZANTES	-	5.482	-	1.507	-	1.956	-	1.330	-	1.235	-	6.028
SUBSIDIO AL PRECIO DE LAS RESINAS PLÁSTI	-	895	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL INGRESOS	19.139	24.721	4.884	7.581	4.796	9.305	5.305	8.217	3.583	7.483	18.567	32.586

EGRESOS PRESUPUESTADOS Y REALES (CIFRAS EXPRESADAS EN MIMBS.)

	AÑO 2014		I TRIMESTRE		II TRIMESTRE		III TRIMESTRE		IV TRIMESTRE		TOTAL AÑO 2015	
	REAL	PPTO	TOTAL REAL	TOTAL PPTO	TOTAL REAL	TOTAL PPTO	TOTAL REAL	TOTAL PPTO	TOTAL REAL	TOTAL PPTO	TOTAL REAL	TOTAL PPTO
LABOR DIR./ IND./BENEF./ BIENESTAR	4.250	3.134	1.924	1.666	2.337	1.663	2.400	1.989	2.272	1.949	8.933	7.267
MANTENIMIENTO	2.443	903	563	582	1.061	702	1.283	770	1.441	870	4.348	2.924
ARRENDAMIENTO	106	195	96	49	176	50	127	52	118	55	518	206
SERVICIOS CONTRATADOS	716	326	273	190	380	194	403	200	604	212	1.659	795
SEGUROS	50	146	12	53	15	52	13	52	10	52	50	210
APOYO TECNOLÓGICO	46	82	9	25	23	26	17	23	28	29	76	104
DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN	98	422	24	153	24	153	23	153	20	153	91	610
OTROS GTOS. DE ADMINISTRACIÓN/ OPERAC	1.193	130	388	216	750	218	931	218	801	222	2.869	874
OTROS (INGRESOS) / GASTOS	(45)	141	60	20	(87)	20	29	21	334	24	336	84
FONDO DE RESERVA	-	-	-	-	-	250	-	92	-	55	-	398
COSTOS Y GASTOS FIJOS DE OPERACIÓN	8.856	5.479	3.350	2.953	4.678	3.328	5.224	3.569	5.626	3.621	18.880	13.471
MATERIA PRIMA E INSUMOS	1.094	1.396	217	574	395	566	597	577	409	563	1.617	2.279
SERVICIOS INDUSTRIALES	418	433	105	145	155	149	118	145	108	148	486	587
PRODUCTOS PARA EL ABASTECIMIENTO	12.146	14.578	2.200	4.186	2.338	6.059	1.825	4.399	1.052	3.418	7.415	18.062
VARIACIÓN DE EXISTENCIAS	(344)	(136)	216	(312)	(304)	(385)	(43)	(386)	(546)	(143)	(676)	(1.226)
COSTOS Y GASTOS VARIABLES DE OPERACIÓN	13.314	16.270	2.738	4.593	2.583	6.388	2.497	4.734	1.024	3.986	8.841	19.702

7. Ingresos devengados

Ingresos recibidos por préstamo a PDVSA

INGRESOS EXTRAORDINARI	I TRIMESTRE	II TRIMESTRE	III TRIMESTRE	VI TRIMESTRE	TOTAL AÑO 2015
PRÉSTAMO PDVSA	752	600	-	-	1.352
TOTAL MMBs.	752	600	-	-	1.352

8. Líneas y Planes de Acción para el ejercicio 2016



Para la consolidación del sector petroquímico como importante motor para el desarrollo productivo del país es necesario asimilar las siguientes líneas y planes de acción que superen sus obstáculos correlacionados:

- 1 Abordar los aspectos relacionados a los precios de venta actuales de los productos petroquímicos (tanto los de producción nacional como

los importados), en conjunto con la política de eficiencia de las estructuras de costos de producción de los mismos.

- 2** Garantizar la disponibilidad de forma continua de las materias primas para los proyectos mayores que se ejecuten por la Corporación, siendo estas: gas natural (metano) para las plantas de Fertilizantes 4 en el Complejo Morón (Carabobo), naftas livianas y gasolina natural para el proyecto Olefinas III y Polietilenos en el Complejo Ana María Campos (Zulia); además de gas metano para el proyecto de fertilizantes nitrogenados Fertisur (urea) en el Complejo José Antonio Anzoátegui (Anzoátegui).
- 3** Para la ejecución de los proyectos mayores de la industria petroquímica, se ha definido como estrategia la conformación de empresas mixtas, siendo necesario garantizar el aporte de fondos que debe hacer PEQUIVEN como accionista de dichas empresas. De igual manera, este tipo de mecanismo de obtención de fondos permitirá ofrecer las garantías requeridas por los entes de financiamiento a nivel internacional. En el caso de los proyectos que sean ejecutados a través de financiamiento por entes del Estado, se hace necesario garantizar el aporte de fondos apegado al cronograma de ejecución definido para el proyecto.
- 4** A través del suministro continuo en cantidad y calidad de las materias primas requeridas por los complejos existentes, se estaría garantizando la continuidad operacional de los mismos; aprovechando de una mayor forma la capacidad instalada con los que cuenta la Corporación a lo largo y ancho del país. De esta forma se garantiza la producción de productos petroquímicos a un menor costo, además de llegar a una mayor cantidad de usuarios contribuyendo al abastecimiento y motorizando la economía de los

sectores transformadores de resinas, químicos y fertilizantes. Básicamente estas materias primas lo constituyen componentes del gas natural, como lo son metano, etano y propano; además de azufre proveniente del proceso de refinación del petróleo.

- 5 Permitir la integración de PEQUIVEN como parte de PDVSA. Además de esto, se modifican aspectos relacionados a la conformación de empresas mixtas para el desarrollo y consolidación del sector petroquímico.
- 6 Con la creación de las Zonas Económicas Especiales se brindarían los incentivos fiscales necesarios para atraer la inversión internacional a través de la conformación de empresas mixtas para el desarrollo conjunto de proyectos en el sector petroquímico. Es por ello que surge la necesidad de aprobar la creación de dichas zonas en el Complejo Petroquímico Ana María Campos (Zulia), en el Complejo José Antonio Anzoátegui (Anzoátegui); además de la anunciada por el Gobierno Bolivariano en el estado Carabobo.
- 7 Se hace necesario la definición de políticas públicas que incentiven tanto al sector petroquímico como al transformador de resinas plásticas, productos químicos y fertilizantes.

En el ejercicio del 2016 se dará continuidad a los proyectos iniciados en años anteriores dando respuesta al III Objetivo Histórico del Plan de la Patria en de “Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, en lo económico y lo político.

Atendiendo el Objetivo **3.7.1 de “Fortalecer y expandir la Industria Petroquímica Nacional, y dando respuesta de acciones orientadas a cada objetivo específico.**

- Divulgación del Plan de Negocio Petroquímico y Portafolio de Oportunidades.
- Seguimiento y Control de la Gestión mediante la implementación del Sistema Estadístico de Información Petroquímico (SEIP).

3.1.7.1. Desarrollar proyectos petroquímicos para el procesamiento de gas natural, naftas y corrientes de refinación, transformándolos en productos de mayor valor agregado.

- Programas y Proyectos de Inversión del Complejo Petroquímico Morón para el año 2016.
- Programas y Proyectos de Inversión del Complejo Ana María Campos para el año 2016.
- Programas y Proyectos de Inversión del Complejo Petroquímico G/D José Antonio Anzoátegui para el año 2016.
- Programas y Proyectos de Inversión para la Dotación de la Oficina Principal de Petroquímica de Venezuela, S.A. para el año 2016.
- Producción Petroquímica del Complejo Petroquímico Ana María Campos para el año 2016.
- Producción de la Unidad Socialista de Producción Morón para el año 2016.

3.1.7.2. Consolidar y desarrollar los seis polos Petroquímicos planificados: Ana María Campos, Morón, José Antonio Anzoátegui, Paraguaná, Navay, Puerto de Nutrias y Guiría.

- Continuar con el Fortalecimiento del Complejo Petroquímico Morón, estado Carabobo y la ejecución de sus proyectos para el año 2016.

- Continuar con el Fortalecimiento Operativo Complejo Petroquímico Ana María Campos, estado Zulia y la ejecución de sus proyectos para el año 2016.
- Continuar prestando los Servicios básicos a las Empresas Mixtas que operan en el Complejo Petroquímico G/D José Antonio Anzoátegui para el año 2016.
- Continuar la conceptualización del proyecto FERTISUR en el Complejo Petroquímico G/D José Antonio Anzoátegui.

3.1.7.3. Incrementar la producción de fertilizantes nitrogenados y fosfatados en un 43%, lo cual cubrirá la demanda nacional y convertirá a Venezuela en un exportador de fertilizantes para toda la región.

- Programas y Proyectos de Inversión del Complejo Petroquímico Morón para el año 2016.
- Programas y Proyectos de Inversión del Complejo Ana María Campos para el año 2016.
- Comercialización Nacional e Internacional de Fertilizantes e Insumos Agropecuarios para el año 2016.
- Programas y Proyectos de Inversión del Sistema de Distribución del Fertilizantes en el Territorio Nacional de Petroquímica de Venezuela S.A. para el año 2016.

3.1.7.4. Incrementar en un 300% la capacidad de producción de olefinas y resinas plásticas tradicionales, y desarrollar otras cadenas de resinas plásticas necesarias para el país sustituyendo importaciones.

- Programas y Proyectos de Inversión del Complejo Ana María Campos para el año 2016.

- Programas y Proyectos de Inversión del Complejo Petroquímico G/D José Antonio Anzoátegui para el año 2016.
- Comercialización Nacional e Internacional de Olefinas y Plásticos para el año 2016.

3.1.7.5. Expandir en 87% la capacidad instalada del sector productor de químicos, haciendo énfasis en la producción de aromáticos y el desarrollo de las cadenas aguas abajo del metanol y la urea.

- Programas y Proyectos de Inversión del Complejo Petroquímico G/D José Antonio Anzoátegui para el año 2016.
- Comercialización Nacional e Internacional de productos químicos y petroquímicos de uso industrial para el año 2016.
- Servicios básicos a las Empresas Mixtas que operan en el Complejo Petroquímico G/D José Antonio Anzoátegui para el año 2016.

3.1.7.6. Continuar en el marco de la Gran Misión Vivienda Venezuela, desarrollando las fábricas modulares de viviendas y accesorios (PETROCASAs) instalando en diferentes zonas del país 10 nuevas plantas, alcanzando una producción de 50.000 unidades de viviendas/año, 800.000 ventanas/año y 800.000 puertas/año.

Continuación de la expansión de la Fábrica de PETROCASA Perfiles II (Biruaca).

- Continuación en la construcción de una Fábrica de PETROCASA Perfiles III (Zulia).
- Continuación en la construcción de una Fábrica de PETROCASA Perfiles IV (Sucre).

- Continuación en la construcción de una Fábrica de PETROCASA Perfiles V (Trujillo).
- Continuación en la construcción de una Fábrica de PETROCASA Puertas II (Aragua).

**DESARROLLOS URBANOS DE LA COSTA
ORIENTAL DEL LAGO, S.A.
(DUCOLSA)**

REPÚBLICA BOLIVARIANA DE VENEZUELA
MINISTERIO DEL PODER POPULAR DE
PETRÓLEO Y MINERÍA

**MEMORIA
DESARROLLOS URBANOS, S.A.
(DUCOLSA)**

CARACAS, 2016

1. Marco Normativo Institucional

Naturaleza Jurídica:

El Decreto 4.523 publicado en la Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela N° 38.446 de fecha 29 de mayo de 2006, estipula en su artículo 1: La modificación del nombre de “Desarrollos Urbanos de la Costa Oriental del Lago, Sociedad Anónima” (DUCOLSA), creada mediante decreto N° 2.842 de fecha 3 de marzo de 1993, publicado en Gaceta Oficial N° 35.193 de fecha 20 de abril de 1993, por “Desarrollos Urbanos, Sociedad Anónima” (pudiendo utilizar las siglas DUCOLSA).

Régimen Jurídico Aplicable:

Constitución de la República Bolivariana de Venezuela, por sus Estatutos Sociales, por las disposiciones que dicte el Ejecutivo Nacional y por las del Derecho Común que le fueren aplicables.

Denominación del órgano:

Desarrollos Urbanos, S.A. DUCOLSA.

Misión:

Planificar, coordinar, ejecutar y controlar planes y proyectos de obras de infraestructura y superestructura urbanística de interés social a nivel nacional, desarrollando hábitats de convivencia que humanicen las relaciones familiares, vecinales y comunitarias y reubicando a las poblaciones asentadas en áreas de alto riesgo y subsidencias, generando valor a nuestros empleados e instaurando una cultura organizacional centrada en la ética, el compromiso, la innovación y aprendizaje continuo, logrando la excelencia en el cumplimiento de los objetivos establecidos, leyes y normativas que regulan la materia; bajo el estricto cumplimiento de los lineamientos del Gobierno Nacional.

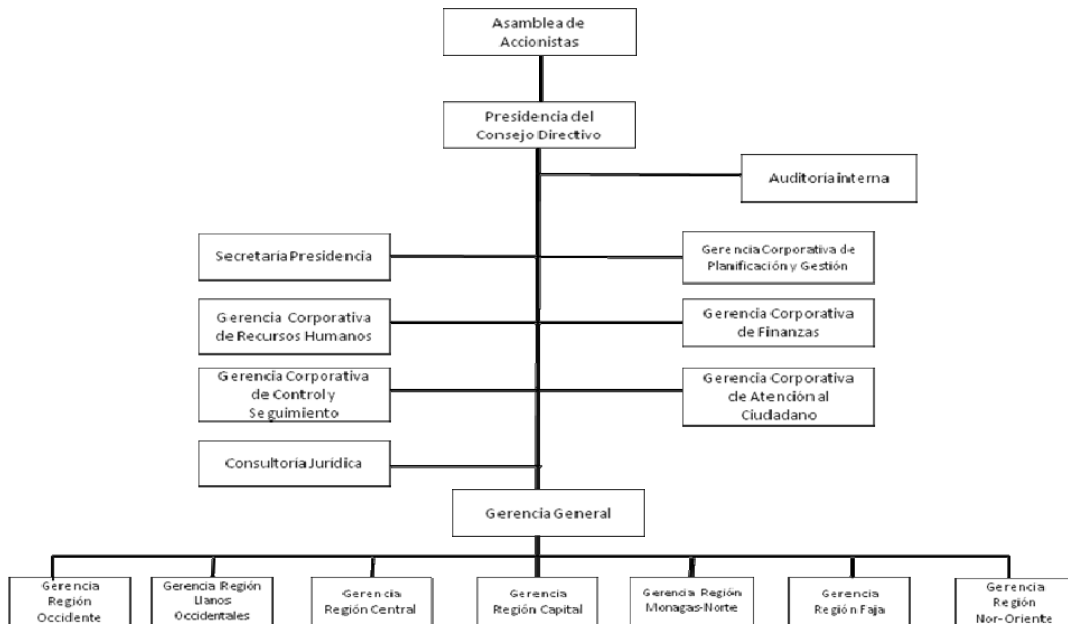
Competencias:

DUCOLSA, según Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela N° 38.446 de fecha 29 de mayo de 2006, tiene por objeto:

- Planificar, regular, coordinar y efectuar las actividades relacionadas con la reubicación de las poblaciones asentadas en áreas de alto riesgo, subsidencia, terrenos declarados no aptos y otros que pongan en riesgo la seguridad de las familias venezolanas.
- Reubicación de las familias que habiten en condiciones de vulnerabilidad en viviendas seguras con servicios básicos esenciales que incluyan un hábitat que humanice las relaciones familiares, vecinales y comunitarias; para lo cual podrá ejecutar obras de infraestructura y superestructura, compraventa de bienes y servicios, enajenación, arrendamiento, daciones, comodatos, importación y exportación de insumos y equipos para dichas construcciones, adquisición de tierras, cualquier tipo de infraestructura.

- Estudios y proyectos en materia de desarrollos urbanísticos, vialidad, planeación, promoción y asesoramiento, en el área de construcción de viviendas de interés social.
- Dar apoyo a las instituciones del estado, órganos y entes gubernamentales.
- Aceptar y otorgar garantías, endosar y cualquier otra operación administrativa, legal y financiera con un fin social, siempre que a tal efecto, se cumplan con los requisitos legales.
- DUCOLSA podrá ejecutar actividades en todo el territorio Nacional, asociarse o firmar convenios con otras instituciones públicas o privadas, nacionales o extranjeras, para ejecutar proyectos de desarrollos urbanos y programas de atención social y ayuda humanitaria.

Estructura organizativa:



Oficina Central:

- Consejo Directivo
- Oficina de Auditoría Interna
- Presidente del Consejo Directivo
- Gerencias Corporativas:
 - Consultoría Jurídica
 - Administración y Presupuesto
 - Planificación y Gestión
 - Recursos Humanos
 - Asuntos Públicos

Oficinas Regionales:

- Zona Capital: Distrito Capital, Vargas, Aragua, Miranda y Guárico.
- Zona Occidente: Zulia, Trujillo y Mérida.
- Zona Falcón: Falcón.
- Zona Centro: Carabobo, Yaracuy, Lara y Cojedes.
- Zona Centro Sur: Táchira, Barinas, Apure, Portuguesa y Amazonas.
- Zona Nor Oriente: Nueva Esparta, Anzoátegui y Sucre.
- Zona Sur Oriente: Monagas, Delta Amacuro y Bolívar.

2. Líneas de Acción

El accionar de DUCOLSA está enmarcado en el Plan de la Patria – Segundo Plan de Desarrollo Económico y Social de la Nación 2013-2019, se muestran a continuación:

Objetivo Histórico 3. Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la gran potencia naciente de América latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América.

Objetivo Nacional 3.2. Desarrollar el poderío económico en base al aprovechamiento óptimo de las potencialidades que ofrecen nuestros recursos para la generación de la máxima felicidad de nuestro pueblo, así como de las bases materiales para la construcción de nuestro socialismo bolivariano.

Objetivo Estratégico 3.2.1. Avanzar hacia la soberanía e independencia productiva en la construcción de redes estratégicas tanto para bienes esenciales como de generación de valor, a partir de nuestras ventajas comparativas.

Objetivo General 3.2.1.4. Industrializar el sector construcción para atender la satisfacción del desarrollo de viviendas, edificaciones, equipamiento urbano e infraestructura. Componentes eléctricos, bombillos de bajo consumo eléctrico, salas de baño, herrajes, piezas de fundición de tamaño medio, grifería, grupos de duchas, uniones y conexiones de bronce, pintura: equipos y maquinarias de construcción; tecnificación e industrialización de sistemas constructivos, entre otros.

3. Logros de la Institución

DUCOLSA, enmarcada en el Objetivo Histórico 3 del Plan de la Patria – Segundo Plan de Desarrollo Económico y Social de la Nación 2013-2019, en el periodo Enero a Diciembre 2015 tuvo los siguientes logros:

- **Logro: Desarrollo Habitacional Nueva Ciudad Fabricio Ojeda.** Se construyeron 1.344 viviendas multifamiliares en el Municipio Lagunillas del Estado Zulia, beneficiando a 6720 personas y a su vez generando 1908 empleos directos y 623 empleos directos sostenidos. Inversión 2015 Bs. 452.844.231,63.
- **Logro: Construcción de viviendas en diferentes Municipios del Estado Trujillo.** Se construyeron 73 viviendas en diferentes Municipios del Estado Trujillo, beneficiando a 220 personas y a su vez generando 651 empleos directos y 136 empleos directos sostenidos. Inversión 2015 Bs. 25.829.551,10
- **Logro: Veintitrés (23) Convenios de Cooperación Interinstitucional para la construcción de dos mil trescientas (2300) viviendas en diferentes Municipios del Estado Mérida.** Se construyeron 36 viviendas tipo PETROCASA, beneficiando a 180 personas y a su vez generando 630 empleos directos y 106 empleos directos sostenidos. Inversión 2015 Bs. 8.461.518,50
- **Logro: CEIN Simoncito en el Urbanismo Nueva Ciudad Fabricio Ojeda,** se construyó una infraestructura educativa en el Municipio Lagunillas del Estado Zulia, beneficiando a 450 niños y niñas de la Patria y a su vez generando 378 empleos directos y 126 empleos directos sostenidos. Inversión Bs 46.942.702,88.
- **Logro: Consultorio Popular en el Urbanismo Nueva Ciudad Fabricio Ojeda.** Se construyó una infraestructura de salud en el

Municipio Lagunillas del Estado Zulia, beneficiando a 4400 personas y a su vez generando 204 empleos directos y 68 empleos directos sostenidos. Inversión Bs 2.427.574,45

- **Logro: Fortalecimiento del Plan Caracas Bicentenario.** En el marco del Plan Caracas Bicentenario para la recuperación del hábitat en las Parroquias Antímamo, Junquito, Sucre y el área de Plaza Venezuela, se acondicionaron doce (12) escuelas en el periodo vacacional, se acondicionaron ocho (8) canchas y la construcción de tres (4) parques infantiles con temática Biosaludable y Rehabilitación de Sistemas Hidráulicos en el Parque los Caobos Sector Oeste. proyectos que generaron 200 empleos directos. El costo total de la Inversión es de Bs. 503.483.290,36
- **Logro: Saneamiento de toda la Costa del estado Vargas,** se realizó el Mantenimiento Preventivo y Correctivo de las Descargas Submarinas en las Costas del Estado Vargas en el eje Este-Oeste beneficiando a una población de 398.018 Habitantes del estado Vargas. El costo total de la Inversión es de Bs. 689.417.939,50
- **Logro: Complejo Turístico y Deportivo en el Municipio Brión estado Miranda.** Rehabilitación del Polideportivo Luís Brión, del Boulevard turístico de Higueroate, Protección de las bases del puente Guayabal proyecto que genero más de 300 empleos directos y beneficiando a una población de 58.860 Habitantes. El costo total de la Inversión es de Bs. 458.143.911,16

4. Proyectos Ejecutados

Durante 2015 DUCOLSA ejecutó diversos proyectos, contenido dentro del Plan de la Patria – Segundo Plan de Desarrollo Económico y Social de la Nación 2013-2019, se muestran a continuación:

Objetivo Histórico 3. Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la gran potencia naciente de América latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en nuestra América.

Objetivo Nacional 3.2. Desarrollar el poderío económico en base al aprovechamiento óptimo de las potencialidades que ofrecen nuestros recursos para la generación de la máxima felicidad de nuestro pueblo, así como de las bases materiales para la construcción de nuestro socialismo bolivariano.

Objetivo Estratégico 3.2.1. Avanzar hacia la soberanía e independencia productiva en la construcción de redes estratégicas tanto para bienes esenciales como de generación de valor, a partir de nuestras ventajas comparativas.

Objetivo General 3.2.1.4. Industrializar el sector construcción para atender la satisfacción del desarrollo de viviendas, edificaciones, equipamiento urbano e infraestructura. Componentes eléctricos, bombillos de bajo consumo eléctrico, salas de baño, herrajes, piezas de fundición de tamaño medio, grifería, grupos de duchas, uniones y conexiones de bronce, pintura: equipos y maquinarias de construcción; tecnificación e industrialización de sistemas constructivos, entre otros.

Desarrollo Habitacional Nueva Ciudad Fabricio Ojeda (Convenio Binacional Irán - Venezuela)

- El proyecto comprende la construcción de un Desarrollo Habitacional de 7.008 unidades habitacionales, edificaciones de usos comunales y otras obras de infraestructura. En el marco del Convenio de Cooperación entre la República Islámica de Irán y la República Bolivariana de Venezuela, en fecha 02 de julio de 2007, se firmó un contrato entre la empresa IRANIAN INTERNATIONAL HOUSING COMPANY y la SOCIEDAD MERCANTIL DESARROLLOS URBANOS, S.A. (DUCOLSA) para la ejecución del Desarrollo Habitacional Nueva Ojeda. El monto de inversión del proyecto es de USD \$ 518.550.100.
 - Se han entregado 3104 apartamentos, 384 apartamentos en el 2012, 1376 apartamentos el 06/12/2013 y 1344 viviendas multifamiliares en el 2015.
 - Culminado Consultorio popular (CP-31-2), Cancha Deportiva y Tanque subterráneo para almacenamiento de agua potable.
 - *Sector Ezequiel Zamora (AP 30):* 155 edificios con superestructura completada (2480 apartamentos). En actividades de acabados.
 - *Sector Simón Rodríguez (AP-29):* 142 edificios con superestructura completada (2272 apartamentos). Colocación de tuberías de aguas servidas y construcción de plantillas de techo. Colocación de ventanas.
 - *Sector Rafael Urdaneta (AP-28):* 31 edificios con superestructura completada (496 apartamentos). En ejecución cerramiento de paredes con bloques.

