DOSSIER FIDELITAS

Fidelitas

# OLEODUCTO TRASANDINO CHILE S.A.

Informe realizado a pedido de YPF S.A.

**ARGENTINA**

**Enero 2023**

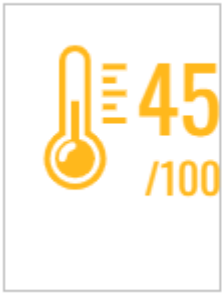
Esta información es confidencial y de uso exclusivo de quien la solicita. Su finalidad es meramente orientativa en decisiones crediticias. No implica juicio de valor ni de solvencia de los informados. Su evaluación y las decisiones que el cliente tome son ajenas a Fidelitas.

# 1- Resumen Ejecutivo

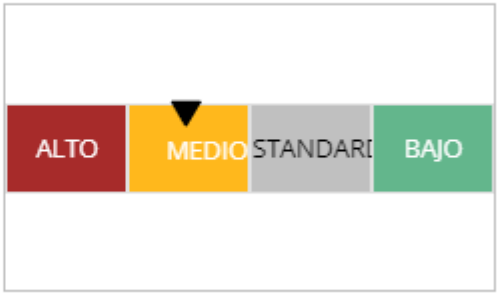
## 1.1 CALIFICACIÓN Y EVALUACIÓN




Score




Nivel de Riesgo



## 1.2. CONCLUSIÓN:

OLEODUCTO TRASANDINO CHILE S.A es una empresa que brinda servicios de transporte de gas, gasoductos y petróleo. Fue inscripta en el año 1992 en la XIII Región Metropolitana De Santiago, Chile. Sus accionistas son: EMPRESA NACIONAL DEL PETROLEO, OLEODUCTO TRASANDINO ARGENTINA S.A., UNOCAL ARGENTINA LTDA e YPF CHILE S.A. Según fuentes externas cuenta con 21 empleados registrados. Con respecto a su situacion bancaria, no registra deuda bancaria en mora, ni cheques rechazados. No se observan antecedentes judiciales en su contra ni tampoco reclamos, embargos o cuestiones de Integridad, pero si se detectaron diversas Notas de Prensa Negativa (ver detalle). No se detectó informacion contable actualizada.
De acuerdo con lo dicho, se recomienda operar con cautela ante su situacion reputacional y 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
2.4.1 Certificado Fiscal para Contrataciones de la Administración Nacional 7
2.4.2 Constancia de inscripción AFIP/IIBB/Ganancias 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 8
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 19
2.10.1 Certificaciones de Calidad 19
2.10.2 Distinciones Obtenidas 19
2.10.3 Programas de Responsabilidad Social Empresaria 19
2.11 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL CONTRATADO 19
2.12 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL SUB- CONTRATADO 19

**3- SITUACIÓN COMERCIAL 20**

3.1 PRODUCTOS/SERVICIOS Y ANTIGÚEDAD EN EL MERCADO 20
3.2 DETALLES Y EVOLUCIÓN DE COMPRAS Y VENTAS 20
3.3 VENTAS A YPF S.A. 20
3.4 COMPRAS ANUALES 20
3.5 PROVEEDORES 20
3.6 CLIENTES 20
3.7 SEGUROS 21
3.7.1Seguros contratados 21

**4- COMERCIO EXTERIOR 22**

4.1 IMPORTACIONES 22
4.2EXPORTACIONES 22

**5- SITUACIÓN BANCARIA 23**

5.1 CHEQUES RECHAZADOS 23
5.3 NIVEL DE ENDEUDAMIENTO INFORMADO 23

**6- SITUACIÓN JUDICIAL COMERCIAL 24**

6.1 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDADO 24
6.2 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDANTE 24
6.3 FISCALES Y PREVISIONALES 24
6.3.1 Embargos 24
6.3.2 Otra información Fiscal o Previsional de Interés 24

**7- INTEGRIDAD 25**

7.1 INTEGRIDAD 25
7.2 INFORMACIÓN DE PRENSA NEGATIVA 26

**8- ESTADOS CONTABLES 30**

8.1 DATOS CONTABLES 30

# 2- Datos Organizacionales

## 2.1 CONSTITUCIÓN / ESTATUS JURÍDICO / DOMICILIOS / TELÉFONOS/ ESTATUTO

| | |
|---|---|
| **Razón Social** | OLEODUCTO TRASANDINO CHILE S.A. |
| **Tax ID** | RUT 966554908 |
| **Identificador Global** | P0998802 |
| **Tipo de Empresa** | SOCIEDAD ANÓNIMA |
| **Domicilio** | OFICINA 1002 CRUZ DEL SUR 133, LAS CONDES, SANTIAGO, |
| **Estado** | XIII REGION METROPOLITANA DE SANTIAGO |
| **Código Postal** | 7580151 |
| **País** | CHILE |
| **Teléfonos** | +56222343031 |
| **Actividad** | TRANSPORTE DE GAS, GASODUCTOS<br>TRANSPORTE DE PETRÓLEO<br>TRANSPORTE |
| **Fecha de Inicio Actividad** | 11/12/1992 |
| **Web** | WWW.OLEOTRASANDINO.CL |
| **E-mail** | RFERNANDEZA@OLEOTRASANDINO.CL |
| **Empleados** | 21 (Fuente: Medios Externos De Consulta) |

## 2.2 RESEÑA HISTÓRICA / GENERALIDADES

OLEODUCTO TRASANDINO CHILE S.A es una empresa domiciliada en XIII Región Metropolitana De Santiago, Chile, desde el año 1992. Dedicada al transporte de gas, gasoductos, transporte de petróleo y transporte. Según fuentes externas de consulta cuenta con 21 empleados.

## 2.3 MISIÓN, VISIÓN Y VALORES

No se detectó información.

## 2.4 INFORMACIÓN ADICIONAL / DATOS DE INTERÉS

### 2.4.1 Certificado Fiscal para Contrataciones de la Administración Nacional

Información no proporcionada por la empresa.

### 2.4.2 Constancia de inscripción AFIP/IIBB/Ganancias

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 | Tax ID | % |
|---|---|---|---|
| **EMPRESA NACIONAL DEL PETROLEO** | Chile | N/I | N/I |
| **OLEODUCTO TRASANDINO ARGENTINA S.A.** | Argentina | 30-65839870-5 | N/I |
| **UNOCAL ARGENTINA LTDA.** | Argentina | 30-70796268-9 | N/I |
| **YPF CHILE S.A.** | Chile | N/I | N/I |

Fuente: Medios Externos de Consulta.

### 2.7.2 Vinculaciones / Empresas Relacionadas

No se detectó información.

### 2.7.3 Directivos

| Nombre y Apellido | Nacionalidad | Tax ID | Cargo |
|---|---|---|---|
| **MORENO FELIPE** | Chile | N/I | Representante Titular |
| **GRASSIA CARLOS** | Chile | N/I | Gerente |
| **FERNANDEZ ERRAZURIZ RODRIGO** | Chile | N/I | Contador |
| **MANTELLI DE LA FUENTE JOAQUIN** | Chile | N/I | Representante Legal |
| **MIGUIELES COCCO ROBERTO** | Chile | N/I | Gerente Financiero |

Fuente: Empresa.

## 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

Bash confía sus telecomunicaciones y administración de datos a Gtd Teleductos
Fuente: www.bash.cl Fecha: NO INDICA FECHA

Bash, el principal conglomerado orientado a ofrecer soluciones en el ámbito de la seguridad física, electrónica y el acondicionamiento de la oficina integral moderna, escogió a Gtd Teleductos como su principal proveedor de servicios TI.
Con la firma de este acuerdo, Gtd Teleductos pone a disposición de Bash un completo abanico de servicios TI, enlaces de datos e internet, entregando no sólo conectividad, sino también seguridad y respaldo a su información corporativa.
Para el subgerente de Informática en Bash, José Miguel Valenzuela, la migración se realizó por varias razones, entre las que se cuenta que "Gtd nos dio toda la confianza debido a su infraestructura y servicios". Sobre esto, detalla el subgerente, "el equipo nos entregó plena seguridad, básicamente porque respondieron todas nuestras inquietudes".
Por su parte, **Rodrigo Fernández Errázuriz**, Gerente Comercial de Gtd Teleductos, afirma que "el acuerdo suscrito con Bash es el resultado de una propuesta de valor única, que se desarrolló especialmente para cumplir con los requerimientos del cliente".
De esta forma, valores como agilidad, seguridad y confianza, se hacen presentes para entregar a Bash un servicio eficiente, posicionando a Gtd Teleductos como un socio estratégico en el desarrollo de su negocio.

El gobernador visitó las instalaciones de OTASA
Fuente: www.neuqueninforma.gob.ar Fecha: No indica Fecha.

Recorrió el ducto que nace en el área denominada Puesto Hernández y cuya finalidad es transportar el crudo neuquino a las refinerías de Chile. La visita coincide con el reinicio del bombeo que la empresa realizará en vistas al pasaje de la herramienta que verifica la integridad del ducto.
El gobernador Omar Gutiérrez visitó ayer por la tarde las instalaciones de la planta de **Oleoductos Trasandinos Sociedad Anónima (Otasa),** en Rincón de los Sauces y se interiorizó de los trabajos que se realizan sobre el ducto que nace en el área denominada Puesto Hernández y cuya finalidad es transportar el crudo neuquino a las refinerías de Chile y de allí al puerto de Concepción, abriendo la exportación a nuevos países a través del Pacífico.
La visita de Gutiérrez coincide con el reinicio del bombeo que la empresa realizará en vistas al pasaje del Scraper, la herramienta inteligente que tiene la misión de verificar la integridad del ducto. Dicha herramienta se pasará hasta mañana 25 de noviembre, a lo largo del tramo comprendido entre la cabecera del ducto y el km 201, que es hasta donde cubre el territorio provincial.
"Queríamos estar presente en estas pruebas del ducto, que desde 2006 que no se utiliza; llevamos 17 años sin que se utiliza y ahora empieza a probarse la sistematicidad del caño con este equipamiento. Aproximadamente son dos meses de trabajo y

hasta ahora, los ensayos que se han realizado con agua de nuestros ríos y lagos han dado muy buenos resultados", sostuvo el gobernador.
Agregó que: "Estamos a 15 kilómetros de Rincón de los Sauces y junto a todo el equipo de OTASA, junto a Norma (Sepúlveda, intendenta de Rincón de los Sauces) y a Daniela (Rucci, presidenta del Concejo Deliberante de Rincón de los Sauces), que se involucran en los distintos que permiten promover el desarrollo local de Rincón de los Sauces".
Gutiérrez felicitó a "cada uno de los hombres y mujeres que vienen trabajando desde hace meses para poner nuevamente en funcionamiento el oleoducto de Otasa a Chile, que permitirá anticipar y acelerar el flujo de inversión, generando producción y trabajo en la cuenca neuquina, para Patagonia y el país, y también para el mercado que vamos a consolidar a Chile".
Explicó que actualmente "se está exportando al vecino país el 5 % de nuestra producción de gas y también nos están esperando para la posible exportación de crudo, y en ese contexto, se está poniendo en valor este tipo de vías de transporte, que permite acelerar el desarrollo de la zona de Rincón de los Sauces, tal el caso de El Trapial con Chevron y el área Narambuena".
Afirmó que "este trabajo que realizan es construir porvenir y destino para Neuquén y para la Patagonia, y el país porque la energía, los alimentos y la educación son la base del desarrollo del pueblo".
Por su parte, el jefe de la planta de la estación de bombeo de Puesto Hernández, Emiliano Poos, explicó que los trabajos de prueba del ducto se realizarán a través de cuatro etapas: La primera va desde Rincón de los Sauces, Puesto Hernández y Pampa de Trill. De allí se inicia la segunda etapa hasta La Primavera: La tercera va desde La Primavera hasta la estación El Avellano, en Chile, desde allí el último tramo ya en el vecino país.
El ducto, de 16 pulgadas, tiene una extensión de 427 km y no está en funcionamiento desde 2006. El objetivo es rehabilitarlo para así garantizar el despacho de petróleo a Chile, algo que se prevé a partir de 2023.
Cabe destacar que, para esto, la firma definió un cronograma de trabajo, incluidas las tareas en la planta para el despacho de crudo. En tanto que desde el gobierno provincial se puso a disposición el trabajo y acompañamiento de distintas áreas tales como el Ente Provincial de Energía del Neuquén (EPEN) y las subsecretarías de Recursos Hídricos y de Ambiente.

