DOSSIER FIDELITAS

EXXONMOBIL EXPLORATION ARGENTINA S.R.L

Informe realizado a pedido de YPF S.A.

ARGENTINA

Diciembre 2022

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

1- Resumen Ejecutivo

1.1 CALIFICACIÓN Y EVALUACIÓN



1.2. CONCLUSIÓN:

EXXONMOBIL EXPLORATION ARGENTINA (EMEA) es una empresa que se dedica a la exploración, producción, transporte, refinación, distribución y comercialización de petróleo crudo, gas y sus derivados. Opera en el país hace mas de 100 años bajo la denominación ESSO, pero fue inscripta bajo el actual formato en el año 2010 en la Ciudad Autónoma de Buenos Aires. No se pudo emitir la constancia de Inscripción por tener requerimientos pendientes por parte de AFIP. No se detectó información accionaria. Según fuentes externas cuenta 60 empleados registrados. No presenta sanciones laborales publicadas en el listado REPSAL, ni deuda exigible de Aportes y Contribuciones a la Seguridad Social. Tienen afiliación vigente con PROVINCIA ART. El Informe Estado de Deuda Agencia de Recaudación de la Provincia de Buenos Aires indica que Contribuyente Sin Deuda. Opera normalmente con los Bancos, sin registrar cheques rechazados por Sin Fondos. No se observan antecedentes judiciales, embargos, ni cuestiones de integridad pero se encontraron Notas de Prensa Negativa (ver detalle). No se detectó información contable actualizada.
De acuerdo con lo dicho, se recomienda operar con cautela ante la falta de datos contables.

Contenidos

1- RESUMEN 2

1.1 CALIFICACIÓN Y EVALUACIÓN 2
1.2. CONCLUSIÓN: 3

2- DATOS ORGANIZACIONALES 6

2.1 CONSTITUCIÓN / ESTATUS JURÍDICO / DOMICILIOS / TELÉFONOS/ ESTATUTO 6
2.2 RESEÑA HISTÓRICA / GENERALIDADES 7
2.3 MISIÓN, VISIÓN Y VALORES 7
2.4 INFORMACIÓN ADICIONAL / DATOS DE INTERÉS 7
2.4.1 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 8
2.7.1 Socios / Accionistas 8
2.7.2 Vinculaciones / Empresas Relacionadas 8
2.7.3 Directivos 8
2.7.4 Antecedentes de Principales Directivos 9
2.8 ACTIVOS 10
2.8.1 Inmuebles / Rodados 10
2.9 PUBLICACIONES OFICIALES 10
OTRAS PUBLICACIONES 11
2.10 CERTIFICACIONES 13
2.10.1 Certificaciones de Calidad 13
2.10.2 Distinciones Obtenidas 14
2.10.3 Programas de Responsabilidad Social Empresaria 14
2.11 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL CONTRATADO 14
2.12 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL SUB- CONTRATADO 14

3- SITUACIÓN COMERCIAL 15

3.1 PRODUCTOS/SERVICIOS Y ANTIGÚEDAD EN EL MERCADO 15
3.2 DETALLES Y EVOLUCIÓN DE COMPRAS Y VENTAS 15
3.3 VENTAS A YPF S.A. 15
3.4 COMPRAS ANUALES 15
3.5 PROVEEDORES 16
3.6 CLIENTES 16
3.7 SEGUROS 16
3.7.1 Registro de contratos con las ART 16
3.7.2 Contratos extinguidos por falta de pago 16
3.7.3 Otros Seguros contratados 16

4- COMERCIO EXTERIOR 17

4.1 IMPORTACIONES 17
4.2 IMPORTACIONES POR PAÍS (ÚLTIMOS 12 MESES) 17
4.3 IMPORTACIONES POR RUBRO (ÚLTIMOS 12 MESES) 18

4.4 EXPORTACIONES POR PAÍS (ÚLTIMOS 12 MESES) 19
4.5 EXPORTACIONES POR RUBRO (ÚLTIMOS 12 MESES) 20

5- SITUACIÓN BANCARIA 21

5.1 CHEQUES RECHAZADOS 21
5.2 CENTRAL DE DEUDORES 21
5.3 NIVEL DE ENDEUDAMIENTO INFORMADO 22

6- SITUACIÓN JUDICIAL COMERCIAL 23

6.1 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDADO 23
6.2 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDANTE 23
6.3 FISCALES Y PREVISIONALES 23
6.3.1 Detalle de Inscripciones Fiscales 23
6.3.2 Informe Estado de Deudas por Provincia 23
6.3.3 Embargos 24
6.3.4 Otra información Fiscal o Previsional de Interés 24

7- INTEGRIDAD 25

7.1 INTEGRIDAD 25
7.2 INFORMACIÓN DE PRENSA NEGATIVA 25

8- ESTADOS CONTABLES 27

8.1 DATOS CONTABLES 27

2- Datos Organizacionales

2.1 CONSTITUCIÓN / ESTATUS JURÍDICO / DOMICILIOS / TELÉFONOS/ ESTATUTO

Razón Social	EXXONMOBIL EXPLORATION ARGENTINA SRL.
CUIT	30-71163538-2.
Domicilio	JUANA MANSO 295 PISO 2, (1107), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA
Posibles teléfonos	45167009
Actividad	062000 - EXTRACCIÓN DE GAS NATURAL
Forma Jurídica	S.R.L.
Fecha de Inscripción	06/12/2010
Fecha de Contrato Social	18/05/2010
Capital	$ 2 053 217 700
Cantidad Empleados	60 (Fuente: Medios externos de consulta)
Domicilio Legal	JUANA MANSO 295 PISO 2, (1107), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

2.2 RESEÑA HISTÓRICA / GENERALIDADES

EXXONMOBIL EXPLORATION ARGENTINA (EMEA) es una unidad de ExxonMobil, petrolera estadounidense que se dedica a la exploración, producción, transporte, refinación, distribución y comercialización de petróleo crudo, gas y sus derivados.

Desde 2010, ExxonMobil Exploration Argentina (EMEA) se encuentra presente en la formación de Vaca Muerta en la provincia de Neuquén, donde se encuentran recursos de gas y petróleo no convencionales, considerados como una de las reservas no convencionales más importantes del mundo.

En la actualidad, ExxonMobil en Argentina emplea a más de 2.500 personas a través de varias afiliadas de Exxon Mobil Corporation: ExxonMobil Exploration Argentina S.R.L., Mobil Argentina S.A., y ExxonMobil Business Support Center Argentina S.R.L.

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

No se detectó información.

2.4.2 Constancia de inscripción AFIP/IIBB/Ganancias



Fuente: Medios externos de consulta

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

No se detectó información.

2.7.2 Vinculaciones / Empresas Relacionadas

No se detectó información.

2.7.3 Directivos

Apellido y Nombre	Nacionalidad / País	Tax ID	Cargo
ROFFE FEDERICO CESAR	Argentina	20-28565421-2	Gerente Titular
MUSTIN JOHN MICHAEL	N/I	20-95990670-0	Gerente Titular