Convenio para la ejecución de los proyectos: Rehabilitación de la planta potabilizadora de Pueblo Viejo, Municipio Lagunillas; construcción de Estación de Bombeo El Venado para interconexión de sistemas de agua potable Machango - Pueblo Viejo - Municipio Valmore Rodríguez, Aducción de acero 36" desde la Planta de Potabilización Pueblo Viejo hasta Estación Copaiba carretera N Ciudad Ojeda y Aducción al Urbanismo Nueva Ciudad Fabricio Ojeda con tubería de acero.

- El proyecto comprende la construcción la infraestructura de servicios de agua potable desglosada en cuatro obras: Rehabilitación de la planta de potabilización pueblo viejo, construcción de estación de bombeo el Venado para interconexión de sistemas de agua potable Machango - Pueblo Viejo - Municipio Valmore Rodríguez, aducción de acero de 36" desde la planta de potabilización Pueblo Viejo hasta estación Copaiba carretera "N" Ciudad Ojeda y aducción al urbanismo nueva ciudad Fabricio Ojeda con tubería de acero.
- El monto total de recursos asignados al proyecto es de Bs. 209.067.522,00 financiado a través de Fondo Simón Bolívar para la reconstrucción, mediante Convenio de fecha 15/03/2011.
 - Rehabilitación de la planta potabilizadora de Pueblo Viejo en el Municipio Lagunillas: Inicio de la Obra: 02/10/2012. Inversión: Bs. 33.472.977,15. Avance físico 2015: 76% y avance físico acumulado: 100%.
 - Construcción de tanque de almacenamiento de concreto postensado 4500 m3, para la nueva estación de Bombeo el venado, Municipio Valmore Rodríguez, Estado Zulia: Obra sin iniciar. Proceso declarado desierto (la Constructora Estancrocret se negó a firmar el contrato). Ingeniería básica y

de detalle: 100%. Proyecto sometido a la comisión de Licitación de Hidrolago.

- Construcción de Estación de Bombeo El Venado para interconexión de sistemas de agua potable Machango - Pueblo Viejo en el Municipio Valmore Rodríguez: Sin iniciar. Proyecto sometido a la comisión de Licitación de Hidrolago.
- Aducción de acero 36" desde la Planta de Potabilización Pueblo Viejo hasta Estación Copaiba en la carretera N, Ciudad Ojeda. Fecha de inicio: 03/10/2012. Avance físico 2015: 87,78% y avance físico acumulado: 100%.
- El porcentaje de avance físico del proyecto total durante el 2015 es de 32,8% y el avance financiero de 100%.

Convenio para la construcción y dotación de un desarrollo habitacional para la Misión Milagro y para el personal de oficiales y sub-oficiales de la Base Aérea General en Jefe Rafael Urdaneta (BARU) del Estado Zulia.

- El Proyecto comprende la construcción de 140 viviendas (100 viviendas tipo uruguayas para la Misión Milagro y 40 viviendas tipo "A" Ducolsa para el personal en guarnición), las cuales ya se culminaron en el 2012. Adicionalmente los servicios públicos, estación de bombeo y tubería de descarga de aguas servidas y tendido de alta tensión.
- A la fecha se han construido 140 viviendas.

Construcción de Viviendas en los diferentes Municipios del Estado Trujillo

- El proyecto tiene como finalidad la construcción de 903 viviendas en los 16 municipios del Estado Trujillo, de las cuales se ejecutaran 777

mediante un convenio con la Gobernación del Estado Trujillo y 126 por DUCOLSA.

Veintitrés (23) Convenios de Cooperación Interinstitucional para la construcción de dos mil trescientas (2300) viviendas en Diferentes Municipios del Estado Mérida

- El proyecto tiene como finalidad construir 2.300 viviendas tipo PETROCASA, en los diferentes Municipio del Estado Mérida.

Paisajismo y Sistema de Riego en Urbanismo Nueva Ciudad Fabricio Ojeda, Municipio Lagunillas, Estado Zulia

- El proyecto comprende la siembra de árboles, arbustos y palmeras, grama tipo bermuda y grama tipo japonesa. Construcción de Sistema de Riego para áreas verdes. Construcción de plazoleta. Construcción de bancas para el descaso y disfrutes de las áreas verdes en diversos espacios. Colocación de cestas de basura. Ornato y arborización del Simoncito, Consultorio Popular, Cancha Deportiva, Av. Principal y Calles Secundarias. Mantenimiento, desmalezamiento, fertilización, riego y reposición de plantas hasta su restablecimiento por un periodo de 3 meses.

Rehabilitación de Sistemas Hidráulicos en el Parque los Caobos

- El proyecto comprende la Rehabilitación de Sistemas Hidráulicos en el Parque los Caobos Sector Oeste. Proyecto Hidráulico de 22 Hec de toda la cuenca Aguas Arriba y Aguas Abajo con Interconexiones al Marginal del Rió Guaire. Habilidad de descargas en Módulos de Atención y Sim El monto de inversión del proyecto es de Bs. 162.385.570,13.

Mantenimiento Menor a la Ciclovía Plaza Venezuela.

- El proyecto comprende la Mantenimiento Menor a la Ciclovía tramo comprendido desde la Universidad Bolivariana hasta las Residencias Livia Gouverneur. El monto de inversión del proyecto es de Bs. 10.020.644,66

Aplicación de pintura exterior e interior. U.E.D. Arismendi

- El proyecto comprende el suministro, transporte y aplicación de pintura en paredes interiores y exteriores, mantenimiento de tanques aéreos de agua potable, reparación de portón principal y techo de láminas de acerolit, en la U.E.D Arismendi. El monto de inversión del proyecto es de bs. 13.319.878,26.

Aplicación de pintura exterior e interior E.T.C.R.D Juan España

- El proyecto comprende la aplicación de pintura exterior e interior en la E.T.C.R.D Juan España. El monto de inversión del proyecto es de Bs. 11.677.403,3

Aplicación de pintura exterior e interior U. E. D. El Paují

- El proyecto comprende la aplicación de pintura exterior e interior en la U. E. D. El Pauji. El monto de inversión del proyecto es de Bs. 9.404.744,88.

Aplicación de pintura exterior e interior U.E.D Miranda

- El proyecto comprende la aplicación de pintura Exterior e Interior en la U. E. D. José Ángel Lamas. El monto de inversión del proyecto es de Bs. 7.789.507,14.

Aplicación de pintura exterior e interior U.E.D José Ángel Lamas

- El proyecto comprende la aplicación de pintura exterior e interior en la U. E. D. José Ángel Lamas. El monto de inversión del proyecto es de Bs. 6.064.096,80.

Mantenimiento preventivo y correctivo de la Plaza Pérez Bonalde

- El proyecto comprende en la intervención del Paisajismo en el Boulevard y la Plaza Pérez Bonalde. El monto de inversión del proyecto es de Bs. 5.110.346,98.

Aplicación de pintura exterior e interior U.E.D Antonio Ornes

- El proyecto comprende la aplicación de pintura exterior e interior en la U.E.D Antonio Ornes. El monto de inversión del proyecto es de Bs. 4.362.480,45

Acondicionamiento de la Cancha de Usos Múltiples del Liceo Fermín Paul

- El proyecto comprende el acondicionamiento de la cancha de usos múltiples. El monto de inversión del proyecto es de Bs. 5.652.390,03.

Limpieza y mantenimiento correctivo de torrenteras y alcantarillas en la Parroquia Antímano.

- El proyecto comprende la limpieza y el Mantenimiento Correctivo de la Torrentera Bs. 16.631.423,78.

Acondicionamiento de la cancha Araguaney

- El proyecto comprende el acondicionamiento de la cancha de usos múltiples. El monto de inversión del proyecto es de Bs. 11.530.346,57.

Limpieza y mantenimiento correctivo de torrenteras y alcantarillas en La Parroquia El Junquito

- El proyecto comprende la limpieza y el Mantenimiento Correctivo de la Torrentera. El monto de inversión del proyecto es de Bs. 16.776.449,55.

Acondicionamiento de la Cancha de usos Múltiples Luís Hurtado

- El proyecto comprende el acondicionamiento de la cancha de usos múltiples. El monto de inversión del proyecto es de Bs. 6.345.311,26.

Mantenimiento preventivo y correctivo de la vialidad Plan de Asfalto

- El proyecto comprende la escarificación y asfaltado de 5034 m². El monto de inversión del proyecto es de Bs. 31.106.695,38

Parque Infantil con Temática Biosaludable Luis Hurtado

- El proyecto comprende el acondicionamiento de la cancha de usos múltiples. El monto de inversión del proyecto es de Bs. 2.899.118,19.

Acondicionamiento de cancha de usos múltiples y construcción de Parque Infantil San Andrés II

- El proyecto comprende el acondicionamiento de la Cancha de Usos Múltiples y la construcción de un Parque Infantil con Temática Biosaludable. El monto de inversión del proyecto es de Bs. 16.147.503,59.

Construcción de Parque Infantil con Temática Biosaludable Jardines del Valle

- El proyecto comprende la construcción de un Parque Infantil con Temática Biosaludable. El monto de inversión del proyecto es de Bs. 8.598.652,75.

Acondicionamiento de La Cancha San Antonio

- El proyecto comprende el acondicionamiento de la cancha de usos múltiples. El monto de inversión del proyecto es de Bs. 11.537.109,46.

Acondicionamiento de La Cancha San Andrés

- El proyecto comprende el acondicionamiento de la cancha de usos múltiples. El monto de inversión del proyecto es de Bs. 9.251.939,10.

Acondicionamiento de la Cancha La Ceibita

- El proyecto comprende el acondicionamiento de la cancha de usos múltiples. El monto de inversión del proyecto es de Bs. 6.773.344,95.

Obras preliminares de la Escuela Básica Nacional, ubicada en el Sector Las Marías

- El proyecto comprende las obras preliminares para la construcción de la Escuela Básica Nacional, ubicada en el sector las Marías. El monto de inversión del proyecto es de Bs. 52.535.016,30.

Limpieza y mantenimiento correctivo de torrenteras y alcantarillas en La Parroquia el Valle

- El proyecto comprende la limpieza y el Mantenimiento Correctivo de la Torrentera Bs. 11.764.605,28.

Rehabilitación de fachadas en la Parroquia San José

- El proyecto comprende el acondicionamiento de fachadas, acondicionamiento de fachadas educativas. El monto de inversión es de Bs. 56.633.487,90.

Aplicación de pintura exterior e interior E.B.D Vicente Emilio Sojo

- El proyecto comprende la aplicación de pintura exterior e interior en la E.B.D. Vicente Emilio Sojo. El monto de inversión del proyecto es de Bs. 2.238.225,53.

Aplicación de pintura exterior e interior en la Unitaria N° 52

- El proyecto comprende la aplicación de pintura exterior e interior en la Unitaria N° 52 ubicado en el hospital el Algodonal. El monto de inversión del proyecto es de Bs. 2.395.915,27.

Aplicación de pintura exterior e interior en la U.B.D Tula Amitesarove

- El proyecto comprende la aplicación de pintura exterior e interior en E.B.D Tula Amitesarove. El monto de inversión del proyecto es de Bs. 2.026.242,62.

Mantenimiento del Tanque de Agua Potable en la U.E.D Manuel Piar

- El proyecto comprende el Mantenimiento del Tanque de Agua Potable en la U.E.D Manuel Piar. El monto de inversión del proyecto es de Bs. 431.410,17.

Acondicionamiento de la Cancha Santa

- El proyecto comprende el acondicionamiento de la cancha de usos múltiples. El monto de inversión del proyecto es de Bs. 2.073.430,04.

Rehabilitación del Polideportivo de Higuero Luis Brión

- El proyecto comprende la rehabilitación del Polideportivo de Higuero Luis Brión. El monto de inversión del proyecto es de Bs. 186.730.466,46.

Protección del Puente Guayabal

- El proyecto comprende la protección de las bases del puente guayabal. El monto de inversión del proyecto es de Bs. 119.625.444,70.

Rehabilitación del Ambulatorio las Delicias

- El proyecto comprende la Rehabilitación de Ambulatorio las Delicias y Rehabilitación del módulo de los funcionarios cubanos. El monto de inversión del proyecto es de Bs. 33.040.000,00

Rehabilitación del Boulevard Turístico de Higuero

- El proyecto comprende la Rehabilitación del Boulevard de Higuero, acondicionamiento de fachadas, colocación de parque infantil. El monto de inversión del proyecto es de Bs. 151.788.000,00.

Construcción de Parque Infantil con Temática Biosaludable en Guayabal

- El proyecto comprende la Construcción de Parque Infantil con temática Biosaludable. El monto de inversión del proyecto es de Bs. 10.640.000,00.

Reparación de 144 Apartamentos en el Desarrollo Habitacional Quebrada Honda

- El proyecto comprende la reparación de 144 apartamentos en el Desarrollo Habitacional Quebrada Honda urbanismo ejecutado por DUCOLSA. El monto de inversión del proyecto es de Bs. 22.283.879,12.

Saneamiento de las costas Este- Oeste del Estado Vargas

- El proyecto comprende el Mantenimiento Preventivo y Correctivo de las Descargas Submarinas en las Costas del Estado Vargas, en Chuspa, La Sabana, Todasana, Los Caracas, Anare, Playa La Punta, Todasana, La Sabana y Chuspa. El monto de inversión del proyecto es de Bs. 689.417.939,50

Implantación de 8 kit chinos de viviendas para la conformación de CDI

- El proyecto comprende implantación de 8 kit chinos de viviendas para la conformación de CDI, en los desarrollos habitacionales: Felipe Acosta carretera panamericana km 8, las mayas en el Municipio Bolivariano Libertador, Ciudad Mariche en Filas de Mariche Estado Miranda.

Construcción de acometida eléctrica y dotación de aire acondicionado en el Centro de Dotación Inicial Cacique Sorocaima

- El proyecto comprende Construcción de acometida eléctrica, dotación e instalación de aires acondicionados en Centro de Educación Inicial Cacique Sorocaima. El monto de inversión del proyecto es de Bs. 50.626.634,78

Paisajismo e Iluminación en el Parque la Paz

- El proyecto comprende El paisajismo y siembra de plantas ornamentales en el Parque la Paz. El monto de inversión del proyecto es de Bs. 9.166.596,88.

Rehabilitación del Comedor y Cocina de la U.E.N.B Pedro Fontes

- El proyecto comprende la Rehabilitación del Comer y la Cocina de la U.E.N.B Pedro Fontes. El monto de inversión del proyecto es de Bs. 19.941.126,72.

5. Obstáculos

- Incumplimiento de los compromisos adquiridos por varias empresas, lo que ocasionó la paralización y retraso de algunas obras y en algunos casos rescisión de contratos, y esto a su vez el cumplimiento de las metas en fechas previstas.
- Falta de disponibilidad presupuestaria, en virtud de no cumplirse la suscripción de los Convenios requeridos así como los Fideicomisos necesarios para la ejecución de los Proyectos.
- En el primer trimestre del año 2008 se culminaron 96 viviendas pertenecientes al proyecto “Construcción de 1.900 viviendas en el Sector El Danto, Municipio Lagunillas, Estado Zulia” y en Marzo del año 2008 fueron ocupadas ilegalmente 370 viviendas, y a la fecha continúan invadidas.

6. Recursos Transferidos

A continuación se muestra la relación de recursos recibidos de PDVSA para Funcionamiento y Proyectos de DUCOLSA durante el año 2015:

FECHA	RECURSOS ASIGNADOS	MATERIALES CONSTRUPATRIA DESCONTADOS	TOTAL RECIBIDO EN CUENTA
20/05/2015	936.802.357,02	0,00	936.802.357,02
16/09/2015	1.186.882.950,25	0,00	1.186.882.950,25
29/09/2015	1.526.174.110,85	0,00	1.526.174.110,85
03/11/2015	913.760.000,00	0,00	913.760.000,00
03/11/2015	150.000.000,00	0,00	150.000.000,00
23/11/2015	1.364.424.969,87	0,00	1.364.424.969,87
26/11/2015	907.009.346,00	0,00	907.009.346,00
01/12/2015	179.241.891,40	0,00	179.241.891,40
TOTAL	7.164.295.625,39	0,00	7.164.295.625,39

7. Líneas y Planes de Acción para 2016

Para dar continuidad al cumplimiento de los objetivos establecidos por el Gobierno Bolivariano, plasmados en el Plan de la Patria – Segundo Plan de Desarrollo Económico y Social de la Nación 2013-2019, se tiene previsto ejecutar para el próximo ejercicio fiscal lo siguiente:

- **Proyecto Construcción de viviendas en los diferentes Municipios del Estado Trujillo**
 - Alcance: sustitución de 903 ranchos por viviendas dignas a fin de mejorar la calidad de vida de las familias que habitan en varios Municipios del Estado Trujillo.

- Obra a ejecutar: Continuar la construcción de las viviendas enmarcadas en el Convenio de Cooperación Interinstitucional suscrito entre Ducolsa y la Gobernación del Estado Trujillo.
 - Monto total: Bs. 89.567.000,00
 - Generación de empleos: Directos: 1200 / Indirectos: 3600
- **Construcción de 1.900 viviendas en el Sector El Danto, Municipio Lagunillas, Estado Zulia**
- Alcance: abarca la construcción de 1.900 viviendas: 500 viviendas completando el urbanismo (vialidad y electrificación), 400 viviendas completando el urbanismo (todos los servicios más vialidad) y 1.000 viviendas con urbanismo y equipamiento, además construcción de equipamiento urbano: escuelas y liceos bolivarianos, con el fin de reubicar en viviendas dignas a las familias del Municipio Lagunillas afectadas por el fenómeno de subsidencia.
 - Se tiene previsto iniciar en el año 2016 las siguientes acciones:
 - Construcción de Servicios Públicos y vialidad para 370 viviendas, ubicadas en Ciudad Urdaneta Extensión Fondur.
 - Construcción de Canchas de usos múltiples en el Urbanismo Ciudad Urdaneta Extensión Fondur.
 - Construcción de Planta de Tratamiento de Aguas Servidas en Urbanismo Ciudad Urdaneta, Sector El Danto, Municipio Lagunillas del Estado Zulia.
 - Construir de 350 viviendas con urbanismo y servicios.
 - Generación de empleos: Directos: 710 / Indirectos: 2.130

○ **Primera fase de los proyectos de urbanismos en áreas afectadas por fenómenos de subsidencia**

- Alcance: Construir 5000 viviendas distribuidas de la siguiente manera: 3056 Viviendas Unifamiliares y 1944 Unidades Habitacionales Multifamiliares, incluyendo servicios públicos /vialidad, red de cloacas, acueducto, red de gas, tendido eléctrico, conexión a la sub-estación danto, planta de tratamiento de aguas servidas, equipamiento social (educación, seguridad, comercio, recreación y deporte) con el fin de obtener una mejor calidad de vida a los beneficiarios a ser reubicados.
- Obra a ejecutar: Se tiene previsto iniciar las siguientes acciones:
 - Elaboración de los proyectos de Ingeniería del Urbanismo Ezequiel Zamora, ubicado en el Sector El Danto, Parroquia Alonso de Ojeda, Municipio Lagunillas del Estado Zulia. Inversión estimada Bs. 9.230.000,00
 - Ejecutar movimiento de tierra de los lotes 1, 2, 3 y 4 para la construcción de Terrazas del Urbanismo Ezequiel Zamora. Inversión estimada Bs. 159.814.096,00
- Generación de empleos: Directos: 795 / Indirectos: 2.385

○ **Desarrollo Habitacional Nueva Ciudad Fabricio Ojeda (Convenio Binacional Irán - Venezuela)**

- Alcance: Comprende la construcción de 7.008 viviendas multifamiliares y cinco (5) Centros Socio productivos.

- Obra a ejecutar: culminar la construcción de 3904 viviendas multifamiliares (edificios residenciales), edificios comunales, obras civiles y obras de infraestructura.
 - Monto total: USD \$ 518.550.100.
 - Generación de empleos: Directos: 127.995 / Indirectos: 383.865
- o **Convenio para la ejecución de los proyectos: Rehabilitación de la planta potabilizadora de Pueblo Viejo, Municipio Lagunillas; construcción de Estación de Bombeo El Venado para interconexión de sistemas de agua potable Machango - Pueblo Viejo - Municipio Valmore Rodríguez, Aducción de acero 36" desde la Planta de Potabilización Pueblo Viejo hasta Estación Copaiba carretera N Ciudad Ojeda y Aducción al Urbanismo Nueva Ciudad Fabricio Ojeda con tubería de acero.**
- El Alcance del convenio consta de cinco (5) proyectos: Rehabilitación de la Planta Potabilizadora de Pueblo Viejo del Municipio Lagunillas, la Construcción de Estación de Bombeo El Venado para Interconexión de Sistemas de Agua Potable Machango - Pueblo Viejo - Municipio Valmore Rodríguez, la Aducción de PEAD 36" desde la Planta de Potabilización Pueblo Viejo hasta Estación Copaiba carretera N Ciudad Ojeda, la Aducción al Urbanismo Nueva Ciudad Fabricio Ojeda con Tubería de PEAD y la Construcción de tanque de almacenamiento de concreto postensado 4500 m³, para la nueva estación de Bombeo El Venado en el Municipio Valmore Rodríguez del Estado Zulia.
 - Obra a ejecutar: se tiene previsto lo siguiente:

Iniciar la construcción de las obras:

- Construcción de Estación de Bombeo el Venado para interconexión de sistemas de agua potable Machango-Pueblo Viejo-municipio Valmore Rodríguez. Inversión total estimada Bs. 83.418.367,00
- Construcción de tanque de almacenamiento de concreto pos tensado 4500 m3, para la nueva estación de Bombeo el venado, Municipio Valmore Rodríguez, Estado Zulia. Inversión total estimada Bs. 18.470.583,00
- Generación de empleos: Directos: 3203 / Indirectos: 9809

o **Construcción de Estación de Bombeo, Tubería de Impulsión y Lagunas de Estabilización NCFO. Paquete 2: Construcción de Lagunas de Estabilización**

El proyecto comprende la construcción de ocho lagunas de estabilización, distribuidas en dos series de lagunas, donde cada serie está compuesta de 01 Laguna anaerobia, 01 Facultativa y 02 de Maduración con obras complementarias como colectores, tanquillas, medidor de caudal y siembra de árboles de eucalipto.

Obra a ejecutar: se tiene previsto dar continuidad a la ejecución de las siguientes obras

- Lagunas de Estabilización para el Proyecto Urbanístico Nueva Ciudad Fabricio Ojeda. Inversión estimada Bs. 380.000.000,00
- Construcción de Estación de Bombeo de Aguas Servidas y Tubería de Impulsión para el Proyecto Urbanístico Nueva Ciudad Fabricio Ojeda. Inversión estimada Bs. 220.000.000,00

- Generación de empleos: Directos: 55 / Indirectos: 315

- **Mantenimiento de canales de drenaje en Urbanismo Ezequiel Zamora y Fondur, sector El Danto, municipio Lagunillas, Estado Zulia**
 - El proyecto comprende el mantenimiento para la puesta en funcionamiento de los canales de drenaje A, D, F, C y G, los cuales se traducen en aproximadamente en 10,22 Kilómetros de canal.
 - Obra a ejecutar: se tiene previsto ejecutar la obra de Mantenimiento de canales de drenaje en Urbanismo Ezequiel Zamora y Fondur, Sector El Danto, Municipio Lagunillas del Estado Zulia. Inversión estimada Bs. 19.500.000,00
 - Obra iniciada el 30/06 /2014. Paralización 1: 19/12/2014 – Reinicio 1: 19/01/2015 Paralización 2: 23/01/2015
 - Generación de empleos: Directos: 60 / Indirectos: 120

- **Convenio para la construcción y dotación de un desarrollo habitacional para la Misión Milagro y para el personal de oficiales y sub-oficiales de la Base Aérea General en Jefe Rafael Urdaneta (BARU) del Estado Zulia.**
 - Alcance: Comprende la construcción de 140 viviendas construidas: 100 para la Misión Milagro y 40 para el personal de Guarnición de la Base Aérea General en Jefe Rafael Urdaneta, con todos los servicios públicos.
 - Obra a ejecutar: se prevé continuar la ejecución de las siguientes acciones:

- Construcción de servicios públicos para el desarrollo habitacional en la Base Aérea Rafael Urdaneta (BARU), en el Municipio San Francisco del Estado Zulia. Paquete 1 (Vialidad, Acueducto, Cloacas, Drenajes y Urbanismo). Paquete 2 (Electricidad).
 - Construcción de estación de bombeo y tubería de impulsión, construcción de sistema de drenajes externos y construcción de la planta de potabilización para los urbanismos BARU 1, 2 y 3.
 - Generación de empleos: Directos: 360 / Indirectos: 840
- **Veintitrés (23) Convenios de Cooperación Interinstitucional para la construcción de dos mil trescientas (2300) viviendas en Diferentes Municipios del Estado Mérida.**
 - Alcance: Comprende la construcción de 2.300 viviendas PETROCASA distribuidas en los diferentes Municipios del Estado Mérida.
 - Obra a ejecutar: se prevé culminar la construcción de 135 viviendas aisladas bajo la modalidad PETROCASA.
 - Generación de empleos: Directos: 6.000 / Indirectos: 18.000
- **Paisajismo y Sistema de Riego en Urbanismo Nueva Ciudad Fabricio Ojeda, Municipio Lagunillas, Estado Zulia.**
 - Alcance: Comprende la siembra de árboles, arbustos y palmeras, grama tipo bermuda y grama tipo japonesa. Construcción de Sistema de Riego para áreas verdes. Construcción de plazoleta. Construcción de bancas para el descanso y disfrutes de las áreas verdes en diversos espacios. Colocación de cestas de basura.