Con un Scraper, OTASA realizó pruebas de integridad del oleoducto a Chile
Fuente: www.minutoneuquen.com Fecha: 27/11/2022

Con la herramienta inteligente Scraper se reinició el bombeo para verificar la integridad del ducto que nace en Puesto Hernández y que transportará el crudo neuquino a las refinerías de Chile y de allí al puerto de Concepción. La finalidad es abrir la exportación a nuevos países, a través del Pacífico, con el funcionamiento del oleoducto de OTASA.
El gobernador, Omar Gutiérrez, visitó las instalaciones de la planta de **Oleoductos Trasandinos Sociedad Anónima (OTASA)** en Rincón de los Sauces y presenció el las pruebas del ducto, que desde el año 2006 no se utiliza. "Luego de 17 años empieza a probarse la sistematicidad del caño con este equipamiento", mencionó.
Durante dos días, OTASA hizo las pruebas a lo largo del tramo, entre la cabecera del ducto y el kilómetro 201, que es hasta donde cubre el territorio provincial. Gutiérrez reafirmó que fueron "dos meses de trabajo y ensayos realizados con agua de nuestros ríos y lagos" y sostuvo que "han dado muy buenos resultados".
El mandatario provincial dijo que poner nuevamente en funcionamiento al oleoducto de OTASA a Chile permitirá anticipar y acelerar el flujo de inversión, generar producción y trabajo en la cuenca neuquina, para Patagonia y el país, y se consolidará el mercado con el país vecino.
A Chile se exporta alrededor del 5 % de la producción de gas, "también nos están esperando para la posible exportación de crudo", remarcó Gutiérrez y agregó: "Se está poniendo en valor este tipo de vías de transporte, que permite acelerar el desarrollo de la zona de Rincón de los Sauces, tal el caso de El Trapial con Chevron y el área Narambuena".
Son cuatro etapas de prueba
El jefe de la planta de la estación de bombeo de Puesto Hernández, Emiliano Poos, explicó que los trabajos de prueba del ducto se realizarán a través de cuatro etapas: la primera va desde Rincón de los Sauces, Puesto Hernández y Pampa de Trill. De allí se inicia la segunda etapa hasta La Primavera. La tercera va desde La Primavera hasta la estación El Avellano, en Chile, y desde allí el último tramo, ya en el vecino país.
El ducto, de 16 pulgadas, tiene una extensión de 427 kilómetros y no está en funcionamiento desde 2006. El objetivo es rehabilitarlo para garantizar el despacho de petróleo a Chile, algo que se prevé a partir de 2023.

Oldelval: la guerra política y empresaria por el oleoducto más importante del país
Fuente: www.lapoliticaonline.com Fecha: 03/11/2022

Oldelval es la sigla de Oleoductos del Valle, empresa que tiene a cargo el 100% del transporte de petroleo shale desde Vaca Muerta y el 70% del total producido en la cuenca neuquina. Abastece las refinerías de Plaza Huincul y Luján de Cuyo y tiene entre sus clientes las principales petroleras que operan en el país.
Se trata de un caño que cruza cuatro provincias, Neuquén, Río Negro, La Pampa y Buenos Aires, hacia Puesto Hernández, Plaza Huincul y Puerto Rosales a través de 16 estaciones de bombeo ubicadas estratégicamente a lo largo del país. La concesión para el mantenimiento del ducto está en manos de YPF como accionista mayoritario pero limitado a su vez por la participación de los grandes jugadores de Vaca Muerta como Pluspetrol, Tecpetrol, entre socios relevantes de Oldelval. Los accionistas son los principales clientes. El pasado 10 de diciembre a las 11.45 de la mañana se produjo una ruptura en el ducto troncal de Oldelval que produjo un derrame en el punto de acceso a la estación de bombeo Medanito en Río Negro. El peor incidente en la red de oleoductos de los últimos 10 años, atribuido a la falta de mantenimiento de esta infraestructura crítica para el sistema energético del país. Los movimientos en la estructura gerencial de Oldelval comenzaron en junio del año pasado cuando YPF designó nuevos directores en la empresa. La lista incluía a Marcos Capdempont, ex gerente de Empresas Participadas de YPF; **Carlos Grassia**, ex gerente Regional de Neuquén de la petrolera con responsabilidades en el midstream y transporte de combustibles; y Juan Giménez, hasta entonces gerente de Planificación, Control y Servicios Comerciales de Refinación.
Como consecuencia de esto, a fines de agosto se produjo la salida del CEO, Jorge Vugdelija, quien permanecía al frente de Oldeval desde el 2016 designado por el gobierno de Macri. De hecho Vugdelija fue candidato a intendente de Cañuelas en la lista de JxC. Trás la renuncia de Vugdelija, asumió el cargo como gerente general iterino Ricardo Hosel, que hasta ese momento se desempeñaba como CFO de la firma también designado por el macrismo. Meses después se oficializó Ricardo

Hosel como CEO de la empresa ejercía ese cargo en forma iterina.
"Tanto Hosel como Vugdelija responden a la línea interna que el macrismo conserva en YPF. Las terminales en la petrolera son Gustavo Matta y Trejo y Santiago Tanoira, que se quedaron con el negocio del GNL y llevan adelante la negociación con los malayos" contó a LPO una fuente del sector "Gustavo Matta Trejo fue denunciado en 2013 por adjudicarle una obra del Metrobús a su suegro cuando era funcionario porteño en AUSA".
La referencia es al acuerdo anunciado con Petronas para instalar las plantas de licuefacción para poder almacenar el gas que se extrae de Vaca Muerta que tiene el potencial de revertir la ecuación económica argentina en términos de escasez de divisas.
Lo cierto es que el fenomenal aumento de producción hidrocarburífera de la cuenca, récord de las últimas décadas, supera con creces la inversión en infraestructura. "Se pinchan los caños, estallan las refinerías. Las empresas escamotean inversión para aprovechar maximizar ganancias en ventanas cortas de tiempo", explicó a LPO un especialista del sector petrolero.
Como si este contexto de falta de inversiones, pinchadura de caño mediante y cambios gerenciales, resultará insuficiente para la situación de Oldeval, se sumó el vencimiento de la concesión de la empresa.
"La empresa estuvo varios meses en un limbo. Martinez se resistió a firmar la prórroga porque no estaba convencido sobre el plan de inversiones que presentaron las empresas a cargo de la concesión", contó a LPO una fuente conocedora del tema. "Tuvo que asumir Royón al frente de la Secretaría de Energía para que diera el visto bueno a la prórroga de la concesión de Oldelval por 10 años más, hasta 2037".
La inversión comprometida por Oldelval suma 750 millones de dólares e incluye el tendido de 525 kilómetros de ductos, los trabajos para potenciar cuatro estaciones de bombeo y la construcción de dos tanques de 20.000 metros cúbicos cada uno.
"De esta forma, se sumarán 36 mil metros cúbicos de capacidad al sistema actual, permitiendo alcanzar los 72 mil m3/día. En términos de barriles, significaría poder evacuar hasta 450.000 barriles diarios para exportación desde el Océano Atlántico", afirmaron desde la empresa.
Según palabras de Hosel en una entrevista concedida a un medio especializado la "prórroga era fundamental para que podamos llevar adelante las obras que van a requerir contratos de venta de capacidad en firme con nuestros clientes por 15 años". El ejecutivo adelantó que "el 18 de octubre realizarán la apertura de sobres para las ofertas del transporte de 5.000 metros cúbicos dentro de este nuevo sistema". Sin embargo, ya en noviembre, la adjudicación viene demorada.
En la empresa aclararon que lo que se realizó el 18 de octubre fue la apertura de sobres correspondiente a la ampliación del proyecto. "Se llevó a cabo como estaba previsto" remarcaron a LPO desde Oldelval y destacaron que se recibieron 21 ofertas, por un volumen mayor al ofrecido y por eso se extendió el plazo para analizar las ofertas.
La obra de ampliación está frenada porque la Secretaría a cargo de Federico Bernal demora la firma para la conexión con Oiltanking que es justamente lo que le permite a Oldelaval contar con la contención de almacenaje y bombeo necesarios para que no reviente. Lo importante es que desde Oldelval apuntan a la cuestión nodal: "Ante un contexto en el que sistema actual alcanzó su máxima capacidad, sacamos este proyecto para ampliarla al doble", reconoció Ricardo Hosel, CEO de Oldelval. El representante de la compañía se refería así al cuello de botella que se generó debido al gran aumento de la producción delos no convencionales y la falta de infraestructura para transportarlo.
Para la empresa los problemas de mantenimiento que llevaron a la pinchadura del caño como el desorden de la estructura jerárquica quedaron atrás. Sin embargo la ampliación y el avance de las obras no quedó exceptuado de escollos "la obra de ampliación está frenada porque la Secretaría a cargo de Federico Bernal demora la firma para la conexión con Oiltanking que es justamente lo que le permite a Oldelaval contar con la contención de almacenaje y bombeo necesarios para que no reviente", contó a LPO el especialista consultado. Desde la industria afirman que el expediente para avanzar con la conexión con Oiltanking "se perdió" en la secretaría de Hirocarburos.

### Gutiérrez le pidió a Nación la extensión de la concesión a OTASA
Fuente: www.mejorenergia.com.ar Fecha: 25/08/2022

El gobernador Omar Gutiérrez adelantó hoy que el presidente Alberto Fernández estará en Neuquén el próximo 2 de septiembre para participar de los festejos por el Día de la Industria. En ese contexto, reiteró que se encuentra realizando gestiones ante el gobierno nacional para acelerar la puesta a punto del oleoducto hacia Chile y exportar el petróleo neuquino, que se encuentra en niveles récord de producción.
“Las principales empresas operadoras de hidrocarburos están controlando el desarrollo de su actividad desde Neuquén capital, y todo esto es muy importante porque significa industrializar en origen los recursos”, señaló respecto del protagonismo a nivel nacional de la cuenca neuquina.
Por ello, junto con el ministro de Energía y Recursos Naturales de la provincia, Alejandro Monteiro, están solicitando al gobierno nacional “que acelere el desarrollo del **oleoducto trasandino (Otasa)** hacia Chile, para que, a fin de año, o en enero o febrero a más tardar, esté funcionando”. Gutiérrez explicó que la propiedad de los caños y ductos es principalmente de YPF, y que el objetivo es que Nación otorgue una extensión de la concesión anticipada (la actual vence en 2027) “ya que hay que invertir ahí algunos fondos y realizar una adecuación normativa que permita derechos de importación ininterrumpibles y firmes”.
“Esos ductos estarían operativos a más tardar en febrero, y necesitamos llenarlos con un mínimo de 40 mil barriles por día de petróleo. La empresa nacional de Petróleo de Chile (ENAP) está dispuesta a comprar hasta 70 mil barriles por día”, agregó.
Recalcó que tanto ese oleoducto como el de Vaca Muerta Norte “son importantes para contar con la infraestructura de transporte que dé respuesta al flujo de inversión que se está concretando, y así como los records de producción de gas y de petróleo para el presente año”.
“Vaca Muerta tiene comprometidos 200 mil millones de dólares de inversión. Hasta ahora se invirtieron 30 mil millones de dólares y es necesaria una inversión promedio de 7 mil millones de dólares por año hasta 2030, para que con el 50 por ciento de la inversión alcancemos el desarrollo industrial del 25 por ciento de Vaca Muerta”, finalizó.

### Vaca Muerta: YPF y la Empresa Nacional del Petróleo de Chile firmaron acuerdo de entendimiento
Fuente: www.c5n.com Fecha: 21/07/2022

**La Empresa Nacional del Petróleo de Chile (ENAP)** e YPF firmaron un Memorándum de Entendimiento (MOU) para avanzar en la identificación de oportunidades de asociación para la exploración y desarrollo conjunto en bloques de Vaca Muerta.
El acuerdo se firmó en las oficinas de YPF en Buenos Aires y contó con la participación del presidente de la compañía, Pablo

González, el gerente general de ENAP, Julio Aranis, y el CEO de YPF, Pablo Iuliano, entre otros ejecutivos y ejecutivas. También, participó del encuentro el secretario de Energía de la Nación, Darío Martínez.
Este memorando es resultado de los acuerdos alcanzado entre ambas naciones para avanzar en la integración energética bilateral. Este vínculo fue destacado por el ministro de Energía de Chile, Claudio Huepe, quien se reunió en abril pasado con su par trasandino y con YPF para avanzar en la identificación de nuevas oportunidades de colaboración energética entre ambas naciones. Una expresión de esta colaboración fue el acuerdo firmado por los presidentes Gabriel Boric y Alberto Fernández durante la Cumbre de las Américas, en Estados Unidos, durante el mes de junio.
"Con este acuerdo estamos dando paso a una mayor inclusión entre ambas naciones, que permitan a Chile tener acceso a una fuente energética que permitirá a los chilenos contar con crudo en condiciones más competitivas, así como diversificar nuestras alternativas de acceder a esta materia prima", señaló Huepe.
Por su parte, el secretario de Energía de Argentina, Darío Martínez, destacó el trabajo conjunto entre las dos empresas de bandera "para mejorar la integración energética entre ambas compañías, abrir un nuevo mercado de exportación de crudo para el país, y generar más actividad y divisas con el desarrollo de Vaca Muerta".
"El objetivo de este MOU, es buscar oportunidades de exploración y desarrollo conjunto en bloques operados por YPF en la formación Vaca Muerta. Este acuerdo permitirá aumentar el portfolio de activos de ENAP Sipetrol Argentina en el área con mayor potencial de reservas del país y una de las de mayor tamaño en el mundo, en términos de recursos no convencionales. Los detalles de esta alianza se definirán durante las negociaciones del acuerdo final", explicó el gerente general de ENAP, Julio Aranis.
En tanto, el CEO de YPF, Pablo Iuliano, indicó que, "este acuerdo nos permitirá explorar junto a ENAP oportunidades de desarrollo en Vaca Muerta y profundizar la integración energética entre ambos países. YPF es hoy un operador de clase mundial en el no convencional y esta competitividad nos permite avanzar en acuerdos para potenciar el desarrollo de los enormes recursos que tenemos en el país".
El foco principal estará orientado al análisis de bloques con potencial de petróleo, el cual podría s er exportado a Chile para su consumo en las Refinerías de ENAP, buscando de esa forma generar sinergias de integración energética entre Chile y Argentina.
Asimismo, la alianza le permitirá a ENAP aprovechar la amplia experiencia que tiene YPF en el desarrollo de recursos no convencionales a través de pozos horizontales, lo que le ha permitido optimizar los costos de explotación y aumentar la rentabilidad de estos proyectos.
"Ésta es también una oportunidad de intercambio de conocimiento, considerando el gran avance tecnológico desarrollado por YPF en la explotación de yacimientos no convencionales; en especial, en lo que se refiere a pozos horizontales multifracturados, ya que en el futuro estas experiencias podrán ser aprovechadas en nuestros desarro llos en Magallanes Chile" manifestó Julio Aranis.
Vaca Muerta presenta uno de los mayores potenciales del mundo de recursos no convencionales de petróleo y gas y en la formación ya se encuentran operando otras empresas de la industria incluyendo compañías estatales y varias de las denominadas "majors", como Chevron, Shell, Total Energies, Petronas, ExxonMobil, Equinor y Wintershall, entre otras.