Fuente: Medios externos de consulta

VINCULACIONES

FERNANDEZ SIVORI ALFREDO JUSTO desde 04-2021
EX-AUTORIDAD IGJ

ZACCARI NICOLAS desde 04-2021
EX-AUTORIDAD IGJ

ARTOLA EDUARDO RAUL desde 05-2013
EX-GERENTE

ORTIZ SCHMALBACH MANUEL ESTEBAN desde 05-2013
EX-GERENTE

DE NIGRIS DANIEL ANIBAL desde 05-2013
EX-GERENTE GENERAL

BERTONI MARIA EMILIA (desde 04-2021 - hasta 01-2022)
EX-GERENTE SUPLENTE

GARIG HOWARD ALEXANDER (desde 04-2021 - hasta 01-2022)
EX-GERENTE TITULAR

DE NIGRIS DANIEL ANIBAL desde 04-2021
EX-SOCIA/O

BECCE GABRIEL LUIS desde 04-2021
EX-SOCIA/O

ARTOLA EDUARDO RAUL desde 04-2021
EX-SOCIA/O

HARTENECK GUILLERMO desde 04-2021
EX-SOCIA/O

NAVEYRA JULIO PEDRO desde 04-2021
EX-SOCIA/O

FERNANDEZ SIVORI ALFREDO JUSTO desde 04-2021
EX-SOCIA/O

TORO PILAR VIRGINIA desde 04-2021
EX-SOCIA/O

VIVAS DE LORENZI MARIANO CARLOS desde 04-2021
EX-SOCIA/O

MENDIZABAL CARLOS RAMON desde 04-2021
EX-SOCIA/O

PUIG CLYDE MATILDE desde 04-2021
EX-SOCIA/O

EXXONMOBIL ARGENTINA (NEUQUEN BASIN) B. V. desde 05-2010
EX-SOCIA/O

ORTIZ SCHMALBACH MANUEL ESTEBAN desde 04-2021
EX-SOCIA/O

DEGANO JULIO GUSTAVO desde 04-2021
EX-SOCIA/O

VILLALVA SILVERIO ALEJANDRO desde 04-2021
EX-SOCIA/O

CIACCIA ALDO DAMIAN desde 04-2021
EX-SOCIA/O

SZAPIRO MATIAS DOMINGO desde 04-2021
EX-SOCIA/O

MIÑO MARIA LUISA desde 04-2021
EX-SOCIA/O

2.7.4 Antecedentes de Principales Directivos

ROFFE FEDERICO CESAR - 20285654212

SCORE

88.3

ROFFE FEDERICO CESAR

FECHA NACIMIENTO:	12/03/1981
SEXO:	M

FINANCIERO



TOTAL	1 523 000
BANCOS	1
ANTIGUEDAD SIT. 1	07/2001

CHEQUES RECHAZADOS



BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:

AV FIGUEROA ALCORTA 124 (2 B), CORDOBA, CORDOBA, ARGENTINA

FISCAL:

AFRICA 3119 PISO:PB DPTO:DX, (8300), NEUQUEN, NEUQUEN, ARGENTINA

FISCALES

EMPLEADO DE	EXXONMOBIL EXPLORATION ARGENTINA SRL (07/2022)
CLAE	TRABAJADOR RELAC. DEPENDENCIA
INICIO ACTIVIDAD	01/01/2022
RIESGO FISCAL	NO

JUICIOS



no se detectó actividad judicial



2.8 ACTIVOS

2.8.1 Inmuebles / Rodados

No se detectó información.

2.9 PUBLICACIONES OFICIALES

Fecha: 14/10/2022
EXXONMOBIL EXPLORATION ARGENTINA SRL CUIT: 30711635382 Por Reunion de Socios del 19/01/2022 se resolvio por unanimidad: i aprobar la renuncia presentada por el Sr Howard A Garig a su cargo como Gerente Titular y Vicepresidente de la Sociedad; ii aprobar la renuncia presentada por el Sr Federico C Roffe y Maria Emilia Bertoni a sus cargos de Gerentes Suplentes de la Sociedad y; ii designar al Federico C Roffe y al Sr John Mustin como Gerentes Titulares de la Sociedad Todos los Gerentes designados constituyen domicilio especial en la calle Juana Manso 295 Piso 2 CABA Autorizado segun instrumento privado Reunion de Socios de fecha 19/01/2022 Tomas Agustin Dellepiane T : 114 F : 278 CPACF e 14/10/2022 N 82241/22 v 14/10/2022

Fecha: 12/09/2022
EXXONMOBIL EXPLORATION ARGENTINA SRL CUIT: 30711635382 Por Reunion de Socios del 14/01/2021 se resolvio por unanimidad: i aumentar el capital social de la de $ 48317620000 a la suma de $ 52142620000; y ii modificar en consecuencia el Art 4 del Contrato Social Como consecuencia del aumento de capital se emitieron 382500000 cuotas de $ 10 valor nominal cada una segun el siguiente detalle: i ExxonMobil Argentina Neuquén Basin BV suscribió e integro en efectivo 200812500 cuotas de valor nominal $ 10 cada una; ii ExxonMobil Argentina Ventures BV suscribió e íntegro en efectivo 66937500 cuotas de valor nominal $ 10 cada una; y iii Qatar Petroleum Argentina Holding LLC suscribió e íntegro en efectivo 114750000 cuotas de valor nominal $ 10 cada una Luego del aumento de capital el capital social quedo distribuido de la siguiente manera: i ExxonMobil Argentina Neuquén Basin BV 2737487550 cuotas; ii ExxonMobil Argentina Ventures BV 912495850 cuotas; y iii Qatar Petroleum Argentina Holding LLC 1564278600 cuotas Autorizado segun instrumento privado Acta de Reunion de Socios de fecha 14/01/2021 Tomas Agustín Dellepiane T : 114 F : 278 CPACF e 12/09/2022 N 71409/22 v 12/09/2022

Fecha: 17/02/2021

EXXONMOBIL EXPLORATION ARGENTINA S.R.L. CUIT: 30-71163538-2. Aviso rectificatorio del Aviso N° 1094/21 publicado el 12/01/2021. Se deja constancia que el nombre completo del Director Titular Ciaccia es Aldo Damián Ciaccia. Autorizado segun instrumento privado Acta de Reunion de Socios de fecha 15/12/2020 Tomas Agustín Dellepiane - T°: 114 F°: 278 C.P.A.C.F. e. 17/02/2021 N° 7815/21 v. 17/02/2021 BOLETIN OFICIAL Nº 34.585 - Segunda Seccion 40 Miércoles 17 de febrero de 2021

Fecha: 12/01/2021

EXXONMOBIL EXPLORATION ARGENTINA S.R.L. CUIT: 30-71163538-2. Por Reunion de Socios del 15/12/2020 se resolvio por unanimidad: (i) aprobar las renuncias de Paul A. Dieffenthaller y Christopher P. Davis a sus cargos de gerentes titulares de la sociedad, y las renuncias de Carlos R. Mendizabal, Gabriel L. Becce y Julio Gustavo Degano a sus cargos de gerentes suplentes de la sociedad; (ii) aprobar la designación de Howard A. Garig y Damián Ciaccia como gerentes titulares de la sociedad, y la designación de Matias D. Szapiro, Federico C. Roffe y Maria Emilia Bertoni como gerentes suplentes de la sociedad. Todos los gerentes designados constituyen domicilio especial en la calle Juana Manso 295, Piso 2°, CABA. Autorizado segun instrumento privado Acta de Reunion de Socios de fecha 15/12/2020 Tomas Agustín Dellepiane - T°: 114 F°: 278 C.P.A.C.F. e. 12/01/2021 N° 1094/21 v. 12/01/2021

Fecha: 26/11/2020

EXXONMOBIL EXPLORATION ARGENTINA S.R.L. CUIT: 30-71163538-2. Por Reunion de Socios del 28/09/2020 se resolvio por unanimidad: (i) aumentar el capital social de la de $ 46.805.820.000 a la suma de $ 48.317.620.000; y (ii) modificar en consecuencia el Art. 4° del Contrato Social. Como consecuencia del aumento de capital, se emitieron 151.180.000 cuotas de $ 10 valor nominal cada una segun el siguiente detalle: (i) ExxonMobil Argentina (Neuquén Basin) BV suscribió e íntegro en efectivo 79.369.500 cuotas de valor nominal $ 10 cada una; (ii) ExxonMobil Argentina Ventures BV suscribió e íntegro en efectivo 26.456.500 cuotas de valor nominal $ 10 cada una; y (iii) Qatar Petroleum Argentina Holding LLC suscribió e íntegro en efectivo 45.354.000 cuotas de valor nominal $ 10 cada una. Luego del aumento de capital, el capital social quedo distribuido de la siguiente manera: (i) ExxonMobil Argentina (Neuquén Basin) BV 2.536.675.050 cuotas; (ii) ExxonMobil Argentina Ventures BV 845.558.350 cuotas; y (iii) Qatar Petroleum Argentina Holding LLC 1.449.528.600 cuotas. Autorizado segun instrumento privado Acta de Reunion de Socios de fecha 28/09/2020 Tomas Agustín Dellepiane - T°: 114 F°: 278 C.P.A.C.F. e. 26/11/2020 N° 58715/20 v. 26/11/2020