Ornato y arborización del Simoncito, Consultorio Popular, Cancha Deportiva, Av. Principal y Calles Secundarias. Mantenimiento, desmalezamiento, fertilización, riego y reposición de plantas hasta su restablecimiento por un periodo de 3 meses.

- Obra a ejecutar: se prevé continuar la ejecución de las siguientes acciones:

- Construcción de Sistema de Riego y Paisajismo para el Urbanismo Nueva Ciudad Fabricio Ojeda, Municipio Lagunillas del Estado Zulia. Fase I: Sector AP-31.
- Construcción de Sistema de Riego y Paisajismo para el Urbanismo Nueva Ciudad Fabricio Ojeda, Municipio Lagunillas del Estado Zulia. Fase II: Sector AP-30

- Inversión estimada: Bs. 165.000.000,00.

- Generación de empleos: Directos: 262.860 / Indirectos: 770.860.

- **Adecuación y Culminación de la Ciudad Educativa Integral Bolivariana Simón Rodríguez (Simoncito, Escuela Básica, Liceo Bolivariano, Escuela Técnica, Comedor, Biblioteca, Rectorado, Auditorio, Gimnasio). Ubicada en la Parroquia Venancio Pulgar, sector El Marite, Municipio Maracaibo, Estado Zulia.**

- Alcance: El proyecto consta de la culminación del Simoncito y Educación Especial, construcción de la Escuela Básica, Liceo Bolivariano, y Escuela Técnica Robinsoniana. Así como la construcción de los edificios anexos a cada módulo Rectorado, Biblioteca, Gimnasio Y Auditorio.

- Obra a ejecutar: se prevé continuar la ejecución de las siguientes acciones:
 - Adecuación y Culminación de La Ciudad Educativa Integral Bolivariana Simón Rodríguez, (Simoncito, Escuela Básica, Liceo Bolivariano, Escuela Técnica, Comedor, Biblioteca, Rectorado, Auditorio, Gimnasio). Ubicada en la parroquia Venancio Pulgar, sector El Marite, municipio Maracaibo, Estado Zulia.
 - Iniciar la construcción de tendido de media tensión y vialidad de acceso para la factibilidad del servicio eléctrico de los módulos II, III y IV (escuela básica, liceo bolivariano y escuela técnica) de la Ciudad Educativa Integral Bolivariana Simón Rodríguez, ubicada en la Parroquia Venancio Pulgar, Sector El Marite, Municipio Maracaibo del Estado Zulia. Fase III: Construcción de Tendido en Configuración Doble Terna y Terna Simple en 34,5 kV.
 - Iniciar la construcción de colector auxiliar y estación de bombeo para el manejo de aguas servidas de los módulos II, III y IV (escuela básica, liceo bolivariano y escuela técnica) de la Ciudad Educativa Integral Bolivariana Simón Rodríguez, ubicada en la Parroquia Venancio Pulgar, Sector El Marite, Municipio Maracaibo del Estado Zulia.
 - Iniciar el suministro de dotación para la Ciudad Educativa Integral Simón Rodríguez.
- Inversión estimada: Bs. 420.001.126,51
- Generación de empleos: Directos: 360/ Indirectos: 1.080

**COMPAÑÍA GENERAL DE MINERÍA DE
VENEZUELA, C.A. (CVG MINERVEN)**

REPÚBLICA BOLIVARIANA DE VENEZUELA
MINISTERIO DEL PODER POPULAR DE
PETRÓLEO Y MINERÍA

MEMORIA
COMPAÑÍA GENERAL DE MINERÍA
DE VENEZUELA, C.A.
(CVG MINERVEN)

CARACAS, 2016

769

1. Marco Normativo Institucional

Denominación del ente

Compañía General de Minería de Venezuela Compañía Anónima (MINERVEN).

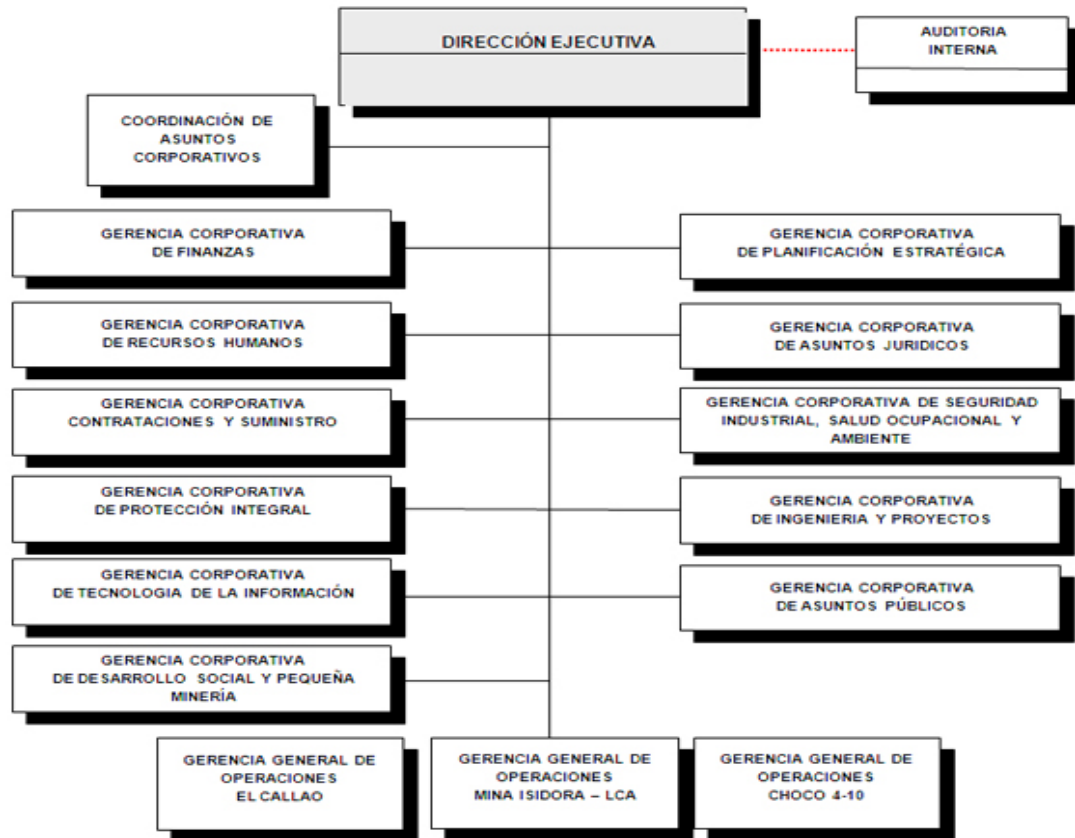
Misión Institucional

Producir oro de forma eficiente, explotando racionalmente los yacimientos auríferos asignados, con la utilización de tecnologías bajo los mejores estándares a escala mundial, para proteger la salud de los trabajadores y de la comunidad, garantizando el respeto al medio ambiente, propiciando la construcción del socialismo, según lo establecido en el Plan de la Patria, aportando a la diversificación y desarrollo del poderío económico nacional, mediante las ventas de oro al Banco Central de Venezuela.

Competencias Institucionales

Desarrollar la industria minera, efectuando labores de exploración, explotación, procesamiento e industrialización de minerales y su comercialización, tanto en mercados nacionales como internacionales; efectuar estudios y proyectos en el ramo de la minería, así como comprar, vender, arrendar, ocupar o negociar de cualquier modo, minas, tierras de minería, concesiones y adquirir cualquier clase de derechos y privilegios que puedan tener terceras personas sobre las mismas.

Estructura Organizativa



Marco Normativo

Compañía General de Minería de Venezuela, C.A (MINERVEN), domiciliada en El Callao, estado Bolívar, inscrita originalmente ante el Registro Mercantil de la circunscripción Judicial del Distrito Federal y Estado Miranda en fecha 4 de febrero de 1970, posteriormente inscrita ante el Juzgado Segundo de Primera Instancia en lo Civil, Mercantil y del Tránsito de la circunscripción Judicial del estado Bolívar en fecha 9 de enero de 1976.

Marco Normativo Aplicable

Compañía General de Minería de Venezuela , C.A (MINERVEN), domiciliada en El Callao, estado Bolívar, inscrita originalmente por ante el Registro Mercantil de la Circunscripción Judicial del Distrito Federal y Estado Miranda en fecha de 4 de febrero de 1970, bajo el N° 20, Tomo: 31-A., posteriormente inscrita por ante el Juzgado Segundo de Primera Instancia en lo Civil, Mercantil y del Tránsito de la Circunscripción Judicial del estado Bolívar en fecha 9 de enero de 1976, bajo el N° 150, Tomo: 2; modificados sus Estatutos Sociales según asiento inscrito por ante el Registro Mercantil Primero de la Circunscripción Judicial del estado Bolívar en fecha 9 de octubre de 2003, bajo el N° 58, Tomo: 32-A-Pro, quedando su última modificación inscrita por ante la citada Oficina de Registro Mercantil en fecha 21 de junio de 2005, bajo el N° 76, Tomo: 29-A., R.I.F. N° J-00698597-0 adscrito al Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería según lo establecido en el Decreto N°8.609 de fecha 22 de Noviembre de 2011 y publicado en la Gaceta Oficial de Venezuela N° 6.058 Extraordinario de fecha 26 de Noviembre del año 2011. Ejerciendo la actividad de Exploración y Explotación del Oro según el marco legal establecido en los Decretos 8.413 y 8.683 que reservaron al Estado venezolano las actividades de Exploración y Explotación del Oro.

2. Líneas de Acción

En cumplimiento con el proyecto Ley del Plan de la Patria, Segundo Plan socialista de Desarrollo Económico y Social de la Nación 2013 – 2019, testamento político presentado y aprobado por el Ejecutivo Nacional, tenemos la tarea de orientar nuestros proyectos estratégicos hacia los cinco grandes objetivos históricos, para triunfar por el camino de la revolución.

MINERVEN, C.A como empresa socialista se enfoca en el objetivo histórico III; en convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, económico y político, aprovechando de manera óptima los recursos minerales, por lo tanto la cartera de proyectos está orientada en duplicar las reservas internacionales de oro, y convertir la practica industrial en un modelo a seguir con la utilización de tecnologías de alto nivel, para alcanzar los máximos niveles de producción en armonía con el medio ambiente, procurando el rescate de los daños acumulados durante décadas y así coadyuvar a la protección del interés del pueblo venezolano.

Así mismo, se incorporó a los planes de la empresa el desarrollo de los objetivos históricos II; continuar construyendo el socialismo bolivariano del siglo XXI en Venezuela y el objetivo histórico V; preservar la vida en el planeta y salvar a la especie humana, con el fin de fortalecer las capacidades básicas para el trabajo productivo; que favoreció la satisfacción de las necesidades sociales y así mismo minimizar los impactos negativos que genera el proceso productivo de la empresa al ambiente.

Es importante mencionar que a partir del mes de junio de 2014, por decisión del Ejecutivo Nacional, en concordancia con el Decreto N° 1.071 de la Gaceta Oficial N° 40.440, se decide la intervención de MINERVEN, adscrita al Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería. Posteriormente de acuerdo al Decreto 1.680 de fecha 30 de marzo de 2015, publicado en Gaceta Oficial N°40.631, se establece una extensión de la Intervención, asimismo en el Decreto 1.681 la designación del G/B Marco Castro Pacheco como Presidente, y al Lcdo. Edward Rojas Castillo e Ing. Valmore González Arias como Miembros Principales, en sustitución de los miembros de la Junta anterior, y a su vez en el decreto 1.682, se nombra a estas mismas personas como Presidente y Miembros Principales de la Junta Directiva de la Empresa Nacional Aurífera, S.A. (ENA). En el decreto 1.683, se ordena la

transferencia gratuita del cien por ciento (100%) de las acciones de MINERVEN, a la ENA. La Junta Interventora junto a las diferentes comisiones operativas, en acto de justicia ordenaron la aplicación de las convenciones colectivas de cada bloque hasta la entrada en vigencia de la convención colectiva única del sector: cancelación de anticipos sobre prestaciones de manera oportuna y por vías de excepción. En esta gestión se ha realizado una detección de necesidades reales para dotar a las áreas medulares de mobiliario, sillas, escritorios y computadores, propendiendo un ambiente de trabajo armónico y eficiente y entre otros, así como el suministro de uniformes, guantes, botas, cascos, mascarillas, etc.; considerando al colectivo de producción en un primer nivel, hasta alcanzar globalmente el 100% del colectivo de trabajadores(as).

3. Logros de la Institución

Objetivo Histórico Nro. 2: Continuar construyendo el Socialismo Bolivariano del siglo XXI en Venezuela.

Política: Fortalecer los mecanismos institucionales del mercado de trabajo y apoyar la organización y participación de los trabajadores en la gestión de la empresa MINERVEN, impulsar y apoyar los proyectos de las comunidades de la zona Sur del Estado Bolívar.

Estrategia: Articular de forma directa con los diferentes Consejos Comunales de los Municipios Roscio, El Callao y Sifontes, la continuidad de las Misiones del Estado, destacando el impulso de la soberanía alimentaria, con la coordinación de operativos de Mercal y en materia de salud realizar jornadas médicas, basada en una planificación participativa y protagónica, para mejorar el nivel de vida de la región.

Descripción: A través del modelo productivo socialista permite impulsar a las comunidades organizadas, EPS y Cooperativas en la elaboración, ejecución y administración de los proyectos productivos y comunitarios, basada en una planificación participativa y protagónica, para mejorar el nivel de vida de estas organizaciones.

Logro:

- Participación del pueblo en los sistemas comunales, con el objetivo de fortalecer las capacidades básicas para el trabajo productivo; que favorecen la satisfacción de las necesidades sociales vinculados con el sistema de producción, distribución de bienes y servicios, procurando la concientización de la masa de los trabajadores(as), orientado en la inclusión social hacia el autodesarrollo de las personas, las comunidades y sus organizaciones.
- Asistencia técnica a productores agrícolas, para el mejoramiento de la producción agropecuaria en las comunidades La Iguana, Piedra Escrita, Municipio El Callao; El Carapo, Municipio Roscio Estado Bolívar.
- Plan de inversión en acueductos integrales para suministro de agua potable en comunidades de influencia de la empresa MINERVEN, perforación del pozo de aguas profundas y el vaciado de la loza de la caceta de bombeo de agua potable en el sector La Iguana de la población de El Callao, los favorecidos son 1.261 familias, 6.305 habitantes con el principal servicio público (agua potable).
- Entrenamiento para niños, niñas, adolescentes y adulto a través de la Escuela Comunitaria “Karate – Do”, con una población estudiantil de 90 alumnos y alumnas.

- Entrenamiento para niños, niñas y adolescentes a través de la Escuela Comunitaria “Futbol” Beneficiando a una población estudiantil de 33 alumnos y alumnas, impartidas en la comunidad indígena de San Martín de Turumbang.

Objetivo Histórico Nro. 3: Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, económico y político.

Política: Fortalecer la sostenibilidad de la Economía Social; Garantizar el suministro de oro al BCV en oportuna cantidad y calidad; Mejorar de manera continua el clima organizacional y fortalecer el salario social de los trabajadores; Aumentar permanentemente el conocimiento y talento Humano; Preservar el medio ambiente y además Impulsar, apoyar los proyectos de las comunidades del sur del estado Bolívar, a través del desarrollo de la actividad minera sustentable.

Objetivo Estratégico: Incrementar la exploración geológica en las áreas asignadas al Sector Industrial Aurífero para incorporar los niveles de reservas a desarrollar, Incrementar la producción de oro y la eficiencia operativa a través del sostenimiento y expansión del proceso productivo de la empresa mediante el desarrollo de proyectos.

Estrategia: Monitorear el desarrollo de los proyectos, para evaluar y definir la temporalidad de la exploración, cuantificar y certificar las reservas, lo que permitirá plantear el desarrollo y ejecución de nuevos o la continuidad de los proyectos mineros auríferos, así como los requerimientos de recursos humanos.

Por disposición del decreto 1.681 publicado en la Gaceta Oficial N° 40.631 define su estrategia basada en dos líneas de acción:

- Recuperar e incrementar la producción
- Mantener la Paz Laboral

Descripción: Producir a través de sus Plantas de procesamiento Barras de Oro con el objetivo de comercializar al Banco Central de Venezuela (BCV) como único comprador para obtener los recursos necesarios y asegurar la continua operatividad y rentabilidad de la empresa, y cumplir con los compromisos laborales y sociales de la comunidad del Sur del Estado Bolívar.

Logro: El plan de producción es reformulado para el año 2015 con una proyección para el periodo mayo a diciembre del 2015 por la cantidad de 1.531 Kg de Oro Fino de acuerdo a las líneas del Plan de producción trabajado por la Junta interventora y los líderes de operaciones, así mismo se estima formalizar 35 Pactos de Venta, que representa la cantidad de 1.531 Kg. de oro para ser vendidos al Banco Central de Venezuela, a través de las siguientes acciones:

- 1) Alimentación a las Plantas (Mineral seco procesado y colas de los pequeños mineros), del mineral extraído de las minas se planificó de acuerdo al plan de producción modificado, representa un total de 508.305 toneladas de mineral, de las cuales se han ejecutado a noviembre 2015, un total de 353.421 toneladas de mineral, lo que resulta un porcentaje de cumplimiento de 69,53 % con respecto al plan.
- 2) Con respecto a la producción del plan modificado se planificó 1.531 kg de oro fino, de los cuales se han logrado a noviembre 2015, la cantidad de 430,75 kg de oro fino, cumpliéndose con un 28 % de la meta modificada, debido a los diferentes factores mencionados en el documento.
- 3) La premisa de venta es la comercialización del 100% de la producción al BCV, por lo cual se planificó realizar 35 pactos, que representan

1.531 kg de oro fino. En el transcurso del año (enero-noviembre) las ventas al BCV acumuladas son 457,5729 Kg. de oro fino, con una valoración acumulada según pacto de venta de 3.124.882.943,05 Bs, con un precio promedio acumulado de venta 1.155,55 US\$/Oz Troy y una paridad cambiaria de 195,4378 US\$.

Objetivo Histórico Nro. 5: Preservar la vida en el planeta y salvar la especie humana.

Política: Preservar el medio ambiente, basado en una relación armónica entre el hombre y la naturaleza, que garantice el uso y aprovechamiento racional y óptimo de los recursos naturales, respetando los procesos y ciclos de la naturaleza.

Estrategia: Implementar un plan de manejo de residuos mineros, que reducen y eliminan los daños ambientales, Difundir temas relacionados con el cuidado y preservación de nuestro entorno, realizar periódicamente un ciclo de charlas ambientales dirigidas a trabajadores y trabajadoras, unidades educativas y comunidades aledañas a las operaciones.

Descripción: Recuperar las áreas intervenidas por la actividad minera, bajo la responsabilidad de MINERVEN C.A.

Logro:

- Conservación Ambiental mediante la ejecución de jornadas de concienciación, dirigidas a las comunidades radicadas en las áreas de influencia de los proyectos de MINERVEN C.A y trabajadoras(es) de las operaciones mineras, incluyendo a las futuras generaciones, a través del cumplimiento de la normativa legal vigente y los requerimientos específicos de los permisos ambientales obtenidos.

- Desarrollo sustentable de las actividades mediante las acciones dirigidas a la rehabilitación de áreas afectadas por los procesos ejecutados por las diversas operaciones del Sector Industrial Aurífero, hasta el primer semestre del año 2015, se ha logrado plantar 226 de las 20 hectáreas planificadas, con especies forestales (caoba, pardillo, purguó, zapatero, samán, cedro y josefino), producidas en los viveros existentes en las operaciones.
- La producción de especies agroforestales y ornamentales en el vivero, para la siembra de las plantas en las áreas afectadas por los procesos ejecutados por las diversas operaciones del sector, hasta el primer semestre del año 2015, se ha logrado producir 7.213 plantas de 21.900 plantas planificadas, cumpliendo un 33%.
- Tramitación de permisos ambientales para garantizar la continuidad de los proyectos de explotación ubicados en los diversos Bloques de Explotación pertenecientes al Sector Industrial Aurífero (S.I.A).
- Inspecciones (114), manejo de desechos peligrosos (78m³), acondicionamiento de áreas (119.985 m²).
- Gestión para la obtención de permisos de afectación ambiental y obtención de la conformidad sanitaria para el almacenamiento y uso de Cianuro de Sodio.
- Acondicionamiento de adyacencias de la Urb. Santa Bárbara para realizar Plantación Forestal el Día Mundial del Ambiente con la participación del personal del Bloque Minero Guasipati - El Callao y El Callao.
- Disposición Final de Material No Productivo de origen ferroso un total de 502.050 toneladas de chatarra marginal y 423 cauchos usado, los

mismos fueron retirados por la Empresa REMAPCA en El Bloque El Callao en la Planta Revemin.

- Saneamiento en galpón ubicado en área posterior de taller diesel, en donde se reubicó chatarra al patio de excedentes, remoción de lodos y retiro de desechos no peligrosos. esta actividad se realizó con el fin de reubicar plantas desde el vivero a esta zona, debido a que no se ha podido controlar la plaga que está afectando la producción en el vivero.
- Jornada ambiental en 3 centros de educación ambiental: Villa del Rosario, Camila Noguez y Santa María, todos ubicados en Guasipati, a una cantidad de 13, 19 y 16 niños respectivamente, dando una población total de 48 niños y 3 adultos, Ejecución de charla sobre "las plantas", se proyectó material audiovisual, se hicieron prácticas de dibujo y prácticas de plantación en dichas instituciones, utilizando una cantidad de 31 chaguaramos, cucarachos y sustrato orgánico.
- Seguimiento de las estadística de consumo actualmente: planta Caratal tiene un consumo de 5.417.733,82 kwh, Revemin tiene un consumo de 4.276.382,310 kwh, mina Sosa Méndez tiene un consumo de 2.144.710,500 kwh, esta relación del consumo eléctrico es entre los meses enero- agosto.

Seguimiento y Control de las Medidas referentes a la Climatización. Resolución N° 77, Art. N° 4. Mantenimiento Preventivo de los Equipos de Climatización.	Total de Mantenimientos Preventivos	
	19	
	Total de Mantenimientos Correctivos	
	44	
	Instalación de Aires Acondicionados (nuevos)	
	9	
	Total de Equipos Desincorporados	
	1	
Seguimiento y Control de las Medidas Resolución N° 77, Art. N° 4, 5, 6 y 7 (Equipos de Oficinas y Climatización.)	Total de Inspecciones	
	20	
Bombillos entregados a los Trabajadores de diferentes Plantas y Minas el Día Mundial de la Eficiencia Energética (Planta Caratal, Revemin y Mina Sosa Méndez)	Total de Bombillos	
	938 Un.	
	Total de Bombillos por Premiaaciones (elaboración de Carteleras)	
	120 Un.	
Sustitución de Bombillos y Lámparas Fluorescentes (en todas las Plantas y Minas)	Bombillos Ahorradores (18 W.)	Lámparas Fluorescentes (3x36 W.)
	2.399 Un.	70 Un.

