DOSSIER FIDELITAS

PETROBRAS DE VALORES INTERNACIONAL DE ESPAÑA SL.

Informe realizado a pedido de YPF S.A.

ESPAÑA

Enero 2023

Esta información es confidencial y de uso exclusivo de quien la solicita. Su finalidad es meramente orientativa en decisiones crediticias. No implica juicio de valor ni de solvencia de los informados. Su evaluación y las decisiones que el cliente tome son ajenas a Fidelitas.

1- Resumen Ejecutivo

1.1 CALIFICACIÓN Y EVALUACIÓN





1.2. CONCLUSIÓN:

PETROBRAS DE VALORES INTERNACIONAL DE ESPAÑA SL, es una empresa que brinda servicios de actividades de sociedades de cartera, actividades de intermediación en operaciones con valores y otros activos y asistencia en establecimientos residenciales para personas mayores. Fue inscripta en el año 2000 en la ciudad de Madrid, España. Su único accionista es: PETROBRAS INTERNATIONAL BRASPETRO BV (100.00%). Con respecto a su situación bancaria, no registra deuda bancaria en mora, ni cheques rechazados. No se observan antecedentes judiciales en su contra, embargos ni cuestiones de Integridad, pero se encontraron Notas de Prensa Negativa (ver detalle). No se detectó información contable actualizada.
De acuerdo con lo dicho, se recomienda operar con cautela ante la falta de datos contables.

Contenidos

1- RESUMEN 2

1.1 CALIFICACIÓN Y EVALUACIÓN 2
1.2. CONCLUSIÓN: 3

2- DATOS ORGANIZACIONALES 6

2.1 CONSTITUCIÓN / ESTATUS JURÍDICO / DOMICILIOS / TELÉFONOS/ ESTATUTO 6
2.2 RESEÑA HISTÓRICA / GENERALIDADES 7
2.3 MISIÓN, VISIÓN Y VALORES 7
2.4 INFORMACIÓN ADICIONAL / DATOS DE INTERÉS 7
2.5 MARCAS / PATENTES / LICENCIAS 7
2.6 ORGANIGRAMA DE LA COMPAÑÍA 7
2.7 ESTRUCTURA SOCIETARIA Y VINCULACIONES 7
2.7.1 Socios / Accionistas 7
2.7.2 Vinculaciones / Empresas Relacionadas 7
2.7.3 Directivos 7
2.8 ACTIVOS 8
2.8.1 Inmuebles 8
2.8.2 Rodados 8
2.9 PUBLICACIONES OFICIALES 8
OTRAS PUBLICACIONES 8
2.10 CERTIFICACIONES 15
2.10.1 Certificaciones de Calidad 15
2.10.2 Distinciones Obtenidas 15
2.10.3 Programas de Responsabilidad Social Empresaria 15
2.11 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL CONTRATADO 15
2.12 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL SUB- CONTRATADO 15

3- SITUACIÓN COMERCIAL 16

3.1 PRODUCTOS/SERVICIOS Y ANTIGÚEDAD EN EL MERCADO 16
3.2 DETALLES Y EVOLUCIÓN DE COMPRAS Y VENTAS 16
3.3 VENTAS A YPF S.A. 16
3.4 COMPRAS ANUALES 16
3.5 PROVEEDORES 16
3.6 CLIENTES 16
3.7 SEGUROS 16
3.7.1 Seguros contratados 16

4- COMERCIO EXTERIOR 17

4.1 IMPORTACIONES 17
4.2 EXPORTACIONES 17

5- SITUACIÓN BANCARIA 18

5.1 CHEQUES RECHAZADOS 18

5.2 CENTRAL DE DEUDORES 18
5.2 NIVEL DE ENDEUDAMIENTO INFORMADO 18

6- SITUACIÓN JUDICIAL COMERCIAL 19

6.1 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDADO / DEMANDANTE 19
6.3 FISCALES Y PREVISIONALES 19
6.3.3 Embargos 19
6.3.4 Otra información Fiscal o Previsional de Interés 19

7- INTEGRIDAD 20

7.1 INTEGRIDAD 20
7.2 INFORMACIÓN DE PRENSA NEGATIVA 20

8- ESTADOS CONTABLES 23

8.1 DATOS CONTABLES 23

2- Datos Organizacionales

PETROBRAS DE VALORES INTERNACIONAL DE ESPAÑA SL

2.1 CONSTITUCIÓN / ESTATUS JURÍDICO / DOMICILIOS / TELÉFONOS/ ESTATUTO

Razón Social	PETROBRAS DE VALORES INTERNACIONAL DE ESPAÑA SL.
Tax ID	B82823907
Identificador Global	B82823907
Tipo de Empresa	SOCIEDAD DE RESPONSABILIDAD LIMITADA
Domicilio	CALLE SERRANO, 41, PLANTA 4ª.
Estado	MADRID
Código Postal	28001
País	ESPAÑA
Teléfonos	917811671
Actividad	8299 - OTRAS ACTIVIDADES DE APOYO A LAS EMPRESAS NO INCLUIDAS EN NINGUNA OTRA CATEGORÍA. 6420 - ACTIVIDADES DE SOCIEDADES DE CARTERA. 6612 - ACTIVIDADES DE INTERMEDIACIÓN EN OPERACIONES CON VALORES Y OTROS ACTIVOS. 8731 - ASISTENCIA EN ESTABLECIMIENTOS RESIDENCIALES PARA PERSONAS MAYORES.
Fecha de Inicio Actividad	15/12/2000

2.2 RESEÑA HISTÓRICA / GENERALIDADES

PETROBRAS DE VALORES INTERNACIONAL DE ESPAÑA SL, domiciliada en Madrid, España, fue fundada en el año 2000. Dedicada a otras actividades de apoyo a las empresas no incluidas en ninguna otra categoría, actividades de sociedades de cartera, actividades de intermediación en operaciones con valores y otros activos y asistencia en establecimientos residenciales para personas mayores.

Fuente: Medios externos de Consulta.

2.3 MISIÓN, VISIÓN Y VALORES

No se detectó información.

2.4 INFORMACIÓN ADICIONAL / DATOS DE INTERÉS

No se detectó información.

2.5 MARCAS / PATENTES / LICENCIAS

No se detectó información.

2.6 ORGANIGRAMA DE LA COMPAÑÍA

No se detectó información.

2.7 ESTRUCTURA SOCIETARIA Y VINCULACIONES

2.7.1 Socios / Accionistas

Razón Social	Nacionalidad / País	Tax ID	%
PETROBRAS INTERNATIONAL BRASPETRO BV	Países Bajos	NL811086756B01	100.00

Fuente: Medios Externos de Consulta

2.7.2 Vinculaciones / Empresas Relacionadas

N°	Razón Social	Nacionalidad / País	Tax ID	Tipo de Relación
1	**PETROBRAS OPERACIONES S.A.**	Argentina	30-71537340-4	Accionista de

Fuente: Medios Externos de Consulta

2.7.3 Directivos

Nombre y Apellido	Nacionalidad / País	Tax ID	Cargo
CAMPOS SILVA ANDRE LUIS	Brasil	19201011793	Director

Fuente: Medios Externos de Consulta

2.8 ACTIVOS

2.8.1 Inmuebles

No se detectó información.

2.8.2 Rodados

No se detectó información.

2.9 PUBLICACIONES OFICIALES

No se detectó información.

OTRAS PUBLICACIONES

Bernal: "YPF sigue liderando los volúmenes del Plan Gas.Ar y podría llegar a ser la que más gas nuevo neto total aporte al 2028"
Fuente: www.argentina.gob.ar Fecha: 17/12/2022