Provincia: BUENOS AIRES Fecha: 22/01/2019

EXXONMOBIL EXPLORATION ARGENTINA S.R.L. Por Reunion de Socios del 14/12/2018 se decidio por unanimidad: (i) aceptar las renuncias de los Sres. Julio G. Degano y Gabriel L. Becce a sus cargos de Gerentes Titulares de la Sociedad; (ii) ratificar el cargo de Gerente Titular del Sr. Daniel A. De Nigris; (iii) designar a los Sres. Mariano C. Vivas de Lorenzi, Ricardo Livieres, Rashid Al- Hajri y Ahmed Al Muftah como Gerentes Titulares y a los Sres. Julio G. Degano, Gabriel L. Becce, Carlos R. Mendizabal, Ahmad Kafood y Ajlan Almerikhi como Gerentes Suplentes. Los Sres. Mariano C. Vivas De Lorenzi, Ricardo Livieres, Julio G. Degano, Gabriel L. Becce y Carlos R. Mendizabal constituyen domicilio especial en Juana Manso 295, Piso 2, CABA mientras que los Sres. Rashid Al-Hajri, Ahmed Al Muftah, Ahmad Kafood y Ajlan Almerikhi constituyen domicilio especial en San Martin 140, Piso 22, CABA. Autorizado segun instrumento privado ACTA DE ASAMBLEA de fecha 14/12/2018 Tomas Agustín Dellepiane - T°: 114 F°: 278 C.P.A.C.F. e. 22/01/2019 N° 3429/19 v. 22/01/2019 Fecha de publicacion 22/01/2019

OTRAS PUBLICACIONES

El gobernador Gutiérrez recibió a autoridades de ExxonMobil
Fuente: lapuebla.net Fecha: 13/12/2022

En esta oportunidad recibió al Senior Vice President de No Convencionales de ExxonMobil, Thomas Schuessler, quien asumió recientemente en su cargo. Se trata de un viaje exclusivo del empresario para conocer de primera mano Vaca Muerta, la principal formación de no convencionales.

El gobernador Omar Gutiérrez, acompañado por el ministro de Energía y Recursos Naturales, recibió al Senior Vice President de No Convencionales de **ExxonMobil**, Thomas Schuessler. Del encuentro, que se desarrolló esta mañana en la residencia oficial del gobierno de la provincia, participaron también los gerentes generales de Central Basin y Argentina, Bryan Pickett y de Exxonmobil Exploration Argentina, Daniel De Nigris.

En la oportunidad, además de la presentación formal de Thomas Schuessler, los empresarios hicieron un repaso del estado de los proyectos que la compañía lleva adelante en la cuenca neuquina y los resultados obtenidos hasta el momento.

Schuessler es el responsable mayor de todas las operaciones no convencionales de la empresa. Asumió el cargo recientemente y en un viaje exclusivo desde Houston (Estados Unidos) a Neuquén, además de tomar contacto con las autoridades neuquinas, recorrerá las áreas en las que opera ExxonMobil y que están ubicadas en la formación Vaca Muerta.

Exportaciones en alza

El Ministerio de Energía y Recursos Naturales informó que, durante el mes de octubre, se exportaron más de 3,87 millones de barriles de petróleo desde la Provincia, siendo los mayores volúmenes enviados en un mes desde la reanudación de las exportaciones de crudo.

Estos valores representan 41% de la producción provincial, por cerca de 303,8 millones de dólares a un precio promedio que rondó 78 UDS/bbl.

Fueron 13 las empresas que realizaron envíos, destacándose: Vista Energy (948,9 mil barriles), Shell (532,7 mil barriles) y Pan

American (493,3 mil barriles) cada una.
Los 10 meses de este año se acumularon envíos por más de 17,3 millones de barriles, 21 % de la producción provincial, superando los 1.550 millones de dólares.

Una de las principales transportadoras de petróleo de Vaca Muerta se financiará en el Mercado de Capitales
Fuente: argentina.gob.ar Fecha: 21/09/2022

La Comisión Nacional de Valores (CNV) autorizó el ingreso al régimen de oferta pública a Oleoductos Del Valle S.A., por un monto máximo de hasta U$S 500.000.000, o su equivalente en otras monedas o unidades de valor, dentro del cual se podrán emitir distintas Series y/o Clases.
Se trata de un nuevo ingreso en el mercado de capitales de una empresa ligada al sector energético, que será una de las principales transportadoras de petróleo de Vaca Muerta y que tiene entre sus accionistas a las principales empresas petroleras del país.
Oleoductos Del Valle S.A. tiene su sede social en la ciudad de Buenos Aires y su actividad principal radica en el transporte de hidrocarburos líquidos por oleoducto. Actualmente emplea alrededor de 700 personas, en forma directa o indirectamente.
Según surge del prospecto presentado ante este organismo, la emisora tiene como principales accionistas a YPF S.A, **Exxonmobil Exploration Argentina S.R.L,** Chevron Argentina S.R.L, Pan American Energy Ibérica S.L., Pluspetrol S.A, Tecpetrol S.A. y Pampa Energía S.A.
Asimismo, en el prospecto se indica que podrá utilizar los fondos netos que reciba en virtud de la colocación de las Obligaciones Negociables (ON), para financiar o refinanciar proyectos o actividades con fines sociales, verdes y/o sustentables.
En esa línea, la CNV ratifica su compromiso con el desarrollo de un mercado de capitales que contribuya al financiamiento de actividades productivas, que sean generadoras de empleo genuino y tengan impactos concretos en la economía real.

Adjudican a ExxonMobil Argentina la concesión de una nueva área
Fuente: eleconomista Fecha: 13/08/2020

El Gobierno de la provincia de Neuquén le otorgó hoy a la empresa **ExxonMobil Exploration Argentina,** la concesión del área de hidrocarburos no convencionales Los Toldos II Oeste, en Vaca Muerta, asociada a la estatal Gas y Petróleo Neuquén (G&P) que participa con el 10% del emprendimiento.
"Es la concesión número 39 en Vaca Muerta que otorga la provincia y esto implica que aproximadamente está concesionado el 30% de la formación, casi 9.000 kilómetros cuadrados", anunció el Gobernador Omar Gutiérrez.
ExxonMobil desarrollará dos pozos en la etapa piloto y otros 44 pozos cuando pase a fase de desarrollo masivo, la construcción de instalaciones de superficie para la evacuación de la producción del área y obtendrá información sísmica 3D para obtener una buena imagen de la formación Vaca Muerta.
"La concesión representa ingresos para la provincia por US$ 750.000 en concepto de Responsabilidad Social Empresaria, además de un Bono de Extensión de Área que en principio significarán 15 millones de dólares, monto que se verá incrementado en los próximos tres años", informó el Gobierno de Neuquén en un comunicado.
Por su parte, el gobernador expresó: "Exxon es una de las principales operadoras hidrocarburíferas no convencionales del mundo y sigue diciendo presente en la provincia del Neuquén, gracias a todo el trabajo que se está desarrollando para poner en valor los recursos no renovables que tiene Vaca Muerta".
La estatal neuquina G&P es la titular del área Los Toldos II Oeste que cuenta con una superficie de 77,7 kilómetros cuadrados, ubicado en la ventana de producción de petróleo volátil de la formación.
La etapa piloto se desarrollará durante cuatro años, perforará un pozo en la formación Tordillo para evaluación estratigráfica y definición de posibles horizontes para perforación horizontal (perfiles y testigos laterales).
Además, avanzará en la perforación y terminación de dos pozos de rama horizontal mínima de 1.200 metros, y de 250 metros de espaciamiento y que requerirán 20 etapas de fractura cada una.
Los datos oficiales indican que la concesión a Exxon es la número 39 de proyectos no convencionales de shale y tight, abarcando una superficie de 8.850 kilómetros cuadrados, lo que representa el 29,5% de la superficie total de Vaca Muerta.
Las inversiones en la etapa piloto de las concesiones vigentes ascienden a US$ 8.418 millones y la perforación de 574 pozos.

Vaca Muerta: ExxonMobil anunció 2.000 millones de dólares de inversión y 700 nuevos puestos de trabajo
Fuente: lapuebla.net Fecha: 11/06/2019

El gobernador Omar Gutiérrez anunció este martes el desarrollo masivo a cinco años que la firma concretará en el bloque Bajo del Choique-La Invernada. El proyecto incluye -en la primera fase- la producción de un máximo de 55.000 barriles equivalentes de petróleo por día, una inversión de 2.000 millones de dólares y la generación de 700 nuevos puestos de trabajo.
El gobernador Omar Gutiérrez encabezó este martes a la mañana el acto por el cual se anunció la decisión de la firma multinacional ExxonMobil de concretar una nueva propuesta de inversión en hidrocarburos no convencionales en la Formación Vaca Muerta.
ExxonMobil confirmó que avanzará con un proyecto de desarrollo masivo a largo plazo en el bloque Bajo del Choique-La Invernada. Se espera que produzca un máximo de 55.000 barriles equivalentes de petróleo por día en cinco años, incluye el desarrollo de 90 pozos, una instalación de producción central e infraestructura de exportación que se conectará al oleoducto de Oldelval y refinerías.
La nueva propuesta de inversión impulsará el inicio del Desarrollo-Fase 1 del área Bajo del Choique-La Invernada, concesionada por Exxon Mobil Exploration Argentina en un 90% y por Gas y Petróleo del Neuquén (G&P) en un 10%. La inversión estimada para el desarrollo de la Fase I -prevista para que finalice en cinco años- será de 2.000 millones de dólares, generando además 700 nuevos puestos de trabajo.
El anuncio se concretó esta mañana en el Salón de Acuerdos de la Gobernación con la presencia del senador nacional Guillermo Pereyra; ministros y secretarios del gabinete provincial. Por ExxonMobil asistieron Staale Gjervik, vicepresidente senior de No Convencionales de Exxon Mundial; Glenn Scott, gerente general de No Convencionales de Exxon; Paul Dieffenthaler, CEO de Exxon Mobil Argentina; y Daniel De Nigris, lead country manager de ExxonMobil Argentina.