Oldelval, Otasa y Oiltanking expondrán este jueves los planes de inversión para tratar de conseguir la extensión de sus concesiones
Fuente: www.econojournal.com.ar Fecha: 14/07/2022

La cita es a las 15 horas en la sede de Neuquén de la Secretaría de Energía. Asistirán autoridades nacionales y provinciales junto con directivos de petroleras, empresas de servicio y cámaras sectoriales. El secretario de Energía Darío Martínez anticipó que busca resolver el tema durante este invierno.
La Secretaría de Energía realizará este jueves en su sede de Neuquén una jornada de trabajo donde representantes de Oleoductos del Valle (Oldelval), **Oleoducto Trasandino (Otasa)** y Oiltanking expondrán el detalle de los planes de inversión para tratar de lograr la extensión de sus concesiones. La cita es a las 15 horas y se podrá seguir en vivo por el canal de Youtube de la Secretaría. Asistirán autoridades nacionales y provinciales junto con directivos de petroleras, empresas de servicio y cámaras sectoriales. El secretario de Energía Darío Martínez anticipó que busca resolver el tema durante este invierno.
El aumento de la capacidad de transporte de petróleo es una necesidad para el sector en momentos en que la producción de gas y petróleo no convencionales alcanzaron durante marzo récords históricos de producción en Vaca Muerta, en tanto que el crudo resultante de todas las cuencas del país fue la más alta desde 2011.
Oleoductos del Valle (Oldelval)
Oleoductos del Valle (Oldelval), que transporta el crudo de Vaca Muerta hacia Buenos Aires, tiene en carpeta un plan para duplicar su capacidad de transporte, sumando 36.000 metros cúbicos (m3) más por día. La inversión está presupuestada en 750 millones de dólares, pero para garantizar el financiamiento de la obra necesita que el gobierno le otorgue una extensión de 10 años de su concesión que vence en 2028.
La intención es que al menos la mitad de los fondos sean adelantados por las petroleras que extraen crudo de Vaca Muerta. El socio mayoritario de Oldelval es YPF con el 37% de las acciones, seguido por ExxonMobil con el 21%, Chevron con el 14,5%, PAE y Pluspetrol con el 11,9, y Pampa Energía y Tecpetrol con el 2,1%, pero también harían un aporte cargadores como Vista, Shell, Equinor y Petronas.
Todas las interesadas firmarían nuevos contratos con Oldelval para asegurarse parte de la capacidad adicional de transporte y adelantarían una suma de dinero a cuenta de esos contratos.
Oldelval podría garantizarse así entre 300 y 400 millones de dólares y una vez que tenga asegurado ese piso buscaría el financiamiento adicional en el mercado respaldándose en la prórroga de la concesión y los nuevos contratos de transporte firmados con petroleras de primera línea.
Oldelval ya avanzó en la ingeniería del emprendimiento, que prevé el tendido de un caño de 342 kilómetros en 24 pulgadas de diámetro, otros 18 kilómetros en 30 pulgadas y distintas plantas compresoras para poder transportar el crudo.
Oleoducto Trasandino (Otasa)
El crudo de Vaca Muerta tiene también una posibilidad inmediata de evacuación hacia el oeste a través del Oleoducto Trasandino (Otasa) que se extiende desde el yacimiento Puesto Hernández, en Neuquén, hasta la ciudad de Talcahuano en Chile, a través de un caño de 425 kilómetros que llega a un pico de 2000 metros de altura para cruzar la Cordillera, y luego baja

hasta Talcahuano.
Creada en 1992, Otasa es controlada por A&C Pipeline Holding Company, cuyos accionistas son la empresa estatal chilena ENAP (36,25 por ciento), YPF (36) y **Unocal Argentina** (27,75 por ciento).
El oleoducto dejó de operar en 2006, cuando la refinería ENAP dejó de demandar crudo neuquino, y ahora avanza en un proceso de rehabilitación y puesta a punto. Las tareas se vieron retrasadas por la pandemia de coronavirus, pero ya se están desarrollando las primeras pruebas mediante el bombeo de agua, por lo que de funcionar correctamente se espera que se pueda comenzar a cargar crudo en diciembre.
Ese ducto permitirá sumar el transporte de unos 100.000 barriles adicionales de crudo de Vaca Muerta -llegó a un máximo histórico de 115.000-, tanto para consumo interno de Chile a través de la refinería de Bio Bio como para exportación por el puerto de Concepción hacia los mercados del Pacífico.
Por la magnitud de los trabajos, se requiere un mayor tiempo de ambas concesiones para recuperar las inversiones.
Oiltanking Ebytem
Las obras que ampliarán la capacidad de trasporte de Oldelval deben ir acompañadas también con inversiones en la terminal de Oiltanking Ebytem en Puerto Rosales, que se encarga de la recepción, almacenaje y bombeo del petróleo que proviene de las cuencas patagónicas. La terminal es controlada por la alemana Oiltanking GmbH con un 70% de las acciones y la petrolera YPF que tiene el 30% restante.
Oiltanking Ebytem fue constituida el 23 de diciembre de 1992 con el propósito de privatizar la carga, descarga y almacenamiento de hidrocarburos mediante la Estación de Bombeo y Terminal Marítima de Puerto Rosales. Ese mismo año, la firma Isaura S.A. resultó adjudicataria por concurso del 70% y al año siguiente el Ministerio de Economía aprobó a través de la resolución 139/93 el contrato de compraventa de acciones y la cesión de la concesión de transporte de hidrocarburos por un plazo de 35 años, contados desde el 6 de noviembre de 1992 prorrogables por 10 años más.
En marzo de 1994, Isaura transfirió sus acicones a Oiltanking Argentina S.A. y en octubre de 1996 transfirió sus acciones en Oiltanking Argentina S.A. a Oiltanking GmbH y Oiltanking Benelux GmbH.
La principal actividad operativa de Puerto Rosales se centra en dos monoboyas
giratorias para el atraque de grandes buques petroleros, denominadas Punta Ancla y Punta Cigüeña, ubicadas entre las boyas 19 y 21 del canal principal de acceso, y que pueden descargar en promedio unas 400.000 toneladas mensuales. Estas boyas se encuentran vinculadas a tierra firme por una cañería submarina de 2.000 metros de longitud que las conecta con una planta de 18 tanques (con una capacidad de almacenaje de 480.000 m³) y un oleoducto a través del cual se bombea el crudo hacia las refinerías instaladas en La Plata, donde se lo industrializa. Las monoboyas son administradas por Oiltanking, que se encarga también del almacenaje y bombeo del petróleo.

Promotor de la electromovilidad asume como director de la Empresa Nacional del Petróleo de Chile
Fuente: www.portalmovilidad.com Fecha: 24/05/2022

Andrés Rebolledo asume en **ENAP**, una empresa pública de propiedad del Estado de Chile cuya visión es ser una empresa pública modelo en seguridad, eficiencia y relacionamiento con las comunidades, que desempeñe un rol estratégico en el abastecimiento de combustibles del país de forma sustentable.
El Presidente de la República, Gabriel Boric Font, designó a la ingeniera química Gloria Maldonado Figueroa como nueva presidenta del directorio de la Empresa Nacional del Petróleo (ENAP) y al economista y ex ministro de Energía Andrés Rebolledo Smitmans como director de la empresa, con lo cual el gobierno corporativo queda integrado por sus siete miembros.
Gloria Maldonado, es ingeniera química y magíster en ciencias de la ingeniería, con más de 25 años de experiencia en gerenciamiento y dirección, tanto en el sector público como privado, en ámbitos como innovación, transferencia tecnológica, procesos de inteligencia de mercado y atracción de inversiones, benchmarking tecnológico, evaluación de proyectos, mejoramiento de procesos y ahorro de recursos. Fue designada recientemente presidenta del Directorio de Correos de Chile.
Asimismo, es mentora de negocios de Mujeres Empresarias, ComunidadMujer y StartUpChile, es miembro del Consejo Estratégico de la Incubadora Chrysalis, y del Consejo Empresarial del Consorcio 2030 de las Universidades de Santiago, Universidad de Concepción y Pontificia Universidad Católica de Valparaíso.
Al momento de su nombramiento como presidenta de ENAP, se desempeñaba como Directora Ejecutiva de Energía Marina SpA y Centro Tecnológico MERIC, cuyo objetivo es acelerar la inserción de tecnologías de energía marina renovable en el país, y crear las bases que faciliten la articulación de una industria chilena de energía marina renovable.
"Me siento muy honrada y agradecida por este nombramiento del presidente Boric y por el importante desafío que significa. Espero aportar con mi experiencia para que ENAP siga siendo una empresa preocupada de entregar energía a todas y todos los chilenos y hacer frente a los desafíos de impulsar el desarrollo de nuevas energías, apostar a la innovación y a la vez tener una mirada integral en beneficio de todos los chilenos", señaló Gloria Maldonado.
Andrés Rebolledo es economista y realizó un posgrado en Economía Internacional y Desarrollo Económico en la Universidad Complutense de Madrid, España. Es experto en energía y relaciones económicas internacionales.
Fue embajador de Chile en Uruguay y representante permanente del país ante la ALADI; consultor senior del Banco Interamericano de Desarrollo (BID), en Washington, Estados Unidos.
Actualmente se desempeña como Decano de la Facultad de Administración, Finanzas y Negocios de la Universidad SEK Chile. Fue ministro de Energía entre 2016 y 2018 y trabajó por más de 20 años en el Ministerio de Relaciones Exteriores donde fue Director General de Relaciones Económicas Internacionales, Direcon, entre 2014 y 2016.

El Oleoducto Trasandino permitirá exportar más de 50 mil barriles de crudo de Vaca Muerta
Fuente: www.argenports.com.ar Fecha: 16/05/2022

El "**Oleoducto Trasandino**" entre Neuquén y Chile permitirá exportar más de 50 mil barriles de crudo a fines de este año, según las estimaciones del gobierno de Neuquén, mientras se ejecutan las tareas para ponerlo en funcionamiento tras 15 años de inactividad.
Directivos de la empresa Oleoducto Trasandino (Otasa) se reunieron con Alejandro Monteiro, ministro de Energía y Recursos Naturales de Neuquén, "a fin de repasar y revisar los trabajos que desde la firma se realizan para poner en funcionamiento la

línea que permitirá la exportación de petróleo desde Neuquén a Chile".
Durante el encuentro, el gobierno provincial comprometió "el trabajo y acompañamiento de distintas áreas tales como el Ente Provincial de Energía del Neuquén (EPEN) y las subsecretarías de Recursos Hídricos y de Ambiente".
El Ministerio de Energía de Neuquén mencionó que "el objetivo es rehabilitar el despacho de petróleo a Chile y llegar a fines de 2022 transportando más de 50 mil barriles. Para esto la firma definió un cronograma de trabajo, el cual se reconsideró y es el que la provincia monitorea de acuerdo a las adecuaciones que se plantearon".
El Oleoducto Trasandino se extiende desde el yacimiento Puesto Hernández, en Neuquén, hasta la ciudad de Talcahuano, en Chile y dejó de operar en el año 2006 cuando la refinería ENAP (Chile) dejó de demandar crudo neuquino.
Otasa fue creada en 1992 controlada por A&C Pipeline Holding Company, cuyos accionistas son la empresa estatal chilena ENAP (36,25%), YPF (36%) y Unocal Argentina (27,75%).
La sociedad firmó un contrato con Oldelval para la inspección, adecuación y puesta en servicio del ducto, con el objetivo de abrir nuevos destinos para el petróleo que se extrae de los yacimientos en desarrollo en Vaca Muerta.
La recuperación de este sistema de transporte resultará estratégica para poder mantener el crecimiento de Vaca Muerta, en un año que se están rompiendo récords de producción de la formación, y descomprimir la demanda sobre el transporte de Oldelval que conecta la cuenca neuquina con Puerto Rosales.
Si se continúa con la actividad de los últimos meses, en junio el actual tendido de Oldelval quedará con su capacidad de transporte colmada. Por allí se transporta el grueso del crudo de Vaca Muerta. El oleoducto incrementó durante el último semestre su capacidad de bombeo en unos 50 mil barriles diarios en promedio.
La traza de la cañería de 16" se extiende a lo largo de 425 kilómetros desde Puesto Hernández a 700 metros de altura, trepa hasta casi 2.000 metros para cruzar la Cordillera y luego desciende hasta la Refinería Bío Bío de la empresa de energía chilena ENAP, sin uso desde que se produjo la falta de excedentes exportables en Neuquén.