A partir de las 16 hs del miércoles 14, en el edificio de la Secretaría de Energía, se abrieron los sobres con las ofertas presentadas por las empresas CGC S.A., MOBIL ARGENTINA S.A., PAMPA ENERGIA S.A., PAN AMERICAN ENERGY SL SUCURSAL ARGENTINA Y PAN AMERICAN SUR S.A., **PETROBRAS OPERACIONES S.A.,** PLUSPETROL S.A., SHELL ARGENTINA S.A., TECPETROL S.A., TOTAL AUSTRAL S.A., VISTA OIL & GAS ARGENTINA S.A.U., WINTERSHALL DEA ARGENTINA S.A., YPF S.A.
El Subsecretario de Hidrocarburos, Lic. Federico Bernal, sentado contiguo al Escribano de Gobierno, leyó públicamente las propuestas económicas incluidas en los sobres presentados, encuadrándose las mismas de forma parcial o total en los siguientes ítems y con las siguientes características: 1) Gas Plano Julio: hasta ONCE MILLONES DE METROS CÚBICOS (11.000.000 m3) por día para el período comprendido entre el 1 de julio de 2023 y el 31 de diciembre de 2028, ambos inclusive; 2) Gas Plano Enero: hasta TRES MILLONES DE METROS CÚBICOS (3.000.000 m3) por día para el período comprendido entre el 1 de enero de 2024 y el 31 de diciembre de 2028, ambos inclusive; 3) Gas de Pico 2024: hasta SIETE MILLONES DE METROS CÚBICOS (7.000.000 m3) por día para los períodos comprendidos entre el 1 de mayo y el 30 de septiembre, ambos inclusive, de los años 2024 a 2028, ambos inclusive; 4) Gas de Pico 2025: hasta SIETE MILLONES DE METROS CÚBICOS (7.000.000 m3) por día para los períodos comprendidos entre el 1 de mayo y el 30 de septiembre, ambos inclusive, de los años 2025 a 2028, ambos inclusive.
Bernal señaló que "como expresé en el día de ayer, se cumplieron con creces los objetivos que nos planteó el Ministro de Economía, Sergio Massa. El volumen total ofertado para el llenado del Gasoducto Presidente Néstor Kirchner más que duplicó la capacidad que se prevé habilitar a principios de 2024. Los precios presentados por las empresas para los volúmenes planos, promediaron los 3,32 USD/MMBTU (primeros 14 MMm3/d de menor precio), esto es, un 17% por debajo del tope propuesto. En cuanto a los precios para los picos (2024 y 2025), el promedio fue de 3,92 USD/MMBTU (primeros 14 MMm3/d de menor precio), o sea, un 43% inferior al tope del concurso. Asimismo, y respecto del volumen ofertado para extender los ya adjudicados en las rondas anteriores (Rondas 1 y 3), recibimos ofertas por un 98% de los mismos, con un precio igual al precio conseguido entre finales de 2020 y principios de 2021. En otras palabras, se logró mantener inalterable durante 4 años más hasta 2028".
En relación a la totalidad de los volúmenes ofertados para los 4 ítems descriptos más arriba, el Subsecretario explicó que "YPF, la petrolera de bandera, fue la empresa que más volumen ofertó, con 12 MMm3/d. Los resultados dependerán del dictamen de la comisión evaluadora que analiza todos los aspectos de las ofertas. Solamente considerando las ofertas de menor precio, YPF, sigue liderando los volúmenes ofrecidos. En las rondas previas, poseía el 27% de lo adjudicado, seguida por Tecpetrol con 19,6%. En esta oportunidad, se ubicaría con el 25,9%, seguida una vez más por Tecpetrol y Pampa Energía. La aparente pérdida de participación no es tal, desde que hay 19,5 MMm3/d adicionales aproximadamente. Cabe aclarar que respecto de las nuevas rondas hablamos siempre de lo ofertado, ya que la adjudicación se llevará a cabo el próximo 22 de diciembre".
Finalmente, Bernal expresó que "no es mi trabajo opinar ni cuestionar ninguna de las presentaciones ni estrategias exhibidas por las empresas. Simplemente fueron distintas y de acuerdo a sus objetivos. Los resultados del concurso dependerán de la evaluación de la comisión evaluadora que se expedirá el 19 de diciembre y de las adjudicaciones el próximo 22 de diciembre. Solamente considerando el ordenamiento por precio de las ofertas, YPF pasaría de 20,9 MMm3/d en las rondas previas a más de 25 MMm3/d en esta. Ingresaría, asimismo, con cerca de la mitad de los 7 MMm3/d que habrán de adjudicarse para el pico invernal de 2024. Por su parte, Tecpetrol y Pampa Energía que en las rondas anteriores alcanzaron participaciones de 19,6% y 11,3% respectivamente, terminarían, con la totalidad de estas rondas (extensión e incremental por el GPNK) con participaciones mayores en 2 puntos porcentuales sobre las actuales".

"Por último -concluyó el funcionario de la Secretaría de Energía- dos cuestiones finales a destacar. La primera, y siempre por supuesto de confirmarse vía adjudicación el día 22, los volúmenes nuevos netos totales (diferencia entre total de volúmenes adjudicados a 2025, extensión y todos los incrementales, respecto al año corriente) entre las principales empresas serían 4,22 MMm3/d para YPF, Pluspetrol con 4,2 MMm3/d, cerca de 4 MMm3/d para Tecpetrol y PAE y cerca de 3 MMm3/d para Pampa Energía, entre otras. Y segunda, y más importante, la casi renovación total por parte de las productoras de los volúmenes licitados, con la mayoría de ellas ofertando por los volúmenes incrementales a precios altamente competitivos. Ello habla de la madurez del sector y de la inmensa potencialidad de nuestros hidrocarburos alojados en formaciones geológicas no convencionales".

Petrobras puso a la venta sus operaciones en Argentina
Fuente: www.ambito.com Fecha: 17/10/2022

La petrolera Petrobras, la mayor empresa de Brasil, anunció que venderá la totalidad de su participación en su subsidiaria argentina, **Petrobras Operaciones S.A.(POSA).**
POSA tiene una participación del 33,6 % en el Campo Río Neuquén, una de las áreas con mayores reservas de gas no convencional de América Latina, para cuya extracción se utiliza el método de la fracturación hidráulica masiva, conocida como "tight gas".
La estatal argentina YPF tiene un 33,3 % del campo, ubicado en las provincias de Río Neuquén y Río Negro; y la también argentina Pampa Energía posee el otro 33,1 %.
De acuerdo con el comunicado divulgado por la estatal brasileña, hasta septiembre de este año la producción de POSA en el campo fue de 1,52 millones de metros cúbicos por día de gas natural y 70.000 barriles diarios de petróleo, condensado y gasolina. La participación de Petrobras en POSA está estructurada a través de sus filiales, Petrobras International Braspetro, que ostenta el 95 %, y Petrobras Valores Internacionales de España, que tiene el 5 % restante.
La firma UBS Securities LLC será el asesor financiero exclusivo del proceso de venta y los interesados podrán manifestarse hasta el 4 de noviembre.
La venta de la filial de Petrobras en Argentina se enmarca en el ambicioso plan de desinversiones de la compañía para reducir la deuda, mejorar su perfil financiero y centrar las operaciones en los activos más rentables, principalmente los de explotación de hidrocarburos en aguas muy profundas.
Controlada por el Estado brasileño, Petrobras cuenta con acciones negociadas en las bolsas de Sao Paulo, Nueva York y Madrid. La petrolera brasileña tiene previsto alcanzar, entre 2022 y 2026, unas desinversiones comprendidas entre los 15.000 millones de dólares y los 25.000 millones de dólares.

Petrobras informa sobre la venta de Petrobras Operaciones SA
Fuente: www.tnpetroleo.com.br Fecha: 14/10/2022

Petrobras informa que ha iniciado la etapa de divulgación de la oportunidad (teaser) referente a la venta del 100% de su participación accionaria en **Petrobras Operaciones SA (POSA),** subsidiaria de propiedad total de Petrobras en Argentina y titular de una participación del 33,6% en Campo de Río Neuquén.
El teaser, que contiene informaciones clave sobre la oportunidad, así como los criterios de elegibilidad para la selección de potenciales participantes, está disponible en el sitio web de Petrobras: https://www.investidorpetrobras.com.br/resultados-e-comunicados/ teasers/ .
Las principales etapas posteriores del proyecto serán comunicadas al mercado en su momento.
Esta divulgación al mercado está de acuerdo con las directrices de desinversión de Petrobras.
Esta operación está en línea con la estrategia de optimización de cartera y la mejora de la asignación de capital de la compañía, con el objetivo de maximizar el valor y una mayor rentabilidad para la sociedad.
Acerca de POSA
POSA es una sociedad constituida en Argentina, donde posee una participación del 33,6% en el campo Río Neuquén, ubicado en las provincias de Río Neuquén y Río Negro, que es su único activo. Petrobras participa en POSA a través de sus filiales PIB BV (**Petrobras International Braspetro BV),** con 95%, y PVIE (Petrobras Valores Internacionales de España), con 5%.
Junto a POSA, en el activo Río Neuquén, también son socios YPF SA (YPF), operador del campo, con una participación del 33,3%, y Pampa Energia (Pampa), con una participación del 33,1%. La producción de Río Neuquén proviene en su mayoría de yacimientos no convencionales (tight gas) de las formaciones Punta Rosada y Lajas. En septiembre de 2022, la producción de POSA fue de 1,52 MM m³/d de gas natural y 0,7 mil bpd de petróleo, condensado y gasolina.

Hubo 16 ofertas en la licitación del Plan Gas.Ar
Fuente: www.mase.lmneuquen.com Fecha: 03/12/2020

La licitación del Plan Gas.Ar incluyó hoy la oferta de 16 empresas productoras con bloques en las tres cuencas gasíferas del país que están comprendidas en el programa, que ahora entra en una instancia de análisis de las propuestas, que terminará el próximo 15 de diciembre, con la adjudicación de los cupos a las oferentes. Los precios ofertados variaron entre un mínimo de u$S 2,40 y un máximo de u$S 3,66 el MM BTU.
Según pudo saber +e de fuentes del gobierno nacional, el listado de empresas que hicieron sus propuestas hoy son las siguientes: PAE, **Petrobras Operaciones SA,** Shell, Metro Holdings, Alianza Petrolera, Pampa Energía, Capex, Corporación Financiera Internacional, Wintershall DEA Argentina, Vista Oil &Gas, ExxonMobil, CGC, YPF, Total Austral, Tecpetrol y Pluspetrol. De este modo, las principales productoras del país confirman su participación para competir por los 70 millones de metros cúbicos diarios (MMm3/d) que el programa incluirá con un precio diferencial, con un aporte del Estado para complementar el valor de mercado. No trascendieron las ofertas de cada una de las compañías. Por los números que se dieron a conocer, el rango de precios más alto se ubicó por debajo del precio máximo establecido por Nación en el decreto 892/20 que puso en marcha el programa estímulo (u$s 3,70). Al mismo tiempo, el rango inferior (u$s 2,40) se ubicó cerca de los valores que arrojó la última licitación del MEGSA para el gas de generación requerido por Cammesa, en torno a los u$S 2,50 por MBTU.