Si la expansión es exitosa, ExxonMobil podría avanzar en una segunda fase, produciendo hasta 75.000 barriles equivalentes de petróleo por día. El cronograma de la segunda fase depende del desempeño inicial del proyecto, así como de las condiciones comerciales y de mercado, entre otros factores.
El gobernador Omar Gutiérrez ponderó la decisión de inversión en la Cuenca Neuquina "de la compañía hidrocarburífera número uno del mundo", al tiempo que agradeció "la presencia de los directivos de ExxonMobil en la provincia" porque "desde hoy la firma líder en el mundo en la explotación del petróleo y el gas pasa a desarrollo masivo su primera área dentro de la Formación Vaca Muerta".
"Esto le da a Vaca Muerta otra credibilidad, otra performance y otra proyección de mayor calidad, intensidad, volumen y dimensión", afirmó Gutiérrez y destacó que con esta acción "Exxon cumplió con el valor de la palabra empeñada, ya que desde el principio planteó la necesidad de poder desembarcar en Vaca Muerta aplicando la tecnología que ya llevan adelante con éxito en otras cuencas, esto es, Canadá y los Estados Unidos", por lo cual "le da valor técnico y profesional a la formación y la consolida como polo energético, económico y social".
El mandatario detalló algunos números que implican esta decisión de ExxonMobil. "La compañía llevará adelante 90 pozos de entre 3.000 y 3.500 metros de longitud horizontal, en grupos de seis pozos, en los próximos cinco años. Esta es la fase Nº 1 del desarrollo por la concesión a 35 años con que cuenta la firma".
En este sentido, indicó que "hoy ExxonMobil está produciendo en el área concesionada Bajo del Choique-La Invernada alrededor de 2.000 barriles equivalentes de petróleo por día; para fines de este año se estima que estará produciendo 6.000 barriles diarios de petróleo; para fines del 2020 estará produciendo 20.000 barriles por día; en 2021 espera producir 35.000 barriles equivalentes de petróleo por día; mientras que la producción estimada para fines de 2022 es de unos 50.000 barriles por día de petróleo".
Luego de ratificar que "la inversión de la firma en esta nueva etapa y primera fase es de 2.000 millones de dólares", Gutiérrez subrayó que, además, "llevará adelante la construcción de un oleoducto de 55 kilómetros para conectar, transportar y comercializar su producción de petróleo a Oleoductos del Valle (Oldelval). Y también construirá una planta de procesamiento de petróleo crudo".
Añadió que "entre estas dos obras civiles, más la nueva perforadora de especificación que incorporarán, los tres equipos con que ya cuentan -dos de baja especificación y uno de alta especificación- serán cuatro equipos destinados al desarrollo de la Cuenca Neuquina, todo lo cual generará en los próximos meses, en el presente año, unos 700 puestos de trabajo".
Sostuvo luego que "esta decisión, este nuevo paso que estamos dando de ampliar el desarrollo geológico a otras áreas geográficas de la Formación Vaca Muerta en la Provincia, es estratégica y estructural".
"Se está abriendo el mapa de Vaca Muerta y ya no sólo es Añelo, sino también las zonas de San Patricio del Chañar y Rincón de los Sauces, impactando en el desarrollo económico, social, industrial y comercial de toda la provincia del Neuquén", indicó.
Finalmente, el mandatario afirmó que "Vaca Muerta es un factor decisivo en el desarrollo de la energía, es una política pública y una gran industria. El paso que hoy dio Exxon permite ratificar que este es el camino, que Vaca Muerta es la vía para hacer sustentable el desarrollo de las economías regionales, de la provincia del Neuquén y la del país en su conjunto".
Staale Gjervik dijo que "nos alientan los excelentes resultados obtenidos en nuestro proyecto piloto en Neuquén y esperamos un aumento de la producción a través de esta expansión significativa". Agregó que "las reformas implementadas por los gobiernos federal y provincial respectivamente, han sido de importancia significativa para permitir que el desarrollo de Vaca Muerta se convierta en uno de los principales recursos energéticos del país".
"ExxonMobil ha estado presente en Argentina por más de 100 años y ha sido un jugador activo en la cuenca de Neuquén desde 2010", dijo Daniel De Nigris y agregó que "continuaremos trabajando en conjunto con el gobierno provincial y nuestros socios, y utilizaremos nuestra experiencia y capacidades para generar empleos y otros beneficios para las comunidades locales".
Acerca de ExxonMobil en Argentina
En diciembre de 2015, el gobierno de la provincia otorgó a ExxonMobil una concesión de explotación a 35 años para el bloque Bajo del Choique-La Invernada en Vaca Muerta. ExxonMobil comenzó un programa piloto de exploración en agosto de 2016 y actualmente tiene tres pozos en producción, y tres pozos adicionales pasando a la etapa de producción. También cuenta con una instalación de producción, un gasoducto y una terminal de petróleo, operativas desde 2017. Otro oleoducto de 16 pulgadas y 10 kilómetros de extensión recientemente instalado conecta la producción con el Gasoducto del Pacífico.
Bajo del Choique-La Invernada es un bloque de 400,27 kilómetros cuadrados, ubicado a unos 93 kilómetros al noroeste de Añelo y 182 kilómetros al noroeste de la ciudad de Neuquén. ExxonMobil Exploration Argentina (EMEA) es el operador y posee una participación del 90 por ciento junto a G&P, que tiene una participación del 10 por ciento. EMEA está liderando sus operaciones de no convencionales en la formación bajo un joint venture con Qatar Petroleum, que tiene un 30 por ciento de participación en las afiliadas de Upstream de ExxonMobil en Argentina.
Acerca de ExxonMobil ExxonMobil, la mayor empresa internacional de petróleo y gas que cotiza en bolsa, utiliza tecnología e innovación para ayudar a satisfacer las crecientes necesidades energéticas del mundo. ExxonMobil posee un inventario de recursos líder en la industria, es el mayor refinador y comercializador de productos de petróleo, y su empresa química es una de las más grandes del mundo.
ExxonMobil ha estado presente en Argentina desde 1911 con diferentes portafolios comerciales, incluyendo downstream, químicos y upstream. Actualmente, la compañía se posiciona como un operador clave en los no convencionales de Vaca Muerta en la provincia de Neuquén. Su fuerza laboral en el país es de aproximadamente 1.700 empleados.

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

Contribuyendo a la seguridad de la comunidad

ExxonMobil es implacable en la búsqueda de la seguridad para que cada empleado y contratista llegue a casa del trabajo todos los días seguro y saludable.



Recuperación de fósiles de dinosaurios en Argentina

El esfuerzo ampliado para recuperar fósiles de dinosaurios en la formación de esquistos Vaca Muerta produce "hallazgos extraordinarios".



Donaciones de equipamiento hospitalario y entrenamiento en emergencias

ExxonMobil continúa identificando oportunidades para contribuir con la salud de la comunidad y el acceso a la atención médica mediante la donación de equipos y la capacitación en respuesta a emergencias.



Programa para promover lectura

El programa de Lectura patrocinado por ExxonMobil está entrenando maestros y llegando a estudiantes mientras se fortalecen los lazos comunitarios.



Promover las matemáticas, las ciencias y la innovación

Los programas se llevan a cabo para mejorar el conocimiento de los estudiantes en ciencia, tecnología y matemáticas, al mismo tiempo que fomentan el liderazgo y la ciudadanía.



Fuente: Medios externos de consulta.

