DOSSIER FIDELITAS

Fidelitas

VENVER SOCIEDAD ANONIMA

Informe realizado a pedido de PAN AMERICAN ENERGY LLC SUC. ARGENTINA

ARGENTINA

Junio 2022

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

1- Resumen Ejecutivo

1.1 CALIFICACIÓN Y EVALUACIÓN

			No Aplica	No cumple / No posee / No cedio información (0)	Con irregularidades / sin planes de regularización / cedió información parcial (1)	No aplica por que contrata monotributistas. (2)	Están inscriptos en moratorias, planes de pagos, etc. y paga (3)	Se detectan caso de atraso puntuales (4)	No se detectan desvíos (5)
1. Cumplimiento de Obligaciones Previsionales e Impositivas									
1.1	**Como es su situación salarial y social respecto de:**								
1.1.1	Pago de sueldos y remuneraciones.								X
1.1.2	Presentación y pago de aportes y contribuciones F-931								X
1.1.3	Presentación y pago de ART.								X
1.1.4	Presentación y pago de otras cargas sociales								X
1.2	**Como es su situación fiscal respecto de:**								
1.2.1	Presentación y pago del impuesto a las ganancias (DDJJ y anticipos)								X
1.2.2	Presentación y pago del impuesto al valor agregado (I.V.A. F-731)								X
1.2.3	Presentación y pago del impuesto a los ingresos brutos								X
1.3	**Como es su situación bancaria**								X
Total Cumplimiento Previsional e Impositivo		**100%**	**40**						

Tipo de Empresa	Servicios		No Aplica	"No cedió información / Valor por debajo del mínimo (0)"	Malo	Regular		Bueno		Muy Bueno		Excelente
2. Situación Económico-Financiera					1	2		3		4		5
2.1.1	**Solvencia**				0,490	0,490	0,727	0,727	0,963	0,963	1,200	1,200
												X
2.1.2	**Endeudamiento Corriente**				2,000	2,000	1,500	1,500	1,000	1,000	0,500	0,500
										X		
2.2.1	**Índice de liquidez**				0,900	0,900	1,200	1,200	1,500	1,500	1,800	1,800
								X				
2.3.1	**Rentabilidad Bruta:**				0,200	0,200	0,267	0,267	0,333	0,333	0,400	0,400
						X						
2.3.2	**Rentabilidad Operativa**				0,020	0,020	0,073	0,073	0,127	0,127	0,180	0,180
						X						
2.3.3	**Rentabilidad Neta**				0,030	0,030	0,087	0,087	0,143	0,143	0,200	0,200
					X							
Total Situación Económico-Financiero		**57%**	**17**									

Calificación y Ponderación de la Reevaluación / Ampliación de Alcance

CONDICIÓN		CALIFICACIÓN ECONÓMICA FINANCIERA				
		Puntaje Obtenido		% respecto al total	Ponderación (%)	Resultado
1	**Cumplimiento Previsional y Fiscal**	40	**40**	**100%**	**10,0%**	**1,0**
2	**Situación Económico-Financiera**	17	**30**	**57%**	**90,0%**	**5,1**
Resultado Final		**6,1**				

Según políticas de calificación de PAN AMERICAN ENERGY LLC SUC. ARGENTINA

1.2. CONCLUSIÓN:

VENVER SOCIEDAD ANONIMA es una empresa dedicada a la prestación de servicios y a la fabricación de equipamiento periférico complementario para equipos de torre inscripta en el año 1991 en la ciudad de Comodoro Rivadavia, Provincia de Chubut. Sus socios son: CASTAÑO EUGENIA SOFIA (34%), FÖRSTER ENRIQUE JORGE (33%) y MENDEZ JULIO JUAN (33%). Trabajar bajo normas de calidad ISO 9001, ISO 14001 e ISO 45001, todas vigentes. De acuerdo el Form.913 04/22 cuentan con 492 empleados registrados. Cumple con sus obligaciones laborales sin presentar deuda exigible de Aportes y Contribuciones a la Seguridad Social ni sanciones laborales publicadas en el listado REPSAL. Tiene afiliación vigente con EXPERTA ART. Opera con normalidad con el sistema bancario sin registrar cheques rechazados por Sin Fondos, aunque registra Situación 2 con Banco de Santa Cruz por $15 mil. El informe de deuda de la Agencia de Recaudación de la Pcia. de Bs. As indica que es un contribuyente Sin Bienes registrados, mientras que su similar de la Provincia de Rio Negra informa deuda en Situación 2 (entre 5001 y 25000 pesos). No se observan embargos, juicios en su contra ni cuestiones de Integridad, pero se encontraron Notas de Prensa Negativa para ser evaluadas por el Área de Proveedores.

El ejercicio cerrado en Junio 2021 mostraba una aceptable performance en general, con un incremento interanual del 25% en sus Ventas y con Costos y Gastos que se mantuvieron sin mayores variaciones en relación con las Ventas, determinando finalmente una Ganancia Marginal de 0.8% s/ventas vs el mínimo quebranto de -0.11% s/ventas en el periodo pasado, afectado en ambos periodos por el efecto negativo de los Resultados Financieros y por Tenencia. La situación financiera y patrimonial acompaño la buena performance general, presentando indicadores en niveles adecuados: la Liquidez Corriente en 1.46 (1.68 en el ejercicio anterior), un aceptable Capital de Trabajo representando el 19% del Activo, Solvencia en acenso (de 0.84 a 1.47) y Endeudamiento en caída (cayó de 0.81 a 0.68). Como contrapartida podemos mencionar la débil conformación del PN. Las ventas post balance (10 meses) ya superan a las del ejercicio analizado y proyectarían un aumento interanual de casi 60%.

Por lo expuesto, la empresa no presenta mayores inconvenientes como para operar normalmente.

LÍMITE DE COMPRA (30% sobre ventas)	VENTAS BALANCE	VENTAS POST-BALANCE
Ventas	**$ 3 870 786 167**	**$ 5 103 261 847**
Límite de compra	**$ 1 161 235 850**	**$ 1 530 978 554**

Contenidos

1- RESUMEN 2

1.1 CALIFICACIÓN Y EVALUACIÓN 2
1.2. CONCLUSIÓN: 3

2- DATOS ORGANIZACIONALES 6

2.1 CONSTITUCIÓN / ESTATUS JURÍDICO / DOMICILIOS / TELÉFONOS/ ESTATUTO 6
2.2 RESEÑA HISTÓRICA / GENERALIDADES 7
2.3 MISIÓN, VISIÓN Y VALORES 7
2.4 INFORMACIÓN ADICIONAL / DATOS DE INTERÉS 8
2.4.1 Certificado Fiscal para Contrataciones de la Administración Nacional 8
2.4.2 Constancia de inscripción AFIP/IIBB/Ganancias 8
2.5 MARCAS / PATENTES / LICENCIAS 12
2.6 ORGANIGRAMA DE LA COMPAÑÍA 13
2.7 ESTRUCTURA SOCIETARIA Y VINCULACIONES 17
2.7.1 Socios / Accionistas 17
2.7.2 Vinculaciones / Empresas Relacionadas 17
2.7.3 Directivos 17
2.7.4 Antecedentes de Principales Directivos 18
2.8 ACTIVOS 22
2.8.1 Inmuebles 22
2.8.2 Rodados 23
OTRAS PUBLICACIONES 23
2.9 PUBLICACIONES OFICIALES 33
2.10 CERTIFICACIONES 33
2.10.1 Certificaciones de Calidad 33
2.10.2 Distinciones Obtenidas 36
2.10.3 Programas de Responsabilidad Social Empresaria 36
2.11 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL CONTRATADO 37
2.12 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL SUB- CONTRATADO 38

3- SITUACIÓN COMERCIAL 39

3.1 PRODUCTOS/SERVICIOS Y ANTIGÚEDAD EN EL MERCADO 39
3.2 DETALLES Y EVOLUCIÓN DE COMPRAS Y VENTAS 40
3.3 VENTAS A PAN AMERICAN ENERGY LLC SUC. ARGENTINA 41
3.4 COMPRAS ANUALES A PAN AMERICAN ENERGY LLC SUC. ARGENTINA 41
3.5 PROVEEDORES 42
3.6 CLIENTES 42
3.7 SEGUROS 42
3.7.1 Registro de contratos con las ART 42
3.7.2 Contratos extinguidos por falta de pago 43
3.7.3 Otros Seguros contratados 43

4- COMERCIO EXTERIOR 44

4.1 IMPORTACIONES 44
4.2 EXPORTACIONES POR PAÍS 44

5- SITUACIÓN BANCARIA 45

5.1 CHEQUES RECHAZADOS 45
5.2 CENTRAL DE DEUDORES 45
5.3 NIVEL DE ENDEUDAMIENTO INFORMADO 47

6- SITUACIÓN JUDICIAL COMERCIAL 48

6.1 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDADO (*) 48
6.2 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDANTE (*) 48
6.3 FISCALES Y PREVISIONALES 48
6.3.1 Detalle de Inscripciones Fiscales 48
6.3.2 Informe Estado de Deudas por Provincia 48
6.3.3 Embargos 49
6.3.4 Otra información Fiscal o Previsional de Interés 49
6.3.5 Deuda exigible en Aportes y Contribuciones de Seguridad Social 49

7- INTEGRIDAD 50

7.1 INTEGRIDAD 50
7.2 INFORMACIÓN DE PRENSA NEGATIVA 51

8- ESTADOS CONTABLES 52

8.1 DATOS CONTABLES 52
8.2 ANÁLISIS VERTICAL 58
8.3 ANÁLISIS PATRIMONIAL 59
8.4 ANÁLISIS DE RENTABILIDAD 59
8.5 ANÁLISIS FINANCIERO 61
8.6 ANÁLISIS DE FLUJO DE FONDOS 62
8.7 CÁLCULO DE CAPACIDAD DE CONTRATACIÓN 63
8.8 SCORE DE BALANCE 64

2- Datos Organizacionales

2.1 CONSTITUCIÓN / ESTATUS JURÍDICO / DOMICILIOS / TELÉFONOS/ ESTATUTO

Razón Social	VENVER SOCIEDAD ANONIMA
CUIT	30-64468835-2.
Domicilio	HIPOLITO YRIGOYEN 5751, (9000), COMODORO RIVADAVIA, CHUBUT, ARGENTINA
Posibles teléfonos	(0297) 448-576/448-0921 INT. 124 - (OTRO) 2974453612 - (OTRO) 2974463514 - (OTRO) 2974480921 - (OTRO) 2974481656 - (OTRO) 2974482576 - (OTRO) 4481656 - (FIJO) 2974482693 - (OTRO) 2974486189 - (OTRO) 2974486356 - (OTRO) 2974486518 - (OTRO) 2994451760 - (OTRO) 2994462655 - (OTRO)
Actividad	091000 - SERVICIOS DE APOYO PARA LA EXTRACCIÓN DE PETRÓLEO Y GAS NATURAL 681098 - SERVICIOS INMOBILIARIOS REALIZADOS POR CUENTA PROPIA, CON BIENES URBANOS PROPIOS O ARRENDADOS N.C.P. 773090 - ALQUILER DE MAQUINARIA Y EQUIPO N.C.P., SIN PERSONAL
Forma Jurídica	SOC. ANONIMA
Fecha de Inscripción	30/07/1991
Fecha de Contrato Social	22/01/1991
Capital	$ 1 497 643
Patrimonio neto al 2021	$ 849 628 665
Cantidad Empleados	450 Aprox.
Domicilio Legal	HIPOLITO YRIGOYEN 5751, (9000), COMODORO RIVADAVIA, CHUBUT, ARGENTINA
Otros posibles domicilios, vinculados, o eventuales.	COMANDANTE LUIS PIEDRABUENA 01148, (9001), RADA TILLY AMEGHINO 01374, (9000), COMODORO RIVADAVIA TEODORO PLANAS 03781, (8300), NEUQUEN TEODORO PLANAS 03841, (8300), NEUQUEN AV H YRIGOYEN 05897, (9000), COMODORO RIVADAVIA HIPOLITO YRIGOYEN 5751, (9000), COMODORO RIVADAVIA, CHUBUT, ARGENTINA

2.2 RESEÑA HISTÓRICA / GENERALIDADES

VENVER S.A. es una empresa compuesta por capitales nacionales y socios con más de treinta años de experiencia en la industria petrolera, iniciamos nuestras actividades en 1991 en Comodoro Rivadavia, operando para Cadipsa (en la zona de Cañadón Seco y Meseta Espinoza), Capsa, Lago del Desierto y Astra Repsol, a principios del año 1992 comenzamos a trabajar contratados por Repsol YPF. Progresivamente fuimos adquiriendo más equipos de pulling y de terminación. En 1999 comenzamos con la actividad de perforación, incorporando un equipo robotizado semiautomático, hasta ese momento, único en la región. Actualmente, VENVER genera ocupación en forma directa a 360 empleados e indirecta a más de 250 familias comodorenses y neuquinas. En Neuquén nos instalamos en el año 2003 en un predio del Parque Industrial gracias a un muy accesible plan de adquisición. Crecimos sin pausa, hasta poder brindar hoy servicios de Pulling, Terminación y Perforación (este último con equipos hidráulicos de última generación), transformándonos en una Empresa Integral que no sólo brinda Servicios sino también construye Equipos y Accesorios. De esta manera armamos todos nuestros equipos, siendo los últimos el V17, V18, V19 para Terminación, V52 y V55 para Perforación, los únicos equipos hidráulicos automáticos construidos en el país. Es así que tenemos actualmente 13 equipos de torre operando y 2 modernas bases operativas, la de Comodoro Rivadavia y la de Neuquén. Contamos con los mejores indicadores (KPI) de las operadoras y desde el año 2003 con el soporte de los Certificados de ISO 9001, ISO 14001 y OSHAS 18001, única empresa de Torres en estas condiciones. Esto nos permitió desarrollar un avanzado Sistema Integrado de Gestión, para la coordinación de cada sector y su interrelación para mantener una mejora continua y eficiente en la prestación de los Servicios.

ANTECEDENTES DE VENVER

En el año 1999 incorpora a sus equipos de WO la tecnología DSK, que permite mejorar sustancialmente los tiempos de maniobras mediante el aprovechamiento de los tiempos muertos en sacadas y bajadas tiros dobles.

En el año 2000 incorpora en Las Heras el primer equipo semiautomático de Perforación V51, iniciando la era de los equipos con este tipo de tecnología.

En el año 2004 abre la Base de Operaciones en Neuquén e inicia operaciones en Neuquén, Río Negro y La Pampa.

Durante el año 2006 construye el segundo equipo automático de Perforación (V52). (Primero construido en el país).

En febrero de 2012 incorpora un equipo nuevo 0 hs. V22 a las operaciones de SCN.

En julio de 2012 incorpora el equipo V23 a Chubut (reemplazo del V15), que pasa a la operación de Loma de la Lata y se inicia el anteproyecto de la incorporación de un equipo automático eléctrico / hidráulico de 1500 HP (V54).

En 2013 reincorpora el equipo V13, completamente reacondicionado, a la operación de Chubut.

En 2015 el equipo V51 pasa a la operación de Cerro Dragón para la perforación de pozos guía bajo la modalidad “lump sum”.

En 2016 readecúa el equipo V13 para la actividad de Pulling reemplazando al equipo V10 de antigua tecnología.

En 2016 reemplaza el equipo V13 incorporando el equipo V24 nuevo 0 hs. a la operación de YPF Chubut.

En 2018 incorpora dos equipos nuevos 0 hs V25 y V26 a la operación de pulling pesado en Neuquén e incorpora el cuarto equipo automático de Perforación V55 electro-hidráulico, segundo equipo para perforar pozos guía en Cerro Dragón bajo la modalidad “lump sum”.

En el 2019 reemplaza el equipo V12 incorporando el equipo V27.

2.3 MISIÓN, VISIÓN Y VALORES

No se detectó información.

2.4 INFORMACIÓN ADICIONAL / DATOS DE INTERÉS

2.4.1 Certificado Fiscal para Contrataciones de la Administración Nacional

Información no proporcionada por la empresa.

2.4.2 Constancia de inscripción AFIP/IIBB/Ganancias



ADMINISTRACION FEDERAL DE INGRESOS PUBLICOS

CONSTANCIA DE INSCRIPCION

VENVER SOCIEDAD ANONIMA CUIT: **30-64468835-2**

Forma Jurídica: ***SOC. ANONIMA***

Fecha Contrato Social: **22-01-1991**

IMPUESTOS/REGIMENES NACIONALES REGISTRADOS Y FECHA DE ALTA

SIRE - IVA - 499	01-2020
RETENCIONES CONTRIB.SEG.SOCIAL - 742	06-2015
RETENCIONES CONTRIB.SEG.SOCIAL - 748	03-2015
RETENCIONES CONTRIB.SEG.SOCIAL - 754	03-2015
IVA	07-1991
REG. SEG. SOCIAL EMPLEADOR	07-1994
GANANCIAS SOCIEDADES	07-1991
SICORE-IMPTO.A LAS GANANCIAS - 78	01-2000
SICORE-IMPTO.A LAS GANANCIAS - 94	01-2000
SICORE-IMPTO.A LAS GANANCIAS - 116	01-2000
REG. INF. - PARTICIPACIONES SOCIETARIAS	01-2007
REG. INF. - CITI - COMPRAS	01-2005
REG. INF. - PRESENTACION DE ESTADOS CONTABLES EN FORMATO PDF	01-2010
BP-ACCIONES O PARTICIPACIONES	05-2003

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:	91000 (F-883)	*SERVICIOS DE APOYO PARA LA EXTRACCION DE PETROLEO Y GAS NATURAL*	Mes de inicio: 11/2015
Secundaria(s):	773090 (F-883)	*ALQUILER DE MAQUINARIA Y EQUIPO N.C.P., SIN PERSONAL*	Mes de inicio: 11/2012
	681098 (F-883)	*SERVICIOS INMOBILIARIOS REALIZADOS POR CUENTA PROPIA, CON BIENES URBANOS PROPIOS O ARRENDADOS N.C.P.*	Mes de inicio: 09/2017

Mes de cierre ejercicio comercial: **6**

DOMICILIO FISCAL - AFIP

PIEDRAS 264 Piso:4 Dpto:B
1070-CIUDAD AUTONOMA BUENOS AIRES

Vigencia de la presente constancia: **10-05-2022** a **09-06-2022**

Hora **15:55:06** Verificador **110665085407**

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.

Si.Fe.Re. Sistema Federal de Recaudación	Impuesto sobre los Ingresos Brutos Convenio Multilateral	N° de Formulario 5866
CM03	Presentación y Pago	N° Verificador 92660

CUIT: 30-64468835-2	Contribuyente: VENVER S.A.	Sede: 901
Anticipo: 202204	Secuencia: Original	Tipo: Resto

Datos Presentación AFIP: DDJJ presentada el 16/05/2022 - 17:01:30 ante AFIP, Nº de Transacción 854642236

Jurisdicciones incluídas en la presente Declaración Jurada

Jurisdicción		Anticipo Impuesto Determinado	Valores Restan	Valores Suman	A favor Contribuyente	A favor Fisco	A Pagar
901	CAPITAL FEDERAL	$44.934,99	$5.430.743,35	$0,00	$5.385.808,36	$0,00	$0,00
907	CHUBUT	$20.331.255,90	$11.633.351,24	$0,00	$0,00	$8.697.904,66	$8.697.904,66
911	LA PAMPA	$70.853,57	$443.822,50	$0,00	$372.968,93	$0,00	$0,00
913	MENDOZA	$739.364,57	$3.634.593,96	$0,00	$2.895.229,39	$0,00	$0,00
915	NEUQUEN	$3.346.715,83	$464.349,78	$0,00	$0,00	$2.882.366,05	$2.882.366,05
916	RIO NEGRO	$-14.631,60	$3.605,58	$0,00	$18.237,18	$0,00	$0,00
920	SANTA CRUZ	$4.085.290,91	$2.453.172,84	$0,00	$0,00	$1.632.118,07	$1.632.118,07
Totales		$28.603.784,17	$24.063.639,25	$0,00	$8.672.243,86	$13.212.388,78	$13.212.388,78

Presentación de DJ por Internet

Acuse de recibo de DJ

Organismo Recaudador: SIFERE CONVENIO MULTILATERAL
Formulario: **5866 v500 - CM PRESENTACION Y PAGO**
CUIT: **30-64468835-2**
Impuesto: **5825 - CM GCBA**
Concepto: **19 - OBLIGACION MENSUAL/ANUAL**
Subconcepto: **19 - OBLIGACION MENSUAL/ANUAL**
Período: **2022-04**
Nro. verificador: 92660
Cantidad de registros: 250

Fecha de Presentación: 2022-05-16 Hora: 17:01:17
Nro. de Transacción: 854642236
Código de Control: 8XLqY7
Usuario autenticado por: AFIP (ClaveFiscal)
Presentada por el Usuario: 30658892718

[F5866.30644688352.txt]

Verificador de integridad (algoritmo MD5)
[b1be033061412c50b81480a39844d7ba]

Conserve este Acuse de Recibo como comprobante de presentación

Datos sujetos a verificación

VEP

Comprobante de Pago

Datos del VEP:
Nro. VEP: 956128810
Organismo Recaudador: SIFERE CONVENIO MULTILATERAL
Tipo de Pago: Convenio Multilateral - SOLO PAGO
Descripción Reducida: CM-SOP04/22
CUIT: 30-64468835-2
Concepto: 19 OBLIGACION MENSUAL/ANUAL
Subconcepto: 19 OBLIGACION MENSUAL/ANUAL
Período: 2022-04
NRO INSCRIPCION: 9013323524
TIPO PAGO: 000

Generado por el Usuario: 20054132450

CM CHUBUT (5807)	$8.697.904,66
CM NEUQUEN (5815)	$2.882.366,05
CM SANTA CRUZ (5820)	$1.632.118,07

Datos del comprobante de Pago:
Entidad de Pago: INTERBANKING
Medio de Pago: HomeBanking-EFECTIVO
Debito en cuenta del Banco: BANCO PATAGONIA S.A.
Nro. de Transacción: 1592101655
Código de Control: 143594
Fecha de Pago: 2022-05-16 Hora: 17:08:49
IMPORTE PAGADO $13.212.388,78

IMPUESTO A LAS GANANCIAS

F. 713

Declaración Jurada

Firma	Mes de Cierre	Periodo	C.U.I.T.
	6	2021	30-64468835-2
	0 Original 1-9 Rect.	Cod. Activ.	Nro verificador
	Original	112000	745391
Carácter	Ejercicio Fiscal	Regular	

Apellido y Nombre o Razón Social	Versión	Establecimiento
VENVER S.A.	1900001	0
Cantidad proyectos promovidos 0 — C.U.I.T./C.U.I.L. contador 20-07814269-4	Entidad Exenta NO	

R1 - Quebrantos Trasladables

a Quebrantos trasladables por venta de acciones (F.A.)	0,00	e Quebrantos trasladables por venta de acciones (F.E.)	0,00
b Quebrantos trasladables por inst. financieros derivados	0,00	f Quebrantos trasladables resto (F.E.)	0,00
c Quebrantos trasladables resto (F.A.)	0,00	g Quebrantos trasladables Juegos de Azar (F.E.)	0,00
d Quebrantos trasladables Juegos de Azar (F.A.)	0,00		

R2 - Determinación del Resultado Neto

	F. Argentina	F. Extranjera		F. Argentina	F. Extranjera
a Result. del Ejercicio (contable)	31.952.327,51	0,00	g Quebrantos computables	0,00	0,00
b Ajustes	62.440.976,00	0,00	h Régimen de promoción	0,00	
c Donaciones	0,00		i Resultado Neto	94.393.303,51	0,00
d Resultado impositivo	94.393.303,51	0,00	j Resultado atrib. a los socios	0,00	0,00
e Queb. por Vta. de Acc. (Ejerc.)	0,00	0,00	k Queb. de Fuente Argentina		0,00
f Queb. por Contr. Deriv. (Ejerc.)	0,00		l Resultado Neto Final	94.393.303,51	0,00

R3 - Det. Resultado (Juegos de Azar)

	F. Argentina	F. Extranjera		F. Argentina	F. Extranjera
a Result. del Ejercicio (contable)	0,00	0,00	c Quebrantos computables	0,00	0,00
b Ajustes	0,00	0,00	d Resultado Impositivo	0,00	0,00

R4 - Determinación del Impuesto

a Alicuota %	30,00	e Alicuota para Juegos de Azar	41,50 %
b Imp.Determinado (Excepto juegos de azar)	28.317.991,05	f Impuesto determinado para Juegos de Azar	0,00
c Total Imp.Liberado (F.A y F.E.)	0,00	i Total Imp. Determinado	28.317.991,05
d Total Imp.no Liberado (F.A y F.E.)	0,00		

R5 - Determinación del Saldo del Impuesto

	A favor Contrib	A favor AFIP		A favor Contrib	A favor AFIP
a Imp. determinado F. Extranjera		0,00	v Anticipos Cancelados Credeb	0,00	
b Imp. Análogos Pagados en el Ext.	0,00		w Sdo.x Ant.cancelados Credeb	0,00	
c Subtotal Fuente Extranjera		0,00	x Saldo a Cancelar		28.317.991,05
d Imp. determinado F. Argentina		28.317.991,05	y Cómputo Credeb para canc. DJ	16.305.508,60	
e Pago a cuenta realizado en el exterior Art. 11.3.b) Acuerdo con Uruguay	0,00		aa Saldo a Ingresar		12.012.482,45
f Saldo a Favor per. ant. en Bonos	0,00		Ant.canc.c/Cómp.de Bonos y Cr.Fisc.	0,00	
g Anticipos canc. mediante F.515	0,00		ai Cómputo de Bonos y Créditos Fiscales para cancelación de DDJJ	0,00	
h Total Bonos F.515	0,00		ab Sdo.a Fav.Contrib.x Ant.canc.		
i Saldo a favor del resp. en Bonos	0,00		c/Bonos o Cert.Fisc.	0,00	
j Sdo.Favor per.ant.Bonos CF Dto 135/06	0,00		ac Retenciones y/o Percepciones	67.924.633,42	
k Anticipos canc. BCF DTO. 135/06	0,00		ad Total antic.ingresados en efectivo o mediante débitos bancarios -excepto		
l Total Bonos CF Dto. 135/06	0,00		F. 515 y bonos CF Dto. 135/06-	0,00	
m Sdo.favor resp.ant.bonos CF Dto.135/06	0,00		ag Percepciones aduaneras RG 3577	0,00	
n Subtotal Fuente Argentina		28.317.991,05	amP. a cuenta "Rég Art. 4 RG 3818"	0,00	
ñ Diferimiento F.518	0,00		aj Saldo a Favor Periodo Anterior	0,00	
o Subtotal General			ah Saldo a favor por fusión o absorción	0,00	
p P. a Cuenta que no generan saldo a favor	0,00		af Saldo a favor	55.912.150,97	0,00
u Saldo previo al Cómputo Credeb		28.317.991,05			

R6 - Forma de Ingreso

a Saldo a Ingresar 0,00	b Imp. ing. en DD.JJ. orig. o ult. 0,00	c Suma ing. en forma no bancari 0,00
d **Total a pagar 0,00**		

07133064468835262021745391

9e6c7b0718e3bdc8d289ff2c0c180594

Declaro que los datos consignados en este formulario son correctos y completos y que he confeccionado la presente Declaración Jurada utilizando el programa aplicativo (software) aprobado por la AFIP, sin omitir ni falsear dato alguno que deba contener, siendo fiel expresión de la verdad.