4. Proyectos Ejecutados

Proyecto N° 1

Producir y Comercializar 1.531 Kg de oro fino en las plantas de procesamiento de mineral del Sector Industrial Aurífero.

Objetivo Específico del Proyecto.

Desarrollar la exploración, certificación, explotación Minero - Industrial de los yacimientos auríferos ubicados en el Escudo de Guayana, como palanca para la construcción del socialismo mediante su utilización como bienes transables para el fortalecimiento de las reservas internacionales de oro, alineados al Plan de la Patria, para la Gestión Bolivariana Socialista 2013-2019.

Breve Descripción del Proyecto.

Realizar acciones concretas a todos los procesos productivos que abarcan la incorporación, reclasificación de recursos y reservas certificadas, aspecto que afianzara la base del proyecto; el reemplazo del equipamiento en minas y plantas a fin de garantizar el sostenimiento de las tasas de producción en

apego a la normativa de la conservación del medio ambiente. Todo esto con el fin de maximizar el desarrollo económico de la región y el país, en sincronía con el Plan de la Patria.

Proyecto N° 2

Adecuar tecnológicamente los procesos operativos en las Plantas de Procesamiento del mineral del Sector Industrial Aurífero en la Zona Sur del Estado Bolívar.

Objetivo Específico del Proyecto

Adecuar y ampliar las plantas del Sector Industrial Aurífero, con el fin de recuperar la capacidad operativas de las plantas del Bloque El Callao en base al sistema de recuperación de oro, la automatización y modernización de las operaciones de producción, en planta de Guasipati-El Callao, garantizar el mineral triturado y molido en cuanto a calidad y granulometría y planta La Camorra la restauración de las áreas de trituración; lixiviación, electrolisis y fundición, ampliación en el área de proceso (laboratorio), con la finalidad de garantizar la capacidad instalada a 600 t/día.

Breve Descripción del Proyecto.

Ejecutar un plan de inversión para las Planta del Bloque El Callao, para montar y colocar en marcha del sistema de Carbón en Columna (CIC) en Planta Caratal, y adquirir equipos para trituración, molienda, espesadores, decantadores, precipitación y fundición.

Así mismo, establecer un plan de inversión para la Planta Choco, a través de la ingeniería, procura, construcción necesaria para la adecuación de planta en una fase de incremento de capacidad de producción. Desarrollar un plan de inversión para la Planta Simón Bolívar, se realizará en base a la procura de equipos de laboratorio, obras civiles e infraestructuras en las diferentes áreas del proceso.

Proyecto N° 3

Adecuar tecnológicamente los procesos operativos en las minas del Sector Industrial Aurífero en la Zona Sur del Estado Bolívar.

Objetivo Específico del Proyecto.

Adecuar y ampliar las minas del Sector Industrial Aurífero, a través de la transformación técnica directa, los cambios de infraestructura y de metodología de explotación en las minas Colombia y Sosa Méndez respectivamente, realizar la canalización de la quebrada Rosika y la adquisición de equipos de nuevas tecnologías para el diseño de pozos e infraestructura las minas de Sifontes Nortes que permitan mantener y optimizar progresivamente los planes de producción trazados, esto a fin de lograr el impacto necesario en la producción y asegurar la continuidad operativa en las minas así como un progresivo crecimiento en las tasas de producción con miras a lograr la rentabilidad de las minas y maximizar la explotación de los recursos aurífero en la Zona Sur del Estado Bolívar.

Breve Descripción del Proyecto.

Establecer un plan de inversión para mantenimiento de los equipos existentes, la adaptación a nuevas tecnologías en los procesos que permitirán una producción más eficiente y rentable e incorporación de las nuevas inversiones, insumos básicos de perforación y voladura, repuestos de quipos, la contratación de servicios de estudios de ingeniería y desarrollo de infraestructura; en especial los estudios que permitan determinar la continuidad del cuerpo mineralizado y por ende garantizar producción pautada en el plan, ingeniería para acondicionamiento y/o cambio de infraestructura, estudio de impacto ambiental, y construcciones garantizando la incorporación de la misma a los planes estratégicos establecidos por el Estado Venezolano.

Proyecto N° 4

Recuperar y adecuar las áreas afectadas por las actividades del proceso productivo del Sector Industrial Aurífero.

Objetivo Específico del Proyecto

Recuperar y adecuar las áreas afectadas por las actividades del proceso productivo llevadas a cabo por la empresa capaces de degradar el ambiente, cumpliendo con principios de gestión ambiental que garanticen el manejo adecuado de los recursos naturales y el cumplimiento de la legislación ambiental.

Breve Descripción del Proyecto.

Recuperar y adecuar ambientalmente los procesos y actividades que se ejecutan en las instalaciones de las Plantas y Minas bajo la responsabilidad de la Compañía General de Minería de Venezuela, para minimizar los posibles impactos negativos que se generen al ambiente en cumplimiento con las normativas y legislación ambiental vigente en la República Bolivariana de Venezuela.

Proyecto N° 5

Fortalecer e impulsar el desarrollo socio-productivo en las comunidades aledañas a las operaciones mineras en la Zona Sur del Estado Bolívar.

Objetivo Específico del Proyecto

Propiciar el logro de una sociedad más justa y la promoción de una mejor calidad de vida de la población, así como una participación más activa y protagónica de los ciudadanos en las tareas del desarrollo económico y social de los municipios del sur del estado Bolívar, mediante el desarrollo de planes, programas y proyectos orientados a la consolidación de valores y

actitudes positivas hacia la sociedad; a fin de incluir a la población en el desarrollo económico, social y cultural de la zona.

Breve Descripción del Proyecto.

El proyecto plantea la realización de labores de formación, capacitación, asistencia técnica en los proyectos socio productivos y acompañamiento en la gestión de programas y proyectos impulsados por las instancias del Poder Popular, así como la coordinación y apoyo a las políticas públicas desarrolladas por las instituciones del Poder Popular y órganos de gobierno regional, municipal y comunal, con la finalidad de lograr la incorporación del Poder Popular en el desarrollo de políticas dirigidas a mejorar las condiciones sociales, económicas, políticas y culturales de la población a través de acciones de formación y capacitación de los Actores Comunales, asistencia técnica en proyectos sociales y productivos de las organizaciones sociales, y mediante acciones de coordinación y apoyo técnico, profesional y logístico a los planes y programas del Gobierno Bolivariano.

5. Obstáculos

Limitaciones financieras.

La ejecución de los planes se vio afectada principalmente por la disminución de los ingresos corrientes de la venta de oro fino consecuencia de la baja producción, motivada por la escases de insumos y repuestos críticos, así como el retraso en las inversiones que afectaron el buen desempeño de las minas y plantas. En consecuencia se ha recurrido a la solicitud de auxilios financieros a través de PDVSA Industrial.

Limitaciones técnicas.

Durante el primer semestre del año 2015 ocurrieron una serie de desviaciones que afectaron el cumplimiento de la programación de la producción y de las cuales se destacan: falta de transporte para el personal en todas las operadoras que generó un elevado índice de ausencias, retraso el cumplimiento de las pautas de trabajo en las áreas administrativas y de operaciones; trancas y protestas por parte de las comunidades adyacentes a la operadora Guasipati - El Callao por el suministro de agua potable, fallas en el suministro de servicio de energía eléctrica lo cual afectó la continuidad de los servicios principales de minas y plantas, así mismo la escases en insumos críticos de mina y planta perjudicó el cumplimiento de las programaciones de producción.

6. Líneas de Acción para el Período 2016

En cumplimiento con el Plan de la Patria, Segundo Plan Socialista de Desarrollo Económico y Social de la Nación 2013-2019, los Proyectos Estratégicos para el año 2015, estarán enmarcado dentro de los grandes objetivos históricos, nacionales, estratégicos y generales planteadas en esta nueva fase de la Revolución Bolivariana. MINERVEN, C.A como empresa socialista se enfoca en el Objetivo Histórico III: En convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, económico y político, aprovechando de manera optima nuestros recursos minerales, con el fin de duplicar las reservas internacionales de oro, y convertir la practica industrial en un modelo a seguir con la utilización de tecnologías de alto nivel. Así mismo, las líneas de acción estarán orientadas al logro del Objetivo Históricos II; continuar construyendo el socialismo bolivariano del siglo XXI en Venezuela, con el fin de seguir avanzando en la plena satisfacción de las necesidades básicas para la vida

del pueblo, y el objetivo histórico V; preservar la vida en el planeta y salvar a la especie humana, para minimizar los impactos negativos que genera el proceso productivo de la empresa al ambiente.

Considerando por parte de esta Junta Interventora como líneas de acción la Recuperación e incremento de la producción y Mantener la Paz Laboral ha permitido junto a las diferentes comisiones operativas, en acto de justicia ordenaran la aplicación de las convenciones colectivas de cada bloque hasta la entrada en vigencia de la convención colectiva única del sector: cancelación de anticipos sobre prestaciones de manera oportuna y por vías de excepción. En esta gestión se ha realizado una detección de necesidades reales para dotar a las áreas medulares de mobiliario, sillas, escritorios y computadores, propendiendo un ambiente de trabajo armónico, eficiente y entre otros, así como el suministro de uniformes, guantes, botas, cascos, mascarillas, etc.; considerando al colectivo de producción en un primer nivel, hasta alcanzar globalmente el 100% del colectivo de trabajadores y trabajadoras.

CVG TÉCNICA MINERA C.A
(CVG TECMIN)

REPÚBLICA BOLIVARIANA DE VENEZUELA
MINISTERIO DEL PODER POPULAR DE
PETRÓLEO Y MINERÍA

**MEMORIA
CVG TÉCNICA MINERA C.A
(CVG TECMIN)**

CARACAS, 2016

789

1. Marco Normativo Institucional

Naturaleza Jurídica:

Fue creada el 18 febrero de 1986, con la misión de estudiar e inventariar los recursos naturales de la región Guayana y de realizar prospecciones geológicas, así como estudios de impacto ambiental, consultoría, estudios de adecuación y auditorías ambientales, recuperación de áreas afectadas, realización de catastros urbano y rural e interpretación de sensores remotos.

Régimen Jurídico Aplicable:

Constitución de la República Bolivariana de Venezuela, Ley Orgánica de la Administración Pública, Ley Orgánica de la Administración Financiera del Sector Público, Ley Orgánica de Procedimientos Administrativos, Ley Orgánica de la Contraloría General de la República y del Sistema Nacional del Control Fiscal (LOCGRSNCF), Ley de Presupuesto, Decreto No. 6732 Sobre Organización y Funcionamiento de la Administración Pública Nacional, Reglamento de la (LOCGRSNCF), Reglamento General de la Ley de Carrera Administrativa.

Denominación del órgano:

CVG Técnica Minera, C.A. (CVG TECMIN)

Misión:

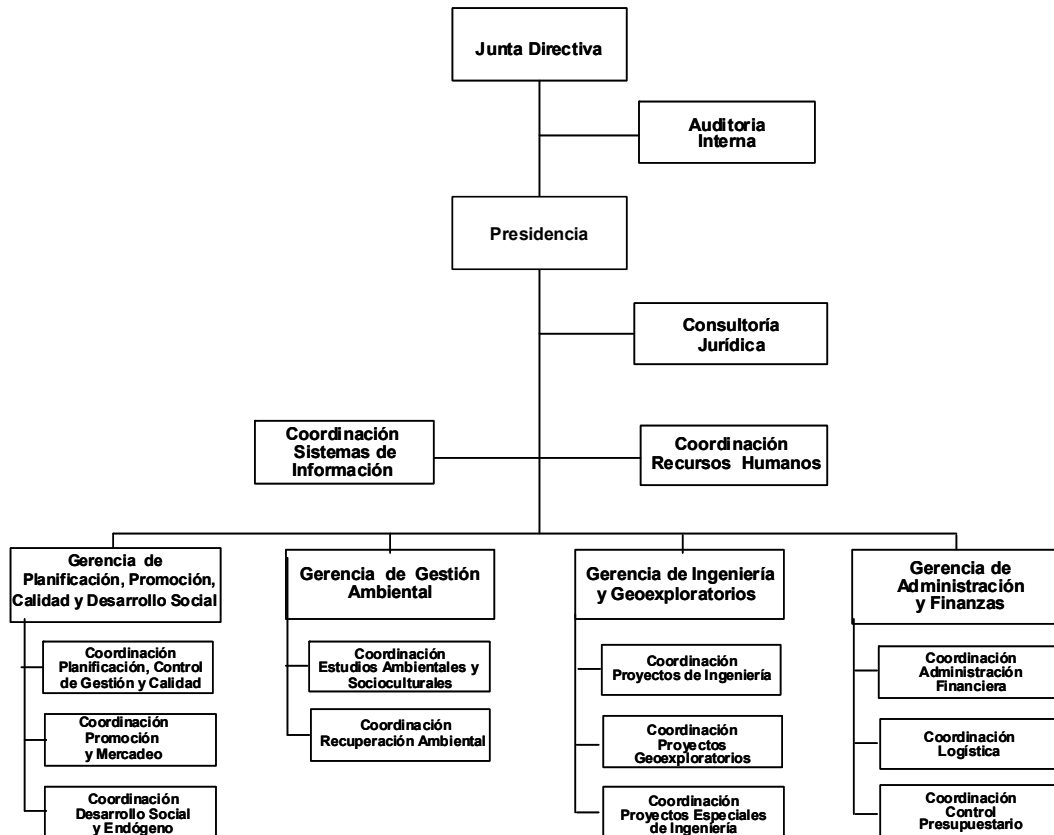
Prestar servicios en la elaboración de estudios y proyectos territoriales, geoestratégicos, ambientales, de ingeniería, geología, minería, cartografía y sistemas de información geográfica, a fin de contribuir con el desarrollo integral, endógeno, sustentable y socialista de la región Guayana y el país.

Competencia:

De acuerdo con lo contenido en la cláusula tercera del documento constitutivo estatutario de CVG Técnica Minera, C.A., tiene amplia competencia en la ejecución de trabajos relacionados, inherentes o conexos con las actividades mineras en general, en especial la realización de trabajos de investigación geológica y minera; la elaboración de estudios de pre-factibilidad; la determinación, verificación o evaluación de reservas mineras; la elaboración, estudio o revisión de planes de producción; la elaboración, estudio y evaluación de proyectos de diseño de obras civiles y electromecánicas en las áreas de las minas; estudios sobre transporte y procesamiento de minerales; asistencia técnica para el desarrollo y operación de yacimientos; la elaboración de proyectos y la ejecución de obras de vialidad, edificaciones y obras civiles y en general la realización de conformidad con la Ley de todo tipo de gestión o actividades relacionadas con la materia minera y cualquier otro objeto de lícito comercio ya que la enumeración aquí expresada tiene carácter enumerativo más no limitativo en lo concerniente al objeto de la Compañía.

Estructura Organizativa:

La estructura organizativa vigente, que rige a la empresa, fue aprobada por el Presidente de la CVG según punto de cuenta N°: 06/2007 de fecha 19 de Marzo del 2007 y por el Directorio de la CVG a través de la Resolución N° DIR 9315 de fecha 03 de Mayo de 2007.



2. Líneas de Acción

Objetivo Histórico 3. Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la Gran Potencia Naciente de América Latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en Nuestra América.

Objetivo Nacional 3.1 Consolidar el papel de Venezuela como Potencia Energética Mundial

Objetivo Estratégico 3.1.16 Desarrollar el potencial minero nacional para la diversificación de las fuentes de empleo, ingresos y formas de propiedad social.

Política: Consolidar la cartera de estudios y proyectos encomendados a CVG TECMIN, en materia de ingeniería, geología, minería, estudios ambientales, territoriales, geoestratégicos, de cartografía y sistemas de información geográfica, a ser ejecutados en la Faja Petrolífera del Orinoco y en el Arco Minero de Guayana.

Objetivo Estratégico: Realizar estudios y proyectos en los ámbitos territoriales, geoestratégicos, ambientales, de ingeniería, geología, minería, cartografía y sistemas de Información geográfica, en las áreas de desarrollo del Arco Minero de Guayana y del ámbito espacial de la Faja Petrolífera del Orinoco, así como en el Territorio Nacional como base para la toma de decisiones para su ordenación y desarrollo territorial, endógeno, sustentable y socialista.

Estrategias:

1. Fortalecimiento institucional vía convenios con PDVSA y sus filiales, CVG, CVM, y de otras Instituciones y empresas del Estado con disponibilidad de recursos para desarrollar proyectos en materia de: Generación de Información Ambiental, territorial, Estudio de Suelos, Estudios de Ingeniería, Geoexploratorios, Mineros y de Sistemas de Información Geográficas, entre otros, y otras instituciones regionales y nacionales, así como la participación en convenios internacionales.

2. Fortalecer a CVG TECMIN, C.A, vía convenios internacionales de estudios y proyectos en el área de las Geociencias, Minería, Ambiente, Geomática, con equipamiento y mejoras de adecuación tecnológica, para desarrollar de manera eficiente los trabajos encomendados por el Estado venezolano.

3. Logros Más Resaltantes

Objetivo Histórico III: Convertir a Venezuela en un país potencia en lo social, lo económico y lo político dentro de la Gran Potencia Naciente de América Latina y el Caribe, que garanticen la conformación de una zona de paz en Nuestra América.

Objetivo Nacional 3.4 Profundizar el desarrollo de la nueva geopolítica nacional y regional, latinoamericana y caribeña.

Objetivo Estratégico 3.4.1 Profundizar la integración nacional y la equidad socio - territorial a través de Ejes de Desarrollo Integral: Norte Llanero, Apure – Orinoco, Occidental y Oriental, Polos de Desarrollo Socialista y Distritos Motores de Desarrollo.

- ✓ **Logro:** Estudio de impacto ambiental y sociocultural proyecto de infraestructura eléctrica de alimentación temprana y definitiva del área Junín, Faja Petrolífera del Orinoco, municipios José Gregorio Monagas, estado Anzoátegui y Santa María de Ipire y El Socorro, estado Guárico, el cual abarca una superficie aproximada de 1.350 ha.

El objetivo del proyecto ha sido evaluar los parámetros físicos naturales y socio culturales del área del proyecto, así como la sensibilidad ambiental, la descripción de los impactos con sus respectivas medidas, formulación de los planes de manejo de desechos, plan de contingencia, programa de seguimiento, plan de

supervisión ambiental, para ser remitida al Ministerio para el Poder Popular para el Ecosocialismo y Aguas.

- ✓ **Logro:** Estudios especiales (hidrológico- hidráulico) para la fase de definición de las propuestas urbanas desarrolladas en la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez Frías.

El objetivo del proyecto es el suministrar información desde el punto de vista hidráulico para el diseño de obras de drenaje y recomendaciones de obras de conservación de suelos y agua para un óptimo manejo de las cuencas para desarrollar la fase de definición de las "Propuestas de Planificación Urbana de los centros poblados de Soledad, Palita, Mapire, Temblador, Los Pozos, Barrancos de Fajado y El Salto, ubicados en los estados Bolívar, Anzoátegui y Monagas.

- ✓ **Logro:** Servicios Profesionales para Asesorías, Elaboración de Documentos de Soporte de Decisión, Elaboración de Inspecciones e Informes Técnicos y Estudios Especializados y Apoyo Técnico en el Área Ambiental para la Gerencia de Infraestructura de Desarrollo Social No Petroleros.

Su objetivo se centró en las asesorías para la realización de las actividades referentes elaboración de Documentos de Soporte, Especificaciones Técnicas, Informes Técnicos, Estudios e Informes Especiales y Apoyo Técnico en el Área Ambiental y Cartográfica, para apoyar los proyectos de desarrollo, revisión de Ingeniería de Proyectos en sus fases de visualización, conceptualización y definición, elaboración de términos de referencia para la contratación de proyectos y su revisión, la elaboración de información base, así como trabajos e inspecciones de campo, adiestramiento y otros que

sustenten la implantación de los proyectos en las localidades de la Faja Petrolífera del Orinoco.

- ✓ **Logro:** Servicios Profesionales para la Evaluación de Proyectos, Revisión de Ingenierías e Inspección de Obras de la Gerencia de infraestructura.

Realizar de las actividades correspondientes a la evaluación de proyectos, revisión de Ingenierías de Proyectos en sus fases de visualización, conceptualización y definición, elaboración de términos de referencia para la contratación de proyectos y su revisión, la elaboración de información base, así como trabajos e inspecciones de campo que sustenten la implantación de los proyectos en las localidades de la Faja Petrolífera del Orinoco.

- ✓ **Logro:** EIASC para proyecto IPC de las líneas de 34,5 KV para alimentación temprana distrito Junín Sur, 115KV Petroanzoátegui y un sistema de autogeneración 8,7 mw para alimentación temprana de los nuevos desarrollo Bloque Junín FPO. De este proyecto se elaboraron tres (3) Estudios de Impacto Ambientales y Socioculturales de los Proyectos, con recorridos de 29.6 Km y 19,61 km aproximadamente para los tendidos, partiendo de la Planta Termoeléctrica de San Diego de Cabrutica, ubicada en el municipio autónomo José Gregorio Monagas, estado. Anzoátegui y para 8 ha en el Proyecto “Construcción de un Sistema de Autogeneración 8,7 MW para la Alimentación Temprana de los Nuevos Desarrollos del Bloque Junín, (Junín sur J10) Faja Petrolífera del Orinoco”
- ✓ **Logro:** Estudio Hidrológico – Hidráulico para el Proyecto: “Sistema de tratamiento de las aguas servidas de la Población del Aceital del Yabo, Municipio Libertador, Estado Monagas”. Elaboración del Estudio

Hidrológico – Hidráulico, para evitar la mínima o ninguna contaminación ambiental por causa de las aguas servidas al río Yabo, los Morichales y cuerpos de agua cercanos al área de influencia del proyecto., así como la reutilización de los efluentes provenientes del sistema de tratamiento de las aguas servidas, para el riego de las áreas adyacentes al proyecto.

- ✓ **Logro:** Estudios geotécnicos en el Bloque de Producción de Petrocedeño para la explotación y detención de material de préstamo para rellenos. Se buscó realizar exploración y detección de material de préstamo con una calidad suficiente para cumplir los parámetros de mecánicas de suelos (base granular, sub-base), que permita según los diseños de ingeniería, aumentar las bajas resistencias del terreno natural en el bloque de Petrocedeño.
- ✓ **Logro: Estudio** Geotécnico para la exploración geotécnica, para la evaluación de los parámetros de mecánicas de los suelos donde se construirán los pozos estratigráficos exploratorios requeridos para la evaluación de yacimientos; así como, de las vías de acceso y sitios seleccionados para la construcción de las plataforma de pozos para aprovechamiento del agua subterránea requerida para el desarrollo de las operaciones petroleras dentro del Bloque Petrocedeño, con el fin de disponer de la información técnica necesaria para la aplicación de criterios y normas en el desarrollo de las ingenierías.
- ✓ **Logro:** En el área Minera la empresa conjuntamente con la Corporación Venezolana de Minería (CVM), se está trabajando en la revisión y redimensionamiento del Proyecto de Investigación Geológica suscrito con China, en el marco de los planes de desarrollo que viene adelantando el Ejecutivo Nacional conjuntamente con la República Popular de China, el principal aporte de CVG TECMIN, para

ese Proyecto consiste en la información generada por el "Inventario de los Recursos Naturales de la Región de Guayana", a escala 1:250.000 y la "Prospección Geológica de las Zonas Fronterizas" a escalas detalladas 1:25.000 y 1:10.000, mediante datos automatizados, cualitativos y cuantitativos, de los recursos naturales existentes en la región Guayana.

4. Proyectos Ejecutados

Estudios Ambientales:

Para el año 2015 se tenía previsto ejecutar veintiún (21) Estudios Territoriales y Ambientales en todo el Territorio Nacional, de los cuales solo se ejecutaron seis (06) estudios, lo que representa el 28% en el cumplimiento de las metas físicas y una ejecución financiera (Bs. 7.380.603) del 53% con relación al presupuesto Modificado 2015 (Ver Ficha Técnica 02).

En el Marco del Contrato Marco Firmado con PDVSA, la Gerencia de Proyectos No Petroleros de PDVSA, a través de la Línea Estratégica de Hábitat y Vivienda, la cual desarrolla una serie de acciones para construir el sistema de ciudades intermedias de la Faja Petrolífera del Orinoco (FPO), potenciando las principales ciudades de los ejes territoriales existentes, con miras a consolidar la Nueva Geopolítica Nacional, tal como lo establece el Plan de la Patria 2013 – 2019, desarrollo los siguientes proyectos:

1. Estudios Especiales (Hidrológico - Hidráulico) para la fase de definición de las propuestas Urbanas Desarrolladas en la FPO Hugo Chávez Frías.
2. Servicios Profesionales para Asesoría de Elaboración de Documentos de soporte de decisiones.

