

Noviembre 2026

MAPA DE EMPRESAS EN SECTOR PETROLERO 2026

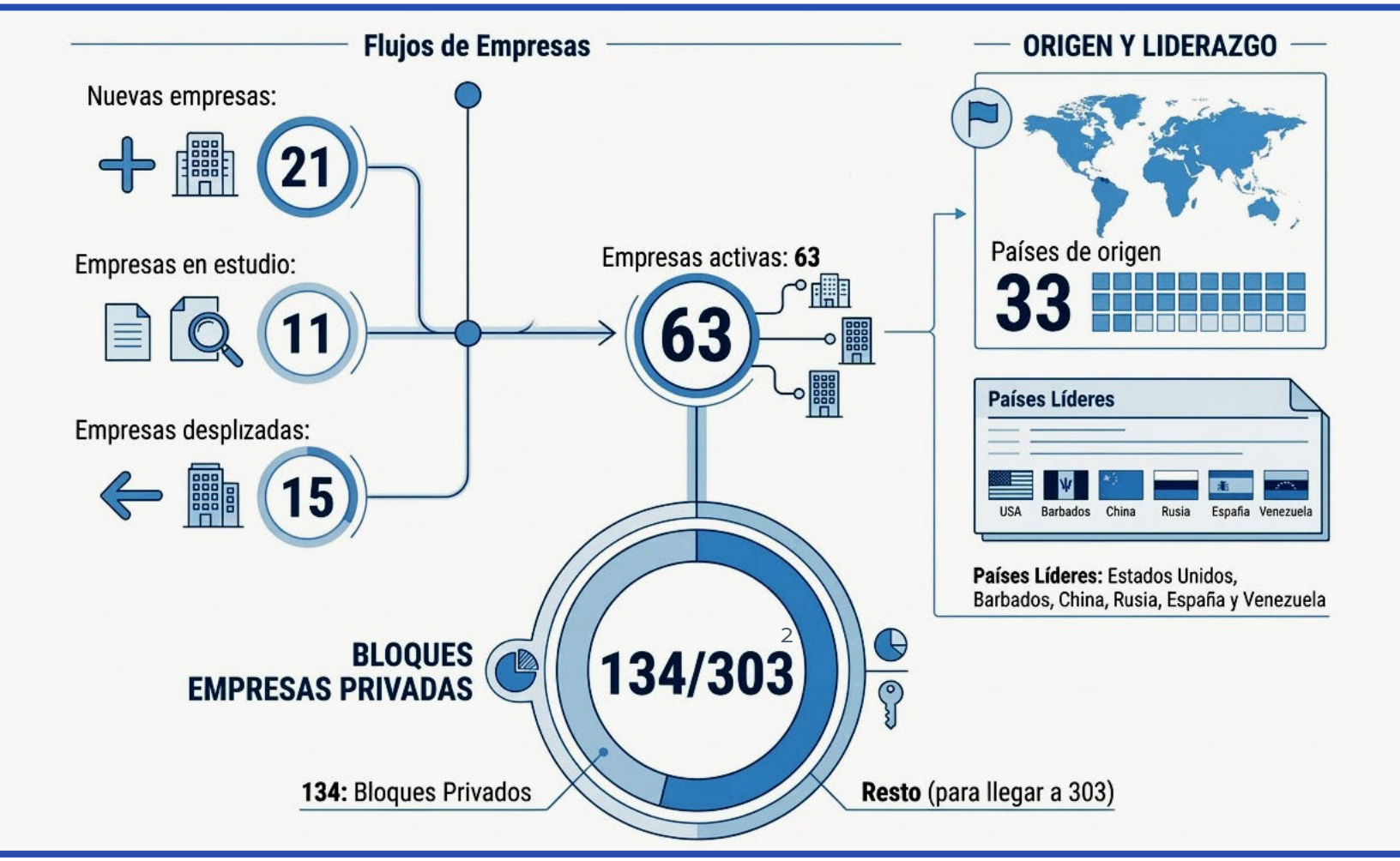
Transparencia Venezuela publicó en los últimos meses tres informes en los que analiza la evolución de los cambios de facto y jurídicos en el modelo de gestión de la actividad petrolera, las fórmulas de alianzas y acuerdos con el sector privado luego de años de ineficiencias desinversión, saqueo, instrumentalización geopolítica y, más recientemente, la privatización opaca y de altísimo riesgo de arbitrariedad negociada con empresarios relacionados a la élite política y con grupos económicos cuyos beneficiarios finales no están plenamente identificados[1].

En esta entrega se describen los cambios en las operaciones del sector, considerando las empresas, propietarios identificados, campos/bloques y futuros proyectos, así como una valoración de la realidad de los 10 meses del año 2026.

1 Ver: Transparencia Venezuela. (2025). Pdvsa: la privatización del petróleo venezolano controlada por las familias en el poder. https://transparenciave.org/pdvsa-la-privatizacion-del-petroleo-venezolano-controlada-por-familias-en-el-poder/ ;
Transparencia Venezuela. (2026). Pdvsa y el nuevo orden petrolero de Venezuela en 2026. https://transparenciave.org/pdvsa-y-el-nuevo-orden-petrolero-de-venezuela-en-2026/ ;
Transparencia Venezuela. (2026). Tras la pista del fondo. https://transparenciave.org/tras-la-pista-del-fondo/

Cambios en la actividad petrolera hasta octubre de 2026

Los frecuentes anuncios de las autoridades en Venezuela, Estados Unidos, empresarios y gremios del sector, la actualización o emisión de licencias de la OFAC, y los eventos de promoción de inversiones, nos impulsaron a realizar una labor de consolidación y análisis de la información al 31 de octubre, sobre las empresas que estarían operando, los campos en los que se encuentran, cuáles empresas habrían sido desplazadas, beneficiarios finales identificados y proyectos en estudio.



2 El número total de bloques surge de los polígonos del repositorio público en ESRI del profesor Carlos González, basados en datos originales del Ministerio del Poder Popular de Petróleo (hoy de Hidrocarburos).

Cambios en las condiciones de explotación, empresas y campos petroleros vinculados

Empresa operadora antes de 2026	Empresa operadora en 2026	Cambios	Lugar
Chevron	BP	Chevron cedió 40% de participación en bloque 2 y 100% de participación en bloque 3 a Pdvsa y luego Pdvsa otorgó licencia a BP	Campos Lorán Manatee
Chevron	Chevron	Aceptó adaptar un contrato y planes de negocio al nuevo marco legal en Petroboscán.	Occidente: Campo Boscán
Chevron, Suelopetrol	Chevron	Aumentó participación al 49% en Petroindependencia. Pdvsa revocó abruptamente la participación del 1% de Suelopetrol y la entregó a Chevron, que aceptó adaptar contratos al nuevo marco legal	FPO: bloque Carabobo 2
Chevron	Chevron	Pdvsa entregó nueva licencia sobre los bloques Carabobo 1 y 2 Sur-A y Chevron pagó bono de acceso a reservas.	FPO: bloques Carabobo 1 y 2 Sur-A
Chevron	Chevron	Recibió un nuevo campo, el Ayacucho 8 a través de la empresa mixta Petropiar. Aceptó adaptar su contrato y plan de negocios al nuevo marco legal en Petropiar	FPO campo Huyapari, bloque Hamaca, Ayacucho 8