ADMINISTRACIÓN FEDERAL DE INGRESOS PÚBLICOS

Presentación de DJ por Internet
Acuse de recibo de DJ

Organismo Recaudador: AFIP
Formulario: **713 v1900 - GANANCIAS SOCIEDADES**
CUIT: **30-64468835-2**
Impuesto: **10 - GANANCIAS SOCIEDADES**
Concepto: **19 - OBLIGACION MENSUAL/ANUAL**
Subconcepto: **19 - OBLIGACION MENSUAL/ANUAL**
Período: **2021**
Nro. verificador: 745391
Cantidad de registros: 609

LEYENDA PFP: DJ SIN PLAN

Fecha de Presentación: 2021-10-07 Hora: 09:13:38
Nro. de Transacción: 812708618
Código de Control: ccBUEb
Usuario autenticado por: AFIP (ClaveFiscal)
Presentada por el Usuario: 20054132450

[745391F0713.9e6c7b0718e3bdc8d289ff2c0c180594.b64]

Verificador de integridad (algoritmo MD5)
[9e6c7b0718e3bdc8d289ff2c0c180594]
Conserve este Acuse de Recibo como comprobante de presentación
Datos sujetos a verificación

MUNICIPALIDAD DE COMODORO RIVADAVIA
Dirección General de Habilitaciones Comerciales

D.G.H.C

2018

Certificado de Habilitación Comercial

Válido hasta el día: 16 de NOVIEMBRE de 2.023

Conste que la Sociedad Denominada: **VENVER S.A. CUIT Nº 30-64468835-2**, Titular del Local que girará bajo la denominación **"VENVER S.A."**, sito en **Avda. Hipolito Yrigoyen Nº 5.751 Bº Acceso Sur** de esta Ciudad, **ha obtenido la Habilitación Comercial** en los rubros: **EMPRESA DE SERVICIOS PETROLEROS - PULLING - REPARACION - TERMINACION y PERFORACION - TALLER PARA MANTENIMIENTO (Unidades Propias) - PLAYA DE MANIOBRAS - OFICINA ADMINISTRATIVA**, de conformidad a la legislación vigente otorgada mediante:

Disposición Nº 2044/18, con Fecha, 16 de NOVIEMBRE de 2.018.-

EXPEDIENTE N° 1601-V-1992

Partida de Impuesto Inmobiliario: **15.733**
Superficie Comercial habilitada: **16.324,30 m2**
(Sup. Cub. 3.713,28 m2 Sup. Libre 12.611,02 m2)
Nº Inscripción de Ingresos Brutos: **C. M. N° 907-30644688835-2**
Nº Inscripción Tasa de Comercio e Industria: - - -
Inscripción C.U.I.T.: **30-64468835-2**

Raúl Antonio Montenegro
Director General
Habilitaciones Comerciales
Municipalidad de Comodoro Rivadavia

Lic. David Campillay
Subsecretario de Fiscalización
Secretaría de Gobierno y Función Pública
Municipalidad de Comodoro Rivadavia

LA MUNICIPALIDAD LE RECUERDA:
El Certificado de Habilitación Comercial será exhibido permanentemente en lugar visible y al alcance de la inspección, enmarcado de tras un vidrio.
Por traslado o ampliación de local, anexo o cambio de rubros, etc, deberá dirigirse al Área de Habilitaciones Comerciales, para tramitar el correspondiente certificado.
La validez del presente certificado estará sujeto exclusivamente a la continuidad y vigencia de los datos especificados mas arriba.
Transcurrido los quince días de cualquier cambio que no hubiere informado debidamente, será posible de las multas que prevé la legislación vigente.
Por cese o cierre definitivo de la actividad comercial, deberá dar de baja al comercio, ante el Área de Habilitaciones Comerciales, así evitará futuros inconvenientes.



Número de emisión: 354020

MUNICIPALIDAD DE NEUQUEN

Subsecretaría de Comercio

LICENCIA COMERCIAL N°:046767

VENCIMIENTO: 18/ 07/ 2024

Razón Social: VENVER S.A.

Domicilio Legal: C. DEL DESIERTO 3376 CIUDAD INDUSTRIAL

Nombre de Fantasía: NO DECLARA

Nom. Catastral: 09-33-063-0514-0000 I.N.I.B.: 515 Cuit: 33-64468818-9

Expediente: 08-TC05-V-2011 Fecha de Inicio: 27/09/2011

Actividades Habilitadas:

5704 SERVICIOS PARA LA EXPLOTACION DE GAS Y PETROLEO.

4260 OFICINA ADMINISTRATIVA.

4258 DEPOSITOS Y CAMARAS.

Fernando Carlos Quatrocchio
DIRECTOR MUNICIPAL
DE CONTROL Y GESTION

Gustavo Fabian Orlando
SUBSECRETARIO DE COMERCIO

OBSERVACIONES:
EL CODIGO 4258 HABILITA DEPÓSITO PARA USO PROPIO.-

DISPOSICION MUNICIPAL N°: 1573/2019.-

SUPERFICIE CUBIERTA: 1.369,00 SEMICUBIERTA: 0,00 DESCUBIERTA: 26.926,00

La presente licencia no exime al titular de las demás habilitaciones que se requieran de organismos nac. o prov. y no reconoce ni genera ningún derecho real sobre el inmueble habilitado. Todo cambio en las condiciones o rubro, indicadas hará caducar la presente habilitación.

Se Contraindica: Por Ordenanza N° 13833/2018, queda prohibido colocar cualquier tipo de anuncio publicitario de carácter visual, sonoro, fijo, móvil, terrestre y aéreo.

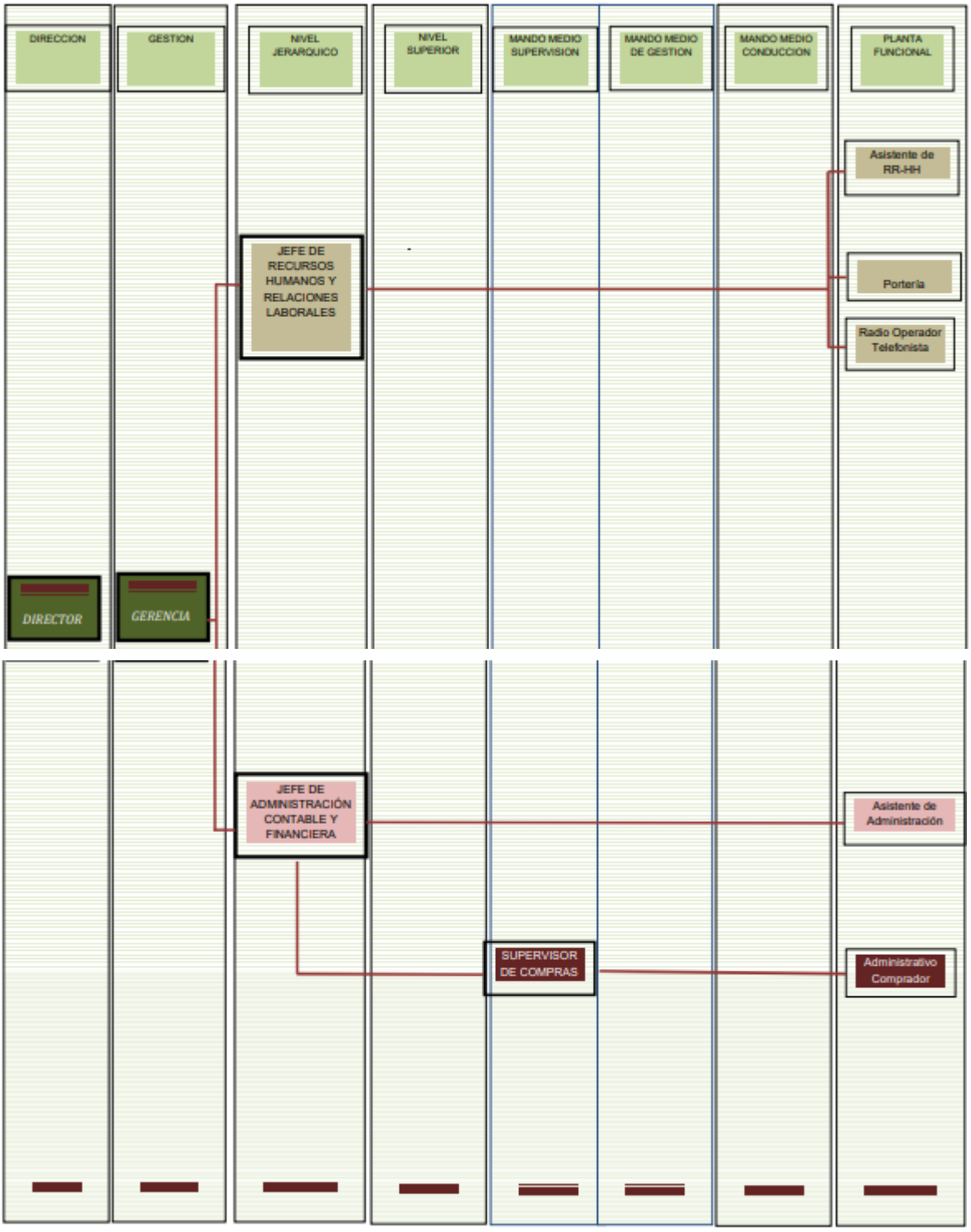
Establécese el 31 de diciembre de 2020 como plazo límite para el retiro de dicha contravención.

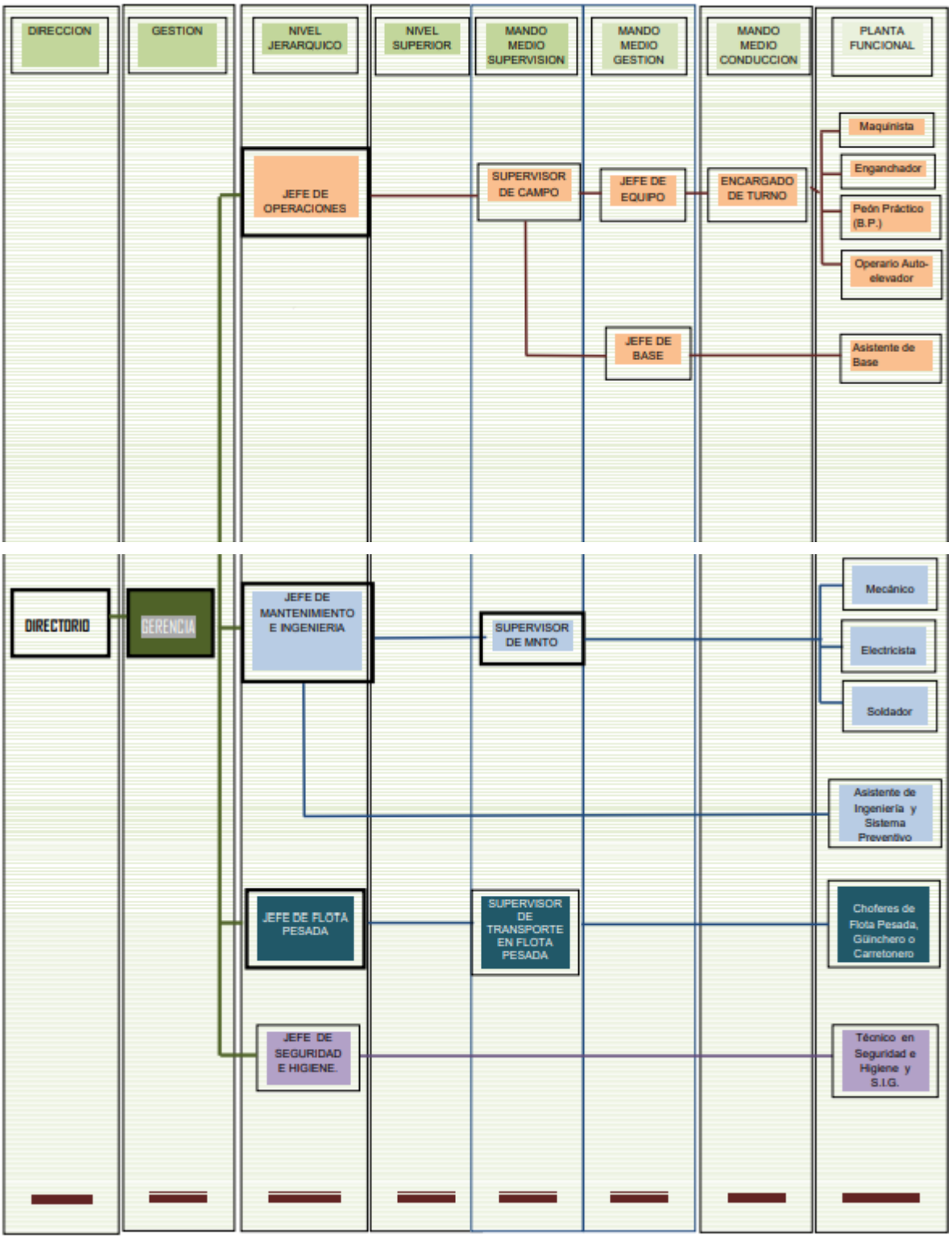
Fuente: Empresa

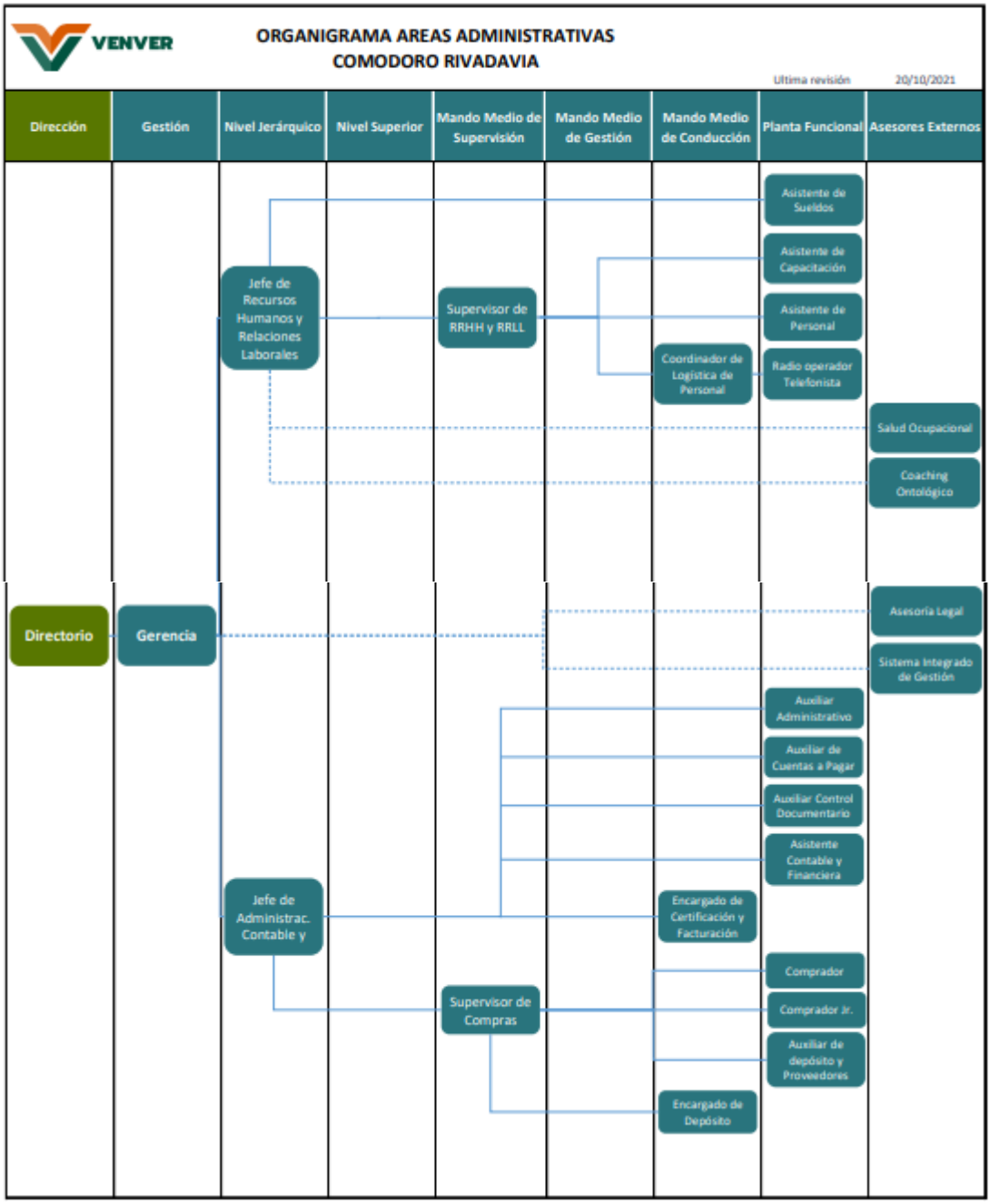
2.5 MARCAS / PATENTES / LICENCIAS

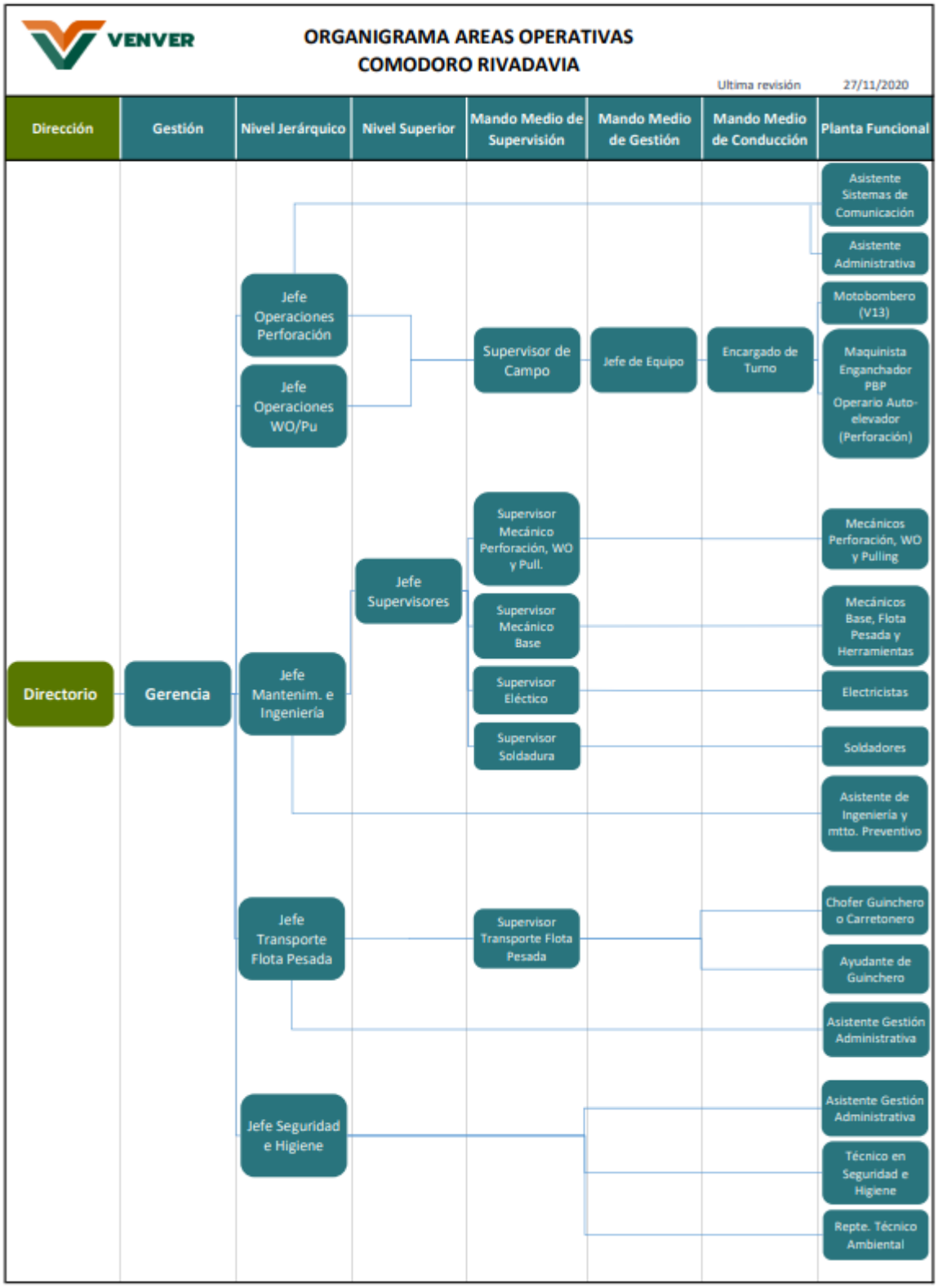
No se detectó información.

2.6 ORGANIGRAMA DE LA COMPAÑÍA




DIRECCION
GESTION
NIVEL JERARQUICO
NIVEL SUPERIOR
MANDO MEDIO SUPERVISION
MANDO MEDIO GESTION
MANDO MEDIO CONDUCCION
PLANTA FUNCIONAL
JEFE DE OPERACIONES
SUPERVISOR DE CAMPO
JEFE DE EQUIPO
ENCARGADO DE TURNO
Maquinista
Enganchador
Peón Práctico (B.P.)
Operario Auto-elevador
JEFE DE BASE
Asistente de Base
DIRECTORIO
GERENCIA
JEFE DE MANTENIMIENTO E INGENIERIA
SUPERVISOR DE MNTO
Mecánico
Electricista
Soldador
Asistente de Ingeniería y Sistema Preventivo
JEFE DE FLOTA PESADA
SUPERVISOR DE TRANSPORTE EN FLOTA PESADA
Choferes de Flota Pesada, Gúinchero o Carretonero
JEFE DE SEGURIDAD E HIGIENE.
Técnico en Seguridad e Higiene y S.I.G.


VENVER
ORGANIGRAMA AREAS ADMINISTRATIVAS
COMODORO RIVADAVIA
Ultima revisión 20/10/2021
Dirección
Gestión
Nivel Jerárquico
Nivel Superior
Mando Medio de Supervisión
Mando Medio de Gestión
Mando Medio de Conducción
Planta Funcional
Asesores Externos
Directorio
Gerencia
Jefe de Recursos Humanos y Relaciones Laborales
Jefe de Administrac. Contable y
Supervisor de RRHH y RRLL
Supervisor de Compras
Coordinador de Logística de Personal
Encargado de Certificación y Facturación
Encargado de Depósito
Asistente de Sueldos
Asistente de Capacitación
Asistente de Personal
Radio operador Telefonista
Auxiliar Administrativo
Auxiliar de Cuentas a Pagar
Auxiliar Control Documentario
Asistente Contable y Financiera
Comprador
Comprador Jr.
Auxiliar de depósito y Proveedores
Salud Ocupacional
Coaching Ontológico
Asesoría Legal
Sistema Integrado de Gestión


VENVER
ORGANIGRAMA AREAS OPERATIVAS
COMODORO RIVADAVIA
Ultima revisión 27/11/2020
Dirección
Gestión
Nivel Jerárquico
Nivel Superior
Mando Medio de Supervisión
Mando Medio de Gestión
Mando Medio de Conducción
Planta Funcional
Directorio
Gerencia
Jefe Operaciones Perforación
Jefe Operaciones WO/Pu
Jefe Mantenim. e Ingeniería
Jefe Transporte Flota Pesada
Jefe Seguridad e Higiene
Jefe Supervisores
Supervisor de Campo
Supervisor Mecánico Perforación, WO y Pull.
Supervisor Mecánico Base
Supervisor Eléctico
Supervisor Soldadura
Supervisor Transporte Flota Pesada
Jefe de Equipo
Encargado de Turno
Asistente Sistemas de Comunicación
Asistente Administrativa
Motobombero (V13)
Maquinista Enganchador PBP Operario Auto-elevador (Perforación)
Mecánicos Perforación, WO y Pulling
Mecánicos Base, Flota Pesada y Herramientas
Electricistas
Soldadores
Asistente de Ingeniería y mtto. Preventivo
Chofer Guinchero o Carretonero
Ayudante de Guinchero
Asistente Gestión Administrativa
Asistente Gestión Administrativa
Técnico en Seguridad e Higiene
Repte. Técnico Ambiental

2.7 ESTRUCTURA SOCIETARIA Y VINCULACIONES

2.7.1 Socios / Accionistas

Razón Social	Nacionalidad	Tax ID	%
CASTAÑO EUGENIA SOFIA	Argentina	27-02766213-2	34.0
FÖRSTER ENRIQUE JORGE	Argentina	20-04432208-1	33.0
MENDEZ JULIO JUAN	Argentina	20-07821180-7	33.0

Fuente: Empresa.

2.7.2 Vinculaciones / Empresas Relacionadas

N°	Razón Social	Nacionalidad	Tax ID	Tipo de Relación
1	**ENERGIAL S.A.**	Argentina	30-70834280-3	Accionista de

Fuente: Empresa.

2.7.3 Directivos

Nombre y Apellido	Nacionalidad	Tax ID	Cargo
FÖRSTER ENRIQUE JORGE	Argentina	20-04432208-1	Presidente
MENDEZ JULIO JUAN	Argentina	20-07821180-7	Vice-Presidente
FÖRSTER MATIAS CURT	Argentina	20-26661703-9	Vocal Titular
CASTAÑO EUGENIA SOFIA	Argentina	27-02766213-2	Vocal Titular
KOCHOWICZ OLGA ANA	Argentina	27-05266826-9	Vocal Titular
MENDEZ JULIO MARTIN	Argentina	20-22255509-5	Vocal Suplente
CHRISTOPH JORGE EMILIO	Argentina	20-07814269-4	Síndico Titular
FERREYRA HECTOR JOSE	Argentina	20-05413338-4	Síndico Suplente
HERRERO ABEL ROBERTO	Argentina	20-12750478-5	Gerente

Fuente: Empresa.