La Empresa Nacional del Petróleo de Chile (ENAP) duplica sus ganancias en el primer trimestre de 2022
Fuente: www.larazon.cl Fecha: 29/04/2022

La compañía explicó que el alza respondió principalmente al buen desempeño de una estrategia denominada «Exploración y Producción», que consiste en realizar actividades exploratorias para desarrollar más y mejores zonas de explotación de hidrocarburos, consiguiendo más cantidad y mejores precios de producción.
Enap señaló que también obtuvo buenos resultados un plan especial de la empresa para optimizar costos, a través de la incorporación de tecnología digital más moderna en las etapas de compra y refinación de crudo.
El gerente general de **ENAP**, Julio Aranis, celebró la noticia pero afirmó a través del mismo comunicado que el país debe estar alerta ante el alza sostenida de precios que ha registrado el petróleo en el último tiempo a raíz del conflicto en Ucrania.
Enap es la compañía estatal chilena que se ocupa de la explotación, producción, refinación y comercialización del petróleo y sus derivados y depende administrativamente del Ministerio de Energía.

OTASA: aquel petróleo que busca salida por el Pacífico
Fuente: www.mase.lmneuquen.com Fecha: 09/04/2022

La visita del presidente chileno Gabriel Boric a la Argentina generó diversas expectativas, y una de ellas es la reactivación del canal exportador de petróleo por el Pacífico a través del **Oleoducto Trasandino SA (OTASA)**, que está en plena etapa de mantenimiento luego de que tuviera su último uso como transporte en 2006.
Dentro de los trabajos hay una auditoría ambiental que la empresa tiene que presentar en estos meses, antes de que se realice la prueba hidráulica al ducto que tiene 497 kilómetros de longitud, de los cuales 201 están del lado argentino y 226 del chileno, conectando la estación de bombeo en Puesto Hernández, cerca de Rincón de los Sauces, con el Pacífico en Talcahuano, en Chile.
El gobernador Omar Gutiérrez ratificó que en noviembre de 2022 el oleoducto comenzará a funcionar, con unos 30.000 barriles de petróleo por día (bdp/d) que implican, en principio, alrededor del 30% de su capacitad para ponerlo en marcha en esta etapa.
La reactivación del oleoducto –se usó en 2010 por única vez desde su cierre para almacenar petróleo– será una segunda vía de evacuación del shale oil de Vaca Muerta, ante el incremento del horizonte de la producción, que en enero de 2021 dio un salto y llegó al récord de 254,157 bpd/d .
Las proyecciones que tiene el gobierno neuquino, en base al presupuesto y al plan para operador unos 322 pozos, de los cuales un tercio serán para gas, son que la producción de petróleo suba un 10% más a fin de 2022. Esto implica aumentar los saldos exportables, y el Trasandino será una opción.
La pandemia del COVID generó retrasos en lo administrativo para los trabajos de mantenimiento y hoy se espera la etapa final de hermeticidad del lado argentino.
Para Chile también es un paso importante, debido a que se le abre la posibilidad de volver a importar crudo desde Argentina, hasta la refinería de Enap en la ciudad de Concepción. Pese a que para el mercado que puede manejar Vaca muerta Chile no es una plaza atractiva, se abren más mercados como la costa este de los Estados Unidos o los países del sudeste asiático.
El reacondicionamiento del oleoducto del lado argentino se dio en la estación de bombeo Puesto Hernández y otras dos más que llegan hasta la frontera. Se va a realizar una prueba de hermeticidad, donde la provincia participa desde el área de la Secretaría de Ambiente de Neuquén, a través del informe por parte de la compañía. Sin embargo, la habilitación definitiva del ducto del lado argentino es a través de la Secretaría de Energía de la Nación.
De acuerdo con los datos a los que pudo acceder + e, el plan de informe ambiental consiste en varias etapas, que son certificadas por la provincia, debido a la intervención que hace la empresa en el área.
"Para la limpieza del ducto, cada central posee una trampa de scrapers, utilizada con el fin de enviar elementos de limpieza para eliminar cualquier material acumulado en las paredes del caño; de esta manera, se disminuyen las pérdidas por fricción y se produce un ahorro de energía", se describe. "En base a lo informado por personal de OTASA, la trampa debe someterse a una limpieza especial realizada por empresas habilitadas, con el fin de ponerla en marcha nuevamente. El sector donde se dispone la trampa se encuentra limpio y sin indicios de derrames de producto", agrega el informe.
OTASA contrató los servicios de Knight Piésold Argentina Consultores SA con el objetivo de elaborar la Auditoría Ambiental,

correspondiente a la Estación Cabecera de Bombeo Puesto Hernández, ubicada en el departamento de Pehuenches, al norte de Neuquén.
Vale mencionar que esa estación en Puesto Hernández no solo se conecta con el Oleoducto Trasandino hacia Chile sino también el que va a Luján de Cuyo, en Mendoza, con alrededor de 37.000 bpd/d.
OTASA entró en funcionamiento en los 90 y sus accionistas son Enap (36,25%), YPF (36%) y Unocal (27,75%). Conecta el crudo de Vaca Muerta en Neuquén con la refinería Bío Bío, en Chile. El objetivo de la obra en ambos lados de la frontera es abastecer a esa refinería y exportar valor agregado al mercado asiático.
> Historia: en los albores de los 90
El Oleoducto Trasandino comenzó a operar el 15 de febrero de 1994. Su recorrido unía la más importante región productora de petróleo y gas natural de Argentina con el mercado consumidor del centro-sur de Chile. La línea llegaba al puerto de San Vicente, sobre el Pacífico, y permitía acceder desde ese punto, por vía marítima, a potenciales mercados de la costa este de Estados Unidos y de extremo oriente. Fue la primera obra binacional más importante en la segunda mitad del siglo y la primera que se financió con el aporte de empresas de ambos países, sin avales del Estado.
El crudo que llevaba el Trasandino hacia el vecino país se extraía en la Cuenca Neuquina, que en su momento era del 23% de la producción total del país. En Argentina funcionaban tres de las unidades destinadas al bombeo de la columna de petróleo que tenía que ascender desde 650 metros sobre el nivel del mar en Puesto Hernández hasta el punto más alto del recorrido, en el paso Buta Mallín, a 1943 metros de altura.

Neuquén: El gobierno provincial y OTASA ya mantienen reuniones para la concreción de la vía chilena para el crudo de Vaca Muerta
Fuente: www.diarioneuquino.com.ar Fecha:06/11/2021

El oleoducto hacia el vecino país podría estar operativo a finales del año entrante para evitar un cuello de botella en la provincia argentina.
El gobierno provincial tiene reuniones con los administradores del **Oleoducto Trasandino, (OTASA),** para ampliar la capacidad de evacuación de petróleo desde Vaca Muerta. Así lo divulgó el ministro de Energía y Recursos Naturales, Alejandro Monteiro.
Además confirmó que esta empresa espera tener en funcionamiento este caño estratégico para Neuquén a fines del 2022.
Esta puesta a punto evitaría un cuello de botella para la creciente producción de petróleo no convencional en los bloques de Vaca Muerta.

Fallo clave: qué dijo la Corte sobre pagar Ganancias meses antes del vencimiento para evitar anticipos
Fuente: www.iprofesional.com Fecha: 09/08/2021

La Corte Suprema de Justicia emitió un fallo la semana pasada que permite a los contribuyentes ahorrarse un anticipo y pagar de más en el Impuesto a las Ganancias, adelantando la declaración jurada anual.
La AFIP cobra 9 anticipos por el Impuesto a las Ganancias, y muchas veces, cuando llega el momento de la declaración jurada anual, la suma de esas cifras pagadas con anterioridad al vencimiento supera el total a pagar por todo el año.
Una forma legítima de planificación fiscal que tienen los contribuyentes es adelantar la declaración jurada varios meses, cuando ya terminaron de pagar la deuda que pueden determinar a fin del ejercicio, y evitarse pagar de más con el último anticipo.
Sin embargo, la AFIP niega esta posibilidad y pretende cobrar el último anticipo de todos modos, a pesar de que la obligación anual ya está cumplida, mediante la declaración jurada y pago del Impuesto a las Ganancias correspondiente.
La Cámara en lo Contencioso Federal falló en contra de un contribuyente que hizo un planteo para que la Justicia prohibiera a la AFIP esta exigencia, pero la empresa apeló "en queja" a la Corte Suprema, que le dio la razón.
Fallo clave del Máximo Tribunal
En la causa "AFIP c/ **Oleoducto Trasandino Argentina S.A.",** y siguiendo el criterio de la Procuración General, la Corte estableció un importante límite a la exigibilidad de los intereses por anticipos impagos en el Impuesto a las Ganancias, afirmó Francisco Blanco, del estudio J.P. O'Farrell.
La AFIP reclamaba los intereses resarcitorios correspondientes a la falta de pago del noveno anticipo de 2017 cuyo vencimiento operó con posterioridad a la presentación que hizo la empresa de la declaración jurada del impuesto por ese período, indicó Blanco.
El Dictamen fiscal relató que el contribuyente, por haber obtenido ganancia neta sujeta a impuesto en el período 2016, debía pagar un primer anticipo en junio de 2017, a cuenta del período fiscal 2017, igual al 25% de la obligación del ejercicio 2016.
En los siguientes nueve meses posteriores, hasta marzo de 2018, un monto equivalente al 8,33% de la suma abonada por el ejercicio 2016.
La empresa manifestó que en enero de 2018 estuvo en condiciones de determinar el Impuesto a las Ganancias del período fiscal 2017.
Allí advirtió que, con los importes que ya había ingresado en los primeros siete anticipos, la cancelación del correspondiente al mes de enero de 2018 y el pago de un remanente durante el mes de febrero de 2018, cubría la totalidad de la obligación anual del Impuesto a las Ganancias del ejercicio 2017.
De este modo, el contribuyente consideró que no tenían necesidad de ingresar el noveno anticipo de 2017.
Entonces la obligación tributaria anual quedó exteriorizada y cancelada antes de producirse el vencimiento del noveno anticipo del Impuesto a las Ganancias, razón por la cual éste devino inexigible, al tratarse de un pago "a cuenta" de una deuda extinguida, precisó Blanco.
La Corte hizo lugar al planteo del contribuyente realizado mediante recurso de queja.
Cuáles son los argumentos
En el dictamen que hace suyo el fallo se expone que el derecho de AFIP a recaudar encuentra su límite en la definitiva configuración del hecho imponible. Esto es, en la efectiva exteriorización de la capacidad contributiva.
Por este motivo, después de vencido el término general del gravamen o la fecha de presentación de la declaración jurada, la AFIP no puede reclamar el pago de anticipos.
La sentencia de la Corte estableció sobre esa base que la presentación de la DDJJ anual del impuesto extingue la causa del

reclamo del anticipo y de sus intereses tornándolo inexigible, según explicó Blanco.
Este fallo resulta auspicioso a los efectos de una planificación fiscal por parte de los contribuyentes, dado que la Corte convalidó que si el contribuyente anticipa su declaración jurada anual, la presenta y cancela con anterioridad a los anticipos que vencen más tarde, estos resultarían inexigibles, consideró Blanco.
Si esperara al vencimiento del plazo para la presentación de la declaración jurada anual, esos anticipos sí serían exigibles y debería cancelar un impuesto mayor al que le corresponde en el ejercicio, o de lo contrario, afrontar los intereses resarcitorios por el plazo de mora entre el vencimiento del anticipo y el pago del impuesto anual, concluyó Blanco.