Tal como ya lo informó +e, dentro del cupo licitado, 47,2MMm3/d los proveerá la Cuenca Neuquina, la Austral otros 20MMm3/d y la del NOA otros 2,8 MMm3/d.
En el caso de la Cuenca Neuquina, en el próximo invierno podría alcanzar bajo el nuevo programa algo así como 68 MMm3/d, si todas las operadoras pudieran cumplir con los volúmenes requeridos, algo que también se descarta. Es por la suma de producción adicional dentro del Plan Gas.Ar para la temporada de bajas temperaturas.
Según pudo saber este medio, las ofertas en conjunto se ubicaron en torno a los 70 MMm3/d previstos en el bloque base (el total de la licitación para la demanda diaria, para los 365 días del año, por cuatro años). De este modo ahora la comisión de análisis y preadjudicación inicia así su trabajo que concluirá el 15 de diciembre con la adjudicación.
Tras la apertura de sobres, el secretario de Energía de la Nación, Darío Martínez, afirmó que "la industria ha participado con toda la capacidad que tenía para hacerlo. Va a ser muy beneficioso para todos los argentinos, para todos los sectores, para todas las regiones productoras, para todos los trabajadores". También para "las Pymes, para las empresas nacionales, creo que vamos objetivos muy logrables".
El secretario resaltó que "30 .000 millones de metros cúbicos de producción argentina que van a sustituir importaciones en los próximos cuatro años, están en estos sobres". Señaló que "en principio se han presentado absolutamente todas las empresas productoras y en todas las cuencas" en el contexto de "un esquema bien federal como nos había pedido el presidente, y en estos sobres está representada esa participación".

Primax, con la mira puesta en las estaciones de Petrobras en Colombia
Fuente: www.rumbominero.com Fecha: 18/06/2020

Un movimiento en el mercado de distribución mayorista de combustibles en el país se podría presentar en las próximas semanas. Se trataría de la posible adquisición por parte de la marca Primax de más de un centenar de estaciones de servicio (EDS) que puso a la venta hace unos meses la multinacional brasileña Petrobras.
Al indagar con voceros de Primax, sobre la intención de la citada compra, estos le señalaron a Portafolio que desde su llegada han estado evaluando oportunidades de crecimiento en el país "En este contexto se está estudiando la participación en esta y otras alternativas de inversión en Colombia", indicaron. Se trataría de la posible adquisición por parte de la marca Primax de más de un centenar de estaciones de servicio (EDS) que puso a la venta hace unos meses la multinacional brasileña Petrobras. Otra de las razones por las cuales Primax se interesaría en hacerse a las EDS de la brasileña radicaría en que los puntos de distribución están ubicados en lugares estratégicos como las principales vías y de mayor circulación de vehículos de las principales ciudades del país, así como en importantes autopistas y dobles calzadas 4G de la red vial.
"En Colombia vemos un potencial para crecer, pero paso a paso. Por lo pronto, lo que buscaremos es consolidar el desarrollo del negocio. Y más adelante pensaremos en cómo aumentar la operación de manera mesurada. Si nos acepta el consumidor iremos creciendo", subrayó en una entrevista concedida a este diario, Fernando Romero, presidente del Directorio Corporación. Esta corporación hace parte del Grupo Romero de Perú, que adquirió en el 2018 las estaciones de combustibles de las marcas Esso y Mobil en el país, en una operación por US$232 millones, y desde este momento a la fecha vienen realizando inversiones entre US$36 millones y US$40 millones.
Así, a las 750 EDS que ya posee Primax en el territorio nacional, se unen a las que ya tiene en Perú y Ecuador, con lo cual operan actualmente más de 2.000 estaciones y su facturación anual supera los US$5.000 millones.
Cabe recordar que el interés de Primax por las EDS brasileñas nació el pasado mes de mayo, cuando la estatal Petrobras (Petroleo Brasileiro SA) anunció a través de un documento que daba inicio a la fase vinculante para la venta de acciones de Petrobras Colombia Combustibles. De acuerdo con una presentación de la empresa, el banderazo para la venta de esos activos se iniciará en los primeros días del presente mes de junio. Además informó que los títulos que están en venta actualmente son propiedad de **Petrobras International Braspetro BV.**
Con la posible adquisición de las 124 EDS a Petrobras, la marca Primax fortalecería aún más su posición como el segundo jugador en importancia dentro del negocio de distribución mayorista de combustibles líquidos en el territorio nacional.
Así, este mercado se concentra en cuatro grandes compañías que manejan más del 90% de la oferta de gasolina, acpm (diésel) y jet fuel. Además de la filial del Grupo Romero, hacen parte de la torta Terpel, Biomax y Chevron (Texaco), al que se suman las empresas minoristas que no superan 6% del negocio.
"Este sector representa el 1% del PIB nacional y es el que mueve a Colombia, suministrándole los combustibles que necesita para la movilización de personas, transporte de mercancías, el funcionamiento de industrias, la agricultura, entre otros; por eso vemos con optimismo estas señales de recuperación registradas y los pronósticos para lo que queda del año", señaló Francisco José Lloreda Mera, presidente ejecutivo de la Asociación Colombiana del Petróleo (ACP).
Registros del gremio indican que, en el caso de la gasolina, se prevé que para cierre del año podría alcanzar un consumo similar al registrado en 2019. Por su parte, las mezclas de diésel-biodiésel estarían en niveles cercanos al año anterior, sujeto a la reactivación económica; y finalmente, en el Jet fuel la proyección es una recuperación del consumo a partir de julio, a medida que se vayan eliminando las restricciones a vuelos

Petrobras vende el 100% de su negocio en Colombia
Fuente: www.cbhe.org.bo Fecha: 15/06/2020

Petrobras informa el inicio de la fase vinculante con respecto a la venta del 100% de las acciones de **Petrobras International Braspetro B.V.** (PIB BV) y otras subsidiarias de Petrobras, en Petrobras Colombia Combustibles (PECOCO).
Las personas calificadas para esta fase recibirán una carta de invitación con instrucciones sobre el proceso de desinversión, incluidas las pautas para llevar a cabo la debida diligencia y enviar propuestas vinculantes.
Esta divulgación está de acuerdo con las pautas de desinversión de Petrobras y el régimen especial de desinversión de activos de las compañías federales de capital mixto, previsto en el Decreto 9.188 / 2017.
Esta operación está en línea con la estrategia de optimizar la cartera y mejorar la asignación de capital de la compañía, con el objetivo de maximizar el valor para sus accionistas.
Sobre los activos de Colombia
En Colombia, Petrobras opera, a través de PECOCO, en el mercado de distribución y venta de gasolina, diesel y lubricantes, con una red de 124 estaciones de servicio y 7 unidades de almacenamiento, una de las cuales se encuentra en Puente Aranda.

La búsqueda de hidrocarburos en el fondo del Caribe colombiano
Fuente: www.semana.com Fecha: 13/11/2018