2.7.4 Antecedentes de Principales Directivos

MENDEZ JULIO JUAN - 20078211807

SCORE

59.6

MENDEZ JULIO JUAN

FECHA NACIMIENTO:	09/02/1948
ESTADO CIVIL:	CASADA/O
SEXO:	M

FINANCIERO



TOTAL	372 000
BANCOS	2
ANTIGUEDAD SIT. 1	10/2000

CHEQUES RECHAZADOS



BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:

AMEGHINO 1374, (9000), COMODORO RIVADAVIA, CHUBUT, ARGENTINA

FISCAL:

COMODORO PY 620 GRAL. MOSCONI, (9005), COMODORO RIVADAVIA, CHUBUT, ARGENTINA

OTROS:

EMP, (7868470), ESCALANTE
SEGUI JUAN FRANCISCO 4751, (1425), CAPITAL FEDERAL, CAPITAL Y GBA NORTE

FISCALES

EMPLEADO DE	VENVER SOCIEDAD ANONIMA (01/2022)
CLAE	SERVICIOS DE ASESORAMIENTO, DIRECCIÓN Y GESTIÓN EMPRESARIAL REALIZADOS POR INTEGRANTES DE LOS ÓRGANOS DE ADMINISTRACIÓN Y/O FISCALIZACIÓN EN SOCIEDADES ANÓNIMAS
INICIO ACTIVIDAD	01/03/1980

JUICIOS



no se detectó actividad judicial

FORSTER ENRIQUE JORGE - 20044322081

SCORE

58.3

FORSTER ENRIQUE JORGE

FECHA NACIMIENTO:	26/11/1943
ESTADO CIVIL:	CASADA/O
SEXO:	M

FINANCIERO



TOTAL	727 000
BANCOS	2
ANTIGUEDAD SIT. 1	10/2000

CHEQUES RECHAZADOS



BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:

BOUQUET ROLDAN 00745, (8300), NEUQUEN, NEUQUEN, ARGENTINA

FISCAL:

BOUQUET ROLDAN 00745, (8300), NEUQUEN, NEUQUEN, ARGENTINA

FISCALES

EMPLEADO DE	VENVER SOCIEDAD ANONIMA (01/2022)
CLAE	SERVICIOS DE ASESORAMIENTO, DIRECCIÓN Y GESTIÓN EMPRESARIAL REALIZADOS POR INTEGRANTES DE CUERPOS DE DIRECCIÓN EN SOCIEDADES EXCEPTO LAS ANÓNIMAS
INICIO ACTIVIDAD	01/02/1981

JUICIOS



no se detectó actividad judicial

CASTAÑO EUGENIA SOFIA - 27027662132

SCORE

56.7

CASTAÑO EUGENIA SOFIA

FECHA NACIMIENTO:	10/01/1931
ESTADO CIVIL:	CASADA/O
SEXO:	F

FINANCIERO



TOTAL	11 000
BANCOS	1

CHEQUES RECHAZADOS



BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:

COMANDANTE PIEDRABUENA 1148, (9001), RADA TILLY, CHUBUT, ARGENTINA

FISCAL:

COMANDANTE PIEDRABUENA 1148, (9001), RADA TILLY, CHUBUT, ARGENTINA

FISCALES

EMPLEADO DE	VENVER SOCIEDAD ANONIMA (01/2022)
CLAE	SERVICIOS DE ASESORAMIENTO, DIRECCIÓN Y GESTIÓN EMPRESARIAL REALIZADOS POR INTEGRANTES DE LOS ÓRGANOS DE ADMINISTRACIÓN Y/O FISCALIZACIÓN EN SOCIEDADES ANÓNIMAS
INICIO ACTIVIDAD	01/01/1996

JUICIOS



no se detectó actividad judicial

KOCHOWICZ OLGA ANA - 27052668269

SCORE

58.9

KOCHOWICZ OLGA ANA

FECHA NACIMIENTO:	20/01/1946
ESTADO CIVIL:	NO INFORMADO
SEXO:	F

FINANCIERO

Información No Disponible

CHEQUES RECHAZADOS



BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:

COMODORO PY 620 GRAL. MOSCONI, (9005), B° GRAL ENRIQUE MOSCONI - COMODORO RIVADAVIA, CHUBUT, ARGENTINA

FISCAL:

COMODORO PY 620 GRAL. MOSCONI, (9005), B° GRAL ENRIQUE MOSCONI - COMODORO RIVADAVIA, CHUBUT, ARGENTINA

OTROS:

AMEGHINO 1374, (9000), COMODORO RIVADAVIA, CHUBUT, ARGENTINA

FISCALES

EMPLEADO DE	VENVER SOCIEDAD ANONIMA (01/2022)
CLAE	SERVICIOS DE ASESORAMIENTO, DIRECCIÓN Y GESTIÓN EMPRESARIAL REALIZADOS POR INTEGRANTES DE LOS ÓRGANOS DE ADMINISTRACIÓN Y/O FISCALIZACIÓN EN SOCIEDADES ANÓNIMAS
INICIO ACTIVIDAD	01/02/1987

JUICIOS



no se detectó actividad judicial

FORSTER MATIAS CURT - 20266617039

SCORE

79.4

FORSTER MATIAS CURT

FECHA NACIMIENTO:	06/05/1978
SEXO:	M

FINANCIERO



TOTAL	653 000
BANCOS	1
ANTIGUEDAD SIT. 1	07/2003

CHEQUES RECHAZADOS



BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:

LA PAMPA UF 76 1471, NEUQUEN, NEUQUEN, ARGENTINA

FISCAL:

LA PAMPA 1471 76 VILLA LUISA, (8300), NEUQUEN, NEUQUEN, ARGENTINA

FISCALES

EMPLEADO DE	VENVER SOCIEDAD ANONIMA (01/2022)
CLAE	SERVICIOS DE CONTABILIDAD, AUDITORÍA Y ASESORÍA FISCAL
INICIO ACTIVIDAD	01/10/2017
RIESGO FISCAL	NO

JUICIOS



no se detectó actividad judicial

MENDEZ JULIO MARTIN - 20222555095

SCORE

76.3

MENDEZ JULIO MARTIN

FECHA NACIMIENTO:	17/10/1971
SEXO:	M

FINANCIERO



TOTAL	774 000
BANCOS	2
ANTIGUEDAD SIT. 1	09/2000

CHEQUES RECHAZADOS



BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:

AMEGHINO 1374, (9000), COMODORO RIVADAVIA, CHUBUT, ARGENTINA

FISCAL:

AMEGHINO 1356, (9000), COMODORO RIVADAVIA, CHUBUT, ARGENTINA

OTROS:

AMEGHINO 01225, (9000), COMODORO RIVADAVIA

ARMADA ARGENTINA 00288, (9001), RADA TILLY

FISCALES

EMPLEADO DE	VENVER SOCIEDAD ANONIMA (01/2022)
CLAE	SERVICIOS DE APOYO PARA LA EXTRACCIÓN DE PETRÓLEO Y GAS NATURAL
INICIO ACTIVIDAD	01/10/2017
RIESGO FISCAL	NO

JUICIOS



no se detectó actividad judicial

CHRISTOPH JORGE EMILIO - 20078142694

SCORE

53.6

CHRISTOPH JORGE EMILIO

FECHA NACIMIENTO:	31/03/1945
ESTADO CIVIL:	CASADA/O
SEXO:	M

FINANCIERO



TOTAL	7 000
BANCOS	1
ANTIGUEDAD SIT. 1	04/2019

CHEQUES RECHAZADOS



BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:

STOBELL 3279, (9005), B° GRAL ENRIQUE MOSCONI - COMODORO RIVADAVIA, CHUBUT, ARGENTINA

FISCAL:

9 DE JULIO 820 PISO:8 DPTO:A, (9000), COMODORO RIVADAVIA, CHUBUT, ARGENTINA

OTROS:

STROBEL 00178, (9000), COMODORO RIVADAVIA
SAN MARTIN 01165, (9000), COMODORO RIVADAVIA, CHUBUT, ARGENTINA

FISCALES

CLAE	SERVICIOS DE CONTABILIDAD, AUDITORÍA Y ASESORÍA FISCAL
INICIO ACTIVIDAD	01/07/1975
RIESGO FISCAL	NO

JUICIOS



no se detectó actividad judicial

FERREYRA HECTOR JOSE - 20054133384

SCORE

N/A

FERREYRA HECTOR JOSE

FECHA NACIMIENTO:	18/03/1949
ESTADO CIVIL:	CASADA/O

FINANCIERO



TOTAL	343 000
BANCOS	3

CHEQUES RECHAZADOS



BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:

PIEDRAS 264 PISO 4 DPTO. B, (1070), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCAL:

SARMIENTO 00180, (9000), COMODORO RIVADAVIA, CHUBUT, ARGENTINA

OTROS:

EST, (9009), ESCALANTE

EMPLEADOS

1 APROX.



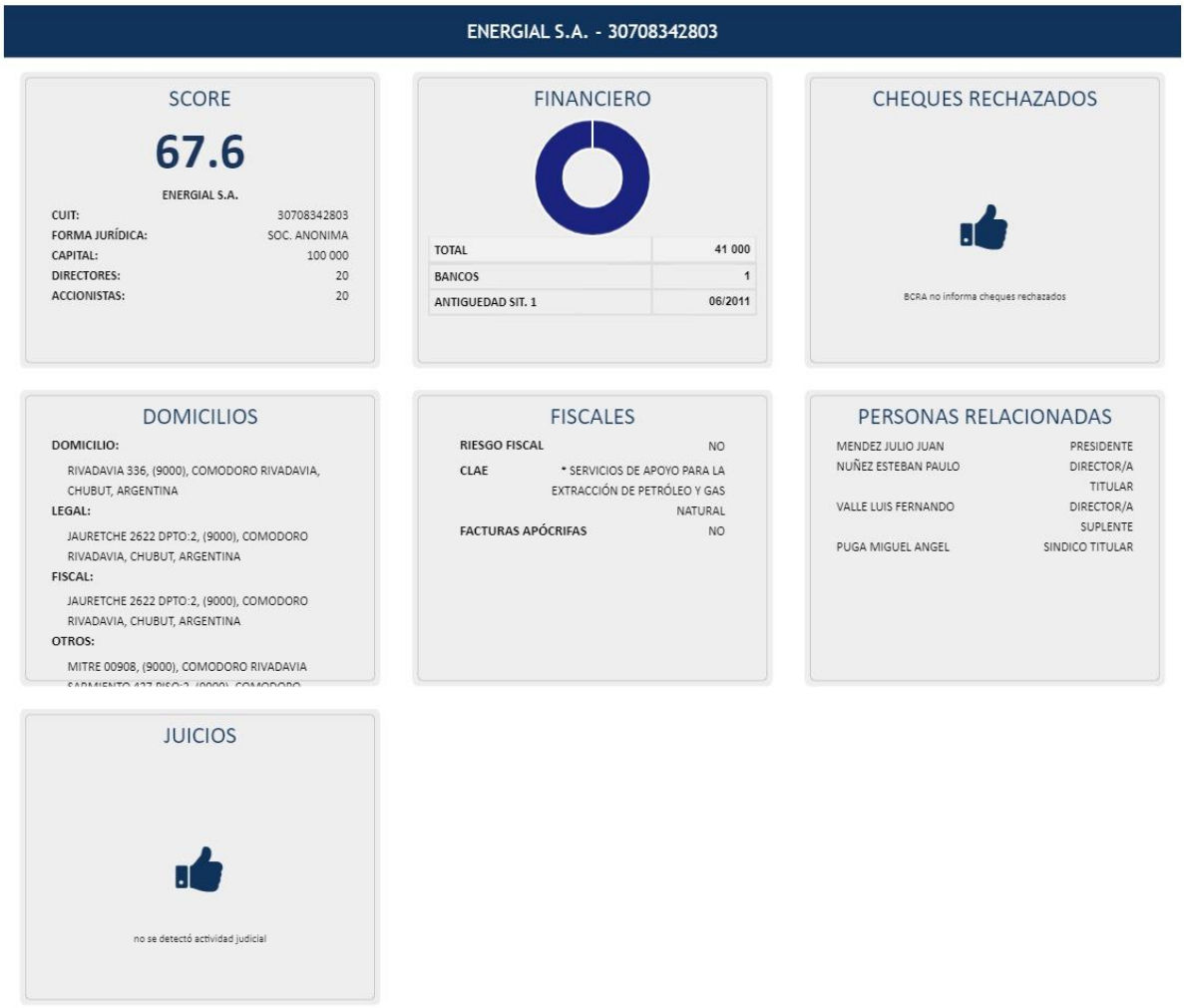
FISCALES

CLAE	SERVICIOS JURÍDICOS
INICIO ACTIVIDAD	01/12/1980
RIESGO FISCAL	NO

JUICIOS



no se detectó actividad judicial



2.8 ACTIVOS

2.8.1 Inmuebles

Base Operativa COMODORO RIVADAVIA: Predio, talleres, Oficinas

Base Operativa NEUQUEN: Predio, Talleres, Oficinas

2.8.2 Rodados

Descripción	Dominio
WALKER NEER APACHE 250-40	EQUIPO VV51
CAMION KRAZ-MODELO 257-B-1 MOTOR 970955	RSE-424
CAMION KRAZ MOT.968516	
MACK-END-711/70 MOTOR 08VA457202	Q0012169
MOTOR MACK N° 15983p1	
CAMION KRAZ MOD.966089	
IDECO H30	EQUIPO VV17
TOYOTA-HILUX 4X2 3.0 CAB/SIMPLE MOTOR 5L-5482780	EOS-558
IDECO H30	EQUIPO VV18
WALKER NEER APACHE 250-40	EQUIPO VV52
SALTO-SRP-2007 CHASIS 8AAG1362S70012338	GQE-171
SALTO-SRP-2007 CHASIS 8AAG1362S70012339	GQE-172
SALTO-SR- CH-2008 CHASIS 8AAG1301S80012772	HEZ-681
SALTO-SR- CH-2008 CHASIS 8AAG1301S80012773	HEZ-682
SALTO-SR- CH-2008 CHASIS 8AAG1101S80012932	HLI-058
SALTO-SR- CH-2008 CHASIS 8AAG1101S80012933	HLI-053
SALTO-SR- CH-2008 CHASIS 8AAG1101S80012931	HLI-052
SCANIA-SCANIA T112E 6X4 MOTOR 2040374	XIY-125
HONDA-HONDA CIVIC EXS 1.8 AUT MOTOR R18A18603131	HIA-148
UPETROM T-50B-AR	EQUIPO VV19
TOYOTA-HILUX 4X2 CAB/DOBLE MOTOR 2KD-7179532	FWA-995
TOYOTA-HILUX 4X2 CAB/DOBLE MOTOR 2KD-7262660	GEK-265
SCANIA-SCANIA P 310 GA 4X2 NZ MOTOR 2KD-8092722	GQU-377
SCANIA-SCANIA P 310 GA 4X2 NZ MOTOR 2KD-8094254	GOS-184
MANITOU-AUTOELEVADORA MT732 MOTOR U347915N	BLL-095
SCANIA-SCANIA P380 8X4 MOTOR 8100577	GVY-906
SCANIA-SCANIA P 420 CB 8X4 NZ MOTOR 2KD-8101096	GYY-194
CATERPILLAR-CARGADORA 416E MOTOR G4D24240	BMV-090
TOYOTA-HILUX 4X2 C/S DX 2,5TDI MOTOR 2KD-5620421	LBL-893
TOYOTA-HILUX 4X2 CD DX PACK 2,5TDI MOTOR 2KD-5618874	LBL-888
EQUIPO CARRIER CORSAIR 400 SERIES W3284 MOTOR 06RE208853	EQUIPO VV23
SCANIA P 380 CB 6X4 NZ MOTOR 8125242	IQA-622
SCANIA P 380 CB 6X4 NZ MOTOR 8125239	IQA-623
CONSTRUCCION DE PERIFERICOS	EQUIPO VV13
ADECUACION TERMINACION NQN	EQUIPO VV15
CONSTRUCCION Y ARMADO DE PERIFERICOS	EQUIPO VV23
ADECUACION PERFORACION NQN	EQUIPO VV52
AUTOMOVIL TOYOTA CAMRY V6 MOTOR 2GRJ798998	NJE-214
SEMIRREMOLQUE SALTO 2 EJES CHASIS DOMINIO	ITQ-205
SEMIRREMOLQUE SALTO 2 EJES CHASIS DOMINIO	ITQ-206
PICK-UP TOYOTA DOBLE CABINA-MOTOR 2KD-5175746	JNV-223
PICK-UP TOYOTA DOBLE CABINA-MOTOR 2KD-5210264	JOU130
SEMIRREMOLQUE SALTO DE 1 EJES DOMINIO	JIA-805
SEMIRREMOLQUE SALTO DE 1 EJES DOMINIO	JIA-804
SEMIRREMOLQUE SALTO DE 1 EJES DOMINIO	JIA-803
PICK-UP TOYOTA HILUX 4X4 CD SR MOTOR 1KD-9389034	EZT-081
PICK-UP TOYOTA CABINA SIMPLE 4X2 MOTOR Nº 2KD-A420	NXU-997
PICK-UP TOYOTA CABINA SIMPLE 4X2 MOTOR Nº 2KD-A446	NXV-002
PICK-UP TOYOTA CABINA SIMPLE 4X2 MOTOR Nº 2KD-A457	NXV-000
PICK-UP TOYOTA CABINA DOBLE 4X2 MOTOR Nº 2KD-A4648	NXU-969
PICK-UP TOYOTA CABINA DOBLE 4X2 MOTOR Nº 2KD-A4723	NXU-968
AUTOELEVADORA MARCA DOOSAN MODELO D90S-5 CHASIS FD	
TRAILER MARCA ANGAR 12M X 2,56 M (COMPANY MAN)	
SEMIRREMOLQUE SALTO MODELO 11-SR CH	JFJ-058

Se adjunta documentación (Pág.1 de 3)

Fuente: Empresa.

OTRAS PUBLICACIONES

Luego de 10 años sin actividad en el área Anticlinal Aguada Bandera, Quintana Energy comenzó una nueva campaña de perforación
Fuente: www.econojournal.com.ar Fecha: 25/03/2022

La compañía perforará cinco pozos verticales de 1.300 metros de profundidad en la cuenca del Golfo de San Jorge. Con un nuevo management, la empresa planea perforar cinco pozos más en el último cuatrimestre del año.
Luego de 10 años sin actividad de perforación en el área Anticlinal Aguada Bandera de la provincia de Santa Cruz, la compañía Quintana Energy comenzó una campaña para perforar cinco pozos. En esta primera campaña, la compañía tiene previsto perforar cinco pozos verticales de 1.300 metros de profundidad. El primero de ellos, donde ya comenzó la actividad, es el pozo AAB-1012. El equipo de perforación está a cargo de la empresa de servicios petroleros **Venver**.
Según indicaron desde Quintana Energy a EconoJournal, si esta primera campaña de perforación es exitosa, la compañía tiene intenciones de perforar cinco pozos más en el tercer cuatrimestre del año.
Nuevo management
La compañía Quintana Energy está presente desde hace más de 30 años en la provincia de Santa Cruz. Ahora la lleva adelante

un nuevo management, quien contrató para esta campaña de perforación los servicios de ingeniería y operación técnica de la firma Field Development Consultants (FDC) de Argentina, firma referente en el área de ingeniería de reservorios y producción para la industria de petróleo y gas.
"Bajo un nuevo management, renovamos nuestro compromiso con el desarrollo de la provincia de Santa Cruz y la generación de puestos de trabajo para los santacruceños", remarcó la compañía.
El área Anticlinal Aguada Bandera tiene 431 kilómetros cuadrados (106.500 acres). Quintana Energy controla el 72.37% de esta operación ubicada en el norte de Santa Cruz, mientras que el 24,1% pertenece a la UTE conformada por las firmas ALPA, Conipa y Río de la Plata, y, por último, la provincial Fomicruz cuenta con el 3.5% del proyecto.

YPF sumará 4 equipos en la Cuenca del Golfo San Jorge
Fuente: www.milpatagonias.com Fecha: 12/01/2022

Claudio Vidal, secretario general del Sindicato de Petroleros Privados de Santa Cruz, confirmó que YPF activará 4 equipos más en la Cuenca del Golfo San Jorge.
"Estamos en una discusión que nos habilitó una conciliación obligatoria después de una medida de fuerza de 2 días en todos los yacimientos de YPF y hoy se cierra una primera etapa con un anuncio muy importante que es el levantamiento de nueva actividad. Hay que entender que YPF tiene una deuda importantísima en concepto de inversión en yacimientos con Santa Cruz generada en la gestión anterior", sostuvo en primer lugar Vidal.
"Nosotros estamos, desde el sindicato, exigiendo que tenga las cuentas al día con la provincia, una deuda de 380 millones de dólares en materia de inversión en yacimientos. Hoy YPF accede y refuerza el presupuesto destinado para este año, levantando un equipo más de perforación, un equipo más de workover. Que es el Ven-Ver 16 en donde los trabajadores y los compañeros que estaban en un sistema de rotación y, levanta dos equipos más de pulling", continuó el secretario general del Sindicato de Petroleros Privados
Continuando con sus declaraciones, Vidal destacó, "habrá dos planteles completos de la empresa Servicom, que pasarán a otra empresa de servicio de torre. De esta forma se lleva alivio también a ese sector. Es muy importante el levantamiento de la actividad, hay que agregar que se cumple con la palabra empeñada un camión abastecedor, un camión chupa, fue compromiso asumido en asamblea por Rafael Guenchenen con los trabajadores de la empresa Clear y se va a cumplir".
"Es importante, que es esta primera etapa, se va a levantar un perforador, dos equipos de pulling y un equipo de workover. Sabemos que los trabajadores de **VenVer** estaban muy ansiosos esperando poder subir a trabajar de forma normal y habitual, cumpliendo con las 12 hs de trabajo en equipo", aseveró Vidal.

El repunte se siente en los pozos y en los equipos
Fuente: www.mase.lmneuquen.com Fecha: 19/06/2021

La actividad de perforación y completación de pozos repuntó rápidamente durante esta primera mitad del 2021 tras la implementación del Plan Gas.Ar y por la mejora de los precios del barril de petróleo, tanto en el mercado interno como en el internacional.
Entre los meses de enero y abril de este año, se terminaron en el país 180 pozos, la mayoría en el Golfo San Jorge (90) y en la Cuenca Neuquina (84), según estadísticas de la Secretaría de Energía de la Nación.
En abril, la perforación y terminación de pozos en Vaca Muertafueron afectadas por la protesta que mantuvieron trabajadores de la salud pública de Neuquén durante 22 días. Ese mes, se terminaron apenas seis pozos en la cuenca, dato que marca el perjuicio que generaron los piquetes en el desarrollo de las inversiones, sobre todo del Plan Gas.Ar, de vital importancia para atender las necesidades del invierno que se avecina.
En abril, se terminaron un total de 29 pozos en el país, 22 de ellos en el Golfo San Jorge, seis en la Cuenca Neuquina y uno en la Austral. Es decir que la terminación de pozos cayó a la mitad con respecto a marzo (68), mes en que se registró la mejor marca en lo que va de la pandemia. Además, en el mismo mes había en proceso de perforación otros 68.
La operadora que más pozos completó en abril fue PAE, con 13, seguida por YPF, Capsa y Capex, con cuatro cada una. Mientras que Total, CGC y Tecpetrol terminaron uno cada una, según indica el último informe mensual sobre energía de la consultora Ecolatina.
Si se mide por metros perforados, en abril en Neuquén se registraron 46.308 metros, un 70% menos que los 163.864 metros realizados en marzo, de acuerdo con las cifras de la Secretaría de Energía de la Nación.
Mientras que en mayo, la industria repuntó rápidamente tras el levantamiento de las protestas en Vaca Muerta. Hubo en el país 53 plataformas de perforación activas, la mayoría de ellas en la Cuenca Neuquina, unas 35, según un informe de una empresa privada.
De los 53 perforadores en funcionamiento, 16 estuvieron al servicio de YPF, 11 de PAE, cuatro de Tecpetrol y cuatro de Capex. Con tres equipos aparecen Vista y Shell. CGC y Capsa registraron dos. Mientras que con un equipo figuraron ExxonMobil, Pluspetrol, Total, Wintershall, President y Pampa Energía.
Las empresas de servicios con perforadores activos fueron San Antonio, DLS, Nabors, PAE, Petreven, **Venver**, HP, Petrex, Pluspetrol, Ensign, YPFSP y Quintana.
La actividad de perforación se fue recuperando paulatinamente en el último año. De las seis plataformas que había en funcionamiento en junio de 2020, se pasó a 35 en diciembre. El crecimiento se comenzó a sentir en el ultimo cuatrimestre del año pasado cuando YPF volvió a reactivar sus inversiones.
En cuanto a los equipos de workover, en mayo se registraron 67 en actividad, la mayoría en Chubut (22), Neuquén (17) y Santa Cruz (15). San Antonio lidera el share de las compañías de ese tipo de servicios con casi el 30% de los equipos en funcionamiento, seguida por DLS con el 25%, YPFSP con el 10%, y Clear con el 9%. Gran parte de los workover estuvieron al servicio de YPF (35) y de PAE (17).
En mayo, la recuperación tras la parálisis generada por los cortes de ruta fue rápida. Se redujo el stock de pozos perforados, tras los récords de fracturas en el shale, que alcanzaron las 1079 etapas, la marca más alta registrada en la historia de la cuenca.
Ese nivel de actividad está relacionado con los planes de las operadoras para el 2021. Tal como adelantó +e, se espera que

durante 2021 las inversiones en Neuquén asciendan a 3790 millones de dólares y crezcan un 88,6% con respecto al 2020, año signado por la pandemia de coronavirus.
El dato surge de los planes de inversión de las petroleras presentados ante el Ministerio de Energía de la provincia. El año pasado las operadoras invirtieron poco más de 2009 millones de dólares, la cifra más baja de la última década. El pico histórico de inversiones petroleras en Neuquén se produjo en 2015, con 5150 millones de dólares.
> Producción: buscan habilitar Otasa
El gobernador Omar Gutiérrez estimó que, hacia diciembre de 2021, la producción de crudo alcanzará los 235 mil barriles diarios, con un crecimiento del orden del 40% en relación a los 164 mil barriles diarios de fines de 2020.
Destacó que en el corto plazo la provincia estará en condiciones de exportar unos 60 mil barriles diarios de petróleo por Puerto Rosales. Y consideró que a partir del año próximo será necesario contar con la habilitación del oleoducto Otasa, que tiene capacidad de transportar 100 mil barriles diarios a Chile. La compañía Oldelval ya inició las tareas de rehabilitación del ducto del lado argentino, pero falta agilizar las gestiones para las obras en el trayecto que está en territorio del país vecino.
El ducto entre el yacimiento Puesto Hernández y la ciudad chilena de Talcahuano dejó de operar en 2006, cuando su único cliente, la refinería de ENAP, dejó de demandar crudo neuquino.
En septiembre de 2020, Otasa -una sociedad creada en 1992 que es controlada por A&C Pipeline Holding Company, y cuyos accionistas son la empresa estatal chilena ENAP (36,25%), YPF (36%) y Unocal Argentina (27,75%)-, y Oldelval firmaron un contrato para la inspección, adecuación y puesta en servicio del ducto, con el objetivo de abrir nuevos destinos para el petróleo de Vaca Muerta. Los trabajos se vieron demorados por la pandemia.

YPF reactivará dos equipos en la cuenca y "muchos trabajadores volverán a la actividad", resaltó Ávila
Fuente: www.adnsur.com.ar Fecha: 17/03/2021

BUENOS AIRES (ADNSUR) - Con la rúbrica de Jorge Ávila, secretario General del Sindicato del Petróleo y Gas Privado del Chubut, se celebró este miércoles por la mañana el acuerdo que renueva el marco de entendimiento para la actividad de la operadora YPF en la provincia, mediante un plan cuya aplicación será de carácter progresivo.
De esta manera, con la firma de Ávila, quien en el acto estuvo acompañado por el tesorero de la Institución -y presidente de Petrominera SE-, Héctor Millar; el diputado Provincial Emiliano Mongilardi y su par de Petroleros Jerárquicos de la Patagonia Austral, José Llugdar; se procedió a la concreción de un plan de activación progresiva de operaciones en los yacimientos que YPF S.A. opera en la Provincia de Chubut, refrendando el acuerdo por parte de la empresa su CEO, Pablo González y su Director, Sergio Affronti.
Los importantes avances registrados en términos operativos y contractuales para poder llevar a cabo dicho curso de acción permitieron que YPF decida llevar adelante la planificación de un cronograma de activación de dos equipos por lo que, en primer término, se procederá a la de un Workover de la empresa **Venver S.A**. que materializará el próximo 1° de mayo.
El restante equipo que se activará será uno de Perforación, de la empresa AESA S.A. el día 1° de junio venidero, constando que en ambas acciones YPF arbitrará todos los medios y esfuerzos necesarios a los efectos de materializar su subida a yacimiento.
La concreción de este nuevo acuerdo, forma parte de la cooperación sobre la base del diálogo para un entendimiento mutuo acerca de las formas de trabajo que hagan a la sustentabilidad y sostenibilidad de la Industria en la provincia de Chubut.
El titular del Gremio más poderoso de la región enfatizó que “le damos la bienvenida al nuevo pero el Presidente de YPF que sabe el valor que tiene la empresa en la región y para nosotros eso es importantísimo”, marco en el cual celebró que la inversión comprometida en la zona haya pasado de los 130 millones de dólares anunciados el 13 de diciembre de 2020 en Comodoro Rivadavia, a casi 190 millones.
“Ese monto habla por sí solo y no significa nada más que Perforación, sino también una mayor estabilidad en las Operaciones Especiales, en los Trabajadores de Producción. Tenemos la mesa abierta para sentarnos a discutir y que no nos sigan invadiendo nuevos convenios, o no quieran ya Trabajadores para pasarlos a otro convenio. Creo que eso es lo que va a abrir la puerta para negociar nuevamente todo lo que corresponde al convenio Petrolero, y que últimamente no se estaba respetando”, concluyó ‘Loma’.

