DOSSIER FIDELITAS

Fidelitas

TECPETROL S.A.

Informe realizado a pedido de YPF S.A.

ARGENTINA

Agosto 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

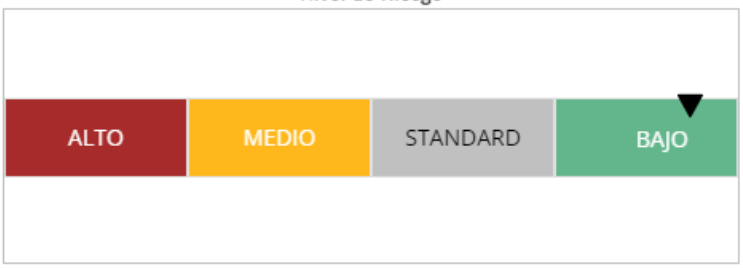
1.1 CALIFICACIÓN Y EVALUACIÓN

STATUS	
Formales	
Relaciones	
Comerciales	
Fiscales	
Legales	
Bancos	
Comex	
Contables	
Prensa y otras fuentes	
Fidecheck	

Score

98 /100

Nivel de Riesgo



1.2. CONCLUSIÓN:

TECPETROL S.A. es una empresa líder regional de energía que trabaja para el desarrollo de los países de América Latina. Fue registrada en el año 1981, domiciliada legalmente en la Ciudad Autónoma de Buenos Aires. Su accionista mayoritario es TECPETROL INTERNACIONAL S.L.U. (España, 95.99%). Según medios externos de consulta, cuentan con aproximadamente 870 empleados registrados. Tienen con afiliación vigente con FEDERACIÒN PATRONAL ART. No presenta sanciones laborales publicadas en el listado REPSAL. No se observan periodos impagos de Aportes y Contribuciones a la Seguridad Social. Según el Informe de Estado de Deuda de la Agencia de Recaudación de la Provincia. de Buenos Aires, es un contribuyente sin deuda, pero su similar de la Provincia de Corrientes informa deuda en instancia administrativa, Categoría 5. Opera normalmente con el sistema bancario, sin informarse Cheques Rechazados por Sin fondos. No registra juicios del fuero comercial ni embargos, pero existen cuestiones de integridad y prensa negativa (ver detalle). No se obtuvo información contable actualizada.

Desde el punto de vista contable, el ejercicio cerrado a 12/2022 exhibió una excelente performance económica, con alza de Ventas (49% variación interanual), alza de Costos Directos y de Gastos de Estructura, obteniendo así una muy buena Ganancia Final del 13.9% s/ventas vs el aún mejor 38.1% s/ventas en el ejercicio anterior. El panorama financiero resultó debilitado, con bajo nivel de Liquidez Corriente (cayó de 0.95 a 0.80) y Capital de Trabajo negativo por 4to ejercicio consecutivo. Patrimonialmente, la situación fue satisfactoria, con adecuada Solvencia (pasó de 0.88 a 1.03) y bajo Endeudamiento Corriente (cayó de 0.86 a 0.59), pero con escasa Capitalización de su PN.

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 8
2.4 INFORMACIÓN ADICIONAL / DATOS DE INTERÉS 8
2.4.1 Certificado Fiscal para Contrataciones de la Administración Nacional 8
2.4.2 Constancia de inscripción AFIP/IIBB/Ganancias 9
2.5 MARCAS / PATENTES / LICENCIAS 10
2.6 ORGANIGRAMA DE LA COMPAÑÍA 10
2.7 ESTRUCTURA SOCIETARIA Y VINCULACIONES 13
2.7.1 Socios / Accionistas 13
2.7.2 Vinculaciones / Empresas Relacionadas 13
2.7.3 Directivos 15
2.7.4 Antecedentes de Principales Directivos 24
2.8 ACTIVOS 29
2.8.1 Inmuebles 29
2.8.2 Rodados 29
2.9 PUBLICACIONES OFICIALES 29
OTRAS PUBLICACIONES 30
2.10 CERTIFICACIONES 42
2.10.1 Certificaciones de Calidad 42
2.10.2 Distinciones Obtenidas 43
2.10.3 Programas de Responsabilidad Social Empresaria 43
2.11 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL CONTRATADO 43
2.12 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL SUB- CONTRATADO 43

3- SITUACIÓN COMERCIAL 44

3.1 PRODUCTOS/SERVICIOS Y ANTIGÚEDAD EN EL MERCADO 44
3.2 DETALLES Y EVOLUCIÓN DE COMPRAS Y VENTAS 46
3.3 VENTAS A YPF S.A. 46
3.4 COMPRAS ANUALES 46
3.5 PROVEEDORES 47
3.6 CLIENTES 47
3.7 SEGUROS 47
3.7.1 Registro de contratos con las ART 47
3.7.2 Contratos extinguidos por falta de pago 47
3.7.3 Otros Seguros contratados 47

4- COMERCIO EXTERIOR 48

4.1 IMPORTACIONES 48
4.2 IMPORTACIONES POR PAÍS (ÚLTIMOS 12 MESES) 49

4.3 IMPORTACIONES POR RUBRO (ÚLTIMOS 12 MESES) 49
4.4 EXPORTACIONES 50
4.5 EXPORTACIONES POR PAÍS (ÚLTIMOS 12 MESES) 50
4.5 EXPORTACIONES POR RUBRO (ÚLTIMOS 12 MESES) 50

5- SITUACIÓN BANCARIA 52

5.1 CHEQUES RECHAZADOS 52
5.2 CENTRAL DE DEUDORES 52
5.3 NIVEL DE ENDEUDAMIENTO INFORMADO 54

6- SITUACIÓN JUDICIAL COMERCIAL 55

6.1 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDADO 55
6.2 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDANTE 55
6.3 FISCALES Y PREVISIONALES 55
6.3.1 Detalle de Inscripciones Fiscales 55
6.3.2 Informe Estado de Deudas por Provincia 55
6.3.3 Embargos 56
6.3.4 Otra información Fiscal o Previsional de Interés 56

7- INTEGRIDAD 58

7.1 INTEGRIDAD 58
7.2 INFORMACIÓN DE PRENSA NEGATIVA 61

8- ESTADOS CONTABLES 68

8.1 DATOS CONTABLES 68
8.2 SCORE DE BALANCE 74

2- Datos Organizacionales

2.1 CONSTITUCIÓN / ESTATUS JURÍDICO / DOMICILIOS / TELÉFONOS/ ESTATUTO

Razón Social	TECPETROL S.A.
CUIT	30-59266547-2
Domicilio	CARLOS MARIA DELLA PAOLERA 299 PISO 20, (1001), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA
Posibles teléfonos	(011) 4018-5900 - 40185717 - 40185861 - 40185900 - 43114289
Actividad	061000 - EXTRACCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO 062000 - EXTRACCIÓN DE GAS NATURAL 461099 - VENTA AL POR MAYOR EN COMISIÓN O CONSIGNACIÓN DE MERCADERÍAS N.C.P. 469090 - VENTA AL POR MAYOR DE MERCANCÍAS N.C.P. 829900 - SERVICIOS EMPRESARIALES N.C.P.
Forma Jurídica	SOC. ANONIMA
Fecha de Inscripción	28/06/1988
Fecha de Contrato Social	05/06/1981
Capital	$ 374 000 000
Patrimonio neto al 2021	$ 101 994 464 000
Cantidad Empleados	870 Aprox. (Fuente: Medios Externos de consulta)
Domicilio Legal	CARLOS MARIA DELLA PAOLERA 299 PISO 20, (1001), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA
Domicilios vinculados.	AV. LEANDRO N. ALEM 1067 - PISO 15*, (1001), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA CARLOS MARIA DELLA PAOLERA 299 PISO 20, (1001), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

2.2 RESEÑA HISTÓRICA / GENERALIDADES

TECPETROL S.A. es una empresa líder regional de energía que trabaja para el desarrollo de los países de América Latina, con una filosofía de compromiso a largo plazo con sus comunidades vecinas.

Su energía se utiliza para el transporte, las industrias, los centros de consumo, llegando a los hogares.



TECPETROL EN NÚMEROS

4.200
empleados y contratistas

+20
áreas operadas

+800
pozos en producción

186.500
barriles equivalentes por día de producción propia

3.400
millones de pies cúbicos diarios de capacidad de transporte de gas

9.000
kilómetros de extensión en gasoductos operados

1988
Nacimiento
Si bien ya se venía incursionando en la industria, participando en proyectos no operados, Tecpetrol nace en febrero de 1988, en Argentina.

1995
Expansión internacional
En 1995, comienza su proyección internacional e ingresa a un proyecto en Venezuela.

1997
Transporte y distribución
A la expansión geográfica, le suma la expansión productiva. Se involucra en el transporte y la distribución de petróleo y gas.

1999
Expansión internacional
Ingresa a Ecuador para el desarrollo y producción de un campo maduro.

2000
Energía para el Perú
Asume el desafío de liderar la construcción y luego la operación y el mantenimiento del sistema de transporte por ductos del proyecto Camisea.

2003
Expansión internacional
El crecimiento llega a México donde comienza con la exploración y desarrollo de un campo maduro en el norte del país que llegó a alcanzar un incremento de la producción del 50%.

2008
Nuevos horizontes
Comienza con la exploración de petróleo en los Llanos Orientales colombianos y con un proyecto de estudio en Bolivia.

2012
Expansión internacional
Asume más áreas en Ecuador y comienza a desarrollar otros dos campos maduros, uno como socio y otro como líder del consorcio operador.

2016
Gas & Power
Se pone en marcha la Central Eléctrica Pesquería, en México, el primer proyecto de generación de energía eléctrica -de ciclo combinado a gas- impulsado por Tecpetrol.

2017
Desarrollo no convencional
Comienza el desarrollo masivo de los recursos no convencionales de Vaca Muerta en el yacimiento Fortín de Piedra.

2019
Fortín de Piedra de 0 a 100
En 18 meses, Fortín de Piedra logra abastecer el 13% del gas diario producido en Argentina.

Fuente: Empresa.

2.3 MISIÓN, VISIÓN Y VALORES

VALORES

- ✓ Valor
- ✓ Arraigo Local
- ✓ Cultura Técnica
- ✓ Investigación y Desarrollo
- ✓ Profesionalismo
- ✓ Recursos Humanos
- ✓ Transparencia
- ✓ Seguridad, Ambiente y Salud
- ✓ Igualdad de Oportunidades
- ✓ Nuestros Vecinos

Fuente: Empresa.

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

ADMINISTRACION FEDERAL DE INGRESOS PUBLICOS

CONSTANCIA DE INSCRIPCION

TECPETROL S A CUIT: ***30-59266547-2***

Forma Jurídica: ***SOC. ANONIMA***

Fecha Contrato Social: ***05-06-1981***

IMPUESTOS/REGIMENES NACIONALES REGISTRADOS Y FECHA DE ALTA

IMP.A LAS GAN.- BENEF.DEL EXT. - 47	03-2019
IMP.A LAS GAN.- BENEF.DEL EXT. - 62	11-2019
IMP.A LAS GAN.- BENEF.DEL EXT. - 171	03-2019
IMP.A LAS GAN.- BENEF.DEL EXT. - 173	03-2019
IMP.A LAS GAN.- BENEF.DEL EXT. - 765	03-2019
IMP.A LAS GAN.- BENEF.DEL EXT. - 770	03-2019
IMP.A LAS GAN.- BENEF.DEL EXT. - 819	01-2019
IMP.A LAS GAN.- BENEF.DEL EXT. - 820	03-2019
IMP.A LAS GAN.- BENEF.DEL EXT. - 860	03-2019
IMP.A LAS GAN.- BENEF.DEL EXT. - 902	03-2019
IMP.A LAS GAN.- BENEF.DEL EXT. - 904	03-2019
RECARGO SOBRE EL GAS NATURAL	05-2002
IVA	08-1989
SICORE-IMPTO.A LAS GANANCIAS - 116	01-2000
RETENCIONES CONTRIB.SEG.SOCIAL - 740	09-2000
RETENCIONES CONTRIB.SEG.SOCIAL - 742	09-2000
RETENCIONES CONTRIB.SEG.SOCIAL - 748	11-2003
RETENCIONES CONTRIB.SEG.SOCIAL - 754	05-2006
RETENCIONES CONTRIB.SEG.SOCIAL - 755	03-2015
REG. SEG. SOCIAL EMPLEADOR	09-1982
GANANCIAS SOCIEDADES	06-1988
REG. INF. - PARTICIPACIONES SOCIETARIAS	01-2007
REG. INF. - CITI - COMPRAS	01-2005
REG. INF. - PRESENTACION DE ESTADOS CONTABLES EN FORMATO PDF	12-2009
SICORE - RETENCIONES Y PERCEPC - 493	01-2000
BP-ACCIONES O PARTICIPACIONES	05-2003
CO2-SOLV. AGUARRAS GASOL.NAF V	01-2023
COM LIQ L.23966/24699 ART 2doA	01-2023

****

Contribuyente no amparado en los beneficios promocionales INDUSTRIALES establecidos por Ley 22021 y sus modificatorias 22702 y 22973, a la fecha de emision de la presente constancia.

Esta constancia no da cuenta de la inscripción en:
- Impuesto Bienes Personales y Exteriorización - Ley 26476: de corresponder, deberán solicitarse en la dependencia donde se encuentra inscripto.
- Impuesto a las Ganancias: la condición de exenta, para las entidades enunciadas en los incisos b), d), e), f), g), m) y r) del Art. 20 de la ley, se acredita mediante el "Certificado de exención en el Impuesto a las Ganancias" - Resolución General 2681.
- Aporte Solidario: de corresponder, deberá solicitarse en la dependencia donde se encuentra inscripto.
- Responsable Deuda Ajena Aporte Solidario: de corresponder, deberá solicitarse en la dependencia donde se encuentra inscripto.

ACTIVIDADES NACIONALES REGISTRADAS Y FECHA DE ALTA

Actividad principal:	*61000 (F-883) EXTRACCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO*	Mes de inicio: *11/2013*
Secundaria(s):	*62000 (F-883) EXTRACCIÓN DE GAS NATURAL*	Mes de inicio: *11/2013*
	829900 (F-883) SERVICIOS EMPRESARIALES N.C.P.	Mes de inicio: *04/2018*
	469090 (F-883) VENTA AL POR MAYOR DE MERCANCÍAS N.C.P.	Mes de inicio: *05/2018*
	461099 (F-883) VENTA AL POR MAYOR EN COMISIÓN O CONSIGNACIÓN DE MERCADERÍAS N.C.P.	Mes de inicio: *05/2018*

Mes de cierre ejercicio comercial: ***12***

DOMICILIO FISCAL - AFIP

DELLA PAOLERA CARLOS 297 Piso:01
1001-CIUDAD AUTONOMA BUENOS AIRES

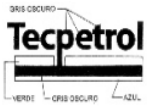
Vigencia de la presente constancia: ***04-08-2023*** a ***03-09-2023***

Hora **14:15:49** Verificador **105613638820**

Los datos contenidos en la presente constancia deberán ser validados por el receptor de la misma en la página institucional de AFIP http://www.afip.gob.ar.

Fuente: Empresa

2.5 MARCAS / PATENTES / LICENCIAS



NOMBRE: TECPETROL (CIRCULO)
TIPO: MIXTA
CLASE: 3, 9, 11, 28
ACTA: 3485847
BOLETÍN: 0
PUBLICACIÓN: 30/12/1899

NOMBRE: TECPETROL
TIPO: MIXTA
CLASE: 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45
ACTA: 2967550
BOLETÍN: 3012
PUBLICACIÓN: -



NOMBRE: TECPE
TIPO: MIXTA
CLASE: 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 16, 17, 19, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42
ACTA: 3770111
BOLETÍN:
PUBLICACIÓN: -



NOMBRE: TECPE
TIPO: Mixta
CLASE: 19
ACTA: 3770111
BOLETÍN:
PUBLICACIÓN: -



NOMBRE: TECPETROL
TIPO: Mixta
CLASE: 4, 37, 39
ACTA: 3917095
BOLETÍN:
PUBLICACIÓN: -

2.6 ORGANIGRAMA DE LA COMPAÑÍA



Ricardo Markous
Chief Executive Officer (CEO)

Ingeniero Civil de la Universidad de Buenos Aires

Master en Management de la Universidad de Stanford

Miembro del Board de Transportadora de Gas del Norte, Litoral Gas y Presidente de Gasinvest



Carlos Ormachea
Chairman

Contador Público de la Universidad Nacional de La Plata

Master en Management de la Universidad de Stanford



Vilma Bettini
Chief Audit Executive

Licenciada en Sistemas de la Universidad de Buenos Aires (UBA)



Horacio Marín
President E&P

Ingeniero Químico de la Universidad Nacional de La Plata

Maestría en Ciencias en Ingeniería en Petróleo de la Universidad de Texas

Programa Ejecutivo de la Universidad de Stanford



Ricardo Ferreiro
President G&P, Business Development, & Commercial

Ingeniero Mecánico Universidad Nacional de La Plata



Andrea Rocca
President Energy Transition

Doctor en Economía de la Universidad Bocconi

MBA de la Universidad de Columbia



Jorge Perczyk

Chief Planning Officer

Ingeniero Industrial de la Universidad de Buenos Aires

MBA de la Universidad de Bridgeport



Claudio Gugliuzza

President Corporate Areas

Contador Público de Universidad de Buenos Aires (UBA)



María Laura García

Chief Human Resources Officer

Ingeniera industrial de la Universidad Nacional de Cuyo

MBA en International Business, Stüttgart Universität



Guillermo Murphy

Vice President Supply Chain

Ingeniero Industrial de la Pontificia Universidad Católica Argentina (UCA)

Executive Development Program en Wharton School



Silvina Abad

Information Technology Senior Director

Licenciada en Sistemas (Universidad Católica de La Plata)

Programa de Desarrollo Directivo IAE



Juan José Mata

Vice President Adm. & Finance

Contador Público de la Universidad Católica Argentina

Master en Finanzas en Universidad di Tella



María Martha Rabasedas

Communications Director

Licenciada en Comunicación de la Universidad de Buenos Aires

MBA en Universidad Di Tella

Programa de Desarrollo Directivo IAE



Jorge Dimópulos

Vice President Energy Transition

Economista de la Universidad de Buenos Aires

Master en Finanzas en la UCEMA



Daniel Valencio

Vice President Exploration & Development

Licenciado en Geología de la Universidad de Buenos Aires.

Programa de Alta Dirección del IAE



Martín Bengochea

Vice President Cuenca Neuquina & VM

Licenciado en Economía de la Universidad Nacional Del Sur

Master en Finanzas en la Universidad Centro de Estudios Macroeconómicos de Argentina (UCEMA)

Postgrado en Derecho del Petróleo y Gas en la Universidad de Buenos Aires (UBA)



Marina Callejo

Business Conduct Compliance Director

Licenciada en Administración de Empresas de la Universidad Argentina de la Empresa (UADE)

Posgrado en Finanzas de la Universidad Católica Argentina

Certified Internal Auditor, The Institute of Internal Auditors

Leadership Professional in Ethics and Compliance Certification, expedida por Ethics & Compliance Initiative (ECI)



Humberto Fernández

Vice President México

Ingeniero en Construcciones de la Universidad Nacional de La Plata

Especialista en Mercado Eléctrico del Instituto Tecnológico Buenos Aires (ITBA)

Programa de Desarrollo Directivo en IAE

Postgrado en Administración EGADE Business School

Wharton Executive Development Program



Daniel Sauthier

Vice President Operations

Ingeniero Mecánico de la Universidad Nacional De Mar del Plata



Horacio Pizarro

Vice President Argentina Conventional & Non Operated

Ingeniero Industrial de la Universidad Católica Argentina (UCA)

Posgrado en Explotación de Yacimientos e Ingeniería de Reservorios en IGPUBA



José Feretti

Colombia Country Director

Ingeniero Aeronáutico de la Universidad Católica de Córdoba (UCC)

Master of Science Maintenance Engineering & Asset Management en la Universidad de Manchester



Ande Haile Selassie

Golfo San Jorge Division Director

Ingeniero Mecánico de la Universidad Nacional de Tucumán



Eduardo Isasmendi

Aguarague Division Sr. Manager

Ingeniero Industrial, Universidad de Buenos Aires



Francisco Do Pico

Gerente Ecuador

Ingeniero Industrial, Universidad de Buenos Aires

Fuente: Empresa.

2.7 ESTRUCTURA SOCIETARIA Y VINCULACIONES

2.7.1 Socios / Accionistas

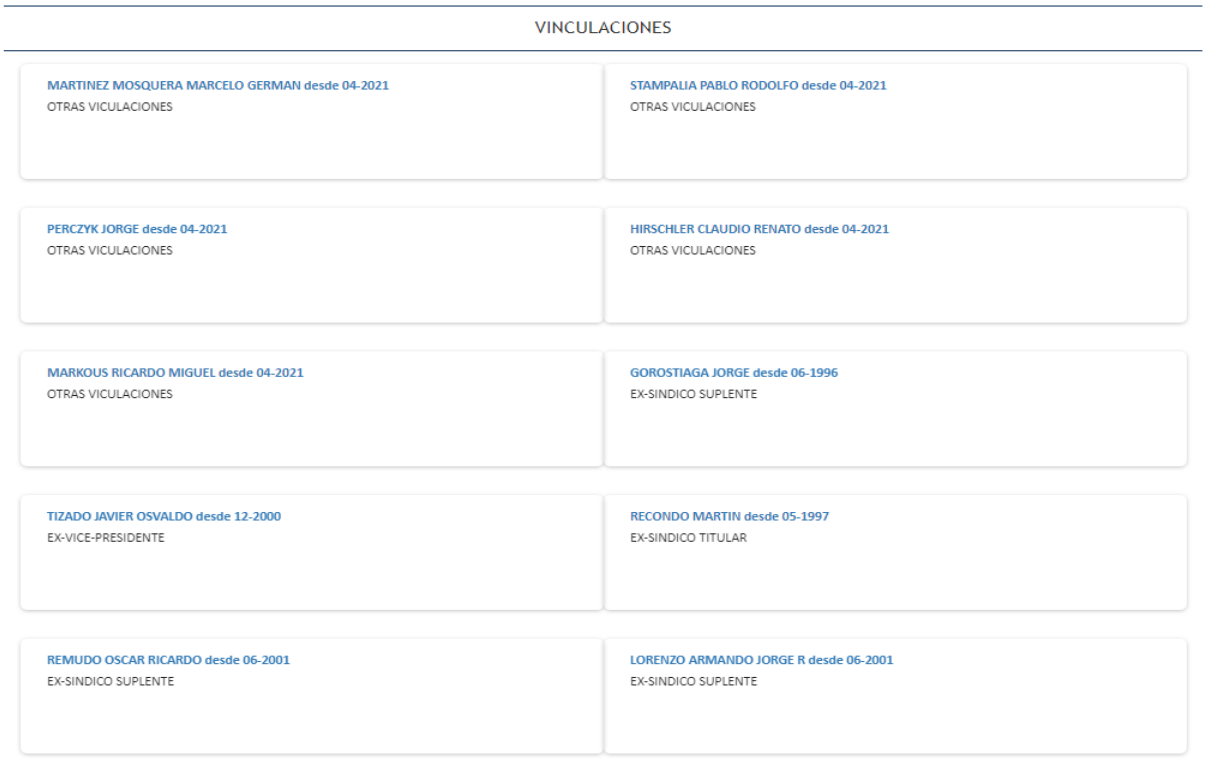
Razón Social	Nacionalidad	Tax ID	%
TECPETROL INTERNACIONAL S.L.U.	España	490357413	95.99

Fuente: Empresa.

2.7.2 Vinculaciones / Empresas Relacionadas

N°	Razón Social	Nacionalidad	Tax ID	Tipo de Relación
1	CONSORCIO YACIMIENTO RAMOS	Argentina	30-63655380-4	Accionista de
2	PRESTACIONES GLOBALES PETROLERAS (PGP) S.A.	Argentina	30-70918529-9	Accionista de
3	OLEODUCTOS DEL VALLE SOCIEDAD ANONIMA	Argentina	30-65884016-5	Accionista de
4	OLEODUCTO LOMA CAMPANA - LAGO PELLEGRINI S.A.	Argentina	30-71599541-3	Accionista de
5	TERMINALES MARITIMAS PATAGONICAS S.A.	Argentina	30-66191520-6	Accionista de
6	DAPETROL S.A.	Argentina	30-59324551-5	La Firma Tecpetrol S.A. participa con acciones en Dapetrol S.A. desde Agosto/1990, teniendo actualmente el 97.50%.
7	TECPETROL S.A. AGUA SALADA CONSORCIO	Argentina	30-64096490-8	Tecpetrol S.A. participa con el 70%.
8	YPF S.A. Y OTRAS UTE AGUARAGUE	Argentina	30-65847356-1	Tecpetrol S.A. participa con el 23%

Fuente: Empresa.



DI RANNI MIGUEL ANGEL
EX-DIRECTOR/A TITULAR

ZANDONA CARLOS ENRIQUE desde 08-2010
EX-DIRECTOR/A TITULAR

MANTILLA FERNANDO RICARDO desde 08-2010
EX-CONSEJO DE VIGILANCIA

HIRSCHLER CLAUDIO RENATO (desde 03-2021 - hasta 07-2023)
EX-CONSEJO DE VIGILANCIA

HIRSCHLER CLAUDIO RENATO desde 04-2021
EX-RELACIONADO

HANG GUILLERMO HORACIO desde 08-2010
EX-CONSEJO DE VIGILANCIA

DROZNE RAUL desde 04-2013
EX-DIRECTOR/A SUPLENTE

FRANCK CARLOS MANUEL desde 08-2010
EX-CONSEJO DE VIGILANCIA

ORMACHEA CARLOS ARTURO desde 04-2020
EX-PRESIDENTE

CASARES IGNACIO MARIA desde 08-2010
EX-DIRECTOR/A TITULAR

MARTINEZ MOSQUERA MARCELO GERMAN desde 04-2021
EX-RELACIONADO

MARKOUS RICARDO MIGUEL desde 04-2021
EX-RELACIONADO

MARZORATTI LUIS ALBERTO desde 09-2008
EX-CONSEJO DE VIGILANCIA

ETCHEPARE HECTOR DIEGO desde 06-2001
EX-SINDICO SUPLENTE

EINAUDI SERGIO
EX-CONSEJO DE VIGILANCIA

DE LAS CARRERAS HORACIO RAMON desde 05-1997
EX-SINDICO TITULAR

STAMPALIA PABLO RODOLFO desde 04-2021
EX-RELACIONADO

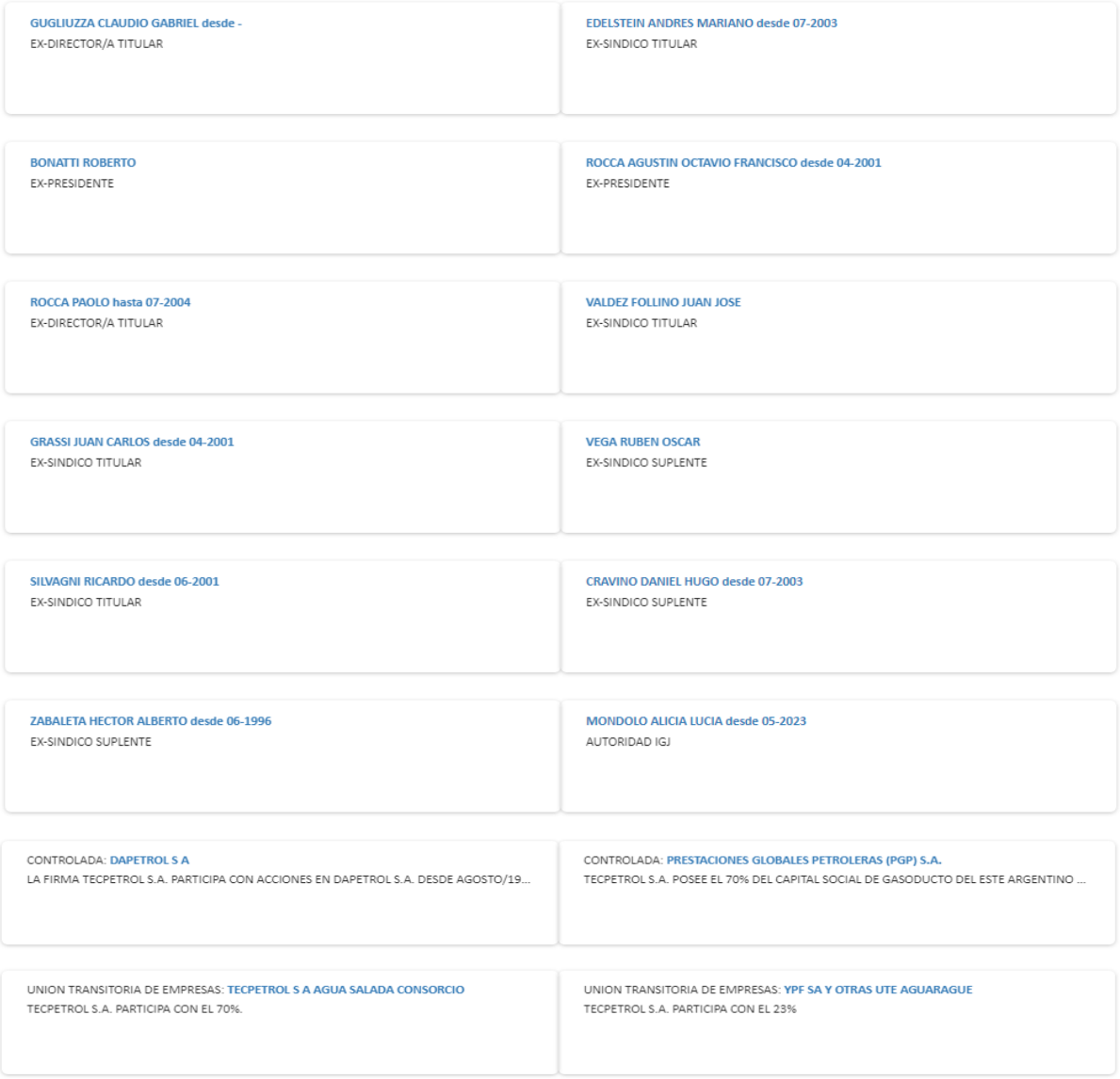
PAPPIER CARLOS GUILLERMO desde 04-2020
EX-DIRECTOR/A SUPLENTE

LOPEZ LADO DANIEL ALEJANDRO
EX-SINDICO TITULAR

NAVEIRO CLAUDIO JORGE desde 12-1993
EX-COMISION FISCALIZADORA VOCAL SUPLENTE

SONNANTE MARCELO DANIEL desde 06-1996
EX-SINDICO SUPLENTE

PERCZYK JORGE desde 04-2021
EX-RELACIONADO



Fuente: Medios externos de Consulta.

2.7.3 Directivos

Nombre y Apellido	Nacionalidad	Tax ID	Cargo
MARKOUS RICARDO MIGUEL	Argentina	20-11960136-4	Presidente
MARIN HORACIO DANIEL	Argentina	20-16260926-3	Vice-Presidente
LAPALMA MARIO CESAR	Argentina	20-14942659-1	Directo Titular
GUGLIUZZA CLAUDIO GABRIEL	Argentina	20-18140856-2	Director Titular
MATA JUAN JOSE	Argentina	20-16090419-5	Director Titular
MANTILLA FERNANDO JORGE	Argentina	20-23469555-0	Director Suplente
PERCZYK JORGE	Argentina	20-16131200-3	Director Suplente
MARTINEZ MOSQUERA MARCELO GERMAN	Argentina	20-10155432-6	Director Suplente
BARBAGELATA ANDREA SUSANA	Argentina	27-18401843-3	Consejo De Vigilancia
STAMPALIA PABLO RODOLFO	Argentina	20-14010943-7	Consejo De Vigilancia
SOLER RICARDO JUAN	Argentina	20-08482546-9	Consejo De Vigilancia

Fuente: Empresa.

