DOSSIER FIDELITAS

Fidelitas

LATITUD 45 PETROLEO Y GAS S.A.

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

ARGENTINA

Febrero 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%**	**5**						

Tipo de Empresa	**Servicios**		**No Aplica**	**"No cedió información / Valor por debajo del mínimo (0)"**	**Malo** 1	**Regular** 2		**Bueno** 3		**Muy Bueno** 4		**Excelente** 5
2. Situación Económico-Financiera												
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		**53%**	**16**									

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**	5	**5**	**100%**	**10,0%**	**1,0**
2	**Situación Económico-Financiera**	16	**30**	**53%**	**90,0%**	**4,8**
Resultado Final		**5,8**				

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

1.2. CONCLUSIÓN:

LATITUD 45 PETROLEO Y GAS S.A. fue fundada en el año 2013 y tiene como objeto brindar servicios de cementación y estimulación de pozos de petróleo y gas. Sus accionistas/directivos no registran antecedentes comerciales negativos a título personal, aunque existen cuestiones de ética corporativa (ver con area gestión de proveedores). Según el Form.931-01/2021, cuenta con 149 empleados registrados. Tiene afiliación vigente con SWISS MEDICAL ART, no presenta deuda exigible de Aportes y Contribuciones a la Seguridad Social ni sanciones laborales publicadas en el listado REPSAL. Opera normalmente con los Bancos, sin presentar cheques rechazados por Sin Fondos. La Agencia de Recaudación Tributaria de la Provincia de Río Negro informa deuda Categoría 1 (Hasta 5.000 pesos) vinculada a obligaciones de CONVENIO MULTILATERAL. No se observan juicios en su contra, embargos ni tampoco Prensa Negativa.

Desde el punto de vista contable, la compañía exhibió a 12/2020 una performance económica ajustada, con una importante caída de Ventas (-47.13% de variación interanual) y aumento del nivel de Costos, resultando en un exiguo Margen Final equivalente al 0.3% s/ventas (21.6% s/ventas en el ejercicio anterior) que tambien fue impactado negativamente por los Resultados Financieros y por Tenencia, incluido el RECPAM. Financieramente mantuvo niveles ajustados de Liquidez Corriente (pasó de 0.91 a 1.01) y de Capital de Trabajo ($1.9 Millones, equivalente al 0.3% del Activo). Por otro lado, la situación Patrimonial resultaba adecuada, con satisfactorios indicadores de Endeudamiento (0.50) y Solvencia (1.59). Las Ventas post balance (12 meses) muestran un crecimiento nominal del 329% de la Facturación, lo que proyectaría una mejora de su situación general.

Por lo expuesto, no se identificaron eventos que revistan gravedad, o que impidan una relación comercial con la empresa analizada. Sugerimos solicitar información contable del balance cerrado a 12/2021 a fin de determinar cómo evolucionaron los principales indicadores y evaluar su performance.

LÍMITE DE COMPRA (30% sobre ventas)	VENTAS BALANCE	VENTAS POST-BALANCE
Ventas	**$ 341 256 770**	**$1 463 619 742**
Límite de compra	**$ 102 377 031**	**$ 439 085 922**

Contenidos

1- RESUMEN 2

1.1 CALIFICACIÓN Y EVALUACIÓN 2
1.2. CONCLUSIÓN: 3

2- DATOS ORGANIZACIONALES 6

2.1 CONSTITUCIÓN / ESTATUS JURÍDICO / DOMICILIOS / TELÉFONOS/ ESTATUTO 6
2.2 RESEÑA HISTÓRICA / GENERALIDADES 7
2.3 MISIÓN, VISIÓN Y VALORES 7
2.4 INFORMACIÓN ADICIONAL / DATOS DE INTERÉS 7
2.4.1 Certificado Fiscal para Contrataciones de la Administración Nacional 7
2.4.2 Constancia de inscripción AFIP/IIBB/Ganancias 8
2.5 MARCAS / PATENTES / LICENCIAS 8
2.6 ORGANIGRAMA DE LA COMPAÑÍA 9
2.7 ESTRUCTURA SOCIETARIA Y VINCULACIONES 9
2.7.1 Socios / Accionistas 9
2.7.2 Vinculaciones / Empresas Relacionadas 9
2.7.3 Directivos 9
2.7.4 Antecedentes de Principales Directivos 11
2.8 ACTIVOS 13
2.8.1 Inmuebles 13
2.8.2 Rodados 13
2.9 PUBLICACIONES OFICIALES 13
2.10 CERTIFICACIONES 18
2.10.1 Certificaciones de Calidad 18
2.10.2 Distinciones Obtenidas 18
2.10.3 Programas de Responsabilidad Social Empresaria 18
2.11 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL CONTRATADO 18
2.12 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL SUB- CONTRATADO 19