Una empresa petrolera que se fortaleció en Neuquén
Fuente: www.rionegro.com.ar Fecha: 11/04/2018

Una de las peculiaridades de la industria hidrocarburífera es que es muy fluctuante. Épocas de vacas gordas y vacas flacas se van sucediendo y no es infrecuente que varias compañías queden en el camino durante los momentos donde baja mucho la actividad.
En ese momento límite, muchos empleados con largos años de experiencia deciden crear su propia empresa. Es el caso de **VenVer**, que comenzó con la unión de tres socios en 1991 en Comodoro Rivadavia para prestar servicios de pulling. Casi 30 años después ofrece una amplia gama de servicios y tiene más de 400 empleados.
“A Neuquén llegamos en 2004 y dos años después instalamos la base en el Parque Industrial. Comenzamos trabajando en Rincón de los Sauces y La Pampa y fuimos incorporando servicios de workover y perforación”, detalla **Enrique Förster**, director de la empresa.
“Lo que buscamos es estar calificados en los primeros lugares entre las empresas que prestan los mismos servicios, algo que nunca se termina de reconocer monetariamente”, señaló y aseguró que la empresa armó en el país “el único equipo de perforación hidráulico automático” e invirtió fuertemente “en otro equipo grande, de 1.500 HP para pozos profundos, pensado para operar en Vaca Muerta”.
Förster está convencido de que ese esfuerzo también rinde sus frutos: “Estamos mejor posicionados en los momentos de crisis, hace un par de años cuando las operadoras empezaron a bajar equipos, de doce que teníamos en operación sólo nos dieron de baja a dos. Para nosotros es un reconocimiento que además, salvo en casos extremos, nos ha permitido mantener estable a nuestro personal”.
El directivo comentó que “en Comodoro Rivadavia tenemos equipos de workover operando hace más de 15 años en forma continua sin días perdidos por accidentes” y consideró que “el secreto es ser lo más eficientes posible tanto en la parte técnica

como en el mantenimiento. Fuimos la primera empresa en certificar las tres normas ISO más importantes y hay pocas que lo consiguen, incluyendo a las operadoras".
Förster prevé un aumento de la actividad pero sin llegar a los niveles de hace unos años, cuando el barril superó los 100 dólares en su cotización. "En los 50 años que llevo en el sector ese fue el momento de mayor trabajo pero fue algo extraordinario, la actividad actual es la que Neuquén tuvo históricamente", indicó.
En este sentido, dijo que hay varios proyectos que se están concretando, como el de Tecpetrol en Fortín de Piedra. "Si Pampa Energía compró Petrobras es para trabajar, no para especular, y prueba de ello es que ahora va a participar de un gasoducto muy necesario para transportar la producción en Vaca Muerta", resaltó.
"Tengo la impresión de que se han reactivado casi la totalidad de los equipos de perforación que estaban parados, que es el principal indicador de que la actividad se ha puesto en marcha nuevamente", finalizó.
En números
El día a día como ejemplo de crecimiento en un negocio competitivo
Enrique Förster es ingeniero electromecánico. Trabajó diez años en Schlumberger y otros quince en la desaparecida Minar. Luego creó su propia empresa, VenVer, en Comodoro Rivadavia. "Tengo 74 años y me jubilé hace un par de meses, pero sigo activo en la empresa", dice orgulloso. Su hijo Matías, licenciado en Administración de Empresas, lo acompaña como jefe de Compras de la compañía.
La empresa, que comenzó con servicios de pulling en la Cuenca del Golfo San Jorge, incorporó luego trabajos de workover y perforación. Desde hace 14 años también opera en la Cuenca Neuquina. "Cuando empezamos ni siquiera imaginamos estar en este lugar, apenas estábamos convencidos de que seríamos capaces de poder pagar nuestros propios sueldos", recuerda Enrique.
El crecimiento sostenido de la empresa los llevó incluso a incursionar en la explotación hidrocarburífera. Asociados con otras empresas se presentaron a las licitaciones de las áreas Río Mayo, en Chubut, y de Gobernador Ayala en La Pampa. "En ambos lugares se hizo sísmica, exploración y perforación, aplicando la mejor tecnología. Lamentablemente no tuvimos buenos resultados, llegamos a explotar petróleo pero en una cantidad que lo hacía inviable comercialmente", explicó.
Para Förster esa experiencia fallida es un ejemplo de que el petróleo es una actividad de riesgo. "De afuera se ve más fácil, muchos creen que somos todos megaempresarios, pero no es así, nosotros seguimos poniendo el hombro todos los días ", concluyó.

Datos

400

trabajadores tiene la compañía entre sus bases asentadas en las cuencas Golfo San Jorge y Neuquina.

27

años en el rubro anota la firma. A la provincia llegó en el 2004 y fue pionera en varios servicios.

YPF y PAE explican el 63% de la producción petrolera total de Argentina
Fuente: www.sitioandino.com.ar Fecha: 12/09/2016

El 33% de las compañías hidrocarburíferas que operan en la Argentina tuvieron muy bajo o casi nulo nivel de actividad en el primer semestre del año y, al menos, 7 de esas empresas no extrajeron un sólo barril de crudo, en tanto los dos grandes actores del sector -YPF y Pan American Energy- concentraron el 63% del total producido entre enero y junio de 2016, según los datos oficiales que publicó el Ministerio de Energía y Minería de la Nación.
Copesa Compañía Constructora, Energicom, Exxonmobil Exploration Argentina, Crown Point Oil & Gas, JHP International Petroleum Engineering, Oil M&S (del Grupo Indalo), y Petrolera Piedra del Águila, constituye el conglomerado de operadoras que no produjo ningún barril de petróleo en los primeros 180 días del año, consignó la información oficial.
Los resultados no son sorpresivos para los casos de JHP International Petroleum Engineering, Oil M&S y Petrolera del Águila, ya que esas compañías tampoco registraron movimientos productivos en el mismo período, pero de 2015.
Lucio Rivadeneira, responsable de Reservorios de Oil M&S y Petrolera Cerro Negro, vinculó la escasa actividad de la compañía con "el precio del crudo" en el mercado internacional y añadió que "desde la empresa planificamos una campaña para este año, pero no estamos perforando".
Pese a que los datos oficiales revelaron que Oil M&S no produjo ningún barril de petróleo en el primer semestre del 2016, Rivadeneira aclaró que esa compañía del Grupo Indalo es la que se ocupa sólo de la actividad exploratoria.
En tanto, especificó que Petrolera Cerro Negro (otra empresa del mismo holding) produjo 7.881 m3 de crudo, que extrajo del yacimiento Cerro Negro, situado en la localidad de Sarmiento, en la provincia de Chubut.
La situación del grupo de 20 empresas petroleras -de un total de 63 que operan en la Argentina- que produjeron 3.522 m3 de crudo entre enero y junio de este año, se contrapone con la situación de las principales compañías del sector, YPF y Pan American Energy, que extrajeron 9.445.379 m3, lo cual representó el 63% de la producción total del país.
El resto de la producción se repartió entre las otras 41 compañías hidrocarburíferas del país, entre las cuales se destacaron Plusteptrol, Petrobras, Chevron, CAPSA y Entre Lomas, que produjeron por arriba de los 300.000 m3.
Daniel Sanca, Gerente de Operaciones de **Energial S.A**., empresa que extrajo sólo 623 m3 de crudo, atribuyó la baja producción de petróleo a "la falta de inversión de la compañía, ya que perforar pozos en la cuenca no es rentable. Los costos que tenemos son excesivamente altos ", razonó.
"Se hace muy difícil sostenernos ya que somos una empresa muy chica, los costos fijos son altos, y no tenemos formas de aumentar la producción", reveló en diálogo con Télam.

Para el responsable de operaciones de Energial S.A., que posee yacimientos en las provincias de La Pampa y Chubut, un precio razonable para el crudo "debería ser de u$s 50 dólares para arriba por cada barril producido. Nosotros le vendemos a las compañías grandes y hoy no están comprando y, si lo hacen, sólo aceptan el precio que rige en el mercado internacional, es decir, apenas por encima de los u$s 40 por barril. Así -enfatizó- los números no cierran".
En tanto, Petrolera Patagonia, que sólo produjo 137 m3 de petróleo, atribuyó la poca actividad de la compañía a los "altos costos salariales y de alguno servicios, y al actual precio del crudo que rige en el mundo", que diferenció de la tarifa de las operadoras del país, que reciben un subsidio por cada barril de petróleo producido, señaló un vocero de la empresa.
"Nosotros le vendemos toda la producción a las grandes compañías del país y, al precio actual, casi no nos compran", señaló.
Aclaró, sin embargo, que no es sólo un problema de Petrolera Patagonia sino que afectó al resto de las empresas hidrocarburíferas en la Argentina. "La crisis es muy importante en todo el sector", aseveró.
Rivadeneira, referente de Oil M&S, se refirió también a la devaluación que dispuso a comienzos de año el gobierno nacional y el impacto que produjo esa medida en el sector.
"A nosotros nos favoreció, ya que vendemos el producto a u$s 67 el barril (el precio interno que rige en el país) y pagamos los salarios y algunos otros costos en pesos", detalló.
Interpretó que "el precio del barril interno es bueno porque se va a solapar con el internacional, y queremos ver cómo resulta el nuevo esquema", en tanto estimó que "a grandes rasgos, por arriba de u$s 50 es un monto que permitiría mantener activos nuestros campos".
El representante de Energial S.A. coincidió en que "u$s 50 o más es un precio razonable" ya que "tenemos casi u$s 12 por barril en costos operativos y de logística. Lo concreto es que los ingresos reales para la compañía son mucho menores", añadió.
"Los costos corrientes son altos y se hace complicado mantener los pozos", concluyó.

Un Equipo de Terminación de la empresa VenVer celebró quince años sin accidentes
Fuente: www.elpatagonico.com Fecha: 28/07/2016

El encargado de turno, Diego Bayón, del equipo de terminación número 23 de la empresa **VenVer** indicó que todo el personal pudo festejar la meta de cumplir quince años sin sufrir accidentes, todo gracias "al sacrificio de todos los compañeros y como siempre a la gente del Sindicato que se acuerda del equipo y para esta fecha cada año nos llaman, por lo que estamos agradecidos a todos sus integrantes".
La industria petrolera demanda tareas de mucho peligro por lo que tanto tiempo sin accidentes no es un acontecimiento menor, habida cuenta que los operarios deben estar atentos todo el tiempo.
"Este es un logro conjunto con toda la gente, hecho a conciencia y respetando los procedimientos en un sacrificio del día a día para llegar sanos y salvos a su casa y seguir sumando un añito más. Llegando todos tranquilos", resaltó Bayón.
"Quiero decirles que sigamos así, que tengamos muchos años más sin accidentes", agregó.
El encargado de turno lleva 20 años en la empresa y doce años en el equipo donde ha desarrollado su trabajo con seguridad y responsabilidad que garantizan que ningún integrante del grupo salga lastimado.
Hay que destacar que el equipo 23 se encuentra desempeñándose en el Pozo RA138 que se ubica en la zona del Faro San Jorge al norte de Comodoro Rivadavia.

Acuerdo entre YPF y el INTI para el desarrollo de proveedores locales
Fuente: www.oetec.org Fecha: 26/03/2014

Según la Asociación de Industriales Metalúrgicos de la República Argentina (ADIMRA), en 2013 YPF logró sustituir importaciones de insumos industriales por US$ 37 millones, y para 2014 la intención es continuar profundizando la sustitución de bienes importados por insumos nacionales. Es en este sentido que se enmarca el Programa Sustenta.
El objetivo general del Programa Sustenta de YPF es mejorar la productividad, competitividad y calidad de los proveedores locales de la empresa y de la industria petrolera en general. Mientras que los objetivos específicos corresponden a acompañar y sustentar el crecimiento de la empresa con el propósito de alcanzar el autoabastecimiento, fortalecer las cadenas de proveedores de YPF en relación a la productividad, competitividad y calidad, identificar y apoyar la diversificación productiva en los territorios de las cuencas y complejos industriales donde opera y recrear oferta que permita sustituir importaciones, reduciendo el riesgo y los costos de la dependencia externa de insumos, y efectuar exportaciones.
El Programa Sustenta fue presentado en Agosto de 2012 en la localidad de Las Heras, provincia de Santa Cruz. Este programa requerirá del fuerte compromiso compartido por YPF en el liderazgo del Programa, soporte institucional, infraestructura de apoyo y vinculaciones; por los gobiernos Nacional y provinciales en la promoción industrial, apoyo financiero, regulación y atracción de inversiones; por los gobiernos municipales en la iniciativa de fomento y normativas; por las empresas en la gestión eficiente, iniciativas, innovación tecnológica, productividad y calidad, riesgo empresario; por las cámaras empresarias en los acuerdos de cooperación e iniciativas; por las instituciones financieras en la financiación; por los organismos tecnológicos en el desarrollo tecnológico y soporte técnico; por las instituciones educativas en la capacitación y formación; por los sindicatos y trabajadores en la productividad y cultura del trabajo.
Este programa ha sido implementado por YPF en las cuencas Golfo San Jorge, Neuquina y Cuyana, y también en las zonas de influencia de las refinerías de la empresa en La Plata, Luján de Cuyo y Plaza Huincul. El mismo es resultado del trabajo conjunto entre YPF, el INTI, el Ministerio de Economía y Finanzas Públicas y el Ministerio de Industria.
El INTI brinda asistencia técnica a YPF
La asistencia técnica del INTI se encuentra focalizada en los siguientes aspectos: Diagnóstico de la oferta y demanda; Determinación de la situación de los proveedores y la industria, la calidad de los productos, servicios y tecnología disponible, el costo y la competitividad, frente a las necesidades de YPF en cada región, de acuerdo a su plan estratégico; Diversificación productiva; Innovación tecnológica; Capacitación; Eficiencia productiva; Optimización de la calidad de productos y servicios; Desarrollo de la industria energética nacional; Búsqueda de mecanismos de financiamiento; Sustitución de importaciones y análisis del potencial exportador; Desarrollo regional a partir de cadenas de valor y asociatividad para la producción de bienes y servicios.
En Abril de 2013 el Ministerio de Industria, a través del INTI, suscribió un nuevo convenio con YPF, dando inicio a la segunda etapa del Programa Sustenta de YPF, la cual corresponde a la elaboración de un diagnóstico por parte del INTI de los

proveedores, la identificación de potenciales proveedores y la elaboración de un plan de optimizaciones a ejecutar por parte de los proveedores. El Ministerio de Industria colabora en calidad de articulador de las diferentes áreas de gobierno con el propósito de responder a los objetivos de YPF y de la política nacional para el desarrollo de proveedores de productos y servicios locales. El desafío para el INTI es muy importante, porque compromete al mismo no sólo en la asistencia técnica a YPF, sino también lo constituye como organismo certificador de estándares, especificaciones técnicas y calidad a nivel nacional.
Cabe destacar que sobre fines de Enero de 2013 YPF informó que había logrado acceder a un crédito (tasa del 9,99% anual) del Programa de Financiamiento del Bicentenario por unos AR$ 100 millones en el Banco Nación para financiar el 70% de la adquisición de un equipo perforador automático de 1.500 HP de potencia para la empresa **VenVer SA**, con el propósito de impulsar el crecimiento de las empresas PyMEs en el marco del Programa Sustenta. VenVer es una empresa de ingeniería y fabricación de accesorios, mantenimiento y reconstrucción de equipos, con instalaciones en las localidades de Comodoro Rivadavia y Neuquén.
Por último, consideramos relevante señalar que el 23 de Octubre de 2012 el INTI, el gobierno de la provincia de Chubut y la municipalidad de la ciudad de Comodoro Rivadavia suscribieron un convenio para la creación del Centro INTI de Investigación y Desarrollo en Petróleo. En Marzo de 2013 YPF se incorporó en carácter de asociado promotor al mencionado Centro INTI Petróleo, el cual llevará a cabo investigaciones y desarrollos de tecnología industrial correspondientes al sector hidrocarburífero con el propósito de transferir los conocimientos generados al aparato productivo. De esta forma se espera fortalecer las políticas productivas del sector impulsadas por el Gobierno Nacional en la provincia de Chubut y en la cuenca Golfo San Jorge, ya que las nuevas instalaciones y laboratorios emplazados en Comodoro Rivadavia impactarán positivamente en las PyMEs de la región, así como también en YPF y en otras compañías petroleras que operan en la cuenca del Golfo San Jorge. En efecto, en Agosto de 2013 el INTI y la Cámara Argentina de Proveedores de la Industria Petro-Energética (CAPIPE) firmaron un acuerdo de asistencia técnica y cooperación mutua para potenciar el desarrollo del sector, el cual estará a cargo del Centro INTI Petróleo de Comodoro Rivadavia en la provincia de Chubut.

Vaca Muerta y el desafío de consolidar una industria petrolera nacional
Fuente: www.surtidores.com.ar Fecha: 09/06/2014

Para avanzar en forma masiva en la extracción de hidrocarburos no convencionales en YPF son conscientes de que deben reducir al máximo de lo posible los costos de producción. Esto no sólo permitirá a la compañía mejorar los ingresos y concretar los planes de inversión previstos, sino que a nivel macro funcionará como incentivo para que otros inversores se animen a destinar capital en la exploración del Shale enterrado en Vaca Muerta.
Como aspecto destacado a dos años de comenzar la planificación de los proyectos, YPF logró bajar de 11 a 7,60 millones de dólares el monto necesario para perforar un pozo en la provincia de Neuquén, donde actualmente se concentra el grueso de la actividad. En gran medida se debe a la adquisición de equipos “Walking Rigs”, utilizados con éxito en Loma Campana.
Sin embargo, desde YPF resaltaron otro punto que fue relevante para conseguir este objetivo operativo, enfocado principalmente en el fortalecimiento con proveedores nacionales: “El plan Sustenta”
Desde su lanzamiento, en agosto de 2012, se fue avanzando en trabajos con numerosas firmas que tienen sus sedes operativas en alguna de las 5 regiones en las que YPF concentra las tareas de exploración, producción y refino de combustibles. “Fueron seleccionadas dentro del universo de 400 proveedores regionales de YPF, de acuerdo a la criticidad e importancia para el Plan Estratégico de la compañía, representando alrededor del 33 por ciento de las compras totales, con más de 15.000 trabajadores aplicados a tareas en nuestra compañía”, puntualizaron desde YPF a surtidores.com.ar.
Entre los trabajos realizados destacaron la adquisición e integración local de equipo del perforación automático 1.500 HP, comercializado por **Venver S.A**, la fabricación nacional de equipos de Hot Oíl / Water por parte de Rodial S.A, el desarrollo de la empresa “Talleres Integrales Patagónicos SA” y la contratación de servicio de unidad de Snubing a la firma Blok Oil Field Services S.A.
“La creación de empresas es un módulo del programa relacionado con las necesidades y brechas que se detecten del análisis de oferta y demanda de productos o bienes necesarios para la actividad”, indicaron.
Los rubros sobre los que se está avanzando para la integración con la industria local son: instalación y mantenimiento de equipos estáticos y dinámicos, empresas que realizan obras civiles, mantenimiento eléctrico, servicios específicos de pozos y generales, inspección y control de calidad, seguridad y medio ambiente, alquiler de maquinaria y herramientas, proveedores de tubería, válvulas y accesorios, material auxiliar para el sostenimiento de las operaciones, entre otros.
“No es necesario ser proveedor de YPF para entrar al programa. Se está fomentando fuertemente la diversificación productiva. Hay regiones en las que la dependencia con el sector o con YPF es muy alta, por lo que es muy importante trabajar para que esas empresas amplíen su oferta y diversifiquen su cartera. La situación de oligopsonio en algunas regiones del país ha sido una de las oportunidades para impulsar el Programa Sustenta”, explicaron en YPF.

Escasean equipos de perforación y las empresas se defienden extendiendo los contratos
Fuente: www.energiaestrategica.com Fecha: 23/07/2014

Con el objetivo de sostener la obtención de petróleo y gas está creciendo a buen ritmo la perforación de pozos, principalmente en Vaca Muerta, sobre la cuenca neuquina, tanto en campos convencionales como no convencionales. Este cambio de tendencia en la actividad otorgó un lugar central a los equipos abocados a la importante tarea de exploración.
Julio Méndez, presidente de **Venver S.A**, compañía de peso en la plaza que ofrece servicios para las operadoras, hace un análisis de la situación: “la demanda está a full en este momento, no hay equipos disponibles. Tenemos pedidos a corto tiempo, pero la mayoría son por contratos largos. Hoy está todo cubierto y hay muy poco por ofrecer”.
Las inversiones se están desarrollando en las fases iniciales, work over y pulling. Según confirma Méndez a Energía Estratégica, la demanda no está concentrada en contadas compañías sino que “hay varias empresas moviendo el mercado, además de YPF hay pedidos de Pluspetrol, Petrobras, Petrolera del Sur y Pan American”.
Gran parte de esa inversión está destinada a los pozos no convencionales. Desde su aparición han aumentado la demanda y han obligado a la incorporación de tecnología para la exploración y explotación de los mismos. En muchos de los casos el programa Sustenta ha sido la herramienta que facilitó la llegada de nuevas maquinarias..

Tal es el caso de la empresa Venver S.A., que por medio del plan de YPF logró la adquisición de nuevos equipos, como la perforadora VR 500 de American Augers Inc. Esta tecnología tiene características que le permiten trabajar en los pozos de yacimientos con capas productivas a escasa profundidad de la boca.
La VR 500 no posee numerosos componentes que se utilizaban tradicionalmente, como cables, tenazas, llaves potencias, winche, lo que permitido reducir las lesiones al tiempo que mejora el tiempo de producción.
"Estamos importando un equipo de perforación de 1500 caballos de fuerza, todo basado en seguridad, mejor calidad de pozos y automatizado", anunció Méndez, en diálogo con este medio.

YPF y el desarrollo de proveedores locales
Fuente: www.ambito.com Fecha: 18/10/2013

Por Ricardo De Dicco, director del Centro Latinoamericano de Investigaciones Científicas y Técnicas (CLICET).- El objetivo general de YPF es mejorar la productividad, competitividad y calidad de los proveedores locales de la empresa y de la industria petrolera en general. Mientras que los objetivos específicos corresponden a acompañar y sustentar el crecimiento de la empresa con el propósito de alcanzar el autoabastecimiento, fortalecer las cadenas de proveedores de YPF en relación a la productividad, competitividad y calidad, identificar y apoyar la diversificación productiva en los territorios de las cuencas y complejos industriales donde opera y recrear oferta que permita sustituir importaciones y efectuar exportaciones.
El Programa Sustenta de YPF fue presentado en Agosto de 2012 en la localidad de Las Heras, provincia de Santa Cruz. Este programa requerirá del fuerte compromiso compartido por YPF en el liderazgo del Programa, soporte institucional, infraestructura de apoyo y vinculaciones; por los gobiernos Nacional y provinciales en la promoción industrial, apoyo financiero, regulación y atracción de inversiones; por los gobiernos municipales en la iniciativa de fomento y normativas; por las empresas en la gestión eficiente, iniciativas, innovación tecnológica, productividad y calidad, riesgo empresario; por las cámaras empresarias en los acuerdos de cooperación e iniciativas; por las instituciones financieras en la financiación; por los organismos tecnológicos en el desarrollo tecnológico y soporte técnico; por las instituciones educativas en la capacitación y formación; por los sindicatos y trabajadores en la productividad y cultura del trabajo.
Este programa ha sido implementado por YPF en las cuencas Golfo San Jorge, Neuquina y Cuyana, y también en las zonas de influencia de las refinerías de la empresa en La Plata, Luján de Cuyo y Plaza Huincul. El mismo es resultado del trabajo conjunto entre YPF, el INTI, el Ministerio de Economía y Finanzas Públicas y el Ministerio de Industria.
El Instituto Nacional de Tecnología Industrial (INTI) brinda asistencia técnica a YPF desde el año 2012 en la implementación del Programa Sustenta.
La asistencia técnica del INTI se encuentra focalizada en los siguientes aspectos: Diagnóstico de la oferta y demanda; Determinación de la situación de los proveedores y la industria, la calidad de los productos, servicios y tecnología disponible, el costo y la competitividad, frente a las necesidades de YPF en cada región, de acuerdo a su plan estratégico; Diversificación productiva; Innovación tecnológica; Capacitación; Eficiencia productiva; Optimización de la calidad de productos y servicios; Desarrollo de la industria energética nacional; Búsqueda de mecanismos de financiamiento; Sustitución de importaciones y análisis del potencial exportador; Desarrollo regional a partir de cadenas de valor y asociatividad para la producción de bienes y servicios.
En Abril de 2013 el Ministerio de Industria, a través del INTI, suscribió un nuevo convenio con YPF, dando inicio a la segunda etapa del Programa Sustenta de YPF, la cual corresponde a la elaboración de un diagnóstico por parte del INTI de los proveedores, la identificación de potenciales proveedores y la elaboración de un plan de optimizaciones a ejecutar por parte de los proveedores. El Ministerio de Industria colabora en calidad de articulador de las diferentes áreas de gobierno con el propósito de responder a los objetivos de YPF y de la política nacional para el desarrollo de proveedores de productos y servicios locales. El desafío para el INTI es muy importante, porque compromete al mismo no sólo en la asistencia técnica a YPF, sino también lo constituye como organismo certificador de estándares, especificaciones técnicas y calidad a nivel nacional.
Sobre fines de Enero de 2013 YPF informó que había logrado acceder a un crédito (tasa del 9,99% anual) del Programa de Financiamiento del Bicentenario por unos AR$ 100 millones en el Banco Nación para financiar el 70% de la adquisición de un equipo perforador automático de 1.500 HP de potencia para la empresa **VenVer SA**, con el propósito de impulsar el crecimiento de las empresas PyMEs en el marco del Programa Sustenta. VenVer es una empresa de ingeniería y fabricación de accesorios, mantenimiento y reconstrucción de equipos, con instalaciones en las localidades de Comodoro Rivadavia y Neuquén.
Por último, cabe destacar que el 23 de Octubre de 2012 el INTI, el gobierno de la provincia de Chubut y la municipalidad de la ciudad de Comodoro Rivadavia suscribieron un convenio para la creación del Centro INTI de Investigación y Desarrollo en Petróleo. En Marzo de 2013 YPF se incorporó en carácter de asociado promotor al mencionado Centro INTI Petróleo, el cual llevará a cabo investigaciones y desarrollos de tecnología industrial correspondientes al sector hidrocarburífero con el propósito de transferir los conocimientos generados al aparato productivo. De esta forma se espera fortalecer las políticas productivas del sector impulsadas por el Gobierno Nacional en la provincia de Chubut y en la cuenca Golfo San Jorge, ya que las nuevas instalaciones y laboratorios emplazados en Comodoro Rivadavia impactarán positivamente en las PyMEs de la región, así como también en YPF y en otras compañías petroleras que operan en la cuenca del Golfo San Jorge. En efecto, en Agosto de 2013 el INTI y la Cámara Argentina de Proveedores de la Industria Petro-Energética (CAPIPE) firmaron un acuerdo de asistencia técnica y cooperación mutua para potenciar el desarrollo del sector, el cual estará a cargo del Centro INTI Petróleo de Comodoro Rivadavia en la provincia de Chubut.