Empresa operadora antes de 2026	Empresa operadora en 2026	Cambios	Lugar
Inemaka - Inelectra	Chevron	Se desconoce si Inemaka mantiene el 0,8% de participación en Petroboscán	Occidente: Campo Boscán
Integra Oil and Gas / Coroil	Denarius Holding Group Inc / Minerosol Group C.A.	Revocación de campos a Integra Oil y a Coroil, y asignación a Denarius	FPO: Acema
ENI	ENI	Ampliación de control operativo	Oriente: Aguas del Golfo de Paria, campo Corocoro
ENI	ENI	ENI queda como operador exclusivo en donde antes participaba Pdvsa.	FPO: bloque Junin 5
N/A	GE Vernova	Firma de alianza para la estabilización del suministro eléctrico para la explotación de hidrocarburos	
Cavallino Oil Company, C.A.	Geopark Limited - Grupo Gilinski	Rescisión del CPP a Cavallino y asignación de campos a Geopark	FPO: Área Ayacucho, campo Bare
Petrobras	Glenoil Energy LLC	Revocación de campos de Petrobras y asignación a Glenoil Energy	Occidente: Campo La Concepción
Williams International Oil & Gas	Glenoil Energy LLC	Revocación de campos de Williams y asignación a Glenoil Energy.	Occidente: Campo La Concepción
N/A	Halliburton	Reanuda prestación de servicios petroleros	N/A
Pdvsa	Haxcon Internacional C.A.	Cesión de campos propios de Pdvsa	FPO: Distrito Morichal Extrapesado
Pdvsa	Hunt Oil Company	Cesión de campos propios de Pdvsa	FPO: Campos Caro y Carisito
Novonor Latinvest Energy. Parte de Odebrecht	Keo Energy, subsidiaria de Keo Capital	Novonor vendió su participación de Petrourdaneta a Keo Capital	Occidente: La Paz, Mara Este, Mara Oeste y El Moján

Empresa operadora antes de 2026	Empresa operadora en 2026	Cambios	Lugar
North American Blue Energy Partner (Nabep)	North American Blue Energy Partner (Nabep)	Mantiene los campos de Petrozamora	Occidente: Bloque III, Lagunillas Tierra, Bachaquero Tierra, Ceuta VII, Área B Lago. Campos de Petrozamora
North American Blue Energy Partners (Nabep)	North American Blue Energy Partner (Nabep)	Cesión de campos propios de Pdvsa	FPO: Zuata principal. Antes pertenecieron a Petrocedeño
Pdvsa	North American Blue Energy Partner (Nabep)	Cesión de campos propios de Pdvsa	FPO: bloque Ayacucho 7
Pdvsa	North American Blue Energy Partner (Nabep)	Cesión de campos propios de Pdvsa	FPO: bloques Boyacá 5 y Boyacá 8
Pdvsa	North American Blue Energy Part-ner (Nabep)	Cesión de campos propios de Pdvsa	FPO: Junin 1, 3 y 11
Pdvsa	North American Blue Energy Partner (Nabep)	Cesión de campos propios de Pdvsa	Occidente: campo Lago Medio
Pdvsa	North American Blue Energy Partner (Nabep)	Cesión de campos propios de Pdvsa	Occidente: campo Lagomar, bloque I Lagunillas
Pdvsa	North American Blue Energy Partner (Nabep)	Cesión de campos propios de Pdvsa	Occidente: campo Rosa Mediano
China Concord Resources Corp (CCR)	North American Blue Energy Partner (Nabep)	Rescisión del CPP a CCR y asignación de campos a Nabep	Occidente: Bloque V (V Lamar y V Centro), Bloque VI, Bloque XIII, y Bloque XV
China Concord Resources Corp (CCR)	North American Blue Energy Partner (Nabep)	Rescisión del CPP a CCR y asignación de campos a Nabep	Occidente: campos Lagunillas Lago, Tía Juana Lago (La Salina), Bachaquero Lago

Empresa operadora antes de 2026	Empresa operadora en 2026	Cambios	Lugar
Hainan Breey Energy Co.	North American Blue Energy Partner (Nabep)	Rescisión del CPP a Hainan Breey y asignación de campos a Nabep	FPO: bloque Ayacucho campo Dobokubi
West Construcciones C.A.	North American Blue Energy Partner (Nabep)	Rescisión del CPP a West Construcciones y asignación de campos a Nabep	FPO: bloque Ayacucho 6 campos Farante, Eñepa
Sinopec	North American Blue Energy Partner (Nabep)	Revocación de campo asignado a Sinopec en Petrolera Paria y asignación a Nabep	Costa afuera: Golfo de Paria Este, Posa, Posa Norte y Norte
China National Petroleum Corporation (CNPC)	North American Blue Energy Partner (Nabep)	Revocación de campo a CNPC de Petrolera Sino-venezolana Occidente y reasignación a Nabep	Occidente: Intercampo Norte
Inversiones Petroleras Iberoamericanas	North American Blue Energy Partner (Nabep)	Revocación de campos a Inversiones Petroleras y asignación a Nabep. Los beneficiarios finales están vinculados	FPO: Bloque Junín 10, San Diego, Zuata. Antes pertenecieron a Petrosur
ONGC Videsh Limited	ONGC Videsh Limited	Obtiene licencia de OFAC para reactivar operaciones en Venezuela y evaluar nuevas inversiones	FPO subdivisión Zuata, bloque Junín Norte
LNGEG Growth I Corp	Orinoco Fueltech C.A.	Rescisión del CPP a LNGEG Growth y asignación a Orinoco Fueltech	FPO: campos Nardo, Nidos, Nipa, Nipa Central, Nipa Oeste, Nipa 100, Nieblas
Suelopetrol	Pacific Coast Energy Company (PCEC) Cabimas	Pdvsa revocó abruptamente la participación del 40% de Suelopetrol en Petrocabimas y asignó los campos a PCEC Cabimas	Occidente: Cabimas Tierra y Tía Juana Tierra
DP Delta Finances B.V.	Pacific Coast Energy Company (PCEC) Delta Holdings LLC	Revocación de campos de DP Delta y asignación a PCEC Delta Holdings	Oriente: El Salto, Temblador, Bombal, Uracoa, Isleño

Empresa operadora antes de 2026	Empresa operadora en 2026	Cambios	Lugar
DP Delta Finances B.V.	Pacific Coast Energy Delta Holdings LLC	Revocación de campos de PD Delta y asignación a PCEC Delta Holdings	Oriente: Tucupita
Pdvsa	Pacific Coast Energy (PCEC) Junín 7 Holdings LLC	Cesión de campos propios de Pdvsa a PCEC Junín 7	FPO: Junín 7 Oeste y Junín 8 Este
Pdvsa	Pacific Coast Energy Orocual Holdings LLC	Cesión de campos propios de Pdvsa a PCEC Orocual	FPO: UP Orocual
Pdvsa	Pacific Coast Energy Sur Lago Holdings LLC	Cesión de campos propios de Pdvsa	Occidente: UP Centro Sur Lago
Chevron	Pdvsa	Chevron cedió 25% de participación en la empresa mixta Petroindependiente a Pdvsa	Petroindependiente
Anhui Erhuan Petroleum Group	Pdvsa	Anhui Erhuan habría salido voluntariamente del contrato en campos de Petrokariña	FPO: Campo Zorro
LNGEG Growth I Corp	Primavera Infinita LLC	Rescisión del CPP a LNGEG Growth y asignación de campos a Primavera Infinita	FPO: bloque Budare - Elotes: Budare, Caricari, Cachicamo, Socororo, Yopales Norte, Elotes, Elotes Norte, Guarico 1013, Icacos, Ira, Isla, Juanita
Repsol	Repsol	Aumenta control operativo en Petroquiriquire Occidente	Occidente: Barúa y Motatán
Repsol	Repsol	Aumenta control operativo y área de explotación en Petroquiriquire Oriente	Oriente: campo Quiriquire
Pdvsa	Repsol	Pdvsa otorgó nueva licencia	FPO: Quiriquire profundo