2.11 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL CONTRATADO

Año	Personal Producción	Personal Comercial	Personal Administración	Total
2022	60	-	-	60

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

SOLUCIONES CLIMÁTICAS

"ExxonMobil se compromete a ayudar a transformar nuestros sistemas de energía y a trabajar para reducir las emisiones a corto plazo, al mismo tiempo que trabaja en el avance de las soluciones de descarbonización.

- ✓ Promoviendo soluciones climáticas
- ✓ Captura y almacenamiento de carbono
- ✓ Hidrógeno
- ✓ Metano
- ✓ Biocombustibles avanzados
- ✓ Asociaciones de universidades y laboratorios nacionales"

Energía e innovación

"ExxonMobil tiene un historial probado de satisfacer con éxito la creciente demanda de energía de la sociedad. Con inversiones de larga data en tecnología junto con el ingenio de nuestra gente, estamos bien posicionados para continuar satisfaciendo de manera responsable las demandas de un mundo más próspero.

- ✓ Transporte de bajas emisiones
- ✓ Centros de Tecnología Energética
- ✓ Tecnología emergente de vehículos y combustibles
- ✓ Productos químicos avanzados
- ✓ Tecnología digital"

Sustentabilidad

"ExxonMobil está trabajando para crear soluciones sostenibles que mejoren la calidad de vida y satisfagan las necesidades cambiantes de la sociedad. Tenemos la intención de hacer esto de manera que ayude a proteger a las personas, el medio ambiente y las comunidades donde operamos."

Operaciones

"Operamos instalaciones o comercializamos productos en todo el mundo y exploramos en busca de petróleo y gas natural en seis continentes."

3.2 DETALLES Y EVOLUCIÓN DE COMPRAS Y VENTAS

No se detectó información.

3.3 VENTAS A YPF S.A.

La empresa no informó ventas a YPF S.A.

3.4 COMPRAS ANUALES

La empresa no informó compras a YPF S.A.

3.5 PROVEEDORES

No se detectó información.

3.6 CLIENTES

No se detectó información.

3.7 SEGUROS

3.7.1 Registro de contratos con las ART

Aseguradora:	PROVINCIA
N° de contrato:	154691
Desde:	25/06/2014 - Alta de afiliación
Hasta:	**Afiliación vigente**

3.7.2 Contratos extinguidos por falta de pago

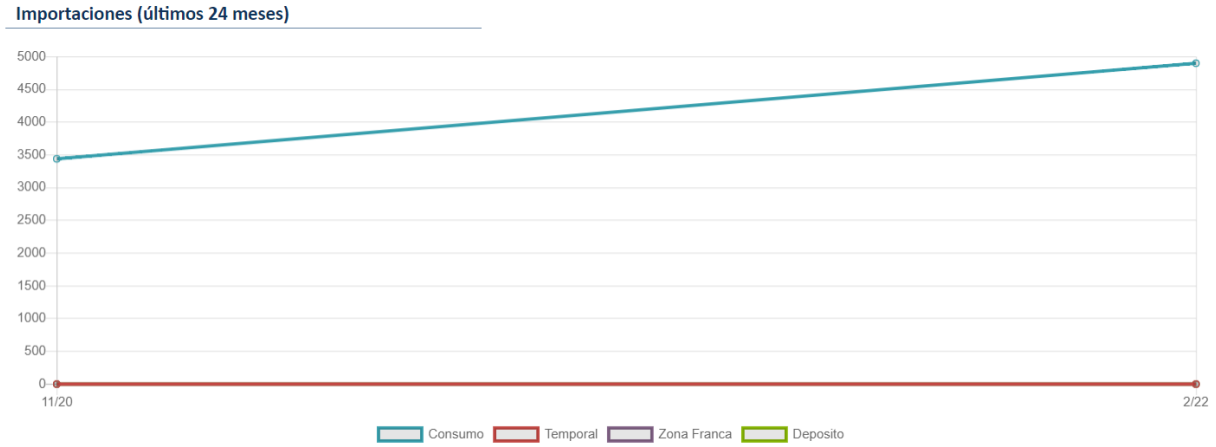
No se registran contratos extinguidos por falta de pago.

3.7.3 Otros Seguros contratados

No se detectó información.

4- Comercio Exterior

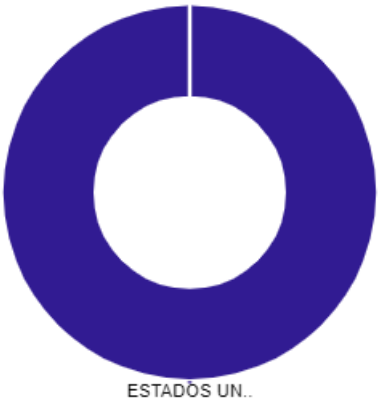
4.1 IMPORTACIONES



Período	Consumo	(F.O.B. U$S) Temporal	(F.O.B. U$S) Depósito	(F.O.B. U$S) Zona Franca	(F.O.B. U$S) Total
02/2022	$ 4 900	0	0	0	$ 4 900
11/2020	$ 3 440	0	0	0	$ 3 440

Valores estadísticos aproximados

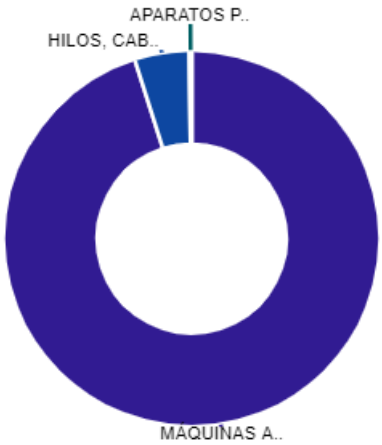
4.2 IMPORTACIONES POR PAÍS (ÚLTIMOS 12 MESES)