ACTUACIÓN Y/O PARTICIPACIÓN EN EMPRESAS DE LOS SOCIOS/DIRECTORES/AUTORIDADES

SOLER RICARDO JUAN
AUTORIDAD IGJ DE: PRESTACIONES GLOBALES PETROLERAS (PGP) S.A. (desde 04-2021)
CUIT : 30709185299

SOLER RICARDO JUAN
EX-DIRECTOR/A TITULAR DE: TECHINST S.A. (desde 05-2013)
CUIT : 30711659885

SOLER RICARDO JUAN
REPRESENTANTE TITULAR DE: TENARIS INVESTMENTS SARL (desde 04-2021)
CDI : 30715670883

SOLER RICARDO JUAN
EX-DIRECTOR/A SUPLENTE DE: ARHSA S.A. (desde 05-2013)
CUIT : 30711659958

SOLER RICARDO JUAN
EX-DIRECTOR/A TITULAR DE: TENARIS SUPPLY CHAIN SERVICES S.A. (desde 09-2007)
CUIT : 30709655902

SOLER RICARDO JUAN
EX-VICE-PRESIDENTE DE: COMETARSA CONSTRUCCIONES METALICAS ARGENTINAS SAIC (desde 07-1998)
CUIT : 30502405779

SOLER RICARDO JUAN
SOCIA/O DE: SOLER 5783 SRL
CUIT : 30680048599

SOLER RICARDO JUAN
EX-SOCIA/O GERENTE DE: TRANSCONT S R L
CUIT : 30661981632

MARTINEZ MOSQUERA MARCELO GERMAN
ACCIONISTA DE: CABAÑA EL FORTIN S.A.
CUIT : 30709399205

MARTINEZ MOSQUERA MARCELO GERMAN
ACCIONISTA DE: BARADERO BERRIES SOCIEDAD ANONIMA
CUIT : 30709622230

MARTINEZ MOSQUERA MARCELO GERMAN
EX-DIRECTOR/A SUPLENTE DE: GASINVEST SA
CUIT : 30660687501

MARTINEZ MOSQUERA MARCELO GERMAN
ACCIONISTA DE: FRIGOCRUZ S A.
CUIT : 30709392871

MARTINEZ MOSQUERA MARCELO GERMAN
AUTORIDAD IGJ DE: BARADERO BERRIES SOCIEDAD ANONIMA (desde 05-2023)
CUIT : 30709622230

MARTINEZ MOSQUERA MARCELO GERMAN
EX-DIRECTOR/A DE: TINOBET S A
CUIT : 30612900007

MARTINEZ MOSQUERA MARCELO GERMAN
EX-DIRECTOR/A SUPLENTE DE: TRANSPORTADORA DE GAS DEL MERCOSUR S A (desde 04-2005)
CUIT : 30695541860

MARTINEZ MOSQUERA MARCELO GERMAN
EX-PRESIDENTE DE: DAPETROL S A (desde 04-2004)
CUIT : 30593245515

MARTINEZ MOSQUERA MARCELO GERMAN
EX-PRESIDENTE DE: LITORAL GAS S A
CUIT : 30657866330

MARTINEZ MOSQUERA MARCELO GERMAN
EX-DIRECTOR/A SUPLENTE DE: TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S A (desde 04-2005)
CUIT : 30657863056

MARTINEZ MOSQUERA MARCELO GERMAN
EX-DIRECTOR/A TITULAR DE: TECGAS ARGENTINA S.A. (desde 02-2004)
CUIT : 30707547630

MARTINEZ MOSQUERA MARCELO GERMAN
EX-VICE-PRESIDENTE DE: TIBSA INVERSORA S A
CUIT : 30658314013

MARKOUS RICARDO MIGUEL
EX-DIRECTOR/A TITULAR DE: TECGAS ARGENTINA S.A. (desde 02-2004)
CUIT : 30707547630

MARKOUS RICARDO MIGUEL
AUTORIDAD IGJ DE: PARQUE EOLICO PAMPA SOCIEDAD ANONIMA (desde 05-2023)
CUIT : 30714038415

MARKOUS RICARDO MIGUEL
EX-DIRECTOR/A TITULAR DE: OLEODUCTO LOMA CAMPANA - LAGO PELLEGRINI S.A. (desde 03-2018)
CUIT : 30715995413

MARKOUS RICARDO MIGUEL
AUTORIDAD IGJ DE: LOGISTICA Y TECNOLOGIA S.A. (desde 04-2021)
CUIT : 30707200940

MARKOUS RICARDO MIGUEL
EX-VICE-PRESIDENTE DE: DAPETROL S A (desde 04-2013)
CUIT : 30593245515

MARKOUS RICARDO MIGUEL
EX-DIRECTOR/A TITULAR DE: TRANSPORTADORA DE GAS DEL MERCOSUR S A (desde 04-2005)
CUIT : 30695541860

MARKOUS RICARDO MIGUEL
EX-VICE-PRESIDENTE DE: ENERGY CONSULTING SERVICES SA (desde 05-2001)
CUIT : 30678136014

MARKOUS RICARDO MIGUEL
DIRECTOR/A TITULAR DE: TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S A
CUIT : 30657863056

MARKOUS RICARDO MIGUEL
RELACIONADO DE: TIBSA INVERSORA S A (desde 04-2021)
CUIT : 30658314013

MARKOUS RICARDO MIGUEL
DIRECTOR/A TITULAR DE: GASINVEST SA (desde 04-2010)
CUIT : 30660687501

MARKOUS RICARDO MIGUEL
PRESIDENTE DE: PRESTACIONES GLOBALES PETROLERAS (PGP) S.A.
CUIT : 30709185299

MARKOUS RICARDO MIGUEL
PRESIDENTE DE: EL REMANSO S A COMERCIAL INDUSTRIAL FINANCIERA Y AGROPECUARIA
CUIT : 30511819896

MARKOUS RICARDO MIGUEL
VICE-PRESIDENTE 2° DE: LITORAL GAS S A (desde 04-2018)
CUIT : 30657866330

MARKOUS RICARDO MIGUEL
SOCIA/O DE: IDEMNAT SRL (desde 11-2014)
CUIT : 30710127510

STAMPALIA PABLO RODOLFO
SOCIA/O DE: MICROBAS SRL (desde 04-2023)
CUIT : 30655434387

STAMPALIA PABLO RODOLFO
EX-PRESIDENTE DE: BY STAM S A (desde 10-2003)
CUIT : 30708559128

LAPALMA MARIO CESAR
AUTORIDAD IGJ DE: SANTA MARIA SOCIEDAD ANONIMA INVERSORA Y FINANCIERA (desde 05-2023)
CUIT : 30530258560

LAPALMA MARIO CESAR
AUTORIDAD IGJ DE: CON FAB INDUSTRIAL S.A (desde 05-2023)
CUIT : 30712037705

LAPALMA MARIO CESAR
AUTORIDAD IGJ DE: CAMARA DE SOCIEDADES (desde 05-2023)
CUIT : 30533358272

LAPALMA MARIO CESAR
AUTORIDAD IGJ DE: TERNIUM INTERNACIONAL ESPAÑA S.L. (desde 05-2023)
CUIT : 30710989504

LAPALMA MARIO CESAR
REPRESENTANTE TITULAR DE: TECHINT INGENIERIA Y CONSTRUCCIONES SL (desde 04-2021)
CDI : 30715670840

LAPALMA MARIO CESAR
AUTORIDAD IGJ DE: SOCIEDAD ANONIMA DE MANDATOS Y ADMINISTRACION S.A. (desde 05-2023)
CUIT : 30714130249

LAPALMA MARIO CESAR
REPRESENTANTE TERNIUM INTERNACIONAL SA (desde 04-2021)
TITULAR DE:
CUIT : 30710989490

LAPALMA MARIO CESAR
DIRECTOR/A TITULAR DE: TECHINT COMPAÑIA TECNICA INTERNACIONAL SOCIEDAD ANONIMA COMERCIAL E INDUSTRIAL (desde 05-2022)
CUIT : 30547981029

LAPALMA MARIO CESAR
REPRESENTANTE TENARIS INVESTMENTS SARL (desde 04-2021)
TITULAR DE:
CDI : 30715670883

LAPALMA MARIO CESAR
AUTORIDAD IGJ DE: COMPAÑIA INVERSORA FERROVIARIA SOCIEDAD ANONIMA INVERSORA Y FINANCIERA (desde 05-2023)
CUIT : 33644346019

LAPALMA MARIO CESAR
REPRESENTANTE TENARIS GLOBAL SERVICES SOCIEDAD ANONIMA (desde 04-2021)
TITULAR DE:
CDI : 30711449546

LAPALMA MARIO CESAR
REPRESENTANTE TEFIN S.A. (desde 04-2021)
TITULAR DE:
CDI : 30710515413

LAPALMA MARIO CESAR
REPRESENTANTE EXIROS IT SRL (desde 04-2021)
TITULAR DE:
CUIT : 30715677764

LAPALMA MARIO CESAR
RELACIONADO DE: TERNIUM ARGENTINA S A (desde 04-2021)
CUIT : 30516888241

LAPALMA MARIO CESAR
REPRESENTANTE TECPETROL INTERNATIONAL S.A. SOCIEDAD EXTRANJERA (desde 04-2021)
TITULAR DE:
CUIT : 30711999961

LAPALMA MARIO CESAR
REPRESENTANTE TENARIS INGENIERIA SA (desde 04-2021)
TITULAR DE:
CDI : 30715654233

LAPALMA MARIO CESAR
REPRESENTANTE TECPETROL INTERNATIONAL S.A. SOCIEDAD EXTRANJERA (desde 04-2021)
TITULAR DE:
CUIT : 30711999961

LAPALMA MARIO CESAR
REPRESENTANTE TENARIS INGENIERIA SA (desde 04-2021)
TITULAR DE:
CDI : 30715654233

LAPALMA MARIO CESAR
REPRESENTANTE TERNIUM INVESTMENTS S.A.R.L. (desde 04-2021)
TITULAR DE:
CUIT : 30713444401

LAPALMA MARIO CESAR
REPRESENTANTE TERNIUM TREASURY SERVICES S.A. (desde 04-2021)
TITULAR DE:
CUIT : 30711065764

LAPALMA MARIO CESAR
REPRESENTANTE SADMA URUGUAY S.A. SOCIEDAD EXTRANJERA (desde 04-2021)
TITULAR DE:
CUIT : 30714266922

LAPALMA MARIO CESAR
REPRESENTANTE TECHNOLOGY & ENGINEERING SERVICES SA (desde 04-2021)
TITULAR DE:
CUIT : 33715695419

LAPALMA MARIO CESAR
REPRESENTANTE EXIROS BV (desde 04-2021)
TITULAR DE:
CUIT : 30715677780

LAPALMA MARIO CESAR
REPRESENTANTE SANTMA INVERSORA S.A. (desde 04-2021)
TITULAR DE:
CUIT : 30711508313

MATA JUAN JOSE
AUTORIDAD IGJ DE: GASINVEST SA (desde 05-2023)
CUIT : 30660687501

MATA JUAN JOSE
AUTORIDAD IGJ DE: SIAT SOCIEDAD ANONIMA (desde 05-2023)
CUIT : 30607451369

MATA JUAN JOSE
AUTORIDAD IGJ DE: FINMA S A (desde 05-2023)
CUIT : 30530461722

MATA JUAN JOSE
DIRECTOR/A SUPLENTE DE: TENARIS INGENIERIA DE ARGENTINA S.A. (desde 12-2005)
CUIT : 30707503633

MATA JUAN JOSE
AUTORIDAD IGJ DE: SANDERLY S.R.L. (desde 04-2021)
CUIT : 30708314885

MATA JUAN JOSE
AUTORIDAD IGJ DE: ENERGY CONSULTING SERVICES SA (desde 05-2023)
CUIT : 30678136014

MATA JUAN JOSE
AUTORIDAD IGJ DE: TRANSPORTADORA DE GAS DEL MERCOSUR S A (desde 05-2023)
CUIT : 30695541860

MATA JUAN JOSE
DIRECTOR/A TITULAR DE: PRESTACIONES GLOBALES PETROLERAS (PGP) S.A. (desde 04-2013)
CUIT : 30709185299

MATA JUAN JOSE
AUTORIDAD IGJ DE: TECHENERGY LITHIUM (desde 05-2023)
CUIT : 30717250687

MATA JUAN JOSE
AUTORIDAD IGJ DE: CIA AFIANZADORA DE EMPR SIDERURGICAS SGR (desde 05-2023)
CUIT : 30690766848

MATA JUAN JOSE
AUTORIDAD IGJ DE: PARQUES EOLICOS DE LA BUENA VENTURA S.A. (desde 05-2023)
CUIT : 30715667580

MATA JUAN JOSE
EX-DIRECTOR/A SUPLENTE DE: TENARIS SUPPLY CHAIN SERVICES S.A. (desde 09-2007)
CUIT : 30709655902

MATA JUAN JOSE
DIRECTOR/A SUPLENTE DE: SCRAPSERVICE S A (desde 06-2010)
CUIT : 30687242498

MATA JUAN JOSE
AUTORIDAD IGJ DE: LOGISTICA Y TECNOLOGIA S.A. (desde 04-2021)
CUIT : 30707200940

MATA JUAN JOSE
EX-DIRECTOR/A SUPLENTE DE: TECHINST S.A. (desde 05-2013)
CUIT : 30711659885

MATA JUAN JOSE
EX-DIRECTOR/A SUPLENTE DE: METALCENTRO SA (desde 08-2005)
CUIT : 30610398231

MATA JUAN JOSE
EX-DIRECTOR/A TITULAR DE: SOCIEDAD INDUSTRIAL PUNTANA S A (desde 04-2007)
CUIT : 30609377395

MATA JUAN JOSE
EX-DIRECTOR/A TITULAR DE: DAPETROL S A (desde 04-2013)
CUIT : 30593245515

MATA JUAN JOSE
EX-DIRECTOR/A TITULAR DE: OPERADORA ELECTRICA S.A. (desde 05-2006)
CUIT : 30682481877

MATA JUAN JOSE
EX-DIRECTOR/A TITULAR DE: INSIRGER S.A. (desde 05-2005)
CUIT : 30682517294

PERCZYK JORGE
DIRECTOR/A SUPLENTE DE: OLEODUCTO LOMA CAMPANA - LAGO PELLEGRINI S.A. (desde 05-2022)
CUIT : 30715995413

PERCZYK JORGE
EX-DIRECTOR/A SUPLENTE DE: DAPETROL S A (desde 04-2013)
CUIT : 30593245515

PERCZYK JORGE
AUTORIDAD IGJ DE: TECHENERGY LITHIUM (desde 05-2023)
CUIT : 30717250687

PERCZYK JORGE
AUTORIDAD IGJ DE: PARQUES EOLICOS DE LA BUENA VENTURA S.A. (desde 05-2023)
CUIT : 30715667580

MARIN HORACIO DANIEL
AUTORIDAD IGJ DE: DAPETROL S A (desde 04-2021)
CUIT : 30593245515

GUGLIUZZA CLAUDIO GABRIEL
AUTORIDAD IGJ DE: INVERSORA DE GAS DEL CENTRO S A (desde 05-2023)
CUIT : 30658275522

GUGLIUZZA CLAUDIO GABRIEL
AUTORIDAD IGJ DE: ASOCIACION DEL PERSONAL SUPERIOR DE LA ORGANIZACION TECHINT (desde 05-2023)
CUIT : 30564304065

GUGLIUZZA CLAUDIO GABRIEL
AUTORIDAD IGJ DE: SANTA MARIA SOCIEDAD ANONIMA INVERSORA Y FINANCIERA (desde 05-2023)
CUIT : 30530258560

GUGLIUZZA CLAUDIO GABRIEL
AUTORIDAD IGJ DE: FINMA S A (desde 05-2023)
CUIT : 30530461722

GUGLIUZZA CLAUDIO GABRIEL
AUTORIDAD IGJ DE: PARQUES EOLICOS DE LA BUENA VENTURA S.A. (desde 05-2023)
CUIT : 30715667580

GUGLIUZZA CLAUDIO GABRIEL
AUTORIDAD IGJ DE: TECHENERGY LITHIUM (desde 05-2023)
CUIT : 30717250687

GUGLIUZZA CLAUDIO GABRIEL
AUTORIDAD IGJ DE: SIAT SOCIEDAD ANONIMA (desde 05-2023)
CUIT : 30607451369

GUGLIUZZA CLAUDIO GABRIEL
AUTORIDAD IGJ DE: INSTITUTO ARGENTINO DE SIDERURGIA (desde 05-2023)
CUIT : 30547451917

GUGLIUZZA CLAUDIO GABRIEL
AUTORIDAD IGJ DE: SOLUCIONES INTEGRALES DE GESTION S.A. (desde 05-2023)
CUIT : 33714062269

GUGLIUZZA CLAUDIO GABRIEL
DIRECTOR/A TITULAR DE: EXIROS.AR S.A. (desde 08-2004)
CUIT : 30707370226

GUGLIUZZA CLAUDIO GABRIEL
AUTORIDAD IGJ DE: FUNDACION SERVICIOS SOCIALES TECHINT (desde 05-2023)
CUIT : 30637630306

GUGLIUZZA CLAUDIO GABRIEL
AUTORIDAD IGJ DE: SIDERCA S A I C (desde 05-2023)
CUIT : 30550815997

GUGLIUZZA CLAUDIO GABRIEL
PRESIDENTE DE: OBRA SOCIAL ACEROS PARANA (desde 04-2017)
CUIT : 30615873531

GUGLIUZZA CLAUDIO GABRIEL
EX-DIRECTOR/A TITULAR DE: TENARIS SUPPLY CHAIN SERVICES S.A. (desde 09-2007)
CUIT : 30709655902

GUGLIUZZA CLAUDIO GABRIEL
DIRECTOR/A TITULAR DE: BARUGEL AZULAY Y CIA S A I C (desde 08-2016)
CUIT : 30501345195

GUGLIUZZA CLAUDIO GABRIEL
AUTORIDAD IGJ DE: TENARIS INGENIERIA DE ARGENTINA S.A.
CUIT : 30707503633

GUGLIUZZA CLAUDIO GABRIEL
REPRESENTANTE TITULAR DE: TERNIUM TREASURY SERVICES S.A. (desde 04-2021)
CUIT : 30711065764

GUGLIUZZA CLAUDIO GABRIEL
REPRESENTANTE TITULAR DE: TENARIS INGENIERIA SA (desde 04-2021)
CDI : 30715654233

GUGLIUZZA CLAUDIO GABRIEL
EX-DIRECTOR/A TITULAR DE: METALCENTRO SA (desde 08-2005)
CUIT : 30610398231

GUGLIUZZA CLAUDIO GABRIEL
AUTORIDAD IGJ DE: TERNIUM INGENIERIA Y SERVICIOS DE ARGENTINA S.A. (desde 05-2023)
CUIT : 30710999313

GUGLIUZZA CLAUDIO GABRIEL
VICE-PRESIDENTE DE: TERNIUM ARGENTINA S A (desde 05-2020)
CUIT : 30516888241

GUGLIUZZA CLAUDIO GABRIEL
REPRESENTANTE TITULAR DE: TENARIS INVESTMENTS SARL (desde 04-2021)
CDI : 30715670883

GUGLIUZZA CLAUDIO GABRIEL
EX-DIRECTOR/A TITULAR DE: SCRAPSERVICE S A
CUIT : 30687242498

GUGLIUZZA CLAUDIO GABRIEL
DIRECTOR/A TITULAR DE: TECHINT INVERSIONES SAIF (desde 05-2020)
CUIT : 30709857572

GUGLIUZZA CLAUDIO GABRIEL
EX-DIRECTOR/A TITULAR DE: TECHINST S.A. (desde 05-2013)
CUIT : 30711659885

GUGLIUZZA CLAUDIO GABRIEL
EX-VICE-PRESIDENTE DE: SOCIEDAD INDUSTRIAL PUNTANA S A (desde 04-2007)
CUIT : 30609377395

GUGLIUZZA CLAUDIO GABRIEL
VICE-PRESIDENTE DE: OPERADORA ELECTRICA S.A.
CUIT : 30682481877

MANTILLA FERNANDO JORGE
AUTORIDAD IGJ DE: ARMEGE AGRICOLA GANADERA S A (desde 05-2023)
CUIT : 30507393256

MANTILLA FERNANDO JORGE
EX-CONSEJO DE VIGILANCIA DE: TECHINT COMPAÑIA TECNICA INTERNACIONAL SOCIEDAD ANONIMA COMERCIAL E INDUSTRIAL (desde 05-2014)
CUIT : 30547981029

MANTILLA FERNANDO JORGE
AUTORIDAD IGJ DE: FINMA S A (desde 05-2023)
CUIT : 30530461722

MANTILLA FERNANDO JORGE
AUTORIDAD IGJ DE: FORTIN DE GAINZA S A (desde 05-2023)
CUIT : 30509346522

MANTILLA FERNANDO JORGE
AUTORIDAD IGJ DE: SIAT SOCIEDAD ANONIMA (desde 05-2023)
CUIT : 30607451369

MANTILLA FERNANDO JORGE
REPRESENTANTE TITULAR DE: TENARIS GLOBAL SERVICES SOCIEDAD ANONIMA (desde 04-2021)
CDI : 30711449546

MANTILLA FERNANDO JORGE
AUTORIDAD IGJ DE: TIBSA INVERSORA S A (desde 05-2023)
CUIT : 30658314013

MANTILLA FERNANDO JORGE
AUTORIDAD IGJ DE: SANTA MARIA SOCIEDAD ANONIMA INVERSORA Y FINANCIERA (desde 05-2023)
CUIT : 30530258560

MANTILLA FERNANDO JORGE
AUTORIDAD IGJ DE: MARMAN SA (desde 05-2023)
CUIT : 30616027847

MANTILLA FERNANDO JORGE
REPRESENTANTE TITULAR DE: SADMA URUGUAY S.A. SOCIEDAD EXTRANJERA (desde 04-2021)
CUIT : 30714266922

MANTILLA FERNANDO JORGE
AUTORIDAD IGJ DE: ARHSA S.A. (desde 04-2021)
CUIT : 30711659958

MANTILLA FERNANDO JORGE
AUTORIDAD IGJ DE: LITORAL GAS S A (desde 05-2023)
CUIT : 30657866330

MANTILLA FERNANDO JORGE
AUTORIDAD IGJ DE: ENERGY CONSULTING SERVICES SA (desde 05-2023)
CUIT : 30678136014

MANTILLA FERNANDO JORGE
REPRESENTANTE TITULAR DE: TENARIS INGENIERIA SA (desde 04-2021)
CDI : 30715654233

MANTILLA FERNANDO JORGE
AUTORIDAD IGJ DE: COMPAÑIA INVERSORA FERROVIARIA SOCIEDAD ANONIMA INVERSORA Y FINANCIERA (desde 05-2023)
CUIT : 33644346019

MANTILLA FERNANDO JORGE
AUTORIDAD IGJ DE: CON FAB INDUSTRIAL S.A (desde 05-2023)
CUIT : 30712037705

MANTILLA FERNANDO JORGE
AUTORIDAD IGJ DE: TECHINST S.A. (desde 04-2021)
CUIT : 30711659885

MANTILLA FERNANDO JORGE
REPRESENTANTE TITULAR DE: TECHNOLOGY & ENGINEERING SERVICES SA (desde 04-2021)
CUIT : 33715695419

MANTILLA FERNANDO JORGE
AUTORIDAD IGJ DE: TREVES SAS (desde 05-2023)
TVA : 55000004102

MANTILLA FERNANDO JORGE
DIRECTOR/A TITULAR DE: CILIN SOCIEDAD ANONIMA (desde 02-2015)
CUIT : 30710040555

MANTILLA FERNANDO JORGE
AUTORIDAD IGJ DE: PARQUE EOLICO PAMPA SOCIEDAD ANONIMA (desde 05-2023)
CUIT : 30714038415

MANTILLA FERNANDO JORGE
SINDICO TITULAR DE: SCRAPSERVICE S A (desde 07-2013)
CUIT : 30687242498

MANTILLA FERNANDO JORGE
REPRESENTANTE TITULAR DE: TERNIUM INTERNACIONAL SA (desde 04-2021)
CUIT : 30710989490

MANTILLA FERNANDO JORGE
EX-COMISION FISCALIZADORA DE: OLEODUCTO LOMA CAMPANA - LAGO PELLEGRINI S.A. (desde 03-2018)
CUIT : 30715995413

MANTILLA FERNANDO JORGE
AUTORIDAD IGJ DE: SOCIEDAD ANONIMA DE MANDATOS Y ADMINISTRACION S.A. (desde 05-2023)
CUIT : 30714130249

MANTILLA FERNANDO JORGE
EX-SINDICO SUPLENTE DE: COINCAR SA (desde 03-2013)
CUIT : 30697314861

MANTILLA FERNANDO JORGE
REPRESENTANTE TITULAR DE: TECPETROL INTERNATIONAL S.A. SOCIEDAD EXTRANJERA (desde 04-2021)
CUIT : 30711999961

MANTILLA FERNANDO JORGE
REPRESENTANTE TITULAR DE: SANTMA INVERSORA S.A. (desde 04-2021)
CUIT : 30711508313

MANTILLA FERNANDO JORGE
AUTORIDAD IGJ DE: SOLUCIONES INTEGRALES DE GESTION S.A. (desde 05-2023)
CUIT : 33714062269

MANTILLA FERNANDO JORGE
REPRESENTANTE TITULAR DE: FLINWOK S.A. SOCIEDAD EXTRANJERA (desde 04-2021)
CDI : 30712000100

MANTILLA FERNANDO JORGE
REPRESENTANTE TITULAR DE: TERNIUM INVESTMENTS S.A.R.L. (desde 04-2021)
CUIT : 30713444401

MANTILLA FERNANDO JORGE
REPRESENTANTE TITULAR DE: TENARIS INVESTMENTS SARL (desde 04-2021)
CDI : 30715670883

MANTILLA FERNANDO JORGE
EX-CONSEJO DE VIGILANCIA CONSEJERO TITULAR DE: TECHINT INVERSIONES SAIF
CUIT : 30709857572

MANTILLA FERNANDO JORGE
REPRESENTANTE TITULAR DE: EXIROS IT SRL (desde 04-2021)
CUIT : 30715677764

MANTILLA FERNANDO JORGE
EX-DIRECTOR/A SUPLENTE DE: TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S A (desde 04-2011)
CUIT : 30657863056

MANTILLA FERNANDO JORGE
SINDICO TITULAR DE: PRESTACIONES GLOBALES PETROLERAS (PGP) S.A. (desde 04-2013)
CUIT : 30709185299

MANTILLA FERNANDO JORGE
REPRESENTANTE TITULAR DE: LA LAGUNA DE ROCHA SA (desde 04-2021)
CUIT : 30707788808

MANTILLA FERNANDO JORGE
REPRESENTANTE TITULAR DE: TEFIN S.A. (desde 04-2021)
CDI : 30710515413

MANTILLA FERNANDO JORGE
REPRESENTANTE TITULAR DE: TERNIUM INTERNACIONAL ESPAÑA S.L. (desde 04-2021)
CUIT : 30710989504

MANTILLA FERNANDO JORGE
REPRESENTANTE TITULAR DE: EXIROS BV (desde 04-2021)
CUIT : 30715677780

MANTILLA FERNANDO JORGE
SINDICO SUPLENTE DE: FERROEXPRESO PAMPEANO SOCIEDAD ANONIMA CONCESIONARIA
CUIT : 30644285584

BARBAGELATA ANDREA SUSANA
EX-CONSEJO DE VIGILANCIA CONSEJERO SUPLENTE DE: TERNIUM ARGENTINA S A (desde 04-2013)
CUIT : 30516888241

BARBAGELATA ANDREA SUSANA
RELACIONADO DE: TERNIUM ARGENTINA S A (desde 04-2021)
CUIT : 30516888241

2.7.4 Antecedentes de Principales Directivos

MARKOUS RICARDO MIGUEL - 20119601364

SCORE

72.1

MARKOUS RICARDO MIGUEL
FECHA NACIMIENTO: 14/08/1956
ESTADO CIVIL: CASADA/O
SEXO: M

FINANCIERO



TOTAL	7 262 000
BANCOS	4
ANTIGUEDAD SIT. 1	07/1999

CHEQUES RECHAZADOS



BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:
BOLIVAR 162 PISO:PB, (1643), BECCAR, BUENOS AIRES, ARGENTINA
FISCAL:
BOLIVAR 162 PISO:PB, (1643), BECCAR, BUENOS AIRES, ARGENTINA
OTROS:
J.B.ALBERDI 649, (3380762), SAN ISIDRO
J. B. ALBERDI 649, (1642), SAN ISIDRO, BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCALES

EMPLEADO DE	IDEMNAT SRL (03/2023)
EMPLEADO DE	TECPETROL S A (03/2023)
CLAE	SERVICIOS INMOBILIARIOS REALIZADOS POR CUENTA PROPIA, CON BIENES URBANOS PROPIOS O ARRENDADOS N.C.P.
INICIO ACTIVIDAD	01/11/1999
RIESGO FISCAL	NO

JUICIOS



no se detectó actividad judicial

MARIN HORACIO DANIEL - 20162609263

SCORE

76.6

MARIN HORACIO DANIEL
FECHA NACIMIENTO: 08/05/1963
ESTADO CIVIL: NO INFORMADO
SEXO: M

FINANCIERO



TOTAL	6 639 000
BANCOS	2
ANTIGUEDAD SIT. 1	02/2000

CHEQUES RECHAZADOS



BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:
VERA PEALOZA ROSARIO BOULEVAR 599 9 2 TORRE ZAFIR, (1107), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA
FISCAL:
VERA PEÑALOZA,ROSARIO, BOULEVARD 599 PISO:9 DPTO:ZC 2 S:C T:, (1107), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA
OTROS:
BARRIO ABRIL Q, (1885), GUILLERMO HUDSON 059 335, (1900), LA PLATA, AMBA SUR
66 NRO.213 1/2, (1900), LA PLATA, BUENOS AIRES.

FISCALES

EMPLEADO DE	TECPETROL S A (03/2023)
CLAE	SERVICIOS INMOBILIARIOS REALIZADOS POR CUENTA PROPIA, CON BIENES URBANOS PROPIOS O ARRENDADOS N.C.P.
INICIO ACTIVIDAD	01/01/2012
RIESGO FISCAL	NO

JUICIOS

CONCURSOS Y QUIEBRAS	0
REMATES	0
PEDIDOS DE QUIEBRA Y JUICIOS EJECUTIVOS	0
OTROS JUICIOS	0
COMO ACTOR	0
COMO DEMANDADO HOMÓNIMO	1
COMO ACTOR HOMÓNIMO	0

- ✓ 1 Juicio como Demandado Homónimo.