Pablo Iuliano fue elegido nuevo presidente del IAPG Comahue
Fuente: patagoniashale.com.ar Fecha: 2020

La Comisión Directiva del IAPG Seccional Comahue eligió a Pablo Iuliano, vicepresidente de Upstream No Convencional de YPF, como su nuevo presidente. La decisión fue tomada por unanimidad, en una votación que se realizó en marzo en la ciudad de Neuquén.
“El IAPG es una institución clave, que tiene entre sus principales objetivos ser el nexo entre nuestra industria y la sociedad. Vamos a trabajar para que ese vínculo sea lo más estrecho posible en Neuquén y Río Negro”, señaló Iuliano.
El nuevo presidente puso como ejemplo la relación con las universidades regionales, y señaló que la educación será un tema central en los próximos años. “Tenemos que abrir las puertas de la industria a todas las instituciones educativas”, explicó Iuliano, y afirmó que es clave “desarrollar e involucrar a los jóvenes profesionales, quienes serán los futuros trabajadores de la industria”.
“Con el desarrollo de Vaca Muerta, la Seccional Comahue tiene un lugar central en el sector energético y eso implica trabajar en agendas clave, como seguridad, ambiente y buenas prácticas. Tenemos que generar un ámbito para compartir las experiencias entre las distintas empresas en la Cuenca Neuquina y fortalecer al IAPG como referente técnico de la actividad”, detalló.
Iuliano es Vicepresidente de Upstream No Convencional de YPF desde el mes de mayo de 2020. Tiene a cargo todos los proyectos de la compañía en Vaca Muerta. Es ingeniero químico, egresado de la Universidad Tecnológica Nacional. En los últimos 20 años ocupó distintas posiciones dentro de YPF y Tecpetrol. Reemplazará **Carlos Grassia**, quien ocupó ese mismo cargo por varios años y a quien el IAPG agradeció calurosamente su gestión.

Dos nuevas exposiciones virtuales llegan este viernes a la Pinacoteca UdeC
Fuente: www.noticias.udec.cl Fecha: 31/07/2020

Este viernes a las 19 horas, a través de Youtube y Facebook Live, la Casa del Arte de la Universidad de Concepción realizará una nueva inauguración virtual, correspondiente a dos nuevas exposiciones que estarán disponibles para el público de manera digital: “Oswaldo Guayasamín / Habitar al esperanza” y “Bordar el desborde”.
La primera es una muestra con obras propias de la Colección de la Pinacoteca compuesta por 17 obras, serigrafías, litografías y aguafuertes del destacado artista ecuatoriano, cuya obra transita por temas sociales y emociones del ser humano. A 101 años de su natalicio, la exposición consiste en dos series donadas en 1993 y 1994; una por la empresa Petrox S.A, con 57 obras en conmemoración de los 500 años del descubrimiento de América, “Dos miradas al Mundo de Colón”; y otra por la empresa petrolera **Oleoducto Trasandino Chile**, con 40 grabados de diversas temáticas y períodos.
La curatoría de dicha muestra fue realizada por Andrea Pérez, encargada del área de educación y mediación de la Pinacoteca UdeC, y Sara Luna, investigadora y restauradora de la Casa del Arte. “Las temáticas de estas obras tiene que ver con temas afectivos, como la maternidad, la esperanza o la ternura del amor, que son emociones que surgen en tiempos de pandemia o de conflicto, y proponemos esta exposición como una forma de acompañar a la comunidad a través del arte”, señala Pérez.
Por otro lado, «Bordar al Desborde» es una selección de 20 obras que nace como homenaje a las mujeres bordadoras de la Isla Negra, que han realizado un trabajo considerado pieza clave del arte popular contemporáneo, caracterizado por su desbordante colorido y gran fuerza iconográfica.
Alejandra Araya (Historiadora), Andrea Durán (Artista Visual), Alma Rates (Cineasta), a partir de 2016 tuvieron una serie de hermosos encuentros con las autoras en sus hogares, donde escucharon sus relatos y compartieron sus vivencias. Esto dio origen a la esencia curatorial, basada en la poética de su imaginario y las sensaciones de vivir integradas a su entorno; la belleza y sabiduría de la naturaleza.
El director de Extensión y Pinacoteca, Rodrigo Piracés González, explica que son dos exposiciones de gran importancia, directamente vinculadas a lo que nos identifica y enorgullece como latinoamericanos. “Permite rescatar el carácter patrimonial en estas obras y exposiciones, considerando de quienes provienen, y que además podrán ser visitadas por el público mediante nuestras plataformas digitales de manera gratuita.

El Gobernador visito YPF en Neuquen para interiorizarse en la explotacion de Vaca Muerta
Fuente: www.editorialrn.com.ar Fecha: 2019

El Gobernador visitó YPF en Neuquén para interiorizarse en la explotación de Vaca Muerta
El mandatario provincial está interesado en el desarrollo de la lengua Norte de Vaca Muerta, que generará más empleo y riquezas en Mendoza.
El Gobernador Alfredo Cornejo se reunió con los especialistas que lideran la operación en Vaca Muerta en Neuquén. Del encuentro, que se realizó en las oficinas de la petrolera, participaron el gerente regional de YPF, **Carlos Grassia**, y gerente de Asuntos Externos de Neuquén, Andrés Gilio.
Al finalizar el encuentro, Cornejo explicó: “Acabamos de finalizar una visita donde se nos mostró todo el desarrollo y explotación de Vaca Muerta, en particular de Loma Campana, donde se producen 50 mil barriles diarios de petróleo no convencional y la experiencia que queremos hacer es la que hemos comenzado de forma incipiente en Malargüe para reproducir este fenómeno de más energía, petróleo y gas para Mendoza y el país en nuestro Sur provincial”.
“Esta reunión es una continuidad de la que tuvimos en enero en Mendoza con el presidente de YPF, Miguel Ángel Gutiérrez, donde me presentaron el plan de inversión de la petrolera para este año y responde a su invitación para que me interiorice en

los trabajos que se hacen en la parte del proyecto que está en Neuquén. YPF tiene interés en sus explotaciones en Mendoza y el desarrollo de la lengua Norte de Vaca Muerta, que generará sin dudas más empleo para nuestros ciudadanos", finalizó el Gobernador.
Plan de inversiones de YPF para 2019
En enero, las autoridades de YPF le expusieron al mandatario provincial un resumen de los trabajos realizados durante 2018 y le explicaron el plan de inversión de la empresa para Mendoza en este 2019. Contempla un monto de 460,5 millones de dólares, tanto para la explotación de hidrocarburos como para la realización de obras en la refinería de Luján de Cuyo.
Este año, YPF realizará inversiones en la refinería que apuntan a aumentar la capacidad de refinación y a elevar la calidad de los combustibles para adaptarlos a las nuevas normas ambientales, reduciendo la cantidad de azufre. Esto, eventualmente permitirá volver a exportar refinados al resto de la región, fundamentalmente a Chile. Estas tareas generarán, en su pico máximo, mano de obra para 1.200 personas e involucrarán a más de 50 empresas locales.
En el complejo lujanino, la petrolera tiene previsto invertir u$s 1.000 M durante los próximos 5 años para mejorar la calidad de sus combustibles y reducir los niveles de azufre, lo que contribuirá al cuidado del medio ambiente y para ampliará la capacidad de procesamiento.
Por otra parte, YPF profundizará este año en Mendoza el plan de recambio de ductos, con el objetivo de elevar los niveles de seguridad e integridad de las instalaciones. En este marco, durante 2018 se instalaron más de 18 kilómetros de tuberías enrollables de plástico flexibles para el traslado de crudo. Esta moderna tecnología remplaza la tradicional cañería de acero al carbono en instalaciones de baja y media presión, y constituye un salto de calidad para garantizar la sustentabilidad de las operaciones. La compañía también avanza en la nueva traza del Poliducto Luján de Cuyo-Villa Mercedes, con la instalación de 22 kilómetros de nueva cañería para aumentar la capacidad de transporte y reforzar la seguridad. (Gobierno de Mendoza)

Enap evalúa opción de desprenderse de participaciones en trece activos para enfrentar crisis financiera
Fuente: www.revistaei.cl Fecha: 11/02/2019

En medio del complejo momento financiero que atraviesa, con un endeudamiento que supera los US$ 4.600 millones y pérdidas antes de impuestos estimadas en unos US$ 80 millones para este año, la **Empresa Nacional del Petróleo (Enap)** hace esfuerzos para repuntar.
Al cambio en el modelo de negocios, anunciado por el actual gerente general, Andrés Roccatagliata, y la reducción en la plantilla de trabajadores, la venta de activos se perfila como una alternativa para levantar recursos y sanear el balance. Y son diez las participaciones minoritarias y tres las controladoras que la petrolera puso sobre la mesa para definir la conveniencia de enajenarlos.
Se trata del 20% de la estatal en el terminal de regasificación de GNL de Quintero, activo donde es socia de la española Enagás; el 10% de las acciones de Sonacol, operadora de oleoductos que tiene un rol estratégico en el abastecimiento de combustibles de la zona central.
En la lista aparecen activos como Norgas y Electrogas, firmas encargadas de la distribución del hidrocarburo en las que la petrolera posee un 42% y 15%, respectivamente.
Además, entre las propiedades que podrían pasar a ser activos prescindibles están el Gasoducto del Pacífico (Chile y Argentina) y el **Oleoducto Trasandino (Chile y Argentina).**
Respecto de estas participaciones, el análisis podría considerar los planes que Roccatagliata ha explicitado en torno a apuntar el negocio de Enap a la logística de combustibles, rubro donde la infraestructura de transportes resulta clave. Esto, considerando, por ejemplo, que este plan de la petrolera -según trascendió en la industria- incluiría la construcción de un nuevo terminal marítimo en Mejillones, ampliando la cobertura geográfica de la estatal.
El grupo de las participaciones minoritarias lo cierra la Empresa Nacional de Geotermia y Geotérmica del Norte, compañías en las que Enap se involucró hace más de una década y en las que tiene como socios a la italiana Enel y a Codelco.
La evaluación de la conveniencia de desprenderse de estos negocios fue encargada a mediados del año pasado a la consultora Moonvalley Capital, firma ligada al hasta hace poco asesor del directorio de la petrolera y exgerente de finanzas de la misma, David Jana. A él también se le encomendó la tarea de revisar la potencial venta de la generadora eléctrica Petropower, la cogeneradora de Concón, y la comercializadora de gas Innergy. Los honorarios comprometidos en el contrato suscrito en julio ascienden a US$ 160 mil e incluyen la asesoría del profesional -que fue contratada en agosto pasado- en la emisión de bonos por unos US$ 1.400 millones, de los cuales ya se colocaron US$ 680 millones. A su vez, la evaluación de alternativas para la colocación de los excedentes de gas natural y capacidad de regasificación en la planta de Quintero, que Enap arrastra hace años.
La estatal confirmó la operación e informó que sigue en proceso. «Lo que nos corresponde como administración responsable es revisar constantemente nuestro portafolio de activos. En ese marco, hay un proceso de análisis de algunas participaciones minoritarias en algunas empresas para evaluar su calce estratégico, con el fin de determinar si podrían definirse como prescindibles o no», dijeron.
Otra alternativa que Enap baraja para obtener fondos adicionales es acceder a los recursos que mantiene la sociedad GNL Quintero, para lo cual requeriría una fórmula específica de acción que Jana debería proponer.

Entregaron reconocimientos por los 100 años del petróleo neuquino
Fuente: www.neuqueninforma.gob.ar Fecha: 22/10/2018

La ceremonia se desarrolló esta tarde en el Cine Teatro Español de la ciudad de Neuquén. Se trató de un homenaje a los referentes históricos que aportaron al proceso del petróleo en la provincia y un reconocimiento a las familias pioneras.
Se entregaron esta tarde reconocimientos a personalidades relacionadas con el petróleo, al cumplirse 100 años de su descubrimiento en la provincia del Neuquén. La ceremonia se realizó en el Cine Teatro Español de esta capital, como homenaje a los referentes históricos que aportaron al proceso del petróleo en la provincia y reconocimiento a las familias pioneras.
Como parte de las actividades, se entregó un reconocimiento a la Agrupación 29 de Octubre y la empresa Tipsa cedió a la provincia cartas escritas en 1924 por el entonces director general de YPF, Enrique Mosconi, al ingeniero Enrique Cánepa, director general de Minas, Geología e Hidrología de la Nación, donde se resalta la trascendencia de la primera extracción en la provincia del Neuquén.