Las grandes reservas de hidrocarburos convencionales de Colombia no están bajo tierra. Por lo menos no del suelo continental. El gas y el petróleo que potenciarían la producción nacional se encuentran en las profundidades del fondo marino. Para extraerlos, se requiere de un procedimiento más complejo, costoso y riesgoso que el habitual. Una apuesta que Colombia hizo desde 1969 y que está dando resultados.
El nombre técnico de este proceso es 'exploraciones offshore'. Como lo explica el ingeniero de petróleos Juan Carlos Bilbao, se trata de buscar reservas de crudo y gas que se formaron hace millones de años por la descomposición de restos de plantas y animales. Para sacarlas se realizan perforaciones por las que bajan unas tuberías hasta las formaciones geológicas en donde están los hidrocarburos. Según los cálculos de Ecopetrol, por medio del offshore (exploración costa afuera) se encontrarían las grandes reservas de hidrocarburos convencionales que aún quedan por descubrir en Colombia. En el mundo, esta práctica tiene más de 40 años. En nuestro país se ha intensificado en los últimos 15 y de acuerdo con la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) ya se han perforado más de 80 pozos entre exploratorios, de avanzada y de desarrollo. En 1973 se descubrieron los primeros, Chuchupa y Ballena. En 2004 se firmó el bloque Tayrona y en 2006 el de Fuerte Norte y Fuerte Sur. Pero a partir de 2007 la exploración se ha pactado por medio de las 'rondas', mediante la adjudicación de contratos TEA (evaluación) y E&P (Exploración y Producción).
Hoy día, Chuchupa es el único campo productor de este tipo en el país. Genera 201,2 millones de pies cúbicos día (MPCD). John Londoño, gerente Offshore (e) de Ecopetrol, explica que la compañía empezó la búsqueda de petróleo y gas en las profundidades marinas en 2004, cuando se firmó el bloque Tayrona en el Caribe colombiano. "Desde entonces hemos participado en los más importantes proyectos exploratorios en esa cuenca, inicialmente como socios de otras empresas y ahora también como operadores".
Según Londoño, el Caribe colombiano podría llegar a convertirse en una provincia de hidrocarburos de clase mundial, como ha sucedido en Presal, en Brasil; Liza-Rangel, en Guyana; Perdido Fold-Belt, en el Golfo de México, y Zohr, en Egipto. En estas zonas, a más de 1.000 metros de profundidad bajo el mar, se han hecho los grandes descubrimientos de crudo convencional en los últimos años. Estas prometedoras perspectivas han impulsado a Ecopetrol a adelantar en los dos últimos años una agresiva estrategia exploratoria en busca de mayores reservas, que ya comienza a dar resultados con la cristalización de varios hallazgos costa afuera. En conjunto, estos ya conforman una nueva provincia gasífera localizada al sur del mar Caribe colombiano. "Los descubrimientos hasta el momento han sido de gas, pero evaluaciones recientes nos indican la posibilidad de encontrar hidrocarburos líquidos en esta cuenca, que es considerada como de frontera, es decir, que aún está inexplorada", explica Londoño. Los estudios de la ANH señalan que en ella se incluirían las cuencas Sinú Offshore, Guajira Offshore y la Colombia. Su potencial de recursos remanentes (gas e hidrocarburos líquidos) es cercano a los 12.000 millones de barriles de petróleo equivalentes. Ecopetrol, advierte Londoño, tiene interés en más de diez bloques de exploración offshore y en los últimos cuatro años ha participado en los descubrimientos de Orca, Cronos y Gorgón. Estos dos últimos, junto con el hallazgo Purple Angel, fueron perforados en asocio con una destacada compañía de la industria costa afuera, la estadounidense Anadarko. Al igual que Ecopetrol, otras compañías con presencia en Colombia se han animado a llevar a cabo exploraciones offshore. Entre ellas sobresalen ONGC Videsh Limited, Chevron Petroleum Company (contrato de asociación con Ecopetrol en los campos Chuchupa y Ballena), Repsol Exploración Colombia y **Petrobras International Braspetro B.V.** Sucursal Colombia.

Petrobras vende negocio de distribución en Paraguay a Copetrol
Fuente: www.cambio16.com Fecha: 27/06/2018

La compañía petrolera estatal brasileña, Petrobras vende negocio de distribución en Paraguay a la empresa local Copetrol por 383,5 millones de dólares (330,7 millones de euros), según anunció en un breve comunicado emitido por la brasileña, este miércoles 27 de junio, donde explica que se desprende de todo los activos del rubro.
La firma del contrato será realizada de inmediato por **Petrobras International Braspetro B.V.** (PIB BV), subsidiaria de Petrobras, y la Corporación Paraguaya Distribuidora de Derivados del Petróleo S.A., empresa del Grupo Copetrol.
Las empresas que se venden actúan en Paraguay en el mercado de distribución y comercialización de combustibles, GLP, lubricantes y otros productos especiales. Comprende una red de 197 estaciones de servicios, además de un terminal de almacenamiento propio y operaciones en tres aeropuertos.
El comunicado explica que la entrada de efectivo estimada con la venta es de USD 383,5 millones (cerca de BRL 1,45 mil millones), con USD 49,3 millones pagados, en esta fecha, como anticipo en forma de depósito en una cuenta de garantía (escrow account) y USD 334,2 millones que se pagará en la fecha del cierre de la transacción, incluso aproximadamente USD 55 millones relativos al monto en caja en las empresas. El valor todavía está sujeto a ajustes debido a variaciones de capital de trabajo hasta el cierre de la operación. Grupo Copetrol actúa en la distribución de combustibles y GLP en Paraguay. Cuenta con una red de aproximadamente 350 estaciones de servicio y terminales de almacenamiento. Con la adquisición Copetrol se posiciona como líder en el mercado de combustibles paraguayo.
Petrobras vende negocio y espera por aprobación de entes reguladores
La conclusión de la transacción está sujeta a los trámites de aprobación según las normas y leyes Paraguayas.
La operación es parte del Programa de Alianzas y Desinversiones de Petrobras. Además, se alinea al Plan de Negocios y Gestión 2018-2022, que prevé la optimización de la cartera de la compañía. La presente divulgación al mercado está en consonancia con la Metodología para Desinversiones de Petrobras y alineada al régimen especial de desinversiones de activos por las sociedades de economía mixta federales, previsto en el Decreto 9.188/2017.

500 tortugas marinas regresan a su hábitat
Fuente: www.hoydiariodelmagdalena.com.co Fecha: 30/04/2018

En el marco del Proyecto de Conservación suscrito entre Petrobras y el Acuario Mundo Marino de la Universidad Jorge Tadeo Lozano, se cumplió con éxito el XVII Evento de Introducción al medio natural de tortugas marinas, actividad que tuvo el aval y acompañamiento de la Corporación Autónoma Regional del Magdalena (Corpamag).

Con este evento se pretende sensibilizar a niños, jóvenes y a la comunidad en general sobre la problemática de estos reptiles, a partir del ingreso al mar de 500 ejemplares de tortuga Caguama o Gogo o Cabezona (Caretta caretta) provenientes de las playas del sector de Mendihuaca-Don Diego, las cuales han estado en fase de levante entre 8 y 10 meses.
Asimismo, aprovechando esta ocasión especial se introdujo un ejemplar con telemetría que por primera vez en la historia del programa es un macho silvestre, proveniente de un proceso de rehabilitación en cooperación con el Acuario de El Rodadero.
Según Hernando Valencia Abdala, presidente de la Fundación Mundo Marino "estos procesos de introducción son de gran importancia, ya que las siete especies de tortugas marinas que existen a nivel mundial, se encuentran en alguna categoría de amenaza, según la Lista Roja de la Unión Internacional para la Conservación de la Naturaleza (UICN)".
Sostuvo además que en el Caribe colombiano se cuenta con la fortuna de que cuatro de estas especies, anidan en sus diferentes playas y otras dos son reportadas como transitorias ocasionales de nuestros mares.
Precisó que el deterioro de sus poblaciones se debe a factores causados por acciones directas como el robo de huevos, captura para el consumo de su carne y uso de otros productos como el aceite y su caparazón. Así como son afectadas por la pesca incidental en distintas pesquerías. Sumado a la alteración y destrucción de sus hábitats de anidación y alimentación por cambios de uso de suelos costeros con construcciones y basuras.
Esta crítica situación, obliga la necesidad de implementar estrategias de conservación, en las que tanto entidades públicas, empresas privadas, ONG's, la academia y todas las personas en general unan esfuerzos. Es por esto que **Petrobras International Braspetro VB** Sucursal Colombia y **Petrobras de Valores Internacional de España SL** Sucursal Colombia, como parte de su gestión ambiental enmarcada en el desarrollo sostenible y el respeto por la vida, están comprometidas con esta iniciativa desde hace 10 años.
Esta labor en el país, complementa el trabajo que por más de 30 años Petrobras viene adelantando por la protección de las especies de tortugas marinas a través del Proyecto Tamar en Brasil. De igual manera, desde 1999 el Programa de Conservación de Tortugas y Mamíferos Marinos (ProCTMM) desde la Universidad Jorge Tadeo Lozano y el Acuario Mundo Marino viene aplicando diferentes estrategias in situ desarrollando el monitoreo de la temporada de anidación; así mismo conduce investigaciones que permiten de forma poco invasiva el estudio de las poblaciones con herramientas de biología molecular y foto identificación en áreas de buceo.
Adicionalmente, el ProCTMM, es pionero en el Caribe colombiano en la implementación de la telemetría satelital que ha permitido demarcar trayectos de sus rutas migratorias. En cuanto a estrategias ex situ como el levante de neonatos, las cuales pretende aumentar las probabilidades de que los recién nacidos lleguen a su edad reproductiva, para posteriormente ser parte de las acciones de repoblamiento que se han realizado dentro del ProCTMM a lo largo de su historia, en el que anualmente se introducen tortugas al medio natural, llegando este año a un total de 2.977 juveniles entre las especies de caguama, carey y verde.
Paralelamente a este trabajo se llevan a cabo, talleres de educación ambiental con colegios y pescadores en la región; así como, charlas de sensibilización a los más de 50 mil visitantes del Acuario Mundo Marino sobre la crítica situación de estos amenazados reptiles.