Empresa operadora antes de 2026	Empresa operadora en 2026	Cambios	Lugar
Repsol / ENI	Repsol / ENI	Cambiaron los mecanismos de pago por producción de gas Cardón IV, posible exportación de gas natural	Costa afuera: Campo Perla - Bloque Cardón IV
N/A	Schlumberger (SLB)	Suscribe contrato de prestación de servicios	S/I
Chevron	Shell	Chevron cedió su participación a Pdvsa y luego Pdvsa otorgó nueva licencia	Campos Loran-Manatee
Shell, Pdvsa	Shell / Compañía Nacional de Gas de Trinidad (NGC)	Shell reafirma sus derechos y negocia con la Compañía Nacional de Gas de Trinidad para trabajar conjuntamente.	Costa afuera: campo Dragón
Pdvsa	Shell / Vepica	Cesión de campos propios de Pdvsa	Campos Carito y Pirital - División Punta de Mata
Pdvsa	Taqanergy International Ltd	Cesión de campos propios de Pdvsa	FPO: Chimire
Chevron	UCC Oil and Gas	Chevron cedió su participación a Pdvsa y luego ésta otorgó nueva licencia	Campos Loran-Manatee
N/A	Weatherfor International	Reanuda prestación de servicios petroleros	S/I
Chevron	XRG	Chevron cedió su participación a Pdvsa y luego otorgó nueva licencia	Campos Loran-Manatee

Fuente: elaboración propia con datos de fuentes abiertas citadas en la descripción del texto
Siglas: CCP: contrato de participación productiva; CNPC: China National Petroleum Corporation; CCR: China Concord Resources; PCEC: Pacific Coast Energy Company; N/A: no aplica; S/I: sin información

¿Quién ganó y quien perdió?

Chevron

Manifestó conformidad con nuevos contratos con los que aumentó su participación en las empresas mixtas Petropiar, Petroboscán y Petroindependencia, adaptados a la reforma de la Ley Orgánica de Hidrocarburos de enero de 2026[3]. La imposibilidad de ver los documentos de las contrataciones impide conocer si se mantiene la figura de las empresas mixtas a la par de contratos de participación productiva (CPP) o no y las implicaciones para el país. Antes de este anuncio Petropiar, recibió como parte de un canje con Pdvsa el campo Ayacucho 8. En el caso de Petroboscán se desconoce si el socio minoritario Inemaka sigue conservando una participación del 0,8%, y en el caso de Petroindependencia, se conoció que Pdvsa revocó la participación del 1% de Suelopetrol[4] y Chevron se quedó como único responsable privado en la gestión de los campos. A cambio, Chevron cedió a Pdvsa su participación en la empresa mixta Petroindependiente, el 40% de su participación en el bloque 2 y 100% de participación en el bloque 3 de la Plataforma Deltana, campo Loran- Manatee[5]. Luego Pdvsa otorgó licencias a las empresas BP, XRG y UCC Oil and Gas para la explotación de estos bloques[6].

ENI

Amplió su control operativo de Petrosucre, formalizó la conversión de la empresa mixta Petrojunín al Contrato de Participación Productiva de Hidrocarburos (CPPH) Bloque Junín 5 y se quedó como operador exclusivo[7]. ENI junto a Repsol recibieron el control de la exportación de gas como mecanismo de cobro por la producción conjunta de gas en el Proyecto Perla, Cardon IV[8].

3 Chevron. (2026). Chevron expands position in Venezuela. https://www.chevron.com/newsroom/2026/q3/chevron-expands-position-in-venezuela

4 El Nacional (2026). Suelopetrol no ha sido notificada sobre participación de Chevron en Petroindependencia. https://www.elnacional.com/2026/04/suelopetrol-no-ha-sido-notificada-sobre-participacion-de-chevron-en-petroindependencia/

5 Reuters (2026). Chevron agrees to asset swaps in Venezuela to focus on heavy oil projects https://www.reuters.com/business/energy/chevron-shell-sign-agreements-oil-gas-areas-venezuela-sources-say-2026-04-13/

6 XRG News (2026). XRG Advances Global Gas Strategy with Entry into Venezuela https://xrg.com/en/news/XRG-Advances-Global-Gas-Strategy-with-Entry-into-Venezuela

7 Bitácora Económica (2026). Venezuela firmó ocho acuerdos con Chevron, Eni, GE Vernova, Primavera y Aspect Holding en presencia de Chris Wright. https://bitacoraeconomica.com/venezuela-firmo-ocho-acuerdos-con-chevron-eni-ge-vernova-primavera-y-aspect-holding-en-presencia-de-chris-wright/

8 AP (2026). Repsol y ENI firman acuerdo de suministro de gas con la corporación estatal Petróleos de Venezuela https://apnews.com/article/repsol-eni-venezuela-cuerdo-pdvsa-eeuu-0c410615a736fcbbfd4b7c5dc15629f3

Repsol

Recibió licencia de gas en el campo Quiriquire Gas, aumentó el control operativo en la empresa Petroquiriquire y está estudiando la posibilidad de explotar el campo Horcón en la división Occidente[9].

North American Blue Energy Partner (Nabep)

Cambió de propietarios en 2026. Al momento de iniciar su actividad en Venezuela en 2024, Harry Sargeant III tenía acciones junto a Alejandro Betancourt López. En 2026, Harry Sargeant vendió su participación[10] a Alejandro Betancourt y en septiembre se anunció que el Departamento de Guerra de Estados Unidos tendría derechos en el futuro sobre el 35% de Nabep. Esta empresa mantuvo los campos que recibió en 2024, varios de ellos pertenecían a Petrozamora, empresa mixta en la que Betancourt López participó como socio B a través de la empresa Gazprombank Latin America Ventures entre 2012 y 2019. La creación de Nabep en 2024 permitió el retorno de Betancourt López a la actividad petrolera tanto en los campos de Petrozamora como en los de Petrocedeño, de la que se retiraron TotalEnergy y Equinor en 2021. A estos campos se añadirían los que se listan a continuación, según las declaraciones de autoridades de Estados Unidos[11]:

- Los campos asignados en 2024 a China Concord Resources mediante dos CPP; bloques V, VI, XIII y XV; campos Lagunillas Lago, Tía Juana Lago (La Salina) y Bachaquero Lago.
- El campo Dobokubi del bloque Ayacucho que había sido asignado mediante CPP a Hainan Breey Energy.
- Los campos Golfo de Paria Este, Posa, Posa Norte y Norte de la empresa mixta Petrolera Paria en la que participa Sinopec, según el Mapa Energético 2026.
- El campo Intercampo Norte de la empresa mixta Petrolera Sino-venezolana Occidente en la que participa China National Petroleum Corporation (CNPC).
- El bloque Junín 10, San Diego, Zuata de la empresa mixta Petrosur en la que participaba Inversiones Petroleras Iberoamericanas.