MATA JUAN JOSE - 20160904195

SCORE

76.6

MATA JUAN JOSE

FECHA NACIMIENTO:	03/04/1963
ESTADO CIVIL:	NO INFORMADO
SEXO:	M

FINANCIERO



TOTAL	4 382 000
BANCOS	4
ANTIGUEDAD SIT. 1	04/2010

CHEQUES RECHAZADOS



BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:

ESTANCIAS DEL PILAR LOTE 82 LA PAZ, (1629), PILAR, BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCAL:

ESTANCIAS DEL PILAR LOTE 82 LA PAZ, (1629), PILAR, BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCALES

EMPLEADO DE	TECPETROL S A (03/2023)
CLAE	SERVICIOS INMOBILIARIOS REALIZADOS POR CUENTA PROPIA, CON BIENES URBANOS PROPIOS O ARRENDADOS N.C.P.
INICIO ACTIVIDAD	01/05/2005
RIESGO FISCAL	NO

JUICIOS



no se detectó actividad judicial

GUGLIUZZA CLAUDIO GABRIEL - 20181408562

SCORE

79.1

GUGLIUZZA CLAUDIO GABRIEL

FECHA NACIMIENTO:	25/04/1966
ESTADO CIVIL:	NO INFORMADO
SEXO:	M

FINANCIERO



TOTAL	1 761 000
BANCOS	4
ANTIGUEDAD SIT. 1	12/2019

CHEQUES RECHAZADOS



BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:

MIGUELETES 699, CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCAL:

CERVIÑO AV. 4643 PISO:22, (1425), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

OTROS:

CERVIÑO AV. 4643 PISO:22, (1425), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCALES

EMPLEADO DE	TECPETROL S A (03/2023)
CLAE	TRABAJADOR RELAC. DEPENDENCIA
INICIO ACTIVIDAD	01/05/1999
RIESGO FISCAL	NO

JUICIOS



no se detectó actividad judicial

LAPALMA MARIO CESAR - 20149426591

SCORE

76.6

LAPALMA MARIO CESAR

FECHA NACIMIENTO:	27/01/1963
SEXO:	M

FINANCIERO



TOTAL	782 000
BANCOS	2
ANTIGUEDAD SIT. 1	06/1999

CHEQUES RECHAZADOS



BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:

492 N 2325, (1897), MANUEL B. GONNET, BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCAL:

492 E 18 Y 19 2325, (1897), MANUEL B. GONNET, BUENOS AIRES, ARGENTINA

OTROS:

492-BORDENAVE 2325, (1897), MANUEL B GONNET, AMBA SUR

FISCALES

EMPLEADO DE	SANTA MARIA SOCIEDAD ANONIMA INVERSORA Y FINANCIERA (03/2023)
CLAE	TRABAJADOR RELAC. DEPENDENCIA
INICIO ACTIVIDAD	01/05/2009
RIESGO FISCAL	NO

JUICIOS



no se detectó actividad judicial

MANTILLA FERNANDO JORGE - 20234695550

SCORE

84.7

MANTILLA FERNANDO JORGE

FECHA NACIMIENTO:	10/07/1973
ESTADO CIVIL:	NO INFORMADO
SEXO:	M

FINANCIERO



TOTAL	3 139 000
BANCOS	2
ANTIGUEDAD SIT. 1	06/1999

CHEQUES RECHAZADOS



BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:

JUNCAL 1399, (1062), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCAL:

LOPEZ VICENTE 1609 PISO:6, (1018), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

OTROS:

AV. SANTA FE 782 PISO 5, (1059), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCALES

EMPLEADO DE	FINMA S A (03/2023)
CLAE	TRABAJADOR RELAC. DEPENDENCIA
INICIO ACTIVIDAD	01/07/2005
RIESGO FISCAL	NO

JUICIOS



no se detectó actividad judicial

PERCZYK JORGE - 20161312003

SCORE

76.6

PERCZYK JORGE

FECHA NACIMIENTO:	02/01/1963
ESTADO CIVIL:	CASADA/O
SEXO:	M

FINANCIERO



TOTAL	2 864 000
BANCOS	1
ANTIGUEDAD SIT. 1	06/1999

CHEQUES RECHAZADOS



BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:

MELIAN AV. 1810 12 A, (1430), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCAL:

LA PAMPA 3912, (1430), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

OTROS:

BARRIO ABRIL 00, (1885), GUILLERMO HUDSON

FISCALES

EMPLEADO DE	TECPETROL S A (03/2023)
CLAE	TRABAJADOR RELAC. DEPENDENCIA
INICIO ACTIVIDAD	01/01/2002
RIESGO FISCAL	NO

JUICIOS



no se detectó actividad judicial

MARTINEZ MOSQUERA MARCELO GERMAN - 20101554326

SCORE

69.2

MARTINEZ MOSQUERA MARCELO GERMAN

FECHA NACIMIENTO:	26/10/1951
ESTADO CIVIL:	CASADA/O
SEXO:	M

FINANCIERO



TOTAL	8 750 000
BANCOS	3
ANTIGUEDAD SIT. 1	02/2003

CHEQUES RECHAZADOS



BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:

LOS EUCALIPTUS 2353, (1613), LOS POLVORINES, BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCAL:

DELLA PAOLERA CARLOS 299 PISO:23, (1001), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

OTROS:

MAIPU 1300 PISO 6, (1006), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCALES

EMPLEADO DE	TECPETROL S A (03/2023)
CLAE	SERVICIOS DE ASESORAMIENTO, DIRECCIÓN Y GESTIÓN EMPRESARIAL REALIZADOS POR INTEGRANTES DE LOS ÓRGANOS DE ADMINISTRACIÓN Y/O FISCALIZACIÓN EN SOCIEDADES ANÓNIMAS
INICIO ACTIVIDAD	01/07/1987

JUICIOS



no se detectó actividad judicial

SOLER RICARDO JUAN - 20084825469

SCORE

68.8

SOLER RICARDO JUAN

FECHA NACIMIENTO:	19/04/1951
ESTADO CIVIL:	CASADA/O

FINANCIERO



TOTAL	396 000
BANCOS	2
ANTIGUEDAD SIT. 1	08/2012

CHEQUES RECHAZADOS



BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:

MONTEVIDEO 1658 PISO 11, (1021), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCAL:

MONTEVIDEO 1656 P11, (1021), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCALES

CLAE	SERVICIOS DE ASESORAMIENTO, DIRECCIÓN Y GESTIÓN EMPRESARIAL REALIZADOS POR INTEGRANTES DE LOS ÓRGANOS DE ADMINISTRACIÓN Y/O FISCALIZACIÓN EN SOCIEDADES ANÓNIMAS
INICIO ACTIVIDAD	01/05/1995
RIESGO FISCAL	NO

JUICIOS



no se detectó actividad judicial

STAMPALIA PABLO RODOLFO - 20140109437

SCORE

75

STAMPALIA PABLO RODOLFO

FECHA NACIMIENTO:	12/08/1960
ESTADO CIVIL:	CASADO
SEXO:	M

FINANCIERO



TOTAL	1 000 000
BANCOS	3
ANTIGUEDAD SIT. 1	03/2012

CHEQUES RECHAZADOS



BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:

CANTILO JOSE LUIS 4455, (1419), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCAL:

CANTILO JOSE LUIS 4455, (1419), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCALES

CLAE	TRABAJADOR RELAC. DEPENDENCIA
INICIO ACTIVIDAD	01/05/1986
RIESGO FISCAL	NO

JUICIOS



no se detectó actividad judicial

2.8 ACTIVOS

2.8.1 Inmuebles

No se detectó información.

2.8.2 Rodados

No se detectó información.

2.9 PUBLICACIONES OFICIALES

Provincia: BORA Fecha: 28/07/2023
TECPETROL SA CUIT: 30592665472 La Asamblea Ordinaria Unanime celebrada el 25/07/2023 resolvio tomar nota de la renuncia presentada por el Sr Claudio Renato Hirschler al cargo de Consejero de Vigilancia y designar en su reemplazo a la senora Andrea Susana Barbagelata El Consejo de Vigilancia en su reunion de la misma fecha tomo nota de lo resuelto en la Asamblea Autorizado segun instrumento publico Esc N 515 de fecha 17/07/2023 Reg N 284 NICOLAS ANDRES BLANCO T : 146 F : 211 CPACF e 28/07/2023 N 58228/23 v 28/07/2023

Provincia: BORA Fecha: 17/03/2023
BOLETIN OFICIAL N 35132 Segunda Seccion TECPETROL SA CUIT 30592665472 Conforme a las resoluciones adoptadas por la Asamblea Ordinaria Unanime el Consejo de Vigilancia y el Directorio con fecha 13/03/2023 el Directorio y el Consejo de Vigilancia quedan integrados de la siguiente manera: Presidente: Ricardo Miguel Markous; Vicepresidente: Horacio Daniel Marin; Directores titulares: Juan Jose Mata Claudio Gabriel Gugliuzza y Mario Cesar Lapalma; Directores suplentes: Fernando Jorge Mantilla Jorge Perczyk y Marcelo German Martinez Mosquera; Consejeros de Vigilancia: Ricardo Juan Pedro Soler Claudio Renato Hirschler y Pablo Rodolfo Stampalia Los Directores constituyen domicilio especial en Carlos M della Paolera 297/299 piso 16 CABA Autorizado segun instrumento privado ASAMBLEA de fecha 14/03/2023 Fabiana Andrea Sinistri T : 66 F : 625 CPACF e 17/03/2023 N 16897/23 v 17/03/2023

Provincia: BORA Fecha: 04/04/2022
TECPETROL SA CUIT 30592665472 Conforme a las resoluciones adoptadas por la Asamblea Ordinaria y Extraordinaria Unanime el Consejo de Vigilancia y el Directorio con fecha 23/03/2022 el Directorio y el Consejo de Vigilancia quedan integrados de la siguiente manera: Presidente: Ricardo Miguel Markous; Vicepresidente: Horacio Daniel Marin; Directores titulares: Juan Jose Mata Claudio Gabriel Gugliuzza y Mario Cesar Lapalma; Directores suplentes: Fernando Jorge Mantilla Jorge Perczyk y Marcelo German Martinez Mosquera; Consejeros de Vigilancia: Ricardo Juan Pedro Soler Claudio Renato Hirschler y Pablo Rodolfo Stampalia Los Directores constituyen domicilio especial en Carlos M della Paolera 297/299 piso 16 CABA Autorizado segun instrumento privado Asamblea de fecha 23/03/2022 Fabiana Andrea Sinistri T : 66 F : 625 CPACF e 04/04/2022 N 20684/22 v 04/04/2022

Provincia: NACION Fecha: 12/04/2021
TECPETROL S.A. 30-59266547-2. Conforme a las resoluciones adoptadas por la Asamblea Ordinaria Unanime, el Consejo de Vigilancia y el Directorio con fecha 25/03/2021, el Directorio y el Consejo de Vigilancia quedan integrados de la siguiente manera: Presidente: Ricardo Miguel Markous; Vicepresidente: Horacio Daniel Marin; Directores titulares: Juan Jose Mata, Claudio Gabriel Gugliuzza y Mario Cesar Lapalma; Directores suplentes: Fernando Jorge Mantilla, Jorge Perczyk y Marcelo German Martinez Mosquera; Consejeros de Vigilancia: Ricardo Juan Pedro Soler, Claudio Renato Hirschler y Pablo Rodolfo Stampalia. Los Directores constituyen domicilio especial en Carlos M. della Paolera 297/299, piso 16°, C.A.B.A. Autorizado segun instrumento privado Asamblea de fecha 25/03/2021 Fabiana Andrea Sinistri - T°: 66 F°: 625 C.P.A.C.F. e. 12/04/2021 N° 22044/21 v. 12/04/2021

Provincia: NACION Fecha: 26/02/2021
TECPE TRADING S.A. CUIT: 30-716796848 SE HACE SABER POR EL TÉRMINO DE UN DÍA QUE, POR ESCRITURA PÚBLICA N° 1195 DE FECHA 29/12/2020, PASADA AL FOLIO 3295 DEL REGISTRO NOTARIAL N° 284 A CARGO DEL ESCRIBANO ENRIQUE FERNÁNDEZ MOUJÁN Y ESCRITURA PÚBLICA (COMPLEMENTARIA) N° 64 DE FECHA 04/02/2021, PASADA AL FOLIO 206 DEL MISMO REGISTRO NOTARIAL, LOS ACCIONISTAS (I) TECPETROL INTERNACIONAL SL, C.D.I. N° 30-71200005-4, INSCRIPTA ANTE IGJ CF. ART. 123 LEY GENERAL DE SOCIEDADES, EL 01/03/2005, N° 293, L° 57, T° B DE ESTATUTOS DE SOCIEDADES EXTRANJERAS, CON DOMICILIO LEGAL EN AVDA. LEANDRO N. ALEM 1067, PISO 28° C.A.B.A. Y (II) TECPETROL S.A., C.U.I.T. N° 30-59266547-2, INSCRIPTA ANTE I.G.J. EL 19/06/1981, Nº 247, L° 94 DEL T° S.A., CON SEDE SOCIAL EN CARLOS MARÍA DELLA PAOLERA N° 299, PISO 16°, C.A.B.A., HAN RESUELTO PROCEDER A LA CANCELACIÓN REGISTRAL POR INACTIVIDAD DE TECPE TRADING S.A., EN LOS TÉRMINOS DEL ARTÍCULO 193 DE LA RESOLUCIÓN (G) I.G.J. N° 7/2015. TECPE TRADING S.A. FUE CONSTITUIDA POR ESCRITURA PÚBLICA N° 131 DE FECHA 14 DE FEBRERO DE 2020, PASADA AL FOLIO 372 DEL REGISTRO NOTARIAL N° 284 C.A.B.A., A CARGO DEL ESCRIBANO ENRIQUE FERNÁNDEZ MOUJÁN Y REGISTRADA ANTE LA I.G.J. CON FECHA 02/03/2020, N° 3861, L° 99, T° A, CON SEDE SOCIAL EN PASAJE CARLOS M. DELLA PAOLERA N° 297/299

PISO 16°, C.A.B.A.. LOS ACCIONISTAS, EL DIRECTORIO Y LA SINDICATURA ASUMEN RESPONSABILIDAD SOLIDARIA E ILIMITADA POR LA CANCELACIÓN REGISTRAL DE TECPE TRADING S.A. EN LOS TÉRMINOS INDICADOS EN EL ARTÍCULO 193 DE LA RES (G) I.G.J. 7/2015 Y EN LAS ESCRITURAS PÚBLICAS ANTES REFERENCIADAS, QUE PERFECCIONAN DICHA CANCELACIÓN. AUTORIZADO SEGÚN INSTRUMENTO PÚBLICO ESC. Nº 1195 DE FECHA 29/12/2020 REG. Nº 284 FABIANA ANDREA SINISTRI - T°: 66 F°: 625 C.P.A.C.F. E. 26/02/2021 N° 10456/21 V. 26/02/2021

Provincia: CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES Fecha: 10/05/2018

TECPETROL S.A. De acuerdo con las resoluciones adoptadas por la Asamblea Ordinaria Unanime, la reunion del Consejo de Vigilancia y la reunion de Directorio celebradas el 26/04/2018 el Directorio y el Organo de Fiscalizacion quedaron integrados de la siguiente manera: Presidente: Carlos Arturo Ormachea; Vicepresidente: Horacio Daniel Marin; Directores titulares: Ricardo Miguel Markous, Juan Jose Mata y Alicia Lucia Mondolo; Directores suplentes: Carlos Guillermo Pappier, Jorge Perczyk y Marcelo German Martinez Mosquera; Consejeros de Vigilancia: Ricardo Juan Pedro Soler, Claudio Renato Hirschler y Pablo Rodolfo Stampalia. La totalidad de los Directores, constituye domicilio especial a los fines del art. 256 de la Ley 19.550, en Pasaje Carlos Maria della Paolera 297/299, piso 16º, C.A.B.A. Autorizado segun instrumento privado Asamblea de fecha 26/04/2018 Fabiana Andrea Sinistri - T°: 66 F°: 625 C.P.A.C.F. e. 10/05/2018 N° 32022/18 v. 10/05/2018

Provincia: BUENOS AIRES Fecha: 07/05/2018

TECPETROL S.A. - AMERICAS PETROGAS ARGENTINA S.A. A los fines dispuestos por el articulo 83 inciso 3° de la Ley 19.550, se hacer saber que las sociedades TECPETROL S.A. y Americas Petrogas Argentina S.A. han resuelto fusionarse en los siguientes terminos: - Sociedad absorbente: TECPETROL S.A., con sede social en Pasaje Carlos Maria della Paolera N° 299, piso 16°, C.A.B.A., inscripta en el Registro Publico de Comercio el 19.06.1981 bajo el N° 247 del libro 94, tomo A de Sociedades Anonimas (CUIT N° 30-59266547-2). - Sociedad absorbida: Americas Petrogas Argentina S.A., con sede social en la calle Mitre 538, piso 4°, de la Ciudad y Provincia de Mendoza, e inscripta en la Direccion de Personas Juridicas de la Provincia de Mendoza, a fojas 1, 5, 6, 7 y 9 Legajo 10643 del Registro Publico de Sociedades Anonimas, con fecha 05.07.2006 (CUIT N° 30-70972574-9). - Fusion: TECPETROL S.A. absorbe a Americas Petrogas Argentina S.A. y esta ultima se disuelve sin liquidarse, en un todo de acuerdo con el Acuerdo Previo de Fusion suscripto por representantes de ambas sociedades con fecha 09.03.2018, que fuera aprobado por las Asambleas Ordinarias y Extraordinarias Unanimes de Accionistas celebradas el 26.04.2018. No existen accionistas recedentes. La fusion se efectua en base al Estado Financiero Especial Individual de Fusion de TECPETROL S.A. al 31 de diciembre de 2017 y a los Estados Contables Generales y Especiales de Fusion de Americas Petrogas Argentina S.A. a la misma fecha, elaborados por las sociedades involucradas junto con el Estado Financiero Especial Consolidado de Fusion de las sociedades participantes al 31 de diciembre de 2017, de los cuales resultan las siguientes valuaciones TECPETROL S.A.: Activo: $ 27.192.858.007 // Pasivo: $ 22.461.115.808 // Patrimonio Neto: $ 4.731.742.199. Americas Petrogas Argentina S.A Activo: $ 1.664.839.040 // Pasivo: $ 827.517.567 // Patrimonio Neto: $ 837.321.473. Aumento de Capital de TECPETROL S.A.: con motivo de la fusion, el capital social de la Sociedad Absorbente aumenta de $ 3.800.000.000 a $ 4.436.448.068. Reclamos de ley: En caso de TECPETROL S.A. en Pasaje Carlos Maria della Paolera N° 299, piso 16°, C.A.B.A., mientras que respecto de Americas Petrogas Argentina S.A. en Martinez de Rozas 86, Ciudad y Provincia de Mendoza (en este ultimo caso, concurrir en dia habil de 09.00 a 13.00 hs). Autorizado segun instrumento privado Actas de Asamblea de TECPETROL S.A. N° 54 y de Americas Petrogas Argentina S.A. N° 43 de fecha 26/04/2018 Fernando Carlos Moreno - T°: 082 F°: 0023 C.P.A.C.F. e. 07/05/2018 N° 30460/18 v. 09/05/2018 Fecha de publicacion 07/05/2018

Provincia: CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES Fecha: 08/03/2018

OLEODUCTO LOMA CAMPANA - LAGO PELLEGRINI S.A. Se hace saber que por escritura del 24/01/2018, pasada ante el escribano Alejando E. Viacava, al folio 9 del Registro 80 de CABA, se constituyo la sociedad ?OLEODUCTO LOMA CAMPANA - LAGO PELLEGRINI S.A.?, con domicilio en calle Macacha Guemes 515, CABA. Socios: ?YPF Sociedad Anonima?, CUIT 30-54668997-9, inscripta en IGJ el 05/02/1991, Nº 404, Lº 108, de SA, domiciliada en calle Macacha Guemes 515, CABA; y ?TECPETROL Sociedad Anonima?, CUIT 30-59266547-2, inscripta en IGJ el 19/06/1981, Nº 247, Lº 94, Tº A, de SA, domiciliada en pasaje Carlos Maria Della Paolera 297 y 299, piso 16, CABA. Objeto: la construccion y explotacion de un oleoducto en la Republica Argentina. Podra desarrollar actividades relacionadas con el transporte y almacenaje de petroleo, importacion, exportacion, compra y venta de materias primas, equipos industriales, maquinaria, y cualesquiera otras actividades relacionadas con su objeto principal. Duracion: 99 anos contados a partir de su inscripcion. Capital: $ 100.000. Directorio: Presidente: Gustavo Astie, Vicepresidente: Guillermo Andres Filiberto Pitrelli, Directores Titulares: Ricardo Miguel Markous y Angel Carlos Luis Rabuffetti; Directores Suplentes: Jorge Perczyk, Ignacio Maria Casares, Francisco Martin Garcia Tobar, y Ariel Oscar Blanco. Duracion en los cargos: 1 ejercicio: Constituyen los siguientes domicilios especiales: Markous, Rabuffetti, Perczyk y Casares, en el pasaje Carlos Maria Della Paolera numeros 297 y 299, piso dieciseis, CABA; Astie, Pitrelli, Garcia Tobar y Blanco, en calle Macacha Guemes 515, CABA. Representacion legal: corresponde al presidente del directorio o al vicepresidente, en su caso. Comision Fiscalizadora: Titulares: Fernando Jorge Mantilla, Marcela Ines Anchava y Luis Rodolfo Bullrich; y Suplentes: Fernando Carlos Moreno, Mariano Francisco Muruzeta y Nicolas Perkins. Duracion en los cargos: 1 ejercicio. Cierre del ejercicio: 31/12. Autorizado segun instrumento publico Esc. Nº 5 de fecha 24/01/2018 Reg. Nº 80 Alejandro Ezequiel Viacava - Matricula: 4199 C.E.C.B.A. e. 08/03/2018 N° 14077/18 v. 08/03/2018

OTRAS PUBLICACIONES

Pan American Energy y Tecpetrol dan pasos firmes en su interés por el litio argentino
Fecha: bloomberglinea.com Fecha: 10/07/2023

Buenos Aires—Tras una década de inversiones en los reservorios no convencionales de Vaca Muerta, las empresas argentinas miran hacia el norte del país y definen sus planes para desembarcar en las salinas del denominado triángulo del litio y poder así participar del negocio del mineral clave para la electromovilidad.

Dos de las principales empresas petroleras del país, Pan American Energy y Tecpetrol, aceleran sus estrategias para formar parte de este negocio. Mientras el grupo de la familia Bulgheroni comenzaría a explorar en el segundo semestre, la compañía del grupo dePaoloRocca negocia en Canadá para comprar un proyecto más avanzado.
PAE, a través de una subsidiaria dedicada al negocio litífero, iniciará exploraciones en el Salar de Hombre Muerto este semestre, según adelantóBloomberg News. Es el mismo salar en el que está instalado Livent, que desde hace más de veinte años produce carbonato de litio en el país. Livent, comenzó días atrás a entregar el litio producido en Catamarca a la planta que YPF Tec posee en La Plata, para la producción de baterías de litio. Es una de las alternativas que ha visto YPF para introducirse al negocio, mientras negocia con las provincias una Ley que permita a empresas locales acceder a este mineral crítico producido en Argentina.
La otra avanzada es a través de YPF Litio, que preside el economista Hernán Letcher y que en 2022 accedió a tierras para exploración también en Catamarca, asociado a una empresa estatal provincial.
Posibilidad de M&A
También en el Salar de Hombre Muerto, en Catamarca, tiene derechos mineros Alpha Lithium, la empresa que cotiza en la bolsa canadiense y que quiere comprar **Tecpetrol**. En primera instancia, la subsidiaria del grupo Techint hizo una oferta pública porUS$117 millones. Tras el rechazo del directorio, la compañía hizo una oferta a las accionistas, que aún no han tomado la decisión final. Según pudo averiguar Bloomberg Línea, hay tiempo hasta mediados de septiembre para que los accionistas resuelvan qué hacer con la oferta de Tecpetrol, que está decidido a continuar negociando y revisar la oferta, pese a que reconocen que la oferta actual está por encima del valor de mercado y cerca del máximo histórico.
El principal activo de Alpha Lithium no es el Salar deHombre Muerto, sino en Tolillar, un salar de 27.500 hectáreas que tiene a la empresa canadiense como única propietaria. A la fecha, se ha explorado el 32% de este salar y según estimaciones preliminares, cuenta con 2,11 millones de toneladas de recursos indicados. Tanto Tecpetrol, como PAE y Pluspetrol, todas empresas que producen gas y petróleo y Vaca Muerta,tienen interés en hectáreas ubicadas en la zona de Salinas Grandes, en la provincia de Jujuy, un reservorio defendido por comunidades originarias, que fue uno de los detonantes de masivas manifestaciones que se produjeron semanas atrás en la provincia jujeña, reprimidas por la policía local. Inversiones en la minería argentina Esta semana, la Secretaría de Minería de laNación informó que durante el 2022 se invirtieron más deUS$370 millones en la exploración minera, alcanzando el nivel más alto desde 2012. Dentro de esas inversiones, el oro se ubicó como principal commodity en cuanto a presupuestos asignados (US$173.6 millones), seguido por el cobre (US$81,8 millones) y el litio (US$72,3 millones).

GNL: Tecpetrol propuso a otras empresas la construcción de un gasoducto para exportar
Fuente: argenports.com.ar Fecha: 17/03/2023

Ante la necesidad de transporte del gas producido en Vaca Muerta, las empresas que tienen participación en el yacimiento neuquino ya plantean diferentes alternativas para exportar la producción. De esta manera, la empresa **Tecpetrol** buscará tener su propio desarrollo de GNL, aunque remarcó la necesidad de reducir los costos a novel global. **Ricardo Markous**, CEO de la petrolera, señaló que se barajan diferentes alternativas para cumplir con el objetivo planteado. El mercado de la exportación de gas y en especial bajo la modalidad de gas natural licuado (GNL) es sabido que es un segmento de enormes volúmenes y bajos márgenes. Es por esto que el directivo de la firma planteó que entre las empresas que avanzan con proyectos para montar plantas de licuefacción sería oportuna la construcción en conjunto de un gasoducto exclusivo para el canal exportador.
Markous explicó que en la actualidad el principal productor y, por ende, competidor en el mercado del GNL es Estados Unidos, y sostuvo que los desarrollos para aprovechar el gas de Vaca Muerta tienen varios puntos en contra. “Hay que competir con Estados Unidos que tiene la ventaja del acceso al capital que no tenemos y la distancia al golfo de exportación que es más corta”, indicó el CEO de la petrolera que forma parte del Grupo Techint.
“Nosotros estamos convencidos de que la roca de Vaca Muerta es mejor que las de los shale de Estados Unidos, pero hay que competir y ahí la ley es fundamental por los incentivos fiscales, hay que trabajar con las provincias también y en conjunto en un gasoducto”, remarcó.
Estudios propios
Markous manifestó que Tecpetrol lleva adelante estudios para la realización de un proyecto de licuefacción, al cual se suman muchos otros como el plan de Transportadora Gas del Sur (TGS) con Excelerate Energy, e YPF junto a la malaya Petronas.
Precisamente la iniciativa que YPF y Petronas buscan desarrollar contempla el tendido de un ducto específico para la producción de GNL, desde el corazón de Vaca Muerta a la zona portuaria de Bahía Blanca.
Es por esto que Markous planteó durante el encuentro “Vaca Muerta: gas y petróleo para crecer” organizado por Fundar, que una forma de reducir costos y ser más competitivos en el mercado del GNL sería la realización de un gasoducto dedicado exclusivamente a la exportación pero construido en conjunto por varias de las empresas que tienen los proyectos de licuefacción. Y enfatizó Negro que “el gas tiene una ventana de desarrollo mayor en la transición energética pero hay que apurarse”, según menciona el diario Río Negro.

Tecpetrol emite obligaciones negociables Clase 5
Fuente: lexlatin.com Fecha: 14/02/2023

La compañía argentina de hidrocarburos y energía eléctrica **Tecpetrol** colocó obligaciones negociables Clase 5 por denominadas en moneda local por el equivalente de 172 millones de dólares (32.897,9 millones de pesos al 13 de febrero), con vencimiento el 16 de julio de 2024 e intereses a una tasa nominal variable equivalente a la Tasa BADLAR más un margen del 2%. En esta transacción, Bruchou & Funes de Rioja se desempeñó como deal counsel. La firma asesoró a la emisora y a los colocadores: Balanz Capital Valores, Banco de Galicia y Buenos Aires, Banco Itaú Argentina, Banco Santander Argentina, Itaú Valores y Puente Hnos. La emisión es parte del programa de obligaciones negociables (no convertibles en acciones) de Tecpetrol hasta por 1.000 millones de dólares.
En octubre pasado, Tecpetrol recibió un préstamo sindicado de 300 millones de dólares que usó para recomprar bonos que vencían en diciembre.

Tecpetrol invertirá US$ 2.500 millones para desarrollar un área petrolera en Vaca Muerta
Fuente: telam.com.ar Fecha: 27/12/2022

El CEO de Tecpetrol, Ricardo Markous, anunció este martes que la compañía tiene previsto invertir US$ 2.500 millones, al recibir el otorgamiento de una nueva concesión de explotación no convencional en Vaca Muerta como operadora y titular del área Puesto Parada.
La compañía del grupo Techint esta finalizando el proyecto piloto del área concesionada por 35 años, con una inversión de US$ 68 millones, pero a partir de ese trabajo Markous anunció que se avanzará "con el desarrollo en pleno, para lo cual está previsto perforar al menos 164 pozos e invertir durante toda la concesión alrededor de US$ 2500 millones".
"En una primera etapa prevemos unos US$ 500 millones para poner en marcha la producción de al menos 15.000 barriles diarios. Si los resultados acompañan podremos duplicar esta producción", dijo el directivo de la firma que desarrolló la mayor área de gas de la Argentina en el bloque de Fortín de Piedra.
En ese sentido, Markous destacó: "Somos líderes en gas con el yacimiento Fortín de Piedra y con esta nueva concesión de Puesto Parada estamos introduciéndonos en el petróleo no convencional, por lo que estamos muy contentos con esta iniciativa".
La producción de los 15.000 barriles está proyectada para el 2025, para lo cual en la licitación de Oleoductos del valle (Oldelval), Tecpetrol se adjudicó 3000m3 día, que se suman a los 1300m3 día que ya disponía en ese sistema.
"Para Tecpetrol la provincia de Neuquén es fundamental porque es donde tenemos el foco con las mayores inversiones. Además de Puesto Parada, en Fortín de Piedra alcanzamos el récord de 20 MMm3 día de gas y para el invierno del 2023 estaremos llegando a los 23 MMm3 día", resaltó el CEO.
La compañía participó en el Plan Gas 5 donde se licitaban 14MMm3 flat y otros 14 MMm3 invernales, un total de 28 MMm3, para los cuales fue adjudicado con 8.5 MMm3, es decir el 30% del volumen licitado en el Plan Gas 5.
En lo que respecta al gas invernal, de los 14 MMm3 Tecpetrol resultó adjudicatario con 6 MMm3, es decir el 43%.

En 2023 Tecpetrol apuesta a producir más gas y al desarrollo del petróleo de Vaca Muerta
Fuente: rionegro.com.ar Fecha: 17/12/2022

La petrolera del Grupo Techint, **Tecpetrol** estimó que el año que viene invertirá entre 700 y 750 millones de dólares, tanto para aumentar la producción sus yacimientos de gas como para el desarrollo de Puesto Parada, con el proyecto Los Bastos, uno de sus activos petroleros en Vaca Muerta. Para el 2023 proyectan aumentar la producción del yacimiento insignia Fortín de Piedra a 23 millones de metros cúbicos por día.
Este año Fortín de Piedra tuvo picos de producción de 20 MMm3/d. «Nosotros tuvimos en cuenta también la ventaja que daban participar en el pico invernal como en el flat del Plan Gas 5 para tener cupos de exportación. El descuento que hicimos sobre el precio promedio de los demás oferentes más el volumen que pusimos de invierno nos aumenta nuestro cupo de exportación», destacó en **CEO de la empresa, Ricardo Markous.**
En la actualidad, Tecpetrol exporta gas a Chile a 7,50 dólares. «Es un precio atractivo y depende cómo está la alternativa. El GNL está a 30 y 40 dólares. Por supuesto, a mediano plazo va a caer, pero pensamos que 7,50 es un precio razonable para Chile, lo fija la secretaría de Energía. Hoy estamos exportando 1,5 millones de metros cúbicos por día«, señaló.
Para ello, «vamos a tener que mantener la actividad fuerte en Fortín de Piedra. Hoy estamos con tres rigs, después pasaremos a dos y lo vamos a complementar con el appraisal (evaluación) final de Puesto Parada donde vamos a tener un compromiso con la provincia». Allí se ubica el proyecto Los Bastos, donde la empresa lleva adelante su apuesta en el segmento del shale oil de la formación.
El plan de inversión «está en evaluación pero es un proyecto que puede ir entre 15.000 a 30.000 barriles. Tendrá una inversión aproximada de unos 500 millones de dólares adicionales a lo que tenemos que invertir en Fortín de Piedra. Nosotros como Tecpetrol el año que viene vamos a invertir alrededor de 700 – 750 millones de dólares«. Este año la firma invirtió unos 550 millones.
«Estamos por obtener la concesión. Resta el decreto», indicó Markous. En la ampliación de Oldelval se presentaron con 6.000 metros cúbicos, algo así como 37.000 barriles: «nos otorgaron 3.000 metros cúbicos más los 1.300 metros cúbicos que tenemos de la capacidad anterior. Esto nos permite el desarrollo de Puesto Parada».
Si bien este proyecto ya está en operación, la compañía espera pisar el acelerador y avanzar con el desarrollo masivo a principios de 2025. Por último, una buena noticia para Tecpetrol de cara a sus ambiciosos proyectos para el 2023 vendrá de la mano de Tenaris, la otra empresa del grupo Techint. La firma de servicios realiza fracturas hidráulicas exclusivamente para la operadora. Se espera que para el próximo año Tenaris sume más sets, para acompañar los planes de Tecpetrol en Vaca Muerta. "Tenaris está en un plan de aumentar los sets de fractura para el año que viene. Está incorporando bombas, con lo cual, va a duplicarlos", cerró Markous.
Tecpetrol se posicionó como la segunda oferta más baja en el nuevo Plan gas
El nuevo Plan Gas resaltó por la sobreoferta de las petroleras a un precio más bajo de lo previsto. Pluspetrol y Tecpetrol se posicionaron como las dos firmas con ofertas más bajas. La empresa del grupo Techint se presentó con 2,5 millones de metros cúbicos por día para todo el año y para el pico invernal, sumando 2024 y 2025, ofertó 6 millones de metros cúbicos. Así lo confirmó el CEO de la firma, Ricardo Markous.
«Se licitaban 14 millones de metros cúbicos flat (volumen plano) y se licitaban otros 14 millones de metros cúbicos (MMm3/d) de pico invernal. Nosotros participamos en la parte flat con 2,5 millones a un precio competitivo de 3,26 dólares. Fuimos la segunda oferta. La primera fue Pluspetrol en precio», explicó el referente. El volumen licitado responde a los 11 MMm3/d que transportará el gasoducto Néstor Kirchner junto con 3 MMm3/d adicionales por la proyección de una ampliación con compresión.
En cuanto al pico invernal, comentó que para 2024 se le vencían 4,5 millones del plan Gas 4, por lo que para ese año ofertaron 2.000.750 de metros cúbicos de gas por día y para el 2025, otros 3.000.750. «En total son 6 millones de metros cúbicos a precio también competitivo. Primero estuvo Pluspetrol en precios y después estuvimos nosotros«.
Estos seis millones representan «casi el 50% de lo que se licitaba para el pico invernal. Como ya teníamos la renovación del plan gas 4 implementamos 2.5 millones que termina posicionando a Fortín de Piedra como el proveedor fundamental del gas tanto flat como invernal«, celebró.