3- SITUACIÓN COMERCIAL 20

3.1 PRODUCTOS/SERVICIOS Y ANTIGÚEDAD EN EL MERCADO 20
3.2 DETALLES Y EVOLUCIÓN DE COMPRAS Y VENTAS 20
3.3 VENTAS A PAN AMERICAN ENERGY LLC SUC. ARGENTINA 20
3.4 COMPRAS ANUALES A PAN AMERICAN ENERGY LLC SUC. ARGENTINA 20
3.5 PROVEEDORES 21
3.6 CLIENTES 21
3.7 SEGUROS 22
3.7.1 Registro de contratos con las ART 22
3.7.2 Contratos extinguidos por falta de pago 22
3.7.3 Otros Seguros contratados 22

4- COMERCIO EXTERIOR 23

4.1 IMPORTACIONES 23
4.2 IMPORTACIONES POR PAÍS 23
4.3 IMPORTACIONES POR RUBRO 24

4.4 EXPORTACIONES 24

5- SITUACIÓN BANCARIA 25

5.1 CHEQUES RECHAZADOS 25
5.2 CENTRAL DE DEUDORES 25
5.3 NIVEL DE ENDEUDAMIENTO INFORMADO 26

6- SITUACIÓN JUDICIAL COMERCIAL 27

6.1 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDADO (*) 27
6.2 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDANTE (*) 27
6.3 FISCALES Y PREVISIONALES 27
6.3.1 Detalle de Inscripciones Fiscales 27
6.3.2 Informe Estado de Deudas por Provincia 27
6.3.3 Embargos 28
6.3.4 Otra información Fiscal o Previsional de Interés 28
6.3.5 Deuda exigible en Aportes y Contribuciones de Seguridad Social 28

7- INTEGRIDAD 29

7.1 INTEGRIDAD 29
7.2 INFORMACIÓN DE PRENSA NEGATIVA 29

8- ESTADOS CONTABLES 30

8.1 DATOS CONTABLES 30
8.2 ANÁLISIS VERTICAL 36
8.3 ANÁLISIS PATRIMONIAL 37
8.4 ANÁLISIS DE RENTABILIDAD 38
8.5 ANÁLISIS FINANCIERO 39
8.6 ANÁLISIS DE FLUJO DE FONDOS 40
8.7 CÁLCULO DE CAPACIDAD DE CONTRATACIÓN 41
8.8 SCORE DE BALANCE 42

2- Datos Organizacionales

2.1 CONSTITUCIÓN / ESTATUS JURÍDICO / DOMICILIOS / TELÉFONOS/ ESTATUTO

Razón Social	LATITUD 45 PETROLEO Y GAS S.A.
CUIT	30-71410823-5.
Domicilio	AYACUCHO 1417 PISO 8 DPTO. A, (1111), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA
Posibles teléfonos	48093185 - (FIJO)
Actividad	091000 - SERVICIOS DE APOYO PARA LA EXTRACCIÓN DE PETRÓLEO Y GAS NATURAL 331900 - REPARACIÓN Y MANTENIMIENTO DE MÁQUINAS Y EQUIPO N.C.P. 466939 - VENTA AL POR MAYOR DE PRODUCTOS INTERMEDIOS, DESPERDICIOS Y DESECHOS DE VIDRIO, CAUCHO, GOMA Y QUÍMICOS N.C.P. 469090 - VENTA AL POR MAYOR DE MERCANCÍAS N.C.P. 492290 - SERVICIO DE TRANSPORTE AUTOMOTOR DE CARGAS N.C.P.
Forma Jurídica	SOC. ANONIMA
Fecha de Inscripción	02/07/2013
Fecha de Contrato Social	23/05/2013
Capital	$ 100 000
Patrimonio neto al 2020	$ 464 158 143
Cantidad Empleados	140 Aprox.
Domicilio Legal	AYACUCHO 1417 PISO 8 DPTO. A, (1111), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA
Otros posibles domicilios, vinculados, o eventuales.	FRENCH 2853 Piso:2 Dpto:D, (1425), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA AGUERO 1595 Piso:10 Dpto:1, (1425), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