9 Repsol. (2026). Repsol firma un acuerdo para exploración y desarrollo de una nueva zona petrolífera en Venezuela https://www.repsol.com/content/dam/repsol-corporate/es/sala-de-prensa/documentos-notas-de-prensa/2026/np16062026-repsol-firma-acuerdo-exploracion-desarollo-nueva-zona-petrolifera-venezuela.pdf

10 Banca y Negocio. (2026). Bloomberg: Empresario estadounidense vendió participación en empresa petrolera en Venezuela. https://www.bancaynegocios.com/bloomberg-empresario-estadounidense-vendio-su-participacion-en-empresa-petrolera-en-venezuela/

11 Reuters. (2026). US firm to take over some Venezuela oilfields previously run by Chinese, Russian firms, officials say https://www.reuters.com/business/energy/under-us-venezuela-oil-deal-some-chinese-russian-operators-lose-out-officials-2026-08-31/

- Bloques Carabobo 2 y 4 de la empresa mixta Petrovictoria en la que participa Rozsarubezhneft/Petromost.
- Siete campos cedidos por Pdvsa que no han sido explotados (*green field*).

Con base en la división en bloques de producción de petróleo y gas hecha por el Ministerio del Poder Popular de Hidrocarburos y el mapa geoespacial de polígonos del repositorio público en ESRI del profesor Carlos González, Nabep tiene asignados 35 bloques.

Pacific Coast Energy Co.

Recibió los campos de Petrocabimas, empresa mixta en la que Suelopetrol tenía el 40%, así como los campos de Petrodelta en la que PD Delta Finances B.V. tenía 40% (Tucupita, El Salto, Temblador, Bombal, Isleño). Además, Pdvsa le adjudicó campos sin explotar: Junín 7 Oeste, UP Urocual y UP Centro Sur Lago[12].

Denarius Holding Group

Fue adjudicada con campos que pertenecieron a la empresa mixta Petroven-Bras en la que participaban las empresas Integra Oil and Gas y Coroil.

Geopark Limited

Anunció su participación en el campo Bare[13] que antes estuvo asignado por un CPP a Cavallino Oil Company.

Glenoil Energy LLC

Explotaría el campo La Concepción, según información filtrada de Pdvsa, de la empresa mixta Petrowayu en la que participaban Petrobras y Williams International Oil & Gas.

Orinoco Fuel Tech C.A. y Primavera Infinita LLC

Recibieron los campos que antes estuvieron asignados a través de dos CPP a LNGEG Growth I.

12 El Pitazo. (2026). Empresa estadounidense cierra acuerdo para operar dos bloques petroleros en Venezuela. https://elpitazo.net/economia/empresa-estadounidense-cierra-acuerdo-para-operar-dos-bloques-petroleros-en-venezuela/

13 Geopark. (2026). Geopark anuncia importante entrada estratégica en Venezuela. https://www.geo-park.com/es/press_releases/geopark-anuncia-importante-entrada-estrategica-en-venezuela/

Keo Energy

Adquirió la participación de Novonor Latinvest en la empresa mixta Petrourdaneta[14].

ONGC Videsh

Empresa de la India. Obtuvo licencia de la OFAC para reanudar sus operaciones en las empresas mixtas Petrolera Indovenezolana y Petrocarabobo[15].

Shell

Confirmó el ejercicio de sus derechos sobre el campo de gas Dragón, recibió licencia en al Campo Loran y campos maduros de Pdvsa no identificados que explotará junto a Vepica.

Además, Pdvsa cedió campos a

- Haxcon Internacional (Extrapesado Morichal),
- Hunt Oil Company (Caro y Carisito)

Empresas y actores desplazados

Estos cambios implican la pérdida de derechos sobre algunos campos de ciertas empresas, por ejemplo:

Suelopetrol

Habría sido retirada abruptamente de Petroindependencia, que quedó en manos de Chevron, y de Petrocabimas cuyos campos pasaron a manos de Pacific Coast Energy (PCEC). A través de procedimientos irregulares y luego de presuntas acusaciones de delitos políticos a sus directivos, debieron salir del país en 2020. La vigencia de la participación de Suelopetrol en Petrocabimas estaba prevista hasta el año 2039.

DP Delta Finance B.V.

De la familia Cisneros. Hizo público el inicio de acciones administrativas y su disposición a ejercer acciones legales luego de la pérdida del 40% de participación en Petrodelta[16] y cuyos campos se entregaron a PCEC.

14 BNamericas (2026). Keo Capital fina un acuerdo definitivo para adquirir una participación indirecta adicional del 16% en Petrourdaneta. https://www.bnamericas.com/es/noticias/keo-capital-firma-un-acuerdo-definitivo-para-adquirir-una-participacion-indirecta-adicional-del-16-en-petrourdaneta-incrementando-su-interes-al-40

15 Banca y Negocios (2026). ONGC de India evalúa reactivar operaciones petroleras en Venezuela tras flexibilización de sanciones. https://www.bancaynegocios.com/ongc-de-india-evalua-reactivar-operaciones-petroleras-en-venezuela-tras-flexibilizacion-de-sanciones/

16 Efecto Cocuyo (2026). Herederos de Cisneros exigen restitución de activos en Petrodelta tras procedimiento que califican de arbitrario. https://efectococuyo.com/economia/herederos-de-cisneros-exigen-restitucion-de-activos-en-petrodelta/

La estatal china **CNPC** mantiene su participación accionarial en las empresas mixtas con Pdvsa pero ya no ejercería derechos sobre Intercampo Norte cuya actividad era mínima bajo la gestión de Petrolera Sino-venezolana.

De igual manera ocurriría con la rusa **Rozsarubezhneft/Petromost** y los campos de los bloques Carabobo 2 y 4, que estaban controlados por Petrovictoria. Nabep de Alejandro Betancourt tendría ahora los derechos de explotación.

No hay certezas sobre las participaciones de **Petrobras y Williams International Oil & Gas** en Petrowayu ni de la participación de Sinopec en Petrolera Paria, de la que había trascendido que estaba en negociación con **Amos Global**[17]. El caso es que los voceros de Estados Unidos citados por Reuters señalaron que **Nabep** asumió campos de Sinopec y por ello fueron considerados como parte de los que cambiaron de manos[18]. En el caso de los campos de la empresa mixta **Petrosur** ahora asignados a Nabep, no hubo un desplazamiento porque Alejandro Betancourt estaba vinculado a Inversiones Petroleras Iberoamericanas que era la socia B de Petrosur, es decir que, Alejandro Betancourt no solo participó directamente en Petrozamora, también a través de intermediarios en Petrosur.

En el caso de los contratos de participación productiva suscritos en 2026 los cambios mencionados implicarían un desplazamiento de actores como Ramón Carretero Napolitano y Carlos Malpica Flores en Hainan Breey; Carlos Enrique Abreu Bello en Cavallino Oil; Rodney Ray Lewis y Harry Sargeant en LNGC Growth I, José Luis Manzano en Integra Oil & Gas y Wesca Holding en West Construcciones, cuyo propietario final es desconocido.