Buzzi estará hoy en la apertura de la Expo Industria de Petróleo y Gas de la Nación
Fuente: www.enernews.com Fecha: 05/12/2012

Hoy quedará inaugurada la primera Expo Industria Petróleo y Gas en el predio ferial de Tecnópolis, en Buenos Aires. El evento reunirá hasta el viernes a las principales empresas y entidades del sector. Participarán más de 200 expositores de las distintas ramas de la industria hidrocarburífera, entre las cuales habrá una veintena de Chubut, tomarán parte de la muestra energética.
El gobernador Martín Buzzi, en su carácter de mandatario de la primera provincia productora de petróleo crudo del país, y que concentra el mayor porcentaje de las reservas comprobadas de Argentina y, además, en su papel de presidente de la

Organización Federal de Estados Productores de Hidrocarburos (OFEPHI), acompañará en la ceremonia inaugural, a partir de las 17, a la presidenta Cristina Fernández de Kirchner y brindará el acompañamiento provincial a las empresas participantes.
El evento, que contará con una importante presencia de Pymes chubutenses, apunta al desarrollo de la producción y al fortalecimiento de la cadena de valor de la energía del país.
"Tecnópolis es el espacio donde el Gobierno Nacional expone y destaca los principales lineamientos políticos que impulsa en materia tecnológica, energética y productiva", señaló el ministro de Hidrocarburos del Chubut, Ezequiel Cufré. En cuanto a la exposición de la industria del petróleo y gas, el funcionario remarcó que "es poner en valor esta decisión política de ir hacia el autoabastecimiento energético, un eje de la gestión que comprendió la recuperación de la YPF de los corazones y de la cual Chubut ha sido parte principal y protagonista".
La apertura de la primera Expo Industria Petróleo y Gas está prevista para hoy en la Nave de las Ciencias, del predio de Tecnópolis, donde la presidenta Cristina de Kirchner será recibida por el titular y CEO de YPF, Miguel Galuccio. Desde la petrolera estatal destacaron que la exposición busca revalorizar el papel de la industria nacional y la importancia estratégica para este momento histórico del país, que significará el aporte de YPF en materia de sustitución de importaciones y apuesta por la producción local.
En este sentido, el ministro destacó la presencia y participación activa de "nuestras Pymes regionales en esta feria nacional", y ponderó el abanico de posibilidades que se despliega a partir de este evento, "que busca principalmente revitalizar y darle mayor jerarquía a la cadena de valor de las empresas".
La exposición convoca a más de 200 proveedores de bienes y servicios de la industria vinculados con las áreas de exploración, perforación, explotación, refino, transporte, distribución, comercialización, seguridad y medio ambiente.
Algunas de las Pymes chubutenses confirmadas son las siguientes: Innovisión S.A.; Geopatagonia S.R.L; Otero e hijos; José María Rodrigo y Cía.; Incro S.A.; Marbar S.R.L; Metrapet S.A.; Serpecom S.R.L; Nuevo Cerro Dragón S.A.; Lufkin Argentina; Prema Cía. Del Sur; **Venver S.A**.; G.E. Oil and Gas; Oil M&S S.A. y Seip SRL.
También participarán empresas internacionales y nacionales con sede en Comodoro Rivadavia como es el caso de Electrificadora del Valle, Siderca, Skanska, Halliburton, San Antonio, Schlumberger, Bolland, Baker Hughes y Weatherford, entre otras.

LUCAS VESCOVI GANÓ EL CONCURSO MEJOR CAMIONERO

Fuente: www.infotyl.com.ar Fecha: 19/06/2008

Con la consagración del rionegrino Lucas Vescovi, Scania de Argentina celebró la gran final de esta segunda edición local del Concurso "Mejor Conductor de Camiones de Argentina", en un clima familiar que propicia la participación de los choferes, con el fin último de contribuir a su formación.
Sven Antonsson, Director General de Scania Argentina encabezó el equipo de la compañía, para presenciar la Final Nacional, el viernes 13 de junio, en el Comando de Aviación del Ejército de Campo de Mayo. Una competencia que la firma lanzó en Europa en 2003, con el propósito de mejorar la habilidad y eficiencia en la conducción de camiones pesados, realzar el rol de los conductores y generar mayor conciencia en materia de seguridad vial.
Este concepto mundial llega ahora a "más de 38 países", destacó Antonsson, en diálogo con esta revista, e hizo hincapié en la importancia de "aumentar la conciencia de los motoristas con este tipo de iniciativas, combinar con seminarios, etc, actividades que estimulan a los conductores, participando en estos encuentros que los congrega más distendidos".
Antonsson, que ocupa el cargo desde 2003, pero que ya estuvo en la Argentina cumpliendo otras funciones en Scania entre 1987 y 1992, advirtió además que "las autoridades deben profundizar desde las instituciones, y con especialistas, el trabajo sobre la seguridad vial; hay que tomar conciencia de estos peligros y también de que los costos por accidentes son enormes".
Con ganas de ponerse a prueba
Tras nueve meses de competencia, tanto el ganador Vescovi, como otros finalistas consultados, coincidieron en destacar que se sintieron muy motivados para "ponerse a prueba" en este concurso. Vescovi, proveniente de Catriel, Río Negro, a quien le "encantan los camiones", destacó no sólo lo "espectacular del certamen, sino la atención recibida por parte de los organizadores de Scania.
Otro de los conductores que llegaron a la última instancia fue Sergio Virgillito, de San Nicolás , quien destacó que participar en esta competencia resulta "estimulante". En el mismo sentido se expresaron Walter Federico Benzi, de Santa Fe, y Gustavo Vega, de Comodoro Rivadavia. Vescovi y Benzi, junto a Francisco Testa, César López y Sergio Armijo, todos de entre 30 y 36 años de edad promedio, fueron los últimos cinco en medir sus habilidades.
Vescovi vive en Catriel, Río Negro y trabaja para la firma **Venver SA**. En su trabajo cotidiano transporta equipos petroleros dentro de los yacimientos de la zona donde reside, mediante un camión Scania equipado con un semirremolque carretón de 14 m de largo y 3.20 m de ancho.
El ganador del certamen obtuvo como premio un viaje de una semana para dos personas a Brasil y, luego, cuatro días a Suecia. Allí, realizará junto a su acompañante un itinerario inolvidable donde conocerá la casa matriz de Scania y recorrerá Estocolmo.
El escolta recibió un televisor LCD de 32" marca Sony Bravia, el tercero embolsó un reproductor de DVD portátil marca Sony, mientras que el cuarto percibió una estadía de dos noches y tres días para dos personas en Gualeguaychú, que incluye dos entradas al carnaval y una visita a la metalúrgica Hermann SRL, uno de los sponsors del certamen. A la vez, los diez finalistas participarán de un curso Master Driver dictado por los instructores del Centro de Capacitación de Scania Argentina.
Próximamente en Perú
Mario Salazar, responsable del área comercial, subrayó el "efecto multiplicador" de acciones como esta competencia de Scania, y anticipó que este "programa mundial que se realiza con continuidad, que ha llegado a Latinoamérica, efectuándose en Brasil y Argentina, cuenta hoy (en el desarrollo de la final) con observadores de Perú, para concretarlo próximamente en ese país".
Salazar puso en relieve que el Concurso es "un evento de una gran infratructura,
que supone mucho trabajo previo". Efectivamente, en 2007 y 2008 se transformó en la competición más grande del mundo en su tipo, con 40.000 conductores inscriptos en casi 40 países.
En tanto, Alejandro Pazos, gerente de Marketing de la compañía, y protagonista de la puesta en marcha de estos encuentros (el anterior realizado en 2005 y el de este año) especificó que la organización "lleva más de dos meses, con un equipo viajando a los distintos puntos de la Argentina, conformado por profesionales del staff permanente y otros free lance"

Pazos destacó que en esta segunda edición local hubo "más conductores anotados. Fueron 1.500 en 2005 y ahora más de 2.500, desarrollándose en las mismas plazas". El funcionario resaltó la "importancia de la regionalizad" en el diseño del Concurso, y la responsabilidad con que se encara desde la casa matriz de Scania, "concientes de la responsabilidad social de la empresa para con el conductor".
Beneficios de conducir bien
Scania Argentina presentó este Concurso en Buenos Aires, en el marco de Expo Transporte, donde destacaron que "la meta de esta competencia es promocionar la importancia del conductor en el transporte de cargas, con el objetivo de fomentar la seguridad vial y contribuir a la economía de combustible gracias a una mejor conducción".
La convocatoria se lanzó con la colaboración de la Fundación para el Transporte y empresas de la envergadura de Repsol YPF, Bridgestone/Firestone Argentina y Hermann. Consta de varias etapas que se desarrollan durante el año, con pruebas dinámicas en diversas regiones del país, como Buenos Aires, Córdoba, Santa Fe, Rosario, Mar del Plata, Comodoro Rivadavia, Cipolletti, Mendoza, Tucumán y Posadas. De cada uno de estos eventos se elege un ganador regional que luego concursa en la gran final.
El Campeonato "Mejor Conductor de Camiones de Argentina" marca un paso más en los esfuerzos de Scania y las empresas patrocinantes para fomentar la seguridad vial y potenciar el estatus de los conductores profesionales. Así lo consigna la firma promotora de esta actividad, enfatizando que "en el día a día, el conductor es uno de los principales protagonistas en el negocio del transporte. Los choferes de cada uno de los vehículos que circula por las rutas argentinas cumplen un rol fundamental: son el vínculo entre el camión y la comunidad.
"Un conductor hábil y bien formado tendrá mayores probabilidades de evitar accidentes y salvar vidas, al mismo tiempo que consumirá menos combustible y reducirá los costos de reparación y mantenimiento para el transportista. La habilidad en el manejo contribuye también a un flujo de tráfico más uniforme y con ello, a una reducción global del consumo de combustible y de las emisiones de escape", remarcan en Scania.

Petrominera marcó un camino a seguir
Fuente: www.elpatagonico.com Fecha: 13/12/2007

Creada en el mes de octubre de 1989, Petrominera Chubut Sociedad del Estado, se formó en el marco de leyes provinciales y nacionales que la facultan para realizar exploración, explotación, transporte, almacenamiento e industrialización de sustancias mineras e hidrocarburos, además de la posterior comercialización.
De la misma manera, la empresa tiene la facultad de dar permisos y concesiones de exploración y explotación sobre las áreas o yacimientos de hidrocarburos cuya titularidad ya le corresponde a la provincia.
Tras 18 años de gestión, Petrominera se convirtió en la primera empresa provincial del país en certificar este año la norma ISO 14.001 en sus tres yacimientos: Mata Magallanes, Anticlinal Funes y Cerro Negro.
Además actualmente su estructura y conformación es referenciada como modelo para otras provincias argentinas que buscan establecer sus propias empresas estatales.
EL INICIO DEL CAMINO
El camino que llevó a la compañía que actualmente conduce Néstor Di Pierro a convertirse en el primer operador estatal luego de la venta de YPF comenzó hace varios años, específicamente al iniciarse los reclamos del gobierno de Chubut a la empresa Misahar -adjudicataria del área Mata Magallanes hasta el 2004- debido al incumplimiento de diversos puntos del contrato.
Desde marzo de 2005 al mes de junio de 2006 el Estado se puso a la cabeza del yacimiento y fue operado por Petrominera SE.
«En estos tres últimos años se avanzó en darle valor al recurso, salir de las UTES que sólo favorecían a las empresas y comenzar a tener el poder de policía sobre el medio ambiente», explicó Néstor Di Pierro, titular de Petrominera.
A cien años del descubrimiento del petróleo, Petrominera busca acomodarse al nuevo escenario que ya está planteado. Con una mayor participación de las provincias en la toma de decisiones la empresa estatal siente que debe reacomodar su estructura y está trabajando en la incorporación de un plantel de técnicos especializados en distintas áreas.
Con la sanción de la llamada Ley Corta en 2006 y la posterior transferencia de las áreas a la provincia, el desarrollo del biodiesel, la energía eólica, el proyecto de las estaciones de servicio y la inminente explotación offshore, Petrominera amerita contar con un equipo interdisciplinario acorde a las exigencias que impondrán las nuevas reglas del juego.
ACOMODARSE A LA LEY CORTA
Otro de los grandes cambios por lo que pasó la empresa estatal fue acomodar su estructura a lo que establece la Ley Corta, sancionada por la Cámara de Diputados de la Nación a fines de 2006.
Esta norma modifica la Ley de Hidrocarburos indicando la definitiva retirada del Estado nacional de las tareas de control y dejando a las provincias frente a las petroleras. La Ley de Hidrocarburos señalaba en su artículo 1º que «los yacimientos de hidrocarburos líquidos y gaseosos situados en el territorio de la República Argentina y en su plataforma continental, pertenecen al patrimonio inalienable e imprescriptible del Estado Nacional», con el nuevo texto el artículo 1º agrega «o de los Estados provinciales, según el ámbito territorial en que se encuentren».
Y para evitar confusiones detalla a párrafo seguido que «pertenecen al Estado nacional los yacimientos de hidrocarburos que se hallaren a partir de las doce (12) millas marinas medidas desde las líneas de base establecidas por la Ley Nº 23.968, hasta el límite exterior de la plataforma continental.
«Pertenecen a los Estados provinciales los yacimientos de hidrocarburos que se encuentren en sus territorios, incluyendo los situados en el mar adyacente a sus costas hasta una distancia de doce (12) millas marinas medidas desde las líneas de base establecidas por la Ley Nº 23.968».
De esta manera, se transfiere definitivamente a los estados provinciales el dominio y la jurisdicción absoluta sobre los recursos hidrocarburíferos. Esta ley determina que las provincias productoras tendrán mayor autonomía para tomar decisiones en la materia.
Es menester de cada provincia fijar su propio esquema de desarrollo siempre y cuando se respeten los parámetros de nación y las provincias no se aíslen entre sí.
AREAS ADJUCIDADAS
- 2005: Pampa María Santísima este y Pampa María Santísima oeste. Se trató de un permiso de explotación otorgado al consorcio Clear SRL y Oil M&S SA. Los trabajos comprometidos consistían en reproceso y registro de sísmica 2D, registro de sísmica 3D y perforación de pozos. Río Mayo oeste fue otorgado mediante decreto provincial al consorcio **Energial SA**, Enerac

SA y Goleen Oil, comprometiendo trabajos similares al resto de las áreas.
- 2006: Fueron adjudicados en una primera etapa San Bernardo, Pampa Salamanca norte y Confluencia al consorcio Cliveden Petróleo Argentina, comprometiendo similares trabajos a los anteriores. En tanto, en el segundo semestre del mismo año, las áreas Río Guenguel norte, Río Senguer, Paso Moreno, Buen Pasto, Nueva Lubecka, Sierra Cuadrada y Paso de Indios al consorcio Cliveden Petróleo Argentina.
- 2007: Nueva Lubecka; Paso Moreno este; Paso Moreno oeste; Río Senguer; Buen Pasto; Sierra Cuadrada; Río Mayo oeste; Río Mayo este; Guenguel; San Bernardo; Paso de Indios; Confluencia; Pampa María Santísima; Salamanca norte.
PRINCIPALES LOGROS
- Realiza trabajos de cooperación y asesoramiento a varias provincias que desean armar sus propias empresas provinciales. Firmó un acuerdo de asistencia técnica con Formosa para la etapa de renegociación de contratos y explotación petrolera. Este acuerdo se suma a la cooperación otorgada a provincias como Tierra del Fuego, Mendoza, Salta, Río Negro y La Pampa, entre otras.
- Mata Magallanes. Resulta un caso testigo para quienes consideran que la empresa provincial se lució en ejercer su rol de contralor. Fue en 1991 cuando se llamó a concurso público internacional por el área Mata Magallanes (ubicada a unos 40 Km al SE de la localidad de Río Mayo) y resultó adjudicataria la empresa Misahar Argentina SA quien operó el área durante doce años. Cuando el actual gobernador de la provincia de Chubut Mario Das Neves asumió, se realizó en el año 2003 un relevamiento de las UTE de Petrominera: Anticlinal (en sociedad con PAE), Cerro Negro (sociedad con Clear) y Mata Magallanes (Sociedad del Grupo Mishajar) y se detectaron serias irregularidades en el área: deudas, inconvenientes con el pago de regalías y a proveedores. En diciembre de 2004 Petrominera efectuó un embargo que se efectivizó en el mes de febrero de 2005 por el pago de 3 millones de pesos. Por su parte Rentas de la Provincia de Chubut también embargó a la empresa por no pagar las regalías. Luego de sanear el área, y convertida en la primera empresa estatal /provincial en operar un área, en el mes de marzo de 2006 Petrominera la entrega a la operadora Epsur SA (quien opera actualmente) con un total de 45 pozos en actividad y con una producción estimada en 60 m3/día.
- Certificación ambiental. En el año 2004, la empresa Petrominera SE sentó precedentes al convertirse en la primera empresa estatal vinculada a la producción de hidrocarburos del país en recibir la certificación para el sistema de gestión ambiental -norma ISO 14.001/2004- por parte del Instituto Argentino de Normalización (IRAM).
En dicha oportunidad los yacimientos acreditados fueron: Anticlinal Funes y Cerro Negro. Este año, 2007, y tras acondicionar el área, la empresa estatal logró certificar la misma normativa ambiental para el yacimiento de Mata Magallanes, ubicado a 40 km al SE de la localidad de Río Mayo.
- Acuerdo con Petroecuador. En 2006 la empresa acompañó a una firma de capitales regionales que encabeza el grupo Dragón en una licitación internacional para realizar operaciones en Ecuador. La sociedad entre Petrominera y su par Petroecuador permitió a la empresa estatal de Chubut cerrar su primer negocio fuera del territorio provincial. Se trata de las áreas Pacay y Frontera que fueron adjudicadas para exploración al grupo local Dragón, integrado por las firmas Nuevo Cerro Dragón, Cañadón Grande y la UTE Cañadón Grande-Nuevo Cerro Dragón.
- Acuerdo con Petroperú: Firmó un acuerdo con la empresa Petroperú para posicionarse fuera del territorio regional en materia de exploración.
- Construcción de 14 estaciones de servicio en el interior de la provincia. La empresa asumirá el rol de intermediario entre la venta mayorista y las estaciones de servicio. Ricardo Rojas, Aldea Baleiro, Gastre, Lagunita Salada, Paso de Indios, Lago Blanco, Gan Gan (adjudicada y en construcción), Buen Pasto, Colán Conhue, Cushamen, Facundo, Telsén, Aldea Apeleg y Aldea Epulef. Hasta el momento, la de Gan Gan es la única que está adjudicada y en construcción.
- Diversificar la economía. Desde 2004 Petrominera, la Secretaría de Hidrocarburos, el gobierno de la Provincia de Chubut, el Ministerio de la Producción, el Centro de las Energías y un grupo de empresarios locales decidieron incursionar en el mar con la producción de algas a fin de ampliar la producción agropecuaria sin competir con la producción de alimentos en tierra firme. Se piensa en la instalación de invernáculos, maquinarias y trabajar especialmente con las escuelas técnicas para el desarrollo del biodisel como combustible alternativo. De la misma manera, se avanza con una prueba piloto con la Rosa Mosqueta, tripa de pescado y calamar.
- Energía eólica. Instalación de equipos aerogeneradores acordado con la firma NRG Patagonia SA por un monto inicial de 897 mil dólares. Petrominera co-financió el primer molino aerogenerador del proyecto «Vientos de la Patagonia I» en un 39 por ciento.

Verna aprobó un permiso de explotación a ENARSA y Raiser SA
Fuente: wwwurgente24.com Fecha: 02/08/2006

En el marco de la licitación pública nacional e internacional motorizada este año por el Ejecutivo pampeano, la UTE ofreció 23,5% de regalía adicional por sobre 18% de la regalía obligatoria, por lo que la provincia recibirá 41,5% de regalías, en caso de resultar positiva la exploración y arrancar el proceso de explotación.
En la compulsa de ofertas convocada por el gobierno pampeano se habían presentado cuatro oferentes.
Se trata, según informaron fuentes de la provincia, de las firmas Oil M&S SA; Petrolífera Petroleum América Limited; Gregorio, Numo y Noel Werthein SA, Petrosiel SA (UTE) y **Energial SA** y Energía Argentina SA (Enargas) y Raiser SA (UTE).
Según lo reseñado ayer por el diario La Arena de La Pampa, en aproximadamente sesenta días podrían comenzar formalmente los primeros trabajos de exploración.
El medio pampeano también precisó que en la actualidad Petrobras abona sólo 12% por la explotación de los dos yacimientos que concesiona Nación (se trata de Medanitos 25 de Mayo y de Jagüel de los Machos), mientras que Petroquímica Comodoro Rivadavia paga 27% en el área provincial El Medanito.
En este marco, ahora el gobierno del mandatario justicialista Verna se prepara para el próximo 15 de agosto, día en que -marca la agenda oficial- serán abiertas las ofertas para explorar alrededor de 4.200 kilómetros cuadrados en las denominadas Salinas Grandes.
La nueva iniciativa contrasta -en materia de dimesiones- con los cerca de 100 kilómetros cuadrados involucrados en la licitación de Medanito Sur, que avanzó esta semana en La Pampa.

2.9 PUBLICACIONES OFICIALES

Provincia: BUENOS AIRES Fecha: 04/06/2018

VENVER S.A. Por resolucion de Asamblea General Ordinaria de fecha 30 de octubre de 2017 y de reunion de directorio de celebrada en la misma fecha se resolvio la designacion del directorio y distribucion de cargos. Presidente:, Julio Juan MENDEZ, DNI 7.821.180, Vicepresidente: Enrique Jorge FORSTER DNI 4.432.208, Vocales titulares: Eugenia Sofia CASTANO, DNI 2.766.213, Olga Ana KOCHOWICZ, DNI 5.266.826 y MATIAS CURT FORSTER, DNI 26.661.703, Vocal Suplente: Julio Martin MENDEZ, DNI 22.255.509, Sindico titular: Dr. Jorge Emilio CHRISTOPH, DNI 7.814.269, Sindico suplente: Dr. Hector Jose FERREIRA DE LAS CASAS, DNI 5.413.338. Mandato por tres (3) ejercicios. Todos los designados aceptaron los cargos y establecieron domicilio especial en Piedras Nº 264 – 4to. Piso Dto. "B, de la Ciudad Autonoma de Buenos Aires Julio Juan Mendez Presidente Segun acta de directorio del 30 de octubre de 2017 ACTA DE DIRECTORIO DE FECHA 30/10/2017 julio juan mendez - Presidente e. 04/06/2018 N° 38990/18 v. 04/06/2018 Fecha de publicacion 04/06/2018

Provincia: CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES Fecha: 08/07/2015

VENVER S.A. Por resolucion de Asamblea General Ordinaria de fecha 17 de octubre de 2014 y de reunion de directorio de fecha 17 de octubre de 2014 se resolvio la designacion del directorio y distribucion de cargos. Presidente: Sr. Enrique Jorge FORSTER, DNI 4.432.208, Vicepresidente: Sr. Julio Juan MENDEZ, DNI 7.821.180, Vocales titulares: Sra. Eugenia Sofia CASTANO. DNI 2.766.213, Sra. Ana Beatriz ROVIROSA, DNI 6.069.321, Sra. Olga Ana KOCHOWICZ, DNI 5.266.826, Vocal Suplente: Sr. Hugo Joaquin GENTIL, DNI 4.645.353, Sindico titular: Dr. Jorge Emilio CHRISTOPH, DNI 7.814.269, Sindico suplente: Dr. Hector Jose FERREIRA DE LAS CASAS, DNI 5.413.338. Mandato por tres (3) ejercicios. Todos los designados aceptaron los cargos y establecieron domicilio especial en Piedras Nº 264 ? 4to. Piso Dto. "B, de la Ciudad Autonoma de Buenos Aires. Enrique Jorge Forster Presidente. Segun acta de directorio del 17 de octubre de 2014. Designado segun instrumento privado acta directorio de fecha 17/10/2014. PRESIDENTE - ENRIQUE JORGE FORSTER e. 08/07/2015 Nº 117262/15 v. 08/07/2015

Provincia: CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES Fecha: 21/01/2013

VENVER SOCIEDAD ANONIMA Por resolucion de Asamblea General Extraor- dinaria Nº 24 de fecha 16 de noviembre de 2012, se resolvio el aumento del capital social de $ 1.497.643,00 a $ 6.497.638,00 reformando asi el articulo cuarto del estatuto social. Designado segun instrumento privado Acta de Directorio de fecha 28/10/2011. Presidente - Julio Juan Mendez e. 21/01/2013 Nº 3402/13 v. 21/01/2013

Provincia: Fecha: 10/12/2007

VENVER SOCIEDAD ANONIMA Por Resolucion de Asamblea General Extraordinaria de fecha 5 de noviembre de 2005 se resolvio el aumento del capital social de $ 10.000 00 a 1.497.643 00 reformando asi la clausula cuarta del estatuto social. Representando 1.497.643 acciones nominativas no endosables de $ 1 00 de Valor Nominal cada una con derecho a 1 voto por accion. Julio Juan Mendez Presidente Segun acta de directorio del 4 de noviembre de 2005 a F. 126 del libro de Actas de Directorio Nº 1 rubricado el 14-12-1992. Certificacion emitida por: Eduardo Ramito Cuestas. Nº Registro: 30. Fecha: 29-11-2007. Nº Acta: 386. Libro Nº: 4. e. 10-12-2007 Nº 71.600 v. 10-12-2007

Provincia: Fecha: 14/02/2005

VENVER S.A.Por resolucion de Asamblea General ExtraordinariaN° 13 de fecha 5 de agosto de 2004 se resolvioel traslado del domicilio legal a la calle PiedrasN° 264 4to. Piso Oficina B de la Ciudad Autonomade Buenos Aires. Contador Juan JoseBelardo Autorizado segun Escritura N° 362 defecha 24-08-2004 escribano Eduardo RamiroCuestas.Legalizacion emitida por: Consejo Profesionalde Ciencias Economicas de la Ciudad Autonomade Buenos Aires. Fecha: 9-2-05. Numero: 349315.Tomo: 0046. Folio: 152.e. 14-2 N° 66.677 v. 14-2-2005

2.10 CERTIFICACIONES

2.10.1 Certificaciones de Calidad

N°	Certificado	Expedido por	Fecha Emisión	Fecha Vencimiento
1	ISO 45001:2018	Bureau Veritas	27/08/2021	26/03/2024
2	ISO 9001:2015	Bureau Veritas	27/08/2021	26/09/2023
3	ISO 14001:2015	Bureau Veritas	27/08/2021	14/09/2024



BUREAU VERITAS
Certification

VENVER S.A.

Hipólito Yrigoyen 5751, (9000) Comodoro Rivadavia, Provincia de Chubut
Argentina

Bureau Veritas Certification Holding SAS – UK Branch certifies that the Management System of the above organisation has been audited and found to be in accordance with the requirements of the management system standards detailed below

ISO 45001:2018

Scope of certification

DRILLING, WORKOVER AND PULLING OIL FIELD SERVICES.

SERVICIOS DE PERFORACIÓN, WORKOVER (ACONDICIONAMIENTO, REPARACIÓN Y COMPLETACIÓN) Y PULLING (ARRASTRE, RECUPERACIÓN).

Original cycle start date: **27 August 2021**

Expiry date of previous cycle: **N/A**

Certification / Recertification audit date: **30 July 2021**

Certification / Recertification cycle start date: **27 August 2021**

Subject to the continued satisfactory operation of the organisation's Management System, this certificate expires on: **26 March 2024**

Certificate No. AR-U238749 Version: 02 Issue date: **28 March 2022**

Previous Certificate No. BR233903 v01

UKAS
0008

Certification body address: 5th Floor, 66 Prescot Street, London E1 8HG, United Kingdom
Local office: Bureau Veritas Argentina S.A. – Av. L. N. Alem 855, Piso 2°, Ciudad Autónoma de Buenos Aires, Argentina

Further clarifications regarding the scope and validity of this certificate and the applicability of the management system requirements, please call: +54 11 4000 8100.



BUREAU VERITAS
Certification

VENVER S.A.