PHR asesora a Petrobras en declaratoria de zona franca costa afuera otorgada por Colombia
Fuente: www.lexlatin.com Fecha: 08/03/2017

El Ministerio de Comercio, Industria y Turismo de Colombia declaró, el pasado 28 de febrero, la existencia de la Zona Franca Permanente Costa Afuera de **Petrobras International Braspetro BV**, Sucursal Colombia en el Mar Caribe Colombiano, mediante la Resolución 290 de 2017, para el desarrollo de sus actividades de exploración, evaluación técnica y producción de hidrocarburos offshore, con los beneficios que confiere la normativa.
Posse Herrera Ruiz (PHR), encargado de representar a Braspetro en la gestión, explicó en un reporte de prensa que el acuerdo comprende un contrato suscrito previamente entre Petrobras y la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) de Colombia, que abarca un área de 1.300.434 hectáreas con 2.141 metros cuadrados y que tiene una vigencia inicial hasta el 25 de junio de 2046.
Detalló PHR que, dentro de los seis años siguientes a la declaratoria de existencia de la Zona Franca, Petrobras International Braspetro BV Sucursal Colombia se comprometió a generar 30 nuevos empleos directos y formales y a realizar una nueva inversión de USD 73 millones, equivalentes a aproximadamente COP 218.124 millones.
Este anuncio forma parte de las disposiciones contenidas en el Decreto 2682, expedido el 23 de diciembre de 2014 por el Ministerio de Comercio, Industria y Turismo, según el cual las empresas relacionadas con el negocio petrolero pueden solicitar ante las autoridades competentes el beneficio de las Zonas Francas Permanentes dedicadas exclusivamente a las actividades relativas a la exploración y producción hidrocarburos.
El decreto de zonas francas especiales para el sector hidrocarburos surge como parte del plan que adelanta el Gobierno colombiano para acelerar, tanto el descubrimiento de reservas in situ, como la explotación del recurso natural.
El interés de las compañías petroleras, presentado en un documento ante las autoridades colombianas, y en especial en una coyuntura de bajos precios del crudo, es obtener mejores condiciones financieras para operar sus concesiones costa afuera, por lo que solicitan plegarse al régimen de zonas francas, que implica el otorgamiento de beneficios en el pago de impuesto sobre la renta, Impuesto al Valor Agregado y aranceles para la exportación, entre otros.
"Se calcula que mientras desarrollar un pozo en tierra cuesta entre 5 y 10 millones de dólares, en el mar puede valer entre 250 y 400 millones de dólares, esto sin contar con que las reservas en Colombia estarían en aguas profundas, lo cual implica mayor esfuerzo y riesgo", reseña la publicación Portafolio.
Basado en este decreto, el Gobierno de Colombia ya ha beneficiado con la declaratoria de existencia de zonas francas a firmas petroleras transnacionales como Ecopetrol, Anadarko, Petrobras, Repsol, Exxon y Statoil, que han formulado apuestas económicas por los campos petroleros hallados en sus bloques asignados.
LexLatin, de hecho, reseñó en diciembre pasado el otorgamiento de la zona franca a la firma Anadarko Colombia Company, filial de la estadounidense Anadarko Petroleum Corporation, que se convirtió en la primera petrolera en recibir oficialmente la aprobación. En este proceso, PHR también representó a la compañía beneficiada.
En los últimos años Colombia se ha convertido en uno de los destinos más buscados por las compañías petroleras de marca mundial, pese a que los indicadores sobre el potencial de recursos no son muy alentadores. Colombia ha registrado en los

últimos años un agotamiento de las reservas de petróleo convencionales y la adición de nuevas reservas ha estado muy por debajo de la tasa esperada.
Según la ANH, las reservas de petróleo del país son de 2.300 millones de barriles, que fueron calculadas bajo un escenario de entre 50 y 60 dólares. Mientras que la producción a septiembre de 2016 giró en un promedio de 859.000 barriles por día, cuando el año precedente había superado el millón de barriles.
La Cámara Colombiana de Bienes y Servicios Petroleros (Campetrol) prevé que las reservas económicamente viables, es decir, el petrolero recuperable del yacimiento, oscila en 1.673 millones de barriles, lo que podría cubrir al actual ritmo de producción unos 5 años a lo sumo.
Sin embargo, el interés que ha mostrado el ejecutivo nacional de esa nación para captar capitales destinados al negocio de la energía fósil, ha incentivado la participación, en diversas áreas del negocio petrolero y gasífero. Se esperan nuevos anuncios en la materia.

Petrobras Operaciones adquiere derechos de Petrobras Argentina en Neuquén
Fuente: www.lexlatin.com Fecha: 08/11/2016

El 27 de octubre cerró en Argentina la adquisición de 33,6 % de los derechos y obligaciones de las concesiones de producción de hidrocarburos en las áreas de Río Neuquén, provincias de Neuquén y Río Negro de Petrobras Argentina S.A. (PESA). El comprador fue **Petrobras Operaciones S.A. (POSA**), afiliada de Petróleo Brasileiro S.A. -Petrobras-.
La compra ocurrió luego del cierre de la adquisición indirecta que hiciera Pampa Energía S.A. de 67,2 % del capital social y de los votos de PESA y tuvo un valor de USD 72 millones. En esta, Pampa Energía fue asesorada por Salaverri, Dellatorre, Burgio & Wetzler Malbrán, mientras Petrobras estuvo representado por Marval, O'Farrell & Mairal.
Paralelamente, una filial de Petrobras Brasil aceptó adquirir 100 % de los derechos y obligaciones de los proyectos de hidrocarburos de Colpa y Caranda, en Bolivia, por un precio negativo de USD 20 millones, lo cual llevó el monto de la adquisición a USD 50 millones.
Victoria Hitce, socia de Salaverri, indicó que “esta operación es la culminación de un proceso largo que comenzó con la negociación llevada adelante con Petrobras Brasil para la toma de control por parte de Pampa Energía de las acciones de Petrobras Argentina. Es una asociación por medio de la cual se espera canalizar fuertes inversiones en un área con importantes proyecciones”.
Asesores de Pampa Energía S.A.:
Abogados in-house: Gerardo Paz y Francisco Trigo Humarán.
Salaverri, Dellatorre, Burgio & Wetzler Malbrán: Socios Diego Salaverri y Victoria Hitce. Asociada Natalia Ostropolsky.
Asesores de Petróleo Brasileiro S.A.:
Marval, O'Farrell & Mairal: Socios Pablo A. Artagaveytia, María Inés Brandt y Francisco A. Macías. Asociadas María Lucila Escriña y Jimena Montoya.

Adquisición de Petrobras Argentina
Fuente: www.ri.pampaenergia.com Fecha: 12/05/2016

Buenos Aires, 12 de mayo de 2016. Pampa Energía S.A. («Pampa», la «Compañía» o la «Sociedad»; NYSE: PAM; BCBA: PAMP) informa que en el día de la fecha, el Directorio de Pampa y el Consejo de Administración de Petróleo Brasileiro S.A. («Petrobras Brasil») aprobaron los términos y condiciones finales para la adquisición por parte de Pampa del total del paquete accionario de Petrobras Participaciones S.L., que es titular del 67,1933% del capital y votos de Petrobras Argentina S.A. («Petrobras Argentina») (en adelante la «Transacción»).
En consecuencia, el Directorio de la Compañía aprobó que Pampa, en su carácter de comprador y **Petrobras International Braspetro B.V.,** subsidiaria de Petrobras Brasil y titular del 100% de la participación social de Petrobras Participaciones S.L., en su carácter de vendedor, celebren el contrato de compraventa que instrumentará la Transacción («Sale and Purchase Agreement» o «SPA»), junto con la totalidad de sus anexos y documentos accesorios (los «Documentos de la Transacción»).
Por lo tanto, la Sociedad informa que, sujeto a los siguientes términos y condiciones establecidos en los Documentos de la Transacción:
1. Pampa adquirirá el total del paquete accionario de Petrobras Participaciones S.L., sociedad titular del 67,1933% del capital y votos de Petrobras Argentina, una vez cumplidas las condiciones precedentes para el cierre de la Transacción (el «Cierre»);
2. El precio base de la Transacción asciende a la suma de US$892 millones (el «Precio Base»), lo que representa un valor de US$1.327 millones por el 100% del paquete accionario de Petrobras Argentina. El Precio Base se encuentra sujeto a los ajustes acordados entre las partes y que la Sociedad considera que no serán significativos. A la fecha de firma del SPA, Pampa depositará el 20% del Precio Base en una cuenta escrow abierta con Citibank, N.A.;
3. Pampa cancelará el precio final de la Transacción con una combinación de las siguientes fuentes de fondos:
i. Recursos propios mediante la utilización de:
a. Caja por hasta US$220 millones; y
b. Hasta US$250 millones provenientes de la venta del 50% directo y/o en carácter de beneficiario final del capital accionario y votos de Compañía de Inversiones en Energía S.A. («CIESA»), controlante de Transportadora de Gas del Sur S.A. («TGS»), de consumarse dicha venta previo al Cierre de la Transacción;
ii. Financiamiento bancario por hasta US$700 millones;
iii. Financiamiento privado por hasta US$225 millones; y
iv. Financiamiento que aportará un vehículo controlado por los accionistas controlantes de la Sociedad por hasta US$150 millones. Esta última operación, por tratarse de una operación entre partes relacionadas, fue puesta a consideración del Comité de Auditoria de la Sociedad para que se expida de conformidad con los términos del artículo 72 de la Ley Nº 26.831. Luego de su tratamiento, el Comité consideró que la operación puede considerarse razonablemente encuadrada dentro de las condiciones normales y habituales de mercado.
4. Asimismo, el directorio de Pampa aprobó que, una vez que ocurra el Cierre de la Transacción y sujeto a aprobación del directorio de Petrobras Argentina, Petrobras Argentina, YPF S.A. («YPF») y Petrobras Brasil se asocien en un ambicioso plan de inversiones. En consecuencia, como parte de la Transacción, Petrobras Brasil acordó que una sociedad afiliada a ella