Los anuncios de funcionarios de Estados Unidos incluyeron el desplazamiento de Álex Saab Morán en el control de campos petroleros, sin embargo, no ha sido posible corroborar si participaba en alguna de las empresas con derechos de explotación.

17 Diario Las Américas (2025). La empresa china Sinopec acuerda vender a compañía de EEUU sus activos en PetroParia https://www.diariolasamericas.com/america-latina/la-empresa-china-sinopec-acuerda-vender-compania-eeuu-sus-activos-petroparia-n5370895

18 Reuters. (2026). US firm to take over some Venezuela oilfields previously run by Chinese, Russian firms, officials say https://www.reuters.com/business/energy/under-us-venezuela-oil-deal-some-chinese-russian-operators-lose-out-officials-2026-08-31/

Proyectos en evaluación y estudio

Medios oficialistas de Venezuela y fuentes especializadas anunciaron la firma de nuevos acuerdos para la ejecución futura de proyectos, pero que están en evaluación por parte de las empresas privadas.

Empresas con proyectos en estudio

Cuadro 2

Empresa	Nombre de la Empresa / proyecto	Fecha	Cambios
Baker Hughes / Lindsayca / Fulcrum LNG	Proyecto para el desarrollo de infraestructura de gas natural	05/10/2026	Anunciado
Baker Hughes / New Stratus Energy	Acuerdo para el respaldo de futuros proyectos de petróleo y gas	05/10/2026	En estudio
British Petroleum (BP)	Desarrollo de campos fronterizos con Trinidad	2026	En estudio
Continental Resources	MdE sobre Bloque Ayacucho 2	16/09/2026	Firma de un MdE para la entrega de campos del bloque Ayacucho 2 que antes tenía Anhui Guangda Mining
Crossover Energy	Acuerdo sobre posible explotación de yacimientos en Oriente	19/08/2026	En estudio
Repsol	Posible explotación del Área de Horcón	17/06/2026	En estudio
TotalEnergies E&P New Ventures	MdE para evaluar nuevos proyectos de desarrollo e inversión en el sector energético	26/09/2026	En estudio
Aspect Holdings	Acuerdo para la realización del estudio conjunto de factibilidad técnica económica en nuevas áreas	02/09/2026	En estudio

Empresa	Nombre de la Empresa / proyecto	Fecha	Cambios
ExxonMobil	Evaluación para retomar explotación de campo Cerro Negro de Petromonagas	10/04/2026	Pdvsa estaría considerando una revocación a Petromost y reasignación a Exxon
Halliburton	Firma de MdE con Eneva y Wesca para impulsar actividades energéticas	21/09/2026	En estudio

Fuente: elaboración propia con datos de fuentes abiertas

Capacidad, experiencia e integridad no están garantizadas

Los beneficiarios finales o dueños reales de las empresas, así como la experiencia en el sector de las compañías que han sido beneficiadas con la adjudicación de campos de explotación de petróleo y gas está siendo objeto de discusión en medios especializados y por parte de expertos. Especialmente los casos de Nabep, de Pacific Coast Energy Co. y de UCC Holding.[19].

Los datos recientes de producción de Nabep: 224.000 barriles diarios (d/p) indican que ya asumió el control de bloques activos que estuvieron en manos de otras empresas, según Reuters[20], medio que expone las dudas de expertos respecto a la declaración de Nabep de alcanzar la producción de 1.000.000 (b/d). Pero no solo se trata de la capacidad de inversión y operativa, la presunta participación de Alejandro Betancourt López en prácticas corruptas que incluyen sobreprecios en contratos con el Gobierno, préstamos fraudulentos a Pdvsa, sofisticados esquemas de lavado de dinero[21]; la negociación opaca; las contradicciones entre las declaraciones de funcionarios del Gobierno de Estados Unidos y funcionarios de Venezuela respecto a la duración del acuerdo o el desplazamiento de empresas de Rusia y China; las filtraciones sobre las condiciones desventajosas para Venezuela del comercio del petróleo; y la aplicación especial de cargas fiscales anunciadas por el presidente Trump, con el consecuente impacto negativo en la competitividad del mercado, tanto para empresas locales como extranjeras; evidencian riesgos de abuso de poder y de ineficiencias.

19 Transparencia Venezuela (2026). Instagram https://www.instagram.com/reel/DdmH9QJxHhu/?utm_source=ig_web_copy_link&cplk=MWQ1ZGUxMzBkMA==&srtk=MWQ1ZGUxMzBkMA==

20 Reuters. (2026). Trump touted a record Venezuela oil deal. Now reality is setting in https://www.reuters.com/legal/litigation/trump-touted-record-venezuela-oil-deal-now-reality-is-setting-2026-10-30/

21 Transparencia Venezuela. (2025). Alejandro Betancourt, el bolichico que ha salido bien librado ante la justicia de varios países. https://transparenciave.org/alejandro-betancourt-el-bolichico-que-ha-salido-bien-librado-ante-la-justicia-de-varios-paises/

Pacific Coast Energy Co. (PCEC) recibió 12 bloques de Occidente y la Faja Petrolífera del Orinoco, varios de ellos antes en manos de las empresas DP Delta Finance, Suelopetrol y Pdvsa, sin que estén garantizadas las capacidades de inversión ni la experiencia reciente, a pesar de que su registro tenga 30 años en California. En este caso tampoco hay certezas sobre los beneficiarios finales reales. Se conoce que PCEC pertenece a Alshair Fiyaz, quien participó como promotor e inversor empresarial en proyectos petroleros de Nigeria con la empresa Eland Oil & Gas junto a Helios Investment Partner.

Publicaciones recientes del New York Times y de Armando Info develaron que UCC Holding es propiedad de los hermanos Moutaz Al-Khayyat y Ramez Al-Khayyat, quienes estarían vinculados comercialmente con el yerno de Donald Trump. No se encontró información de la experiencia en explotación gas u otro hidrocarburo de la empresa.[22]

Algo similar ocurre con Primavera Infinita, constituida en 2026 y vinculada a Manuel Ignacio Iribarren, Fred Ehrsam y Michael Jensen (exfuncionario del Gobierno de Estados Unidos). Glenoil Energy C.A., registrada en Venezuela en 2018 y en Estados Unidos en 2023 con el nombre Glenoil Energy LLC, comparten accionistas y directivos: Luis Carlos Bravo Baltazar y Ulises Jesús Armas Marquina. Este último relacionado a otras cuatro empresas. Haxcon Internacional, con experiencia como proveedor de servicios y relacionada a José Antonio Lara Racioppi y Orinoco Fueltech, de Rafael Díaz Sifontes.

En Taqanergy International Ltd, participa como presidente Reinaldo Quintero, quien ha cumplido labores gremiales en la Cámara Petrolera Venezolana y en la Asociación Venezolana de la Pequeña y Mediana Industria Petrolera. Taqanergy fue registrada en Malasia bajo la dirección de Datuk Yu Yin Ying. El nombre de esta empresa aparece en el Registro Nacional de Contratistas de Venezuela sin más información.

¿Cómo queda Venezuela?

No es posible hacer una valoración precisa sobre el impacto para Venezuela de los cambios ocurridos, tanto en las condiciones de operación de las empresas con presencia histórica en nuestro país, como la sustitución de empresas con derechos de explotación y las nuevas asignaciones de derechos sobre campos maduros y campos *green field* bajo control de Pdvsa.