Conquistadores del Desierto 3390, (8300) Neuquén, Provincia del Neuquén
Argentina

Bureau Veritas Certification certifica que el Sistema de Gestión de la organización arriba mencionada ha sido auditado y encontrado acorde con los requisitos de la norma detallada a continuación

Norma

ISO 14001:2015

Alcance de la Certificación

SERVICIOS DE PERFORACIÓN, WORKOVER (ACONDICIONAMIENTO, REPARACIÓN Y COMPLETACIÓN) Y PULLING (ARRASTRE, RECUPERACIÓN).

DRILLING, WORKOVER AND PULLING OIL FIELD SERVICES.

Fecha de inicio del ciclo original: **13 de enero de 2016**

Fecha de expiración del ciclo anterior: **N/A**

Fecha de la auditoría de certificación / recertificación: **30 de julio de 2021**

Fecha de inicio del ciclo de certificación / recertificación: **27 de agosto de 2021**

Sujeto a la operación continua y satisfactoria del Sistema de Gestión este certificado expira el: **14 de septiembre de 2024**

Certificado No. AR-O239209 Versión 01 Fecha de emisión: **01 de abril de 2022**

Certificado Anterior No. AR-O236975 v01

Ing. Marta G. Paz

OAA

Oficina de Gestión y Emisión: Bureau Veritas Argentina S.A. - Av. L. N. Alem 855, Piso 2°, Ciudad Autónoma de Buenos Aires, Argentina

Cualquier aclaración adicional en relación al alcance de este certificado y la aplicación de los requisitos del sistema de gestión se puede obtener consultando a la organización. Para verificar la validez de este certificado puede llamar al +54 11 4000 8100.



BUREAU VERITAS
Certification

VENVER S.A.

Hipólito Yrigoyen 5751, (9000) Comodoro Rivadavia, Provincia de Chubut
Argentina

Bureau Veritas Certification certifica que el Sistema de Gestión de la organización arriba mencionada ha sido auditado y encontrado acorde con los requisitos de la norma detallada a continuación

Norma

ISO 9001:2015

Alcance de la Certificación

SERVICIOS DE PERFORACIÓN, WORKOVER (ACONDICIONAMIENTO, REPARACIÓN Y COMPLETACIÓN) Y PULLING (ARRASTRE, RECUPERACIÓN).

DRILLING, WORKOVER AND PULLING OIL FIELD SERVICES.

Fecha de inicio del ciclo original: **27 de febrero de 2015**

Fecha de expiración del ciclo anterior: **26 de marzo de 2021**

Fecha de la auditoría de certificacion / recertificacion: **15 de enero de 2021**

Fecha de inicio del ciclo de certificacion / recertificacion: **07 de mayo de 2021**

Sujeto a la operación continua y satisfactoria del Sistema de Gestión este certificado expira el: **26 de septiembre de 2023**

Certificado No. AR-O238437 Versión 03 Fecha de emisión: **01 de abril de 2022**

Certificado Anterior No. AR-O236176 v02

OAA

Ing. Marta G. Paz

Oficina de Gestión y Emisión: Bureau Veritas Argentina S.A. - Av. L. N. Alem 855, Piso 2°- Ciudad Autónoma de Buenos Aires, Argentina

Cualquier aclaración adicional en relación al alcance de este certificado y la aplicación de los requisitos del sistema de gestión se puede obtener consultando a la organización. Para verificar la validez de este certificado puede llamar al +54 11 4000 8100

Fuente: Empresa.

2.10.2 Distinciones Obtenidas

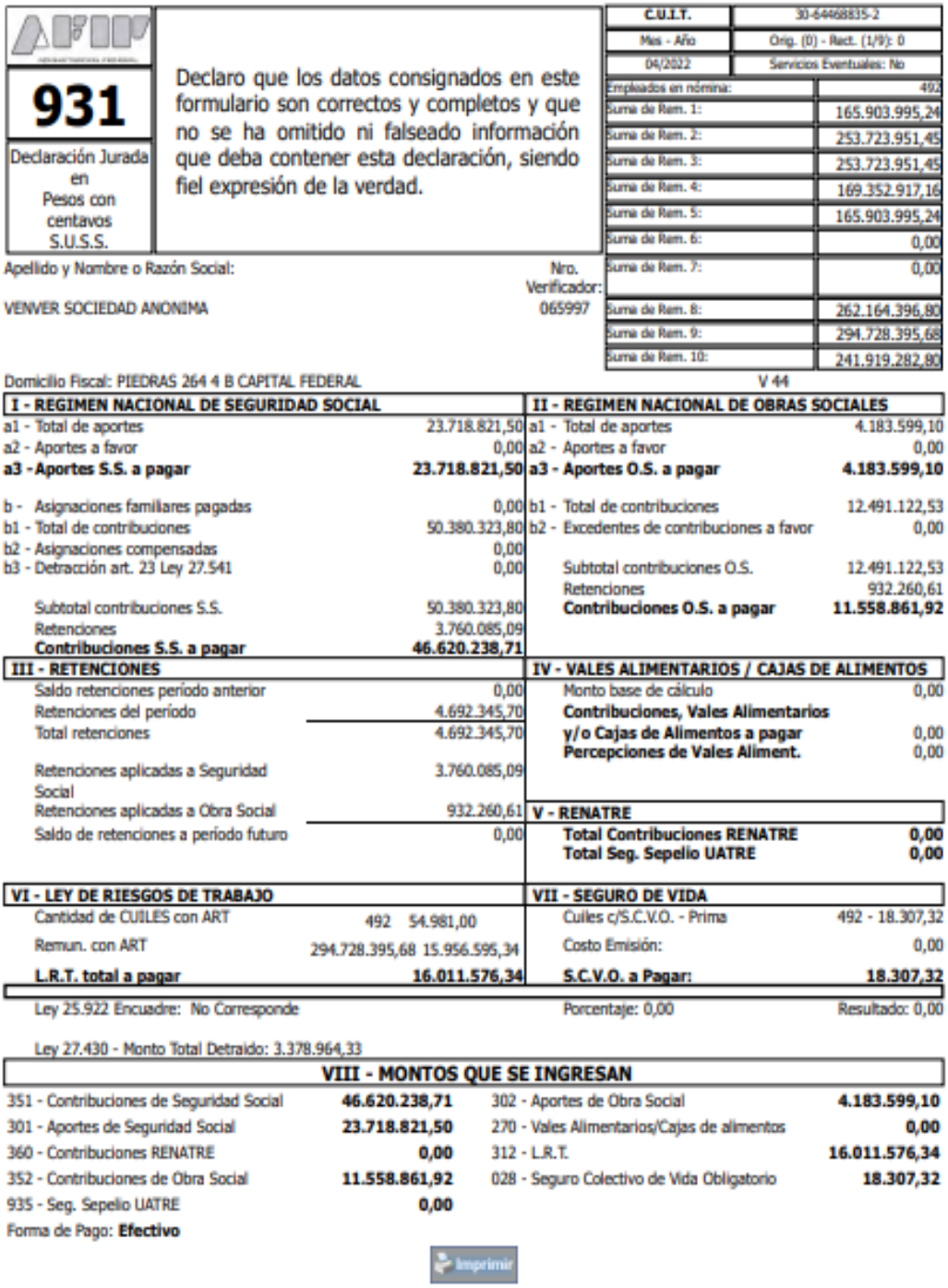
No se detectó información.

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
2020	462	0	36	498
2021	412	0	34	446
2022	447	0	35	**482**



931

Declaración Jurada en Pesos con centavos S.U.S.S.

Declaro que los datos consignados en este formulario son correctos y completos y que no se ha omitido ni falseado información que deba contener esta declaración, siendo fiel expresión de la verdad.

C.U.I.T.	30-64468835-2
Mes - Año	Orig. (0) - Rect. (1/9): 0
04/2022	Servicios Eventuales: No
Empleados en nómina:	492
Suma de Rem. 1:	165.903.995,24
Suma de Rem. 2:	253.723.951,45
Suma de Rem. 3:	253.723.951,45
Suma de Rem. 4:	169.352.917,16
Suma de Rem. 5:	165.903.995,24
Suma de Rem. 6:	0,00
Suma de Rem. 7:	0,00
Suma de Rem. 8:	262.164.396,80
Suma de Rem. 9:	294.728.395,68
Suma de Rem. 10:	241.919.282,80

Apellido y Nombre o Razón Social: VENVER SOCIEDAD ANONIMA

Nro. Verificador: 065997

Domicilio Fiscal: PIEDRAS 264 4 B CAPITAL FEDERAL V 44

I - REGIMEN NACIONAL DE SEGURIDAD SOCIAL

a1 - Total de aportes	23.718.821,50
a2 - Aportes a favor	0,00
a3 - Aportes S.S. a pagar	**23.718.821,50**
b - Asignaciones familiares pagadas	0,00
b1 - Total de contribuciones	50.380.323,80
b2 - Asignaciones compensadas	0,00
b3 - Detracción art. 23 Ley 27.541	0,00
Subtotal contribuciones S.S.	50.380.323,80
Retenciones	3.760.085,09
Contribuciones S.S. a pagar	**46.620.238,71**

II - REGIMEN NACIONAL DE OBRAS SOCIALES

a1 - Total de aportes	4.183.599,10
a2 - Aportes a favor	0,00
a3 - Aportes O.S. a pagar	**4.183.599,10**
b1 - Total de contribuciones	12.491.122,53
b2 - Excedentes de contribuciones a favor	0,00
Subtotal contribuciones O.S.	12.491.122,53
Retenciones	932.260,61
Contribuciones O.S. a pagar	**11.558.861,92**

III - RETENCIONES

Saldo retenciones período anterior	0,00
Retenciones del período	4.692.345,70
Total retenciones	4.692.345,70
Retenciones aplicadas a Seguridad Social	3.760.085,09
Retenciones aplicadas a Obra Social	932.260,61
Saldo de retenciones a período futuro	0,00

IV - VALES ALIMENTARIOS / CAJAS DE ALIMENTOS

Monto base de cálculo	0,00
Contribuciones, Vales Alimentarios y/o Cajas de Alimentos a pagar	0,00
Percepciones de Vales Aliment.	0,00

V - RENATRE

Total Contribuciones RENATRE	**0,00**
Total Seg. Sepelio UATRE	**0,00**

VI - LEY DE RIESGOS DE TRABAJO

Cantidad de CUILES con ART	492	54.981,00
Remun. con ART	294.728.395,68	15.956.595,34
L.R.T. total a pagar		**16.011.576,34**

VII - SEGURO DE VIDA

Cuiles c/S.C.V.O. - Prima	492 - 18.307,32
Costo Emisión:	0,00
S.C.V.O. a Pagar:	**18.307,32**

Ley 25.922 Encuadre: No Corresponde — Porcentaje: 0,00 — Resultado: 0,00

Ley 27.430 - Monto Total Detraido: 3.378.964,33

VIII - MONTOS QUE SE INGRESAN

351 - Contribuciones de Seguridad Social	**46.620.238,71**	302 - Aportes de Obra Social	**4.183.599,10**
301 - Aportes de Seguridad Social	**23.718.821,50**	270 - Vales Alimentarios/Cajas de alimentos	**0,00**
360 - Contribuciones RENATRE	**0,00**	312 - L.R.T.	**16.011.576,34**
352 - Contribuciones de Obra Social	**11.558.861,92**	028 - Seguro Colectivo de Vida Obligatorio	**18.307,32**
935 - Seg. Sepelio UATRE	**0,00**		

Forma de Pago: **Efectivo**

Imprimir



AFIP
ADMINISTRACION FEDERAL DE INGRESOS PUBLICOS

Presentación de DJ por Internet
Acuse de recibo de DJ

Organismo Recaudador: AFIP
Formulario: **931 v4400 - EMPLEADOR DJ MENSUAL-SUSS**
CUIT: **30-64468835-2**
Impuesto: **301 - EMPLEADOR-APORTES SEG. SOCIAL**
Concepto: **19 - OBLIGACION MENSUAL/ANUAL**
Subconcepto: **19 - OBLIGACION MENSUAL/ANUAL**
Período: **2022-04**
Nro. verificador: 65997
Cantidad de registros: 1.118

Fecha de Presentación: 2022-05-07 Hora: 14:23:49
Nro. de Transacción: 853015818
Código de Control: pWonxH
Usuario autenticado por: AFIP (ClaveFiscal)
Presentada por el Usuario: 20219952806

[F931.cuit.30644688352.fecha.20220507.txt]

Verificador de integridad (algoritmo MD5)
[d6986768d9690b1dd04181af062daec96]

1931306446883520003010422 4

Conserve este Acuse de Recibo como comprobante de presentación
Datos sujetos a verificación

VEP

Comprobante de Pago

Datos del VEP:

Nro. VEP: 952960351
Organismo Recaudador: AFIP
Tipo de Pago: Empleadores SICOSS - Saldo DJ
Descripción Reducida: SUPDJ04/22
CUIT: 30-64468835-2
Concepto: 19 OBLIGACION MENSUAL/ANUAL
Subconcepto: 19 OBLIGACION MENSUAL/ANUAL
Período: 2022-04
Generado desde la presentación de DJ nro: 853015818
Generado por el Usuario: 20219952806

CONTRIBUCIONES SEG. SOCIAL (351)	$46.620.238,71
EMPLEADOR-APORTES SEG. SOCIAL (301)	$23.718.821,50
CONTRIBUCIONES OBRA SOCIAL (352)	$11.558.861,92
APORTES OBRAS SOCIALES (302)	$4.183.599,10
ASEG.RIESGO DE TRABAJO L 24557 (312)	$16.011.576,34
SEGURO DE VIDA COLECTIVO (28)	$18.307,32

Datos del comprobante de Pago:

Entidad de Pago: INTERBANKING
Medio de Pago: HomeBanking-EFECTIVO
Debito en cuenta del Banco: BANCO PATAGONIA S.A.
Nro. de Transacción: 1589414423
Código de Control: 905535
Fecha de Pago: 2022-05-09 Hora: 15:14:29
IMPORTE PAGADO $102.111.404,89

Fuente: Empresa.

2.12 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL SUB- CONTRATADO

Año	Personal Producción	Personal Comercial	Personal Administración	Total
2020	0	0	0	0
2021	0	0	0	0
2022	0	0	0	0

Fuente: Empresa.

3- Situación Comercial

3.1 PRODUCTOS/SERVICIOS Y ANTIGÜEDAD EN EL MERCADO

VENVER es una empresa integrada, dedicada a la prestación de servicios y a la fabricación de equipamiento periférico complementario para equipos de torre. Ha sido creada con la Misión de satisfacer las necesidades de las industrias de petróleo, gas, agua y minería, brindando servicios de:

• Perforación

• Reparación

• Terminación

• Pulling

En toda su actividad y organización prioriza la seguridad y la salud de sus empleados, la preservación del ambiente y la calidad total.











3.2 DETALLES Y EVOLUCIÓN DE COMPRAS Y VENTAS

Mes	Ventas (montos sin impuestos)	Compras (montos sin impuestos)	Moneda
JULIO 2021	$ 395 340 698	$ 107 961 489	$
AGOSTO 2021	$ 417 551 495	$ 121 765 578	$
SEPTIEMBRE 2021	$ 475 397 014	$ 120 601 123	$
OCTUBRE 2021	$ 418 921 630	$ 125 933 725	$
NOVIEMBRE 2021	$ 464 952 038	$ 127 330 581	$
DICIEMBRE 2021	$ 470 777 076	$ 135 291 129	$
ENERO 2022	$ 522 161 413	$ 126 447 440	$
FEBRERO 2022	$ 554 225 305	$ 162 068 299	$
MARZO 2022	$ 619 551 062	$ 194 894 042	$
ABRIL 2022	$ 764 384 116	$ 250 753 425	$
TOTAL	**$ 5 103 261 847**	**$ 1 473 046 831**	**$**

AFIP

		CUIT Nº: 30644688352	Establecimiento: 0
IMPUESTO AL VALOR AGREGADO		Apellido y Nombre o Razón Social: VENVER SOCIEDAD ANONIMA	
		Fecha de Presentación: 20/05/2022	Hora: 11:14
F. 2002	Versión 230	Nro. de Transacción: 855750206	MD5: 6964a894e9ff14e95712afa2a923e983
		Período: 202204	Secuencia: ORIGINAL

Determinación de la base imponible del período		
Concepto		**Importe**
Total del Débito Fiscal		$ 160115868.42
Total del Crédito Fiscal		$ 48040431.95
Ajuste Anual del crédito fiscal por operaciones exentas	AFIP	$ 0.00
	A favor del Responsable	$ 0.00
Reducción del Saldo Técnico - BENEFICIO A PEQUEÑOS CONTRIBUYENTES CUMPLIDORES-Art.12		$ 0.00
Saldo Técnico a Favor del Responsable del Período anterior		$ 0.00
Saldo Técnico a Favor del Responsable del Período		$ 0.00
Subtotal Saldo Técnico a Favor de la AFIP del Período		$ 112075436.47
Diferimiento F. 518		$ 0.00
Bonos Fiscales - Decreto 1145/09 y/o Decreto 852/14		$ 0.00
Determinación de la Declaración Jurada mensual		
Saldo técnico a favor AFIP		$ 112075436.47
Saldo Técnico a Favor del Responsable del Período		$ 0.00
Saldo a favor de libre disponibilidad del período anterior		$ 0.00
Total del monto utilizado del período		$ 0.00
Total de retenciones, percepciones y pagos a cuenta computables en el período neto de restituciones		$ 76750280.89
Saldo de Libre Disponibilidad a favor del contribuyente del período		$ 0.00
Saldo del Impuesto a Favor de AFIP		$ 35325155.58

Declaro que los datos a transmitir son correctos y completos y que he confeccionado el formulario digital en carácter de Declaración Jurada, utilizando el servicio denominado "Mis Aplicaciones Web" aprobado por la Administración Federal de Ingresos Públicos, sin omitir ni falsear dato alguno que deba contener, siendo fiel expresión de la verdad conforme lo dispuesto por el artículo 28 del Decreto 1397/79 texto sustituido por el artículo 1 de su similar 658/02



Presentación de DJ por Internet
Acuse de recibo de DJ

Organismo Recaudador: AFIP
Formulario: **2002 v230 - IVA POR ACTIVIDAD**
CUIT: **30-64468835-2**
Impuesto: **30 - IVA**
Concepto: **19 - OBLIGACION MENSUAL/ANUAL**
Subconcepto: **19 - OBLIGACION MENSUAL/ANUAL**
Período: **2022-04**
Nro. verificador: 481763
Cantidad de registros: 208

Fecha de Presentación: 2022-05-20 Hora: 11:14:16
Nro. de Transacción: 855750206
Código de Control: 211nY
Usuario autenticado por: AFIP (ClaveFiscal)
Presentada por el Usuario: 20054132450

[481763F2002.6964a894e9ff14e95712afa2a923e983.b64]

Verificador de integridad (algoritmo MD5)
[6964a894e9ff14e95712afa2a923e983]

Conserve este Acuse de Recibo como comprobante de presentación

Datos sujetos a verificación

VEP

Comprobante de Pago

Datos del VEP:
Nro. VEP: 957390179
Organismo Recaudador: AFIP
Tipo de Pago: IVA - Saldo DJ
Descripción Reducida: IVA DJ04/22
CUIT: 30-64468835-2
Concepto: 19 OBLIGACION MENSUAL/ANUAL
Subconcepto: 19 OBLIGACION MENSUAL/ANUAL
Período: 2022-04
Generado desde la presentación de DJ nro: 855750206
Generado por el Usuario: 20054132450

IVA (30) $35.325.155,58

Datos del comprobante de Pago:
Entidad de Pago: INTERBANKING
Medio de Pago: HomeBanking-EFECTIVO
Debito en cuenta del Banco: BANCO PATAGONIA S.A.
Nro. de Transacción: 1593477308
Código de Control: 272558
Fecha de Pago: 2022-05-20 Hora: 12:56:24
IMPORTE PAGADO $35.325.155,58

Fuente: Empresa.

3.3 VENTAS A PAN AMERICAN ENERGY LLC SUC. ARGENTINA

Mes / Año	Ventas (montos sin impuestos)	Moneda
2021	772050232	$

3.4 COMPRAS ANUALES A PAN AMERICAN ENERGY LLC SUC. ARGENTINA

La empresa no informó compras a PAE.

3.5 PROVEEDORES

N°	Nombre y Apellido - Razón Social	Nacionalidad o País de Origen	Tax ID	Monto Anual de Compras	Moneda
1	TRANSPORTES ARTEAGA S.R.L.	Argentina	30-71094973-1	$24 795 563	$
2	NEUQUEN PETRO OESTE S.R.L.	Argentina	30-64676636-9	$ 5 879 934	$
3	SOUTH AMERICAN TRANSPORT S.R.L.	Argentina	30-70913334-5	$ 5 038 611	$

Fuente: Empresa.

3.6 CLIENTES

N°	Nombre y Apellido - Razón Social	Nacionalidad o País de Destino	Tax ID	Monto Anual de Ventas	Moneda
1	YPF S.A.	Argentina	30-54668997-9	$ 1 580 336 861	$
2	PAN AMERICAN ENERGY, S.L., SUCURSAL ARGENTINA	Argentina	30-69554247-6	$ 772 050 232	$
3	YPF S.A. - COMPAÑIA DE HIDROCARBURO NO CONVENCIONAL S.R.L. AREA LOMA CAMPANA UTE -	Argentina	30-71433561-4	$ 315 536 106	$
4	YPF S.A. - PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.	Argentina	30-71486975-9	$ 102 955 831	$
5	CNQ-7A AREA	Argentina	30-70874760-9	$ 83 859 859	$
6	CONSORCIO GDOR AYALA PETROLERA SANTA FE S.A. Y OTROS	Argentina	30-67817443-9	$ 78 140 953	$
7	YPF S.A. - SPM ARGENTINA S.A. - AREA BANDURRIA SUR UNION TRANSITORIA	Argentina	30-71588434-4	$ 35 644 523	$
8	YPF S.A.- PBB POLISUR S.A., AREA EL OREJANO UNION TRANSITORIA	Argentina	30-71514265-8	$ 15 750 552	$
9	YPF S.A - PAMPA ENERGIA S.A. UNION TRANSITORIA DE EMPRESAS - RINCON DEL MANGRULLO	Argentina	30-71442846-9	$ 3 797 633	$
10	A EVANGELISTA S.A.	Argentina	30-68521819-0	$ 2 997 064	$

Fuente: Empresa.

3.7 SEGUROS

3.7.1 Registro de contratos con las ART

Aseguradora:	EXPERTA ART
N° de contrato:	493302
Desde:	01/12/2016 - Absorción de una ART por parte de otra.
Hasta:	Afiliación vigente

Aseguradora:	EXPERTA -
N° de contrato:	323598
Desde:	01/02/2013 - Cambio de Aseguradora
Hasta:	30/11/2016 - Absorción de una ART por parte de otra.

Aseguradora:	PREVENCION
N° de contrato:	226646
Desde:	01/08/2010 - Cambio de Aseguradora
Hasta:	31/01/2013 - Cambio de Aseguradora

Aseguradora:	EXPERTA -
N° de contrato:	216107
Desde:	01/07/2006 - Cambio de Aseguradora
Hasta:	31/07/2010 - Cambio de Aseguradora

Aseguradora:	BERKLEY
N° de contrato:	13150
Desde:	01/04/1998 - Cambio de Aseguradora
Hasta:	30/06/2006 - Cambio de Aseguradora

Aseguradora:	SWISS MEDICAL
N° de contrato:	8907
Desde:	01/06/1997 - Absorción de una ART por parte de otra.
Hasta:	31/03/1998 - Cambio de Aseguradora

Aseguradora:	SUL AMERICA
N° de contrato:	8907
Desde:	01/07/1996 - Alta de afiliación
Hasta:	31/05/1997 - Absorción de una ART por parte de otra.

3.7.2 Contratos extinguidos por falta de pago

No se registran contratos extinguidos por falta de pago.

3.7.3 Otros Seguros contratados

N°	Tipo de Seguro	Compañía Aseguradora	Nº Póliza	Suma Asegurada	Moneda
1	RESPONSABILIDAD CIVIL	Federación Patronal Seguros S.A.	2109864	$ 3 000 000	USD
2	SEGURO TECNICO	Federación Patronal Seguros S.A.	465451	$ 7 338 000	USD
3	AUTOMOTOR	Zurich Argentina Cia. de Seguros	9-5355192	$ 8 382 255 000	$
4	SCVO	Sancor Coop. de Seguros Ltda	1985760	$ 0	$

Fuente: Empresa.