3. Estudio de Impacto Ambiental y Sociocultural Proyecto de Infraestructura eléctrica de alimentación temprana y definitiva del área Junín, Faja Petrolífera del Orinoco.
4. Servicios profesionales para la evaluación de proyectos, revisión de ingeniería de inspección de obras de la Gerencia de Infraestructura.
5. Actualmente se está ejecutando el EIASC para proyecto IPC de las líneas de 34,5 KV para alimentación temprana distrito Junín Sur, 115KV Petroanzoátegui y un sistema de autogeneración 8,7 mw para alimentación temprana de los nuevos desarrollos Bloque Junín FPO.
6. Estudio Hidrológico – Hidráulico para el Proyecto: “Sistema de tratamiento de las aguas servidas de la Población del Aceital del Yabo, Municipio Libertador, Estado Monagas”.

Estudios de Ingeniería:

Para el año 2015 se ejecutaron dos (02) estudios de ingeniería y geoexploratorios, de los diez (10) que estaban programados, lo que representa el 20% en el cumplimiento de las metas físicas y una ejecución financiera (Bs. 12.254.375) del 57% con relación al presupuesto modificado.

En el marco de los planes de desarrollo que tiene PDVSA Petrocedeño, para mantener e incrementar la producción del Bloque, ubicado cerca de las poblaciones de San Diego de Cabrutica y Zuata, ubicadas en el municipio José Gregorio Monagas en el sur del Estado Anzoátegui y a los fines de atender los requerimientos de ingeniería y construcción, entre otros aspectos, los cuales demandan de estudios e información técnica sobre las características de los suelos de las áreas de implantación de proyectos, a fin de conocer sus propiedades físicas y mecánicas; así como su resistividad, se ejecutaron los siguientes estudios:

1. Estudio Geotécnico en el bloque de producción de Petrocedefío para exploración y detección de material de préstamo para relleno.
2. Estudio Geotécnico para Construcción de Plataformas para Pozos Estratigráficos, Pad´S de Agua Industrial y Vías de Acceso.

Producto	Unidad	Renglón	Año 2015 TRIMESTRES					% de cumplimiento	
			I	II	III	IV	TOTAL	Real / Plan Original	Real / Modificado
Elaboración de 25 Estudios Ambientales y Territoriales	No. Proyectos	Plan Inicial	02	05	07	07	21	29%	100%
		Modificado	04		02		06		
		Real	04		01	01	06		
Elaboración de 10 Estudios de Ingeniería y Geoxploratorios		Plan Inicial	02	02	03	03	10	20%	100%
		Modificado	01	01			02		
		Real	01	01			02		
TOTAL		Plan Inicial	04	07	10	10	31	26%	100%
		Modificado	05	01	02		08		
		Real	05	01	01	01	08		

Fuente: Gerencia de Planificación

5. Recursos Transferidos

En fecha 13/03/2015 mediante oficio PRE-EXT-036/2015, CVG TECMIN, C.A. gestiono ante la oficina del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería recursos extraordinarios para financiar gastos de personal y de funcionamiento debido a la situación financiera de CVG Técnica Minera, C.A

De lo anteriormente señalado en fecha 09/04/2015 producto de la reunión en la sede del Ministerio, se gestionó ante la Oficina Nacional de Presupuesto (ONAPRE) la incorporación del Ente a las mesas técnicas de trabajo con la finalidad de revisar y cuantificar las posibles insuficiencias de gastos de personal.

El miércoles 29/04/2015, la ONAPRE informo que una vez realizada la revisión de las asignaciones presupuestarias, conjuntamente con el Ministerio y sus entes adscritos. Se determinó el monto de la referida insuficiencia: A0267 CVG Técnica Minera, C.A. Bs. 28.608.879.

El desembolso del monto asignado, se realizara mediante cuotas mensuales a partir del mes de junio hasta diciembre del 2015.

A la fecha se han recibido Bs. 22.304.606, lo que representa el 78% del monto aprobado inicialmente.

PARTIDA PRESUPUESTARIA	CONCEPTO	GACETA OFICIAL N°	FECHA	MONTO
4.07.01.03.07	Transferencia Corriente a Entes Descentralizados con Fines Empresariales no Petroleros	Extraordinaria 8183	02/06/2015	6.304.276,00
		Extraordinaria 8188	14/07/2015	3.152.138,00
		Extraordinaria 8193	11/08/2015	3.152.138,00
		Extraordinaria 8198	11/09/2015	3.152.138,00
		Extraordinaria 8199	06/10/2015	6.543.916,00
TOTAL				22.304.606,00

Nota: Estos recursos fueron recibidos del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería, para cubrir pago de aguinaldos y compromisos laborales correspondientes al año 2015.

6. Ingresos Devengados

Los ingresos totales disminuyeron en un 86% con relación a lo previsto inicialmente en el presupuesto del año 2015 y un 74% con relación al presupuesto modificado. Claramente se puede observar que la empresa no cuenta con una fuente de financiamiento segura, para cubrir sus costos fijos, esta situación le ha sobrevenido a CVG TECMIN una vez que se culminó su misión fundacional de “llevar a cabo, rentable y eficientemente, los Inventarios de Recursos Naturales, las Prospecciones Geológicas y demás investigaciones y estudios contratados con la Corporación Venezolana de

Guayana, sus Empresas Filiales u otros clientes, para asegurar el abastecimiento de materias primas y facilitar la diversificación de las industrias básicas de Guayana” que fueron financiados por la CVG.

Concepto	Unidad	Presupuesto		2015				TOTAL	% Cumplimiento	
		Aprobado	Modificado	I	II	III	IV		Real / Plan Original	Real / Modificado
Ventas por Servicios	Bs.	70.606.797	37.103.802	2.866.903	3.347.436	1.302.400	2.103.886	9.620.625	14	26
Alquiler Local Emisora Radial Voz de Guayana	Bs.	15.981	15.981	3.995	3.995	3.995	3.995	15.981	100	100
Otros (Intereses)	Bs.	62.400	603	3.533	-15.544	2.923	2.060	-7.027	-11	-1.166
TOTAL		70.685.178	37.120.385	2.874.431	3.335.888	1.309.318	2.109.941	9.629.578	14	26

7. Obstáculos

De los 31 proyectos que se tenían considerados realizar durante el período 2015, solo fueron ejecutados ocho (08), representando un 26% de cumplimiento de la meta. Los principales obstáculos identificados, están basados en las limitaciones financieras que afectan directamente la operatividad, necesitando la concreción de trabajos que devenguen valor agregado económico para cubrir los costos y gastos de la institución.

De igual forma, se hace necesaria la actualización tecnológica y operativa de la institución, que pudiera asegurarse con una cartera de proyectos constantes, permitiendo un flujo de ingresos que financie la actualización, para prestar servicios de mayor calidad.

Es necesario articular a otros entes del Estado con CVG TECMIN C.A., para que sean solicitantes de servicios de forma continua, maximizando el aprovechamiento del talento nacional y asegurando el financiamiento para la actualización tecnológica y el mantenimiento en los costosos equipos de perforación geológica.

De igual forma se han presentado algunos obstáculos operativos, como la falta de vehículos rústicos para las actividades de campo.

Aún cuando desde el año 1992 CVG TECMIN, C.A. ha venido ofreciendo sus servicios en el área geológica-minera-ambiental y compitiendo con otras empresas privadas, la rentabilidad del negocio ha sido muy mínima, puesto que ha demostrado en los últimos años ser insostenible para una empresa de la magnitud de CVG TECMIN, C.A., ello se debe a que muchos de los proyectos de clientes potenciales, no cristalizan por problemas internos y externos que en algunos casos tienen que ver entre otras causas, con la fuente de recursos y la propia crisis por la que atraviesan estas empresas.

8. Líneas y Planes de Acción para el Próximo Período

La formulación del Plan 2016-2020, así como el Proyecto de Presupuesto 2016 contempla la ejecución de Proyectos propios del ente derivados de su razón de ser y enmarcado en lo contenido en el Plan de la Patria, Segundo Plan Socialista de Desarrollo Económico y Social de la Nación 2016-2020, así como, atendiendo a los lineamientos del Ministerio Popular de Petróleo y Minería.

En este sentido CVG TECMIN C.A., formuló los proyectos de su Plan Operativo Anual 2016, enmarcados en el Plan de La Patria.

Objetivo Histórico 3. Venezuela País Potencia, en lo social, en lo económico y en lo político.

Objetivo Nacional 3.4: Profundizar el desarrollo de la nueva geopolítica nacional

Objetivo Estratégico 3.4.1: Profundizar la integración soberana nacional y la equidad socio-territorial a través de Ejes de Desarrollo Integral: Norte

Llanero, Apure-Orinoco, Occidental y Oriental, Polos de Desarrollo Socialista, Distritos Motores de Desarrollo, las Zonas Económicas Especiales y REDIS

Objetivo General 3.4.1.6 Promover y acelerar el desarrollo integral sustentable de la Faja Petrolífera del Orinoco, de acuerdo a la potencialidad productiva y el vivir bien de sus habitantes

Objetivo Estratégico Institucional: Contribuir con el equilibrio entre la explotación de los recursos naturales y el medio ambiente con el fin de preservar la vida a las generaciones futuras.

- ✓ **Denominación del Proyecto:** Elaboración de Once (11) Estudios Ambientales y Territoriales. Elaboración de Estudios de Impacto Ambiental y Sociocultural, para obtener la permisería Ambiental de Proyectos de Desarrollo para aquellas actividades susceptibles de generar daños a los ecosistemas y recursos naturales.

Objetivo Histórico 3. Venezuela País Potencia, en lo social, en lo económico y en lo político.

Objetivo Nacional 3.4: Profundizar el desarrollo de la nueva geopolítica nacional.

Objetivo Estratégico 3.4.1: Profundizar la integración soberana nacional y la equidad socio-territorial a través de Ejes de Desarrollo Integral: Norte Llanero, Apure-Orinoco, Occidental y Oriental, Polos de Desarrollo Socialista, Distritos Motores de Desarrollo, las Zonas Económicas Especiales y REDIS

Objetivo General 3.4.1.8: Promover el desarrollo sustentable del Arco Minero, con el control soberano y hegemónico del Estado en la cadena productiva del sector y sus actividades conexas, promoviendo el desarrollo de tecnologías propias que permitan una explotación racional, y con base en

la definición de unidades de gestión territorial para la coordinación de políticas públicas, preservando el acervo histórico y socio-cultural.

Objetivo Estratégico Institucional: Asegurar la disponibilidad y el uso eficiente de materias primas, fuentes energéticas y recursos asociados para satisfacer los requerimientos de la demanda a nivel nacional y los compromisos internacionales.

- ✓ **Denominación del Proyecto:** Elaboración de Tres (03) Estudios de Ingeniería y Geoexploratorios. para la determinación de yacimientos minerales, que apoyen decisiones de ejecución de Proyectos de Exploración y Explotación que permitan el desarrollo integral de la región así como de mantener una industrialización integral, de acuerdo con lo previsto en el II Plan Socialista de la Nación, de acuerdo con las solicitudes de nuestros demandantes de servicios.

Asimismo, se tiene previsto continuar apoyando a la Corporación Venezolana de Minería (CVM), principalmente en la revisión y redimensionamiento del Proyecto de Investigación Geológica suscrito con China, en el marco de los planes de desarrollo que viene adelantando el Ejecutivo Nacional conjuntamente con la República Popular de China, el principal aporte de CVG TECMIN para ese Proyecto consiste en la información generada por el "Inventario de los Recursos Naturales de la Región de Guayana", a escala 1:250.000 y la "Prospección Geológica de las Zonas Fronterizas" a escalas detalladas 1:25.000 y 1:10.000, mediante datos automatizados, cualitativos y cuantitativos, de los recursos naturales existentes en la región Guayana. CVG TECMIN ha venido participando en numerosas mesas técnicas con los representantes de la Corporación Venezolana de Minería (CVM), BCV,

MPPPM, INGEOMIN, CVG, MINERVEN, BAUXILUM y de la empresa CITIC, en el Proyecto para la elaboración del mapa geológico de Venezuela.

Por otra parte, se tiene previsto continuar con la ejecución de los contratos marcos que se tiene con PDVSA y PDVSA Petrocedeño, para los estudios a ser realizados en la Faja Petrolífera del Orinoco.

EPS MINERA NACIONAL, C.A.

REPÚBLICA BOLIVARIANA DE VENEZUELA
MINISTERIO DEL PODER POPULAR DE
PETRÓLEO Y MINERÍA

MEMORIA
EPS MINERA NACIONAL, C.A.

CARACAS, 2016

808

1. Marco Normativo Institucional

Naturaleza Jurídica

La Empresa de Producción Social Minera Nacional, C.A., es una empresa del Estado venezolano creada mediante Decreto Presidencial N° 4.201 de fecha 26 de diciembre de 2005, adscrita al Ministerio del Poder Popular para las Industrias Básicas y Minería. En fecha 22 de noviembre del 2011 según Decreto Presidencial N° 8609 publicado en Gaceta Oficial extraordinaria N° 6.058 de fecha 26/11/11 pasa a formar parte del grupo de empresas adscritas al Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería.

Para el logro de la mayor eficiencia política y calidad revolucionaria en la construcción del socialismo, se transfiere las competencias en materia Minera al Ministerio del Poder Popular de Energía y Petróleo, actualmente Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería, ente rector de la política minera de la nación. En este sentido, la empresa Minera Nacional pasa a ser ente tutelado del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería, según Decreto N° 9.314 publicado en Gaceta Oficial N° 40.065 de fecha 05-12-12.

Nuestro objetivo principal es desarrollar la industria minera en todo el territorio nacional a través de labores de exploración, explotación, aprovechamiento racional y sustentable, procesamiento e industrialización de los minerales, con especial énfasis en el oro y los diamantes, su comercialización, tanto en el mercado nacional como internacional, así como efectuar estudios y proyectos en el ramo de la minería, y programas de asistencia técnica a pequeños mineros.

Régimen Jurídico Aplicable:

Constitución de la República Bolivariana de Venezuela, Ley Orgánica de la Administración Pública, Ley Orgánica de la Administración Financiera del Sector Público, Ley Orgánica de Procedimientos Administrativos, Ley Orgánica de la Contraloría General de la República y del Sistema Nacional de Control Fiscal (LOCGRSNCF), Ley de Presupuesto, Decreto N° 6732 Sobre Organización y Funcionamiento de la Administración Pública Nacional, Reglamento de la LOCGRSNCF, Reglamento General de la Ley de Carrera Administrativa.

Denominación del Órgano:

EPS Minera Nacional, C.A.

Misión

Ejecutar las Políticas Públicas Mineras a través de programas y Proyectos sustentables para el aprovechamiento, transformación y comercialización de los minerales y sus productos derivados apoyando y fortaleciendo irrestrictamente, el ejercicio de la soberanía de nuestros recursos minerales, en el marco de un modelo de desarrollo endógeno con alto contenido conservacionista según lo establecido en el Segundo Plan Socialista de Desarrollo Económico y Social de la Nación 2013-2019, fundamentado en los principios y valores de la Carta Magna enmarcados en el primer objetivo histórico del Plan de la Patria, defender, expandir y consolidar el bien más

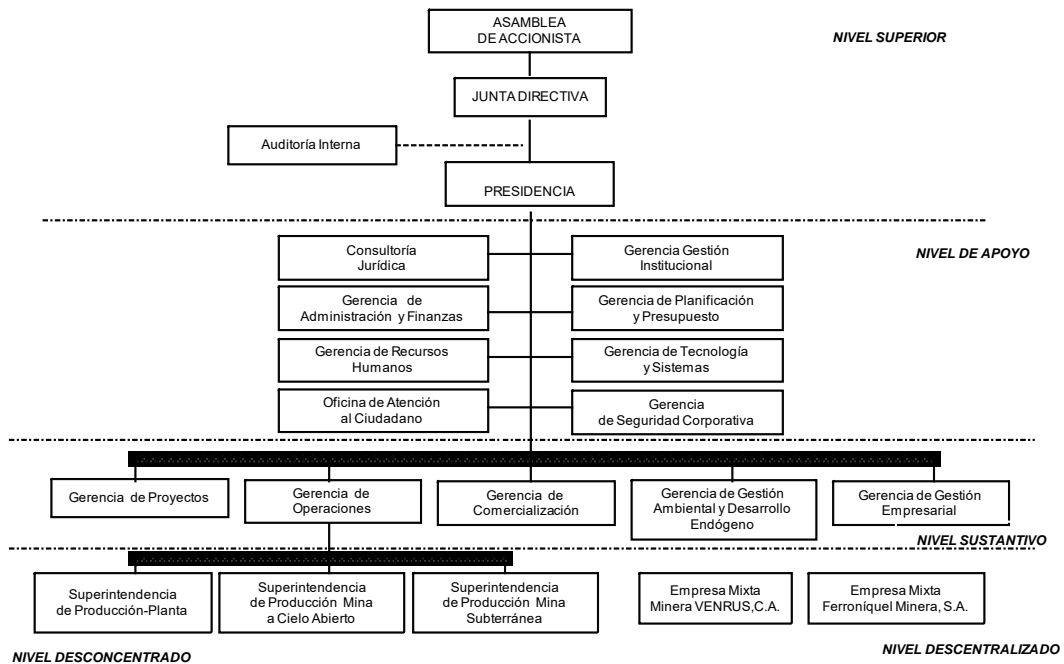
preciado que hemos reconquistado después de 200 años: La Independencia Nacional.

Competencia

Las competencias institucionales de nuestra gestión, se orientan hacia la construcción del Socialismo del siglo XXI, siguiendo directrices que emanan del Gobierno Central y que se encuentran contenidas en el Segundo Plan de Desarrollo Económico y Social de la Nación 2013-2019.

Asimismo, existen algunos lineamientos institucionales que permiten el posicionamiento de la empresa dentro del aparato productivo del país, orientando su visión hacia un desarrollo del sector minero con eficiencia, eficacia y generador de múltiples beneficios para la sociedad.

Estructura Organizativa



2. Líneas de Acción

A continuación se presentan los principales resultados y acciones que se desarrollaron durante el 2015, siguiendo las directrices del Plan de Desarrollo como lo son: Democracia Protagónica Revolucionaria, Suprema Felicidad Social, Modelo Productivo Socialista y Nueva Ética Socialista.

3. Logros de la Institución

Los logros alcanzados durante el presente año por la EPS Minera Nacional, C. A., se circunscriben en su mayoría al nivel de gestión, por cuanto las condiciones financieras y presupuestarias del ejercicio jugaron un papel determinante en las actividades y operatividad de la Empresa. En este sentido, se puede mencionar la unificación de proyectos presentados ante la Oficina de Planificación Estratégica del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería para la evaluación a efectos de constituir el POA que será ejecutado en el ejercicio fiscal 2016.

De igual forma, se participó en el Gabinete Minero durante el cuarto trimestre de 2015, lo que conllevó al establecimiento de enlaces institucionales con PDVSA Industrial, Lomas de Níquel, PROBASIN e INTEVEP, para el acompañamiento de nuestro equipo de trabajo en la reactivación del Proyecto: “Puesta en Marcha de una Unidad Socio Productiva para la Producción y Comercialización de Cuarzo Metalúrgico”, y a retomar el contacto con proveedores para la actualización de precios de referencia inherentes a los requerimientos e insumos del mismo.

En el plano de los enlaces interinstitucionales, se iniciaron conversaciones con personal de la Oficina de Tecnología e Informática del Ministerio del Poder Popular para Petróleo y Minería, a los fines de desarrollar la plataforma tecnológica y el sistema de gestión administrativa de la Empresa.

Reactivación de conversaciones con uno de los principales consumidores del mineral de Cuarzo para establecer una alianza estratégica de extracción y comercialización del mineral con fines metalúrgicos.

Participación en las mesas técnicas propuestas por el Ministerio de Ecosocialismo y Aguas en relación al Carbón Coquizable de Lobatera, Estado Táchira.

4. Recursos Transferidos

Para el ejercicio fiscal 2015, se incorporaron la cantidad de Dieciocho millones doscientos setenta y ocho mil seiscientos sesenta Bolívares con 00/100 Cts. (Bs. 18.278.660,00), provenientes de Créditos Adicionales asignados a la EPS Minera Nacional, C.A. destinados a cubrir gastos de personal de los trabajadores y un remanente de caja del ejercicio 2014, por el orden de siete millones novecientos veintinueve mil novecientos sesenta y siete con 00/100 Cts. (7.929.967).

(1) CÓDIGO PRESUPUESTARIO Y DENOMINACIÓN DEL ENTE: A1238 EPS MINERA NACIONAL, C.A.
 ORGANO DE ADSCRIPCIÓN: MINISTERIO DEL PODER POPULAR DE PETRÓLEO Y MINERÍA
 PERIODO PRESUPUESTARIO: 2015

Minera Nacional

INCORPORACIÓN DE CREDITO ADICIONAL A LA EP S MINERA NACIONAL, C.A. 2015

(2) Bolívares

PARTIDA (2)	DENOMINACIÓN (2)	PRESUPUESTO FORMULADO 2015 (*)	REMANENTE DE CAJA 2014 (**)	PRESUPUESTO 2015 MODIFICADO	CREDITO ADICIONAL 2015 G.O. N° 6182	CREDITO ADICIONAL 2015 G.O. N° 6185	CREDITO ADICIONAL 2015 G.O. N° 6188	CREDITO ADICIONAL 2015 G.O. N° 6195	CREDITO ADICIONAL 2015 G.O. N° 6196	CREDITO ADICIONAL 2015 G.O. N° 6199	CREDITO ADICIONAL 2015 G.O. N° 6201	PRESUPUESTO 2015 MODIFICADO CON CREDITO ADICIONAL
4.01	GASTOS DE PERSONAL	4.924.201	34.659	4.958.860	1.579.642	1.590.004	1.590.004	820.908	824.758	2.224.025	2.204.822	22.965.529
4.02	MATERIALES, SUMINISTROS Y SERVICIOS NO PERSONALES	18.885.0	34.800	225.488	0	0	0	0	0	0	0	225.488
4.03	ACTIVOS REALES	474.700	515.479	990.179	7.215	5.807	5.807	5.804	5.254	11.254	90.473	1.134.128
4.04	TRANSFERENCIAS Y DONACIONES	0	0	0	16.200	9.480	9.480	9.480	9.480	38.800	87.541	190.515
4.05	OTROS GASTOS	5.555.0	0	75.725	0	75.725	75.725	0	0	21.420	0	242.870
4.11	DISMINUCIÓN DE PASIVOS	0	1.717.005	1.717.005	0	0	0	0	0	0	0	1.717.005
(3)	Total	5.684.500	2.301.941	8.086.495	1.685.861	1.676.790	1,676.789	694.589	838.139	2.295.316	9,462.852	26,451,231

5. Proyectos Ejecutados

I. Culminación y Puesta en Marcha de la Planta Procesadora de Carbón para la Producción de Coque Metalúrgico

Código: 126678

Periodo: 01/01/2015 – 31/12/2015

Acciones Específicas:

- Culminación de la Línea de Producción.
- Formación y Capacitación Comunitaria para el Desarrollo Endógeno. en las Comunidades aledañas al Proyecto.
- Construcción de las Obras Complementarias.
- Adquisición de Materia Prima.
- Pruebas de Planta.
- Procesamiento del Carbón Coquizable.
- Comercialización y Traslado del Coque Metalúrgico.

Unidad ejecutora: Gerencia de Operaciones

Objetivo del Proyecto: Concluir y poner en marcha una Planta Productora de Coque Metalúrgico en el municipio Lobatera del Estado Táchira, con el fin de abastecer la industria del Aluminio y la Siderúrgica.

Se estima que la producción anual de Coque Metalúrgico en la Planta Lobatera se ubicará en el orden de 24.000 Tm/año, bajo estrictos controles de calidad y cumpliendo con la normativa ambiental vigente y su obtención impactará la demanda de la industria nacional del

Sector Aluminio y Siderúrgico. Se espera incrementar la producción para una segunda fase a 48.000 Tm/año.

En un período anual, los beneficiados son: el Estado Venezolano, las empresas que utilizan el producto y la población aledaña a las áreas de explotación, cuantificada esta última en un total de 270 beneficiados: 150 de género femenino y 120 de género masculino.