La falta de información sobre la reactivación o rebote de las actividades propias del sector hidrocarburos y de los servicios conexos, no permiten dimensionar o confirmar las mejoras en producción, ingresos para el país, empleos directos e indirectos, condiciones para las zonas petroleras, por eso nos preguntamos:

22 Armando Info. (2026). Socios del yerno de Trump se quedaron con un campo gasífero en Venezuela. https://armando.info/socios-del-yerno-de-trump-se-quedaron-con-un-campo-gasifero-en-venezuela/

¿Se seleccionaron las opciones óptimas, o las mejores posibles entre todas las factibles, para la sociedad venezolana?

¿Son las empresas escogidas las de mayor capacidad para aumentar la producción al menor costo, respetando criterios ambientales, sociales y de gobierno corporativo?

¿Promueven estos acuerdos la competitividad del mercado interno y externo y con ello los incentivos a comportamientos eficientes y sostenibles?

¿Está Venezuela superando la captura cleptocrática de su principal actividad económica y adoptando medidas para impedir que actores cleptocráticos se apoderen de ella?

¿Las reformas legales y sublegales ofrecen incentivos para la atracción de capitales constructivos?

¿Contribuye este reparto de bloques y campos a inversiones constructivas que allanen el camino para construir una institucionalidad democrática, transparente y sostenible?

Sobre esto último Francisco Monaldi, ,experto en la materia, ha señalado que son precisas condiciones más estables y claridad sobre los derechos sobre campos, producción y comercialización . José Ignacio Hernández expresó que la Ley tiene vacíos y deja garantías importantes sujetas a decisiones administrativas concentradas en el Ministerio de Hidrocarburos. Cabe recordar que la reforma de la Ley Orgánica de Hidrocarburos (LOH) eliminó el requerimiento de aprobación de los acuerdos por parte de la Asamblea Nacional y su publicación en Gaceta Oficial. Medios especializados como Reuters, Bloomberg y Argus han escrito sobre el contexto de implementación y mercado: la discrecionalidad del Ministerio para definir términos fiscales y contractuales, que no hay claridad sobre la revisión o migración de contratos previos, y la duda sobre el interés de las compañías frente a la incertidumbre regulatoria.

Un representante de la Iniciativa por la Transparencia de las Industrias Extractivas (EITI) señaló la negativa del Gobierno de Estados Unidos y de empresas de ese país a adherirse a los estándares de la organización[23], de tal manera que Venezuela seguirá este patrón mientras siga bajo su tutelaje.

El manejo secreto de cada contrato impide:

1. Conocer de cada proyecto la carga de impuesto sobre la renta, regalías, contribuciones especiales, costos recuperables, depreciación, pérdidas fiscales, retenciones, aranceles, IVA, pagos en especie y eventuales participaciones adicionales del Estado para hacer comparaciones entre la modalidad de convenios: empresa mixta, contrato de participación productiva de hidrocarburos, licencias, etc., y su conveniencia

2. Acceso a la medición y liquidación de la participación en hidrocarburos. Si la remuneración depende de volúmenes fiscalizados, el contrato necesita reglas auditables sobre medición, calidad, mermas, diluyentes, transporte, almacenamiento, autoconsumo, costos de mezcla y punto de entrega.
3. El control de la operación y rendición de cuentas. La autonomía del operador requiere definir con precisión el plan de desarrollo, presupuestos, auditoría de costos, compras a empresas vinculadas, estándares de medición y reporte de reservas y producción.
4. La comprensión sobre pasivos ambientales, de abandono y cierre. La asignación de responsabilidades por contaminación previa, pozos abandonados, instalaciones deterioradas, agua producida y costos de cierre puede cambiar sustancialmente el valor del contrato.
5. La gestión de riesgos de financiación o inversión, puesto que el arbitraje internacional no resuelve la posibilidad de ejecución de un laudo favorable para los inversionistas, tal como ha quedado en evidencia con los casos en litigio en el sector.

Insistimos

La falta de información pública completa y de calidad mantienen los riesgos de captura del Estado venezolano y de su principal industria: la reforma de la LOH eliminó el control legislativo de los acuerdos y la obligación de publicarlos en Gaceta Oficial; hay una fuerte concentración de poder de decisión en el Ministerio de Hidrocarburos; no hay una autoridad regulatoria independiente; hay al menos dos casos de presunta violación de derechos de propiedad y unos 15 de modificación de condiciones contractuales sin procedimientos conocidos; la Contraloría General de la República y la Fiscalía siguen cooptadas por el Poder Ejecutivo y no han hecho ningún pronunciamiento sobre las presuntas irregularidades; se mantiene la opacidad de la información de los ingresos por exportaciones petroleras y de otros minerales y cuánto es el aporte al presupuesto público; por lo que seguiremos insistiendo en:

- Publicar todos los contratos con cada una de las empresas activas y las consideraciones con las empresas que estudian posibles acuerdos.
- Publicar los beneficiarios reales de cada una de las empresas con las que se firme acuerdos, así como sus representantes ante el Estado venezolano.

22 Efecto Cocuyo. (2026). Los desafíos para que la Ley de Hidrocarburos genere confianza y mejore los ingresos petroleros. https://efectococuyo.com/economia/los-desafios-para-que-la-ley-de-hidrocarburos-genere-confianza-y-mejore-los-ingresos-petroleros/

23 Petroguía. (2026). Gobierno de Trump y empresas de EEUU rechazas que Venezuela se sume a iniciativas de transparencia. http://www.petroguia.com/pet/noticias/sustentabilidad/gobierno-de-trump-y-empresas-de-eeuu-rechazan-que-venezuela-se-sume

- La difusión de las regulaciones sobre la administración del Fondo Petrolero, así como de los informes de gestión a los que se contrae la Orden Ejecutiva nº 14.373.
- Pdvsa debe presentar un informe sobre las exportaciones de petróleo realizadas al amparo de la Orden Ejecutiva nº 14.373. Ese reporte debe contener, al menos, la identificación de los operadores económicos que han comprado crudo venezolano, el precio pagado, el volumen y las condiciones generales de venta.
- El Ministerio competente en el sector de hidrocarburos debe informar cuál régimen fiscal está aplicando a cada una de las empresas socias en empresas mixtas o con CPP, según lo dispuesto en la LOH y su Reglamento.
- La Contraloría General de la República debe auditar los reportes de Pdvsa sobre las ventas de petróleo amparadas por la Orden Ejecutiva nº 14.373.
- El Banco Central de Venezuela debe informar sobre las divisas recibidas, directa o indirectamente, del Departamento del Tesoro, destinadas a las intervenciones en el mercado cambiario. Este informe debe detallar las divisas vendidas, las condiciones de venta y los compradores, sin perjuicio del cumplimiento de los deberes en materia de protección de datos personales.
- El ministerio con competencia en finanzas debe informar sobre los recursos recibidos del Departamento del Tesoro, incluyendo el detalle de las erogaciones realizadas con cargo a dichos ingresos y mostrar el resultado consolidado de la gestión fiscal.
- Los órganos y entes del sector público que hayan vendido otras materias primas, incluido Minerven, deben informar sobre las condiciones de venta, los recursos vendidos, los volúmenes y el precio.