País	%	(F.O.B. U$S) Total
ESTADOS UNIDOS	100.00	$ 8 340
Totales		$ 8 340

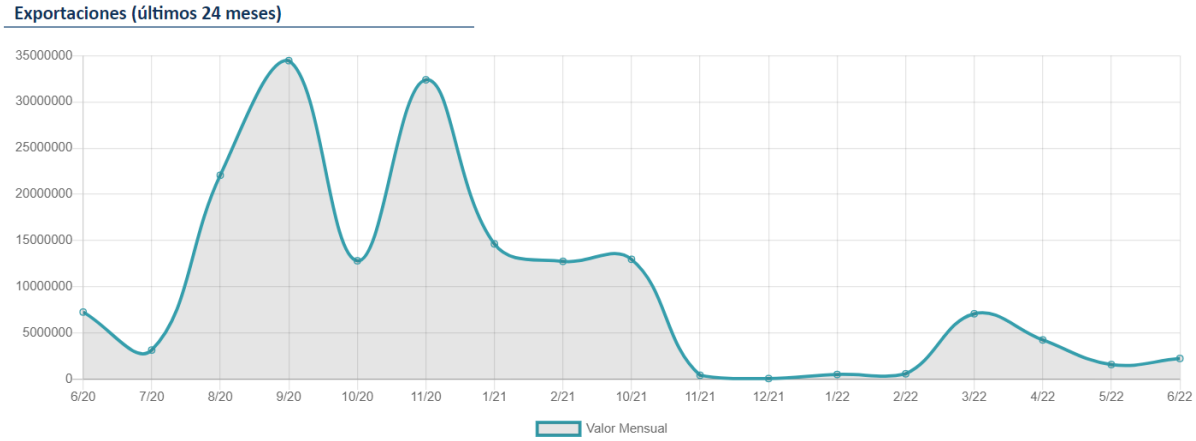
Valores estadísticos aproximados

4.3 IMPORTACIONES POR RUBRO (ÚLTIMOS 12 MESES)



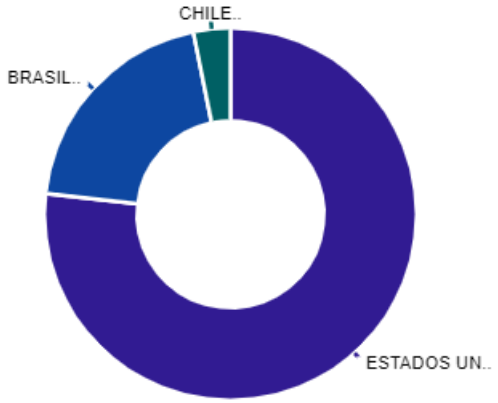
Nombre	Posición	%	(F.O.B. U$S) Total
MÁQUINAS AUTOMÁTICAS PARA TRATAMIENTO O PROCESAMIENTO DE DATOS Y SUS UNIDADES; LECTORES MAGNETICOS U ÓPTICOS, MÁQUINAS PARA REGISTRO DE DATOS SOBRE SOPORTE EN FORMA CODIFICADA Y MÁQUINAS PARA TRA TAMIENTO O PROCESAMIENTO DE ESTOS DATOS, NO EXPRESADOS NI	8471	95.10	$ 7 931
HILOS, CABLES (INCLUIDOS LOS COAXIALES) Y DEMÁS CONDUCTORES AISLADOS PARA ELECTRICIDAD, AUNQUE ESTEN LAQUEADOS, ANODIZADOS O PROVISTOS DE PIEZAS DE CONEXIÓN; CABLES DE FIBRAS ÓPTICAS CONSTITUIDOS POR FIBRAS ENFUNDADAS INDIVIDUALMENTE, INCLUSO CON CONDUCT	8544	4.71	$ 393
APARATOS PARA CORTE, SECCIONAMIENTO, PROTECCIÓN, DERIVACIÓN, EMPALME O CONEXIÓN DE CIRCUITOS ELÉCTRICOS (POR EJEMPLO: INTERRUPTORES, CONMUTADORES, RELÉS, CORTACIRCUITOS, SUPRESORES DE SOBRETENSIÓN TRANSITORIA, CLAVIJAS Y TOMAS DE CORRIENTE (ENCHUFES), PO	8536	0.19	$ 16
Totales			$ 8 340

Valores estadísticos aproximados



Valores estadísticos aproximados

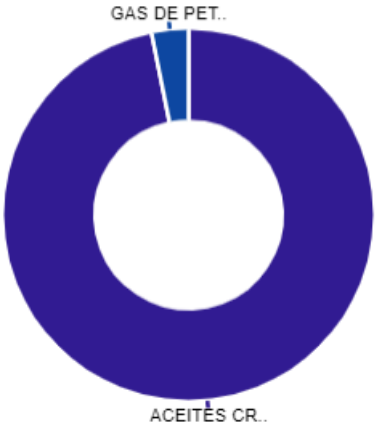
4.4 EXPORTACIONES POR PAÍS (ÚLTIMOS 12 MESES)



País	%	(F.O.B. U$S) Total
ESTADOS UNIDOS	77	$ 124 313 381
BRASIL	20	$ 32 399 184
CHILE	3	$ 5 205 916
Totales		$ 161 918 481

Valores estadísticos aproximados

4.5 EXPORTACIONES POR RUBRO (ÚLTIMOS 12 MESES)



Nombre	Posición	%	(F.O.B. U$S) Total
ACEITES CRUDOS DE PETRÓLEO O DE MINERAL BITUMINOSO.	2709	96.78	$ 156 712 565
GAS DE PETRÓLEO Y DEMÁS HIDROCARBUROS GASEOSOS.	2711	3.22	$ 5 205 916
Totales			$ 161 918 481

Valores estadísticos aproximados

5- Situación Bancaria

5.1 CHEQUES RECHAZADOS

No se registran Cheques Rechazados.

5.2 CENTRAL DE DEUDORES

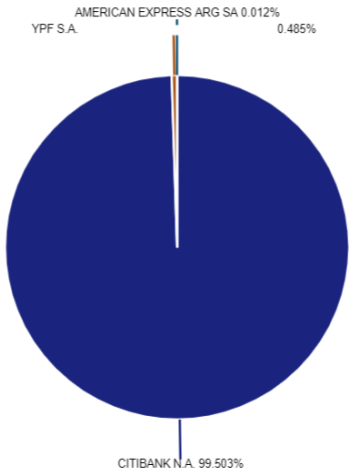
Banco	10/2020	11/2020	12/2020	01/2021	02/2021	03/2021	04/2021	05/2021
ICBC		81 297					31	
AMERICAN EXPRESS ARG SA		916	545					
YPF S.A.	39	44	48	56	21	26	29	9
CITIBANK N.A.	52	59	77	180	65	572	429	106
TOTAL PERIODO	**91**	**82 316**	**670**	**236**	**86**	**598**	**489**	**115**

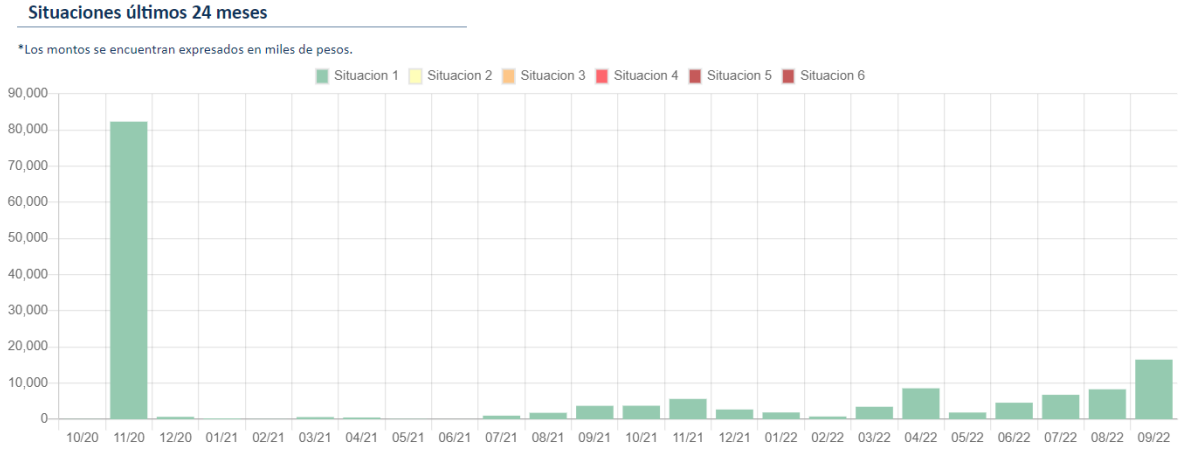
Banco	06/2021	07/2021	08/2021	09/2021	10/2021	11/2021	12/2021	01/2022
ICBC								
AMERICAN EXPRESS ARG SA		459	1 363	2 924	3 272	4 212	1 038	677
YPF S.A.	8	12	31	18	23	24	18	15
CITIBANK N.A.	28	524	391	776	450	1 389	1 641	1 198
TOTAL PERIODO	**36**	**995**	**1 785**	**3 718**	**3 745**	**5 625**	**2 697**	**1 890**

Banco	02/2022	03/2022	04/2022	05/2022	06/2022	07/2022	08/2022	09/2022
ICBC								
AMERICAN EXPRESS ARG SA			2	2	2	2	2	2
YPF S.A.	21	20	42	51	37	52		80
CITIBANK N.A.	737	3 441	8 515	1 817	4 540	6 709	8 282	16 409
TOTAL PERIODO	**758**	**3 461**	**8 559**	**1 870**	**4 579**	**6 763**	**8 284**	**16 491**

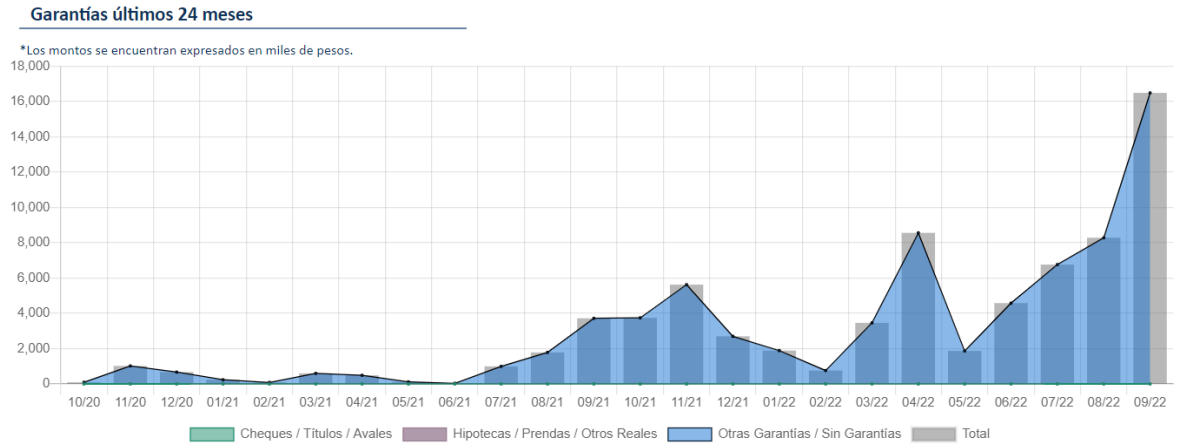
Importes expresados en Miles de Pesos

1 Situación Normal (atraso hasta 30 días)
2 Con Riesgo Potencial (atraso de 31 a 90 días)
3 Con Problemas (atraso de 91 a 180 días)
4 Con Alto Riesgo de Insolvencia (atraso de 181 a 365 días)
5 Irrecuperable (atraso de más de 365 días)
6 Irrecuperable por Disposición Técnica (Morosos de ex-entidades financieras, con atraso de más de 180 días)
B.C.R.A. no informa





Los montos se encuentran expresados en miles de pesos



5.3 NIVEL DE ENDEUDAMIENTO INFORMADO

No se detectó información.