2.2 RESEÑA HISTÓRICA / GENERALIDADES

“Latitud 45 es una Compañía privada de cementación y estimulación de pozos que nace con la clara Misión de hacer las cosas en forma diferente en la industria del petróleo y gas.

Creada en el año 2013 por profesionales de más de 25 años de actuación en la industria que deciden amalgamar en la Compañía su experiencia y visión de negocios, Latitud 45 busca posicionarse, a través de la innovación y un crecimiento sustentable, en la mayor Compañía privada de Argentina del segmento de mercado en el que opera.

El compromiso de Latitud 45 con la calidad, seguridad, salud y el ambiente se revela no sólo en la implementación y la mejora continua de su Sistema de Gestión Integrado, alineado con las normas ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 45001:2018 y API Q2, sino también en la ejecución de sus operaciones.

Latitud 45 provee a sus Clientes un servicio de excelencia, cumpliendo con los más altos estándares de calidad y seguridad e interactuando con la comunidad en la que opera con un alto sentido de responsabilidad social y de cuidado del ambiente.

Dando el primer paso en su búsqueda constante de nuevas tecnologías, Latitud 45 incorpora al mercado argentino la innovadora herramienta RigLock, orientada a aumentar la seguridad y mejorar la eficiencia de las operaciones secuenciales de fractura hidráulica en yacimientos No Convencionales.

Latitud 45 ofrece a su equipo de trabajo la posibilidad de un desarrollo tanto profesional como humano en un ámbito de diversidad y respeto por el otro y brinda los servicios desde sus bases de operaciones ubicadas en las cuencas Austral y Neuquina, a través de un grupo de profesionales y técnicos altamente calificados y con la flota y equipamiento más modernos del mercado.”
Fuente: Empresa.