4- Comercio Exterior

4.1 IMPORTACIONES

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

4.2 EXPORTACIONES POR PAÍS

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

5- Situación Bancaria

5.1 CHEQUES RECHAZADOS

No se registran Cheques Rechazados

5.2 CENTRAL DE DEUDORES

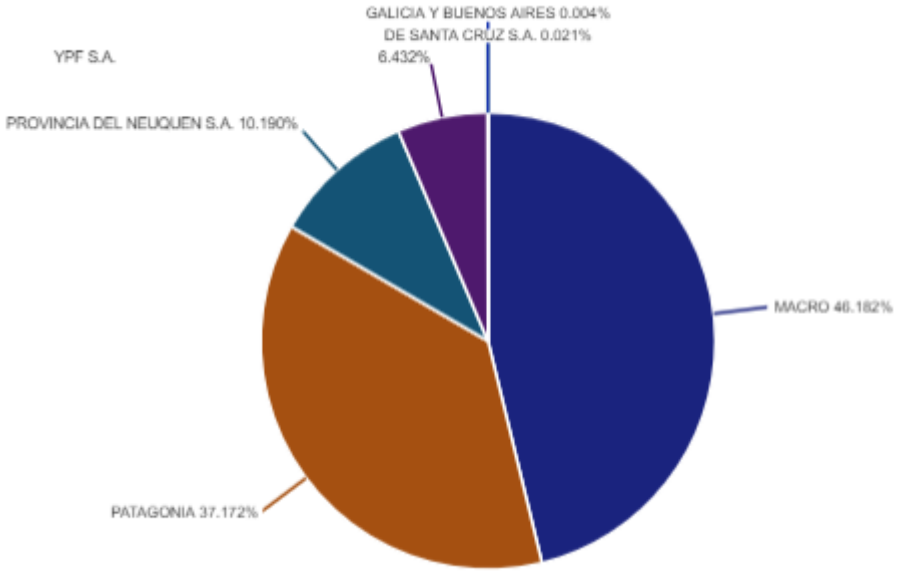
Banco	05/2020	06/2020	07/2020	08/2020	09/2020	10/2020	11/2020	12/2020
MACRO								
DE SANTA CRUZ S.A.			2	5			3	
YPF S.A.	596	846	509	1 206	1 459	1 630	1 562	1 636
PROVINCIA DEL NEUQUEN S.A.	121	8					9 498	9 396
PATAGONIA	66 988	65 862	64 971	63 880	62 542	61 803	65 017	55 896
ICBC	2							
GALICIA Y BUENOS AIRES	4	2	2	4	2	2	2	5
BBVA FRANCES	65 712	65 755	65 851	66 036	62 659	60 907	55 235	51 372
TOTAL PERIODO	**133 423**	**132 473**	**131 335**	**131 131**	**126 662**	**124 342**	**131 317**	**118 305**

Banco	01/2021	02/2021	03/2021	04/2021	05/2021	06/2021	07/2021	08/2021
MACRO								
DE SANTA CRUZ S.A.		2						
YPF S.A.	1 692	1 687	1 474	2 101	2 718	3 134	2 930	2 927
PROVINCIA DEL NEUQUEN S.A.	9 292	9 165	9 056	8 937	8 823	8 699	8 578	8 455
PATAGONIA	46 845	45 701	28 078	18 953	9 625	28 299	26 577	23 727
ICBC								
GALICIA Y BUENOS AIRES	3	3			3	3	3	3
BBVA FRANCES	47 495	44 318	39 459	35 190	30 953	26 605	22 159	17 621
TOTAL PERIODO	**105 327**	**100 876**	**78 067**	**65 181**	**52 122**	**66 740**	**60 247**	**52 733**

Banco	09/2021	10/2021	11/2021	12/2021	01/2022	02/2022	03/2022	04/2022
MACRO								33 188
DE SANTA CRUZ S.A.						4	9	15
YPF S.A.	1 433	2 712	1 468	1 379	1 605	3 327	1 957	4 622
PROVINCIA DEL NEUQUEN S.A.	8 322	8 192	8 054	7 918	7 778	7 619	7 478	7 323
PATAGONIA	22 681	21 843	29 453	29 254	29 042	28 208	27 935	26 713
ICBC								
GALICIA Y BUENOS AIRES	3	3	3	8	7	3	3	3
BBVA FRANCES	14 864	12 176	11 062	10 051	8 992		6 743	
TOTAL PERIODO	**47 303**	**44 926**	**50 040**	**48 610**	**47 424**	**39 161**	**44 125**	**71 864**

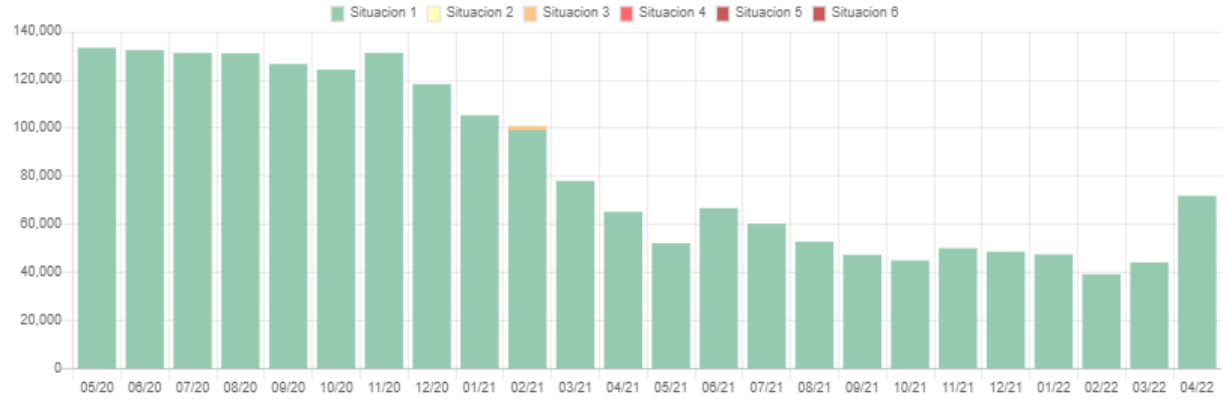
Importes expresados en Miles de Pesos

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



Situaciones últimos 24 meses

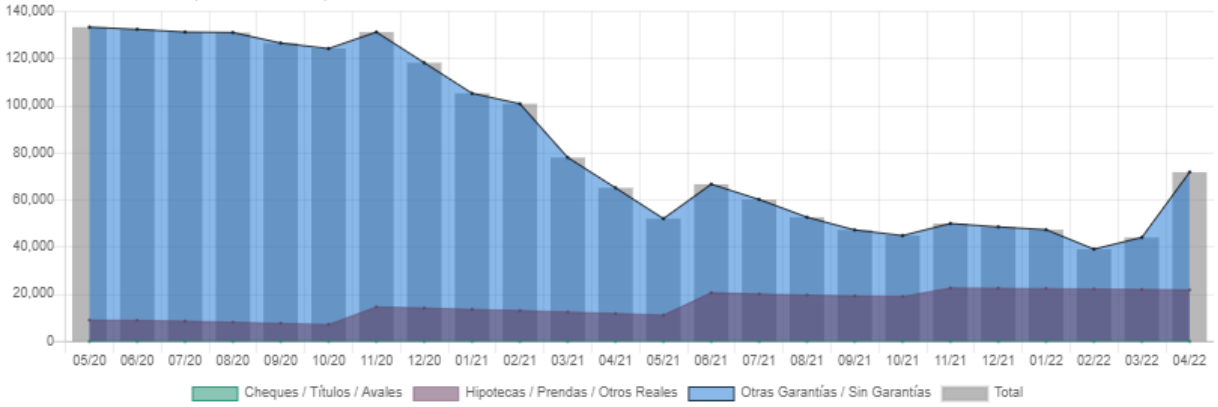
*Los montos se encuentran expresados en miles de pesos.



Los montos se encuentran expresados en miles de pesos

Garantías últimos 24 meses

*Los montos se encuentran expresados en miles de pesos.



5.3 NIVEL DE ENDEUDAMIENTO INFORMADO

N°	Entidad	Deuda	Moneda
1	BANCO PROVINCIA DEL NEUQUEN S.A.	$ 20 821 721	$
2	BANCO PATAGONIA S.A.	$ 20 821 721	$
3	BANCO FRANCES S.A.	$ 4 199 346	$

Fuente Empresa.

6- Situación Judicial Comercial

6.1 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDADO (*)

No se detectó información.

6.2 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDANTE (*)

No se detectó información.

6.3 FISCALES Y PREVISIONALES

6.3.1 Detalle de Inscripciones Fiscales

Código	Nombre	Estado	Fecha Inscripción
10	GANANCIAS SOCIEDADES	ACTIVO	1991-07
25	GANANCIA MINIMA PRESUNTA	ACTIVO	1999-07
30	IVA	ACTIVO	1991-07
103	REGIMENES DE INFORMACIÓN	ACTIVO	2005-01
186	ACTIVOS SOCIEDADES L.23905	BAJA DEFINITIVA	1991-07
211	BP-ACCIONES O PARTICIPACIONES	ACTIVO	2003-05
216	SIRE - IVA	ACTIVO	2020-01
217	SICORE-IMPTO.A LAS GANANCIAS	ACTIVO	1996-05
301	EMPLEADOR-APORTES SEG. SOCIAL	ACTIVO	1994-07
353	RETENCIONES CONTRIB.SEG.SOCIAL	ACTIVO	2015-03

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:	CUIT SIN BIENES ASOCIADOS
Situación actual:	

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

Informe Estado de Deuda Agencia Recaudación Tributaria Rio Negro

Impuesto	Planes de Pago Vigentes	Intimaciones en Curso	Juicios en Curso	Situación
CONVENIO MULTILATERAL	NO	NO	NO	**Categoría 0**
SELLOS	NO	NO	NO	**Categoría 2**

Categorías	
Categoría 0	Sin deuda
Categoría 1	Hasta 5.000 pesos
Categoría 2	**Desde 5.001 hasta 25.000 pesos**
Categoría 3	Desde 25.001 hasta 100.000 pesos
Categoría 4	Más de 100.000 pesos

La información expuesta es la registrada al **22/06/2022** en las bases de datos de la Agencia de Recaudación Tributaria de la Provincia de Río Negro respecto a la CUIT consultada. La misma proviene de la sumatoria de importes adeudados vinculados a los impuestos: Inmobiliario, Automotores, Ingresos Brutos, Sellos. Para el cálculo de la deuda expuesta, se considera aquella cuyo vencimiento haya operado con fecha anterior al 13/05/2019 y no obre constancia de pago de esta. La información se encuentra agrupada, pudiendo incluirse en un concepto deudas por uno o más dominios/partidas de propiedad del contribuyente. No se consideran aquellos sujetos que: Registren exenciones vigentes, Sean propietarios de un inmueble único comprendido en el Tramo 1. Las columnas de **Intimaciones en Curso o Juicios en Curso** indican si se han iniciado acciones administrativas o judiciales para el cobro de la deuda. Para consultas o reclamos, comuníquese a nuestro Centro de Atención Telefónico (0800-222-3278) o diríjase a la Oficina más cercana a su domicilio.

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
06-2021	SI	PAGO	PAGO	PAGO
07-2021	SI	PAGO	PAGO	PAGO
08-2021	SI	PAGO	PAGO	PAGO
09-2021	SI	PAGO	PAGO	PAGO
10-2021	SI	PAGO	PAGO	PAGO
11-2021	SI	PAGO	PAGO	PAGO
12-2021	SI	PAGO	PAGO	PAGO
01-2022	SI	PAGO	PAGO	PAGO
02-2022	SI	PAGO	PAGO	PAGO
03-2022	SI	PAGO	PAGO	PAGO
04-2022	SI	PAGO	PAGO	PAGO
05-2022	SI	PAGO	PAGO	PAGO

6.3.5 Deuda exigible en Aportes y Contribuciones de Seguridad Social

VENVER SOCIEDAD ANONIMA, CUIT 30644688352, no presenta Deuda exigible en Aportes y Contribuciones de Seguridad Social vigente al 01/12/2021.

VENVER SOCIEDAD ANONIMA, CUIT 30644688352, no presenta sanciones laborales publicadas en el listado REPSAL vigente al 23/06/2022.



REPSAL

Registro público de empleadores con sanciones laborales
Ley 26.940

Se deja constancia que a la fecha de emisión, VENVER SOCIEDAD ANONIMA CUIT 30644688352 no registra sanciones en el REPSAL, conforme al Art. 2 de la Ley 26.940

Fecha de emisión: 23/06/2022 (válido únicamente por el día de emisión)

Sello Electrónico: cdcc393b-3bf0-49a1-8f4c-3eeec0f1e28e

Ministerio de Trabajo, Empleo y Seguridad Social Argentina · AFIP · CFT Consejo Federal del Trabajo · RENATRE · SRT Superintendencia de Riesgos del Trabajo

7- INTEGRIDAD

7.1 INTEGRIDAD

SEARCH CRITERIA

Datos consultados: MENDEZ JULIO JUAN - 20078211807
Fecha: 23-06-2022

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: FORSTER ENRIQUE JORGE - 20044322081
Fecha: 23-06-2022

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: CASTAÑO EUGENIA SOFIA - 27027662132
Fecha: 23-06-2022

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: KOCHOWICZ OLGA ANA - 27052668269
Fecha: 23-06-2022

Negative

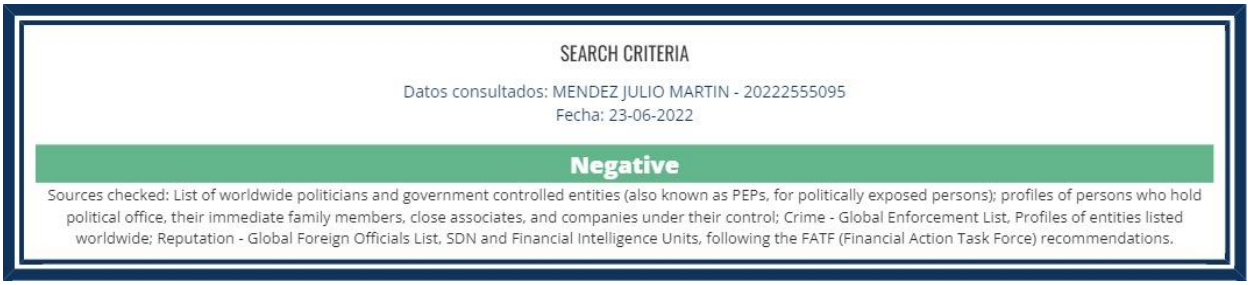
Sources checked: List of worldwide politicians and government controlled entities (also known as PEPs, for politically exposed persons); profiles of persons who hold political office, their immediate family members, close associates, and companies under their control; Crime - Global Enforcement List, 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

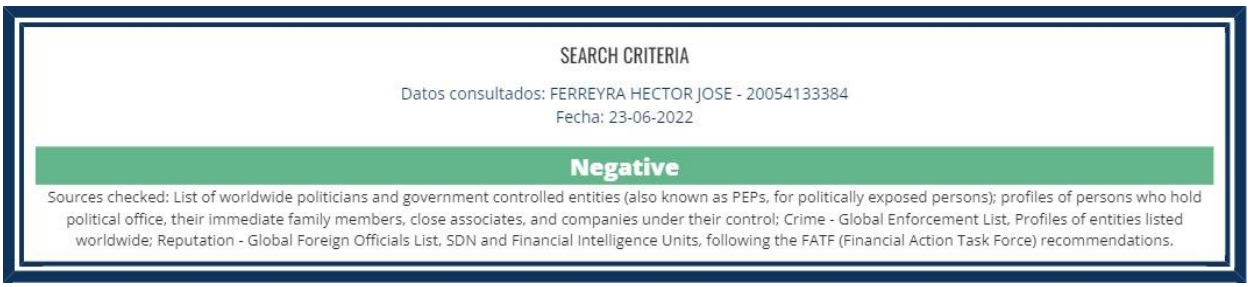
Datos consultados: FORSTER MATIAS CURT - 20266617039
Fecha: 23-06-2022

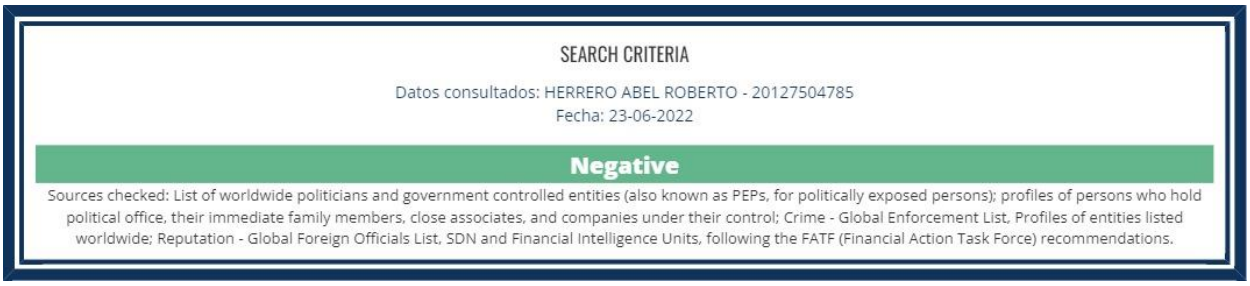
Negative

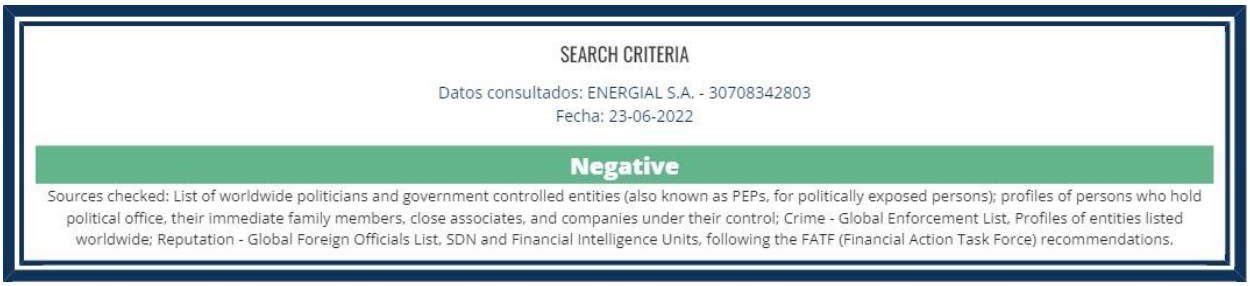
Sources checked: List of worldwide politicians and government controlled entities (also known as PEPs, for politically exposed persons); profiles of persons who hold political office, their immediate family members, close associates, and companies under their control; Crime - Global Enforcement List, 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

Consultar con área Gestión de Proveedores.

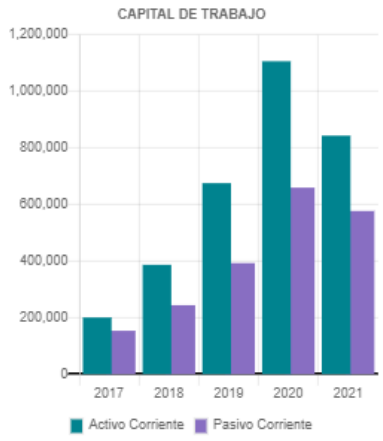
8- Estados Contables

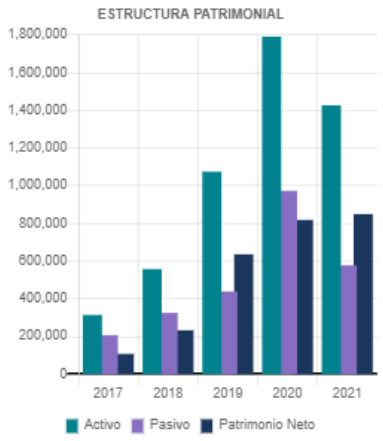
8.1 DATOS CONTABLES

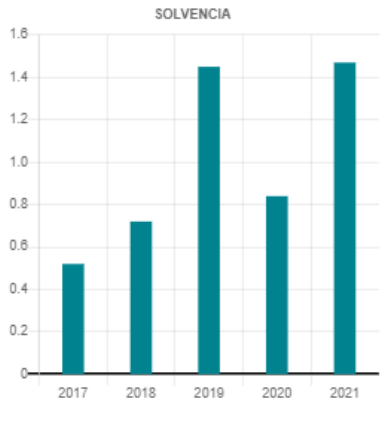
Activo

Fecha Balance	30/06/2017	30/06/2018	30/06/2019	30/06/2020	30/06/2021
Caja y Bancos	5 548	48 464	43 946	358 992	185 772
Inversión corriente	30 204	15 125	33 157	124 424	8 460
Ant Créditos por ventas	150 107	266 828	547 645	431 273	488 609
Otros Créditos	9 052	49 342	25 899	151 796	120 842
Bienes Cambio	5 681	7 218	25 240	40 599	40 266
Bienes Intangibles	0	0	0	0	0
Otros Activos Corrientes	0	0	0	0	0
Total De Activo Corriente	200 592	386 976	675 888	1 107 083	843 949
Créditos Por Ventas	0	0	0	0	0
Otros Créditos No Corrientes	5 327	0	0	0	0
Otras Inversiones No Corrientes	5 991	5 991	5 991	9 032	5 991
Bienes De Uso Valor De Origen	204 117	209 133	1 019 744	1 568 467	2 430 945
Depreciación Acumulada	101 776	68 984	626 930	1 016 783	1 944 617
Bienes De Uso	102 341	140 149	392 814	551 684	486 327
Activos Intangibles	0	0	0	0	0
Otros Activos No Corrientes	0	24 771	0	123 514	90 806
Total Activo No Corriente	113 659	170 912	398 805	684 229	583 125
Total Activo	314 251	557 888	1 074 692	1 791 313	1 427 074

Montos expresados en miles de Pesos Argentinos



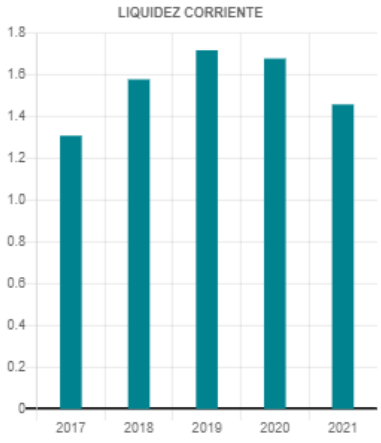


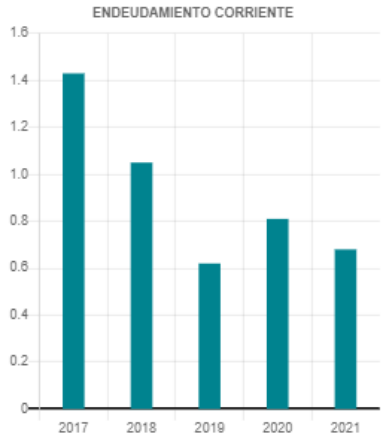


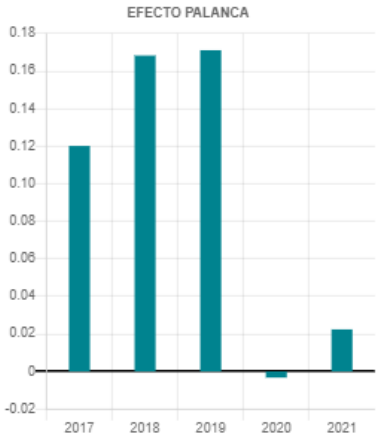
Pasivo / Patrimonio Neto

Fecha Balance	30/06/2017	30/06/2018	30/06/2019	30/06/2020	30/06/2021
Cuentas Por Pagar (Deudas Comerciales)	63 793	133 293	194 901	263 551	258 240
Préstamos (Deudas Bancarias)	26 515	6 521	0	131 177	10 874
Remuneraciones Y Cargas Sociales	57 717	84 234	151 843	212 861	250 412
Cargas Fiscales	5 525	20 148	46 396	52 308	57 920
Anticipos De Clientes	0	0	0	0	0
Otros Pasivos	0	0	0	0	0
Total Pasivo Corriente	153 551	244 196	393 140	659 897	577 445
Cuentas Por Pagar	46 823	0	0	0	0
Préstamos	6 188	0	0	0	0
Deudas Fiscales	0	0	2 025	0	0
Otros Pasivos (No Corrientes)	0	80 885	43 422	312 659	0
Previsiones	0	0	0	0	0
Total Pasivo No Corriente	53 011	80 885	45 448	312 659	0
Total Pasivo	206 562	325 081	438 588	972 556	577 445
Capital Social	6 498	6 498	54 533	117 395	117 395
Resultados No Asignados	101 191	226 309	581 571	701 362	732 234
Patrimonio Neto	107 688	232 807	636 105	818 756	849 629

Montos expresados en miles de Pesos Argentinos



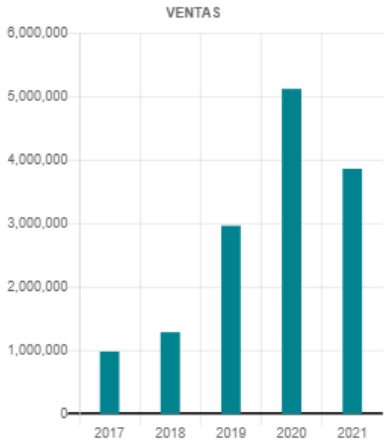


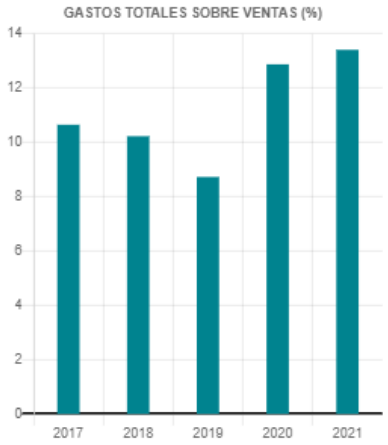


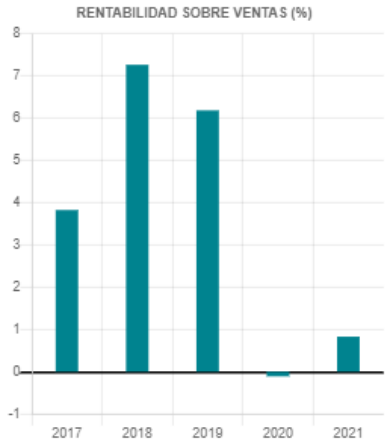
Estado de Resultados

Fecha Balance	30/06/2017	30/06/2018	30/06/2019	30/06/2020	30/06/2021
Ventas	984 951	1 290 863	2 972 775	5 131 910	3 870 786
Compras Del Ejercicio	778 874	951 084	2 200 457	4 117 146	3 052 639
Costos de las mercaderías, productos, servicios vendidos	778 817	949 547	2 182 434	4 114 598	3 052 971
Resultado Bruto	206 134	341 316	790 340	1 017 312	817 815
Amortizaciones	34 220	32 314	51 485	463 512	132 020
Gastos de Comercialización	0	0	0	0	0
Gastos de Administración	98 146	128 826	249 320	625 373	494 616
Gastos Financieros	6 805	3 277	10 243	35 722	24 702
Otros Ingresos	1 092	355	7 277	2 670	2 879
Otros Egresos	42 010	81 330	184 257	220 071	169 018
Resultados financieros y por tenencia (incluyendo result.por exposición a inflación)	-7 360	3 396	-59 822	-46 153	-65 999
Impuesto a las Ganancias	15 161	37 763	110 073	98 527	34 406
Resultado	37 744	93 870	183 902	-5 863	31 952

Montos expresados en miles de Pesos Argentinos







Indices de Gestión

Análisis Patrimonial

Fecha Balance	30/06/2017	30/06/2018	30/06/2019	30/06/2020	30/06/2021
Solvencia Patrimonial Patrimonio Neto / Pasivo Total	0,52	0,72	1,45	0,84	1,47
Endeudamiento Total Pasivo Total / Patrimonio Neto	1,43	1,05	0,62	0,81	0,68
Endeudamiento Corriente Pasivo Corriente / Patrimonio Neto	1,43	1,05	0,62	0,81	0,68
Capital de Trabajo Activo Corriente - Pasivo Corriente	47 040,99	142 779,93	282 747,46	447 186,48	266 503,68

Análisis Financiero

Fecha Balance	30/06/2017	30/06/2018	30/06/2019	30/06/2020	30/06/2021
Liquidez Corriente Activo Corriente / Pasivo Corriente	1,31	1,58	1,72	1,68	1,46
Liquidez Seca (Prueba Acida) (Activo Corriente – Bienes de Cambio) / Pasivo Corriente	1,27	1,56	1,66	1,62	1,39
Rotación de Créditos Ventas / Créditos por Ventas	6,56	4,84	5,43	11,90	7,92
Rotación de Pasivo Corriente (Pasivo Corriente * 365) / ((Compras + Gastos) * 1.21)	52,41	68,01	48,21	41,66	48,77
Rotación De Inventarios Costo Mercaderías / Bs. de Cambio	137,09	131,56	86,47	101,35	75,82
Rotación de Activos Ventas / Activo Total	3,13	2,31	2,77	2,86	2,71
Rotación de Activo Fijo Ventas / Bs. de Uso	9,62	9,21	7,57	9,30	7,96
Préstamos sobre Patrimonio Neto Préstamos / Patrimonio Neto	0,30	0,03	0,00	0,16	0,01
Meses de Deuda (Préstamos (o BCRA) * 12) / Ventas	0,40	0,06	0,00	0,31	0,03
Días de Deuda (Préstamos (o BCRA) * 365) / Ventas	12,12	1,84	0,00	9,33	1,03

Análisis de Rentabilidad

Fecha Balance	30/06/2017	30/06/2018	30/06/2019	30/06/2020	30/06/2021
Margen Bruto (Resultado Bruto / Ventas) * 100	20,93	26,44	26,59	19,82	21,13
Margen Neto (Resultado Neto / Ventas) * 100	3,83	7,27	6,19	-0,11	0,83
Margen Operativo (Resultado Neto + Otros Egresos – Otros Ingresos) / Ventas * 100	7,99	13,54	12,14	4,12	5,12
Margen s/ Patrimonio (Resultado Neto / Patrimonio Neto) * 100	0,35	0,40	0,29	-0,01	0,04
Margen s/ Activo (Resultado Neto / Activo Total) * 100	12,01	16,83	17,11	-0,33	2,24
EBITDA Resultado Neto + Amortizaciones + Gastos Financieros + Impuesto a las ganancias	93 929 686,00	167 224 101,00	355 702 269,48	591 898 106,78	223 080 662,46
EBITDA / Pasivo (Resultado Neto + Amortizaciones + Gastos Financieros + Impuesto a las ganancias) / Pasivo Total	0,45	0,51	0,81	0,61	0,39
EBITDA / Ventas (Resultado Neto + Amortizaciones + Gastos Financieros + Impuesto a las ganancias) / Ventas	0,10	0,13	0,12	0,12	0,06
EBITDA / Intereses (Resultado Neto + Amortizaciones + Gastos Financieros + Impuesto a las ganancias) / Gastos Financieros	13,80	51,03	34,73	16,57	9,03

Análisis de Eficiencia

Fecha Balance	30/06/2017	30/06/2018	30/06/2019	30/06/2020	30/06/2021
Gastos Financieros / Ventas Gastos Financieros / Ventas	0,01	0,00	0,00	0,01	0,01
Gastos Comerciales / Ventas Gastos Comerciales / Ventas	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Gastos de Administración / Ventas Gastos de Administración / Ventas	0,10	0,10	0,08	0,12	0,13
Gastos Totales / Ventas (Gastos de Administración + Gastos Financieros + Gastos Comerciales) / Ventas	0,11	0,10	0,09	0,13	0,13
Inversiones en Bienes De Uso (Patrimonio Neto / Bs. de Uso) * 100	1,05	1,66	1,62	1,48	1,75
Vida Restante de los Bienes de Uso Bienes de Uso / Amortizaciones	2,99	4,34	7,63	1,19	3,68

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 2019, 2020 y 2021(fecha de cierre 30/06). Información auditada sin salvedades.