6- Situación Judicial Comercial

6.1 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDADO

No se detectó información.

6.2 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDANTE

No se detectó información.

6.3 FISCALES Y PREVISIONALES

6.3.1 Detalle de Inscripciones Fiscales

Código	Nombre	Estado	Fecha Inscripción
10	GANANCIAS SOCIEDADES	ACTIVO	2010-12
25	GANANCIA MINIMA PRESUNTA	ACTIVO	2010-12
30	IVA	ACTIVO	2010-12
103	REGIMENES DE INFORMACIÓN	ACTIVO	2010-12
211	BP-ACCIONES O PARTICIPACIONES	ACTIVO	2010-12
216	SIRE - IVA	ACTIVO	2020-03
217	SICORE-IMPTO.A LAS GANANCIAS	ACTIVO	2020-03
218	IMP.A LAS GAN.- BENEF.DEL EXT.	ACTIVO	2011-01
229	RECARGO SOBRE EL GAS NATURAL	ACTIVO	2016-09
301	EMPLEADOR-APORTES SEG. SOCIAL	ACTIVO	2014-07
767	SICORE-IMPTO.AL VALOR AGREGADO	ACTIVO	2011-01

Contribuyente no amparado en los beneficios promocionales INDUSTRIALES establecidos por Ley 22021 y sus modificatorias 22702 y 22973, a la fecha de emisión de la presente constancia.
Esta constancia no da cuenta de la inscripción en el Impuesto sobre los Bienes Personales ni del Impuesto Exteriorización - Ley 26476, la cual de corresponder deberá solicitarse en la Dependencia donde se encuentra inscripta la referida.

6.3.2 Informe Estado de Deudas por Provincia

Informe Estado de Deuda Agencia de Recaudación de la Pcia. De Bs. As.

Contribuyente	
Identificación:	Contribuyente sin Deuda
Situación actual:	**Categoría 0**

Referencias de categorías	
Categoría 0	**Contribuyente sin deuda.**
Categoría 1	Desde $501 hasta $4.500
Categoría 2	Desde $4.501 hasta $10.000
Categoría 3	Mayor a $10.000
Categoría 4	CONTRIBUYENTE EN INSTANCIA JUDICIAL

La información expuesta es la registrada al **26/12/2022** en las bases de datos de la Agencia de Recaudación de la Provincia de Buenos Aires, siendo la resultante de la sumatoria de las deudas asociadas al Impuesto Inmobiliario, a los Automotores, a las Embarcaciones Deportivas y a los Ingresos Brutos, respecto de la CUIT consultada.
Para el cálculo de la deuda expuesta, se considera aquella con antigüedad mayor a los sesenta días. No se consideran aquellos sujetos que posean un único Inmueble Urbano Edificado con Valuación Fiscal menor a $50.000, quienes posean una deuda global menor a $500 o quienes posean un automotor de modelo inferior al año 2000. Para el caso del Impuesto sobre los Ingresos Brutos, sólo se consideran aquellos casos con Títulos

Ejecutivos iniciados y aquellos con planes de pago caducos. En la categoría 4 se encuentran los contribuyentes con deudas en proceso de ejecución judicial como así también los planes de regularización de deuda judicial siempre que el mismo se encuentre caduco.

Agente de Recaudación	
Identificación:	CUIT INEXISTENTE COMO AGENTE DE RECAUDACION.

6.3.3 Embargos

No se detectó información.

6.3.4 Otra información Fiscal o Previsional de Interés

Período	Pres. DDJJ	Aporte Seg. Soc.	Aporte Obra Soc.	Contr. Patronal
12-2021	SI	PAGO	PAGO	PAGO
01-2022	SI	PAGO	PAGO	PAGO
02-2022	SI	PAGO	PAGO	PAGO
03-2022	SI	PAGO	PAGO	PAGO
04-2022	SI	PAGO	PAGO	PAGO
05-2022	SI	PAGO	PAGO	PAGO
06-2022	SI	PAGO	PAGO	PAGO
07-2022	SI	PAGO	PAGO	PAGO
08-2022	SI	PAGO	PAGO	PAGO
09-2022	SI	PAGO	PAGO	PAGO
10-2022	SI	PAGO	PAGO	PAGO
11-2022	SI	PAGO	PAGO	PAGO

EXXONMOBIL EXPLORATION ARGENTINA SRL, CUIT 30711635382, no presenta sanciones laborales publicadas en el listado REPSAL vigente al 26/12/2022.



REPSAL

Registro público de empleadores con sanciones laborales
Ley 26.940

Se deja constancia que a la fecha de emisión, EXXONMOBIL EXPLORATION ARGENTINA SRL CUIT 30711635382 no registra sanciones en el REPSAL, conforme al Art. 2 de la Ley 26.940

Fecha de emisión: 26/12/2022 (válido únicamente por el día de emisión)

Sello Electrónico: 8e1e37db-b041-4aea-a299-6fd84a0e54a9

Ministerio de Trabajo, Empleo y Seguridad Social Argentina · AFIP Administración Federal · CFT Consejo Federal del Trabajo República Argentina · RENATRE Registro Nacional de Trabajadores Rurales y Empleadores · SRT Superintendencia de Riesgos del Trabajo

7- INTEGRIDAD

7.1 INTEGRIDAD



7.2 INFORMACIÓN DE PRENSA NEGATIVA

Exclusivo: La AFIP denuncio a Exxon Mobil por irregularidades en el recupero del IVA
Fuente: lapoliticaonline.com Fecha: 25/11/2022

La Administración Federal de Ingresos Públicos (AFIP) inició una denuncia penal contra la petrolera **Exxon Mobil** por el aprovechamiento indebido de beneficios fiscales.

Exxon Mobil es una empresa exportadora y, como tal tiene derecho al cobro de recuperos de IVA. La AFIP comprobó la presentación de una cantidad desmesurada de facturas por parte de la mencionada empresa, para el recupero de IVA sobre servicios que no tienen ninguna relación con la exportación. Exxon Mobil -el mayor productor de petróleo de los Estados Unidos- presentó incluso facturas por actividades que se encuentras exentas del Impuesto al Valor Agregado, como por el ejemplo el pago de expensas en el edificio donde funciona la filial argentina de la compañía.

Durante el gobierno de Mauricio Macri, se anunció como una medida positiva la "agilización" del sistema de control de recuperos, que en los hechos se tradujo en un descontrol generalizado y la ausencia de fiscalizaciones sobre las facturas que presentaban las empresas. El total de los recuperos de la empresa observados por la AFIP llega a más de 45 millones de pesos y corresponde los períodos fiscales comprendidos entre febrero de 2018 y septiembre de 2019. El detalle establece que en 2018 la empresa recuperó -a través de ese beneficio- 26.255.940 pesos y en 2019 19.335.663.

Asimismo, el ente recaudador solicitó la aplicación de las previsiones del artículo 14 de la Ley 27.430, Esto refiere a la pérdida del beneficio y de la posibilidad de obtener o de utilizar beneficios fiscales de cualquier tipo por el plazo de 10 años.

La petrolera Exxon Mobil reportó pérdidas por primera vez en su historia y postergó parte de su negocio en la Argentina
Fuente: infobae.com Fecha: 02/02/2021

La petrolera **Exxon Mobil** reportó la primera pérdida anual en su historia –por lo menos como empresa pública– en medio de un año de crisis para el gigante estadounidense en el que tuvo que recortar empleos y gastos, perdió su lugar en el Promedio Industrial Dow Jones y se vio afectada por una creciente batalla entre los accionistas.

El mayor productor de petróleo de los Estados Unidos reportó una pérdida de USD 22.000 millones en 2020, según informaron medios internacionales, contra ganancias de más de USD 14.000 millones durante el año anterior. Según detalló el diario especializado Financial Times, realizó una amortización de activos (impairment charge, en inglés) durante el cuarto trimestre por USD 19.300 millones en América del Norte (que incluye Estados Unidos, México y Canadá) y en la Argentina.