2.3 MISIÓN, VISIÓN Y VALORES

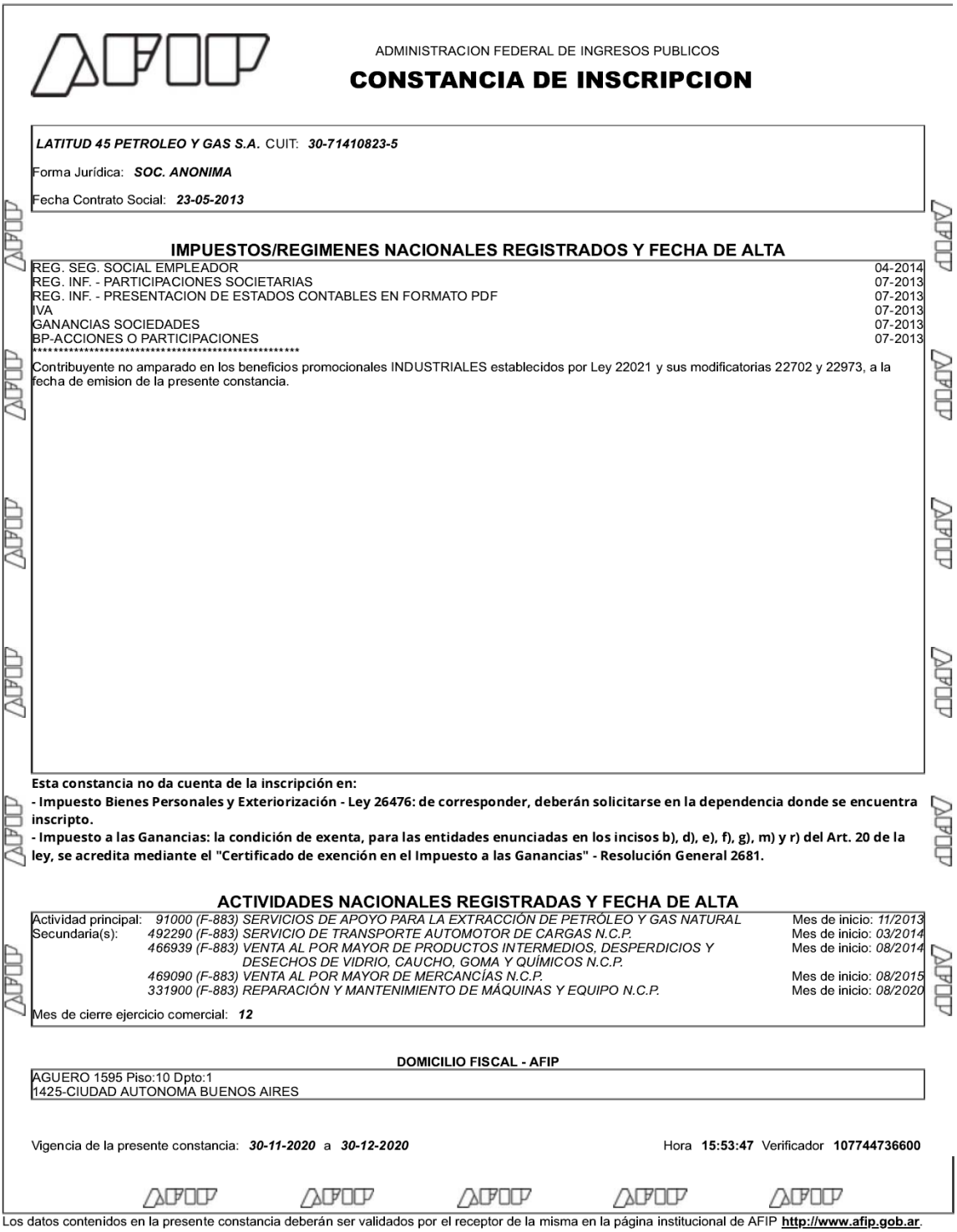
“Interpretar las necesidades de nuestros Clientes en base a nuestros 30 años de experiencia y proponer soluciones eficientes, con óptima relación calidad-precio.”

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

LATITUD 45 PETROLEO Y GAS S.A. CUIT: ***30-71410823-5***

Forma Jurídica: ***SOC. ANONIMA***

Fecha Contrato Social: ***23-05-2013***

IMPUESTOS/REGIMENES NACIONALES REGISTRADOS Y FECHA DE ALTA

REG. SEG. SOCIAL EMPLEADOR	04-2014
REG. INF. - PARTICIPACIONES SOCIETARIAS	07-2013
REG. INF. - PRESENTACION DE ESTADOS CONTABLES EN FORMATO PDF	07-2013
IVA	07-2013
GANANCIAS SOCIEDADES	07-2013
BP-ACCIONES O PARTICIPACIONES	07-2013

****

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.

ACTIVIDADES NACIONALES REGISTRADAS Y FECHA DE ALTA

Actividad principal:	*91000 (F-883) SERVICIOS DE APOYO PARA LA EXTRACCIÓN DE PETRÓLEO Y GAS NATURAL*	Mes de inicio: *11/2013*
Secundaria(s):	*492290 (F-883) SERVICIO DE TRANSPORTE AUTOMOTOR DE CARGAS N.C.P.*	Mes de inicio: *03/2014*
	466939 (F-883) VENTA AL POR MAYOR DE PRODUCTOS INTERMEDIOS, DESPERDICIOS Y DESECHOS DE VIDRIO, CAUCHO, GOMA Y QUÍMICOS N.C.P.	Mes de inicio: *08/2014*
	469090 (F-883) VENTA AL POR MAYOR DE MERCANCÍAS N.C.P.	Mes de inicio: *08/2015*
	331900 (F-883) REPARACIÓN Y MANTENIMIENTO DE MÁQUINAS Y EQUIPO N.C.P.	Mes de inicio: *08/2020*

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

DOMICILIO FISCAL - AFIP

AGUERO 1595 Piso:10 Dpto:1
1425-CIUDAD AUTONOMA BUENOS AIRES

Vigencia de la presente constancia: ***30-11-2020*** a ***30-12-2020*** Hora **15:53:47** Verificador **107744736600**

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

Fuente: Datos provistos en informe original.