Ricardo Markous: "Vaca Muerta requiere inversiones en upstream por U$S 7000 millones por año"
Fuente: mejorenergia.com.ar Fecha: 27/10/2022

A pesar de los vaivenes de la macroeconomía local, los números de Vaca Muerta siguen mostrando un escenario más que promisorio. El salto de productividad del shale hace que actualmente producción no convencional de gas natural represente casi el 50% del total del país y la de petróleo un 38%.
Ricardo Markous, CEO de Tecpetrol, sostuvo que "el problema de Vaca Muerta no son las reservas ni los recursos, sino en la necesidad de implementar una política energética que permita acelerar el proceso de expansión del shale en el país con inversiones en infraestructura".
En un seminario organizado por el Instituto Mosconi, el ejecutivo precisó que "para alcanzar un nivel de producción de petróleo de 750.000 bbl/d y de 140 MMm3/d de gas natural hacia 2030 hace falta pasar de los actuales U$S 4000 millones de inversión a más de U$S 7000 millones, y U$S 12.000 millones en midstream".
También habló de la necesidad de incrementar las exportaciones de petróleo a U$S 10.000 millones al año y las de gas natural a U$S 7.000 millones al año.
"Para 2030 las inversiones acumuladas en upstream, gasoductos, oleductos y proyectos industriales deberían superar los U$S 70.000 millones", comentó.
Los números de la balanza comercial energética muestran una realidad acuciante. Para 2022 se prevén importaciones de energía por U$S 13.500 millones entre gasoil, gas de Bolivia y energía eléctrica.
Ante este panorama, el CEO de Tecpetrol sugirió que es importante acelerar los tiempos de producción y agregó que "esto es posible gracias a que Argentina pudo repetir la experiencia del shale en los Estados Unidos, de hecho mejor aún bajando los tiempos de perforación de 35 a 21 días y pasando de 3 etapas de fractura a más de 10".
Tecpetrol es un actor clave en Vaca Muerta y lidera la producción de shale gas con una producción de 20 millones de metros cúbicos diarios en Fortín de Piedra y reservas certificadas por 2 TCF con más de 100 pozos perforados.
En opinión de Markous, la visión de la industria es esperanzadora y realista, por eso hay voluntad de invertir por parte de las empresas.
"Nuestra visión es que hay entre 150 y 300 TCF de gas y entre 12 mil y 18 mil millones de barriles/día de crudo, esto representa un horizonte de reservas de 60 años para el gas y 160 para el petróleo", resumió.

Horacio Marín: "Encontramos un tercer horizonte en Vaca Muerta que puede incrementar un 30% las reservas de gas en Fortín de Piedra"
Fuente: econojournal.com.ar Fecha: 02/10/2022

EconoJournal entrevistó al presidente de Exploración y Producción de Tecpetrol quien afirmó que el campo de gas está en condiciones de duplicar su producción del hidrocarburo. El directivo brindó, además, detalles de otros desarrollos de Tecpetrol en la formación.
Tecpetrol, la petrolera del grupo Techint, produce unos 20 millones de metros cúbicos día (MMm3/día) de shale gas en Fortín de Piedra, su yacimiento estrella en Vaca Muerta, que aporta por sí solo un 16% de la oferta total de gas de la Argentina. En la medida que se incremente la demanda local y regional del fluido —por ejemplo, a través de la reversión del gasoducto Norte que transporta el gas importado desde Bolivia—, la petrolera podría elevar la producción del hidrocarburo desde Neuquén. Tanto que **Horacio Marín,** presidente de Exploración y Producción de la compañía, explicó el jueves pasado en Houston, en un evento organizado por el Instituto Argentino del Petróleo y el Gas (IAPG), el potencial de Fortín de Piedra perfectamente permitiría explotar el campo con un *plateau* de producción de 40 MMm3/día de gas, es decir, el doble que el actual.
En esa clave, Marín explicó, además, que Tecpetrol empezó a producir dos meses atrás gas desde un tercer horizonte productivo en Vaca Muerta. "Hemos encontrado un tercer horizonte que puede incrementar las reservas de gas (en el bloque) en un 30%. Con esta situación, el plateau lógico sería alcanzar los 40 millones de metros cúbicos día".
En diálogo con EconoJournal, que lo entrevistó al finalizar su presentación el evento organizado en el hotel The Houstonian, Marín afirmó que de cara al próximo invierno "puede haber un incremento, pero sólo en un porcentaje pequeño, porque en el siguiente escalón tenemos que hacer grandes inversiones en facilities si queremos aumentar la producción, y es algo que lleva tiempo".
A su vez, añadió que "en este momento estamos ensayando los pozos en los Toldos II, en el norte, y estamos haciendo el appraisal de Puesto Parada que es en el sur, que son de petróleo". "Si esta última iniciativa es favorable, podríamos tener un desarrollo comercial de petróleo, por lo que pasaríamos a tener proyectos de gas y de crudo".
En su presentación señaló que Fortín de Piedra podría tener un plateau de 40 MMm3/día de gas, el doble que el actual. ¿Ese es el objetivo que se fijó la compañía, duplicar la producción en Fortín?
-Sí, va a depender del desarrollo del mercado, no sólo en Argentina sino en la integración regional. Nos falta ir al sur del río. Hace dos meses hemos encontrado un tercer horizonte que puede incrementar las reservas en un 30 por ciento. Con esta situación, el plateau lógico es el de 40 millones. Esto dependerá de nuevos proyectos, tanto de integración de nuevas industrias, de integración regional, así como también de Gas Natural Licuado.
A ese tercer horizonte de Vaca Muerta ¿cómo se lo denomina?
-Le decimos orgánico medio. Nosotros teníamos datos de cuando habíamos empezado a desarrollar Fortín de Piedra e hicimos pozos verticales. Allí realizamos fractura en vertical en cinco horizontes diferentes, y este (horizonte) había dado. Lo que ocurrió es que no teníamos tantos datos regionales y creíamos que no era tan constante. Por eso nos concentramos en los dos más importantes en la primera parte del desarrollo, en la que teníamos que ir a algo seguro. Ahora con más conocimiento empezamos a ver resultados de otras áreas vecinas y por eso ya hicimos dos pozos en ese tercer horizonte, que rindió igual que los otros.
¿Cuál es la producción de gas de un pozo tipo en Fortín de Piedra? ¿Supera el millón de m3/día en el arranque?
-Esos son los mejores pozos. Tecpetrol desarrolló en forma técnica una rutina que nos permite darnos cuenta de cuándo podemos poner en mayor producción a los pozos que vamos perforando en Fortín. Lo importante del choke management es evitan que por abrir mucho la producción se termine dañando el rendimiento del pozo. Hoy un pozo en shale gas en Fortín arranca produciendo entre 750.000 m3 y 1,2 MMm3 por día.

Hace cuatro años, ¿de qué cantidad se hablaba para determinar que un pozo era bueno?
-Era una cantidad parecida a esos valores. No hubo tantos cambios. Sí hubo cambios con los registros al inicio del desarrollo. En ese momento un buen pozo producía 400.000 m3/día de gas.
¿A cuánto podría ascender la producción de Fortín de Piedra el año que viene si el gasoducto Néstor Kirchner está listo?
-Puede haber un incremento, pero sólo un porcentaje pequeño, porque en el siguiente escalón tenemos que hacer grandes inversiones en facilities y eso todavía no está lanzado. Es algo que lleva tiempo. No lo podemos hacer en seis meses. Hay un porcentaje de producción que, igualmente, podríamos incrementar. Se necesita una inversión adicional. Hemos hecho una planta, que ya es muy eficiente, y podemos hacer algún cambio menor, pero lo que sigue necesita de una inversión grande. Se trataría de una segunda planta.
¿Esa expansión está en una agenda de trabajo?
-Está en una agenda teórica, pero hemos hecho algunos trabajos de ingeniería básica.
¿Está homologación de un tercer horizonte productivo en Fortín aumentará un 30% las reservas probadas de Fortín de Piedra?
-Diría que podría llegar a elevarlas. Tenemos dos pozos perforados y ahora vamos a empezar a homologar las reservas en distintas zonas de Fortín. Una vez que tengamos eso lo vamos a certificar.
¿Qué reservas P1 y P2 (probadas y probables) tiene homologadas hoy?
-Estamos en los 2 TCF's en lo que se refiere a reservas P1, pero sabemos que hay más porque aún falta desarrollar distintas áreas donde las empresas de auditorías tradicionales generalmente no extrapolan, sino que tienen que interpolar.
¿Un área como Loma La Lata cuántos TCF's de gas produjo?
-Loma La Lata que fue un campo extraordinario que ya produjo unos 20 TCF's.
¿Ve a Fortín de Piedra en ese plano?
-No, a 20 TCf's no. Porque tiene sólo 247 kilómetros cuadrados. Pero sí en 10 TCF's.
¿Qué objetivos tiene Tecpetrol en Vaca Muerta para los próximos 12 meses?
-En Fortín de Piedra la idea es mantener ese plateau de 20 MMm3/día. Nosotros producimos en función de las ventas que concretemos. A su vez, en este momento estamos ensayando los pozos en los Toldos II, en el norte, y estamos haciendo el appraisal de Puesto Parada que es en el sur, que son de petróleo.
¿Cuándo podrían tomar la decisión de avanzar con esos desarrollos a gran escala?
-Por los tiempos diría que durante el último semestre de 2023.
Hoy faltan equipos de coiled tubing en Vaca Muerta. Anticipándose a ese escenario, Techint promovió el ingreso de Tenaris (otra de sus subsidiarias) el negocio de estimulación. ¿Necesitan nuevos equipos de fractura?
-Sí, es probable. Creo que la integración que tenemos con Tenaris es sensacional. El set de fractura que operan ellos ya tiene la misma eficiencia que los proveedores históricos de este servicio (Schlumberger y Halliburton). Estamos muy bien, es un trabajo en conjunto de ambos lados. Tenemos muy buena relación entre los que lo manejamos, nos reunimos y vamos mejorando. Ha sido una mejora sustancial.

Premios Fortuna a la Mejor Empresa Gasífera: Tecpetrol
Fuente: perfil.com Fecha: 09/08/2022

Tecpetrol obtuvo el premio a la "Mejor Empresa Gasífera" en la 17º edición de los Premios Fortuna. Carlos Ormachea, Chairman, recibió el galardón entregado por la presidenta del PRO, Patricia Bullrich.
Al recibir su premio Ormachea expresó: "Quiero agradecer a Revista Fortuna y a Editorial Perfil está distinción a Tecpetrol que en realidad es a un proyecto del compromiso que tiene con la Argentina".
Por otro lado, sostuvo que "con la guerra en Ucrania, el hemisferio tiene que rearmar su suministro de gas y ahí Argentina tiene con Vaca Muerta una gran oportunidad. Nosotros estamos preparados para asumir el compromiso".
Creada en los 80, Tecpetrol cuenta con una gran trayectoria en exploración y producción de petróleo y gas, y en transporte y distribución de gas.
En 1995 comenzó su proyección internacional ingresando a un proyecto de Venezuela. A la expansión geográfica, le suma la expansión productiva, involucrándose en el transporte y la distribución de petróleo y gas. Actualmente, tiene operaciones y actividades en Argentina, Bolivia, Colombia, Ecuador, México, Perú y Venezuela.
Desde su fundación, lleva adelante sus operaciones con profundas raíces en las comunidades vecinas y un compromiso a largo plazo con el desarrollo local y el cuidado del medio ambiente
Cada año la revista Fortuna, de Editorial Perfil, galardona a quienes más se destacaron en la actividad empresaria en la Argentina. Desde sectores como el alimenticio, eléctrico y petrolero, hasta industrias como la automotriz, la de telecomunicaciones y bancos.

Tecpetrol: «El saldo exportable de Vaca Muerta es de mil barcos por año»
Fuente: rionegro.com.ar Fecha: 23/07/2022

El director General de Exploración y Desarrollo de Tecpetrol, **Horacio Marín** desarrolló la importancia internacional de Vaca Muerta y destacó que «el saldo exportable de Vaca Muerta es de mil barcos por año«. A su vez, resaltó que Vaca Muerta «es mucho mejor que todas las demás cuencas de shale de Estados Unidos» en producción de gas y petróleo.
Las declaraciones se desprenden del webinar "La importancia de Vaca Muerta para el desarrollo de la Argentina – Proyecto Fortín de Piedra" organizado por el Mercado Eléctrico de Gas (Megsa) que convocó a Marín para caracterizar el proyecto emblema de la firma, Fortín de Piedra, ubicado en el corazón de la formación. También destacó el reconocido potencial de Vaca Muerta a nivel internacional.
En términos de producción acumulada de gas, Vaca Muerta «es mucho mejor que todas las demás shale de Estados Unidos, en promedio«, detalló. A su vez, aseguró que las características geológicas en el segmento del petróleo también se ven mejores características.
En esta línea, destacó que en la cuenca productiva «tenemos una calidad de roca excepcional, muy competitiva con lo que es Norteamérica». En la actualidad, según detalló Marín, Vaca Muerta por cada 100 kilómetros cuadrados de área desarrollada, tiene 120 pozos horizontales operativos y usa 900 millones de toneladas de arena para fractura hidráulica.
Para avanzar hacia la eficiencia en Vaca Muerta, Marín aseguró que es necesario «el desarrollo de infraestructura y una política

de Estado que de horizonte y confiabilidad«. En esta línea «tiene que haber escala de servicios, la logística tiene que mejorar para todos, tiene que haber equipamiento *High Tech*; toda la cadena es muy importante», remarcó.
A su vez, resaltó el logro del Grupo Techint en términos de industrialización de las operaciones en el desarrollo de Vaca Muerta: «la productividad era clave y había que reducir los costos y aprovechar la ventaja de masividad de recursos». Por eso, con el aporte de un trabajador de Tenaris dedicado a la gestión industrial lograron desarrollar un modelo operativo «comandado desde un centro de control«.
Destacó que el no convencional permite mantener «estandarizados todos los tiempos, todas las métricas. Tenemos un control y un ciclo de mejoras continuas y lo trabajamos bajo el concepto de industrialización». En este sentido, subrayó que empezaron a tener «una mejora importante en la eficiencia de los procesos». Por lo que aseguró que «lo vamos a terminar haciendo todos».
En lo que va del año la petrolera realizó unas 811 etapas de fractura en Vaca Muerta lo que la posicionó como la segunda empresa más activa de la formación. Solo quedó detrás de YPF y se caracteriza porque la mayoría las completó de la mano de Tenaris, la otra empresa del grupo que comenzó a prestar servicios para la operadora el año pasado.
Por otra parte, desde Tecpetrol avanzan en «la idea de traer la industria automotriz a la industria petrolera» para desarrollar una linea de producción para la construcción de pozos. «Nosotros mapeamos 500 procesos necesarios pero lo que nos falta es hacer proceso costo proveedor, característico en la industria automotriz», detalló.
Resaltó que en términos de recursos Vaca Muerta tiene suficientes para abastecer las necesidades del país como también para exportar al mercado internacional. Por eso, remarcó que «hay mucho para hacer«. Y si se tiene en cuenta todo el saldo exportable, «Vaca Muerta da para exportar mil barcos por año«, aseguró.
Fortín de Piedra: el proyecto emblema
La historia del bloque se destaca por su rapidez y por su innovación. «Fuimos a varias compañías en Estados Unidos para ver como trabajaban«, relató Marín, con el objetivo de complementar los conocimientos. Allí analizaban «entre todos como operaban, qué hacían, cuál era la diferencia. Volvíamos y escribíamos».
Así, con estas experiencias, una toma de decisiones agilizada y acompañamiento de organismos y otras firmas, lograron construir el proyecto en 18 meses.
Al momento de comenzar la exploración, Vaca Muerta se encontraba en pleno desarrollo, con inversiones que se desprendían principalmente de YPF. Según detalló Marín, ya invirtieron 2.000 millones de dólares hasta llegar al pico de producción. En el proyecto ya trabajaron 4.500 personas y alcanzaron la producción de 20 millones de m3, y participaron más de 1.000 empresas «muchas de Neuquén y muchas de Santa Fé y Buenos Aires».
Tecpetrol ya ubicó más de 100 pozos horizontales en Fortín de Piedra, según Marín. En una primera etapa trabajó sobre un diseño de pozo de 1.500 metros de rama lateral con 27 fracturas. En la actualidad adaptó el modelo y hoy está perforando pozos de 2.300 metros de rama lateral con más de 50 etapas de fractura y al menos 2.800 libras por pie de densidad de fluido como estándar.
El yacimiento Fortín de Piedra registró un aumento en la producción el primer semestre del año. La de julio superó su récord histórico, con una producción de 20.600.000 metros cúbicos de gas por día, llegando a cubrir un 15% del consumo del país. De esta forma se ubica como la principal productora de *shale* gas de Vaca Muerta.
Si crece el sistema de transporte tal como se proyecta con la construcción del Gasoducto Nestor Kirchner, el proyecto podría «generar algún salto de producción rápidamente y tendríamos que pensar en mayor infraestructura. Hoy no podemos producir más de lo que ya hacemos, estamos en nuestra plena capacidad«.

Tecpetrol presentó su plan para fortalecer a la cadena de valor
Fuente: eleconomista.com.ar Fecha: 07/07/2022

Las autoridades de la empresa **Tecpetrol** presentaron las líneas de acción de ProPymes, el programa corporativo del grupo que cumple 20 años de trayectoria y busca fortalecer su cadena de valor.
En el marco del Encuentro Anual con Proveedores, Tecpetrol presentó el miércoles en Neuquén el plan de acción 2022-2023 de ProPymes. En el encuentro participaron 150 representantes de las 206 pymes proveedoras de Tecpetrol que forman parte del programa, mayoritariamente de Neuquén.
La compañía también cuenta con operaciones en Salta y Comodoro Rivadavia.
Guillermo Murphy, Director de Supply Chain de Tecpetrol, presentó junto a su equipo los lineamientos de ProPymes y las acciones previstas para 2022, con un plan de crecimiento de las horas de consultoría y capacitaciones destinadas a las pymes, además de acompañamiento institucional y fomento de las exportaciones.
Murphy destacó que se trabaja con los proveedores sobre tres pilares: la seguridad, la calidad y el impacto en el ambiente. “Si un proveedor logra cumplir esos tres pilares, va a lograr los objetivos clave del programa”, afirmó. El ejecutivo destacó además los esfuerzos llevados adelante por parte de la compañía durante el último año, en el cual 60 nuevas pymes comenzaron a realizar consultorías junto a ProPymes.
Sergio “Oveja” Hernández, ex entrenador de la selección de básquet, también participó del encuentro en el cual disertó sobre liderazgo y desarrollo de equipos resilientes. El cierre de la jornada estuvo a cargo de Martín Bengochea, director regional de la cuenca neuquina y Vaca Muerta de Tecpetrol, junto con Marcos Koopman, vicegobernador de la provincia de Neuquén.
“Vaca Muerta es importante para Argentina y para el mundo. Es una construcción colectiva entre el sector público, operadoras, trabajadores, sindicatos, comunidades, entre otros”, sostuvo Koopman en su discurso, y agregó: “El desafío es seguir sosteniendo esa licencia social, consolidando la cadena de valor que fue construida entre todos y que, hoy, es más que una oportunidad. Es una responsabilidad”.
Por su parte, Bengochea resaltó que durante los dos primeros años de desarrollo, Tecpetrol trabajó con más de 1.300 empresas de 15 provincias distintas, principalmente de Neuquén y Río Negro, y agregó que “esa experiencia permitió crear un circulo virtuoso en el cual se reforzaron los conocimientos, la calidad y la competencia de todo un entramado de pymes que beneficia no sólo a la compañía, sino también a la industria y a las comunidades donde operan”.
Sobre el Programa ProPymes Tecpetrol
Actualmente el programa ProPymes, que institucionaliza la cooperación de Ternium, Tenaris, Tecpetrol y Techint Ingeniería y construcción, integra a 938 empresas, clientes y proveedores de las empresas del Grupo Techint.
Tecpetrol participa del programa desde el 2007, y en el 2022 superó las 20.000 horas de capacitación, 10.000 horas de

consultoría, y lleva alcanzados a más de 600 profesionales de su cadena de valor. Además, durante el último año, 316 personas fueron capacitadas a un promedio de 32 horas cada una.
En la reunión, los directivos presentaron las principales líneas de acción para los próximos 12 meses, que incluyen capacitaciones, apoyo comercial e institucional y acompañamiento en los procesos de comercio exterior, entre otros. Para lo que resta del 2022 y la primera mitad del 2023, Tecpetrol buscará alcanzar las 11.000 horas de capacitación y 3.500 horas de consultoría, 7% y 17% más de lo logrado hasta ahora.
Las pymes participantes aprovecharon para conversar con sus pares y directores de la compañía sobre la situación del mercado del gas y petróleo y las proyecciones futuras en un año especial donde Tecpetrol alcanzó su récord de producción de 20 millones de m3 de gas por día en la cuenca neuquina de vaca muerta, convirtiéndose en el principal productor de gas no convencional del país.

EL BENEFICIO DE LLAMARSE TECHINT
Fuente: elcohetealaluna.com Fecha: 05/06/2022

Techint (anteriormente llamada Compagnia Tecnica Internazionale) es un grupo empresarial multinacional ítalo-argentino con sedes centrales en Milán y Buenos Aires y domicilio fiscal en Luxemburgo [1]. Es el mayor productor de acero de la Argentina y el mayor productor global de tubos sin costura, usados principalmente en la industria petrolera. Es líder en las áreas de extracción de gas y petróleo, petroquímicos, refinería, minería, plantas industriales, plantas de tratamiento de aguas, tuberías, telecomunicaciones, tecnología de información, rutas y autopistas, terminales marinas, puentes, presas, aeropuertos, etc.
Este importante grupo económico, según el trabajo del Banco Central de la República Argentina (BCRA) "Informe de mercado de cambios, deuda y formación de activos externos 2015-2019", sobre compradores netos de activos externos del sector privado (billetes y divisas) por el período 17/12/2015 al 27/10/2019 –publicado por *El Cohete a la Luna*–, a través de sus empresas controladas, adquirió 92.627.000 dólares por Tecpetrol S.A.; 222.980.456 dólares por Ternium Argentina S.A. (Ex Siderar SAIC); y 231.384.402 dólares por Transportadora de Gas del Norte S.A. Total: 546.991.858 dólares.
Estamos hablando de posesión de divisas netas, no de pagos ni de cobros. Esto es: la tenencia de dólares que compraron y que debería estar en poder de la firma, dado que en esos años fue legal su compra. En diciembre de 2015, el gobierno de Cambiemos eliminó el programa de consultas de operaciones cambiarias de la AFIP y levantó la restricción de comprar 2.000 dólares por persona física y jurídica y por mes, para pasar a un monto de 2.000.000 de dólares. En mayo de 2016, el BCRA amplió dicho límite a 5.000.000 mensuales y en agosto de 2016 no se puso ningún límite a las operaciones en el MULC (Mercado Único y Libre de Cambio), constituido por los bancos y los compradores de divisas.
Contablemente, el problema no es difícil. Las tres empresas nombradas deben presentar su Memoria y Balance General anual ante la Comisión Nacional de Valores, dado que cotizan en Bolsas de Comercio del país. También ante la AFIP, de acuerdo a las normas internacionales de información financiera (NIIF) y a las normas impositivas del país.
En esos documentos deben exhibir un cuadro denominado "Estado de Flujos de Efectivo Consolidados", en el que tiene que constar el aumento neto de efectivo y el equivalente de efectivos, que es donde se contabiliza la compra de las divisas. Ese cuadro se combina con el de Activos y Pasivos en moneda extranjera, y de ambos resulta la información de cuántos dólares fueron adquiridos por la empresa en el ejercicio fiscal.
Tecpetrol Internacional SLU
La empresa domiciliada fiscalmente en España, subsidiaria del Grupo Techint, se dedica a la energía y está especializada en la exploración, producción, transporte y distribución de hidrocarburos y en la generación de energía eléctrica. Posee filiales que desarrollan y operan negocios de extracción, transporte y distribución de petróleo y gas en la Argentina, Bolivia, Colombia, Ecuador, México, Perú y Venezuela.
La filial argentina Tecpetrol S.A., en sus memorias y balances anuales de 2016 a 2019 inclusive, define al dólar como moneda funcional por reflejar mejor sus operaciones. Por ello, el efectivo y equivalente, como el pasivo en moneda extranjera, se expresan en dólares estadounidenses. Sin embargo, los demás renglones son en pesos de curso legal argentino.

TECPETROL S.A.					TOTAL DOLARES
	2016	2017	2018	2019	
EFECTIVO Y EQUIVALENTE DE EFECTIVOS EN DÓLARES	8.428	452.367	3.681	22.739	
PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA EN DÓLARES	1.147.189	1.147.189	1.684.680	1.470.014	
EFECTIVO Y EQUIVALENTE DE EFECTIVOS EN PESOS (1)	216.288	8.466.786	467.295	2.000.326	
LIQUIDEZ EN PESOS	77.816	22.012	41.715	257.115	
Pesos por dólares estadounidenses	15,89	18,65	37,7	58,89	
Conversión a dólares estadounidenses	4.897	1.180	1.106	4.366	11.550

Ternium Argentina S.A. (ex Siderar)
Es la mayor empresa siderúrgica de la Argentina. Fabrica aceros laminados en caliente y en frío, galvanizados, electrocincados, prepintados y hojalata. Ternium Argentina posee operaciones siderúrgicas en la Argentina y adicionalmente posee

participaciones no controlantes en las empresas siderúrgicas Ternium México y Usiminas, con operaciones en Brasil. Ternium Argentina es controlada por Ternium S.A. de Luxemburgo.
El 27 de noviembre de 2011, Ternium Argentina (por sí y a través de su controlada Prosid Investment S.A.), Ternium S.A. y Confab Industrial S.A. (una compañía subsidiaria de Tenaris S.A.) suscribieron un contrato para la adquisición de 139,7 millones de acciones ordinarias de Usinas Siderúrgicas de Minas Gerais S.A. (Usiminas), representativas del 27,7% del capital social ordinario con derecho a voto. En virtud del mismo, el 16 de enero de 2012, Ternium Argentina adquirió 10 millones de acciones, mientras que su controlada Prosid adquirió 20 millones de acciones. Con esta adquisición, Ternium S.A., Confab Industrial S.A., Ternium Argentina y Prosid se unieron al grupo de control existente de Usiminas.
El 8 de febrero de 2018, Ternium S.A. celebró un acuerdo de carácter vinculante y de vigencia inmediata (el "Acuerdo") con Nippon Steel & Sumitomo Metal Corporation (NSSMC), estableciendo nuevas reglas para el gobierno de Usiminas. Incluyen, entre otras, un mecanismo de alternancia para la nominación del CEO y el presidente del Directorio, además de un nuevo mecanismo para la nominación de otros miembros de la Gerencia Ejecutiva. El presidente de la sociedad se alternará entre Ternium y NSSMC, con intervalos de cuatro años.
Como sostiene en su memoria anual, Ternium Argentina S.A. vende sus productos en diferentes países y consecuentemente está expuesta al riesgo en la fluctuación de los tipos de cambio. A su vez, adquiere parte de sus materias primas en moneda extranjera, razón por la cual utiliza instrumentos financieros derivados para cubrir la exposición al riesgo asociado con tipos de cambio, que deriva de sus operaciones comerciales. Con esas salvedades, observamos sus estados contables para el período 2016-2019:

TERNIUM ARGENTINA S.A.					TOTAL DÓLARES
(Es en pesos)	2016	2017	2018	2019	
ACTIVOS CORRIENTE EN MONEDA EXTRANJERA	2.163.386	5.092.072	9.259.767	7.431.022	
ACTIVOS NO CORRIENTE EN MONEDA EXTRANJERA	36.983	97.072	304.560	78.938	
TOTAL ACTIVOS EN MONEDA EXTRANJERA	2.200.369	5.189.144	9.564.327	7.509.960	
PASIVO CORRIENTE EN MONEDA EXTRANJERA	3.130.143	5.407.926	16.746.855	7.001.613	
PASIVO NO CORRIENTE EN MONEDA EXTRANJERA	268.446	2.142.386	5.408.098	4.607.746	
TOTAL PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA	3.398.589	7.550.312	22.154.953	11.609.359	
EFECTIVO Y EQUIVALENTE DE EFECTIVOS	790.740	710.138	3.237.071	4.773.040	
LIQUIDEZ	171.178	508.061	327.786	448.772	
Pesos por dólares estadounidenses	15,89	18,65	37,7	58,89	
Conversión a dólares estadounidenses	10.773	27.242	8.695	7.621	54.330

De la lectura de sus estados contables se desprende que sólo podría haber comprado 11.550.000 de dólares. Pero en el listado incluido por el BCRA en el "Informe de mercado de cambios, deuda y formación de activos externos 2015-2019" aparece adquiriendo 92.627.000 dólares, o sea, sólo justifica el 12,47% de lo realizado en el MULC.
Ternium Argentina S.A. (ex Siderar)
Es la mayor empresa siderúrgica de la Argentina. Fabrica aceros laminados en caliente y en frío, galvanizados, electrocincados, prepintados y hojalata. Ternium Argentina posee operaciones siderúrgicas en la Argentina y adicionalmente posee participaciones no controlantes en las empresas siderúrgicas Ternium México y Usiminas, con operaciones en Brasil. Ternium Argentina es controlada por Ternium S.A. de Luxemburgo.
El 27 de noviembre de 2011, Ternium Argentina (por sí y a través de su controlada Prosid Investment S.A.), Ternium S.A. y Confab Industrial S.A. (una compañía subsidiaria de Tenaris S.A.) suscribieron un contrato para la adquisición de 139,7 millones de acciones ordinarias de Usinas Siderúrgicas de Minas Gerais S.A. (Usiminas), representativas del 27,7% del capital social ordinario con derecho a voto. En virtud del mismo, el 16 de enero de 2012, Ternium Argentina adquirió 10 millones de acciones, mientras que su controlada Prosid adquirió 20 millones de acciones. Con esta adquisición, Ternium S.A., Confab Industrial S.A., Ternium Argentina y Prosid se unieron al grupo de control existente de Usiminas.
El 8 de febrero de 2018, Ternium S.A. celebró un acuerdo de carácter vinculante y de vigencia inmediata (el "Acuerdo") con Nippon Steel & Sumitomo Metal Corporation (NSSMC), estableciendo nuevas reglas para el gobierno de Usiminas. Incluyen, entre otras, un mecanismo de alternancia para la nominación del CEO y el presidente del Directorio, además de un nuevo mecanismo para la nominación de otros miembros de la Gerencia Ejecutiva. El presidente de la sociedad se alternará entre Ternium y NSSMC, con intervalos de cuatro años.
Como sostiene en su memoria anual, Ternium Argentina S.A. vende sus productos en diferentes países y consecuentemente está expuesta al riesgo en la fluctuación de los tipos de cambio. A su vez, adquiere parte de sus materias primas en moneda

extranjera, razón por la cual utiliza instrumentos financieros derivados para cubrir la exposición al riesgo asociado con tipos de cambio, que deriva de sus operaciones comerciales. Con esas salvedades, observamos sus estados contables para el período 2016-2019:

TERNIUM ARGENTINA S.A.					TOTAL DÓLARES
(Es en pesos)	2016	2017	2018	2019	
ACTIVOS CORRIENTE EN MONEDA EXTRANJERA	2.163.386	5.092.072	9.259.767	7.431.022	
ACTIVOS NO CORRIENTE EN MONEDA EXTRANJERA	36.983	97.072	304.560	78.938	
TOTAL ACTIVOS EN MONEDA EXTRANJERA	2.200.369	5.189.144	9.564.327	7.509.960	
PASIVO CORRIENTE EN MONEDA EXTRANJERA	3.130.143	5.407.926	16.746.855	7.001.613	
PASIVO NO CORRIENTE EN MONEDA EXTRANJERA	268.446	2.142.386	5.408.098	4.607.746	
TOTAL PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA	3.398.589	7.550.312	22.154.953	11.609.359	
EFECTIVO Y EQUIVALENTE DE EFECTIVOS	790.740	710.138	3.237.071	4.773.040	
LIQUIDEZ	171.178	508.061	327.786	448.772	
Pesos por dólares estadounidenses	15,89	18,65	37,7	58,89	
Conversión a dólares estadounidenses	10.773	27.242	8.695	7.621	54.330

Contablemente, sólo puede demostrar liquidez en divisas por 54.330.000 dólares y compró 222.980.456 dólares (el 24,36% de ese monto).
Transportadora de Gas del Norte (TGN)
TGN se dedica al transporte de gas natural por gasoductos de alta presión en el centro y norte del país. Es responsable del transporte del 40% del gas inyectado en gasoductos troncales argentinos, lo que representa el 20% de la matriz energética de todo el país. Techint posee la mayor participación accionaria (56% de la sociedad) por su controlada Gasinvest S.A., sociedad conformada por Tecpetrol S.L. y Compañía General de Combustibles S.A.; un 24% lo posee Southern Cone Energy Holding Company Inc. y el 20% restante se coloca en Bolsas y Mercados Argentinos S.A. (BYMA) y del mundo.