Anexo:

Listado de personas vinculadas, empresas y campos de explotación en Venezuela

Empresa operadora en 2026	Accionistas / representantes de las empresas	Lugar
A&B Oil and Gas	Jorge Alfredo Silva Cardona	FPO: campo Junín
Accumes Holdings	Juan Carlos Mora; Carlos Urbano	Occidente: Campos Urdaneta Oeste, Urdaneta Tierra, Urdaneta Este Lago,Totumos, García
Aldyl Energía C.A.	Julian Santiago Arostegui; Aldyl Argentina S.A.	FPO: Jobo, Pilón, Morichal Intercampo, Uverito
Asiática del Caribe Energy C.A.	Brian Dixon Rodríguez Antonio	FPC: Campo Dación
Aspect Holdings	(en blanco)	S/I
Baker Hughes / Lindsayca / Fulcrum LNG	Lorenzo Simonelli, presidente y director ejecutivo de Baker Hughes; Jesús Bronchalo, director ejecutivo de Fulcrum LNG	S/I
Baker Hughes / New Stratus Energy	New Stratus Energy cotiza en la Bolsa de Valores TSX Venture; Lorenzo Simonelli, presidente y director ejecutivo de Baker Hughes	S/I
Belorusneft	Bielorusia	FPO: Guara Este, Ostra y Ritupano Norte Occidente: Bloque X Lago Medio y bloque 2 Lagunillas
BP	Cotiza en la bolsa.	Campos Lorán Manatee

Empresa operadora en 2026	Accionistas / representantes de las empresas	Lugar
British Petroleum (BP)	William Lim, vicepresidente ejecutivo de gas y energía baja en carbono; David Campbell, director ejecutivo para Trinidad y Tobago y Venezuela; y Samantha Hayes.	Plataforma Deltana: Campos Cocuina, Manatí y Lorán
Cartera de Inversiones Petroleras CIP C.A.	Víctor Vargas Irausquín directivo de Cartera de Inversiones Venezolanas C.A., vinculada a Cartera de Inversiones Petroleras CIP C.A. Directivos Carlos Eduardo Silva Alcalá; Clarisa Margarita Sanoja de Ochoa; Joel Nelson Santos Tobio; Claudia Elena Pereda	Campo Casma Occidente: Bachaquero
Chevron	Cotiza en la bolsa	FPO: Carabobo-1, Bloque Carabobo 2 y Carabobo-2-Sur-A Occidente: Campo Boscán FPO: campo Huyapari, bloque Hamaca, Ayacucho 8
CNPC	China	FPO: bloque Junin FPO: campo MPE-3 FPO: campo Zumano FPO: Maturín Este
Colven Business & Corp S.A.	Danilo Romero Gómez (ex accionsita), compadre de Gustavo Petro, Colenery Group. Diego Martínez Plata; Jesús José Rafael Velásquez Gamero; Hernando Villamizar Pinto.	Guafita, La Victoria Hato, Sinco, Silvestre, Bejucal, Maporal
Compañía General de Combustible (CGC)	Latin Exploration S.L.U. controlada por Corporación América de Eduardo Eurnekian	FPO: Campo Onado

Empresa operadora en 2026	Accionistas / representantes de las empresas	Lugar
Conbest Group C.A.	Yuxiang Du y Yuchi Cen	FPO: campo Ayacucho, bloque 1
Consorcio Alvorada & Cladoca	Carlos Clavier Domínguez; Paulo Marcondes Buzanelli; Rosana del Valle González de Clavier	FPO: campos Boca, Cachama, Guara, Guico, Caico
Continental Resources	CEO: Doug Lawler. Fundador: Harold Hamm	FPO: Bloque Ayacucho 2
Crossover Energy (En estudio)	Eric McCrady, director ejecutivo	S/I
Cupet	Cuba	FPO: campos Migas y Melones
Denarius Holding Group Inc / Minerosol Group C.A.	Çan2 Termik A.Ş., Zehra Zeynep Dereli	FPO: Acema
Ehcopek Petroleum	JD: Antonio José Moschella González; Carmen Carolina Moschella Catalano; Carmen Yaneth Moschella González; Carmelo Moschella Carnabuci; Edith Maria Moschella González; Gabriel Arcangelo Moschella Catalano	Occidente: B2X-70/80
ENI	Cotiza en la bolsa. Accionistas: Umberto Vergine, República de Italia, Massimo Mantovani, Christian Signoretto.	FPO: bloque Junin 5 Oriente: Aguas del Golfo de Paria, campo Corocoro Oriente: Punta Pescador - Paria Oeste
ENI / INE Oil & Gas	Cotiza en la bolsa. Propietarios: Umberto Vergine, República de Italia, Massimo Mantovani, Christian Signoretto.	Bloque Golfo de Paria Central
GE Vernova	Roger Martella, Carlos Mousadi	Recuperación del sistema eléctrico para el sector petrolero

Empresa operadora en 2026	Accionistas / representantes de las empresas	Lugar
Geopark Limited - Grupo Gilinski	Jaime Gilinski, presidente del Grupo Gilinski; Felipe Bayón, CEO de GeoPark	FPO: Área Ayacucho, campo Bare
Glenoil Energy LLC	Luis Bravo Baltazar; Ulises Armas Marquina	Occidente: Campo La Concepción
GoldPillar International (Desarrol-ladora de Oriente Oil & Gas)	Accionista: Franco Favilla; auditora: Luz Adriana Orta García	FPO: campos Abas, Lido, Limón, Leona, Oficina Norte y Oficina Central
Grupo ACO / Perenco	Presidente de Perenco: François Perrodo	Campos Pedernales y Tucupita
Halliburton	Cotiza en la bolsa. Director: Girish Saligra	Reanuda prestación de servicios S/I
Haxcon Internacional. C.A.	José Antonio Lara Racioppi	FPO: Distrito Morichal Extrapesado
Hunt Oil Company	Hunt Consolidated Inc. / Familia Hunt de Texas	FPO: Campos Caro y Carisito
Inepetrol - Inelectra	Junta directiva: Jorge Antonio Rojas González, Antonio José Vincentelli Angeli, Stelvio Donato Di Cecco Rotunno, Ezequiel Puterman, Ricardo Halfen Blum, Yvonne Niremberg de Bendahan, Atlas Asset Group LTD.	FPO: campo Kaki
Integra Oil & Gas	Accionista: Ricardo Nicolás Mallo Huergo, vinculado a José Luis Manzano y Daniel Vila. JD: Alemán Federico Ranftl, Aníbal Díaz, Ainex Díaz, Ricardo Nicolás Mallo Huergo.	FPO: Área Oritupano - Leona Occidente: B2X-70/80