No obstante, en función de ejecutar, formalizar y concluir la puesta en marcha de una nueva visión de País que transforma las actividades de la minería para la comercialización y consumo de las industrias internas, e inclusive, para proyectar la distribución de nuestros minerales hacia otros países, requerimos la cooperación, colaboración, alianza y reciprocidad de otros Organismos del Estado, que articulados conseguirán conquistar las áreas de minería y producción con cambios de paradigmas y acciones que se respaldan en el primer objetivo histórico del Plan de la Patria (Segundo Plan de Desarrollo y Social de la Nación 2013-2019) que contribuye a reconocer un cambio de paradigmas que se enfocan al enaltecimiento de nuestro valores y actividades comerciales, minimizando los costos de importación y transformando la orientación hacia una nueva perspectiva de firmeza, soberanía y excelencia para beneficio de los trabajadores y habitantes de las áreas de explotación, en cuanto al incremento y generación de empleos, en cuanto a la producción interna del consumo y provisión a las empresas que utilizan éstos recursos y del estado Venezolano en el ámbito político, territorial, social y económico.

II. Puesta en Marcha de una Unidad Socio Productiva para la Producción y Comercialización de Cuarzo Metalúrgico.

Código: 126710

Período: 01/01/2015 – 31/12/2015

Acciones Específicas:

- Contratación de una empresa operadora para realizar las actividades de Extracción, Trituración, Clasificación del Cuarzo.
- Formación y Capacitación Comunitaria para el desarrollo Endógeno en las comunidades aledañas al Proyecto.
- Comercialización y traslado del Mineral de Cuarzo.
- Control y Fiscalización de las actividades operativas.

Unidad Ejecutora: Gerencia de Operaciones

Objetivo del Proyecto: Se espera alcanzar una producción, para los tres primeros meses, de 58.979 Toneladas en su primera fase, provenientes de la Parcela San Lorenzo, ubicada dentro de la Concesión El Miamo – Lote I. El beneficio se puntualiza en minimizar la importación de cuarzo al Estado Venezolano con la finalidad de suministrar a las empresas Básicas de Guayana, que permita contribuir con la demanda de las ferroaleaciones que exigen la Industria, la cual se estima está por el orden de las 200.000 Tm/año de Ferrosilicio (SiO₂).

El impacto se transforma en beneficio para los habitantes del Sector, empresas consumidoras del producto y para la economía del Estado Venezolano, generando dieciocho (18) empleos directos y, como proyecto asociado, el Estudio Geológico de la zona para la Evaluación

de Recursos, lo cual permitió la cuantificación del mineral de Cuarzo en el lado Este de la Concesión.

6. Obstáculos

Limitaciones Técnicas:

En cuanto a los obstáculos presentados para el cumplimiento de las acciones y actividades previstas para el año 2015 para la gestión de los proyectos se encontraron:

- Dificultad de acceso de materiales de construcción en el Estado Táchira (perfiles metálicos, componentes eléctricos, cabillas, tuberías, entre otros).
- Insuficientes recursos financieros para cubrir los gastos administrativos y la incorporación de nuevos profesionales.
- Ausencia de sistemas de información que maximicen la optimización de los procesos operativos de la empresa.
- Manuales de Normas y Procedimientos que coadyuven con el control y supervisión de los procesos operativos, técnicos y administrativos.

Limitaciones económicas:

El otorgamiento del financiamiento solicitado no llegó oportunamente, lo cual generó dilaciones en la ejecución de la planificación y la contratación de obras civiles (infraestructura física), obras metalmecánicas, adquisición de vehículos y contratación de personal para la ejecución de los proyectos, entre otros.

7. Líneas y planes de Acción para 2015

- ✓ Se tiene previsto para el próximo período iniciar el proceso de contratación de obras pertenecientes al proyecto Culminación y Puesta en Marcha de la Planta Procesadora de Carbón para la Producción de Coque Metalúrgico
- ✓ Con respecto a la Permisología, la EPS Minera Nacional C.A. se encuentra en espera de la Autorización de Afectación de los Recursos Naturales (AARN), del Proyecto de Producción y Comercialización de Cuarzo Metalúrgico, para dar inicio a las actividades de aprovechamiento del Mineral.
- ✓ Asimismo, se espera la Autorización de Afectación de los Recursos Naturales (AARN), del Proyecto Fila Maestra para iniciar la etapa de exploración de Carbón Térmico en el área.

ANEXOS

MEMORIA 2015	
LISTA DE GRÁFICOS, FIGURAS Y CUADROS	
Oficina de Consultoría Jurídica	Pág.
Anexo Legal	821
Despachos de los Viceministros de Hidrocarburos- Petroquímica y Minas	
Anexo Estadístico	828

ANEXO LEGAL

GACETA

ANEXO LEGAL

Nº	FECHA	CONTENIDO
40.596	05/02/2015	Resolución Conjunta N° 018 de fecha 30 de enero de 2015, mediante la cual se establece los mecanismos de Control a Transportistas y Usuarios finales de abonos minerales o químicos en el Territorio Nacional.
40.599	10/02/2015	Decreto N° 1.606 de fecha 10 de febrero de 2015, mediante el cual se Reserva El Ejecutivo Nacional por Órgano del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería, el ejercicio directo de las Actividades de Exploración y Explotación de Carbón y demás minerales asociados a este, que se encuentren en el área que comprende las extintas Concesiones denominadas: Corpozulia 7, Corpozulia, Corpozulia 11, Corpozulia 12 y Lote I, ubicadas en los municipios Mara y Guajira del estado Zulia, conformadas por una superficie total de veinticuatro mil ciento noventa y dos hectáreas con mil cuatrocientos sesenta metros cuadrados (24.192,1460 ha).

- 40.605 20/02/2015 Decreto N° 1.620 de fecha 20 de febrero de 2015, mediante el cual se dicta el Reglamento Orgánico del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería.(véase N° 6.175 Extraordinario de la GACETA OFICIAL DE LA REPUBLICA BOLIVARIANA DE VENEZUELA, de esta misma fecha).
- 40.631 30/03/2015 Decreto N° 1.680 de fecha 30 de marzo de 2015, mediante el cual se decide extender la intervención a la que se contrae el Decreto N° 1.071, de fecha 25 de junio del 2014, de la Empresa del Estado Compañía General de Minería de Venezuela, C.A (MINERVEN), adscrita al Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería.
- 40.631 30/03/2015 Decreto N° 1.681 de fecha 30 de marzo de 2015, mediante el cual se designan como Miembros Principales de la Junta Interventora de la Compañía General de Minería de Venezuela, C.A (MINERVEN), a los ciudadanos que en él se señalan.
- 40.631 30/03/2015 Decreto N° 1.683 de fecha 30 de marzo de 2015, mediante el cual se ordena transferencia gratuita del cien por ciento (100 %) de las acciones de la Compañía General de Minería de Venezuela, C.A (MINERVEN), adscrita al Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería, a la Empresa Nacional

Aurífera S.A (ENA)

- 40.649 28/04/2015 Acuerdo para la modificación del Objeto de la Empresa Mixta Petrozamora S.A (Corporación Venezolana del Petróleo S.A y Gasprombank Latin América Ventures B.V) a los fines de incorporar áreas adicionales a las que ya tienen asignadas, en los campos Bachaquero Lago, Bloque VII Ceuta, Bloque III, Bachaquero Lago y Bloque III Centro.
- 40.659 13/05/2015 Resolución Conjunta N° 049 de fecha 13 de mayo de 2015, mediante la cual se establecen las tarifas o fletes a ser cobrados por la prestación de servicio de transporte terrestre de carga de materiales, insumo y materia prima requerida para la ejecución de actividades de construcción en todo el territorio nacional.
- 40.667 25/05/2015 Resolución N° 062 de fecha 19 de mayo de 2015, mediante la cual se delimita un Area Geográfica adicional a la Empresa Mixta Petrozamora, S.A, para que realice las actividades primarias que en ella se mencionan.

- 40.668 26/05/2015 Acta de Asamblea Extraordinaria de Accionistas de La Empresa Mixta Petrozamora S.A, con relación a la ampliación del objeto social de la empresa y en consecuencia, la modificación del Artículo 2 de su Acta Constitutiva y Estatutos Sociales.
- 40.674 03/06/2015 Decreto N° 1799 de fecha 02 de junio de 2015, mediante el cual se reforma parcialmente el Decreto N° 8.905, de fecha 10 de abril de 2012, donde se transfiere a la Empresa Mixta Petrozamora, S.A, el derecho a desarrollar actividades primarias de exploración en busca de yacimientos de petróleo crudo, la extracción de petróleo crudo y gas natural asociado.
- 40.694 02/07/2015 Resolución Conjunta N° 091 de fecha 02 de julio de 2015, mediante la cual se establecen las tarifas o fletes a ser cobrados por la prestación del servicio de transporte terrestre de carga de materiales, insumos y materia prima requerida para la ejecución de actividades de construcción en todo en el Territorio Nacional.
- 40.733 27/08/2015 Aviso Oficial mediante el cual se corrige por error material el Decreto N° 1.606 de fecha 10 de febrero de 2015, Reserva El Ejecutivo Nacional por Órgano del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería, el ejercicio directo de las Actividades de Exploración y Explotación de Carbón y demás minerales

asociados a este, que se encuentren en el área que comprende las extintas Concesiones denominadas: Corpozulia 7, Corpozulia, Corpozulia 11, Corpozulia 12 y Lote I, ubicadas en los municipios Mara y Guajira del estado Zulia, conformadas por una superficie total de veinticuatro mil ciento noventa y dos hectáreas con mil cuatrocientos sesenta metros cuadrados (24.192,1460 ha).

40.790 17/11/2015

Resolución N° 140 de fecha 16 de noviembre de 2015, mediante la cual se prorroga por un año la vigencia de la Disposición transitoria Séptima del Decreto 1.395, con Rango, Valor y Fuerza de Ley Orgánica que Reserva al Estado las Actividades de Exploración y Explotación del Oro, así como las conexas y auxiliares a estas, contados a partir del día 19 de noviembre de 2015.

40.819 30/12/2015

Decreto N° 2.165, mediante el cual se dicta el Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley Orgánica que Reserva al Estado las Actividades de Exploración y Explotación del Oro, y demás Minerales Estratégicos (Véase N° 6.210 Extraordinario de la GACETA OFICIAL DE LA REPUBLICA BOLIVARIANA DE VENEZUELA, de esta misma fecha).

40.819 30/12/2015

Decreto N° 2.171 mediante el cual se dicta el Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley Orgánica para el Desarrollo de las Actividades Petroquímicas (Véase N° 6.210 Extraordinario de la GACETA OFICIAL DE LA REPUBLICA BOLIVARIANA DE VENEZUELA, de esta misma fecha).

ANEXO ESTADISTICO

Sector Hidrocarburos

CUADRO N°1. PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO 2015
(MBD)

PRODUCCIÓN(**)	2015
ESFUERZO PROPIO	
CONDENSADOS (42,0° y más)	83,0
LIVIANOS(30,0°-38,9°)	331,3
MEDIANOS (22,0°-29,9°)	506,2
PESADOS(10,0°-21,9°)	234,2
EXTRAPESADOS (0,0°-9,9°)	348,9
TOTAL ESFUERZO PROPIO	1503,8
EMPRESAS MIXTAS (ÁREAS TRADICIONALES)	
CONDENSADOS (42,0° y más)	4,7
LIVIANOS(30,0°-38,9°)	49,2
MEDIANOS (22,0°-29,9°)	71,6
PESADOS(10,0°-21,9°)	334,5
EXTRAPESADOS (0,0°-9,9°)	22,2
TOTAL EMPRESAS MIXTAS (AT)	482,2
GESTIÓN PROPIA FAJA	
PETROANZOATEGUI	106,2
JUNÍN SUR	34,5
TOTAL GESTIÓN PROPIA FAJA	140,6
EMPRESAS MIXTAS FAJA	
PETROCEDEÑO	120,1
PETROMONAGAS	129,8
PETROPIAR	149,5
SINOVENSA	160,4
PETROINDEPENDENCIA	20,7
PETROCARABOBO	16,2
PETROMACAREO	0,0
PETROMIRANDA	8,8
PETROJUNÍN	8,3
PETROURICA	1,1
TOTAL EMPRESAS MIXTAS FAJA	615,0
TOTAL	2741,6

(**) No incluye 116,9 MBD de Producción de LGN, ni 4,5 MBD de Condensados de Plantas
Condensados de Formación según definición OPEP

MBD: Miles de Barriles Día

Fuente: Viceministerio de Hidrocarburos

CUADRO N°2. RESERVAS PROBADAS DE PETRÓLEO 2006-2015 (MMB)

DESCRIPCIÓN	AÑOS										VARIACIÓN 2015-2014 (%)
	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	
DESCUBRIMIENTOS	82	494	8	22	200	27	120	162	200	62	-222,6
EXTENSIONES	31	20	116	-	0	35	8	-	-	-	-
REVISIONES	8.382	12.686	74.013	39.925	86.211	2.097	1.108	1.512	2.413	1.864	-29,5
TOTAL NUEVAS RESERVAS	8.495	13.200	74.137	39.947	86.411	2.159	1.228	1.674	2.613	1.926	-35,7
PRODUCCIÓN (*)	1.183	1.147	1.191	1.097	1.083	1.089	1.063	1.056	1.014	1.001	-1,3
RESERVAS REMANENTES AL 31 DE DICIEMBRE	87.324	99.377	172.323	211.173	296.501	297.571	297.736	298.354	299.953	300.878	0,3
RELACIÓN PRODUCCIÓN											
A NUEVAS RESERVAS %	7	12	62	36	80	2	1	2	3	2	-33,9
DURACIÓN RESERVAS AÑO	74	87	145	193	274	273	280	283	296	301	1,6

(*) No incluye Líquidos del Gas Natural (LGN)

MMB: Millones de Barriles

Fuente: Viceministerio de Hidrocarburos

CUADRO N°3. RESERVAS PROBADAS DE GAS 2006-2015
(MMMMPC)

DESCRIPCIÓN	AÑOS										VARIACIÓN 2015-2014(%)
	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015 (*)	
DESCUBRIMIENTOS	349	1.506	10	167	8.990	673	303	671	329	1.349	75,6
EXTENSIONES	-28	34	67	-	-	21	27	-	-	-	
REVISIONES	15.021	4.502	6.541	4.158	8.639	943	2.418	1.624	3.318	3.490	4,9
TOTAL NUEVAS RESERVAS	15.342	6.042	6.618	4.325	17.629	1.637	2.747	2.295	3.647	4.839	24,6
PRODUCCIÓN	1.479	1.545	1.349	1.473	1.398	1.492	1.582	1.615	1.753	1.930	9,2
RESERVAS REMANENTES AL 31 DE DICIEMBRE	166.249	170.746	176.015	178.867	195.098	195.243	196.409	197.089	198.983	201.892	1,4
RELACIÓN PRODUCCIÓN											
DURACIÓN RESERVAS AÑO	112	111	130	121	140	131	124	122	114	105	-8,5

(*) La producción del año 2015 es preliminar (Sujeta a cambios en los meses de noviembre y diciembre)

CUADRO N°4. ACTIVIDAD EXPLORATORIA DE LA INDUSTRIA PETROLERA

PERFORACIÓN N° POZOS	AÑOS										VARIACIÓN 2015-2014
	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	
ESFUERZO PROPIO											
INICIADOS	9	4	2	1	3	4	5	3	6	14	8
ARRASTRE	10	21	18	2	0	2	4	6	3	10	7
TOTAL	19	25	20	3	3	6	9	9	9	24	15
COMPLETADOS	3	11	7	2	2	2	2	3	6	1	-5
ABANDONADOS	9	10	10	1	0	0	1	2	0	0	0
SUSPENDIDOS	0	1	1	0	0	0	0	1	2	9	7
EN ACTIVIDAD AL 31/12	7	3	2	0	1	4	6	3	3	14	11
TOTAL	19	25	20	3	3	6	9	9	11	24	2
EMPRESAS MIXTAS											
INICIADOS	0	0	0	0	1	3	2	1	0	1	-1
ARRASTRE	0	0	1	0	1	2	5	5	0	2	-5
TOTAL	0	0	1	0	1	5	7	6	0	3	-6
COMPLETADOS	0	0	0	0	0	0	2	2	1	2	-1
ABANDONADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SUSPENDIDOS	0	0	0	0	0	2	4	4	3	1	-1
EN ACTIVIDAD AL 31/12	0	0	1	0	1	3	1	0	0	0	0
TOTAL	0	0	1	0	1	5	7	6	4	3	-2
LICENCIAS DE GAS NO ASOCIADO											
INICIADOS	6	2	1	4	2	0	0	1	0	0	-1
ARRASTRE	0	5	3	1	0	1	0	0	0	0	0
TOTAL	6	7	4	5	2	1	0	1	0	0	-1
COMPLETADOS	3	4	1	2	1	1	0	0	1	0	1
ABANDONADOS	1	2	1	3	0	0	0	0	0	0	0
SUSPENDIDOS	1	1	1	0	0	0	0	1	0	0	-1
EN ACTIVIDAD AL 31/12	1	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0
TOTAL	6	7	4	5	2	1	0	1	1	0	0
TOTAL PERFORACIÓN N° POZOS											
INICIADOS	15	6	3	5	6	7	7	5	6	15	1
ARRASTRE	10	26	22	3	1	5	9	11	3	12	-8
TOTAL	25	32	25	8	7	12	16	16	9	27	-7
COMPLETADOS	6	15	8	4	3	3	4	5	8	3	3
ABANDONADOS	10	12	11	4	0	0	1	2	0	0	-2
SUSPENDIDOS	1	2	2	0	0	2	4	6	5	10	-1
EN ACTIVIDAD AL 31/12	8	3	4	0	3	7	7	3	3	14	0
TOTAL DEL AÑO	25	32	25	8	6	12	16	16	16	27	0

Fuente: Viceministerio de Hidrocarburos

CUADRO N°5. PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS 2006-2015

DESCRIPCIÓN (PRODUCCIÓN)	AÑOS											VARIACIÓN 2015-2014 (%)
	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015 (*)	2015 (*)	
HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (MBD)	3.296	3.178	3.283	3.037	3.000	3.001	2.911	3.015	2.906	2.872,10	2.872,10	-1,2
PETRÓLEO	2.993	2.862	2.983	2.752	2.739	2.754	2.670	2.789	2.675	2.653,90	2.653,90	-0,8
CONDENSADO	126	140	135	126	115	115	117	110	105	92,20	92,20	-13,3
LÍQUIDOS DEL GAS NATURAL (LGN)	177	175	165	159	147	132	124	116	127	126,00	126,00	-0,8
GAS NATURAL (MMPCD)	7.109	6.921	6.942	6.992	6.939	7.089	7.330	7.407	7.423	7.931,00	7.931,00	6,4
PRODUCTOS DE PETRÓLEO (1) (MBD)	1.102	1.231	1.207	1.220	1.118	1.144	1.139	1.137	1.097	990	990	-10,8
GAS LICUADO DE PETRÓLEO GLP (2) (MBD)	152	148	145	131	122	110	104	98	97	95	95	-2,4

(*) La producción de gas del año 2015 es preliminar (Sujeta a cambios por revisión de cifras de nuevas áreas de Petrolamora)

MBD: Miles Barriles Día

MMPCD: Millones de Pies Cúbicos Día

Fuente: Viceministerio de Hidrocarburos

(1) Productos en las Refinerías

(2) Productos en las Fraccionadoras

CUADRO N° 5.1. PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO POR GRANDEZ APT/2006-2015
MMB

DESCRIPCIÓN	(GRANDEZ) APT	AÑOS													VARIACIÓN 2015-2014		
		2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015 (T)	2016 (T)	2017 (T)				
ESTRATÉGICOS (0,07-9,47)	103.096	146.078	173.232	192.199	240.693	287.634	305.536	277.477	303.335	273.628	327.969	342.247	348.627	370.669	375.636	411.266	36.730
PESQUIS (10 P/21 P/4)	394.508	398.833	327.863	276.279	317.889	317.454	299.088	294.515	292.669	262.295	224.046	227.780	228.573	234.939	222.949	207.576	-16.374
MEDIANOS (22 P/29 P/2)	402.100	423.105	356.003	287.732	343.747	346.793	338.620	314.917	333.395	310.847	294.268	280.516	280.951	235.935	225.670	210.919	-14.961
LIVANOS (30 P/38 P/3)	107.095	209.028	194.810	228.630	206.388	196.418	197.951	219.664	212.027	213.891	196.226	106.664	181.937	172.802	151.977	139.903	-13.073
CONDENSADOS (42 P/5 mil)	74.677	50.696	50.900	30.666	47.797	44.813	46.895	51.195	49.585	46.053	41.865	42.081	42.989	40.375	38.149	32.016	-8.193
TOTAL PRODUCCIÓN (MMB)	1.191.436	1.279.245	1.092.886	1.025.907	1.190.514	1.193.110	1.187.279	1.147.168	1.199.241	1.186.549	1.083.393	1.089.340	1.083.608	1.095.990	1.014.480	1.000.679	-13.802
TOTAL PRODUCCIÓN (MMB)	3.146	3.342	2.986	2.810	3.143	3.269	3.293	3.143	3.254	3.004	2.968	2.904	2.904	2.899	2.779	2.745	-38

Nota: MMB: Miles Barriles por Día
Fuente: Universidad de Pinar del Río

CUADRO N° 2. PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO POR CUENCA 2006-2015

DESCRIPCIÓN	AÑOS													VARIACIÓN 2015-2014			
	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015 (T)	2016 (T)	2017 (T)					
CUENCA																	
MARACAIBO																	
ÁREAS TRADICIONALES	438.428	409.767	384.617	342.123	380.286	292.068	289.422	296.000	271.985	267.600	257.500	257.600	257.600	257.600	257.600	257.600	-14.485
ESFUERZO PROPIO	388.258	378.838	310.570	271.878	278.178	208.587	197.879	171.439	163.893	134.406	134.406	134.406	134.406	134.406	134.406	134.406	-29.487
EMPRESAS MIXTAS (LIVANOS/MEDIANOS)	70.172	79.931	83.998	70.295	77.110	83.481	98.603	123.602	108.092	123.094	123.094	123.094	123.094	123.094	123.094	123.094	15.001
FALCON	376	319	327	288	231	191	268	188	179	147	147	147	147	147	147	147	-32
ÁREAS TRADICIONALES/ES MIXTAS	376	319	327	288	231	191	268	188	179	147	147	147	147	147	147	147	-32
APURE/BARINAS	31.712	30.054	29.686	26.978	22.183	20.038	17.092	14.898	13.279	11.300	11.300	11.300	11.300	11.300	11.300	11.300	-2.148
ÁREAS TRADICIONALES/ES MIXTAS	31.712	30.054	29.686	26.978	22.183	20.038	17.092	14.898	13.279	11.300	11.300	11.300	11.300	11.300	11.300	11.300	-2.148
ORIENTAL	31.712	30.054	29.686	26.978	22.183	20.038	17.092	14.898	13.279	11.300	11.300	11.300	11.300	11.300	11.300	11.300	-2.148
ÁREAS TRADICIONALES	479.223	484.626	484.526	484.526	484.526	484.526	484.526	484.526	484.526	484.526	484.526	484.526	484.526	484.526	484.526	484.526	-13.191
ESFUERZO PROPIO	455.555	449.800	455.271	455.271	455.271	455.271	455.271	455.271	455.271	455.271	455.271	455.271	455.271	455.271	455.271	455.271	-6.474
EMPRESAS MIXTAS (LIVANOS/MEDIANOS)	23.668	34.826	29.255	29.255	29.255	29.255	29.255	29.255	29.255	29.255	29.255	29.255	29.255	29.255	29.255	29.255	-6.789
FAJA PETROLIFERA DEL ORINOCO FPO	237.640	222.808	267.288	286.407	214.447	276.978	297.960	248.129	269.744	276.800	276.800	276.800	276.800	276.800	276.800	276.800	16.066
EMPRESAS MIXTAS	208.775	197.828	224.267	143.888	172.308	184.873	167.810	203.288	211.832	211.832	211.832	211.832	211.832	211.832	211.832	211.832	12.832
ESFUERZO PROPIO (PDVSA) LT	28.785	24.882	33.021	141.719	42.051	92.105	100.150	44.841	48.112	51.388	51.388	51.388	51.388	51.388	51.388	51.388	3.224
TOTAL PRODUCCIÓN (MMB)	1.187.279	1.147.168	1.190.514	1.086.549	1.083.418	1.089.305	1.065.028	1.056.992	1.014.480	1.000.679	1.000.679	1.000.679	1.000.679	1.000.679	1.000.679	1.000.679	-13.802
TOTAL PRODUCCIÓN (MMB)	3.293	3.143	3.264	3.004	2.968	2.884	2.904	2.899	2.779	2.745	2.745	2.745	2.745	2.745	2.745	2.745	-38

FPO: Faja Petrolifera del Orinoco
Fuente: Universidad de Pinar del Río
LT: Miles Barriles por Día

MBA: Miles Barriles por Año / MBD: Miles Barriles por Día

En el 2015 se recuperó la producción de condensados del Campo Pieda en la Cuenca de Falcón.