En su discurso, el ministro de Energía y Recursos Naturales, Alejandro Monteiro realizó una reseña histórica sobre la actividad hidrocarfurífera en la provincia y consideró “un orgullo” participar de la entrega de reconocimientos. “Hemos transitado una fuerte historia de descubrimientos en materia de hidrocarburos que nos trajeron a esta realidad”, expresó.
Monteiro aseguró que la actividad de hoy es la oportunidad “de reconocer el trabajo de quienes han sido los pilares de la actividad. Tenemos que destacar todo el trabajo de hombres y mujeres que hicieron su aporte a la actividad hidrocarburífera, con esfuerzo, tenacidad y conocimiento”.
“Hay que destacar el rol de las empresas y particularmente de YPF, que siempre fue el motor que llevó adelante la actividad hidrocarburífera en todo el país y particularmente en Neuquén”, concluyó el ministro.
El ministro de Producción e Industria, Facundo López Raggi señaló que el gobernador Omar Gutiérrez fue quien “nos impulsó a hacer toda esta serie de actividades para agregar un granito de arena al reconocimiento que entendemos que es más que merecido por todo lo que han hecho”.
“Lo más importante son los valores. La tecnología cambia, la gente va cambiando y van cambiando los tiempos, pero los valores del trabajo y de ir hacia adelante son necesarios en cualquier actividad que hagamos”, aseveró.
La diputada nacional Alma Sapag indicó que “el afecto y el reconocimiento se llevan en el corazón y en los valores que ustedes nos enseñaron”. Consideró que los homenajeados “son el orgullo de todos los neuquinos; las personas que hicieron a nuestra provincia y a nuestro país”.
Desarrollo del acto
La ceremonia se inició con la presentación de un video institucional. Posteriormente se otorgó una placa reconocimiento a la empresa Tipsa, a las familias pioneras, representadas por Adalberto Pontenzoni; y a los a veteranos Ypefianos.
Participaron del acto el gerente ejecutivo Regional de YPF, **Carlos Grassia**; Mario Páez en representación de la empresa Tips y Aníbal Briceño, en representación de la Agrupación 29 de Octubre Veteranos Ypefianos.
Finalmente profesionales de la subsecretaría de Hidrocarburos y de Gas y Petróleo del Neuquén (GyP), informaron al público en general sobre la actividad hidrocarburífera en la provincia.

Ronda de presentación del ministro de Energía y Recursos Naturales con autoridades empresariales
Fuente: www.energianeuquen.gob.ar Fecha: 18/01/2018

El ministro Alejandro Monteiro se reunió con referentes de empresas hidrocarburíferas que operan en la zona. Se trata de un encuentro protocolar y de presentación.
El ministro de Energía y Recursos Naturales, Alejandro Monteiro recibió este mediodía en su despacho al country manager de Chevron, Chris Stevens y al gerente de Asuntos Públicos de la firma, Dante Ramos. Del encuentro también participó el subsecretario de Energía, Minería e Hidrocarburos, Gabriel López.
Esta reunión se hizo en el marco de una ronda de presentaciones que viene realizando el ministro con las autoridades de las empresas que operan en la zona. Se trata de un encuentro protocolar, de presentación y en un ámbito de cordialidad; durante el cual el ministro se pone en contexto sobre lo desarrollado en la provincia en materia hidrocarburífera y energética.
Cabe mencionar que la semana pasada y en esta misma línea de trabajo, las autoridades recibieron al vicepresidente ejecutivo de Asuntos Corporativos de YPF, Sebastián Mocorrea; al director ejecutivo de la Regional Neuquén, **Carlos Grassia**; al gerente de Asuntos Externos Río Negro y Comunidades, Andrés Gilio; al gerente de Asuntos Públicos; Diego Buranello y al jefe de Asuntos Externos regional Neuquén, Martín Schreiber.
Las autoridades empresariales coincidieron en destacar el trabajo y el diálogo que mantienen con el gobierno neuquino para llevar adelante los procesos.

Se firmó el inicio de la obra de gas domiciliario para el barrio Costa Este de Allen
Fuente: www.rionegro.gov.ar Fecha: 05/10/2017

Caldiero estuvo acompañado por el responsable de Relaciones Institucionales de la cartera energética rionegrina, Mauricio Mac Kenzie, quien precisó que “la obra beneficiará a 115 viviendas del lugar y contempla la colocación de una cocina con horno, un calefactor, un termotanque y el nicho de gas”.
Fueron recibidos por el gerente Ejecutivo de la regional Neuquén y Río Negro, **Carlos Grassia**, y por el gerente de Asuntos Externos de Río Negro, Andrés Gilio.
El compromiso inicial para que el servicio llegue al sector fue asumido en forma conjunta por el Gobierno de Río Negro y la empresa YPF.
La obra se hará a través de empresas rionegrinas, con mano de obra rionegrina, lo mismo que la adquisición de los artefactos, lo cual fue una condición impuesta por la Provincia y aceptada por YPF.
“Lo que primero se hizo fue la extensión de la red de gas natural, que fue licitada y adjudicada en octubre de 2016 a la empresa CR Constructora, con una inversión provincial de $10.497.761”, especificó Mac Kenzie, quien aclaró que mientras se estaba haciendo la obra, la Provincia continuó brindando asistencia al barrio mediante garrafas del Plan Calor.
Además, señaló que “el municipio gestionó la aprobación de los planos y demás documentación ante Camuzzi y la obra fue finalizada a fines de febrero de 2017”.
“Restaba que YPF cumpla su parte, para lo cual se ha firmado el convenio con la misma contratista que ejecutó la extensión de la red troncal, quienes ya están haciendo la constatación en campo para acelerar los plazos, estimados inicialmente en 120 días”, añadió.
La conexión del servicio se hará bajo la supervisión y autorización de la distribuidora de gas Camuzzi, respetando las normas de seguridad establecidas para estos casos.

YPF invertirá más de U$S 3.000 millones en yacimientos petroleros neuquinos
Fuente: www.laarena.com.ar Fecha: 17/04/2014

El presidente de la Cámara de Diputados, Julián Domínguez, ratificó ayer que la próxima semana se va a votar "el acuerdo definitivo alcanzado con Repsol por la expropiación de las acciones de YPF" y evaluó que la concreción de este entendimiento "derriba todo pronóstico apocalíptico" vertido en torno al tema.

El legislador formuló declaraciones tras encabezar ayer un acto en Ensenada organizado por los trabajadores petroleros de esa ciudad, La Plata y Berisso, para celebrar los dos años de la recuperación de YPF.
Domínguez se refirió de esta forma a la sesión que la Cámara baja tiene agendada para el miércoles próximo, para tratar el proyecto que ya tiene media sanción del Senado.
En el acto, acompañado por Antonio Caló, titular de la Unión Obrera Metalúrgica, Domínguez dijo que "la sangre argentina vuelve a recorrer todo el país" y que "YPF en manos de los trabajadores significa esperanzas, sueños y futuro".
"Nos da alegría saber que no se cumplieron ninguno de los pronósticos apocalípticos que había sobre la Argentina. Estamos integrados, estamos invirtiendo y tenemos proyectos para los próximos años", expresó Domínguez.
Además evaluó que "los trabajadores que no se resignaron a la privatización de YPF son la mejor esperanza de lo que va a pasar en la Argentina de los próximos años".
Sostuvo que "Argentina emitió un bono de mil millones que en un solo día fue tomado por el mercado con una gran demanda" y consideró que "esa es la señal de lo que genera este proceso de recuperación de la soberanía energética de los recursos público-privados".
Luego afirmó que "el próximo gobierno tendrá un país desendeudado en dólares, una YPF que garantiza el autoabastecimiento energético y la exportación de energía y un campo produciendo 70 millones más de toneladas".
Neuquén
Por otra parte, las inversiones proyectadas por YPF para el desarrollo de pozos convencionales y no convencionales de gas y petróleo en la provincia de Neuquén serán superiores a los 3.000 millones de dólares durante el corriente año, anunció el vicepresidente de Upstream de la petrolera, Jesús Grande.
El directivo lo expresó al participar de un encuentro en el que se recordó el segundo aniversario de la renacionalización de la empresa, a raíz de la expropiación por parte del Estado del 51% de acciones que poseía la petrolera española Repsol.
Grande, junto al gerente de Hidrocarburos No Convencionales, Pablo Bissotto, y el gerente Regional, **Carlos Grassia**, brindaron una conferencia de prensa este mediodía en Neuquén, en la que informaron acerca de los resultados de las operaciones de la empresa en manos del Estado en estos dos últimos años.
En Neuquén, Grande dijo "que la estrategia de trabajo de YPF tiene tres patas; el no convencional es una de ellas; los yacimientos convencionales maduros que tenemos en todo el país es otra muy importante porque nos permite mantener una producción base sobre la cual crecemos y creceremos con el no convencional y la tercera pata es el gas".
"Neuquén es un muy buen ejemplo, donde tenemos las tres cosas", dijo el vicepresidente de Upstream de YPF, área que tiene a su cargo el sector exploración y explotación.
Por su parte, el gerente de No Convencionales, Pablo Bissotto, señaló que "en materia de producción de gas que es lo más crítico y emblemático en Neuquén, hemos incrementado notablemente el nivel de actividad".
Agregó que "si los yacimientos maduros seguían declinando como venían haciéndolo hace algunos años toda esa actividad de perforación solo iba a balancear la caída de producción histórica". (Télam)

Galuccio quiere sumar a ExxonMobil en Vaca Muerta
Fuente: www.elextremosur.com Fecha: 23/07/2013

YPF busca concretar otro acuerdo como el de Chevron para un segundo cluster no convencional en Neuquén. Los norteamericanos quieren explotar el shale oil.
El presidente de YPF, busca sumar otro desarrollo intensivo en Vaca Muerta. Una de las principales interesadas en cerrar una alianza similar es la mayor petrolera del mundo, ExxonMobil, con la cual ya está asociada en Neuquén
El flamante régimen de promoción de inversión lanzado por la Nación, que incluye beneficios para las empresas petroleras que presenten proyectos de explotación superiores a los 1.000 millones de dólares, abre la puerta a la llegada de las inversiones multimillonarias necesarias para desarrollar Vaca Muerta.
YPF y Exxon están asociadas a Pampa de la Yegua y Loma del Molle, donde ya iniciaron tareas exploratorias.
La compañía estadounidense perforó cinco pozos no convencionales en 2012, en sociedad con la empresa nacional y con Americas Petrogas, en bloques exploratorios en los que tiene participación Gas y Petróleo del Neuquén (G&P). Prevé desembolsar 250 millones para testear Vaca Muerta.
Otra de las empresas interesadas en desarrollar un cluster junto a YPF es la norteamericana Dow.
El acuerdo podría concretarse hacia fines de este año. En marzo ambas empresas firmaron un compromiso para desarrollar en Neuquén el primer yacimiento de shale gas del país, en el bloque El Orejano. Las compañías negocian los términos y condiciones del joint venture donde YPF cedería el 50 por ciento de su participación para el desarrollo del bloque.
De todas formas, las atenciones hoy están concentradas en qué hará la Provincia con el acuerdo con Chevron. Entre hoy y mañana los técnicos y funcionarios, que analizan el convenio en tres comisiones (Ambiental, Técnica y Económica y Jurídica), darán forma al decreto que elevará el gobernador Jorge Sapag a la Legislatura para aprobar la sociedad en Loma La Lata Norte y Loma Campana, donde la norteamericana invertirá 1.240 millones de dólares para iniciar un piloto de 100 pozos.
Las empresas pretenden una nueva concesión por 35 años sobre el área de 395 km2 que se denominará Enrique Mosconi. La Provincia estudia si hace lugar a ese pedido o bien se otorga algún tipo de extensión sobre los contratos ya firmados.
Las firmas piden acogerse a la ley de promoción económica, que contempla exenciones impositivas en el territorio provincial. Además, se negocian los beneficios que recibirá la Provincia, entre los que podría estar un canon por acceso al área.
Ayer por la tarde, directivos de YPF se reunieron con los funcionarios y técnicos que conforman la Comisión de Ambiente y Recursos Hídricos. La empresa detalló las actividades que se llevan a cabo en Loma La Lata Norte y Loma Campana.
Por parte de la Provincia participó el secretario de Ambiente, Ricardo Esquivel, acompañado de funcionarios del área. De YPF estuvieron **Carlos Grassia**, gerente general, y Pablo Iuliano, gerente de Desarrollo No Convencional, entre otros.

Buscan acelerar las tareas de readecuación del oleoducto trasandino
Fuente: www.neuqueninforma.gob.ar Fecha: 27/12/2021

El gobernador Omar Gutiérrez anunció que se busca rehabilitar el despacho de petróleo a Chile y llegar a fines de 2022 transportando más de 50 mil barriles. Lo hizo luego de reunirse hoy en instalaciones de Casa del Neuquén en la ciudad de Buenos Aires con Raúl Mitriani y Arturo Heinke, directivos de la empresa **Oleoducto Trasandino (Otasa)**. Del encuentro también

participó el ministro de Energía y Recursos Naturales de la provincia, Alejandro Monteiro.
El mandatario explicó que el ducto, que no está en funcionamiento desde 2006, necesita un cupo mínimo de 50 mil barriles para darle operatividad. "He logrado el compromiso de que se aceleren los trabajos para lograr ese objetivo", aseguró.
Para hacer las pruebas de funcionamiento del oleoducto, se transportará agua proveniente de los ríos Lileo, Curi Leuvú y Neuquén, y del arroyo Tril.
Con el objetivo de cumplir con el cronograma pautado, la provincia del Neuquén está prestando toda la colaboración desde las distintas áreas, como el ministerio de Energía y Recursos Naturales, el Ente Provincial de Energía del Neuquén (EPEN) y las subsecretarías de Recursos Hídricos y de Ambiente.
Oleoducto Trasandino
El ducto entre el yacimiento Puesto Hernández y la ciudad chilena de Talcahuano dejó de operar hace 15 años, cuando su único cliente, la refinería de ENAP, dejó de demandar crudo neuquino.
Otasa -una sociedad creada en 1992 que es controlada por A&C Pipeline Holding Company, cuyos accionistas son la empresa estatal chilena ENAP (36,25%), YPF (36%) y Unocal Argentina (27,75%)- y Oldelval firmaron un contrato para la inspección, adecuación y puesta en servicio del ducto, con el objetivo de abrir nuevos destinos para el petróleo de Vaca Muerta. Las tareas se vieron retrasadas por las restricciones derivadas de la pandemia de coronavirus.