Principales indicadores

Económicos:

- Las Ventas del ejercicio cerrado en 06/2021 alcanzaron un total de $3870.7 Millones vs $5131.9 Millones en el ejercicio anterior, evidenciándose una reducción interanual del 24.57%.
- Los Costos Directos disminuyeron su incidencia sobre las Ventas pasando de 80.1% al 78.8 %, mientras que los Gastos de Estructura se mantuvieron en valores similares, pasando del 12.2% al 12.8 % en su participación.
- En la parte no operativa del cuadro de resultados imputó Otros Ingresos por $2.8 Millones (0.07% s/ventas) atribuibles a Participación en Otras Sociedades y Resultado Venta Bienes de uso y Servicios Inmobiliarios y contabilizó Otros Egresos por $235.0 Millones (6.1% s/ventas) compuestos por Resultados por Exposición a los cambios en el Poder adquisitivo de la moneda (RECPAM) y Otros Gastos.
- De acuerdo con lo expuesto en los párrafos precedentes, se registró una Ganancia Final de $31.9 Millones, cifra que representó el 0.8% de las Ventas vs la Pérdida de -$5.8 Millones (-0.1% s/ventas) en el ejercicio anterior.

En resumen, la compañía presentó a 06/2021caida de Ventas, disminución de Costos Directos y Gastos de Estructura casi sin variación entre ejercicios, con un exiguo Resultado Final.

Financieros.

- El indicador de Liquidez Corriente pasó de 1.68 a 1.46, disminuyendo levemente, pero manteniéndose en niveles elevados.
- El Capital de Trabajo fue de $266.5 Millones (equivalente al 18.7% del Activo) considerándose aceptable la relación.

En resumen, la situación financiera mostró satisfactoria, con elevado nivel de liquidez y aceptable Capital de Trabajo.

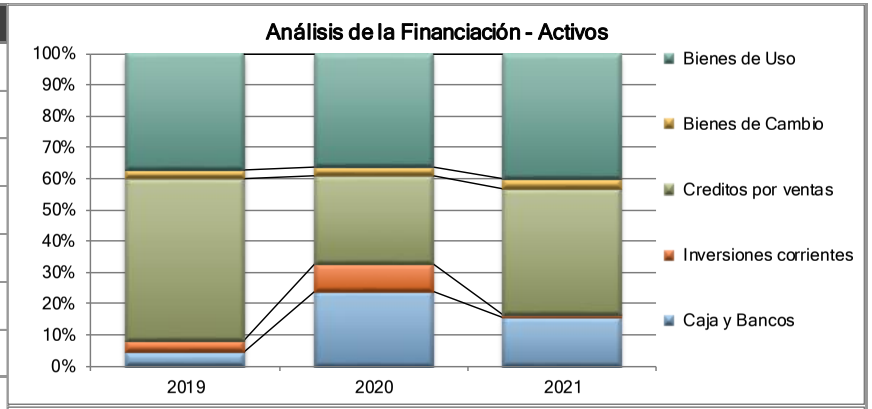
Patrimoniales:

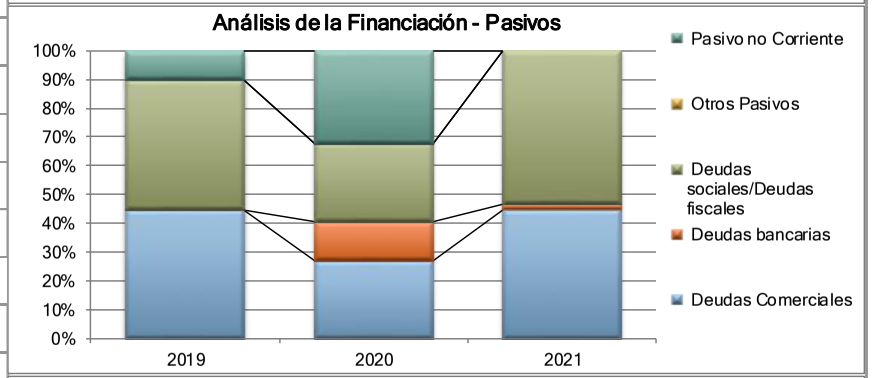
- El Patrimonio Neto a 06/2021 fue de $849.6 Millones vs $818.7 Millones en el ejercicio anterior. Del total del PN, sólo $117 Millones corresponden a Capital y Ajuste de Capital siendo muy débil la conformación.
- La estructura de financiamiento mostraba que el Pasivo representaba el 40.0% del Activo siendo las obligaciones Comerciales exigibles a corto plazo, la principal fuente de apalancamiento.
- La Solvencia Patrimonial aumentó notablemente, pasando de 0.84 a 1.47 mejorando y ubicándose en niveles muy buenos mientras que el Endeudamiento Corriente se ubicó en valores muy adecuados pasando de 0.81 a 0.38.

En resumen, la situación Patrimonial mostraba cierta disparidad, con muy buena Solvencia, bajo nivel de Endeudamiento, pero muy escasa Capitalización.

Períodos Analizados			
Concept	jun-19	jun-20	jun-21
Caja y Bancos	43.946.215	358.992.228	185.771.825
Inversiones corrientes	39.148.018	133.455.385	14.451.452
Creditos por ventas	547.644.633	431.272.795	488.608.553
Otros Créditos	25.899.408	151.795.884	120.841.589
Bienes de Cambio	25.240.497	40.598.528	40.266.417
Bienes de Uso	392.813.582	551.683.879	486.327.487
Otros activos corrientes	-	123.513.852	90.806.439
Activo Corriente	**1.074.692.353**	**1.791.312.551**	**1.427.073.762**
Deudas Comerciales	194.901.286	263.550.973	258.239.683
Deudas bancarias	-	131.177.389	10.873.959
Deudas sociales/Deudas fiscales	198.238.968	265.168.463	308.331.454
Otros Pasivos	-	-	-
Pasivo no Corriente	45.447.530	312.659.389	-
Pasivo	**438.587.783**	**972.556.213**	**577.445.097**
Gastos Comerciales	-	-	-
Gastos Administración	249.320.495	625.373.018	494.616.095
Gastos Financieros	10.242.717	35.721.658	24.702.195
Otro egresos	244.079.283	266.223.787	235.016.873
Impuesto a las ganancias	110.072.786	98.527.400	34.406.359
Total	**613.715.281**	**1.025.845.863**	**788.741.522**

2019/2020/2021



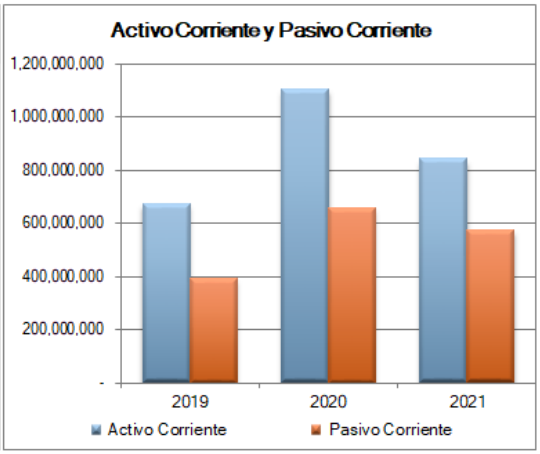




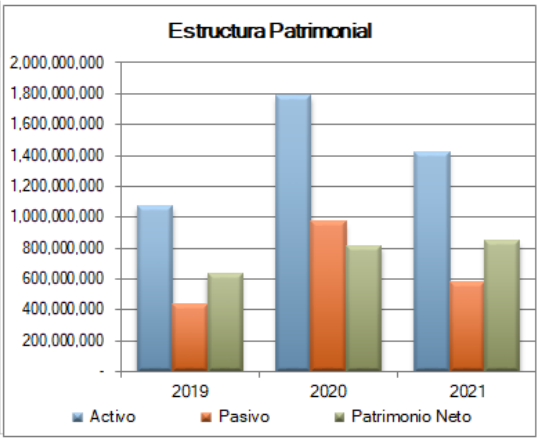
8.3 ANÁLISIS PATRIMONIAL

Períodos Analizados	2019/2020/2021

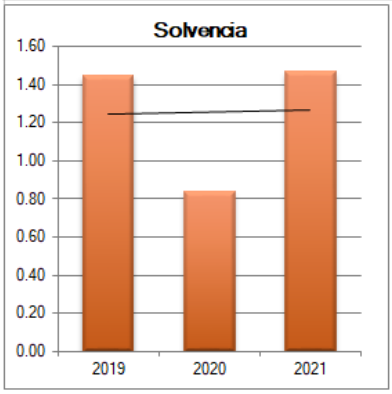
Analisis Patrimonial	jun-19	jun-20	jun-21
Solvencia	1.45	0.84	1.47
Patrimonio Neto sobre Activo	59%	46%	60%
Endeudamiento corriente	0.62	0.81	0.68
Capital corriente	0.26	0.25	0.19
Activo no Cte sobre Activo	37%	38%	41%
Financiación del activo no cte.	1.71	1.65	1.46
Deuda bancaria sobre Pasivo	0%	13%	2%
Deudas Comerciales sobre Pasivo	44%	27%	45%

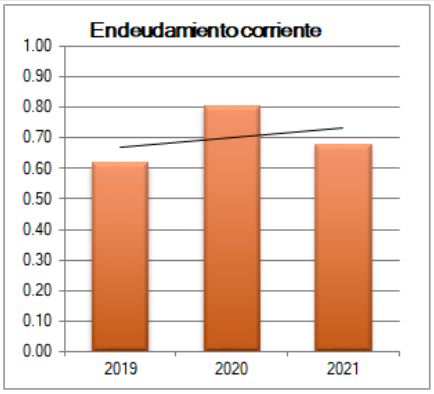


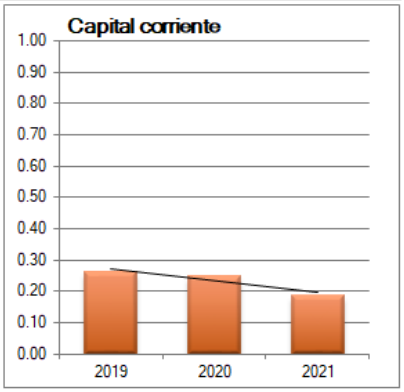
Info	jun-19	jun-20	jun-21
Activo Corriente	$ 675,887,715	$ 1,107,083,305	$ 843,948,780
Activo no Corriente	$ 398,804,637	$ 684,229,246	$ 583,124,981
Activo	$ 1,074,692,352	$ 1,791,312,551	$ 1,427,073,762
Pasivo Corriente	$ 393,140,253	$ 659,896,825	$ 577,445,097
Pasivo no Corriente	$ 45,447,530	$ 312,659,389	$ -
Pasivo	$ 438,587,783	$ 972,556,213	$ 577,445,097
Patrimonio Neto	$ 636,104,570	$ 818,756,337	$ 849,628,665



Trends



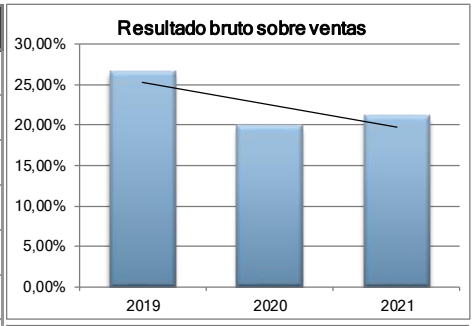




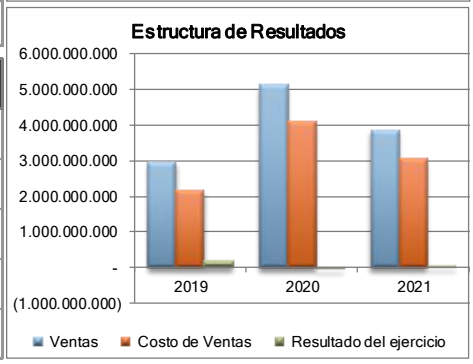
Importes Expresados en Miles de Pesos

8.4 ANÁLISIS DE RENTABILIDAD

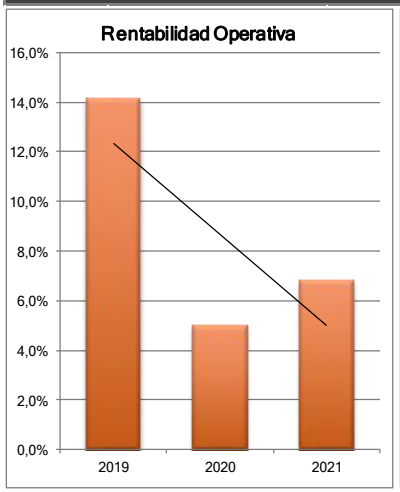
Períodos Analizados			2019/2020/2021
Análisis de rentabilidad	jun-19	jun-20	jun-21
Rentabilidad de la inversión total	28,9%	-0,7%	3,8%
Rentabilidad ordinaria de la inversión	47,8%	15,7%	10,7%
Rentabilidad ordinaria sobre el activo	28,3%	7,2%	6,4%
Resultado bruto sobre ventas	26,6%	19,8%	21,1%
Rentabilidad sobre Ventas	6,2%	-0,1%	0,8%
Costo del financiamiento	2,3%	3,7%	4,3%
Rentabilidad Operativa	14,2%	5,0%	6,8%

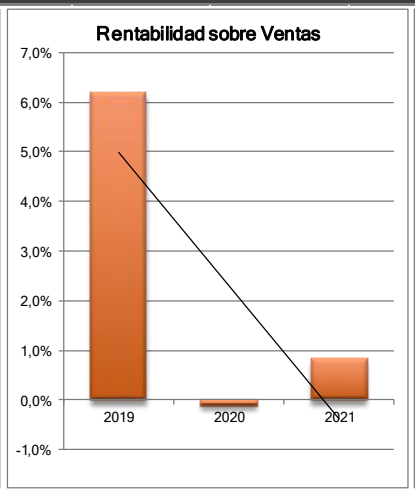


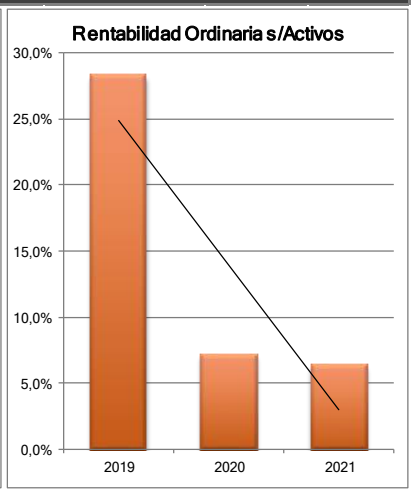
Info	jun-19	jun-20	jun-21
Ventas	$ 2.972.774.877	$ 5.131.910.330	$ 3.870.786.167
Costo de Ventas	$ 2.182.434.388	$ 4.114.597.937	$ 3.052.970.840
Resultado del ejercicio	$ 183.902.147	$ -5.863.291	$ 31.952.328
EBITDA/Ventas	0,12	0,12	0,06
EBITDA/Intereses	34,73	16,57	9,03



Trends





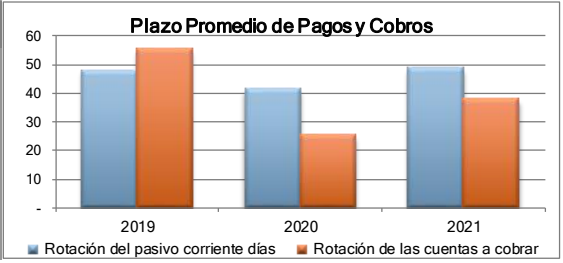


Importes Expresados en Miles de Pesos

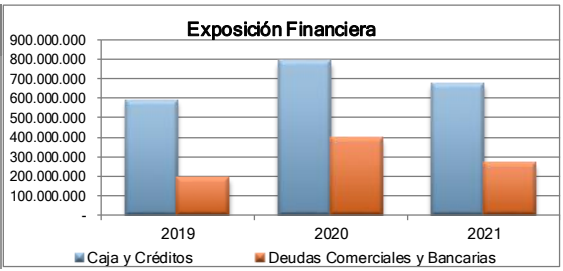
8.5 ANÁLISIS FINANCIERO

Períodos Analizados			
Analisis Financiero	jun-19	jun-20	jun-21
Liquidez corriente	1,72	1,68	1,46
Liquidez acida	1,66	1,62	1,39
Rotación del pasivo corriente días	48	42	49
Rotación de las cuentas a cobrar	56	25	38
Efecto Palanca	0,17	-0,00	0,02

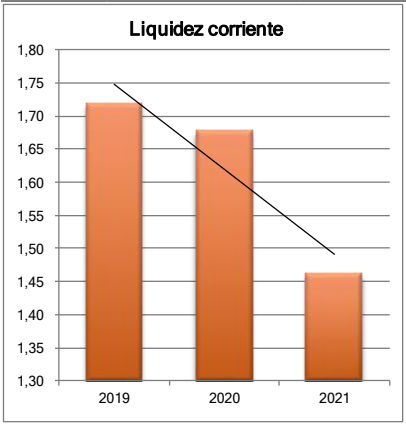
2019/2020/2021

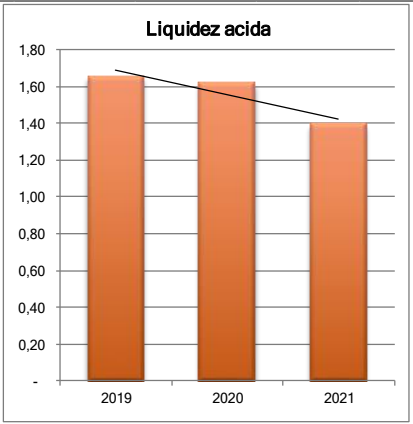


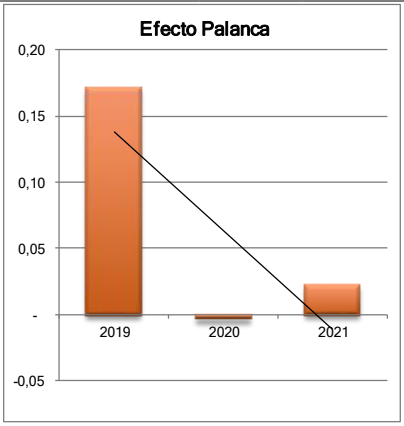
Info	jun-19	jun-20	jun-21
Caja y Bancos	43.946.215	358.992.228	185.771.825
Creditos por ventas	547.644.633	431.272.795	488.608.553
Deudas Comerciales	194.901.286	263.550.973	258.239.683
Deudas bancarias	-	131.177.389	10.873.959
Deuda Financiera s/ P.Neto	-	0	0

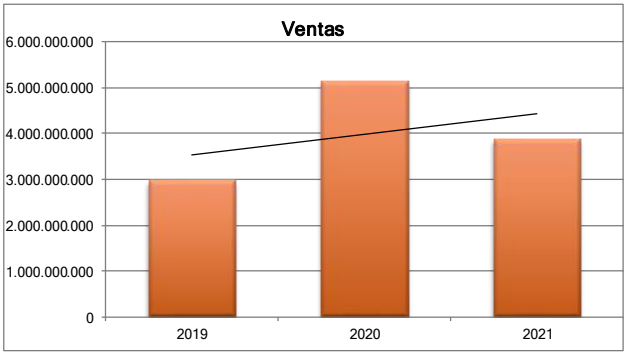


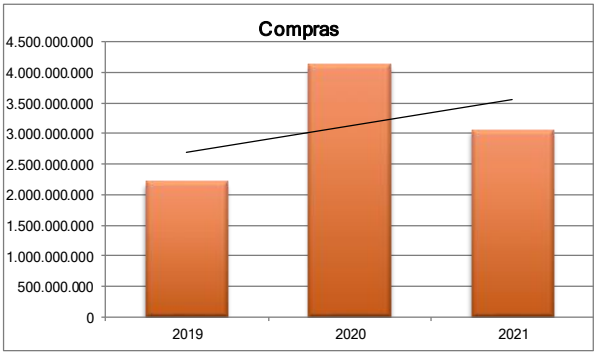
Trends







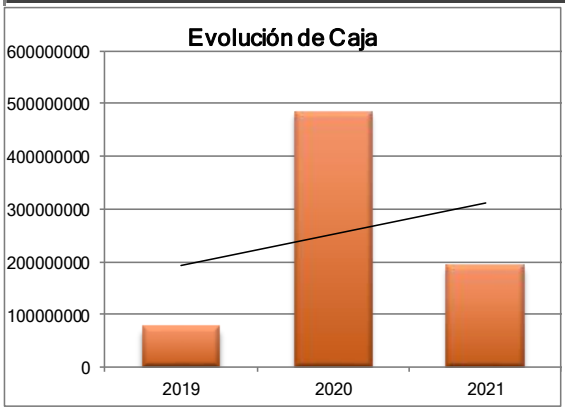


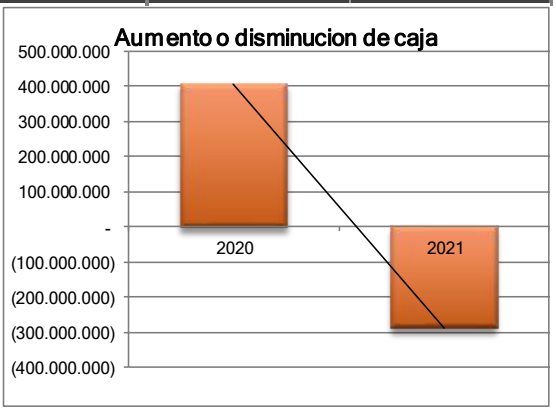


Importes Expresados en Miles de Pesos

8.6 ANÁLISIS DE FLUJO DE FONDOS

Períodos Analizados	2019/2020/2021	
Análisis del Flujo de fondos	jun-20	jun-21
Resultado del ejercicio	$ -5.863.291,00	$ 31.952.328,00
Amortizaciones de Bienes de Uso	$ 463.512.341,00	$ 132.019.781,00
Depreciacion de Intangibles	$ -	$ -
Generación interna de fondos	$ 457.649.050,00	$ 163.972.109,00
Variación de créditos por ventas	$ 116.371.838,00	$ -57.335.758,00
Variación de otros créditos	$ -125.896.476,00	$ 30.954.295,00
Variación de Bienes de Cambio	$ -15.358.031,00	$ 332.111,00
Variación de otros activos corrientes	$ -126.554.312,00	$ 35.747.873,00
Variación de cuentas a pagar	$ 68.649.687,00	$ -5.311.290,00
Variación de deudas sociales	$ 61.017.553,00	$ 37.551.300,00
Variación de deudas fiscales	$ 3.886.907,00	$ 5.611.691,00
Variación de otras deudas	$ 269.236.894,00	$ -312.659.389,00
Variación de previsiones para contingencias	$ -	$ -
Ajuste		
Flujo de fondos operativos netos	$ 709.003.110,00	$ -101.137.058,00
AREA/Dividendos pagados / Honorarios	$ 125.653.806,00	$ -1.080.001,00
Aporte de capital / Ajustes AREA	$ 62.861.254,00	$ -
Adquisicion de Bienes de Uso	$ -622.382.638,00	$ -66.663.389,00
Flujo de fondos antes de la financiación	$ 275.135.532,00	$ -168.880.448,00
Variacion de deudas financieras corrientes	$ 131.177.389,00	$ -120.303.430,00
Variacion de deudas financieras no corrientes	$ -	$ -
Aumento o disminucion de caja	$ 406.312.921,00	$ -289.183.878,00





Importes Expresados en Miles de Pesos

8.7 CÁLCULO DE CAPACIDAD DE CONTRATACIÓN

Datos Estadísticos			Niveles de Crédito teóricos s/Balance		
Ventas Mensuales	322.565.514	$	S/Patrimonio Neto	32.126.584	$
Compras Mensuales	254.386.561	$	S/Capital de Trabajo	8.162.508	$
Modo de Cobro s/Balance	37	días	S/Activos Líquidos	18.105.006	$
Modo de Pago s/Balance	47	días	S/Variables Combinadas	18.265.638	$

Plazo		15	30	45	60	90	120
Dependencia Máxima Aceptada	90%	115.064.101	230.128.202	345.192.302	460.256.403	690.384.605	920.512.806
	80%	102.279.201	204.558.401	306.837.602	409.116.803	613.675.204	818.233.605
	65%	83.101.851	166.203.701	249.305.552	332.407.402	498.611.103	664.814.804
	50%	63.924.500	127.849.001	191.773.501	255.698.002	383.547.003	511.396.003
	40%	51.139.600	102.279.201	153.418.801	204.558.401	306.837.602	409.116.803
	30%	38.354.700	76.709.401	115.064.101	153.418.801	230.128.202	306.837.602
	20%	25.569.800	51.139.600	76.709.401	102.279.201	153.418.801	204.558.401
	10%	12.784.900	25.569.800	38.354.700	51.139.600	76.709.401	102.279.201
	2%	2.556.980	5.113.960	7.670.940	10.227.920	15.341.880	20.455.840

Importes Expresados en Miles de Pesos + Tax 21%

8.8 SCORE DE BALANCE

Períodos Analizados				2019/2020/2021			
Concepto	Expresado por	Valor	Grade	Concepto	Expresado por	Valor	Grade
Analisis Patrimonial				**Analisis Financiero**			
Solvencia	ratio	1,34	10	Liquidez corriente	ratio	1,53	10
Endeudamiento corriente	ratio	0,70	10	Liquidez acida	ratio	1,46	10
Capital corriente	%	20,7%	5	Rotación del pasivo corriente días	días	47	10
Activo no Cte sobre Activo	%	40,0%	9	Rotación de las cuentas a cobrar	días	37	10
Financiación del activo no cte.	ratio	1,52	10	Efecto Palanca	ratio	0,03	5
Deuda bancaria sobre Pasivo	%	4,0%	10	**Analisis de Eficiencia**			
Deudas Comerciales sobre Pasivo	%	41,2%	7	Gastos Financieros sobre Ventas	%	0,6%	10
Análisis de rentabilidad				Gastos Comerciales sobre Ventas	%	0,0%	10
Rentabilidad de la inversión total	%	5,4%	4	Gastos Administración sobre Ventas	%	12,2%	8
Rentabilidad ordinaria de la inversión	%	15,4%	5	Gastos Totales sobre Ventas	%	12,8%	10
Rentabilidad ordinaria sobre el activo	%	8,7%	3	Vida restante de Bienes de Uso	años	4	3
Resultado bruto sobre ventas	%	21,4%	2	Rotación de bienes de cambio	días	5	10
Rentabilidad sobre Ventas	%	1,2%	3	Rotación del activo	veces	2,76	5
Costo del financiamiento	%	4,0%	10	Total			
Rentabilidad Operativa	%	7,2%	6	77,04			
EBITDA/Ventas	%	7,5%	4				
EBITDA/Intereses	%	13,11	10				