CUADRO N°6. PRODUCCIÓN Y DISTRIBUCIÓN DEL GAS NATURAL 2006-2015 (MMMM3)

CONCEPTO	AÑOS											VARIACIÓN 2015-2014
	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015		
PRODUCCIÓN (MMPCD)	7.109	6.921	6.941	6.992	6.939	7.089	7.330	7.407	7.423	7.931	508	
PRODUCCIÓN (MMMM3)	73.471	71.535	71.945	72.269	53.035	73.274	75.968	63.758	76.716	80.119	3.403	
UTILIZACIÓN	35.960	32.809	36.658	38.868	27.598	39.111	41.103	35.452	42.353	41.978	-375	
INYECCIÓN	31.368	27.896	30.188	30.641	22.538	29.827	29.756	24.437	27.034	25.442	-1.592	
ARROJADO	4.592	4.912	6.470	8.227	5.060	9.284	11.347	11.015	15.319	16.536	1.217	
OTROS USOS	37.511	38.726	35.287	33.402	25.437	34.163	34.865	28.306	34.363	38.141	3.778	
TRANSFORMADO EN PRODUCTOS Y MERMAS	6.028	2.598	2.525	2.388	2.091	6.561	5.387	4.600	5.725	5.650	-75	
COMBUSTIBLE	10.254	9.678	8.144	8.144	5.726	6.853	6.751	5.523	6.760	6.548	-212	
DISPONIBLE	21.228	26.450	24.619	22.869	17.620	20.768	22.726	18.183	21.878	25.943	4.065	
BALANCE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Nota: 1.- La fuente de los datos del 2000 al 2010 es la publicación POE

2.- La fuente de los datos del 2011, 2012, 2013, 2014 es la Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos

3.- La fuente de los datos 2015 es la Dirección General de Exploración y Producción. Los datos están sujetos a cambios por ajuste de cifras del mes de diciembre, actualizadamente en revisión.

MMMM3:Millones de Pies Cúbicos Día

MMMM3:Millones de Metros cúbicos

Fuente: Despacho del Viceministro de Hidrocarburos

CUADRO N.º 7. DISPOSICIÓN DE HIDROCARBUROS AL MERCADO INTERNO 2006-2014

DESCRIPCIÓN	AÑOS										VARIACIÓN 2014-2013 (%)
	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015(*)	
PRODUCTOS DE PETRÓLEO (**)	669,93	601,82	619,75	636,54	639,97	651,87	687,17	720,9	696,05	579,17	-15,59
MBD)											
GAS LICUADO DE PETRÓLEO (GLP)	95,69	104,57	108,67	107	111,18	104,55	106,5	108,47	103,36	73,96	-28,44
GASOLINAS	253,36	273,56	282,5	286,34	278,06	284,55	291,33	291,33	275,35	251,56	-8,64
TURBOCOMBUSTIBLES	11,97	13,54	13,61	14,24	13,83	13,8	14,09	16	14,27	15,72	10,16
DIESEL	146,9	153,75	166,39	166,85	179,85	194,76	222,31	257,03	233,64	197,96	-15,28
FUEL OIL	29,35	33,27	22,73	42,03	33,48	24,54	22,43	24,91	31	18,18	-41,36
BASES LUBRICANTES	4,75	4,74	4,29	4,03	3,63	3,82	4,38	3,91	4,29	4,58	6,76
ASFALTO	11,13	11,35	9,75	7,52	6,62	7,05	10,06	8,06	6,98	6,03	-13,61
OTROS	2,8	4,55	7,64	4,64	9,64	16,31	13,65	8,01	14,23	8,05	-43,43
OTROS LIQUIDOS DEL GAS NATURAL LGN	2,98	2,49	3,97	2,89	2,68	2,49	2,42	3,18	2,93	3,14	7,17
GAS NATURAL (MMM3)	21.228.3484763	26.450.3669421	24.618.505248	22.869.4065045	17.620.37661909	20.768.4876032	22.726	18.183	18.184	18.185	

(*) Cifras Preliminares periodo Enero-Octubre

(**) No incluye Refinería Isla

Fuente: Viceministerio de Hidrocarburos

MMPCDMiliones de Pies Cúbicos Día

MMM3Miliones de Metros cúbicos

CUADRO N°8.COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS 2006-2015

DESCRIPCIÓN	AÑOS											VARIACIÓN 2014-2013 (%)
	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015(*)		
PETRÓLEO EXPORTACIÓN (MBD)	2.217	2.116	2.251	2.012	1.953	1.958	2.063	2.035	1859			-100,00
BALANZA PRODUCTOS DE PETRÓLEO (MBD)	425,77	413,9	374,4	377,12	300,61	315,14	222,07	194,7	272,64			-100,00
EXPORTACIÓN	482,17	452,22	420,69	444,36	338,37	347,74	313,13	306,64	362			-100,00
IMPORTACIÓN	56,4	38,32	46,29	67,24	37,76	32,6	91,06	111,94	89,36	70,79		-20,78
GASOLINAS	1,28	0	0	2,17	0,81	1,23	6,57	7,92	5,01	6,72		34,13
DESTILADOS	8,16	1,4	4,38	3,86	15,66	13,55	25,02	39,9	18,64	17,5		-6,12
NAFTAS	39,16	36,18	40,23	59,95	19,41	15,36	41,58	39,52	42,8	37,81		-11,66
BASES LUBRICANTES	0,43	0,68	1,68	1,26	1,88	2,46	3,16	3,03	2,27	4,7		107,05
GAS LICUADO DE PETRÓLEO (GLP)	7,37	0,06	0	0	0	0	14,73	21,57	20,64	4,06		-80,33
GAS NATURAL IMPORTACIÓN (MMP CD)		2	148	122	155	205	186	201	202	203		0,49

(*) Cifras Preliminares. Exportaciones no incluye LGN

MMPCD: Millones pies Cúbicos Día

MBD: Miles Barriles Día

Fuente: Viceministerio de Hidrocarburos

CUADRO N°9. ESTADÍSTICAS DE PETRÓLEO Y GAS 2006-2015 CONSOLIDADAS

CONCEPTO	UNIDAD DE MEDIDA	AÑOS													
		2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015				
INVERSIÓN EXTRANJERA PRODUCCIÓN B/	Millones de Bs.	34.513	10.953	9	1	2	1	31	14.977,25	6.345,59					
INVERSIÓN EN EXPLORACIÓN	Millones de Bs.	650.389	427.180	550	511	412	444	882	1.474						
PERFORACIÓN	Pozos completados	465	406	287	291	308	321	573	649						
EXPLORATORIOS	Pozos completados	15	8	8	4	6	6	6	8						
DE PRODUCCIÓN	Pozos completados	450	414	284	283	302	315	567	641						
RESERVAS DE PETRÓLEO	Millones de barriles	87.324	99.377	172.323	211.020	286.501	297.571	297.735	298.353						
DURACIÓN TEÓRICA	Años	75	87	144	192	275	273	273	283						
RESERVAS DE GAS NATURAL	Biliones de pies cúbicos	166	171	176	179	195	195	196	197						
DURACIÓN TEÓRICA	Años	111	122	124	128	135	130	125	122						
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO**	Miles de barriles/día	3.119	3.003	3.118	2.878	2.854	2.869	2.787	2.899						
LÍQUIDOS DEL GAS (1)	Miles de barriles/día	177	175	161	156	150	131	125	116						
GAS NATURAL	Millones de P.C/día	7.109	6.921	6.941	6.992	6.939	7.089	7.330	7.407						
CAPACIDAD DE REFINACIÓN	Millones de P.C/día	1.308	1.227	1.295	1.303	1.303	1.303	1.303	1.303						
PARTICIPACIÓN FISCAL	Millones de Bs.	40.094.319	46.925.231	56.087	30.122	47.010	64.851	59.567	81.696						
PRECIOS DE EXPORTACIÓN ***	US\$/barril	56,88	62,82	90,00	57,00	72,00	101,00	103,00	98,49						

(1) LON de producción

3/ Caracas Estimadas

4/ Incluye solo inversión Extranjera registrada ante el MEXIPE T

(**) No incluye 116,9 MBO de Producción de LGN, ni 4,5 MBO de Condensados de Plantas

(***) Precios de Exportación sujetos a cambio por precios en facturación de Diciembre 2015

CUADRO N°10.INGRESOS POR REGALÍAS -IMPUESTOS-PARTICIPACIONES Y OTROS INGRESOS 2006-2015
(BOLÍVARES)

CONCEPTO	AÑOS									
	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
REGALÍAS PETROLERAS PÚBLICAS CRUDOS Y CONDENSADOS	33.050.597	31.178.153	36.595.462	18.989.775	35.724.378	49.263.174	46.544.327	66.082.898	75.064.325	66.713.990
REGALÍAS DEL GAS EMPRESAS PÚBLICAS	756.307	644.803	1.357.132	1.151.696	3.033.564	4.063.001	3.570.196	4.231.289	5.102.477	3.823.254
REGALÍAS DEL GAS EMPRESAS PRIVADAS	25.975	58.548	554.362	514.022	504.400	82.887	223.151	319.054	457.456	412.049
REGALÍAS PETROLERAS PRIVADAS	2.911.666	7.410.868	9.137.210	4.186.514	456.138	0	0	0	0	0
IMPUESTO AL CONSUMO PROPIO DE GASOLINA	9.398	2.684	274	220	191	221	191	169	122	194
IMPUESTO AL CONSUMO GENERAL DE GASOLINA	188.449	156.823	192.507	188.430	246.958	310.299	269.573	253.290	242.636	341.785
IMPUESTO AL CONSUMO PROPIO DE OTROS DERIVADOS DEL PETRÓLEO	9.486	2.495	15.608	20.654	82.825	110.246	86.374	170.826	119.075	102.296
IMPUESTO AL CONSUMO GENERAL DE OTROS DERIVADOS DEL PETRÓLEO	571.303	541.929	965.492	602.199	949.801	3.759.011	2.747.268	2.811.308	2.610.364	2.836.955
IMPUESTO EXTRACCIÓN	(*)	6.547.323	6.610.442	3.790.041	5.134.487	6.510.381	4.941.311	6.290.593	6.786.051	5.067.635
IMPUESTO DE REGISTRO DE EXPORTACIÓN	(*)	70.203	189.220	155.276	222.606	118.687	165.110	246.853	194.612	263.191
PARTICIPACIÓN POR AZUFRE	1.850	5.787	39.812	31.958	7.957	13.163	16.607	20.187	6.451	18.126
PARTICIPACIÓN POR COQUE	(*)	57.664	144.935	136.362	186.132	210.073	188.598	212.941	213.674	345.047
IMPUESTO SUPERFICIAL	239.114	242.258	277.352	339.999	404.116	387.000	561.808	1.024.590	0	2.213.323
OTROS INGRESOS DEL DOMINIO PETROLERO	2.346.430	5.693	6.824	14.541	55.963	22.935	14.377	20.963	155.110	11.290
OTROS INGRESOS ORDINARIOS	0	0	0	0	0	0	232.004	10.777	40.023	112.287
IMPUESTO AL CONSUMO PROPIO DE HIDROCARBUROS GASEOSOS	0	0	0	0	0	0	0	0	5.048	127.313
INTERESES MORATORIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	763.456
OTRAS DISPOSICIONES LEGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	308.178
TOTAL	40.091.175	46.925.231	56.086.631	30.121.685	47.009.577	64.851.078	59.566.895	81.695.739	90.997.425	83.429.377

Fuente: Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería
a/ Cifras al 31 de Diciembre 2015.

CUADRO N°11. RECAUDACIÓN POR REGALIAS DE CRUDOS, CONDENSADOS, AZUFRE Y COQUE 2015

(BOLÍVARES)

CONCEPTO	TOTAL
REGALÍAS PETROLERAS PÚBLICAS CRUDOS Y CONDENSADOS	66.713.989.737,15
EMPRESAS MIXTAS	17.405.773.812,61
PDVSA PETRÓLEO, S.A. (Empresas Mixtas)	17.405.773.812,61
EMPRESAS MIXTAS FAJA	9.967.882.549,81
PETROCEDEÑO, S.A.	3.047.280.186,06
PETROMONAGAS, S.A.	3.184.640.036,37
PETROPIAR, S.A.	3.735.962.327,38
ESFUERZO PROPIO	39.340.333.374,73
PDVSA GAS, S.A.	531.614.050,73
PDVSA PETRÓLEO, S.A.	36.316.351.988,11
PDVSA PETRÓLEO, S.A. (Petro San Félix, S.A.)	994.694.376,66
PDVSA PETRÓLEO, S.A. (Petroanzoátegui, S.A.)	1.497.672.959,23
PARTICIPACIÓN POR COQUE	345.046.981,07
EMPRESAS MIXTAS FAJA	208.266.677,07
PETROCEDEÑO, S.A.	119.967.188,43
PETROMONAGAS, S.A.	34.055.415,69
PETROPIAR, S.A.	54.244.072,95
ESFUERZO PROPIO	136.780.304,00
PDVSA PETRÓLEO, S.A.	136.780.304,00
PARTICIPACIÓN POR AZUFRE	18.125.505,68
EMPRESAS MIXTAS FAJA	17.261.055,20
PETROCEDEÑO, S.A.	3.717.162,60
PETROMONAGAS, S.A.	4.964.750,62
PETROPIAR, S.A.	8.579.141,98
ESFUERZO PROPIO	864.450,48
PDVSA PETRÓLEO, S.A.	864.450,48

Fuente: Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería
Cifras al 31 Diciembre 2015

CUADRO N°12. RECAUDACIÓN POR REGALÍAS DE GAS 2015 (BOLÍVARES)

CONCEPTO	TOTAL
REGALÍAS DEL GAS EMPRESAS PÚBLICAS	3.823.253.619,08
EMPRESAS MIXTAS	269.178.128,22
BARIPETROL, S.A.	1.677.770,03
BOQUERÓN, S.A.	27.518.427,98
LAGOPETROL, S.A.	4.649.172,11
PETROBOSCÁN, S.A.	5.926.969,64
PETROCABIMAS, S.A.	6.468.859,80
PETROCARABOBO, S.A.	1.185.600,67
PETROCUMAREBO, S.A.	668.078,73
PETROCURAGUA, S.A.	218.725,47
PETRODELTA, S.A.	22.454.527,37
PETROGUÁRICO, S.A.	945.060,02
PETROINDEPENDENCIA, S.A.	519.372,35
PETROINDEPENDIENTE, S.A.	17.800.628,36
PETROJUNIN, S.A.	41.765,22
PETROKARIÑA, S.A.	4.509.423,17
PETROLERA BIELOVENEZOLANA, S.A.	36.589.550,58
PETROLERA INDOVENEZOLANA, S.A.	3.415.183,04
PETROLERA KAKI, S.A.	9.446.201,58
PETROLERA SINOVENEZOLANA, S.A.	4.544.503,75
PETROLERA SINOVENSA, S.A.	5.924.331,68
PETROLERA VENANGOCUPET, S.A.	370.115,59
PETROLERA VENCUPET, S.A.	730.737,80
PETROMIRANDA, S.A.	62.750,19
PETRONADO, S.A.	838.977,35
PETROPERIÚ, S.A.	1.155.419,05
PETROQUIRUIRE, S.A.	56.063.486,74
PETROREGIONAL DEL LAGO, S.A.	5.894.822,15
PETORITUPANO, S.A.	2.568.584,96
PETROSUCRE, S.A.	12.002.932,03
PETROURDANETA, S.A.	2.857.029,80
PETOURICA, S.A.	32.517,20
PETROVEN-BRAS, S.A.	1.272.583,95
PETROWARAO, S.A.	12.171.229,62
PETROWAYÚ, S.A.	5.627.356,09
PETROZAMORA, S.A.	1.834.778,03
PETROZUMANO, S.A.	11.190.050,10
PETROMIRANDA, S.A.	606,02
EMPRESAS MIXTAS FAJA	51.460.991,07
PETROCEDEÑO, S.A.	8.527.140,00
PETROMONAGAS, S.A.	20.583.413,82
PETROPIAR, S.A.	22.350.437,25
ESFUERZO PROPIO	3.481.883.044,57
PDVSA GAS, S.A.	276.844.872,05
PDVSA PETRÓLEO, S.A.	3.173.220.226,64
PDVSA PETRÓLEO, S.A. (Sipororo)	20.548.186,48
PETRO SAN FÉLIX, S.A.	5.258.367,92
PETROANZOÁTEGUI, S.A.	6.011.391,48
LICENCIAS	20.731.455,22
PETROLERA BIELOVENEZOLANA, S.A. (LICENCIA)	20.731.455,22
REGALÍAS DEL GAS EMPRESAS PRIVADAS	412.049.375,68
LICENCIAS	412.049.375,68
GAS GUÁRICO, S.A.	42.474.802,78
QUIRIQUIRE GAS, S.A.	199.160.172,56
YPERGAS, S.A. (YP-NORTE)	137.579.891,78
YPERGAS, S.A. (YP-SUR)	32.834.508,46

Fuente: Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería
Cifras al 31 Diciembre 2015

CUADRO N°13. RECAUDACIÓN POR IMPUESTOS AL CONSUMO DE COMBUSTIBLES 2015 (BOLÍVARES)

CONCEPTO	TOTAL
IMPUESTOS AL CONSUMO GENERAL	3.177.740.068,14
DE LA GASOLINA	341.785.136,75
DE OTROS DERIVADOS DEL PETRÓLEO	2.835.954.921,39
IMPUESTOS AL CONSUMO PROPIO	102.490.177,94
DE LA GASOLINA	193.900,00
DE OTROS DERIVADOS DEL PETRÓLEO	102.296.277,94
IMPUESTOS AL CONSUMO PROPIO DE HIDROCARBUROS GASEOSOS	31.527.627,07
EMPRESAS MIXTAS	29.507.097,69
BARIPETROL, S.A.	10.000,50
BOQUERÓN, S.A.	478.576,60
PETROBOSCÁN, S.A.	1.098.036,90
PETROCABIMAS, S.A.	555.882,70
PETROCUMAREBO, S.A.	49.422,70
PETROCURAGUA, S.A.	56.826,61
PETRODELTA, S.A.	5.944.472,67
PETROGUÁRICO, S.A.	47.873,05
PETROINDEPENDIENTE, S.A.	832.481,60
PETROKARIÑA, S.A.	60.615,78
PETROLERA BIELOVENEZOLANA, S.A.	141.065,53
PETROLERA KAKI, S.A.	211.905,04
PETROLERA SINOVENEZOLANA, S.A.	290.808,04
PETROLERA SINOVENSA, S.A.	198.426,46
PETROLERA VENCUPET, S.A.	92.984,09
PETRONADO, S.A.	38.481,04
PETROPERIJÁ, S.A.	487.742,90
PETROQUIRIQUIRE, S.A.	3.900.675,63
PETROREGIONAL DEL LAGO, S.A.	778.642,20
PETORITUPANO, S.A.	1.643.745,14
PETROSUCRE, S.A.	474.891,83
PETROURDANETA, S.A.	423.600,20
PETROVEN-BRAS, S.A.	53.720,80
PETROWARAO, S.A.	485.130,47
PETROWAYÚ, S.A.	306.465,90
PETROZAMORA, S.A.	10.078.990,30
PETROZUMANO, S.A.	765.633,01
EMPRESAS MIXTAS FAJA	2.020.529,38
PETROCEDEÑO, S.A.	1.546.525,98
PETROMONAGAS, S.A.	111.930,31
PETROPIAR, S.A.	362.073,09
ESFUERZO PROPIO	92.780.992,22
PDVSA GAS, S.A.	2.626.384,23
PDVSA PETRÓLEO, S.A.	86.345.597,28
PETRO SAN FÉLIX, S.A.	1.121.078,75
PETROANZOÁTEGUI, S.A.	2.687.931,96
LICENCIAS	3.004.611,95
GAS GUÁRICO, S.A.	217.084,78
PETROLERA BIELOVENEZOLANA, S.A. (LICENCIA)	1.621.707,24
QUIRIQUIRE GAS, S.A.	1.063.690,27
YPERGAS, S.A. (YP-SUR)	102.129,68

Fuente: Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería
Cifras al 31 Diciembre 2015

CUADRO N°14. RECAUDACIÓN POR IMPUESTOS DE EXTRACCIÓN, EXPORTACIÓN Y OTROS INGRESOS ORDINARIOS 2015

(BOLÍVARES)

CONCEPTO	TOTAL
IMPUESTO DE EXTRACCIÓN	5.057.635.254,66
ESFUERZO PROPIO	5.057.635.254,66
PDVSA GAS, S.A	59.068.226,82
PDVSA PETRÓLEO, S.A	4.721.637.323,96
PETRO SAN FÉLIX, S.A	110.521.597,38
PETROANZOÁTEGUI, S.A	166.408.106,50
IMPUESTO DE REGISTRO DE EXPORTACIÓN	253.191.353,95
EMPRESAS MIXTAS FAJA	26.781.445,87
PETROCEDEÑO, S.A	7.681.189,84
PETROMONAGAS, S.A	7.116.297,94
PETROPIAR, S.A	11.983.978,29
ESFUERZO PROPIO	226.409.908,08
PDVSA GAS, S.A	645.623,57
PDVSA PETRÓLEO, S.A	225.764.284,51
IMPUESTO SUPERFICIAL DE HIDROCARBUROS a./	2.213.322.523,12
EMPRESAS MIXTAS	116.807.473,26
PETROCABIMAS, S.A	663.921,10
PETROCARABOBO, S.A	9.516.026,08
PETROINDEPENDENCIA, S.A	13.338.373,40
PETROJUNIN, S.A	10.632.109,40
PETROLERA GUIRIA, S.A	6.317.867,50
PETROLERA PARIA, S.A	3.460.400,00
PETROMACAREO, S.A	6.208.620,66
PETROMIRANDA, S.A	11.222.475,88
PETRONADO, S.A	1.328.554,80
PETROPERIJÁ, S.A	11.939.562,82
PETROQUIRIQUIRE, S.A	3.337.926,24
PETRORITUPANO, S.A	10.220.529,95
PETROSUCRE, S.A	9.248.921,25
PETROURICA, S.A	8.129.316,36
PETROVEN-BRAS, S.A	189.004,80
PETROVICTORIA, S.A	11.053.863,02
EMPRESAS MIXTAS FAJA	2.166.442,50
PETROPIAR, S.A	2.166.442,50
ESFUERZO PROPIO	2.094.348.607,36
PDVSA PETRÓLEO, S.A	2.094.348.607,36
OTROS INGRESOS DEL DOMINIO PETROLERO	11.289.799,07
ESFUERZO PROPIO	6.118.634,30
CORPORACIÓN VENEZOLANA DEL PETRÓLEO, S.A	6.118.634,30
LICENCIAS	5.171.164,77
CARDON IV, S.A	5.171.164,77
OTROS INGRESOS ORDINARIOS b./	112.286.682,97
LICENCIAS	112.286.682,97
QUIRIQUIRE GAS, S.A	112.286.682,97

a./ Ingresos por concepto del Impuesto Superficial de Hidrocarburos (este impuesto es anual)

b./ Ingresos por Contraprestación Especial del 10% que le corresponde a la República de conformidad con lo establecido en el Art. 6 incisos i) y ii) de la Resolución N° 018 de fecha 26/02/2007, publicada en la Gaceta Oficial N° 38.636 de fecha 02/03/2007.