TRANSPORTADORA GAS DEL NORTE (Es en pesos)	2016	2017	2018	2019	TOTAL DÓLARES
ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA					
ACTIVOS CORRIENTE EN MONEDA EXTRANJERA	187.182	316.756	7.917.593	3.962.704	
ACTIVOS NO CORRIENTE EN MONEDA EXTRANJERA	3.002.578	3.531.116	10.924.677	11.303.964	
TOTAL ACTIVO EN MONEDA EXTRANJERA	3.189.760	3.847.872	18.842.270	15.266.668	
PASIVO CORRIENTE EN MONEDA EXTRANJERA	688.796	218.452	7.286.669		
PASIVO NO CORRIENTE EN MONEDA EXTRANJERA	3.201.662	4.047.412	6.363.462	7.136.608	
TOTAL PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA	3.890.458	4.265.864	13.650.131	7.136.608	

EFECTIVO Y EQUIVALENTE DE EFECTIVOS	250.865	475.496	3.602.826	2.123.765	
CAJA Y BANCOS	34.038	30.028	693.200	46.945	
PLAZO FIJO EN DÓLARES (cotizado en pesos)	50.556	204.146	2.909.626	1.977.120	
Pesos por dólares estadounidenses	15,89	18,65	37,7	58,89	
Conversión a dólares estadounidenses	3.182	10.946	77.178	33.573	124.879

Compró 231.384.402 dólares, por ende, en sus estados contables sólo puede demostrar el 53,9%.
En síntesis
De la lectura de los estados contables de las tres empresas del *holding* Techint, no se desprende que hayan podido comprar la cantidad de dólares que informa el BCRA en base a los datos suministrados por los bancos que le vendieron esas divisas.
Las tres empresas deberían "abrir sus balances" [2] ante la AFIP. Además, el BCRA debería dar cumplimiento a lo solicitado por la jueza María Eugenia Capuchetti, quien el 3 de marzo de 2022, ante el pedido del fiscal Franco Picardi, le exigió que identifique a todas las personas físicas y jurídicas que compraron divisas durante el período 2015-2019. También solicitó identificar a todas las empresas –incluidos bancos– que realizaron transferencias de divisas netas al exterior durante el mismo período. Y el Congreso de la Nación debería poner en funcionamiento la Comisión Bicameral Permanente de Seguimiento y Control de Gestión de Contratación y de Pagos de la Deuda Exterior de la Nación (ley 27.249), máxime cuando es el mismo BCRA el que le vende las divisas al tipo de cambio oficial para que giren al exterior por supuestas o reales deudas de esas mismas empresas. En cuatro años y como por arte de magia, no pueden desaparecer 86.200 millones de dólares. Se debe comenzar con el estudio de las operaciones de los 100 primeros compradores que adquirieron 24.769 millones de dólares. Le compete a los distintos estamentos del Estado controlar y fiscalizar qué pasó. De otra forma, los que pagan esa deuda son los que no se beneficiaron, como la mayoría de los jubilados y pensionados, los trabajadores precarizados y/o desocupados y sus hijos.
[1] En 2011, el *holding* Techint, de la familia Rocca, transfirió su domicilio fiscal de las Islas Caimán a Luxemburgo, según informó Ternium, controlada por Techint. En un comunicado remitido a la Bolsa de Comercio de Buenos Aires, la empresa, que cotiza también en Nueva York, indicó que la medida responde a una reorganización en la cadena de control de la sociedad, en virtud de la cual sus accionistas controlantes directos e indirectos fijan domicilio fiscal en Europa.
[2] Para que el organismo fiscal investigue los movimientos bancarios, tanto los que tienen que ver con la compra de dólares –probando el origen de los fondos– como los relacionados con las transferencias bancarias en dólares y su destino. Asimismo, la AFIP debería fiscalizar los saldos contables en dólares al final de cada ejercicio y verificar en qué cuentas bancarias, nacionales y/o *offshore*, estaban esas tenencias.

Exitoso cierre del programa de Mentoreo 2021 y ya se piensa en 2022
Fuente: inneuquen.info Fecha: 07/02/2022

Tuvieron diez minutos para condensar los resultados de varios meses de encuentros. Fue durante el Cierre del Programa Mentoreo 2021 cuando las colaboradoras de **Tecpetrol**, divididas en grupos, comentaron sus experiencias de diálogo fluido con directores de la compañía. La iniciativa de cruces de género y generaciones, impulsada por +Diversidad, tendrá una nueva edición en 2022, confirmó María Laura García, gerenta de Talento de Tecpetrol, durante el evento virtual en el que participaron mentores y mentees. "Una oradora por grupo nos compartirá una idea clara de lo que puede ser la experiencia para quien participe en 2022", precisó la consigna. En su edición estreno, el programa se propuso generar vínculos a través de reuniones frecuentes, con el objetivo de que mujeres que trabajan en la compañía adquieran herramientas para su desarrollo profesional, mientras los mentores advertían las realidades propias de las mismas en distintas geografías y encuadres. "El contacto cercano con alguien de la alta gerencia que no es tu jefe directo para entender mejor las oportunidades en Tecpetrol y la importancia de autogestionar esas oportunidades" es uno de los beneficios del programa que destacó Eliana Jara, del área de Ingeniera de Facilities - Operaciones, en representación de un grupo. "Los aspirantes de este año encontrarán a los mentores con más experiencia", precisó, y agregó que el mentoring presencial, de ser posible en el futuro, les permitirá un vínculo más profundo". La motivación entre los participantes del programa es uno de los valores destacados por Michielle Zurita, jefa de Planeamiento Comercial de Ecuador. "Rompe con las barreras jerárquicas, ya que podemos acceder a los directores que creíamos difícil de alcanzar", agregó. Estos canales de comunicación más fluidos —detalló— permiten tener un conocimiento macro del negocio y más información para gestionar mejor el trabajo.
En esa línea, Adela Guillaumin, jefa comercial de la Central Eléctrica Pesquería de México, expresó las conclusiones de otro grupo. "Se gestó un espacio de confianza para charlar con alguien que pueda darnos una visión más global, para identificar mejoras en el desarrollo profesional". Del intercambio, que permite ampliar la red profesional, también destaca la adquisición de consejos o tips, tanto sobre temas técnicos como sobre soft skills. Mientras que para los mentores, el programa es "una herramienta para saber qué pasa en el día a día".
Los vínculos y redes generados a partir del intercambio fue uno de los fines planteados por el programa, además de que ambos ofrezcan su guía y experiencia para complementar al otro, y potencien así la cultura de aprendizaje de Tecpetrol.
"Este programa es más beneficioso para los mentores que para los mentoreados, siento que salgo distinto que cuando lo empecé", reconoció el Country Manager en Ecuador Horacio Pizarro. Y destacó la empatía que desarrolló. "Los hombres no vivimos lo que las mujeres al entrar a esta industria, y ustedes nos lo mostraron a través de su mirada". Algo que Jorge Perczyk, director de Planeamiento y Control de Gestión de Tecpetrol, llamó una doble vía. "Somos en general una empresa de puertas abiertas, pero si el intercambio no se induce como en este proceso, no ocurre".
También encontró un valor en la empatía José Feretti, gerente de Tecpetrol en Colombia. "Que se genere la confianza para que surjan cosas más del lado de los sentimientos, cuando las tareas nos quitan tiempo a enfocarnos en las personas", destacó. "Esto nos deja una puerta de confianza abierta, que puede sumar mucho hacia adelante". En esa línea, el director Global de

Operaciones, Javier Gutiérrez, destacó: "No siempre tenemos tiempo de conocer a los empleados de la compañía al nivel de detalle, porque no hacemos la apertura".
A Guillermo Murphy, Claudio Gugliuzza y Ricardo Ferreiro les tocó una experiencia similar: mentorear a mujeres mientras cursaban un embarazo. "Fue todo un desafío", admitió Murphy, director de Supply Chain. "Se generó un canal que no hubiéramos tenido si no se daba esta oportunidad", completó Gugliuzza, director General de áreas corporativas. "Fue muy refrescante repasar todos estos procesos de decisiones, porque las mujeres tienen que poner otras cosas en la ecuación, y ver cómo responde la empresa a esos cambios, si los considera".
Tanto Juan José Mata (Chief Financial Officer) como Humberto Fernández encontraron muy enriquecedora para ambas partes la experiencia. "Acortar las distancias entre géneros y generaciones tiene mucho valor", destacó Fernández, gerente de Tecpetrol México. "La posibilidad de tener contacto con gente joven que no depende directamente de nosotros, nos abre el panorama, porque también es un cruce de culturas".
Tanto Daniel Valencio como Jorge Dimópulos se incorporarán a la governance de +Diversidad, se mostraron agradecidos con la experiencia. "Aspiramos a ser gender blind, cuando ya no sea un asunto", expresó Dimópulos, director de Planeamiento Estratégico. "Me sumo al grupo de los agradecidos", resumió Andrea Rocca, director de Negocios de Transición Energética. "Su punto de vista y energía fue muy contagioso".
El empoderamiento para la toma de decisiones por parte de las participantes fue la sorpresa en las conclusiones. "El programa superó las expectativas", celebró María Laura García. Un nuevo canal de intercambio quedó abierto en Tecpetrol.

La empresa Tecpetrol eligió a Salta para invertir en minería
Fuente: salta.gob.ar Fecha: 13/05/2021

Mediante un proyecto piloto de pequeña envergadura, la empresa Tecpetrol se propone probar tecnologías para la obtención de litio, en una fase experimental que durará meses. De resultar favorable ampliará sus inversiones en Salta.
El ministro de Producción y Desarrollo Sustentable Martín de los Ríos mantuvo un encuentro con directivos de la empresa **Tecpetrol**, oportunidad en la que se interiorizó acerca del proyecto de litio que la compañía se dispone desarrollar.
En esta primera etapa, Tecpetrol probará la tecnología a un nivel de planta piloto. Según lo informado, los trabajos se proyectan en un tiempo mínimo de 6 meses y máximo de 12 meses, y luego se evaluará si ampliará su inversión.
De los Ríos celebró la iniciativa empresarial y destacó: "Sólo generando producción vamos a aumentar el empleo. Estamos a disposición de empresas que quieran hacer, producir más y mejor, de forma sustentable, y consensuando con las comunidades" En representación de la empresa participaron, Santiago Guilligan, gerente del proyecto, y Lisardo Deleonardis, director de Relaciones Institucionales; también estuvo el director general de Hidrocarburos Pablo Guantay.

Nuevo CEO en Tecpetrol: Ricardo Markous
Fuente: vacamuertanews.com Fecha: 30/03/2021

Tecpetrol S.A. anunció la designación de **Ricardo Markous,** Director General de Desarrollo de Negocios, Gas & Power y Comercialización, para suceder a Carlos Ormachea como CEO de Tecpetrol a partir del 1 de abril de 2021.
Ricardo Markous es ingeniero civil de la UBA y tiene una Maestría en Management de la Universidad de Stanford. Está al frente del Desarrollo de Negocios, Gas & Power y comercialización de Tecpetrol en Argentina desde 2005.
Con 40 años en el Grupo Techint, previamente a esta posición ocupó diversos puestos ejecutivos como la dirección de la División Gas del Grupo Techint y la dirección de Transportadora Gas del Norte (TGN).
"Con el equipo que formó Carlos Ormachea y con activos en la Argentina, donde destaco Fortín de Piedra en Vaca Muerta por su impacto en el mercado de gas; y en Bolivia, Colombia, Ecuador, México, Perú y Venezuela, Tecpetrol va seguir siendo un actor clave en el desarrollo energético en la región. Aspiramos además a participar en la transición energética regional, aprovechando y poniendo en valor el conocimiento de Tecpetrol y del resto del Grupo Techint", dijo Ricardo Markous, futuro CEO de Tecpetrol. Luego de 17 años como CEO de Tecpetrol y más de 40 años en el Grupo Techint, Carlos Ormachea continuará como Chairman de Tecpetrol. Durante su gestión, la empresa logró una estratégica transformación, destacándose en los últimos años el desarrollo del yacimiento gasífero de Fortín de Piedra en la cuenca de Vaca Muerta en Argentina.
En un tiempo récord de 18 meses y con una inversión de más de 2.100 millones dólares, ese yacimiento de gas no convencional logró pasar de cero a una produccción 17,5 millones de metros cúbicos diarios de gas aportando el 13% de la producción argentina de gas.
Esto fue resultado de la consolidación de un gran equipo de trabajo con capacidades financieras, comerciales, operativas y de producción que logró, con su conocimiento, concretar un proyecto de largo plazo que generó desarrollo de la cadena de valor energética, empleo local y valor para los consumidores de gas y para la compañía.
"Con un profundo conocimiento del mercado energético, Ricardo es un gran líder que continuará impulsando el crecimiento de Tecpetrol y el desarrollo de su gente. Ricardo ha participado en los proyectos más importantes de la compañía en Argentina, México y Perú y su contribución ha sido clave para el logro de los objetivos propuestos", destacó Carlos Ormachea, Chairman de Tecpetrol desde abril próximo.
Cabe señalar, que, Tecpetrol se dedica a la exploración, producción, transporte y distribución de hidrocarburos, y a la generación de energía eléctrica. Tiene operaciones en Argentina, Bolivia, Colombia, Ecuador, México, Perú y Venezuela. Cuenta con más de 20 áreas operadas, más de 750 pozos de producción, 170.000 barriles equivalente por día, 3.400 millones de pies cúbicos de diarios de capacidad de transporte de gas y 9.000 kilómetros de extensión de gasoductos operados.
En Argentina, la empresa ha llevado adelante en los últimos años el desarrollo de Fortín de Piedra, un proyecto para la producción del gas no convencional de Vaca Muerta, y se ha consolidado como líder regional en esta área. Desde su yacimiento ubicado en la cuenca Neuquina hoy genera el 13% del gas del país.

Las 11 firmas que quieren ser socias de Pemex
Fuente: manufactura.mx Fecha: 26/03/2019

Un grupo de 11 compañías petroleras se han inscrito para la aún viva licitación para buscar socios para Pemex en siete áreas, a pesar de que la nueva administración ha puesto en duda la continuación de este proceso, que está previsto para el 9 de

octubre.
"Las áreas a licitar se ubican en los estados de Veracruz, Tabasco y Chiapas, cubren una superficie total de aproximadamente 4,580.8 km2 y cuentan con un volumen de reservas 3P de aproximadamente 405.1 millones de barriles de petróleo crudo equivalente (mmbpce)", dijo la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) en un comunicado de prensa.
La licitación, que servirá para buscar socios con los que Pemex puede desarrollar estos campos, continúa a pesar de que el Gobierno ha cancelado las rondas petroleras para este año, y ha puesto en duda si seguirá o no con estas asociaciones.
Esta es la lista de compañías que han realizado la precalificación para el concurso:
1. California Resources Corporation.
2. China Offshore Oil Corporation E&P México, S.A.P.I. de C.V.
3. Compañía Española de Petróleos, S.A.U.
4. Deutsche Erdoel México, S. de R.L. de C.V.
5. ECP Hidrocarburos México, S.A. de C.V.
6. Frontera Energy Corporation.
7. Gran Tierra Mexico Energy, S. de R.L. de C.V.
8. PetroBal, S.A.P.I. de C.V.
9. Southerngeo México, S.A.P.I. de C.V.
10. Tecpetrol Internacional, S.L.U.
11. Vista Oil & Gas Holding II, S.A. de C.V.
Pemex ya ha conseguido socios para explotar tres campos, uno en aguas profundas, y otros dos en tierra.

Tecpetrol Obtuvo Un Crédito De US$ 200 Millones Para Inversiones En Vaca Muerta
Fuente: canal5sanclemente.com.ar Fecha: 03/11/2018

La empresa petrolera del grupo Techint, **Tecpetrol**, informó este viernes que obtuvo una nueva línea de crédito de US$ 200 millones de su compañía controlante -**Tecpetrol Internacional SLU**, constituida en España-, que destinará a inversiones en la formación neuquina de hidrocarburos no convencionales Vaca Muerta. Los recursos se utilizarán para "la adquisición de bienes y locaciones y prestaciones de servicios" vinculados con la actividad de la firma, indicó Tecpetrol en una nota enviada a la Bolsa de Comercio de Buenos Aires.
Eso incluye el financiamiento del capital de trabajo e inversiones relativas a operaciones en las áreas Fortín de Piedra, El Tordillo, Los Bastos, Punta Senillosa, Agua Salada y Loma Ancha, entre otras. El préstamo de Tecpetrol Internacional devengará intereses compensatorios a una tasa nominal Libo (interbancaria de Londres) más 4,69%, y el primer pago se efectuará el próximo 31 de diciembre. El capital, en tanto, será cancelado en dos cuotas anuales, en diciembre de 2019 e igual mes de 2020, precisó la nota que firma Emiliano León, responsable de Relaciones con el Mercado de Tecpetrol.

E. I. A. Proyecto de Desarrollo Bloque Norte- Área Fortín de Piedra – Tecpetrol S.A
Fuente: ambiente.neuquen.gov.ar Fecha: 06/06/2018

El día 06 de junio de 2018 se llevó a cabo la Audiencia Pública Ambiental, en el Hotel Leonardo Da Vinci de la Ciudad de Añelo, Provincia de Neuquén, convocada por la Subsecretaría de Ambiente.
El proyecto que se puso a consideración fue "E. I. A. Proyecto de Desarrollo Bloque Norte- Área Fortín de Piedra – Tecpetrol S.A", en cumplimiento con lo dispuesto por la Constitución Provincial (Art. 90 y 93), Ley 1875 Arts. 24 y 31, Anexo II Dcto. 2656/99 Art.13. Participaron de la misma referentes de la Subsecretaría de Ambiente: Lic. Marcelo Gabriel Borella, Dra. Gladys Marchese, Lic. Martin Kuras, Abog. Maria Lucrecia Jauregui y Lic. Julio Caffa. En representación de la empresa **Tecpetrol S.A.** los Sres.: Stephen Wharton, Gabriel Dell`Arciprete, Pedro Biscayart, Marcelo Carvajal y Alejo Calcagno. Por parte de la Consultora Prosopis S.R.L.: Sra. M. Laura Bossio y Carolina Poblete.

Tecpetrol finaliza emisión de ON por USD 500 millones con intervención de varias firmas
Fuente: lexlatin.com Fecha: 19/12/2017

La empresa argentina **Tecpetrol S. A.** finalizó la colocación de obligaciones negociables (ON) por USD 500 millones a una tasa fija de 4,875% con vencimiento en 2022, garantizadas por **Tecpetrol Internacional, S.L.U.** Las ON fueron emitidas el 12 de diciembre pasado y colocadas según la Regla 144A, y Regulación S de la Ley de Títulos Valores de Estados Unidos de 1933.
Linklaters LLP actuó como asesor legal en Nueva York de Tecpetrol y Tecpetrol Internacional S. L. U, mientras que Linklaters, S. L. P. hizo lo mismo en la jurisdicción española y Finma S.A.I.F. en Argentina.
En la operación, BBVA Securities Inc., Citigroup Global Markets Inc., J. P. Morgan Securities LLC y Santander Investment Securities Inc. actuaron como compradores iniciales y BBVA Banco Francés S. A. y Banco Santander Río S. A., como colocadores locales. Milbank, Tweed, Hadley & McCloy LLP asistió a los compradores iniciales en Nueva York, y Bruchou, Fernández Madero & Lombardi aconsejo localmente también a los compradores iniciales y a los colocadores en Argentina.
Según Bruchou, Tecpetrol utilizará los fondos de la colocación para inversiones en activos fijos en el área de Fortín de Piedra del yacimiento Vaca Muerta. Tecpetrol S.A. fue fundada en 1981 y tiene su sede en Buenos Aires, Argentina. La petrolera explora, produce, transporta, refina y distribuye petróleo y gas. Opera pozos de producción, plantas e instalaciones de recuperación de petróleo primario y secundario, y un sistema de transporte de tubería que transporta gas natural.
Tiene operaciones en Argentina, Bolivia, Colombia, Ecuador, México, Perú, Estados Unidos y Venezuela. Tecpetrol S.A. opera como una subsidiaria de Techint Compagnia Tecnica Internazionale S.p.A.
Al 31 de diciembre de 2016, tenía concesiones y/o permisos en 14 áreas de las cuencas Neuquina, Noroeste y Golfo San Jorge, República Argentina. Fue el segundo más grande tenedor de gas húmedo en la cuenca Vaca Muerta de Neuquén, Argentina (una de las áreas de *shale* más grandes del mundo).

Vaca Muerta: el sueño de una Argentina gasífera
Fuente: huellaminera.com Fecha: 06/12/2017

YPF y Techint fijaron su postura de que la cuenca neuquina implica una oportunidad para todo el sector industrial y no sólo

para el energético. Con historia, dólares y conocimiento, YPF y **Tecpetrol**, el brazo petrolero del Grupo Techint, se transformaron en los dos actores más agresivos del 2017 en Vaca Muerta. El primero fue parte fundamental del despegue de la producción no convencional en Loma Campana y otras áreas shale en la cuenca neuquina. El otro acelera a fondo en esta segunda etapa que tiene un motor en los mejores precios para el gas de los nuevos planes de inversión.
Los presidentes de ambas compañías, Miguel Gutiérrez y Paolo Rocca, encabezaron el jueves pasado el panel "El desafío de la integración de las cadenas de valor nacionales al desarrollo de Vaca muerta". Fue básicamente plantear un escenario: ¿cómo hacer para que los no convencionales se articulen a partir de las necesidades de la industria con todos los sectores industriales?
Hay motivos constantes y sonantes para proyectar: "Este año Vaca Muerta va a cerrar con unos 5000 millones de dólares de inversión. Es el 1% del PBI. Es un ejemplo de cómo una cadena de valor puede tener un motor fundamental", sostuvo Rocca, al abrir el panel que los dos directivos compartieron con el jefe de Gabinete, Marcos Peña, en el auditorio del Sheraton Hotel en Buenos Aires.
Hoy los no convencionales tienen el viento a favor del precio diferencial hasta el 2021. El desafío se impone a más largo plazo. YPF ya mostró algunas claves en eso que suele ser un factor crucial: la competitividad a partir de la baja de costos.
"Tenemos que ser competitivos con un gas a 4,5 dólares por millón de BTU. Chile hoy se abastece a 7,5 dólares. Yo creo que se puede soñar con una Argentina gasífera, que sea un articulador del resto del sector industrial. Muchas veces pienso que todavía hay mucha gente que no es consciente de todo el potencial que tenemos con Vaca Muerta", consideró Gutiérrez, el presidente de la empresa nacionalizada.
YPF viene dando saltos cualitativos en sus costos por pozo, que la colocan en valores similares a los que consiguen empresas con amplia experiencia en Estados Unidos.
"El círculo virtuoso significa mejorar en infraestructura, en logística, competitividad, reglas laborales, en tener mayor eficiencia de la inversión", señaló Rocca otros aspectos claves que asoman como parte de un combo con caminos transitados y otros por transitar: "Este es el desafío de todas las empresas, la grande, la pequeña, la mediana en esta línea de cadena de valor", afirmó .
El Grupo Techint contrató para el proyecto Vaca Muerta a unas 3000 personas entre Neuquén y Campana y está invirtiendo 2500 millones de dólares sólo para este proyecto.
"Estamos convencidos de que a partir de ciertas garantías, hay clusters de negocios que pueden desarrollarse y aprovechar la situación del crecimiento del sector gasífero. Lo que va a suceder es que la integración nacional de la cadena de valor será un actor fundamental para bajar costos. Es importante en este sentido", concluyó el presidente de YPF.
Para Peña el desafío que viene es "pensar el mediano y largo plazo y ver cómo Vaca Muerta pasa a ser una cadena de desarrollo global".
85 Los millones de dólares por día. Es el ritmo de inversión que sostenía la semana pasada Tecpetrol en el área Fortín de Piedra. Con 2300 millones, fue el anuncio más importante de 2017.
590 Los pozos que ya perforó YPF en Vaca Muerta. La empresa abrió el camino, bajó costos y puso a la formación shale en la mira de las principales empresas del mundo.
El motor del empleo neuquino
En un contexto complejo para la economía, y luego de un primer tramo del año con caídas en los niveles de empleo, el sector petrolero fue clave para promover cierta recuperación. Tan sólo en Fortín de Piedra se crearon unos 2400 trabajos, y la cifra llega a unos 3000 si se contabiliza el personal que tomó Techint en su planta de Campana para trabajar para el proyecto que tiene el grupo en Vaca Muerta.
La crisis del precio del petróleo puso en tensión a todo el sector sobre finales del año pasado, con las grandes empresas y las de servicio haciendo números y preguntándose cómo sostener sus posiciones en un contexto de retracción. Tras un primer tramo del año difícil, las operadoras presionaron por un nuevo convenio colectivo para no convencionales, y luego obtuvieron garantías de mediano plazo para el gas que producen en la formación de no convencionales. Los dólares comenzaron a entrar luego de los primeros cuatro meses del año, incluso con nuevos esquemas societarios entre ellas, que se hacen sentir en el ritmo de la economía provincial.
Tecpetrol colocó U$s 500 millones
Tecpetrol SA informó ayer la colocación de un bono por 500 millones de dólares, a un plazo de 5 años con posibilidad de rescatar a partir del tercer año de vida del bono. Los fondos serán aplicados a financiar parte del programa de inversiones por 2300 millones de dólares que la empresa desarrolla en el yacimiento Fortín de Piedra, sobre Vaca Muerta.
Según informó la compañía ayer por la tarde, la emisión está garantizada por su empresa matriz, **Tecpetrol Internacional SLU,** compañía de petróleo y gas con operaciones significativas en toda Latinoamérica.
Esta emisión se produce tras haber realizado una ronda de reuniones con inversores en Buenos Aires, Londres, Los Ángeles, Boston y Nueva York.
De acuerdo con la información oficial, la demanda alcanzó más de 5 veces el tamaño esperado de la emisión, con un total de 248 órdenes provenientes de Europa, Estados Unidos, Asia y América Latina. Se emitió a la par con un cupón de 4,875%, el nivel más bajo en dólares alcanzado por una empresa argentina.
El bono está denominado en dólares con formato 144A/Reg S con ratings internacionales Ba3/BB+ por Moody's y Fitch respectivamente, convirtiéndose en la obligación negociable con mejor calificación crediticia de Argentina, según informó la empresa. 150 pozos se desarrollan en Fortín de Piedra, en el plan inicial para extraer gas en el área de Tecpetrol.

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
2023	-	-	-	**870 Aprox.**

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 ANTIGÚEDAD EN EL MERCADO

LIDERAZGO & TRAYECTORIA

Energía para el desarrollo de las naciones

Desde sus inicios, Tecpetrol ha contribuido al desarrollo de los países en América Latina; aportando energía para el transporte, las industrias, los comercios y para su uso en los hogares.

Se dedica a la exploración, la producción, el transporte, la distribución y la generación de energía.

En cada actividad y en cada proceso, Tecpetrol hace foco en la mejora continua. Esta renovación constante le ha permitido no sólo lograr una mejor recuperación de reservas en campos maduros y una mayor eficiencia en sus operaciones de transporte de gas, sino también el desarrollo de proyectos no convencionales que hoy son ejemplo a nivel mundial.

CÓMO LO HACEMOS

Eslabones de la cadena de la energía

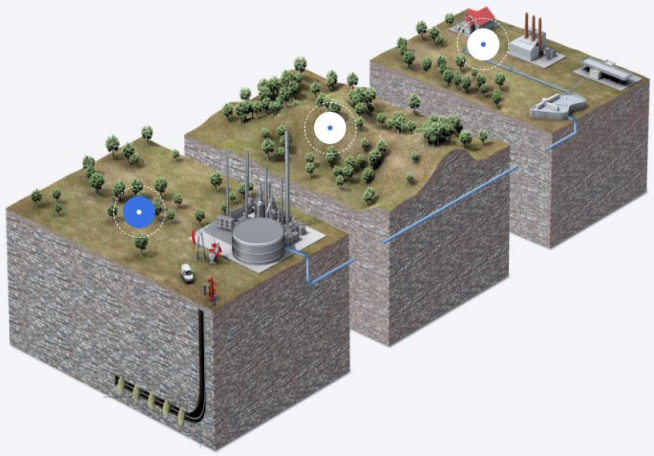
01

Exploración & Producción

La exploración es la búsqueda de petróleo y gas en lugares donde no hay certeza de su existencia. De ser exitosa, concluye con el descubrimiento, desarrollo y puesta en producción de ese nuevo yacimiento.

La única forma de verificar la existencia de hidrocarburos en el subsuelo (aun después de haber hecho estudios para determinar su probabilidad de ocurrencia) es mediante la perforación de un pozo.

Finalizada la perforación y terminación, el pozo se encuentra listo para producir, ya sea mediante surgencia natural o de un sistema de levantamiento artificial.