## 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

| Año | Personal Producción | Personal Comercial | Personal Administración | Total |
|---|---|---|---|---|
| 2022 | - | - | - | **21** |

Fuente: Medios externos de consulta.

## 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

- TRANSPORTE DE GAS, GASODUCTOS
- TRANSPORTE DE PETRÓLEO
- TRANSPORTE

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.

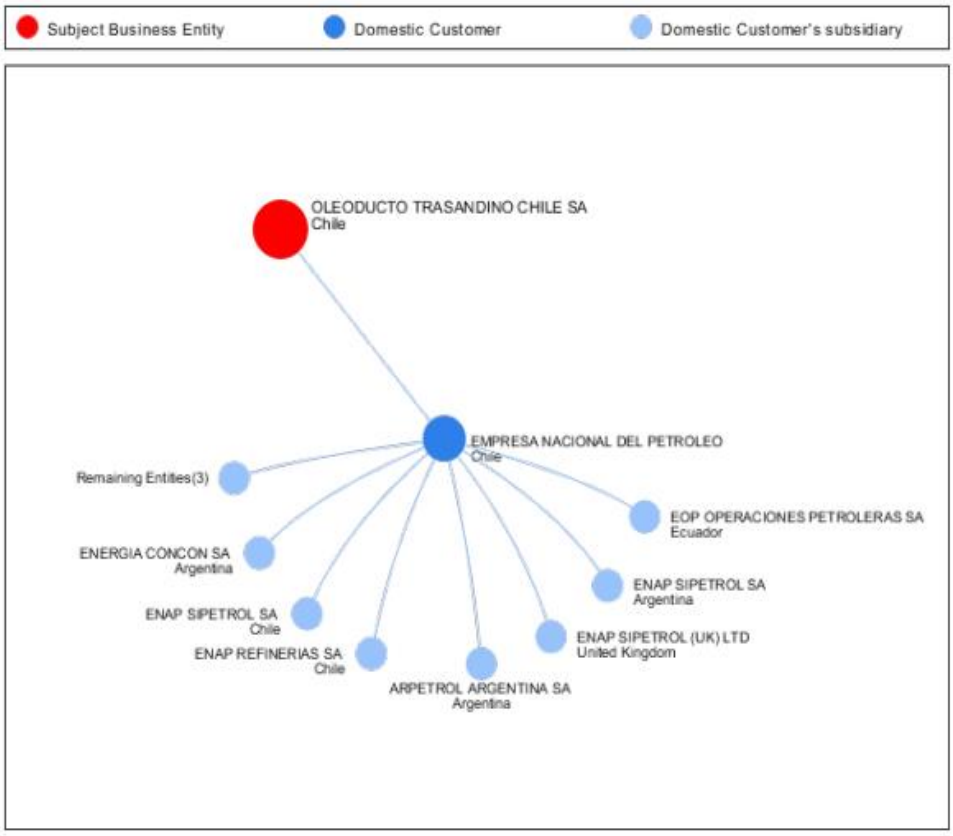
## 3.5 PROVEEDORES

| N° | Nombre y Apellido - Razón Social | Nacionalidad o País de Origen | Tax ID | Monto Anual de Compras | Moneda |
|---|---|---|---|---|---|
| 1 | EXXIS S.A. | Chile | N/I | N/I | N/I |

Fuente: Medios Externos de Consulta.

## 3.6 CLIENTES

| N° | Nombre y Apellido - Razón Social | Nacionalidad o País de Destino | Tax ID | Monto Anual de Ventas | Moneda |
|---|---|---|---|---|---|
| 1 | EMPRESA NACIONAL DEL PETROLEO | Chile | N/I | N/I | N/I |




Fuente: Medios Externos de Consulta.

## 3.7 SEGUROS

### 3.7.1Seguros contratados

No se detectó información.

# 4- Comercio Exterior

## 4.1 IMPORTACIONES

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

## 4.2EXPORTACIONES

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

# 5- Situación Bancaria

## 5.1 CHEQUES RECHAZADOS

No se registran Cheques Rechazados.

## 5.3 NIVEL DE ENDEUDAMIENTO INFORMADO

| N° | Entidad | Deuda | Moneda |
|---|---|---|---|
| 1 | BANCO DEL ESTADO DE CHILE | N/I | N/I |

**BANK DETAILS**

| | |
|---|---|
| Bank Name | : BANCO DEL ESTADO DE CHILE |
| Global Identifier | : P0751072 |
| SWIFT Code | : BECHCLRM |

Fuente: Medios Externos de Consulta.

# 6- Situación Judicial Comercial

## 6.1 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDADO

No se registran Juicios Comerciales como Demandado.

## 6.2 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDANTE

No se registran Juicios Comerciales como Demandante.

## 6.3 FISCALES Y PREVISIONALES

### 6.3.1 Embargos

No se detectó información.

### 6.3.2 Otra información Fiscal o Previsional de Interés

No se detectó información.

# 7- INTEGRIDAD

## 7.1 INTEGRIDAD

SEARCH CRITERIA

Datos consultados: YPF CHILE S.A. - MI4414902706
Fecha: 17-01-2023

**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: EMPRESA NACIONAL DEL PETROLEO - MI9427334802
Fecha: 17-01-2023

**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: UNOCAL ARGENTINA LTD - 30707962689
Fecha: 17/01/2023

**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: OLEODUCTO TRASANDINO ARGENTINA S A - 30658398705
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: MORENO FELIPE - MI05686662
Fecha: 17-01-2023

**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: GRASSIA CARLOS - MI05686627
Fecha: 17-01-2023

**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: FERNANDEZ ERRAZURIZ RODRIGO - MI05686644
Fecha: 17-01-2023

**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: MANTELLI DE LA FUENTE JOAQUIN - MI05686636
Fecha: 17-01-2023

**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: MIGUELES COCCO ROBERTO - MI05686640
Fecha: 17-01-2023

**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

EMPRESAS OFFSHORE INVESTIGADAS: Argentina
Fuente: www.berndpulch.org Fecha: 13/06/2022

| | | | |
|---|---|---|---|
| Cordex Petroleums Argentina Ltd. | Bermuda | Bermuda | Paradise Papers |
| Unocal Argentina, Ltd. | Bermuda | Bermuda | Paradise Papers |
| ACBL Argentina, Ltd. | Bermuda | Bermuda | Paradise Papers |
| WS Argentina, Ltd. | Bermuda | Bermuda, United States | Paradise Papers |

Grave derrame de crudo entre Crucero Catriel y Medanito
Fuente: www.elestacionero.com Fecha: 14/12/2021

Oleoductos del Valle (Oldelval) informó acerca de un derrame de hidrocarburos líquidos ocurrido el viernes 10 de diciembre en el tramo que se encuentra entre las Estaciones de Bombeo Crucero Catriel y Medanito. La empresa dijo en un comunicado que el derrame ya fue contenido y que las tareas actuales se abocan a remediar la zona afectada y que por el hecho no se registraron heridos. Las causas del hecho aún continúan en investigación.
El incidente se generó en la zona de Medanito, a 30 kilómetros de la ciudad de Catriel, provincia de Río Negro (los videos del incidente se viralizaron), aunque los cursos de agua cercanos no se vieron afectados por el hecho, según la empresa. Oldelval desplegó un operativo en la zona para iniciar los trabajos de recuperación del crudo y la limpieza del área afectada, tanto en el suelo, como en la vegetación.
El equipo de trabajo está integrado por cuadrillas destinadas a labores manuales, camiones de recuperación y retroexcavadoras. La compañía también está aplicando las medidas correspondientes en coordinación con las autoridades provinciales y locales.
El incidente se detectó a través del Centro de Control de la compañía que procedió a bloquear el ducto y activar el Plan Ante Contingencias (PAC). Envió personal operativo a evaluar la situación y activó los recursos necesarios para la contención del derrame, planificando la extracción de crudo en la zona.
Oldelval es una concesión de transporte de crudo que despacha el 70 % del hidrocarburo líquido de la Cuenca Neuquina y el 100 % del shale oil producido en Vaca Muerta.
La empresa ha sufrido recurrentes derrames de distinto calibre en los últimos años, destacándose en 2014 un derrame en Médanos Provincia de Buenos Aires, en Lindero Atravesado en enero de 2015, y Puerto Rosales en julio de 2019.
La propiedad del capital social de Oldelval lo componen siete accionistas: YPF posee el 37 % del activo, ExxonMobil el 21 %, Chevron el 14 %, Pan American Energy (PAE) y Pluspetrol el 11,9 % cada una y Tecpetrol y Pampa Energía el 2,1 % cada una.

La compañía es presidida por Pablo González, también presidente de YPF, designó a comienzos de junio como directores titulares de Oldelval a Marcos Capdempont, ex gerente de Empresas Participadas de YPF; **Carlos Grassia**, ex gerente Regional de Neuquén de la petrolera con responsabilidades en el midstream y transporte de combustibles; y Juan Giménez, hasta entonces gerente de Planificación, Control y Servicios Comerciales de Refinación.

Argentina: Pueblo Mapuche denuncia desastre ambiental y militarización por fracking
Fuente: www.avispa.org Fecha: 30/09/2019

Aseguran que el índice de accidentes en Vaca Muerta es "alarmante"
Violación de derechos, desastre ambiental y militarización. Son tres los efectos que se producen en Vaca Muerta, según denunció la Confederación Mapuche de Neuquén (Argentina). Fue luego de un nuevo incendio en un pozo de YPF (iniciado hace una semana y que aún no pueden apagar) y de que la ministra Patricia Bullrich ordenara que Gendarmería Nacional "custodie" a las petroleras.
"El índice de accidentes en Vaca Muerta es alarmante y en aumento en los últimos dos años. Es una conducta empresarial negligente y una omisión en la responsabilidad de fiscalización que tiene el Estado. Se pone en peligro la salud pública y el ambiente", denunció Jorge Nahuel, vocero de la Confederación Mapuche de Neuquén. En 2013, cuando se inició la explotación en Vaca Muerta, el entonces titular de YPF, Miguel Galuccio, había prometido "cero impacto ecológico".
Vaca Muerta es la principal formación de hidrocarburos no convencionales de Argentina. Incluye las provincias de Neuquén, Mendoza, Río Negro y La Pampa, con una superficie de 30.000 kilómetros cuadrados. Su explotación requiere la implementación de la cuestionada técnica de "fractura hidráulica" ("fracking"). Consiste en una perforación vertical en la tierra, luego perforaciones horizontales, con inyección de agua, arena y químicos a presión, para romper la roca que contiene el hidrocarburo. Por retrobombeo se obtiene el gas y el petróleo. Es muy cuestionada por sus efectos ambientales y en la salud.
En Argentina se comenzó a realizar en 2013 en Neuquén, de la mano de YPF en sociedad con la estadounidense Chevron. También están presentes las empresas Shell, Wintershall, ExxonMobil, Total, PAEG (Bulgheroni, Cnnoc, BP), Schlumberger, Pluspetrol, Pampa Energía y Vista Oil (empresa de Miguel Galuccio).
Las secuelas del fracking
El fracking en Argentina acumula derrames, explosiones de pozos y "pérdidas" de pastillas radioactivas (se utilizan para "perfilajes", radiografías en profundidad). Las comunidades mapuches mostraron en estos años mediante fotos y videos decenas de hechos de contaminación.
El 19 de octubre de 2018 se produjo un gran derrame de petróleo en Bandurria Sur (a once kilómetros de Añelo). Se trató de un pozo de YPF y Schlumberger (multinacional estadounidense). Estuvo 36 horas fuera de control. El subsecretario de Ambiente de Neuquén, Juan de Dios Lucchelli, señaló que fueron solo "algunas hectáreas". YPF reconoció, diez días después del desastre, que se trató de 47 hectáreas. Las organizaciones Greenpeace y FARN (Fundación Ambiente y Recursos Naturales) afirmaron que se trataba de al menos 80 hectáreas.
Según datos de la Secretaría de Ambiente provincial en la cuenca neuquina (donde está Vaca Muerta) se produce un promedio de dos derrames por día.Entre 2015 y 2018 las petroleras admitieron 3368 "incidentes ambientales". En 2018 hubo 934 hechos.
La fuga que derivó en incendio
El sábado 14 de septiembre, en el yacimiento Loma La Lata (también Vaca Muerta) comenzó una fuga de gas que se transformó en un mega incendio en un pozo de fracking de YPF. La Confederación Mapuche recordó que se trata de territorio de la comunidad indígena Wirkaleu, que nunca dio su consentimiento (como establece la ley) para el ingreso de las petroleras.
El gerente regional de YPF, **Carlos Grassia**, reconoció que aún no saben qué sucedió en el pozo. Y alertó que puede llevar hasta tres semanas apagarlo.
"El último incendio es el resultado de una industria denunciada en el mundo por no dar garantías ni seguridad a la población. Es urgente declarar la prohibición del fracking por el peligro inminente que implica para la población. Este 'accidente' lo demuestra una vez más", afirmó Jorge Nahuel, de la Confederación Mapuche de Neuquén.
Un relevamiento del Enlace por la Justicia Energética y Socioambiental (integrado por las ONG Taller Ecologista y Observatorio Petrolero Sur) precisó los hechos graves de petroleras en la localidad rionegrina de Allen (donde la avanzada petrolera perjudica a los tradicionales productores de frutas de la región). Entre marzo de 2014 y enero de 2018 hubo al menos catorce hechos que desmienten el publicitado "fracking seguro": explosión de pozos, incendios con llamas de hasta 15 metros de altura, derrames en zonas de producción de peras, roturas de canales de riego y 240 mil litros de agua tóxica derramada sobre chacras, entre otros.
Silencio y militarización
Muy poco del aspecto socioambiental se publica en los grandes medios de comunicación. "Es enorme el poder de subordinación que YPF aplica a la prensa y a los operarios para minimizar todo el impacto de los accidentes", afirmó Jorge Nahuel, de la Confederación Mapuche. Resaltó la generosa pauta publicitaria que las petroleras distribuyen. A modo de ejemplo precisó que el diario La Nación inauguró una sección específica y permanente sobre las "bondades" de Vaca Muerta. El mismo medio que suele cuestionar la lucha mapuche por sus territorios.
El 14 de septiembre se produjo un atentado a instalaciones petroleras en Arabia Saudita. Con esa excusa, la ministra de Seguridad, Patricia Bullrich, ordenó que Gendarmería Nacional custodie el accionar petrolero en Vaca Muerta.
Gendarmería, que ya reprimió a comunidades en Vaca Muerta, fue la responsable del operativo ilegal en Chubut que terminó con la muerte de Santiago Maldonado. "Repudiamos la militarización de nuestro territorio. Es una clara amenaza hacia las comunidades que demandan sus derechos y es un llamado amenazante al amplio sector de la sociedad que rechaza un emprendimiento que solo genera saqueo, destrucción ambiental y agresión cultural", denunció la Confederación Mapuche.