“Es un diferimiento en los planes de desarrollo en gas seco. Nuestro foco está puesto en el desarrollo de los bloques de crudo, no gas en el corto plazo”, le explicaron a Infobae dese la filial local de la empresa.

Exxon está presente en la Argentina desde hace más de 100 años. En su larga historia, su principal negocio fue la venta de combustibles a través de su red de estaciones de servicio con la marca Esso, hasta que en 2012 vendió 450 bocas de expendio

y su refinería a Pan American Energy Group (de la familia Bulgheroni y la china Cnooc) que cambió su nombre a Axion.
Desde 2010, la empresa se encuentra operando en varios bloques en Vaca Muerta, en la provincia de Neuquén, junto a otros socios. En 2016, comenzó un proyecto piloto en el bloque Bajo del Choique-La Invernada.
"La mayoría de las petroleras tuvieron que recurrir al impairment debido al desequilibrio en sus activos ante la caída de los ingresos por ventas producidos por la pandemia en 2020. Es un mecanismo de blanqueo de los balances en base a la realidad. YPF también tuvo que hacerlo. Exxon se quedó en la Argentina solo con las concesiones en Vaca Muerta donde hasta el año pasado había concluido exitosamente los desarrollos previos a la producción comercial a escala", explicó Emilio Apud, consultor y ex secretario de Energía. "El año pasado tuvo las condiciones de mercado más desafiantes que ExxonMobil haya experimentado", dijo Darren Woods, director ejecutivo de Exxon a nivel global. Los ingresos cayeron a USD 182.000 millones, el nivel más bajo desde 2002. La compañía también registró su cuarto trimestre consecutivo en números rojos, con una pérdida de $20 mil millones en comparación con una ganancia de $5,7 mil millones en el mismo período en 2019.
A pesar del golpe financiero, Exxon mantuvo su dividendo trimestral de USD 0,87 por acción. Las acciones del grupo subieron más del 2% en las operaciones previas a la comercialización. "Las ganancias de Exxon, junto con las de su rival estadounidense Chevron y la británica BP en los últimos días, muestran el alcance del daño causado por la pandemia al sector petrolero. La pandemia provocó un colapso de la demanda y los precios. Exxon y Chevron incluso discutieron una posible fusión después de que los precios se desplomaran en marzo, según informes recientes", detalló el artículo del Financial Times.
En este contexto, Exxon Mobil se comprometió a proteger sus dividendos, en medio de la presión de inversionistas, legisladores y activistas por el cambio climático, según informó la agencia Bloomberg.
"Exxon garantizó a los inversionistas su salud financiera en un mundo en el que el petróleo ronda los USD 50 por barril y prometió que si el crudo cae a USD 45 sacrificará el gasto en nombre de los dividendos. La mayor petrolera del mundo occidental hasta ahora no se ha visto en la necesidad de realizar el tipo de recortes de dividendos que han adoptado rivales como Shell y BP", señaló la agencia. El compromiso se produce inmediatamente después de anunciar la menor producción desde la fusión con Mobil en 1999. El flujo de caja de las operaciones, un indicador clave de la fortaleza corporativa, disminuyó en casi 9% durante los últimos tres meses de 2020, a USD 4.000 millones.
"El enfoque permanecerá en la generación de caja y, aunque no fue excelente en el trimestre, Exxon proporcionó orientación para cubrir el dividendo con el petróleo a USD 50 por barril", dijo Giacomo Romeo, analista de Jefferies International en Londres, en una entrevista telefónica. De esta forma, Exxon enfrenta la peor crisis en su historia. Además de las crecientes críticas a su historial ambiental, el desempeño financiero se deterioró y la compañía no elevó los dividendos desde principios de 2019.

Vaca Muerta: ExxonMobil recorta inversiones en el país y prioriza a Guyana y Brasil
Fuente: lanacion.com Fecha: 02/12/2020

Anteayer, mientras el presidente Alberto Fernández lanzaba por segunda vez el Plan Gas, el programa con el que busca "incentivar la inversión y la producción de este recurso", la petrolera estadounidense **ExxonMobil** anunciaba a través de un comunicado internacional que eliminaba de su plan de desarrollo "los activos menos estratégicos", como "los proyectos de gas seco en la Argentina". En contrapartida, indicaba que las prioridades de inversión estarán concentradas en la producción de petróleo en Guyana y en Brasil. La compañía aclaró luego que la decisión "no obedece a una situación puntual de la Argentina" y que el diferimiento del desarrollo del gas seco también sucederá en Estados Unidos y Canadá. "Nuestro foco de corto plazo sigue siendo el crudo, pero igualmente vamos a participar con nuestros socios del Plan Gas", explicaron fuentes de la empresa.
La historia de ExxonMobil en la Argentina, sin embargo, es un reflejo de la situación del sector energético local. La petrolera se instaló en el país hace casi 110 años. Por mucho tiempo, su principal foco de negocios fueron las estaciones de servicio Esso, hasta que en 2012 vendió las 450 bocas de expendio y su refinería a Pan American Energy Group (en ese entonces Bridas), compañía de la familia Bulgheroni y de la estatal china Cnooc. En algunas ciudades del interior todavía se puede ver el logo azul y colorado de Esso, que pronto se transformará al color "frambuesa", bajo la marca Axion.
En la petrolera explicaron que la decisión de vender ese negocio se enmarcó en una estrategia global de enfocarse más en la producción de petróleo y gas. En su momento vendieron también el negocio de estaciones de servicio en Brasil.
Unos años antes, en 2010, ExxonMobil plantó bandera en Vaca Muerta, cuando todavía no estaba probado el potencial que tenía la formación no convencional de gas y petróleo. Pero recién el año pasado confirmó que pasaba el bloque Bajo del Choique - La Invernada del estado de exploración a desarrollo masivo, con el objetivo de producir 55.000 barriles equivalentes de petróleo por día en cinco años. Actualmente, ExxonMobil aporta menos del 1% del total de producción de petróleo y gas del país.
En paralelo, la petrolera enfocó sus inversiones en dos áreas que compiten con Vaca Muerta en el exterior: el bloque Liza en Guyana y el Presalt en Brasil, ambos situados costa afuera (offshore).
La productividad en gas y petróleo de Vaca Muerta no tiene nada que envidiarles a esos proyectos, según explican los analistas, pero el cambio constante de reglas de juego en el país hizo difícil que la petrolera priorizara sus inversiones en la Argentina.
Por ejemplo, en 2018, ExxonMobil tenía planeado ingresar en el programa de estímulo a la producción de gas de la resolución 46, que lanzó el exministro de Energía Juan José Aranguren, pero a último momento, cuando la crisis económica aceleró el ajuste fiscal, el ingreso al plan quedó vedado. La empresa entonces decidió cambiar su foco de producción al petróleo, pero la decisión del gobierno de Mauricio Macri no cayó bien a los directivos.
Tiempo después llegaron el congelamiento del precio de los combustibles y el control de capitales, que imposibilitaba la salida de regalías a la casa matriz.
Lo paradójico de la petrolera es que, hace tiempo, la producción de gas y petróleo dejó de ser su principal negocio en el país. En cambio, tiene un centro de servicios con 2000 empleados, que creó en 2004, y que brinda asesoramiento interno para sus negocios en otros 42 países (principalmente en Estados Unidos y Canadá), en impuestos, recursos humanos, seguridad informática y compras a proveedores. Son todos trabajadores bilingües con títulos universitarios que, con la devaluación de la moneda, a diferencia del negocio energético, se volvieron más rentables.
Este no fue un bueno año para la petrolera que, como todas las empresas energéticas, vio derrumbarse sus ingresos por la caída en el consumo y en el precio del gas y del petróleo por la pandemia; por eso ExxonMobil tomó la decisión de recortar inversiones. El golpe más duro llegó en agosto, cuando el Dow Jones quitó de su índice bursátil a la petrolera por la caída en el valor de sus acciones. Solo 15 años atrás, en 2005, ExxonMobil era la segunda empresa más valiosa del mundo, detrás de General Electric. Hoy, ese mismo rating es dominado por las tecnológicas Apple, Amazon, Microsoft, Google, Facebook y Alibaba. Solo la petrolera estatal Saudi Armaco se mantiene en el top cinco.

8- Estados Contables

8.1 DATOS CONTABLES

No se detectó información.