CÓMO LO HACEMOS

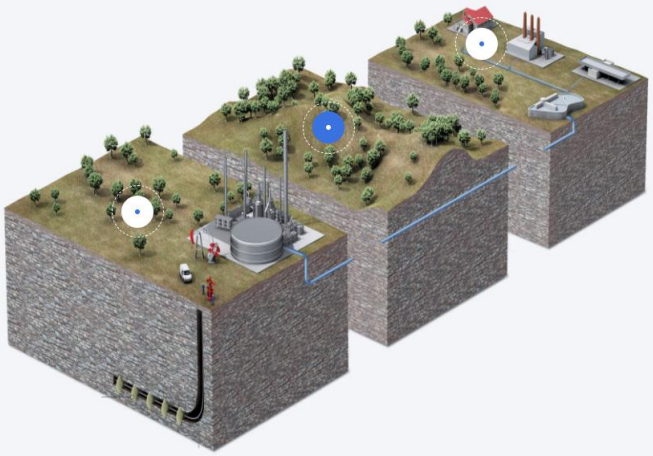
Eslabones de la cadena de la energía

02

Transporte

Los hidrocarburos comienzan a viajar: desde la superficie del pozo hasta su destino final de consumo, recorren un itinerario de rutas y redes que conforman su sistema de transporte y distribución. Los depósitos o almacenamientos en los que se guardan o son procesados integran este extenso camino.

El transporte tiene dos momentos: el primero es el traslado de la materia prima -a través de gasoductos y oleoductos- desde los yacimientos hasta las plantas de tratamiento y -en el caso del crudo- las refinerías, donde será procesada para obtener los productos derivados. La segunda etapa es la distribución.



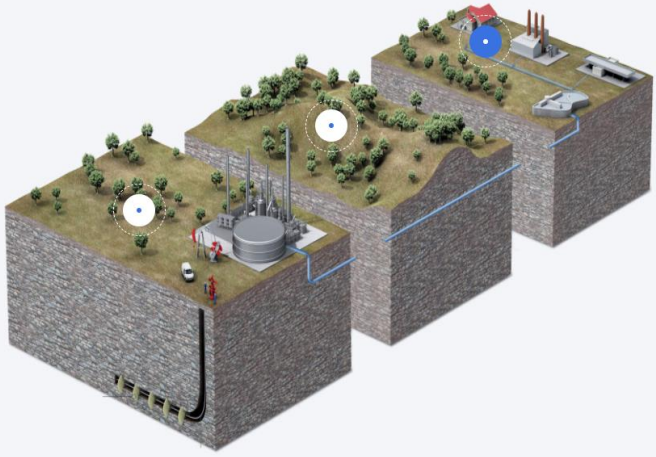
CÓMO LO HACEMOS

Eslabones de la cadena de la energía

03

Distribución

Los subproductos llegan hasta los centros de consumo. El suministro a cada consumidor individual es manejado por las compañías de distribución con su propio sistema de tuberías o red. El gas para su uso doméstico, por ejemplo, llega a través de pequeñas tuberías, frecuentemente plásticas, con medidores individuales para cada uno de sus clientes.





ÁREAS DE OPERACIÓN

Exploración & Producción

Tecpetrol explora y produce petróleo y gas en Argentina, Bolivia, Colombia, Ecuador, México, Perú y Venezuela. Con más de 760 pozos en producción, las áreas incluyen plantas e instalaciones para recuperación primaria y secundaria, para acondicionamiento y procesamiento de gas, y para generación de energía.



Fuente: Empresa.

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

IMPRIPOST TECNOLOGIAS S.A.
K. R. M. INGENIERIA S.A.C.I.A.F.S.
ERGO RENOVA S.A.
EMERGENCIAS MEDICAS COMODORO RIVADAVIA S.R.L.
ELECTROMAC S.A.I. Y C.
TRANS INDUSTRIAS ELECTRONICAS S.A.
BIOAMBIENTAL S.R.L.
LUFKIN ARGENTINA S.R.L. (ANTES S.A.)
ALPHA OIL SERVICES S.A. (DISUELTA SIN LIQUIDAR)
ACRON S.R.L.
ANBERT CILINDROS S.A.I.C.
WORLD SOFTWARE SERVICES GROUP S.A. DE C.V. SUCURSAL ARGENTINA
CONINSA S.A.
INDALBO S.A.
AMBIENTAL S.A.
SERVICIOS ESPECIALES SAN ANTONIO S.A.
D. T. E. SISTEMAS ELECTRONICOS S.R.L.
TECNA ESTUDIOS Y PROYECTOS DE INGENIERIA S.A.
CONTRERAS HERMANOS S.A.I.C.I.F.A.G. Y M.
SIDERCA S.A.I. Y C.
PETROBRAS ARGENTINA S.A. (ANTES PETROBRAS ENERGIA S.A.)
BOLLAND Y CIA. S.A.
EXTERRAN ARGENTINA S.R.L. (ANTES S.A.)
BELLOTTI DIEGO NICOLAS FERNANDO EDUARDO JAVIER S.H.
FAX 30004 DE AMBROSI MARIO Y WAISBERG MARCELO S.H.
MARBAR S.R.L.
NET LOG S.A.
MERO S.A.
CENTRO DISTRIBUIDOR DEL COMAHUE S.A.
METALURGICA INCOMET S.A.C.I.F.
LAVIERI HNOS. DE LAVIERI SEBASTIAN G. Y LAVIERI ALEJANDRO C. S.H

Fuente: Empresa.

3.6 CLIENTES

POLIPETROL S.A.
REFINERIA DEL NORTE S.A. (REFINOR)
LEDESMA S.A.A.I.
AXION ENERGY ARGENTINA S.A. (EX ESSO PETROLERA ARGENTINA S.R.L.)
LITORAL GAS S.A.

Fuente: Empresa.

3.7 SEGUROS

3.7.1 Registro de contratos con las ART

Aseguradora:	FEDERACION PATRONAL
N° de contrato:	No informado por SRT
Desde:	No informado por SRT
Hasta:	**Afiliación vigente**

3.7.2 Contratos extinguidos por falta de pago

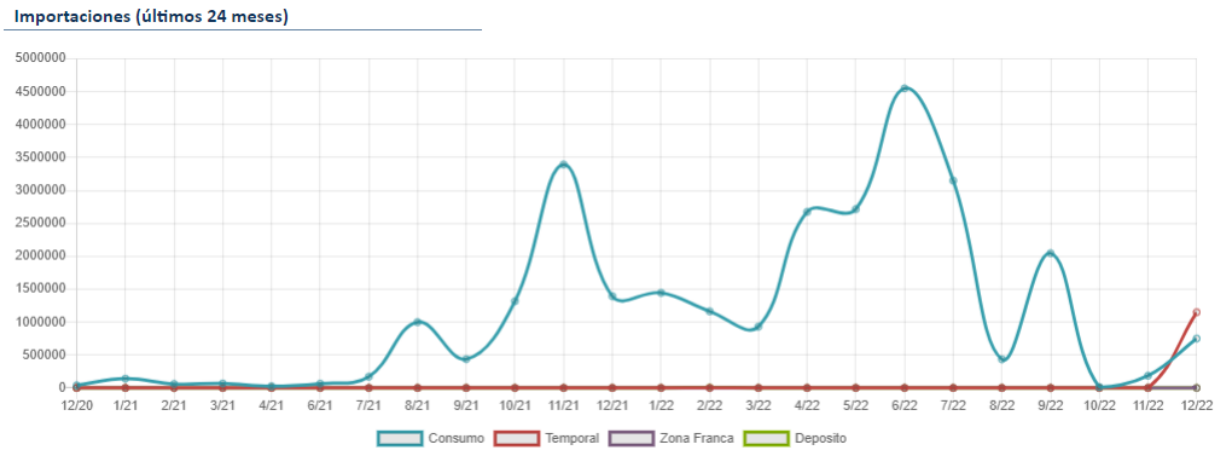
No se registran contratos extinguidos por falta de pago.

3.7.3 Otros Seguros contratados

No se detectó información.

4- Comercio Exterior

4.1 IMPORTACIONES



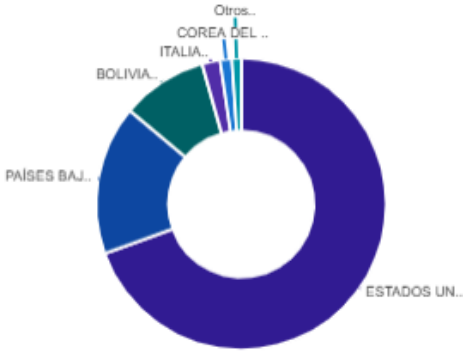
Período	Consumo Total: $ 28 167 124	(F.O.B. U$S) Temporal Total: $ 1 150 750	(F.O.B. U$S) Depósito Total: $ 5 110	(F.O.B. U$S) Zona Franca Total: $ 0	(F.O.B. U$S) Total: $ 29 322 984
12/2022	$ 750 514	$ 1 150 000	$ 0	$ 0	$ 1 900 514
11/2022	$ 185 368	$ 0	$ 0	$ 0	$ 185 368
10/2022	$ 14 248	$ 0	$ 0	$ 0	$ 14 248
09/2022	$ 2 045 390	$ 0	$ 0	$ 0	$ 2 045 390
08/2022	$ 434 761	$ 0	$ 0	$ 0	$ 434 761
07/2022	$ 3 148 907	$ 0	$ 0	$ 0	$ 3 148 907
06/2022	$ 4 550 250	$ 0	$ 0	$ 0	$ 4 550 250
05/2022	$ 2 715 702	$ 750	$ 0	$ 0	$ 2 716 452
04/2022	$ 2 674 010	$ 0	$ 0	$ 0	$ 2 674 010
03/2022	$ 930 989	$ 0	$ 0	$ 0	$ 930 989
02/2022	$ 1 162 798	$ 0	$ 5 110	$ 0	$ 1 167 908
01/2022	$ 1 444 492	$ 0	$ 0	$ 0	$ 1 444 492
12/2021	$ 1 392 787	$ 0	$ 0	$ 0	$ 1 392 787
11/2021	$ 3 393 323	$ 0	$ 0	$ 0	$ 3 393 323
10/2021	$ 1 317 330	$ 0	$ 0	$ 0	$ 1 317 330
09/2021	$ 437 065	$ 0	$ 0	$ 0	$ 437 065
08/2021	$ 999 384	$ 0	$ 0	$ 0	$ 999 384
07/2021	$ 170 261	$ 0	$ 0	$ 0	$ 170 261
06/2021	$ 65 239	$ 0	$ 0	$ 0	$ 65 239
04/2021	$ 25 578	$ 0	$ 0	$ 0	$ 25 578
03/2021	$ 67 615	$ 0	$ 0	$ 0	$ 67 615
02/2021	$ 60 217	$ 0	$ 0	$ 0	$ 60 217
01/2021	$ 141 293	$ 0	$ 0	$ 0	$ 141 293
12/2020	$ 39 603	$ 0	$ 0	$ 0	$ 39 603

Valores estadísticos aproximados

4.2 IMPORTACIONES POR PAÍS (ÚLTIMOS 12 MESES)

País	%	(F.O.B. U$S) Total
ESTADOS UNIDOS	69.49	$ 19 051 735
PAÍSES BAJOS	16.57	$ 4 543 754
BOLIVIA	9.57	$ 2 623 926
ITALIA	2.03	$ 556 451
COREA DEL SUR	1.31	$ 358 489
Otros	1.03	$ 282 255
Totales		$ 27 416 610

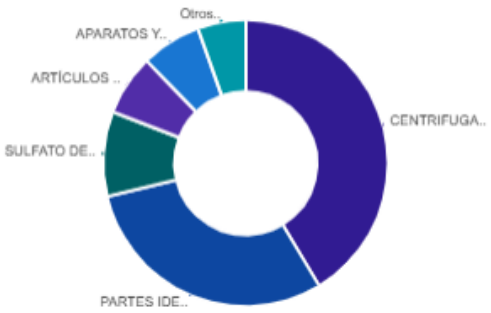
Valores estadísticos aproximados



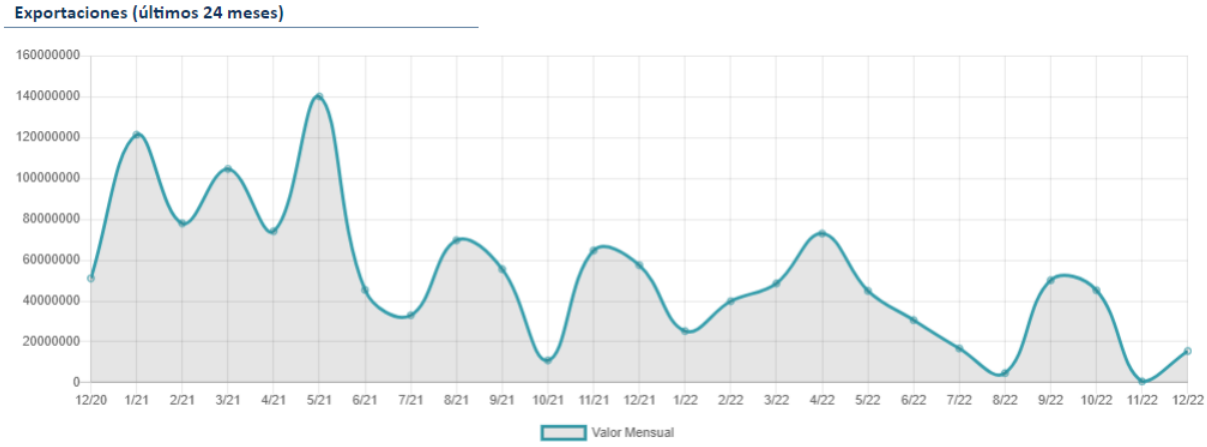
4.3 IMPORTACIONES POR RUBRO (ÚLTIMOS 12 MESES)

Nombre	Posición	%	(F.O.B. U$S) Total
CENTRIFUGADORAS, INCLUIDAS LAS SECADORAS CENTRÍFUGAS; APARATOS DE FILTRAR O DEPURAR LÍQUIDOS O GASES.	8421	41.36	$ 11 339 064
PARTES IDENTIFICABLES COMO DESTINADAS, EXCLUSIVA O PRINCIPALMENTE, A LAS MÁQUINAS O APARATOS DE LAS PARTIDAS 84.25 A 84.30.	8431	29.92	$ 8 203 427
SULFATO DE BARIO NATURAL (BARITINA); CARBONATO DE BARIO NATURAL (WITHERITA), INCLUSO CALCINADO, EXCEPTO EL ÓXIDO DE BARIO DE LA PARTIDA 28.16.	2511	9.57	$ 2 623 883
ARTÍCULOS DE GRIFERÍA Y ÓRGANOS SIMILARES PARA TUBERÍAS, CALDERAS, DEPÓSITOS, CUBAS O CONTINENTES SIMILARES, INCLUIDAS LAS VÁLVULAS REDUCTORAS DE PRESIÓN Y LAS VÁLVULAS TERMOSTÁTICAS.	8481	6.90	$ 1 891 280
APARATOS Y DISPOSITIVOS, AUNQUE SE CALIENTEN ELECTRICAMENTE (EXCEPTO LOS HORNOS Y DEMÁS APARATOS DE LA PARTIDA 85.14), PARA EL TRATAMIENTO DE MATERIAS MEDIANTE OPERACIONES QUE IMPLIQUEN UN CAMBIO DE TEMPERATURA, TALES COMO CALENTAMIENTO, COCCIÓN, TORREFA	8419	6.80	$ 1 865 538
Otros		5.45	$ 1 493 418
Totales			**$ 27 416 610**

Valores estadísticos aproximados



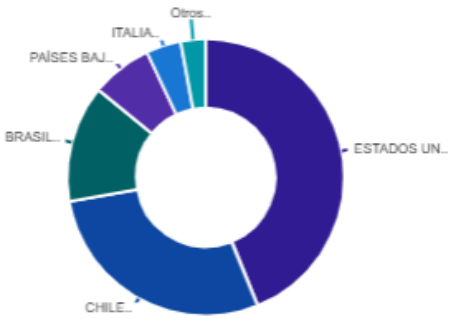
4.4 EXPORTACIONES



4.5 EXPORTACIONES POR PAÍS (ÚLTIMOS 12 MESES)

País	%	(F.O.B. U$S) Total
ESTADOS UNIDOS	44	$ 548 973 456
CHILE	28	$ 354 610 765
BRASIL	14	$171 074 700
PAÍSES BAJOS	7	$ 89 111 437
ITALIA	4	$ 50 864 532
Otros	3	$ 36 423 292
Totales		**$ 1 251 058 182**

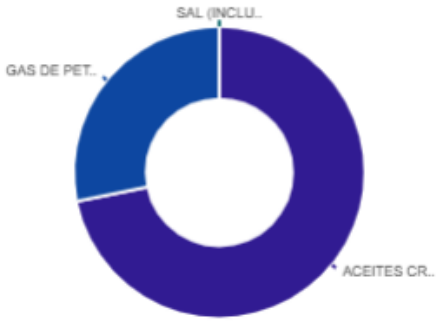
Valores estadísticos aproximados



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	71.83	$ 898 619 244
GAS DE PETRÓLEO Y DEMÁS HIDROCARBUROS GASEOSOS.	2711	28.17	$ 352 438 400
SAL (INCLUIDAS LAS DE MESA Y LA DESNATURALIZADA) Y CLORURO DE SODIO PURO, INCLUSO EN DISOLUCIÓN ACUOSA O CON ADICIÓN DE ANTIAGLOMERANTES O DE AGENTES QUE GARANTICEN UNA BUENA FLUIDEZ; AGUA DE MAR.	2501	0.00	$ 538
Totales			**$ 1 251 058 182**

Valores estadísticos aproximados



5- Situación Bancaria

5.1 CHEQUES RECHAZADOS

No se registran Cheques Rechazados.

5.2 CENTRAL DE DEUDORES

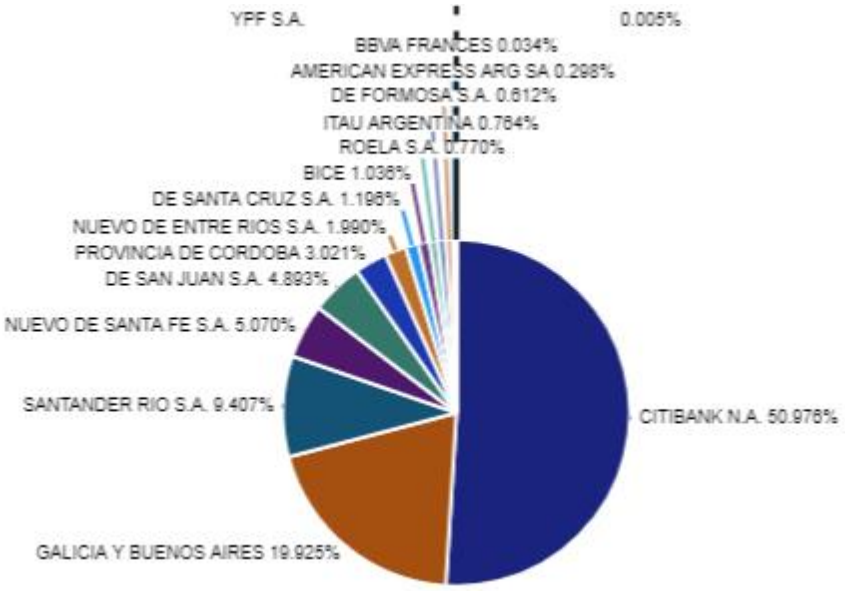
Banco	06/2021	07/2021	08/2021	09/2021	10/2021	11/2021	12/2021	01/2022
ROELA S.A.								
PROVINCIA DE CORDOBA								
NUEVO DE SANTA FE S.A.								
NUEVO DE ENTRE RIOS S.A.								
DE SANTA CRUZ S.A.								
DE SAN JUAN S.A.								
DE FORMOSA S.A.								
BICE								
MACRO								
SUPERVIELLE								
PATAGONIA								
CITIBANK N.A.								
ITAU ARGENTINA							140 100	143 188
BBVA FRANCES			654	26	118 241			
HSBC BANK		10	4					11
YPF S.A.	699	642	671	1 371	1 290	1 003	1 125	498
SANTANDER RIO S.A.	1 445 075	1 464 791	1 469 560	1 490 145	1 510 913	1 517 915	1 550 920	1 590 810
ICBC	11							
GALICIA Y BUENOS AIRES	4	4	4	4	4	4	4	4
DE VALORES S.A.	169 319	171 781	174 455	176 975	179 545	182 499	182 172	187 023
CIUDAD DE BUENOS AIRES	115 513	117 064	117 584	119 156	120 754	121 388	124 001	127 164
AMERICAN EXPRESS ARG SA	2 559	4 958	6 479	9 662	17 559	9 215	15 271	9 131
TOTAL PERIODO	**1 733 180**	**1 759 250**	**1 769 411**	**1 797 339**	**1 948 306**	**1 832 024**	**2 013 593**	**2 057 829**

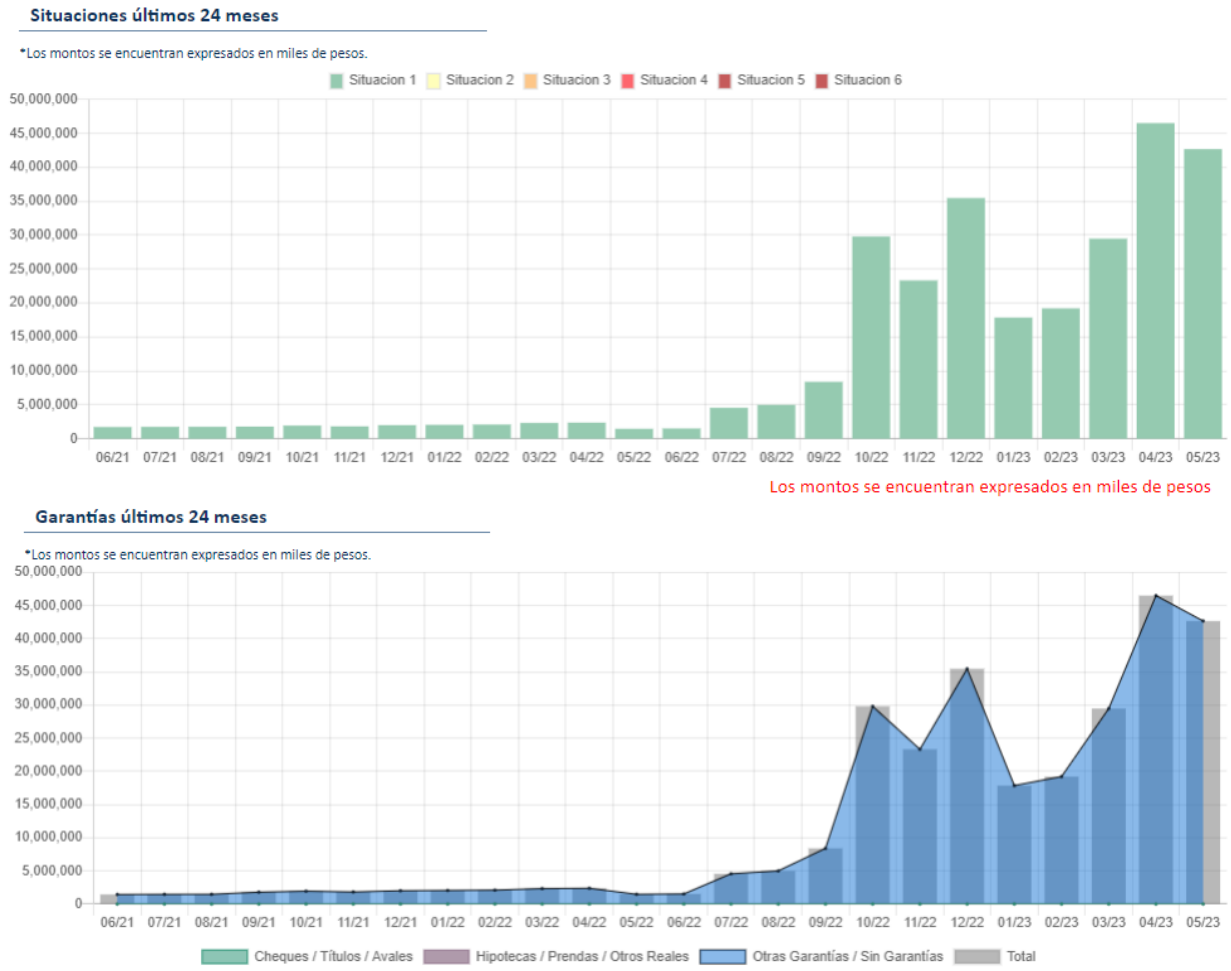
Banco	02/2022	03/2022	04/2022	05/2022	06/2022	07/2022	08/2022	09/2022
ROELA S.A.								
PROVINCIA DE CORDOBA								
NUEVO DE SANTA FE S.A.								
NUEVO DE ENTRE RIOS S.A.								
DE SANTA CRUZ S.A.								
DE SAN JUAN S.A.								
DE FORMOSA S.A.								
BICE								
MACRO								
SUPERVIELLE								
PATAGONIA						12 204	140 782	3 422 989
CITIBANK N.A.						2 876 300	3 159 522	3 150 569
ITAU ARGENTINA	146 497	151 319	157 228	163 840	170 731	178 928	189 136	200 864
BBVA FRANCES		5 660	86			161		
HSBC BANK								
YPF S.A.	561	780	810	938	892	1 791		1 053
SANTANDER RIO S.A.	1 615 747	1 674 926	1 746 384	903 627	944 897	1 065 904	1 043 282	1 111 795
ICBC		2	54					
GALICIA Y BUENOS AIRES	5	5	5	5	5	7	7	7
DE VALORES S.A.	204 874	341 167	301 617	217 736	222 442	234 167	248 636	265 200
CIUDAD DE BUENOS AIRES	129 197	133 902	139 586	144 540	151 112	158 904	166 856	177 783
AMERICAN EXPRESS ARG SA	6 924	27 623	36 575	45 487	33 419	41 318	54 930	69 770
TOTAL PERIODO	**2 103 805**	**2 335 384**	**2 382 345**	**1 476 173**	**1 523 498**	**4 569 684**	**5 003 151**	**8 400 030**

Banco	10/2022	11/2022	12/2022	01/2023	02/2023	03/2023	04/2023	05/2023
ROELA S.A.				308 234	324 219	342 985	307 989	328 730
PROVINCIA DE CORDOBA				1 237 878	1 307 256	1 390 049	1 258 067	1 289 621
NUEVO DE SANTA FE S.A.				926 344	2 041 055	2 216 934	2 004 712	2 163 932
NUEVO DE ENTRE RIOS S.A.				772 059	812 042	861 557	788 059	849 540
DE SANTA CRUZ S.A.				463 230	488 101	517 659	473 632	510 460
DE SAN JUAN S.A.				926 473	2 004 715	2 135 202	1 945 449	2 088 679
DE FORMOSA S.A.				246 916	258 352	271 631	247 120	261 333
BICE				412 534	434 547	459 229	412 375	442 357
MACRO			2 007 933	1				
SUPERVIELLE	3							5
PATAGONIA	3 503 456	3 472 775	3 500 453	3 508 082	3 499 741	9 820 312	81	2
CITIBANK N.A.	4 062 556	4 197 648	4 230 977	179 515	2	11	21 727 804	21 759 336
ITAU ARGENTINA	248 863	228 059	241 514	254 804	268 819	284 956	303 481	326 320
BBVA FRANCES	3 116 407		3 189 402		8 339		2 394 469	14 592
HSBC BANK								
YPF S.A.	2 325	2 311	2 096	1 632	1 093	2 158	3 169	2 237
SANTANDER RIO S.A.	9 081 929	5 265 556	12 098 975	8 077 985	7 720 825	11 079 767	6 221 341	4 015 524
ICBC								
GALICIA Y BUENOS AIRES	9 273 473	9 910 549	9 885 662	292 951	8	8	8 328 767	8 505 158
DE VALORES S.A.	283 713							
CIUDAD DE BUENOS AIRES	189 986	201 166	213 763	226 289				
AMERICAN EXPRESS ARG SA	55 585	61 082	108 419	33 786	56 137	107 517	102 493	127 373
TOTAL PERIODO	**29 818 296**	**23 339 146**	**35 479 194**	**17 868 713**	**19 225 251**	**29 489 975**	**46 519 008**	**42 685 199**

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





5.3 NIVEL DE ENDEUDAMIENTO INFORMADO

No se detectó información.

6- Situación Judicial Comercial

6.1 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDADO

No se registran Juicios Como Demandado.

6.2 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDANTE

No se registran Juicios Como Demandante.

6.3 FISCALES Y PREVISIONALES

6.3.1 Detalle de Inscripciones Fiscales

Código	Nombre	Estado	Fecha Inscripción
30	IVA	ACTIVO	1993-01
103	REGIMENES DE INFORMACIÓN	ACTIVO	2005-01
217	SICORE-IMPTO.A LAS GANANCIAS	ACTIVO	1999-03
353	RETENCIONES CONTRIB.SEG.SOCIAL	ACTIVO	2000-01
767	SICORE-IMPTO.AL VALOR AGREGADO	ACTIVO	2011-11

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 **04/08/2023** 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:	AGENTE SIN INCUMPLIMIENTO.
Situación actual:	**Categoría 0**

Referencias de categorías	
Categoría 0	**Agente sin incumplimiento.**
Categoría 1	Incumplimiento mayor a 0% y menor o igual a 5%
Categoría 2	Incumplimiento mayor a 5% y menor o igual a 25%
Categoría 3	Incumplimiento mayor 25%
Categoría 4	AGENTE EN INSTANCIA JUDICIAL

La información expuesta es la registrada al **04/08/2023** en las bases de datos de la Agencia de Recaudación de la Provincia de Buenos Aires, siendo la resultante del grado de cumplimiento de presentación de declaraciones juradas que les corresponde efectuar en su actuación como agentes de recaudación en el régimen general de retención y en el régimen general de percepción del impuesto sobre los Ingresos Brutos. El cumplimiento se computa de manera conjunta por ambos regímenes de recaudación.
En la categoría 4 se encuentran los agentes de recaudación con deudas en proceso de ejecución judicial provenientes de percepciones y retenciones no efectuadas, efectuadas y no ingresadas, intereses, accesorios, recargos y multas. Se incluyen dentro de esta categoría a quienes, habiendo realizado la adhesión a un régimen de regularización de deudas en proceso de ejecución judicial, el mismo se encuentre caduco.

Informe Estado de Deuda Agencia de Recaudación de la Pcia. De Corrientes.

CUIT:	30592665472
Razón Social:	TECPETROL SA
En instancia administrativa	**En instancia judicial**
Categoría 5	NO

Referencia de categorías	
Categoría	**Descripción**
0	Sin Deuda
1	**Hasta 5.000 pesos**
2	de 5.000 hasta 10.000 pesos
3	de 10.000 hasta 30.000 pesos
4	de 30.000 hasta 50.000 pesos
5	**Mas de 50.000 pesos**

La información expuesta es la registrada al 30/04/2023 en las bases de datos de la Dirección General de Rentas de la Provincia de Corrientes respecto de la CUIT consultada. La misma proviene de la sumatoria de importes adeudados vinculados a los siguientes conceptos:
Impuesto Inmobiliario Rural, Impuesto de Sellos, Impuesto sobre los Ingresos Brutos, Tasas Retributivas de Servicios. Para el cálculo de la deuda expuesta, se considera aquella cuyo vencimiento haya operado con anterioridad a la fecha citada y no obre constancia de pago de la misma. La categoría de cada Contribuyente es determinada por separado para la deuda que se encuentra en instancia de cobro administrativo y aquella que estuviere en instancia judicial, siendo la deuda total de cada sujeto la sumatoria de la incluida en ambas instancias

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
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
12-2022	SI	PAGO	PAGO	PAGO
01-2023	SI	PAGO	PAGO	PAGO
02-2023	SI	PAGO	PAGO	PAGO
03-2023	SI	PAGO	PAGO	PAGO
04-2023	SI	PAGO	PAGO	PAGO
05-2023	SI	PAGO	PAGO	PAGO
06-2023	SI	PAGO	PAGO	PAGO

TECPETROL S.A., CUIT 30592665472, no presenta sanciones laborales publicadas en el listado REPSAL vigente al 04/08/2023.