Fuente: Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería
Cifras al 31 Diciembre 2015

Sector Minería

CUADRO N° 1. RESERVAS, PRODUCCIÓN, VALOR TOTAL DE LA PRODUCCIÓN 2015

PRODUCTO MINERO	RECURSOS Y RESERVAS (ver mineral)	PRODUCCIÓN A Oct. 2015 (TM)	PRODUCCIÓN Estimado 2015 (TM)	PRECIO (USD/TM)	VALOR TOTAL DE LA PRODUCCIÓN (USD)**
MINERALES METÁLICOS FERROSOS					
HIERRO (MMT)	14.611,16	9.002.801	11.715.475	80,09	721.034.327
HIERRO SEDIMENTARIO	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d
LATERITA FERRUGINOSA	s.d	19.947	19.947	s.d	s.d
MINERALES METÁLICOS NO FERROSOS					
ANTIMONIO (PLOMO, COBRE, ZINC y PLATA)*	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d
BAUXITA (MMT)	1.808,00	684.920	991.810	28,00	19.177.760
COBRE	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d
COBRE (PLOMO, COBRE, ZINC y PLATA)*	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d
CROMO	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d
ESTAÑO	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d
ESTAÑO, NIOBIO, TÁNTALO	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d
MANGANESO	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d
MERCURIO	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d
NÍQUEL (MT)	441.579,46	2.581	2.581	12.807,64	33.055.878
MINERAL NIQUELÍFERO (MT)	31.675,00	297.812	297.812	s.d	s.d
ORO MM Gr (1)	2.449,89	(Gr) 483.841	(Gr) 558.194	39,30	35.883.175
PLOMO (PLATA)	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d
TITANIO	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d
URANIO	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d
VANADIO	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d
ZINC, PLOMO, COBRE (PLATA)	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d
MINERALES NO METÁLICOS					
ARCILLAS* (MMT)	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d
ARENA*	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d
ASBESTOS	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d
BARITA	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d
BENTONITA	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d
CALIZA (MMT)*	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d
CAOLÍN*	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d
CARBÓN (MMT)	389,00	722.847	801.697	61,28	44.296.037
CRISTAL DE ROCA	s.d	n.h.p	n.h.p	s.d	s.d
CUARZO (MMT)	1,82	n.h.p	n.h.p	s.d	s.d
DIAMANTE MMQ (2)	4,80	n.h.p	n.h.p	s.d	s.d
DIATOMITA *	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d
FELDESPATO (MMT)	109,90	54.412	75.527	70,00	3.808.825
FOSFATO (MMT)	7,34	26.324	26.324	55,80	1.468.879
MAGNESITA *	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d
MICA *	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d
TALCO*	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d
SÍLICE*	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d
YESO*	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d

Fuente: Dirección General de Ingresos Fiscales Mineros

Dirección General de Desarrollo y Economía Minera.

Unidades de Minas de las Gobernaciones.

*Información limitada, debido a que la administración del mineral es descentralizada.

** calculado con la producción a octubre

La producción de Mineral Niquelífero y níquel de agosto a octubre se tomó de los informes mensuales de la operadora.

(1) =Gramos

(2)= Quilates

s.d= Sin dato

n.h.p= no hubo producción

CUADRO N°2. PRODUCCIÓN MINERA SEGÚN PRODUCTO 2006-2015 (TM)

PRODUCTO MINERO	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015**	VARIACIÓN 2015-2014
MINERALES METÁLICOS FERROSOS											
HIERRO	20.853.000	19.632.000	19.332.000	14.206.621	14.330.761	16.347.028	15.403.095	11.198.077	11.258.577	11.715.475	4,06
SEDIMENTARIO	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d
LATERITA FERRUGINOSA	57.883	14.270	51.992	44.924	35.215	46.488	61.973	30.270	19.606	19.947	1,74
MINERAL NIQUELÍFERO	1.370.445	1.254.886	844.824	1.061.245	925.126	1.714.674	583.965	582.165	276.666	297.812	7,64
CUARZO FERRUGINOSO	217.515	217.163	176.535	80.978	38.698	25.252	11.803	8.475	n.h.p	n.h.p	s.d
MINERALES METÁLICOS NO FERROSOS											
ANTIMONIO (PLOMO, COBRE, ZINC y PLATA)	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d
BAUXITA	5.927.838	5.593.308	4.192.014	3.610.859	3.126.242	2.454.767	2.285.332	2.341.155	2.346.160	991.810	-57,73
COBRE	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d
COBRE (PLOMO, COBRE, ZINC y PLATA)	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d
CROMO	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d
ESTAÑO	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d
ESTAÑO, NIOBIO, TANTALO	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d
MANGANESO	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d
MERCURIO	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d
ORO (1)	14.765.700	11.809.100	10.815.153	12.232.237	6.990.939	4.608.281	1.981.511	1.674.864	1.055.588	558.194	-47,12
PLOMO (PLATA)	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d
TITANIO	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d
URANIO	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d
VANADIO	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d
ZINC, PLOMO, COBRE (PLATA)	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d
NIQUEL (MINA)	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	3.599	3.707	3
MINERALES NO METÁLICOS											
ARCILLAS*			1.057.335	1.257.738	1.023.828	1.080.483	452.452	512.788	s.d	s.d	s.d
CARBÓN	7.163.590	6.855.341	5.053.704	3.278.307	2.630.820	2.611.436	1.910.801	1.229.309	800.640	801.697	0,13
ARENA*	s.d	s.d	9.158.725	6.309.925	4.983.187	5.285.438	3.620.723	1.537.375	s.d	s.d	s.d
ASBESTOS	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d
BARITA	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d	s.d
FELDESPATO	151.816	222.274	109.304	98.569	50.767	73.985	85.115	91.054	93.934	75.527	-62
DIAMANTE	25.804	14.503	9.381	7.730	2.099	n.h.p	n.h.p	n.h.p	n.h.p	n.h.p	n.h.p
FOSFATO	305.550	371.432	266.162	358.721	85.240	167.741	151.539	106.354	35.820	26.324	-27

*Información con disponibilidad limitada, debido a mineral con administración descentralizada.

**Estimado noviembre-diciembre

La producción de diamante en el 2010 fue de enero a septiembre

Fuente: Dirección General de Ingresos Fiscales Mineros

Dirección General de Desarrollo y Economía Minera.

Unidades de Minas de las Gobernaciones.

TM: Toneladas Métricas

(1) = Gramos

(2) = Quilates

s.d = Sin dato

n.h.p = no hubo producción

CUADRO N° 3. LIQUIDACION DE RENTAS MINERAS AÑOS 2012-2015
VARIACION PORCENTUAL 2012-2015
(Miles de Bs.)

Ramo de Ingreso	TOTAL (MBs.)				VARIACION (%) 2012-2013	VARIACION (%) 2013-2014	VARIACION (%) 2014-2015
	2012	2013	2014	2015*			
REGALIA MINERA DE ORO	49.466	51.529	188.328	386.499	4,17	265,48	105,23
IMPUESTO SUPERFICIAL SOBRE HIERRO	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00
IMPUESTO SUPERFICIAL SOBRE ORO Y DIAMANTE	2.065	0	4	0	-100,00	100,00	-100,00
IMPUESTO SUPERFICIAL SOBRE OTROS MINERALES	528	419	582	440	-20,58	38,75	-24,38
IMPUESTO DE EXPLOTACION SOBRE HIERRO	80.736	97.178	167.053	254.785	20,37	71,90	52,52
IMPUESTO DE EXPLOTACION ORO Y PLATA	49	0	0	0	-100,00	0,00	0,00
IMPUESTO DE EXPLOTACION DIAMANTE	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00
IMPUESTO DE EXPLOTACION OTROS MINERALES	38.330	34.194	192.834	110.580	-10,79	463,94	-42,66
VENTAJAS ESPECIALES	24.646	2.666	1.624	3.116	-89,18	-39,08	91,83
INTERESES MORATORIOS	395	370	697	2.320	-6,36	88,53	232,92
REPAROS ADMINISTRATIVOS	0	0	77	0	0,00	100,00	-100,00
TOTAL LIQUIDADO	196.215	186.357	551.199	757.740			

*Cifras reales hasta octubre, noviembre y diciembre estimado
Fuente: Informes de Gestión Mensual, Años 2012-2015, de las Inspectorías Técnicas Regionales de la DGFIM

CUADRO N° 4. RECAUDACION DE RENTAS MINERAS AÑO 2013-2015
VARIACION PORCENTUAL 2013-2015
(Miles de Bs.)

RAMO DE INGRESO	TOTAL (MBs.)				VARIACION (%) 2012-2013	VARIACION (%) 2013-2014	VARIACION (%) 2014-2015
	2012	2013	2014	2015*			
REGALIA MINERA DE ORO	49.522	52.668	133.166	564.906	6	153	324
IMPUESTO SUPERFICIAL SOBRE HIERRO	0	0	0	0	0	0	0
IMPUESTO SUPERFICIAL SOBRE ORO Y DIAMANTE	34	157	0	0	356	-100	0
IMPUESTO SUPERFICIAL SOBRE OTROS MINERALES	180	282	215	321	56	-24	49
IMPUESTO DE EXPLOTACION SOBRE HIERRO	0	0	0	80.234	0	0	100
IMPUESTO DE EXPLOTACION ORO Y PLATA	195	26	0	0	-87	-100	0
IMPUESTO DE EXPLOTACION DIAMANTE	2	6	80	37	136	1.279	-54
IMPUESTO DE EXPLOTACION SOBRE OTROS MINERALES	20.983	10.989	47.371	179.521	-48	331	279
VENTAJAS ESPECIALES	13.267	1.296	229	512	-90	-82	124
INTERESES MORATORIOS	191	50	211	1	-74	324	-100
REPAROS ADMINISTRATIVOS	0	0	7	0	0	100	-100
TOTAL RECAUDADO (MBs.)	84.376	65.472	181.279	825.532			

*Cifras reales hasta octubre, noviembre y diciembre estimado
Fuente: Informes de Gestión Mensual, Años 2012-2015, de las Inspectorías Técnicas Regionales de la DGFCM.

Sector Petroquímico

CUADRO 1. PRODUCCIÓN NACIONAL, IMPORTACIONES Y COMPRAS NACIONALES 2015

PRODUCTOS	PRODUCCIÓN NACIONAL NETA (MTMA)*	IMPORTACIÓN (MTMA)	COMPRA NACIONAL (MTMA)	TOTAL PRODUCTOS PETROQUÍMICOS (MTMA)
UNIDAD DE NEGOCIOS DE OLEFINAS Y PLÁSTICO	575	0	0	575
PROPILENO	159			159
ETILENO	319			319
CLORURO DE POLIVINILO	71			71
PYGAS	26			26
DRIPOLENO				
CLORURO DE POLIVINILO COMPRADO				
POLIETILENO COMPRADO				
POLIPROPILENO COMPRADO				
UNIDAD DE NEGOCIOS DE PRODUCTOS INDUSTRIALES	172	148	490	810
AMONIACO	2			2
CLORO	26			26
SODA CÁUSTICA BASE SECA	70	3,15		73
ÁCIDO SULFÚRICO	59	82		141
ÁCIDO CLORHÍDRICO	14			14
ROCA FOSFÁTICA	1	55		56
OLEUM	0,04			0
SOLUCIÓN AMONICAL	0,59			1
METANOL COMPRADO	0		483,63	484
COPEL COMPRADO	0	1	0,72	2
BENCENO COMPRADO	0	5	2,41	8
TOLUENO COMPRADO	0	1	3,04	4
UNIDAD DE NEGOCIOS DE FERTILIZANTES	215	608	350	1.173
UREA PERLADA	0			
UREA GRANULADA	34		350,07	384
SULFATO DE AMONIO (SAM)	14			14
FERTILIZANTES GRANULADOS NPK	163	569		732
FOSFATO DIAMÓNICO (DAP)	3	39		42
TOTAL PETROQUÍMICA NACIÓN (PEQUIVEN)	962	757	840	2.558

Fuente: Dirección General de Petroquímica – RENEPET. Según información de Pequiven

*Incluye los productos principales y secundarios producidos en planta.

CUADRO 2. OFERTA, VENTAS NACIONALES E INTERNACIONALES 2015

PRODUCTOS	TOTAL PRODUCTOS PETROQUÍMICOS (MTMA)	VENTAS MERCADO NACIONAL (MTMA)	VENTAS MERCADO INTERNACIONAL (MTMA)
UNIDAD DE NEGOCIOS DE OLEFINAS Y PLÁSTICO	540	540	43
PROPILENO	106	106	41
ETILENO	317	317	
CLORURO DE POLIMNILO	80	80	
PYGAS	26	26	
DRIPOLENO	0		3
POLIETILENO COMPRADO	10	10	
POLIPROPILENO COMPRADO	0	0,40	
UNIDAD DE NEGOCIOS DE PRODUCTOS INDUSTRIALES	382	382	0
AMONÍACO	2,80	2,80	
CLORO	25,07	25,07	
SODA CÁUSTICA BASE SECA	11,86	11,86	
ÁCIDO SULFÚRICO	99,13	99,13	
ÁCIDO CLORHÍDRICO	13,59	13,59	
ROCA FOSFÁTICA	54,67	54,67	
OLEUM	,41	,41	
SOLUCIÓN AMONICAL	,52	,52	
METANOL COMPRADO	154	154	
COPE SOL COMPRADO	7,39	7,39	
BENCENO COMPRADO	7,53	7,53	
TOLUENO COMPRADO	5,44	5,44	
UNIDAD DE NEGOCIOS DE FERTILIZANTES	1.208	1.208	478
UREA PERLADA	,00	,00	
UREA GRANULADA	54	54,00	
SULFATO DE AMONIO (SAM)	15	14,55	
FERTILIZANTES GRANULADOS NPK	735	734,80	
DAP	39	39,00	
UREA GRANULADA FERTINITRO**	366	366	478
TOTAL ***	2.131		

Fuente: Dirección General de Petroquímica – RENEPET. Según información de Pequi ven

** PEQUIVEN reporta la venta internacional de Urea de Fertinitro dentro de su unidad de negocio. Esta venta

La venta internacional de la urea granulada de fertinitro es realizada por IPSL

CUADRO N°3. CAPACIDAD DE PRODUCCIÓN Y PRODUCCIÓN DE PETROQUÍMICOS POR COMPLEJOS 2006-2015 (MTMA).

COMPLEJOS PETROQUÍMICOS	CAPACIDAD DE PRODUCCIÓN	2009		2010		2011		2012		2013		2014		2015		VARIACIÓN 2015-2014	
		NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA
COMPLEJO PETROQUÍMICO ANA MARÍA CAMPOS	2.237	829	1.407	753	1.099	649	1.048	800	1.172	820	1.067	720	1.019	645	904	-75	-115
Amoniaco	300	29	184	10	78	7	61	20	66	35	75	23	25	0	0	-23	-25
Urea perfurada	400	164	238	103	103	82	81	61	61	56	56	0	0	0	0	0	0
Etileno	600	307	359	304	345	220	271	340	393	389	421	330	381	319	359	-11	-22
Propileno	260	118	132	139	139	116	116	168	173	187	189	164	172	159	163	-5	-9
Cloro	130	0	99	29	92	26	103	28	97	30	76	30	91	26	82	-4	-9
Soda cáustica base seca	147	111	111	85	104	96	116	90	109	65	85	86	103	70	93	-16	-10
Dicloro etileno (EDC)	150	0	85	2	74	0	93	-	82	0	49	0	70	0	63	0	-8
Cloruro de vinilo (MVC)	130	0	99	0	83	0	105	-	98	0	58	0	89	0	73	0	-16
Cloruro de polivinilo (PVC)	120	100	100	80	80	103	103	93	93	58	58	87	87	71	71	-16	-16
COMPLEJO PETROQUÍMICO HUGO CHÁVEZ	2.500	634	1.152	543	921	535	894	437	696	249	249	173	194	277	426	104	232
Amoniaco	630	4	187	3	136	4	132	3	84	1	58	9	21	2	73	-7	52
Urea granulada	770	172	172	114	114	113	113	60	60	0	58	32	32	34	34	2	2
Sulfato de amonio (SAM)	116	34	89	45	87	28	59	29	52	5	58	27	27	14	22	-12	-4
Ácidos	505	119	388	156	341	102	293	138	291	135	58	105	115	60	131	-45	16
Fertilizantes granulados NPK	360	305	316	225	243	288	297	206	209	108	58	0	0	163	163	163	163
Fosfato Diamónico (DAP)	119	-	-	-	-	-	-	-	-	5	58	0	0	3	3	3	3
TOTAL	4.737	1.463	2.558	1.296	2.020	1.184	1.942	1.237	1.868	1.069	1.125	893	1.214	922	1.331	29	117

Fuente: Dirección General de Petroquímica – RENEPEPET. Según información de Pequiwen. Capacidad de Producción actualizada al 2014

*Solo se incluyen los productos principales, por eso existen diferencias con las cifras de producción del Cuadro N°1.

CUADRO N° 4. CAPACIDAD DE PRODUCCIÓN Y PRODUCCIÓN BRUTA DE PETROQUÍMICOS POR EMPRESAS MIXTAS PETROQUÍMICAS 2006-2015 (MTM)

EMPRESAS MIXTAS	CAPACIDAD DE PRODUCCIÓN	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	Variación 2015-2014
POLINTER	445	284	301	328	275	311	296	338	343	289	245	-44
Polietileno de alta densidad	160	94	82	104	102	118	121	120	113	96	87	-9
Polietileno de baja densidad	80	77	75	75	70	72	81	78	81	72	53	-18
Polietileno lineal	190	112	145	149	103	122	94	135	140	114	98	-16
1-Buteno	15	-	-	-	-	-	-	5	9	8	6	-1
QUÍMICA VENOCO*	141	93	108	102	93	96	77	89	90	80	97	17
Alquibenceno Ramificado (DDB)	18	5	10	6	7	9	3	5	5	4	0	-4
Alquibenceno lineal	70	55	59	55	52	56	46	53	54	49	69	20
Benzol 95	33	21	24	26	19	20	17	20	21	18	18	0
Veno SL	9	7	8	10	9	7	6	4	6	6	7	0
Venobooster CT	11	5	7	6	6	5	5	7	4	3	4	1
TRIPOLIVEN	171	61	82	74	48	53	48	47	47	55	51	-4
Tripolifosfato de sodio	70	61	65	51	37	39	43	37	38	30	25	-5
Productos asociados al yeso	25	0	11	13	8	8	1	5	5	4	4	0
Fertilizantes	10	0	6	10	3	6	4	5	4	2	3	1
Ácido Fosfórico	66	-	-	-	-	-	-	-	-	19	19	0
SUPER OCTANOS**	580	564	357	517	563	499	279	0	0	517	0	-517
Metil terbutil eter	580	564	357	517	563	499	279	0	0	517	0	-517
PROFILVEN	144	108	104	108	99	82	99	119	118	96	103	7
Polipropileno	144	108	104	108	99	82	99	119	118	96	103	7
PRALCA	182	89	86	91	99	68	67	71	92	95	149	53
Óxido de etileno	88	5	5	6	4	7	5	3	5	4	65	61
Etilenglicoles	94	84	81	86	95	61	62	68	87	91	83	-8
METOR	1.600	752	736	661	818	1.078	1.523	1.397	1.301	1.559	1.372	-187
Metanol	1.600	752	736	661	818	1.078	1.523	1.397	1.301	1.559	1.372	-187
SUPERMETANOL	725	754	637	725	634	609	653	625	538	607	296	-312
Metanol	725	754	637	725	634	609	653	625	538	607	296	-312
PRODUSAL	800	363	529	525	469	509	681	661	508	610	642	32
Sal	800	363	529	525	469	509	681	661	508	610	642	32
FERTINITRO	2.670	2.576	2.386	2.212	2.216	1.981	2.180	2.087	1.788	1.947	1.583	-364
Amoníaco	1.200	1.193	1.083	1.020	1.026	904	996	993	836	923	738	-186
Urea	1.470	1.383	1.303	1.192	1.190	1.077	1.184	1.094	952	1.023	845	-178
PROFALCA	160	0	0	0	0	56	79	59	47	51	37	-14
Propileno	160	-	-	-	-	56	79	59	47	51	37	-14
COLOMBIA MONÓMEROS COL-VEN	481	502	508	445	419	421	381	406	371	301	353	52
Caprolactama	31	30	31	28	30	28	31	26	15	0	0	0
Fertilizantes N.P.K.	310	310	318	267	266	277	228	275	279	255	307	52
Fosfato Tricalcico	50	55	49	49	36	46	50	42	42	46	45	0
Sulfato de sodio	-	27	27	25	9	0	0	0	0	0	0	0
Sulfato de amonio	90	80	83	76	78	70	72	63	35	0	0	0
TOTAL	8.099	6.146	5.834	5.788	5.733	5.763	6.363	5.899	5.243	6.207	4.928	

*Venoco está en proceso de transición y no ha reportado toda la información.

**Super Octanos fue transferida a PDVSA a partir del año 2012

CUADRO N°5. UNIDAD DE NEGOCIOS DE FERTILIZANTES - IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES 2015

PRODUCTO	IMPORTACIONES		EXPORTACIONES	
	MTMA	MMBs	MTMA	MMBs
CLORURO DE POTASIO	90,2	190,9		
FOSFATO DIAMONICO (DAP)	39,1	142,3		
FERTILIZANTES NPK	569,4	2.074,6		
FERTILIZANTES NPK 10-20-20 CP	303,6	960,1		
FERTILIZANTES NPK 13-03-43	6,7	20,5		
FERTILIZANTES NPK 15-15-15 CP	94,0	390,8		
FERTILIZANTES MF NPK 07-14-30 CP	28,2	121,6		
FERTILIZANTES NPK 04-30-20 CP	13,0	48,2		
FERTILIZANTES NPK 12-11-18/2 (MGO)	52,5	243,7		
FERTILIZANTES NPK 07-14-30	49,4	218,9		
FERTILIZANTES NPK 12-24-12 CP	22,0	70,8		
FOSFATO DE CALCIO DESFLUORADO	11,3	60,4		
FOSFATO MONOAMONICO (MAP)	26,2	94,1		
ROCA FOSFATICA	55,2	71,3		
SULFATO DE ZINC	0,1	1,2		
SULFATO DE MAGNESIO	0,3	1,2		
SULFATO DE POTASIO Y MAGNESIO	19,6	74,3		
FOSFATO TRICALCICO	23,5	120,1		
UREA GRANULADA	0,0	0,0		
TOTAL	835,0	2.830,3	0,0	0,0

Fuente: Dirección General de Petroquímica – RENEPET. Según información de Pequiven, la tasa de cambio utilizada es 6,30 Bs/USD

CUADRO N°6. UNIDAD DE NEGOCIOS DE PRODUCTOS INDUSTRIALES - IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES 2015

PRODUCTO	IMPORTACIONES		EXPORTACIONES	
	MTMA	MMBs	MTMA	MMBs
2-ETILHEXANOL				
ÁCIDO ESTEÁRICO				
ÁCIDO FOSFÓRICO				
ÁCIDO SULFÚRICO	82,03	111,58		
AMONIACO				
BENCENO	5,13	43,02		
BORO	0,39	2,18		
BUTIL GLICOL				
CLORURO DE BENZALCONIO				
COPE SOL	1,14	9,01		
DIISOCIANATO DE TOLUENO				
DIOCTIL ADIPATO				
ISOPROPYL ALCOHOL				
LAURIL ÉTER SULFATO SÓDICO				
METANOL				
MEZCLAS DE ISÓMEROS DEL XILENO	7,32	65,64		
ORTOXILENO	1,51	14,76		
TOLUENO	1,42	13,23		
PROPILENGLICOL				
SODA CÁUSTICA LIQUIDA				
TRITILENGLICOL				
TRIOCTIL TRIMELITATO				
TOTAL	98,95	259,42	0,0	0,0

Fuente: Dirección General de Petroquímica – RENEPET. Según información de Pequiven, la tasa de cambio utilizada es 6,30 Bs/USD

CUADRO N°7. UNIDAD DE NEGOCIOS DE OLEFINAS Y PLÁSTICO – IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES 2015

PRODUCTO	IMPORTACIONES		EXPORTACIONES	
	MTMA	MMBs	MTMA	MMBs
CAUCHO ESTIRENO-BUTADIENO (SBR)				
DRIPOLENO			2,55	1,30
ETILENO				
ESTIRENO				
POLIBUTADIENO				
POLIESTIRENO EXPANDIBLE				
POLIETILENO IMPORTADO				
POLICLORURO DE VINILO IMPORTADO				
POLIPROPILENO IMPORTADO				
PROPILENO			40,67	28,04
TOTAL	0,0	0,0	43,2	29,3

Fuente: Dirección General de Petroquímica – RENEPET. Según información de Pequiven, la tasa de cambio utilizada es 6,30 Bs/USD