adquiera de Petrobras Argentina, con posterioridad al Cierre de la Transacción, el 33,6% de los derechos y las obligaciones de concesión sobre el área Río Neuquén y los activos asociados a dicho porcentaje de participación a un valor de US$72 millones, valor que se encuentra en línea con los informes de valuación presentados al directorio por Citigroup Global Markets Inc. y Gaffney, Cline & Associates, reconocida empresa consultora internacional especializada en valuación de activos y compañías petroleras. Por su parte, YPF adquiriría el 33,33% restante al mismo valor establecido precedentemente;
5. También como parte de la Transacción, y sujeto a aprobación del directorio de Petrobras Argentina, Pampa y Petrobras Brasil acordaron que una sociedad afiliada a ella adquiera de Petrobras Argentina, con posterioridad al Cierre de la Transacción, el 100% de los derechos y obligaciones bajo el Contrato de Operación celebrado por Petrobras Argentina Sucursal Bolivia y Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos, en relación a las áreas Colpa y Caranda en Bolivia, sujeto a las aprobaciones gubernamentales en Bolivia. Este activo tiene un valor negativo de US$20 millones, en línea con la valuación del área efectuada por Citigroup Global Markets Inc. Como consecuencia de ello, el valor neto a abonar por Petrobras Brasil para la adquisición de la participación en el área Rio Neuquén referida en el punto 4. y de los derechos y obligaciones del Contrato de Operación de Colpa y Caranda, será de US$52 millones;
6. Finalmente, se informa que en forma previa al Cierre de la Transacción, la Sociedad deberá promover una oferta pública obligatoria de acciones de Petrobras Argentina, pagadera en efectivo (la «OPA en Efectivo») de conformidad con lo dispuesto en la Ley de Mercado de Capitales y las normas de la Comisión Nacional de Valores (la «CNV»), sobre ofertas públicas de adquisición obligatorias por cambio de control y adquisición indirecta, oferta que se encontrará condicionada a la aprobación de la CNV y al Cierre de la Transacción. Tal como se desprende del punto 3., la Sociedad cuenta con los fondos necesarios para llevar adelante la Transacción y la Oferta en Efectivo. Asimismo, el directorio informa que, en forma simultánea al lanzamiento de la OPA en Efectivo, la Sociedad se encuentra analizando la alternativa de lanzar una oferta voluntaria de canje de acciones de Pampa por acciones de Petrobras Argentina (la «Oferta de Canje»), también sujeta a la previa aprobación de la CNV y al Cierre de la Transacción. Tanto la OPA en Efectivo como la Oferta de Canje y consecuente convocatoria a Asamblea de Accionistas para considerar el aumento de capital correspondiente, serán oportunamente sometidos a consideración del directorio de la Sociedad e informados al mercado, cumpliendo la Compañía con la totalidad de los requerimientos establecidos en la Ley de Mercado de Capitales, la normativa de la CNV y las leyes y regulaciones norteamericanas aplicables; y
7. Por último, con la intención de brindar toda la información relevante, el directorio de la Sociedad informa que se encuentra evaluando la posibilidad, una vez perfeccionado el Cierre de la Transacción, la OPA en Efectivo y la Oferta de Canje, de fusionar a la Compañía con Petrobras Argentina, siendo Pampa la sociedad absorbente, todo lo cual será, una vez concluido el análisis exhaustivo, sometido a consideración de los directorios y Asambleas de accionistas de ambas sociedades.

Petrobras insiste con venta de activos en Argentina
Fuente: www.cronista.com Fecha: 21/08/2014

RIO – Petrobras decidió reiniciar el proceso de venta de activos de producción de petróleo en Argentina. Valor pudo saber que la compañía abrirá un "data room" (sala de informaciones) para los interesados, pero el proceso es muy reciente y ni siquiera se enviaron invitaciones a los potenciales interesados.
Agencias de noticias internacionales señalan que las propuestas comenzarán a entregarse el 12 de septiembre.
No es la primera vez que la estatal brasileña decide salir de Argentina. Pluspetrol tuvo interés en los activos, pero el proceso se complicó cuando el grupo Indalo, del empresario argentino Cristóbal López, muy cercano a la presidenta Cristina Kirchner, manifestó la intención de comprar. A partir de allí, las cosas se demoraron con la presidenta de Petrobras, Maria das Gracas Foster, como directora interina del área internacional. Uno de los problemas que tendría Petrobras si vendiera a una empresa argentina es que sería más difícil recibir el pago en el exterior, por los controles cambiarios que rigen en el vecino país. Los activos de la estatal en Argentina están contabilizados en subsidiarias de Petrobras en España y Holanda.
Petrobras International Braspetro BV (PIB BV), con sede en Ámsterdam, controla a Petrobras Participaciones SL (PPSL), que tiene sede en Madrid y detenta las participaciones en Petrobras Energía S.A. (Pesa), Petrobras Energía Participaciones S.A. (Pepsa) y Petrolera Entre Lomas S.A. (Pelsa). Técnicamente, si una extranjera compra es más fácil concluir la transacción en el exterior. El mes pasado, Petrobras negó la venta de activos de producción en la provincia de Santa Cruz, noticia que había publicado un diario argentino. En la ocasión, la estatal informó a Valor que "mantiene su posición estratégica de permanencia en el país, incrementando la producción de petróleo y gas natural, como sus reservas en la Cuenca Neuquina (provincias de Rio Negro, Neuquén y La Pampa)", y agregó que "cualquier información concreta sobre alteraciones significativas en los negocios, en Brasil o en el exterior, se divulga en el momento oportuno y a través de un hecho relevante".
Se trata de una respuesta estándar de la compañía, que informó que precisa obtener entre u$s 5.000 millones y u$s 11.000 millones con la venta de activos para cumplir su plan de negocios hasta 2018. Además de activos de explotación y producción, Petrobras es dueña de la refinería de Bahía Blanca, que fue cerrada el año pasado después de una explosión con dos víctimas. La refinería San Lorenzo se vendió en 2010 por u$s 36 millones. Una red formada por 386 estaciones de servicio y stock aumentaron el valor del negocio a u$s 110 millones.

Acuerdo relativo a restructuración de deuda de CIESA y cancelación parcial de endeudamiento
Fuente: www.ri.pampaenergia.com Fecha: 13/07/2012

Pampa Energía Anuncia Acuerdo Relativo a la Restructuración de Deuda de Compañía de Inversiones de Energía S.A. ("CIESA") y la Cancelación Parcial del Endeudamiento para Adquisición de Dichos Activo
Buenos Aires, 13 de julio de 2012. Pampa Energía S.A. (NYSE: PAM; BCBA: PAMP) informa que en el día de la fecha CIESA, Pampa Energía S.A., Pampa Inversiones S.A., EPCA S.A. e Inversiones Argentina I LLC (conjuntamente denominado como "PAMPA"), Petrobras Hispano Argentina S.A. y Petrobras Argentina S.A. (conjuntamente denominado como "PESA") llegaron a un acuerdo transaccional por el cual han desistido de todos los reclamos cruzados entre PESA y AEI (y PAMPA como cesionario de parte de los mismos) en el juicio caratulado "Compañía de Inversiones de Energía S.A. v. AEI f/k/a Ashmore Energy International f/k/a Prisma Energy International Inc., AEI v. Compañía de Inversiones de Energía S.A., Petrobras Hispano Argentina S.A., Petrobras Argentina S.A., **Héctor Daniel Casal**, Claudio Fontes Nunes and Rigoberto Mejía Aravena", en trámite

en los Tribunales del Estado de New York, incluyendo reclamos cruzados de daños y perjuicios que habían sido iniciados en el año 2009 ("el Acuerdo de Conciliación").
En el marco de dicho Acuerdo de Conciliación y como condición relevante del mismo, las partes antes referidas procedieron a cancelar totalmente la deuda de CIESA vencida e impaga desde el año 2002 (la "Deuda Vencida de CIESA").en compensación por su parte de dicha cancelación, PAMPA recibió de CIESA:
(i) La propiedad de 34.133.200 acciones ordinarias Clase B emitidas por Transportadora de Gas del Sur S.A. ("TGS"), representativas del 4,3% del capital social y votos de TGS;
(ii) Un pago de US$87,0 millones;
(iii) La designación de PAMPA como beneficiario y fideicomisario bajo el Convenio de Fideicomiso de fecha 29 de agosto de 2005, del cual es fiduciario The
Royal Bank of Scotland – Sucursal Argentina, que tiene la propiedad fiduciaria del 40% de las acciones de CIESA (las "Acciones Fideicomitidas") y en consecuencia, una vez obtenida la aprobación gubernamental pendiente, las Acciones Fideicomitidas serán transferidas a PAMPA conforme a los términos del Acuerdo de Restructuración y sus enmiendas ("Restructuring Agreement") oportunamente celebrado por CIESA y sus acreedores financieros.
Simultáneamente, PAMPA debió cancelar, con los fondos mencionados, US$70 millones del préstamo de US$90 millones oportunamente otorgado por Citibank N.A. y Standard Bank para la adquisición de los activos mencionados.
Para mayor información, contactar:
Ricardo Torres – Gerente General
Mariano Batistella – Gerente de Proyectos Especiales y Relación al Inversor
Ortiz de Ocampo 3302, Edificio 4
(C1425DSR) Ciudad Autónoma de Buenos Aires, Argentina
Teléfono: +54 (11) 4809 9500
http://www.pampaenergia.com/ir
investor@pampaenergia.com