REPSAL

Registro público de empleadores con sanciones laborales
Ley 26.940

Se deja constancia que a la fecha de emisión, TECPETROL S A CUIT 30592665472 no registra sanciones en el REPSAL, conforme al Art. 2 de la Ley 26.940

Fecha de emisión: 04/08/2023 (válido únicamente por el día de emisión)

Sello Electrónico: 8248c31d-5657-4f7b-8d73-e9b4ba8fe1ea

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

SEARCH CRITERIA

Datos consultados: TECPETROL S A - 30592665472
Fecha: 04/08/2023

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: TECPETROL INTERNACIONAL SLU - 20490357417
Fecha: 08/08/2023

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: MARKOUS RICARDO MIGUEL - 20119601364
Fecha: 04/08/2023

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: MARIN HORACIO DANIEL - 20162609263
Fecha: 04/08/2023

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: MATA JUAN JOSE - 20160904195
Fecha: 04/08/2023

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: GUGLIUZZA CLAUDIO GABRIEL - 20181408562
Fecha: 02/07/2023

Integrante de listas PEP Argentina: AUTORIDAD de SCRAPSERVICE SOC ANONIMA - Relacionado: GOLLAN CARLOS ALBERTO (Documento: 16885661)

Related

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: GOLLAN CARLOS ALBERTO - 20168856610
Fecha: 03/07/2023

Integrante de listas PEP Argentina: GERENTE DE LEGALES OBRAS de INTEGRACION ENERGETICA ARGENTINA SOCIEDAD ANONIMA - DISTRIBUCIÓN DE COMBUSTIBLES GASEOSOS POR TUBERÍAS ADM.PUB.NACIONAL

PEP

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: LAPALMA MARIO CESAR - 20149426591
Fecha: 04/08/2023

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: MANTILLA FERNANDO JORGE - 20234695550
Fecha: 04/08/2023

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: PERCZYK JORGE - 20161312003
Fecha: 04/08/2023

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: MARTINEZ MOSQUERA MARCELO GERMAN - 20101554326
Fecha: 04/08/2023

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: SOLER RICARDO JUAN - 20084825469
Fecha: 03/07/2023

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: STAMPALIA PABLO RODOLFO - 20140109437
Fecha: 04/08/2023

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: BARBAGELATA ANDREA SUSANA - 27184018433
Fecha: 04/08/2023

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: TERMINALES MARITIMAS PATAGONICAS S A - 30661915206
Fecha: 21/07/2023

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 LOMA CAMPANA LAGO PELLEGRINI SA - 30715995413
Fecha: 04/08/2023

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: PRESTACIONES GLOBALES PETROLERAS PGP SA - 30709185299
Fecha: 04/08/2023

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: CONSORCIO YACIMIENTO RAMOS - 30636553804
Fecha: 04/08/2023

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: TECGAS ARGENTINA SA - 30707547630
Fecha: 04/08/2023

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: OLEODUCTOS DEL VALLE SOCIEDAD ANONIMA - 30658840165
Fecha: 04/08/2023

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

Petroleros advierte que por Tecpetrol puede romperse la paz social
Fuente: elpatagonico.com Fecha: 13/04/2023

El conflicto con **Tecpetrol** en la Cuenca del Golfo San Jorge suma un nuevo capítulo. El Sindicato de Petroleros Privados de Chubut denunció en la Secretaría de Trabajo que la operadora del Grupo Techint quiere avanzar con despidos masivos en cinco empresas contratistas y advirtió que se podría romper la paz social de la región.
Según el gremio de petroleros convencionales, Tecpetrol pidió a las compañías PgP Petroaike Ute, Justo Otero e Hijos Srl, Incro y Marbar que avance con el despido de los operarios que están bajo el convenio de trabajo que rige en el sector petrolero.
Las discusiones con la operadora no son nuevas. El primer foco de conflicto que puso en juego la paz social se dio en los primeros días de marzo. Según denuncia el sindicato, cuando los trabajadores volvían de Rawson después de reunirse con el gobernador Mariano Arcioni para que gestione una reunión con el Ministerio de Economía de la Nación en busca de agilizar las importaciones de insumos, Tecpetrol comunicó la decisión de bajar un perforador y un workover del área El Tordillo.
Esto generó que el gremio que conduce Jorge Avila realizará una asamblea en el ingreso del bloque operado por la compañía y advirtió que se avanzaría con medidas de fuerza si se concretaban los despidos.
Las acciones quedaron descartadas ante el anuncio de otras operadoras de subir equipos en la región y ante el compromiso de Tecpetrol de llevar a cabo una mesa de diálogo para encontrar una solución. Una de las propuestas para mantener la paz social fue que cualquier reestructuración de personal sería consensuada por la operadora, empresas de servicios y delegados, pero que se le daría prioridad a los trabajadores que están en condiciones de jubilarse.
Sin embargo, la compañía del Grupo Techint parece no cambiar su intención de avanzar con despidos y el gremio de petroleros convencionales advirtió que la paz social se puede quebrar en cualquier momento.

Por conflicto con **Tecpetrol**, Petroleros pararán el 22 de marzo
Fuente: elchubut.com.ar Fecha: 07/03/2023

«Esta Asamblea es una forma de demostrar la cantidad de trabajadores que tiene este yacimiento, que ya se achicó en 2016 con 500 despidos en un solo día, y hoy es una base que debe tener 500 compañeros y la quieren seguir achicando, y ahí es cuando empiezan las preocupaciones», señaló Avila, indicando que «esto es una muestra, que las operadoras grandes vean que cada vez van quedando menos trabajadores y cuando nos demos cuenta va a pasar lo que alguna vez hicieron otras operadoras abandonando los yacimientos, entregándoselo así a la provincia».
El líder sindicalista lamentó que «mandan a una operadora que no tiene ganas de quedarse a hacer esto, querer parar equipos, hacer movilizaciones y esto va a generar una discusión, no con nosotros que hoy no podemos marcar el paso de la inflación, lo tienen que hacer otros sindicatos más fuertes como en este caso Neuquén. Nosotros vamos a acompañar, pero expondremos nuestra situación en los términos legales que tenemos que hacerlo, y en eso ya hemos logrado una reunión con el Viceministro de Trabajo a nivel nacional, que es importante para nosotros para armar una carpeta para cuando nos reciba Sergio Massa, por eso es importante la reunión que está armando Mariano Arcioni».
«La empresa no anunció bajar los equipos. Lo que dijo es que va a paralizar las operaciones por 90 días. Venimos de dos años de pandemia, el año de despidos donde casi se funde San Antonio, la gente pasó muchas miserias y hoy que tenía la oportunidad de recuperarse salarialmente, se encuentra con este parate y esta obligación de muchos trabajadores contratados para este sistema que la empresa ahora no los va a mantener, porque va a despedir a todos los contratos que tiene», analizó.
El titular del gremio aseguró finalmente que «el paro se convocó para el 22 de marzo y hoy lo vamos a ratificar, llevamos 90 días de conversar con todo el mundo de esto. A los que no les interesa venir, nunca les interesamos y ya no van a venir. Recién empezamos una negociación donde estamos pidiendo una mesa con las Operadoras para arreglar una situación que al día de hoy estaba controlada».

El déficit financiero energético, un problema que está debajo de la superficie
Fuente: opsur.org.ar Fecha: 11/01/2023

A través de distintos mecanismos confeccionados para saltear el cepo cambiario, las empresas del sector provocan un agujero financiero.
El déficit en el sector gasífero, que obligó a realizar importaciones de combustibles justo en el momento en que éstos se volvían más caros, se llevó buena parte de los flashes a la hora de explicar por qué el Banco Central siguió perdiendo reservas en 2021 y 2022, a pesar del buen desempeño del comercio exterior argentino.
Estas importaciones, no obstante, representaron menos de la mitad del problema de divisas del sector energético. Al tiempo que se destinaron 6 mil millones de dólares en la comercialización de energía y combustibles, se perdieron otros 7500 millones por distintos mecanismos financieros que desarrollaron las empresas transnacionalizadas, en los papeles o por sus prácticas.
Dolarización
Las compañías apelan a diferentes mecanismos para dolarizar sus excedentes, según lo que permita el contexto. Así, hasta el año 2011, en una economía sin “cepo”, las empresas sacaban alrededor de 1200 millones de dólares anuales en concepto de remisión de utilidades a sus casas matrices.
Cuando esta vía quedó vedada, el sector recurrió a diferentes ítems del rubro “servicios” para dolarizar sus excedentes. Se trató de contratos de derechos de propiedad intelectual o de servicios profesionales tomados, principalmente, con empresas vinculadas del exterior. La pérdida de dólares llegó a ser de 900 millones en 2015 por estas actividades.
Al período de fuertes controles (2011-2015) le siguió uno de liberalización cambiaria (2016-2019). Sólo en el año 2018, las empresas se llevaron 3500 millones de dólares en billetes y en diferentes activos. Pero al mismo tiempo que las empresas sacaban estos dólares del país, traían otros en concepto de préstamos del exterior, endeudándose de forma acelerada. Así, la deuda del sector creció de 5 mil a 14 mil millones de dólares, con la particularidad de que deudores y acreedores pertenecían, por lo general, al mismo grupo económico.
Frente a la crisis, el gobierno de Cambiemos reimpuso el control cambiario en los últimos meses de gestión, pero ahora las empresas contaban con un fuerte endeudamiento con sus casas matrices, lo que les permitió seguir retirando dólares de la economía a un ritmo anual de 1400 millones en concepto de intereses.

El caso de **Tecpetrol**
Al 31 de diciembre de 2021, las deudas financieras de la compañía petrolera del grupo Techint sumaban, sin contar la emisión de Obligaciones Negociables, 500 millones de dólares. De ese total, 400 millones eran deudas con **Tecpetrol Internacional S.L.U.,** radicada en España y controlante de la argentina.
La relación entre estas dos compañías es solo el final de una larga trama de empresas cáscaras o fantasmas, que incluyen estructuras en Uruguay, Panamá, Países Bajos y Luxemburgo, por donde fluyen los préstamos financieros que permiten al grupo movilizar sus capitales libremente entre diferentes regímenes cambiarios e impositivos.
Al mismo tiempo que bancos nacionales (Santander Río) e internacionales (J.P. Morgan, Citibank y otros) le prestaban en dólares a la compañía a una tasa que, en el peor de los casos, llegaba al 4,25 por ciento, Tecpetrol se prestaba a sí misma a una tasa del 9 por ciento.
Esta operatoria le permitió pagar 5400 millones de pesos en 2021 como intereses de los préstamos financieros. Estos costos, artificialmente incrementados, absorbieron una porción significativa de los resultados de la empresa: Tecpetrol terminó declarando una ganancia, antes de impuestos, de 5 mil millones de pesos.
Mejorar el saldo comercial energético es clave para relajar la presión sobre las reservas del Banco Central, pero no es suficiente. El sector construyó diferentes mecanismos que le permitieron transformar en dólares sus excedentes y fugarlos, aún en contextos de fuertes controles cambiarios.
Los planes para incrementar la producción local de energía implican una mejora en el precio para los productores y, por lo tanto, un incremento de las ganancias que las empresas terminan dolarizando. Al mismo tiempo, frente al impedimento explícito en el acuerdo con el FMI respecto de aumentar los subsidios energéticos, la ganancia extra la deberán pagar los hogares mediante incrementos tarifarios.

Techint se apoya en exministros de Macri para reclamar subsidios por cientos de millones de dólares
Fuente: iade.org.ar Fecha: 19/06/2022

La organización Techint reclama al Estado argentino subsidios supuestamente impagos por cientos de millones de dólares derivados de un plan de promoción diseñado por Juan José Aranguren, exministro de Energía durante el gobierno de Mauricio Macri. Según el cálculo de la Secretaría de Energía, que rechaza la demanda, **Tecpetrol** busca obtener US$ 642 millones mediante un supuesto ardid "oportunista", cifra que se sumaría a los US$ 1.285 millones ya pagados entre 2018 y 2021, informó la agencia estadounidense REDD Intelligence.
La pugna entre la empresa y el Estado argentino derivó en una demanda judicial en mayo de 2019 ante el juzgado contencioso administrativo federal a cargo de Enrique Lavié Pico, poco antes de que Macri perdiera las elecciones presidenciales ante Alberto Fernández. La pelea suma voltaje en el expediente, con acusaciones cruzadas de ocultar información y proveer datos falsos con el fin de defraudarse mutuamente, pero fuera de él, las partes no se refieren al tema.
El hecho de que Techint intente participar de la construcción de un nuevo gasoducto desde Vaca Muerta y de que el Gobierno del Frente de Todos haya cumplido con el pago de los subsidios estipulados por la gestión Macri no derivó en que el reclamo cediera. Por el contrario, se aceleró en los últimos meses.
Subsidio fuera de control
El origen de la demanda radica en la resolución 46 firmada por Aranguren el 2 de marzo de 2017, que estableció un régimen de promoción de gas mediante el cual el Estado garantizaría un piso mínimo de US$ 7,50 por millón de BTU en 2018, que declinaría hasta US$ 6 por millón de BTU en 2021, último año de aplicación.
La estrategia del Gobierno de Macri salió bien para Tecpetrol y, en menor medida, CGC, la empresa hidrocarburífera de Corporación América (Eurnekián), que juntas congregaron 75% del subsidio pagado por el Estado vía la resolución 46, pero mal para el resto de la industria y los objetivos fiscales del país, según la coincidencia generalizada de analistas y de las competidoras que se quedaron afuera.
Aranguren se fijó el objetivo de dar un gran impulso a la producción de shale gas en Vaca Muerta. Hasta entonces, la formación no convencional había dado un paso decisivo con los proyectos de YPF y Chevron en el final del Gobierno de Cristina Fernández de Kirchner, pero la explotación masiva estaba todavía en veremos.
Tecpetrol acudió al llamado de Aranguren y, en dos años (2018 y 2019), "enterró" más de US$ 1.700 millones en el proyecto de shale gas llamado Fortín de Piedra, acaso la mayor y una de las pocas inversiones a gran escala en los años de Cambiemos. El resto de la industria de gas no pudo, no supo o no quiso conseguir los dólares para una inversión de esa magnitud.
La respuesta de la "roca" de Vaca Muerta fue inmediata. Tecpetrol encontró gas y la producción no paró de crecer. En cuestión de meses, la empresa de Techint pasó a extraer 17,5 millones de metros cúbicos de gas por día, el doble de lo inicialmente estimado.
Una de las falencias de la resolución 46 fue que fomentó la producción de un proyecto específico, pero se desentendió de que hubiera mercado para el gas extraído y de la capacidad de transporte, coinciden fuentes de la industria.
Avanzaba 2018 y el gas brotaba de Fortín de Piedra, pero la economía colapsaba. En recesión, sobraba gas porque la industria y las centrales térmicas no lo demandaban, y, además, la capacidad de transporte desde Vaca Muerta estaba cerca de su límite, problema todavía vigente. Una de las falencias de la resolución 46 fue que fomentó la producción de un proyecto específico, pero se desentendió de que hubiera mercado para el gas extraído y de la capacidad de transporte, coinciden fuentes de la industria.
La consecuencia de la recesión y la sobreproducción subsidiada de Tecpetrol fue que el precio del gas a valores de mercado cayera por debajo de los US$ 2,50 por millón de BTU (métrica convencional para la comercialización). Como la firma de Techint tenía asegurado tres veces más por el plan de Aranguren, aceleró la extracción a fondo, mientras que la competencia (YPF, Total, Pampa Energía, Pan American Energy y eventuales nuevos jugadores) pisó el freno.
Así fue cómo el subsidio establecido en la resolución 46 se transformó en una bola de nieve con un beneficiario casi excluyente: Tecpetrol.
Emergencia y conflicto
Ya con el acuerdo con el FMI por US$ 57.000 millones en marcha, el expresidente de Shell en Argentina renunció al puesto de ministro en junio de 2018. Aranguren fue reemplazado por Javier Iguacel, otro hombre también proveniente de una petrolera, Pluspetrol.
Iguacel fue perdiendo peso con el correr de las semanas, su puesto fue degradado a secretaría, y a fin de año fue reemplazado

por Gustavo Lopetegui, el ex LAN que había sido uno de los principales laderos de Marcos Peña en la Jefatura de Gabinete.
Con la producción de gas en declive —excepto la de Tecpetrol y CGC—, el Gobierno de Macri se encontraba abocado a la tarea de aplicar recortes draconianos para llegar al déficit cero acordado con el FMI. El entonces ministro de Economía, Nicolás Dujovne, y Lopetegui sacaron cuentas y dispusieron que el subsidio garantizado por la resolución 46 debía pagarse sobre la estimación informada por la empresa en el momento de solicitar la adhesión al programa, y no sobre la producción real. Tecpetrol había previsto inicialmente que su proyecto en Fortín de Piedra generaría 8,5 millones de metros cúbicos, y rápidamente había escalado a 17,5 millones de metros cúbicos. En consecuencia, los subsidios a pagar debían reducirse a la mitad. Lopetegui ordenó además recalcular lo ya abonado durante 2018 y nació el conflicto.
Tecpetrol presentó una demanda contra el Estado nacional por una "reintepretación" "súbita, ilegítima y arbitraria" de las condiciones del subsidio, transcribió REDD Intelligence. En un primer cálculo, la firma reclamó US$ 56 millones por las diferencias correspondientes al período agosto-octubre de 2018, y se reservó el cálculo final de la demanda. Era el 13 de mayo de 2019; faltaban cinco días para que Cristina postulara a Alberto a la presidencia.
En su presentación, la empresa de Techint pidió citar como testigos a Aranguren e Iguacel. La visión de ambos ya había quedado plasmada en los medios o en sus comunicaciones personales.
La contestación judicial llegó el 10 de octubre de 2019, a días de la primera vuelta presidencial, firmada por la entonces subsecretaria de Legal y Técnica de la Secretaría de Energía, María Valeria Mogliani. La funcionaria de la secretaría que todavía dirigía Lopetegui acusó a Tecpetrol de llevar a cabo una "conducta oportunista y violatoria de la obligación de presentar información exacta y veraz ante las autoridades", citó del expediente judicial la agencia estadounidense.
Tecpetrol elevó al Gobierno de Neuquén un plan de inversiones por US$ 1.723 millones con la meta de alcanzar los 8,5 millones de metros cúbicos de producción diaria, lo que supondría subsidios por US$ 642 millones.
La Secretaría argumentó que la adhesión a la resolución 46 se había hecho a través de proyectos presentados ante las provincias, que son las dueñas de los recursos hidrocarburíferos. En este caso, Tecpetrol elevó al Gobierno de Neuquén, en junio de 2017, un plan de inversiones por US$ 1.723 millones para desarrollar 121 pozos en Fortín de Piedra con la meta de alcanzar los 8,5 millones de metros cúbicos de producción diaria, lo que supondría un costo total en subsidios estatales, a lo largo de cuatro años, de US$ 642 millones.
El Estado citó declaraciones públicas del propio Paolo Rocca y de ejecutivos de Techint, antes y después de la carpeta presentada en Neuquén, que preveían una producción mayor, acelerada y con mejores resultados —como finalmente ocurrió— que la prevista. Aranguren aceptó la adhesión de Tecpetrol a la resolución 46 en noviembre de 2017. De allí que la Secretaría de Energía acusara a la empresa de Techint de haber subestimado sus objetivos de producción incluidos en su postulación formal para ser aceptada más fácilmente.
La representante estatal consideró "inadmisible" que Techint pretendiera recibir subsidios por US$ 1.300 millones para una inversión de US$ 1.723 millones, que además le generaría ingresos por la venta comercial del gas no subsidiada por al menos US$ 1.840 millones adicionales.
Testigos
Por su lado, Techint citó declaraciones de Iguacel al diario Río Negro el 13 de abril de 2019, un mes antes del inicio de la demanda judicial. El exministro —hoy intendente de Capitán Sarmiento y supuesto aspirante a la gobernación de Buenos Aires— alabó a Tecpetrol por "apostar, jugar a riesgo e invertir una fortuna, cuando otros, que tenían tradición petrolera, se reían de lo que estaba haciendo", y acusó a su sucesor, Lopetegui, y a Dujovne de "no respetar las reglas de juego".
En cuanto a Aranguren, Tecpetrol solicitó un peritaje informático que corroborara sus argumentos en intercambios de mails. Los resultados ya están en el expediente y arrojan diálogos como el siguiente:
27 de marzo de 2017 (tres semanas después de firmada la resolución 46). Mail del entonces CEO de Tecpetrol, Carlos Ormaechea. "Juanjo: Va la presentación… Recordá que este es un caso acelerado (objetivo muy ambicioso) que requiere que todo funcione a la perfección para que se cumpla en estos plazos (permisos, piquetes, mapuches, etc). De cualquier manera, preferimos explicitarlo así para poner presión a todo el mundo y llegar con el pico de producción durante 2019…. Avisame si te llegó bien. Ánimo".
Respuesta de Aranguren, el mismo día: "Gracias. Recaudos totalmente entendidos".
También figura en el expediente un email de Patricio Pinnel, segundo de Lopetegui en la Secretaría de Energía, a Ormaechea, en el que le remite un proyecto de modificación del marco establecido en la resolución 46, enviado el 18 de enero de 2019. El borrador, finalmente, no se tradujo en una nueva resolución.
El objetivo de Tecpetrol al develar estos intercambios es demostrar que la firma, ya en marzo de 2017, antes de solicitar su adhesión formal, había informado a Aranguren que apuntaría a una producción en Vaca Muerta de 14 millones de metros cúbicos diarios, dato incluido en un archivo adjunto del mail con la firma de su CEO, Ormaechea, y que otras comunicaciones de funcionarios de segunda línea ratificarían que el subsidio abonaría la producción real y no la estimada.
La Secretaría de Energía trabó un tiempo la realización del peritaje informático, porque adujo que no tenía acceso a las casillas de exfuncionarios. En su réplica al peritaje presentada el 6 de junio, el Estado sostuvo que no puede acreditar la veracidad del informe del perito informático porque desconoce esas casillas. En cualquier caso, la cartera que dirige Darío Martínez, que mantiene los mismos abogados de línea que Lopetegui, argumentó que las declaraciones públicas o los mails personales de Aranguren, Iguacel u otros funcionarios no tienen ninguna relevancia, porque lo realmente válido son los documentos incluidos en expedientes oficiales, y allí se menciona una producción menor, de 8,5 millones de metros cúbicos, la mitad de la que resultó.
Los exministros de Macri y Marcos Peña son algunos de los testigos que Techint solicitó a Lavié Pico que fueran citados a declarar.
Últimos episodios
En los últimos meses, el demandante se mostró a la ofensiva, tras dos años con poco movimiento. Tecpetrol llegó a impugnar a la perito contadora, María Irma Regina Valeri, porque había hecho trabajos para el Ministerio de Salud, ergo, sería —a su entender— parcial. El juzgado denegó el reclamo el 2 de mayo pasado porque no vio incompatibilidad y Tecpetrol volvió a la carga esta semana, cuando solicitó la remoción de la experta porque todavía no había presentado el informe pericial. Valeri, por ahora, resiste: pidió un asistente por "la enorme complejidad de la tarea encomendada" y una ampliación para gastos.
Además de que le toca ejercer la defensa del Estado, el Gobierno del Frente de Todos no es ajeno a la controversia de fondo. Por un lado, porque pagó los subsidios establecidos por Macri en la resolución 46, ya que la vigencia del programa venció el 31

de diciembre pasado.
En 2018, el Estado pagó a Tecpetrol US$ 191 millones; en 2019, US$ 391,1 millones; en 2020 (ya con Fernández y en pandemia), US$ 435,4 millones, y en 2021, US$ 268,8 millones. Los US$ 1.286 millones representan el 55% de la totalidad de los subsidios pagados por el Estado a través de la resolución 46, seguido por CGC, con 21%, constató REDD Intelligence con información oficial suministrada por la Secretaría de Energía tomada al tipo de cambio promedio de cada año.
Dentro de la multiplicidad de visiones que atraviesa el área de energía desde que asumió Alberto Fernández, algunas voces pugnaron para que se exigiera a Techint el levantamiento de la demanda judicial si Tecpetrol aspiraba a participar del Plan Gas IV, un subsidio con otro formato y un precio garantizado equivalente a la mitad del fijado de Aranguren.
La postura sólo prosperó en una parte menor y la Secretaría de Energía aceptó que Techint mantuviera su demanda, pero que parara el contador de su reclamo en 2021. En el expediente, esa cláusula, que disminuiría el reclamo, no está mencionada.
De la estimación inicial de la Secretaría de Energía de que Tecpetrol se llevaría subsidios por US$ 642 millones, la cifra real abonada ya representa el doble, y si el juzgado diera la razón a la demanda, se transformaría en el triple.
Durante el año pasado, Tecpetrol sumó subsidios por dos ventanillas: los correspondientes a la resolución 46 y los del Plan Gas IV.

El Central no dio dólares a Tecpetrol para pagar deuda
Fuente: fortuna.perfil.com Fecha: 29/09/2020

El Banco Central no autorizó la entrega de dólares a **Tecpetrol** S.A., la petrolera del Grupo Techint, para pagar préstamos con su casa matriz por un total de u$s370 millones.
Estos préstamos fueron otorgados a la filial local de Tecpetrol Internacional S.L. como parte de una inversión por u$s2.100 millones en Fortín de Piedra, un área de 243 km2 en Vaca Muerta, donde el grupo que encabeza Paolo Rocca levantó una planta de extracción de gas no convencional.
Ante la imposibilidad de conseguir los dólares, Tecpetrol S.A. informó a la Comisión de Valores, a BYMA (Bolsas y Mercados Argentinos) y al Mercado Abierto Electrónico de la novedad con tres cartas, cada una por cada vencimiento que se produjo.
En la primera, fechada el 11 de agosto, señala que el día anterior había vencido un préstamo acordado el 8 de agosto de 2017 con Tecpetrol Internacional por u$s 325 millones para cancelación de capital.
"De conformidad con lo dispuesto por las Comunicaciones “A” 7030, 7052 y 7079 del BCRA, la Sociedad oportunamente procedió, en tiempo y forma, a requerir la conformidad previa para el acceso al mercado de cambios a los fines de poder transferir el Capital. No habiéndose obtenido a la fecha respuesta del BCRA al respecto no resultó posible realizar el pago correspondiente", indica la carta firmada por Emiliano León, responsable de Relaciones con el Mercado de Tecpetrol S.A.
La filial local acordó con su casa matriz un plazo de 30 días para "remediar la situación".
La segunda fue enviada el 9 de septiembre, en la que se establecía que, como había vencido el plazo de 30 días para resolver el problema, las partes decidieron extender 45 días el período de gracia "para remediar los incumplimientos remediables".
Finalmente, hoy se envió una nueva carta a la Caja de Valores y al BYMA y al MAE indicando que ayer se había vencido una cuota de cancelación del capital por u$s15 millones que Tecpetrol Internacional de un préstamo del 25 de agosto de 2018 que le había otorgado a Americas Petrogas Argentina (que fue absorbida por Tecpetrol S.A.) y que no se había podido pagar porque el Central no le dio la autorización para obtener los dólares.
En esa misma misiva se informaba que, además, también se había producido el vencimiento de otra cuota de capital por u$s29.714.212,12 de un préstamos del 3 de julio de 2018 dado por la casa matriz de Tecpetrol a su filial argentina.
"No se obtuvieron las autorizaciones correspondientes (conformelas Comunicaciones “A” 7030, 7052 y 7079 del BCRA), no resultó posible realizar los pagos antes mencionados. Conforme los términos de los Préstamos, la Sociedad tiene un plazo de 30 días para remediar la situación", indica la misiva.

Techint llevó a juicio contra el Estado su conflicto por subsidios en Vaca Muerta
Fuente: ambito.com Fecha: 14/05/2019

Techint consolidó ayer su virtual divorcio con Mauricio Macri, al dar el paso que más le duele al Ejecutivo. **Tecpetrol**, la petrolera del grupo de la familia Rocca, le inició formalmente una demanda al Gobierno nacional por unos u$s55 millones; al no haberse llegado a un acuerdo en la negociación por los subsidios correspondientes a la inversión de la compañía en Vaca Muerta. Por el nombre del demandante y el objeto del conflicto (la inversión privada en uno de los únicos polos productivos que en estos cuatro años pudo desarrollarse); para el macrismo representa un duro golpe en un momento difícil. Se reconocía ayer en el Ejecutivo que el anuncio implica un nuevo e incómodo capítulo en la actualmente complicada relación entre la administración pública nacional y varios de los representantes del “Círculo Rojo”.
“Tecpetrol informa que presentó hoy (por ayer) una demanda judicial solicitando la declaración de nulidad de las Resoluciones de la Secretaría de Gobierno de Energía” consignó la información distribuida por la petrolera, demandando al estado por un monto aproximado de $2.500.000.000 (unos u$s55 millones al tipo de cambio actual), más los intereses correspondientes. Ahora, y salvo que el Gobierno se declare culpable, algo utópico, la demanda deberá ser resuelta por la próxima gestión, en lo que hasta ahora representa el conflicto judicial más importante por monto e implicancia política y económica que dejará la primera gestión macrista.
La historia del conflicto mezcla la idea de desarrollo oficial de Vaca Muerta y las consecuencias de la devaluación producto de la crisis del 2018. El 8 de febrero pasado, Techint había dejado en claro cuál era, de no llegar a un acuerdo con la Nación, su intención final. Ese día, la petrolera había informado a la Bolsa que presentaba recursos jerárquicos contra las resoluciones de la Secretaría de Energía que liquidaron las compensaciones previstas en la resolución 46 de 2017, limitando los subsidios a la producción de gas proyectada originalmente por la empresa y no a la efectivamente alcanzada. Se amparaba en la resolución 46 dictada por el entonces ministro de Energía Juan José Aranguren, donde se le permitía a la empresa que por el gas extraído por Tecpetrol en el área Fortín de Piedra de Vaca Muerta, tendría asegurado un valor de u$s7,50 en 2018 y de u$s7 en 2019. La diferencia de ese precio y el percibido al venderlo a terceros, debía ser cubierto por el Estado, según la negociación firmada por Aranguren. Luego, el año pasado, Tecpetrol aumentó aceleró en aproximadamente 160% su producción en Vaca Muerta, acelerando el ritmo desde julio y pasando de los 8,5 millones de metros cúbicos diarios ese mes a más de 17 millones desde noviembre, siendo 8,5 millones el objetivo planteado al presentar el proyecto. Hubo un hecho exógeno a la actividad de Vaca

Muerta que complicó el acuerdo firmado entre Techint y la Nación: la megadevaluación del 2018, que en ese período provocó un incremento del dólar de aproximadamente 50%. Luego, para el Estado, el monto del subsidio se transformó en impagable.
El plan de subsidios firmado por Aranguren, estuvo además en la mesa de negociaciones con el FMI en la renovación del stand by de septiembre del año pasado. El organismo financiero criticó el contrato y le reclamó al Gobierno argentino una renegociación de los montos comprometidos en los subsidios, incluyendo una discusión del dinero que ya se le debía a las petroleras. Desde el Palacio de Hacienda se le dio la razón al FMI, y para este capítulo de Vaca Muerta el presupuesto aprobado a fines del año pasado se destinaron unos u$s700 millones totales, sin posibilidad de indexación. Esto implica que el sector público nacional está impedido de aumentar el monto destinado para este fin, con lo que aún si quisiera pagar lo que reclama Tecpetrol no tendría el dinero disponible ni la autorización para recurrir a fondos de otras áreas.
Al no tener dinero disponible ni haber securitizada la operación ante eventuales crisis financieras y cambiarias (como una devaluación), en octubre del año pasado, la entonces Secretaría de Energía que manejaba Javier Iguacel, tomó la decisión unilateral de interrumpir el programa de subsidios a Techint según los montos totales producidos en el área de Vaca Muerta, y limitarlo al monto original sin el incremento en la producción efectuado por la petrolera. Ante esto, Tecpetrol presentó el 30 de enero pasado ante la Bolsa de Comercio un escrito donde se afirmaba que al liquidar la compensación correspondiente a abril, mayo, junio y julio de 2018, la Secretaría de Energía consideró la totalidad de la producción aun cuando superaba las proyecciones. Según la petrolera, “el cambio de criterio de pago alcanza retroactivamente a las liquidaciones de abril, mayo, junio, julio, agosto, septiembre y octubre de 2018, lo que implica hasta septiembre 2018 un menor pago de $1.994 millones y, si se mantuviera para todo 2018, el impacto ascendería a $5.655 millones”. Luego, en febrero, Techint dio un paso más y expresó que las liquidaciones sobre el volumen proyectado de gas “constituyen una clara violación del Artículo 17 de la Constitución Nacional, al afectar derechos adquiridos de la Sociedad que habían sido reconocidos por la propia conducta del Estado, sin perjuicio de otros defectos legales que los recursos explicitan”. La compañía refería al artículo 17 de la Constitución Nacional donde se establece que “la propiedad es inviolable, y ningún habitante de la Nación puede ser privado de ella, sino en virtud de sentencia fundada en ley” y que “la expropiación por causa de utilidad pública, debe ser calificada por ley y previamente indemnizada”.