Vaca Muerta: llegó un equipo de expertos de EE.UU. para apagar el incendio del pozo
Fuente: www.clarin.com Fecha: 16/09/2019

El incendio en el pozo LLL X-2 de Vaca Muerta tardará entre dos y tres semanas en ser apagado por un equipo internacional de expertos que viajó especialmente desde los Estados Unidos hasta Neuquén para resolver el siniestro.
El sábado a la madrugada comenzó una fuga de gas en la perforación ubicada en Loma La Lata, operada por YPF sobre la formación Vaca Muerta. El domingo, también en horas de la madrugada, se desató un incendio, una situación que se

encontraba dentro de los parámetros de lo esperado en estos casos por los especialistas de la petrolera. No hubo heridos y el pozo está alejado de cualquier población.
En las últimas horas arribaron a Neuquén representantes de la firma Wild Well Control. Esta empresa se ocupa de resolver el 80% de los incendios de estas características en el planeta, informó a los medios locales el gerente regional de YPF, Carlos **Grassia**. El protocolo de seguridad de YPF prevé la participación de los expertos con base en los Estados Unidos.
Desde YPF confirmaron que siguen atentamente la evolución del incendio que tiene una distribución horizontal. "Se continúa monitoreando de cerca la evolución del pozo LLLO X-2, que comenzó a registrar fuego luego de una fuga de gas originada el sábado. Durante la jornada de ayer (domingo) se logró mantener circunscripto el fuego a la locación, lo que permitió generar mejores condiciones para poder trabajar en la contención del pozo", indica un reciente comunicado de la operadora nacional.
"A tal fin, llegó a la zona un equipo de técnicos de una empresa con base en Houston, Estados Unidos, con quienes se tiene contacto desde el inicio del incidente. Los técnicos, con amplia experiencia en respuesta a emergencias de este tipo, evaluaron la situación y trazaron un plan junto a los técnicos de la compañía para el control total del pozo. Se estima que los trabajos puedan durar entre 2 y 3 semanas", agrega.
Para mantener bajo control las llamas de unos 5 metros de altura vienen trabajando dos autobombas con dotaciones de 12 miembros cada una.
El propio **Grassia** detalló que la fuga se desató el sábado a la madrugada en el momento en que las firmas Clear y Calfrac desarrollaban actividades en el pozo que se encontraba en su etapa de "ensayo". Todavía están en proceso las investigaciones respectivas, pero se estima que la fuga se produjo por una falla en una válvula. La zona de seguridad es de 300 metros en estas horas.
La perforación se ubica en una zona que va entre la ruta 17 y la costa del lago Los Barreales. Esta vía comunica a Añelo (también conocida como la capital de Vaca Muerta) con la Plaza Huincul.
El antecedente más inmediato es el incendio en un pozo de Pluspetrol, a fines de julio y principios de agosto de 2013, en las afueras de Plottier, la localidad pegada a Neuquén capital. El escenario era mucho más complejo puesto que a pocos metros había un barrio con unos 2000 pobladores. Este siniestro fue reducido por un equipo de la empresa Boots & Coots de Halliburton.

Loma La Lata: Intensa labor de más de 220 personas en el incendio del pozo de YPF
Fuente: www.amp.telefe.com Fecha: 08/09/2019

En el día de ayer YPF comunicó que se tardará entre dos y tres semanas en controlar de forma total el incendio en uno de los pozos del yacimiento Loma La Lata.
YPF avanza con el desarrollo del plan de acción delineado por el equipo local y el equipo de expertos internacionales para intervenir las instalaciones afectadas, ante la fuga de gas que causó el siniestro en el yacimiento Loma La Lata.
De esta manera, la petrolera ha desplegado un gran operativo en la zona, con más de 220 personas, más de 20 brigadistas que intervienen y que realizan tareas en campo y unos 110 vehículos afectados entre maquinaría vial, autobombas y camiones.
En tanto en el día de ayer, equipos de expertos internacionales desplegaron su accionar en el yacimiento. El gerente regional de YPF, Carlos **Grassia**, resaltó que la empresa convocada es WILD WELL CONTROL, quienes resuelven el 80% de este tipo de casos a nivel mundial. La firma tiene base en Estados Unidos y su rol en este tipo de eventos está previsto por protocolo.
**Grassia** explicó que se conoció de la fuga de gas el sábado a la madrugada, cuando dos empresas de servicio, CLEAR y CALFRAC, trabajaban en el pozo Loma La Lata Oeste X2, que estaba en un "periodo de ensayo". Aseguró que no hubo heridos porque los trabajadores actuaron según el protocolo, poniéndose a resguardo.
Actualmente, se delimitó una zona de exclusión de 300 metros dentro de la cual solo ingresa el personal experto.
El origen de la fuga
Sobre las causas, fuentes del sector apuntaron a una falla durante una de las últimas maniobras de completación en el pozo. Creen que pudo existir una pérdida en el cabezal del "árbol de producción" al intentar realizar un pasaje para una cinta calefactora. El hecho podría sintetizarse como un desperfecto en una válvula.

"Uno de los incitadores a la violencia es el intendente de Añelo"
Fuente: www.vaconfirma.com.ar Fecha: 13/06/2017

"Uno de los principales agitadores, uno de los principales incitadores a la violencia, la violencia física y racial, es el intendente de Añelo, Darío Díaz, que ha hecho declaraciones muy desacertadas, muy irresponsables, descalificando a las comunidades mapuches que reclaman derechos", argumentó Jorge Nahuel, werken de la Confederación Mapuche, sobre las afirmaciones del jefe comunal la semana pasada.
El referente indígena agregó que el intendente descalificó a las comunidades "diciéndoles que no existen, que no tienen cultura, que no tienen identidad", y además denunció que Díaz "incentiva a los propietarios privados a que se organicen ante una embestida mapuche".
Según Nahuel, es una "embestida que no existe, porque nosotros lo que venimos planteando en Añelo hoy, es lo mismo que hemos planteado el año pasado, hace diez y hace treinta años, desde que se instaló la industria petrolera en la zona".
La semana pasada, el titular del municipio añelense realizó declaraciones referidas a una disputa por las tierras en una chacra de esa localidad, y allí afirmó que "se sabe muy bien la gente que hace todo esto y los réditos que han tenido, lo han transformado en un negocio muy rentable".
También había señalado que "si no se pone freno van a ir por todo el territorio", y que "en Añelo todos sabemos quién es quién, no hay pueblos originarios, los han ido creando", según dijo en esa ocasión Darío Díaz.
Al respecto, Nahuel expresó en declaraciones radiales que "el camino que propone el intendente y algunos medios de comunicación que promueven también represión, no es ése", y que "hay que hacer un acuerdo y resolver un conflicto histórico que está ligado a la tenencia de la tierra de parte del pueblo mapuche".
El weken aclaró que lo que piden es "que la industria no pase por encima de la identidad, por encima de los derechos del pueblo mapuche. Estamos diciéndole que no estamos de acuerdo con un proyecto de desarrollo que lo único que le interesa es la ganancia a cualquier precio, y estamos exigiéndole al Estado que de una vez por todas resuelva la seguridad sobre las tierras de la numerosa población mapuche que hay en la zona".

Ayer, la zonal Xawvnko de la Confederación Mapuche denunció penalmente a Carlos **Grassia**, de YPF, y al ministro de Seguridad, Trabajo y Ambiente de Neuquén, Jorge Lara, "por su abandono de responsabilidades en el impacto ecológico descontrolado sobre las tierras comunitarias del Lof Kaxipayiñ de Loma La Lata, y sobre las tierras del Lof Newen Kura de Rincón de los Sauces".
Sobre la ley 26.160, de relevamiento territorial, Nahuel explicó que "quedó bruscamente suspendida hace un año y medio, y por ahora no hay señal de que se reactive".
"El responsable de esa situación es el ministerio de Ambiente, a cargo de Jorge Lara, que debería estar apurando, promoviendo eso, como una herramienta eficaz de resolver los conflictos", agregó Nahuel, para luego destacar que "la política provincial es un permanente dejar hacer, que todo quede librado a la relación de fuerzas; y en esa relación de fuerzas ganan siempre los privados que tienen relaciones políticas, tienen relación económica con el gobierno, y margina a toda la población antigua de esa zona".
A estos inconvenientes se sumó la muerte de dos mapuches en Chile "por dos balas de un estanciero, ex carabinero", según afirmaron desde la Confederación Mapuche de Neuquén.
"Ya no tiene nombre lo que está haciendo el Estado chileno, ya que la única solución que le aporta al conflicto es represión", describió Nahuel. "La "represión e incentivar a la violencia a los privados, como por ejemplo este privado que mató a dos jóvenes mapuches. Esa es la situación que nosotros tenemos que mirar como en un espejo para lograr entender que promover la violencia, como hace el intendente de Añelo, es el peor camino", dijo el werken.

Reclamo territorial: Mapuches ocupan oficinas de petrolera YPF en Neuquén
Fuente: www.elciudadano.com Fecha: 2016

Los miembros de la comunidad mapuche Campo Maripe y de la Confederación Mapuche tomaron el edificio donde funcionan las oficinas de YPF en Neuquén capital. La comunidad le reclama a la empresa petrolera la instalación de personal de seguridad en los caminos internos que conducen a los yacimientos petroleros pero que atraviesan la propiedad de los mapuches.
En este momento se encuentran reunidos el lonko Albino Campos con el gerente regional de YPF, **Carlos Grassia**. Afuera se mantienen un grupo de alrededor de 50 personas aunque el interior permanece tomado por otro grupo.
«YPF y la provincia han militarizado la zona. Pusieron gente de seguridad en los caminos internos y se han estado generando situaciones de empujones y violencia con los miembros de nuestra comunidad. Queremos que eso se termine y que además la provincia acepte el relevamiento territorial hecho por la Universidad de Buenos Aires que no fue considerado», explicó a Clarín el vocero de la Confederación, Umawtufe Wenxu.
Los Campo Maripe mantienen un fuerte conflicto con la provincia por el relevamiento territorial. Mientras la provincia asegura que la comunidad no posee una historia como habitantes en el área de Loma Campana (Vaca Muerta), lo que les otorgaría derechos de lucro sobre la tierra, un estudio esgrimido por los mapuches determina justamente lo contrario.

# 8- Estados Contables

## 8.1 DATOS CONTABLES

No se detectó información.