Empresa operadora en 2026	Accionistas / representantes de las empresas	Lugar
Inversiones Polar	Grupo Empresas Polar, Familia Mendoza.	FPO: campo Kaki
Keo Energy, subsidiaria de Keo Capital	Paolo Fidanza, Fundador y Presidente Ejecutivo de KEO Capital	Occidente: La Paz, Mara Este, Mara Oeste y El Moján
Knoc	Corea del Sur	FPO: Campo Onado
Maurel & Prom	Wisnu Medan Santoso, Awang Lazuardi, Dian Sofía Andyasuri, Syamsu Yudha, Eri Budi Shidartha, Ría Noveria, Bagus Agung Rahadiansyah, Jaffee Arizon Suardin.	Occidente: Campo Urdaneta
North American Blue Energy Partner (Nabep)	Alejandro Betancourt López; posible participación futura de la Oficina de Capital Estratégico de EE.UU. en el 35% de Nabep. Representante en Venezuela: Pedro Arturo Balart Alejos	FPO: bloques Carabobo 2 y Carabobo 4 FPO: Junin 1, 3 y 11 FPO: bloques Boyacá 5 y Boyacá 8 Costa afuera: Golfo de Paria Este, Posa, Posa Norte y Norte Occidente: campo Lago Medio Occidente: campo Rosa Mediano Occidente: campo Lagomar, bloque I Lagunillas Occidente: Intercampo Norte Occidente: campos Lagunillas Lago, Tia Juana Lago (La Salina), Bachaquero Lago FPO: bloque Ayacucho 6 campos Farante, Eñepa FPO: bloque Ayacucho 7 FPO: bloque Ayacucho campo Dobokubi

Empresa operadora en 2026	Accionistas / representantes de las empresas	Lugar
		FPO: Bloque Junín 10, San Diego, Zuata. Antes pertenecieron a Petrosur Occidente: Bloque V (V Lamar y V Centro), Bloque VI, Bloque XIII, y Bloque XV FPO: Zuata principal. Antes Petrocedeño
OMV A.G. / PEI Venezuela GmbH	S/I	FPO: campo Boquerón
ONGC Videsh Limited	Filial de Oil and Natural Gas Corporation. Directivos: Esha Srivastava, Dhanpat Ram Agarwal, Sagar Singh Kalsi, Prabhaskar Rai, Arun Kumar Singh, Sanjeev Tokhi, Rajarshi Gupta, Kuttiporicha Parambath Prakasan, Dulal Halder, Nisha Dhingra, Anupan Agarwal, Omkar Nath Gyani. Esta empresa es filial de Oil and Natural Gas Corporation	FPO: subdivisión Zuata, bloque Junín Norte FPO: campo Carabobo Norte y Centro
Operaciones de Producción y Exploración Nacionales OPEN	Representante legal: Jean Baptiste Itriago Galletti. Relacionada con Víctor Vargas Irausquín	Campo Casma
Orinoco Fueltech C.A.	Rafael Jesús Días Sifontes; Rami Ahmad Hamie	FPO: campos Nardo, Nidos, Nipa, Nipa Central, Nipa Oeste, Nipa 100, Nieblas
Pacific Coast Energy Cabimas Pacific Coast Energy Delta Holdings LLC Pacific Coast Energy Junín 7 Holdings LLC	Accionista Alshair Fiyaz, CEO Klaus Hasbo. Está representada en Delaware por The Corporation Trust Company.	Occidente: Cabimas Tierra y Tía Juana Tierra Oriente: Tucupita Oriente: El Salto, Temblador, Bombal, Uracoa, Isleño FPO: Junín 7 Oeste y Junín 8 Este

Empresa operadora en 2026	Accionistas / representantes de las empresas	Lugar
Pacific Coast Energy Orocual Holdings LLC Pacific Coast Energy Sur Lago Holdings LLC		FPO: UP Orocual Occidente: UP Centro Sur Lago
Perenco	Presidente: François Perrodo	Occidente: Campo Ambrosio
Petroecuador	Ecuador	FPO: Campo Onado
PetroVietnam Exploration Production Corporation	Filial de Vietnam Oil and Gas Group - PetroVietnam	FPO: bloque Junin 2
PFC Oil and Gas (antes Vinccler Oil and Gas)	Lundin Petroleum, Vinccler Construction	Cumarebo Occidente: Colón
Primavera Infinita LLC	Manuel Ignacio Iribarren; Fred Ehrsam; empleado Michael Jensen (exfuncionario de EEUU)	FPO: Bloque Budare - Elotes: Budare, Caricari, Cachicamo, Socororo, Yopales Norte, Elotes, Elotes Norte, Guarico 1013, Icacos, Ira, Isla, Juanita
Proven Reserves Limited	S/I	Sucre: Rio Caribe
Repsol	Accionista: Pablo Giner Rey. Directivos: Jaime Martín Juez, Pablo Giner Rey, Josu Jon Imaz San Miguel, Joaquín Hormaechea Alonso	FPO: campo Carabobo Norte y Centro Oriente: campo Quiriquire Occidente: Barúa y Motatán Occidente: Horcón, sureste del Lago de Maracaibo, entre Barúa y Motatán FPO: Quiriquire profundo
Repsol / ENI	Accionista: Pablo Giner Rey. Directivos: Jaime Martín Juez, Pablo Giner Rey, Josu Jon Imaz San Miguel, Joaquín Hormaechea Alonso / ENI cotiza en bolsa	Costa afuera: Campo Perla - Bloque Cardón IV

Empresa operadora en 2026	Accionistas / representantes de las empresas	Lugar
Roszarubezhneft	Rusia	FPO: bloques Junin 6 y Carabobo 1 FPO: campo Boquerón Occidente: Campo Kilómetro 24
Schlumberger (SLB)	Cotiza en bolsa	Reactivó prestación de servicios
Servicios y Mantenimientos Orinoco Oil C.A.	Ramón Martínez Sung, Antnoly Coromoto Basabe Añez.	FPO: campo Arecuna
Shell	Cotiza en la bolsa	Campos Loran-Manatee
Shell / Compañía Nacional de Gas de Trinidad (NGC)	Cotiza en la bolsa / Gobierno de Trinidad	Costa afuera: campo Dragón
Shell / Vepica	Cotiza en la bolsa / Julio César Ohep, director senior de Vepica	Campos Carito y Pirital - División Punta de Mata
Soangol	Angola	FPO: campos Miga-Melones Oeste
Sucre Energy Group	Santiago Fontiveros, Nicolás Faillace y Luis Zapata	FPO: campo Guárico oriental Llanos: Yucal Placer Llanos: Copa Macoya
Taqanergy International Ltd	Reinaldo Quintero; Datuk Yu Yin Ying	FPO: Chimire
Tecpetrol de Venezuela S.A.	Grupo Techint, San Faustin, RP Stak	Occidente: Colón
Territorio Trading Group	Manuel Robalino, allegado a Rafael Correa, Lucía Serra Tufro, Javier Toro Paricio, Miguel Espinosa García, Marta Cristina Batalla Eguidazu, Ana Garcia Gines, Lucía Goy Mastromiechele.	FPO: campo Melones

Empresa operadora en 2026	Accionistas / representantes de las empresas	Lugar
UCC Oil and Gas	Propietarios: hermanos Moutaz Al-Khayyat y Ramez Al-Khayyat. Erik Keskula jefe de Upstream, jefe de Upstream de UCC	Campos Loran-Manatee
Venezuela US SRL	Occidental Petroleum Corporation, cotiza en bolsa	FPO: Área Oritupano - Leona
Vulcan Energy Technology Venezolana	Ho Yunfu, Norberto Apolinar Yibirin	FPO: Cariña, Bare 10
Weatherfor International	Cotiza en la bolsa	Reactivó prestación de servicios
XRG	Mohamed Al Aryani, presidente de Gas Internacional de XRG	Campos Loran-Manatee