El gobierno abre un conflicto legal con Techint para cumplir con la meta fiscal
Fuente: econojournal.com.ar Fecha: 31/01/2019

En lugar de abrir un frente de batalla con varias petroleras, el gobierno optó por encarar un único gran conflicto con **Tecpetrol**, el mayor inversor en el gas de Vaca Muerta. La empresa de Techint podría reclamar hasta US$ 1000 millones. La falta de coordinación interna, clave en la batalla legal que se viene.
Fue un encuentro breve, de apenas 45 minutos en el quinto piso del Palacio de Hacienda. Gustavo Lopetegui, secretario de Energía y hombre de la primera línea del gabinete económico, explicó a los presidentes de las mayores 10 petroleras del país que el gobierno pagará los subsidios correspondientes a la aplicación resolución 46/2017 sólo por la producción inicial de gas declarada por las empresas al momento de empezar el trámite administrativo para solicitar el beneficio, tal como publicó esta semana EconoJournal.
El ex vicejefe de Gabinete descartó la publicación de una nueva resolución que readecúe el funcionamiento del programa de estímulo al gas no convencional en función de las restricciones fiscales que enfrenta la Argentina.
El área de Legales del Ministerio de Hacienda, que encabeza Ignacio Pérez Cortés, y expertos en arbitrajes internacionales, desaconsejaron a Lopetegui y al ministro Dujovne de avanzar en esa dirección. Cualquier modificación por escrito de la resolución 46 original desembocaría en juicios millonarios de varias empresas en tribunales como el Ciadi. Especial peso tuvo, en ese dictamen, la advertencia de multinacionales con intereses en Vaca Muerta como ExxonMobil (que presentó un proyecto de inversión en Sierra Chata) y Shell (Rincón de la Ceniza y La Escalonada), dos de las tres mayores petroleras del planeta.
“Este gobierno, en particular, le da relevancia a lo que piensan las empresas internacionales. Otra administración tal vez no le hubiese prestado tanta atención, pera esta sí”, admitió un funcionario bajo reserva de nombre.
La necesidad de resolver en pocos días el entuerto generado por la resolución 46 obligó al gobierno a armar un equipo de emergencia: junto con Pérez Cortés trabajan Ignacio Pinnel, jefe de Asesores de la Secretario de Energía y enlace directo con Lopetegui; Santiago Afonso, hombre de Hacienda en la Mesa de Vaca Muerta con foco en lo fiscal; y Fernando Jasnis, titular de la Unidad de Coordinación General de Hacienda, un economista con un nutrido pasado financiero que, en la práctica, hoy opera como uno de los que lleva el día a día con ejecutivos del Fondo Monetario Internacional que monitorean la reestructuración fiscal del gobierno.
Volver a empezar
Frente a la incapacidad de disipar el riesgo judicial, Lopetegui volvió a fojas cero y reflotó el plan de ajuste que había elaborado Hacienda en agosto para cumplir con la meta fiscal, que el ex secretario de Energía Javier Iguacel desaconsejó implementar.
El Estado reconocerá una compensación —un precio de US$ 7 por MMBTU en 2019, tal como está redactado en la resolución 46— sólo por la producción estimada inicialmente. En la práctica, la decisión afecta principal, y casi únicamente, a Tecpetrol, brazo petrolero del grupo Techint, que por sí sólo explica el explosivo desarrollo de Vaca Muerta del que hoy se ufana el gobierno de Mauricio Macri.
Para Lopetegui, lo anunciado ayer a las empresas petroleras —estuvieron presentes Miguel Gutiérrez (YPF), Marcos Bugheroni (PAE), Carlos Ormachea (Tecpetrol), Gustavo Albrecht (Wintershall) y Germán Macchi (Pluspetrol), entre otros)— no implica ninguna modificación al marco regulatorio vigente. El grupo Techint cree lo contrario.
“La Secretaría de Gobierno de Energía ha cambiado el criterio de cálculo correspondiente a los pagos de las compensaciones económicas previstas en la Resolución 46/2017, imponiendo un límite a la misma en función de volúmenes de producción estimados por la emisora en su presentación original del 23/08/2017, aun cuando al liquidar la compensación correspondiente a los meses de abril, mayo, junio y julio de 2018 se consideró la totalidad de la producción del área, las cuales en los cuatro casos superaban las proyecciones de producción para cada mes informadas”, cuestionó Tecpetrol mediante un comunicado enviado a la CNV.
La empresa precisó que por la interpretación oficial perderá en 2018 $ 5655 millones.
Dos campanas
El gobierno negó que exista un cambio de criterio y, en todo caso, advierte que los pagos que se concretaron el año pasado tienen carácter provisorio y, por lo tanto, el Estado tiene derecho a rectificar esos cálculos. Eso fue lo que finalmente ocurrió el

28 de diciembre pasado, cuando la Secretaría de Energía corrigió los pagos a Tecpetrol y reconoció compensaciones para Fortín de Piedra, el campo de shale gas construido por Techint, sólo para una producción de 8,5 MMm3/día de gas, la mitad de lo que produce hoy el área (en diciembre alcanzó un plateau de 17,5 MMm3/día de gas).
A esta altura, si bien la empresa no hizo mención alguna a esa alternativa en el comunicado que envió a la Bolsa, lo más probable es que Tecpetrol recurra administrativamente la decisión del gobierno por el perjuicio económico que le acarrea.
Cuenta con elementos para hacerlo. Incluso con declaraciones periodísticas del ex secretario Iguacel, que en varias ocasiones contradijo la interpretación de la resolución 46 que hoy defiende Lopetegui. "Javier dijo muchas cosas", respondió ayer, evasivamente, una fuente de Energía ante la consulta de este medio.
La falta de coordinación interna dentro del gabinete económico puede costarle caro al Estado. El dato de mayor peso en favor de Tecpetrol es, precisamente, la metodología que empleó la Secretaría de Energía para liquidar el pago de subsidios entre agosto y diciembre del año pasado, cuando computó las compensaciones correspondientes a la producción inyectada al sistema entre abril y septiembre (los pagos demoran algunos meses en concretarse).
Hechos
Iguacel reconoció el pago de compensaciones a Techint por una producción superior a la que la empresa había declarado inicialmente. Es decir, interpretó que la resolución 46 no preveía un cupo en la producción beneficiada. "La norma es muy clara. Y la resolución 419 (que complementa la primera) lo confirma: en el caso de un campo nuevo (menos de 500.000 m3/día de producción inicial), como Fortín de Piedra, el subsidio se aplica sobre la toda la producción efectiva inyectada al sistema", explicaron fuentes de Tecpetrol.
La forma en que la gestión de Iguacel liquidó las compensaciones durante el segundo semestre del año pasado está en línea con esa interpretación, que ahora desconocen Lopetegui y Hacienda. Parece una cuestión satelital y hasta anecdótica, pero lo cierto es que si la adecuación de la R46 se hubiese encarado en agosto, tal como propuso Dujovne y frenó el presidente Mauricio Macri con el input del ex secretario de Energía, Tecpetrol no contaría hoy con un elemento contundente para probar que existió un cambio de reglas de juego que lo perjudicó.
"En agosto Fortín de Piedra producía menos de 9 MMm3/día de gas. En ese momento, había un mayor margen de maniobra para moverse", explicaron allegados a la petrolera.
El perjuicio económico de este año —los $ 5655 millones explicitados en el comunicado, unos 140 millones de dólares— es importante, pero si Tecpetrol decide avanzar en un reclamo contra el Estado será por mucho más dinero. Se estima que podría argumentar un laudo arbitral por hasta US$ 1000 millones, en concepto del dinero que dejará de percibir la petrolera hasta 2021, que es la fecha de expiración del programa de estímulo.
"A groso modo, con la interpretación de la resolución 46 que ahora hace el gobierno, Tecpetrol dejará de percibir US$ 150 millones en 2018, US$ 350 millones en 2019, US$ 300 millones en 2020 y cerca de 200 millones en 2021", precisó un consultor que sigue de cerca el tema.
Freno a la inversión
En lo inmediato, Tecpetrol ajustará su plan de inversión a la baja. Es la opción lógica de la empresa para defender su flujo de fondos ante una fuerte caída en los ingresos proyectados. Para la empresa de Techint es clave defender valor frente a los bonistas internacionales que compraron sus títulos.
Tecpetrol opera hoy con cinco equipos de perforación en Fortín de Piedra. En los próximos meses tenía previsto bajar dos unidades porque el campo ya alcanzó su plateau de producción. Pero contemplaba trasladarlos hacia el bloque Los Toldos IV para lanzar un desarrollo en la ventana de petróleo de Vaca Muerta. Lo más probable es que ese proyecto quede suspendido.
"El directorio de la sociedad ha instruido a la Dirección General de la Compañía a revisar los términos del plan de desarrollo del área Fortín de Piedra oportunamente aprobados, a fin de readecuar el flujo de fondos al nuevo escenario y mejorar sus indicadores financieros", concluyó la compañía.
Tecpetrol está llevando a cabo una inversión de US$ 2.300 millones, de los cuales ya lleva ejecutados US$ 1800 millones, en los primeros 18 meses.

El Conflicto Con Tecpetrol Se Podría Extender Al Resto De Las Operadoras
Fuente: depetroleo.com Fecha: 01/08/2017

El secretario adjunto del Sindicato Petrolero Chubut -Carlos Gómez- señaló hoy por la mañana que "desde el Ministerio de Hidrocarburos trataban de desmentir lo que habíamos informado sobre la decisión de **Tecpetrol** de remitir los telegramas de despidos luego del mediodía".
"Fue una picardía de la operadora -indicó Gómez- y como lo sabíamos los trabajadores decidieron permanecer en sus puestos de trabajo garantizando la producción. Durante el plenario se oficializaron los telegramas. Desde anoche hasta ahora hay alrededor de 220 telegramas de desvinculación".
Gómez indicó que incluso se profundiza el conflicto porque vence la conciliación de San Antonio con 206 despidos, por lo tanto se esperaran las definiciones del día jueves y en caso de tener respuestas negativas el viernes habrá medidas contra la operadora.
El gremio mencionó que todo lo que está sucendienádo hasta el momento se hace de manera pacífica.
"Tecpetrol con esta actitud y por la irresponsabilidad de algún funcionario provincial hará que esto perjudique a otras operadoras desgraciadamente...el conflicto se podría generalizar", aseguró, indicando que de todas maneras se esperarán los plazos para llegar a un acuerdo hasta el día viernes.

Techint debe paga 9 millones en EE.UU. por corrupción
Fuente: diariojornada.com.ar Fecha: 18/05/2011

Tenaris, el fabricante mundial de tubos de acero que controla Techint, la compañía que dirige con mano de hierro Paolo Rocca, deberá pagar una multa de U$S 8,9 millones por prácticas corruptas, como parte de un acuerdo extrajudicial con la Comisión Nacional de Valores (SEC) y la justicia de este país. En las pesquisas del caso también jugó un papel determinante el FBI. La multinacional italo-argentina con asiento legal en Luxemburgo reconoció ante la justicia estadounidense que hizo "pagos indebidos" a funcionarios de OJSC O'ztashqineftgaz (OAO), una empresa estatal de Uzbekistán, un pequeño país de Asia Central que perteneció a la desaparecida Unión Soviética. OJSC O'ztashqineftgaz nació en 1998 como una subdivisión de

Nacional Holding Company “Uzbekneftegaz”, holding estatal que fusionó nueve empresas vinculadas al negocio del petróleo y del gas. De acuerdo al informe que redactó Lanny Breuer, asistente del Procurador General A de la División Penal del Departamento de Justicia de los Estados Unidos, ejecutivos de Tenaris (accionista mayoritario de Siderar) le ofrecieron una comisión del 3,5% para obtener información privilegiada en cuatro negocios, que le permitieron revisar su propia oferta y adjudicarse varios contratos del gobierno de Uzbekistán. Se trata de licitaciones públicas vinculadas a la provisión de tuberías de campos petroleros y servicios relacionados para proyectos de extracción de energía y transporte.“Tenaris acordó pagar por coimas el equivalente al 3,5% del valor de cuatro contratos por separado”, explica el paper al que accedió Tiempo Argentino. Según el acuerdo, la empresa italo-argentino reconoció “voluntariamente” haber pagado la coima, con el propósito de reducir el monto de la multa final. “Tenaris se ha comprometido a cooperar plenamente con las investigaciones de las autoridades policiales de los pagos corruptos de la empresa y de adherirse a un conjunto de mejorar el cumplimiento corporativo y obligaciones de información”, señala el informe que convalidó con su firma, **Ricardo Soler**, Director Financiero y mano derecha de Rocca en Tenaris. La SEC alegó que Tenaris, gracias a sus maniobras, consiguió ganancias extraordinarias por U$S 5 millones al adjudicarse los contratos con el gobierno de Uzbekistán. En el acuerdo de enjuiciamiento, la empresa se comprometió a pagar U$S 5.428.338 en concepto de devoluciones e intereses por el perjuicio, en un plazo de 30 días mediante un cheque o efectivo a nombre de la Comisión de Bolsa y Valores de los Estados Unidos.Además, la empresa acordó abonar una multa de U$S 3,5 millones por violar la Ley de Prácticas Corruptas en el Exterior, establecidas en el ordenamiento jurídico de los Estados Unidos. La CNV local toma cartas en el asunto. El caso está siendo procesado por el Fiscal Asistente de los EE UU Jerrob Duffy, ex Fiscal de Primera Instancia en Fraude de la División Penal. Después de que la Comisión Nacional de Valores argentina conminó a la empresa a notificar el hecho a la Bolsa de Comercio local, Tenaris envió un comunicado formal que firmó Claudio Gugliuzza, representante legal de la firma.“En 2009, Tenaris anunció que había sido informada por uno de sus clientes en Asia Central de que ciertas comisiones de agencias pagadas por una de sus subsidiarias podría haber beneficiado indebidamente a empleados del cliente y a otras personas, posiblemente por violación del U.S. Foreing Corrupt Practices ACT (Ley Estadounidenses de Prácticas Corruptas en el Extranjeros), admite en el comunicado de una carilla que elevó la compañía

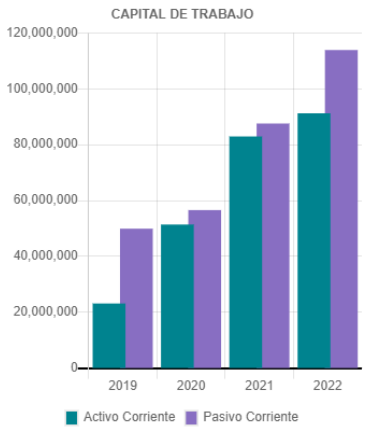
8- Estados Contables

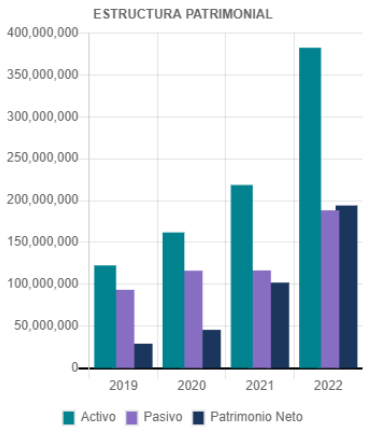
8.1 DATOS CONTABLES

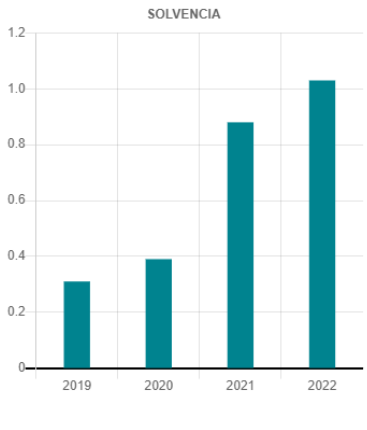
Activo

Fecha Balance	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2022
Caja y Bancos	2 000 326	10 391 822	18 688 759	371 411
Inversión corriente	124 127	11 933 176	34 381 743	39 968 330
Ant Créditos por ventas	7 982 515	7 857 235	13 165 006	26 124 111
Otros Créditos	11 401 667	18 423 719	11 524 577	17 001 629
Bienes Cambio	1 607 093	2 771 888	3 426 980	6 368 256
Bienes Intangibles	0	0	0	0
Otros Activos Corrientes	0	14 399	1 743 145	1 400 000
Total De Activo Corriente	23 115 728	51 392 239	82 930 210	91 233 737
Créditos Por Ventas	251 683	0	0	0
Otros Créditos No Corrientes	486 226	1 537 422	861 219	6 871 586
Otras Inversiones No Corrientes	1 080 371	1 730 506	2 315 436	4 105 524
Bienes De Uso Valor De Origen	119 071 080	106 224 427	166 740 666	821 355 876
Depreciación Acumulada	22 944 001	640 079	37 794 243	556 950 883
Bienes De Uso	96 127 079	105 584 348	128 946 423	264 404 993
Activos Intangibles	0	0	0	0
Otros Activos No Corrientes	1 443 835	1 595 724	3 471 802	15 716 065
Total Activo No Corriente	99 389 194	110 448 000	135 594 880	291 098 168
Total Activo	122 504 922	161 840 239	218 525 090	382 331 905

Montos expresados en miles de Pesos Argentinos



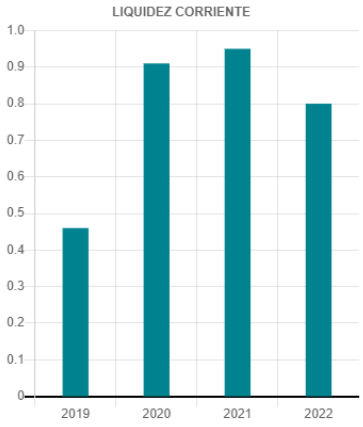


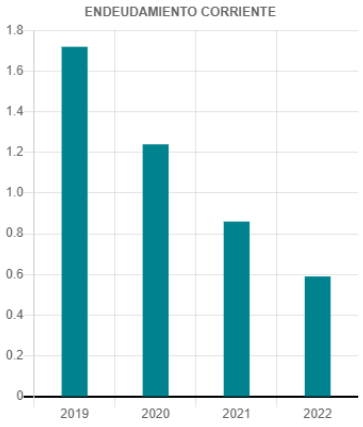


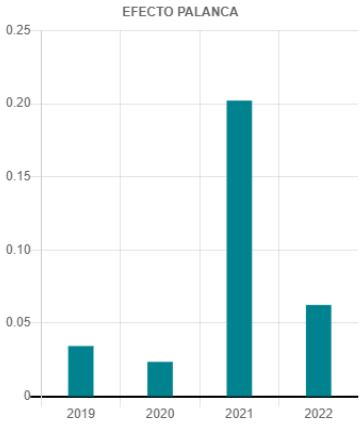
Pasivo / Patrimonio Neto

Fecha Balance	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2022
Cuentas Por Pagar (Deudas Comerciales)	5 986 400	7 249 527	13 878 104	38 864 485
Préstamos (Deudas Bancarias)	42 938 165	47 957 135	71 391 962	71 002 807
Remuneraciones Y Cargas Sociales	123 170	289 023	397 716	1 889 465
Cargas Fiscales	0	0	0	0
Anticipos De Clientes	0	0	0	0
Otros Pasivos	862 287	1 073 528	1 900 504	2 127 589
Total Pasivo Corriente	49 910 022	56 569 213	87 568 286	113 884 346
Cuentas Por Pagar	0	0	0	0
Préstamos	37 141 419	48 240 195	20 208 796	57 251 259
Deudas Fiscales	1 436 883	4 085 293	0	0
Otros Pasivos (No Corrientes)	2 259 361	2 936 433	4 347 810	7 553 616
Previsiones	2 668 817	4 390 633	4 405 734	9 615 762
Total Pasivo No Corriente	43 506 480	59 652 554	28 962 340	74 420 637
Total Pasivo	93 416 502	116 221 767	116 530 626	188 304 983
Capital Social	4 436 448	4 436 448	4 436 448	4 436 448
Resultados No Asignados	24 651 972	41 182 024	97 558 016	189 590 474
Patrimonio Neto	29 088 420	45 618 472	101 994 464	194 026 922

Montos expresados en miles de Pesos Argentinos



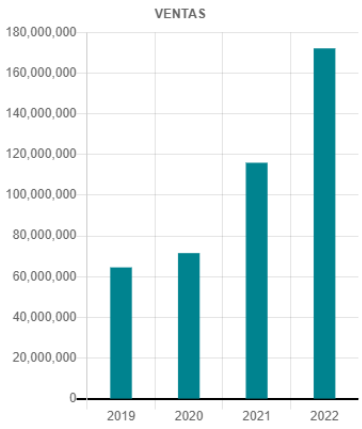


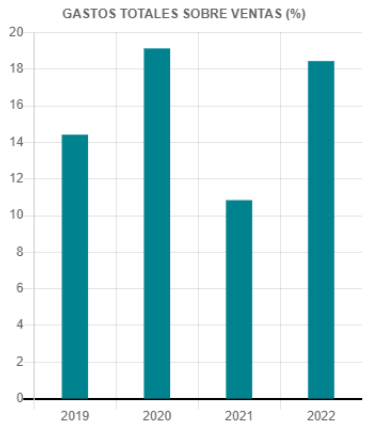


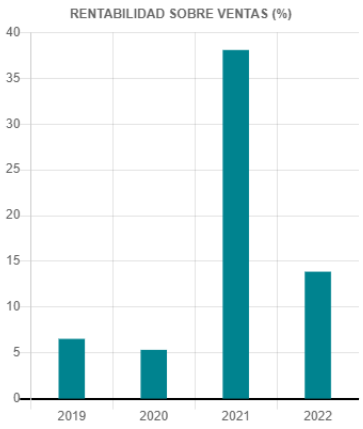
Estado de Resultados

Fecha Balance	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2022
Ventas	64 513 064	71 539 990	115 960 791	172 197 992
Compras Del Ejercicio	38 045 494	43 255 214	60 925 738	113 350 306
Costos de las mercaderías, productos, servicios vendidos	37 745 885	42 805 774	60 880 340	113 027 541
Resultado Bruto	26 767 179	28 734 216	55 080 451	59 170 451
Amortizaciones	22 778 618	26 556 578	37 616 377	59 586 801
Gastos de Comercialización	2 608 222	4 904 395	194 628	8 652 818
Gastos de Administración	2 382 290	3 317 188	6 148 246	11 853 408
Gastos Financieros	4 311 884	5 464 056	6 229 256	11 245 034
Otros Ingresos	217 047	249 073	311 175	1 069 938
Otros Egresos	964 896	1 744 457	1 443 169	13 498
Resultados financieros y por tenencia (incluyendo result.por exposición a inflación)	-7 018 161	-8 055 831	-2 637 367	-11 081 347
Impuesto a las Ganancias	5 485 806	1 683 426	-5 428 198	-6 487 597
Resultado	4 212 967	3 813 936	44 167 158	23 881 881

Montos expresados en miles de Pesos Argentinos







Indices de Gestión

Análisis Patrimonial

Fecha Balance	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2022
Solvencia Patrimonial Patrimonio Neto / Pasivo Total	0,31	0,39	0,88	1,03
Endeudamiento Total Pasivo Total / Patrimonio Neto	3,21	2,55	1,14	0,97
Endeudamiento Corriente Pasivo Corriente / Patrimonio Neto	1,72	1,24	0,86	0,59
Capital de Trabajo Activo Corriente - Pasivo Corriente	-26 794 294,00	-5 176 974,00	-4 638 076,00	-22 650 609,00

Análisis Financiero

Fecha Balance	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2022
Liquidez Corriente Activo Corriente / Pasivo Corriente	0,46	0,91	0,95	0,80
Liquidez Seca (Prueba Acida) (Activo Corriente – Bienes de Cambio) / Pasivo Corriente	0,43	0,86	0,91	0,75
Rotación de Créditos Ventas / Créditos por Ventas	8,08	9,10	8,81	6,59
Rotación de Pasivo Corriente (Pasivo Corriente * 365) / ((Compras + Gastos) * 1.21)	317,98	299,68	359,40	236,76
Rotación De Inventarios Costo Mercaderías / Bs. de Cambio	23,49	15,44	17,77	17,75
Rotación de Activos Ventas / Activo Total	0,53	0,44	0,53	0,45
Rotación de Activo Fijo Ventas / Bs. de Uso	0,67	0,68	0,90	0,65
Préstamos sobre Patrimonio Neto Préstamos / Patrimonio Neto	2,75	2,11	0,90	0,66
Meses de Deuda (Préstamos (o BCRA) * 12) / Ventas	14,90	16,14	9,48	8,94
Días de Deuda (Préstamos (o BCRA) * 365) / Ventas	453,07	490,80	288,32	271,85

Análisis de Rentabilidad

Fecha Balance	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2022
Margen Bruto (Resultado Bruto / Ventas) * 100	41,49	40,17	47,50	34,36
Margen Neto (Resultado Neto / Ventas) * 100	6,53	5,33	38,09	13,87
Margen Operativo (Resultado Neto + Otros Egresos – Otros Ingresos) / Ventas * 100	7,69	7,42	39,06	13,26
EBIT Resultado Bruto - Amortizacions - Gastos de comercialización - Gastos de Administración	-1 001 951 000	-6 043 945 000	11 121 200 000	-20 922 576 000
EBIT/Ventas (EBIT/Ventas)*100	-1,55	-8,45	9,59	-12,15
Margen s/ Patrimonio (Resultado Neto / Patrimonio Neto) * 100	0,14	0,08	0,43	0,12
Margen s/ Activo (Resultado Neto / Activo Total) * 100	3,44	2,36	20,21	6,25
EBITDA Resultado Neto + Amortizaciones + Gastos Financieros + Impuesto a las ganancias	36 789 275 000	37 517 996 000	82 584 593 000	88 226 119 000
EBITDA / Pasivo (Resultado Neto + Amortizaciones + Gastos Financieros + Impuesto a las ganancias) / Pasivo Total	0,39	0,32	0,71	0,47
EBITDA / Ventas (Resultado Neto + Amortizaciones + Gastos Financieros + Impuesto a las ganancias) / Ventas	0,57	0,52	0,71	0,51
EBITDA / Intereses (Resultado Neto + Amortizaciones + Gastos Financieros + Impuesto a las ganancias) / Gastos Financieros	8,53	6,87	13,26	7,85

Análisis de Eficiencia

Fecha Balance	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2022
Gastos Financieros / Ventas Gastos Financieros / Ventas	0,07	0,08	0,05	0,07
Gastos Comerciales / Ventas Gastos Comerciales / Ventas	0,04	0,07	0,00	0,05
Gastos de Administración / Ventas Gastos de Administración / Ventas	0,04	0,05	0,05	0,07
Gastos Totales / Ventas (Gastos de Administración + Gastos Financieros + Gastos Comerciales) / Ventas	0,14	0,19	0,11	0,18
Inversiones en Bienes De Uso (Patrimonio Neto / Bs. de Uso) * 100	0,30	0,43	0,79	0,73
Vida Restante de los Bienes de Uso Bienes de Uso / Amortizaciones	4,22	3,98	3,43	4,44

Montos expresados en miles de Pesos Argentinos

SITUACIÓN ECONÓMICA FINANCIERA Y PATRIMONIAL

Para el análisis de la situación económica financiera y patrimonial de la Empresa se utilizaron los Estados Contables correspondientes a los ejercicios 2020, 2021 y 2022 (fecha de cierre 31/12) expresados en Pesos Argentinos. Información auditada sin salvedades.

Principales indicadores

Económicos:

- Las Ventas del ejercicio cerrado 12/2022 alcanzaron a un total de $127.197 Millones vs $115.960 Millones en el ejercicio anterior, evidenciándose un incremento interanual del 48.5%.
- Los Costos Directos aumentaron en su incidencia sobre las Ventas pasando del 52.5% al 65.6% mientras que los Gastos de Estructura hicieron lo propio, pasando del 5.5% al 11.9% en su participación.
- En la parte no operativa del cuadro de resultados imputaron Ingresos por $1.069 Millones (0.62% s/ventas) correspondientes a Otros Ingresos sin especificar, y Egresos Netos por $11.094 Millones (6.4% s/ventas) afectados a Resultados Inversiones permanentes, Financieros y por Tenencia.
- De acuerdo con lo expuesto en los párrafos precedentes, se registró una Ganancia Final de $23.881 Millones (13.9% s/ventas) vs la ganancia de $44.167 Millones (38.1% s/ventas) en el ejercicio anterior.

En resumen, la compañía presentó a 12/2022 marcado crecimiento de Ventas, alza de Costos Directos y de Gastos de Estructura, presentando una excelente ganancia final.

Financieros.

- El indicador de Liquidez Corriente cayó de 0.95 a 0.80, manteniéndose dentro de valores ajustados.
- El Capital de Trabajo fue negativo.

En resumen, la situación financiera resultó debilitada, con bajo nivel de liquidez y Capital de Trabajo negativo por 4° periodo consecutivo.

Patrimoniales:

- El Patrimonio Neto a 12/2022 fue $194.026 Millones vs $101.994 Millones en el ejercicio anterior. Del total del PN $4.436 Millones corresponden a Capital y Ajuste de Capital siendo muy ajustada la conformación.
- La estructura de financiamiento mostraba que el Pasivo representaba el 49.3% del Activo siendo las Deudas Bancarias a corto y largo plazo (67.8% del Pasivo Total) y las Deudas Comerciales a corto plazo (20.7% del Pasivo Total) las principales fuentes de apalancamiento.
- La Solvencia Patrimonial pasó de 0.88 a 1.03, ingresando dentro de parámetros adecuados, mientras que el Endeudamiento Corriente cayó de 0.86 a 0.59, manteniéndose en valores satisfactorios.

En resumen, la situación Patrimonial resultó satisfactoria, con adecuada Solvencia y bajo Endeudamiento Corriente, pero con escasa capitalización.

8.2 SCORE DE BALANCE

Períodos Analizados				2020/2021/2022			
Concepto	Expresado por	Valor	Grade	Concepto	Expresado por	Valor	Grade
Analisis Patrimonial				**Analisis Financiero**			
Solvencia	ratio	0,94	8	Liquidez corriente	ratio	0,84	1
Endeudamiento corriente	ratio	0,71	10	Liquidez acida	ratio	0,79	8
Capital corriente	%	-4,9%	1	Rotación del pasivo corriente días	días	268	1
Activo no Cte sobre Activo	%	72,5%	1	Rotación de las cuentas a cobrar	días	42	10
Financiación del activo no cte.	ratio	0,93	8	Efecto Palanca	ratio	0,09	10
Deuda bancaria sobre Pasivo	%	71,7%	3	**Analisis de Eficiencia**			
Deudas Comerciales sobre Pasivo	%	17,5%	10	Gastos Financieros sobre Ventas	%	6,4%	10
Análisis de rentabilidad				Gastos Comerciales sobre Ventas	%	4,2%	10
Rentabilidad de la inversión total	%	18,1%	9	Gastos Administración sobre Ventas	%	6,3%	10
Rentabilidad ordinaria de la inversión	%	21,6%	7	Gastos Totales sobre Ventas	%	17,0%	10
Rentabilidad ordinaria sobre el activo	%	10,0%	4	Vida restante de Bienes de Uso	años	4	4
Resultado bruto sobre ventas	%	37,6%	10	Rotación de bienes de cambio	días	21	10
Rentabilidad sobre Ventas	%	17,9%	10	Rotación del activo	veces	0,47	1
Costo del financiamiento	%	5,7%	10	Total			
Ebit/Ventas	%	-7,4%	1	71,39			
EBITDA/Ventas	%	55,4%	10				
EBITDA/Intereses	%	8,83	10				