Petrobras compra 60% da Petrobras de España (PVIE)
Fuente: www.olhardireto.com.br Fecha: 15/04/2009

Petrobras difundió hoy un comunicado al mercado que informa sobre los intercambios de participaciones accionarias entre las empresas que controla. La compañía aprobó la compra, a través de su filial al 100% **Petrobras International Braspetro (PIBBV)** con sede en Holanda, de una participación adicional del 60% en el capital social de **Petrobras de Valores Internacional de España SL (PVIE).** La compra se realizó por US$ 619 millones, a su filial en Argentina, **Petrobras Energía SA (PESA).** Con esta transacción, PIBBV pasará a tener el 100% del control de PVIE. PVIE tiene una participación del 99,79% en Petrobras Energía Perú SA, responsable de explorar el Lote X, ubicado en la Cuenca Talara, con una producción de 16.000 barriles de petróleo equivalente por día. Petrobras Energía Perú SA también participa en otros cinco lotes exploratorios.

2.10 CERTIFICACIONES

2.10.1 Certificaciones de Calidad

No se detectó información.

2.10.2 Distinciones Obtenidas

No se detectó información.

2.10.3 Programas de Responsabilidad Social Empresaria

No se detectaron programas de responsabilidad social.

2.11 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL CONTRATADO

No se detectó información.

2.12 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL SUB- CONTRATADO

No se detectó información.

3- Situación Comercial

3.1 PRODUCTOS/SERVICIOS Y ANTIGÜEDAD EN EL MERCADO

- Otras actividades de apoyo a las empresas no incluidas en ninguna otra categoría.
- Actividades de sociedades de cartera.
- Actividades de intermediación en operaciones con valores y otros activos.
- Asistencia en establecimientos residenciales para personas mayores.

Fuente: Medios Externos de Consulta

3.2 DETALLES Y EVOLUCIÓN DE COMPRAS Y VENTAS

No se detectó información.

3.3 VENTAS A YPF S.A.

No se detectó información.

3.4 COMPRAS ANUALES

No se detectó información.

3.5 PROVEEDORES

No se detectó información.

3.6 CLIENTES

No se detectó información.

3.7 SEGUROS

3.7.1 Seguros contratados

No se detectó información.

4- Comercio Exterior

4.1 IMPORTACIONES

No se registraron operaciones de importación vinculadas a la empresa analizada.

4.2 EXPORTACIONES

No se registraron operaciones de exportación vinculadas a la empresa analizada.

5- Situación Bancaria

5.1 CHEQUES RECHAZADOS

No registra cheques rechazados.

Fuente: Medios externos de consulta.

5.2 CENTRAL DE DEUDORES

No registra deuda bancaria en mora.

Fuente: Medios externos de consulta.

5.2 NIVEL DE ENDEUDAMIENTO INFORMADO

No se detectó información.

6- Situación Judicial Comercial

6.1 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDADO / DEMANDANTE

No se registran juicios en su contra ni tampoco reclamos.
Fuente: Medios externos de consulta.

6.3 FISCALES Y PREVISIONALES

6.3.3 Embargos

No se detectó información.

6.3.4 Otra información Fiscal o Previsional de Interés

No se detectó información.

7- INTEGRIDAD

7.1 INTEGRIDAD

SEARCH CRITERIA

Datos consultados: PETROBRAS DE VALORES INTERNACIONAL DE ESPAÑA SL - B82823907
Fecha: 12-01-2023

Negative

Sources checked: List of worldwide politicians and government controlled entities (also known as PEPs, for politically exposed persons); profiles of persons who hold political office, their immediate family members, close associates, and companies under their control; Crime - Global Enforcement List, Profiles of entities listed worldwide; Reputation - Global Foreign Officials List, SDN and Financial Intelligence Units, following the FATF (Financial Action Task Force) recommendations.

SEARCH CRITERIA

Datos consultados: PETROBRAS INTERNATIONAL BRASPETRO BV - NL811086756B01
Fecha: 12-01-2023

Negative

Sources checked: List of worldwide politicians and government controlled entities (also known as PEPs, for politically exposed persons); profiles of persons who hold political office, their immediate family members, close associates, and companies under their control; Crime - Global Enforcement List, Profiles of entities listed worldwide; Reputation - Global Foreign Officials List, SDN and Financial Intelligence Units, following the FATF (Financial Action Task Force) recommendations.

SEARCH CRITERIA

Datos consultados: PETROBRAS OPERACIONES SA - 30715373404
Fecha: 11/01/2023

Negative

Sources checked: List of worldwide politicians and government controlled entities (also known as PEPs, for politically exposed persons); profiles of persons who hold political office, their immediate family members, close associates, and companies under their control; Crime - Global Enforcement List, Profiles of entities listed worldwide; Reputation - Global Foreign Officials List, SDN and Financial Intelligence Units, following the FATF (Financial Action Task Force) recommendations.

SEARCH CRITERIA

Datos consultados: CAMPOS SILVA ANDRE LUIS - 19201011793
Fecha: 11/01/2023

Negative

Sources checked: List of worldwide politicians and government controlled entities (also known as PEPs, for politically exposed persons); profiles of persons who hold political office, their immediate family members, close associates, and companies under their control; Crime - Global Enforcement List, Profiles of entities listed worldwide; Reputation - Global Foreign Officials List, SDN and Financial Intelligence Units, following the FATF (Financial Action Task Force) recommendations.

7.2 INFORMACIÓN DE PRENSA NEGATIVA

El fantasma petrolero aún sigue rondando el Bosque de Galilea
Fuente: www.elnuevodia.com.co Fecha: 25/07/2021

Los habitantes del oriente del departamento, siguen vigilantes de la reserva ambiental que cuenta con más de 26 mil hectáreas, trabajo que les ha permitido detectar problemáticas como talas y caza ilegal. Igualmente, continúan con el interrogante de saber qué pasará con el bloque de exploración conocido como Villarrica Norte. Por otro lado, Cortolima empezó a trabajar hace tres meses en la formulación del Plan de Manejo Ambiental.
En diciembre de 2019 los habitantes del oriente del departamento, celebraron que la Corporación Autónoma Regional del Tolima, Cortolima, declarara a través del acuerdo 031, el Bosque de Galilea como Parque Natural Regional. De esta forma, quedaron protegidas de cualquier tipo de intervención e interés extractivo, 26 mil 656 hectáreas que están ubicadas entre Villarrica y Dolores.
Y aunque a mediados de 2020 la multinacional **Petrobras de Valores Internacional de España S.L.** Sucursal Colombia, anunció la suspensión de las actividades de exploración y retiró a comienzos de este año las estructuras instaladas, entre ellas, un área para el aterrizaje de helicópteros, la intranquilidad y las dudas siguen rondando entre la comunidad de esta parte del Tolima, incluida la región de Sumapaz, Cundinamarca.
Esto teniendo en cuenta, que se desconoce si el permiso ambiental, entregado por la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales, Anla, en 2004 será modificado y qué pasará con el contrato de exploración establecido entre la Agencia Nacional

de Hidrocarburos, ANH, y la multinacional sobre 44 mil 557 hectáreas, que se ubican entre Villarrica, Dolores y Prado, Tolima, y Colombia, Huila.
El alcalde Julio César Pérez mencionó que el Bosque fue recibido como estaba antes de la intervención de la petrolera, igualmente, que una de las últimas actividades hechas por la empresa fue la adecuación de la escuela de la vereda Puerto Lleras la cual fue pintada, se le hizo instalación de unidades sanitarias y se creó un espacio deportivo.
"Hoy podemos garantizar que el Bosque de Galilea no está siendo intervenido por ninguna exploración, ni explotación menos, ni ningún otro tipo de minería, Galilea está plenamente protegido y nosotros somos garantes de esa situación", dijo el mandatario.
Agregó, que estarán pendientes y prestos a seguir con la defensa del Parque Natural Regional.
También, aprovechó para hacer un llamado a Cortolima, para que les echen una 'manito' para cuidar además del Bosque, las fuentes hídricas que están al interior de la reserva.
Retraso generado por la pandemia
Entre los compromisos establecidos en el acuerdo, está la creación del Plan de Manejo Ambiental, PMA, que sería una especie de brújula que señala las acciones y tareas que se deben adelantar para proteger a 'Galilea'. Pese a que en 2019 el panorama estaba despejado para dar inicio a dicha iniciativa, la pandemia de 2020 terminó atravesándose y generando un enorme retraso.
Siempre vigilantes
Al consultar el histórico de tierras de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, ANH, actualizado en junio, al oriente del Tolima sigue apareciendo en exploración el bloque Villarrica Norte el cual se cruza, según las convenciones del mapa, con área de reserva ambiental.
Según la base de datos de la Agencia, el contratista es **Petrobras de Valores Internacional de España SL**, y se ubica entre los municipios Dolores y Villarrica en Tolima, y Colombia, Huila.
Por ello, ante el interrogante si la multinacional cedió o no su derecho, las comunidades siguen con sus ojos puestos sobre la reserva y al preguntar qué tan tranquilos se sienten con la declaratoria y el retiro de Petrobras de la zona, los entrevistados coincidieron en que no se confían plenamente.
Por ejemplo, desde la Red de Vigías Defensores del Bosque de Galilea la respuesta es que sienten inseguridad, pues a pesar de las leyes vigentes, a la final todo dependerá de quien esté en cabeza del Gobierno nacional y hacia donde gira el interés que tengan por la protección de los recursos naturales, "convierten las normas a su acomodo, no estamos ni tranquilos, ni seguros con la institucionalidad, no estamos confiados".
Otro de los entrevistados para este artículo, expresó que nada es confiable y recordó que inicialmente, se hablaba que Galilea tenía más de 30 mil hectáreas, pero finalmente protegieron 26 mil, quedando miles de hectáreas por fuera.
"Por eso le estamos pidiendo a Cortolima la delimitación del Parque, porque no sabemos qué área va a quedar protegida y cual no, hay una incertidumbre, además porque la petrolera tiene la parte norte del Huila, la parte alta de Galilea también hay un perjuicio".
Y para integrantes de la Mesa Regional de Sumapaz, Oriente del Tolima y Huila, el trabajo es seguir vigilantes, debido a los cambios que surgen de la normatividad ambiental, como por ejemplo, lo sucedido recientemente con las consultas populares, "estamos a la expectativa, sabemos que legalmente allá no pueden adelantar ninguna actividad comercial".

Mindlin demanda a Petrobras por la compra de la filial local de la petrolera brasileña
Fuente: www.iprofesional.com Fecha: 19/11/2020

Más de cuatro años después del cierre de la compra de los activos locales de Petrobras por parte de Pampa Energía, la operación sigue generando problemas legales entre ambos grupos, con denuncias cruzadas y presentaciones ante tribunales internacionales.
El deal fue cerrado el 13 de mayo del 2016 y le permitió al holding creado por Marcelo Mindlin pasar a controlar el 67,2% del paquete accionario de la sucursal argentina de la petrolera estatal brasileña por un monto cercano a los u$s897 millones.
De esa forma, Pampa Energía sumó una gran cantidad de activos en el negocio de los hidrocarburos que la posicionó entre las sociedades de mayor relevancia en ese mercado.
Sin embargo, el próximo 2 de diciembre comenzará a dirimirse un arbitraje internacional iniciado por Pampa Energía contra **Petrobras International Braspetro B.V**, ex propietaria de las acciones de Petrobras Argentina (PESA), por supuestas representaciones y omisiones fraudulentas vinculadas a la operación.
Según pudo saber iProfesional, la demanda del grupo de Mindlin tiene que ver con sospechas en ciertas operaciones de exportación, en el marco del contrato de compraventa de las acciones de PESA.
La investigación se realizará conforme al reglamento de arbitraje establecido por la Cámara de Comercio Internacional (CCI), en tanto que la ley aplicable será la del estado de Nueva York y la sede será precisamente la ciudad de Nueva York.
Arbitraje confidencial
Fuentes legales de Pampa Energía consultadas por iProfesional rechazaron sumar información a los datos y explicaron que se trata de un arbitraje "confidencial", por lo cual no pueden hacer declaraciones hasta que se inicie el proceso.
De todos modos, Petrobras International Braspetro ya contestó el requerimiento de arbitraje y asimismo, presentó una demanda reconvencional, en reclamo del pago de un porcentaje sobre la diferencia entre el monto estimado de ciertas contingencias detectadas en el proceso de compra y el monto efectivamente pagado.
Actualmente, se encuentra conformado el Tribunal que entenderá en el arbitraje y se ha fijado el 4 de diciembre próximo como plazo para establecer el Acta de Misión que suele basarse en la demanda arbitral presentada ante la Corte. Así, si una de las partes rehúsa participar en la redacción o firmarla, el acta de misión deberá someterse a la Corte para su aprobación, tal como lo establece el artículo 18.3 del Reglamento de la CCI.
Otras disputas
No se trata de la primera vez que Pampa Energía recurre a un laudo arbitral de la Cámara de Comercio Internacional. En el 2015, logró un fallo favorable de esta Corte en un laudo relacionado con su subsidiaria Central Térmica Loma de la Lata en el conflicto que mantuvo con Isolux Corsan Argentina; Tecna Estudio y Proyectos de Ingeniería, una Unión Temporal de Empresas (UTE) contratista de la sociedad.

La disputa se generó por la obra de ampliación a ciclo combinado de la central por ciertos incumplimientos contractuales de la UTE condenándolas a abonar de forma solidaria u$s49,3 millones en concepto de resarcimiento por daños y perjuicios.
Luego, en marzo de 2018, Pampa Energía demandó al estado de Ecuador por incumplimientos varios con una de sus filiales en ese país (EcuadorTLC) que también le fue favorable al holding de Mindlin.
Según el fallo, el país sudamericano debía pagar una indemnización de u$s176 millones que finalmente no recibió por haber firmado un acuerdo mediante en el cual deja de lado el cobro de ese laudo a cambio de una indemnización por daño emergente, que para EcuadorTLC consistió en liberarse de reclamos fiscales y laborales bajo litigio por más de u$s100 millones, y percibir adicionalmente otros u$s68 millones.
Además, el holding tiene pendiente otro arbitraje contra una de las filiales de Petrobras como es **Petrobras Operaciones S.A. (POSA)** que le inició una demanda por supuestos incumplimientos en el contrato de cesión de activos del 2016, a los efectos de transferir el 33,6% de la participación en la concesión "Río Neuquén".
Los supuestos incumplimientos que POSA alega en su demanda arbitral se basan en la falta de transferencia de ciertos activos asociados a participación cedida y en diferencias en el cálculo del ajuste de precio de la cesión.
El arbitraje se realizará con ley local, pero todavía no tiene fecha. De todos modos, Pampa Energía respondió con una demanda reconvencional, por diferencias en el cálculo del ajuste de precio de la cesión que no fueron abonadas por POSA.
Actualmente, el procedimiento se encuentra en curso el proceso de selección de los árbitros que conformarán el tribunal.
En el caso de una acción colectiva iniciada en la Ciudad de Río de Janeiro, Brasil, por parte de un abogado de esa nacionalidad, Felipe Machado Caldeira, se dictó sentencia, extinguiendo el proceso.
Diversos negocios
Pampa Energía es una sociedad integrada de energía, que de manera directa y a través de sus subsidiarias participa principalmente en las cadenas de valor de energía eléctrica y de gas.
En el segmento de generación, tiene una capacidad instalada de 4.944 MW, que equivale a aproximadamente el 12% de la capacidad instalada en Argentina, siendo una de las cuatro generadoras independientes más grandes del país. Adicionalmente, la Sociedad se encuentra en proceso de expansión por 295 MW.
En el segmento de distribución de energía, es controlante de Edenor, la mayor distribuidora de electricidad de la Argentina, con 3,1 millones de clientes y cuya área de concesión abarca la zona norte de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires y el noroeste del Gran Buenos Aires.
En el segmento de petróleo y gas, desarrolla actividad en exploración y producción de gas y petróleo en 13 áreas productivas y en cinco áreas exploratorias, alcanzando un nivel de producción en el período de 7 millones de m3/d de gas natural y 4,5 mil boe/d de petróleo. Los principales bloques productores de gas natural están ubicados en las provincias de Neuquén y Río Negro.
En el segmento petroquímico, opera tres plantas de alta complejidad que producen estireno, caucho sintético y poliestireno, con una participación de mercado local entre el 80% y 100%.
Y a través del segmento Holding y otros negocios, principalmente participa en los negocios de transmisión de energía y transporte de gas, siendo co-controlante de Citelec, dueña de Transener que se dedica a la operación y mantenimiento de la red de transmisión en alta tensión de 21.020 km, con una participación de mercado del 85% de la electricidad transportada.
En el negocio de transporte de gas, es accionista de CIESA, sociedad controladora de TGS, empresa licenciataria del transporte de gas natural, con 9.231 km de gasoductos en el centro, oeste y sur de Argentina, y dedicada adicionalmente al procesamiento y comercialización de líquidos de gas natural a través del Complejo Cerri, ubicado en Bahía Blanca.
Por otro lado, posee una participación directa del 28,5% en Refinor, la cual cuenta con una refinería con capacidad instalada de 25,8 kb de petróleo por día y 92 estaciones de servicio.

8- Estados Contables

8.1 DATOS CONTABLES

No se detectó información.