2.5 MARCAS / PATENTES / LICENCIAS

No se detectó información.

2.6 ORGANIGRAMA DE LA COMPAÑÍA



Fuente: Empresa

2.7 ESTRUCTURA SOCIETARIA Y VINCULACIONES

2.7.1 Socios / Accionistas

Razón Social	Nacionalidad	Tax ID	%
MELIA GASPAR VICENTE	Argentina	20-13168584-0	N/I
HORTT CLAUDIA MARIA ANTONI	Argentina	27-20284068-5	N/I

Fuente: Datos provistos en informe original.

2.7.2 Vinculaciones / Empresas Relacionadas

No se detectó información.

2.7.3 Directivos

Nombre y Apellido	Nacionalidad	Tax ID	Cargo
MELIA GASPAR VICENTE	Argentina	20-13168584-0	PRESIDENTE
HORTT CLAUDIA MARIA ANTONI	Argentina	27-20284068-5	DIRECTOR/A TITULAR
CHIESA CARLOS ROBERTO	Argentina	20-20506742-7	DIRECTOR/A SUPLENTE

Fuente: Externa.

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

MELIA GASPAR VICENTE
EX-DIRECTOR/A TITULAR DE: SERVICIOS ESPECIALES SAN ANTONIO S A
CUIT : 30590535741

CHIESA CARLOS ROBERTO
AUTORIDAD IGJ DE: SINIAT HOLDING ARGENTINA S.A.
CUIT : 30707617523

CHIESA CARLOS ROBERTO
AUTORIDAD IGJ DE: COMPASS TRAVELER SERVICES SA (desde 04-2021)
CUIT : 30708555173

CHIESA CARLOS ROBERTO
AUTORIDAD IGJ DE: SWIFT TECHNICAL S.A (desde 04-2021)
CUIT : 30709864919

CHIESA CARLOS ROBERTO
EX-AUTORIDAD IGJ DE: MAERSK CONTAINER SPA
CUIT : 55000000034

CHIESA CARLOS ROBERTO
EX-PRESIDENTE DE: SWIFT TECHNICAL S.A (desde 12-2013)
CUIT : 30709864919

CHIESA CARLOS ROBERTO
EX-REPRESENTANTE LEGAL DE: EKCO S.A. (desde 06-2004)
CUIT : 30708918314

CHIESA CARLOS ROBERTO
EX-SINDICO TITULAR DE: METALURGICA TANDIL SOCIEDAD ANONIMA
CUIT : 30502260169

CHIESA CARLOS ROBERTO
EX-SINDICO TITULAR DE: BANCO BANEX SOCIEDAD ANONIMA (desde 04-2004)
CUIT : 30519431617

CHIESA CARLOS ROBERTO
EX-SINDICO TITULAR DE: CS SALUD SOCIEDAD ANONIMA
CUIT : 30520634971

CHIESA CARLOS ROBERTO
EX-SINDICO TITULAR DE: SANTISTA ARGENTINA SOCIEDAD ANONIMA
CUIT : 30522437650

CHIESA CARLOS ROBERTO
EX-SINDICO TITULAR DE: CONSOLIDAR COMPAÑIA DE SEGUROS DE RETIRO S A
CUIT : 30678574097

CHIESA CARLOS ROBERTO
EX-SINDICO TITULAR DE: INDUSTRIAL VALORES S.A (desde 03-2006)
CUIT : 30709435112

CHIESA CARLOS ROBERTO
EX-SOCIA/O GERENTE DE: BISCARDI & ASOCIADOS S.R.L (desde 11-2003)
CUIT : 33708584989

CHIESA CARLOS ROBERTO
PRESIDENTE DE: OXFORD UNIVERSITY PRESS ARGENTINA S.A. (desde 07-2013)
CUIT : 30679222240

CHIESA CARLOS ROBERTO
REPRESENTANTE TITULAR DE: OELT LIMITED (desde 04-2021)
CUIT : 30715010638

CHIESA CARLOS ROBERTO
REPRESENTANTE TITULAR DE: MAERSK CONTAINER SPA (desde 04-2021)
CUIT : 55000000034

CHIESA CARLOS ROBERTO
SINDICO TITULAR DE: CONSOLIDAR COMPA#IA DE SEGUROS DE VIDA SOCIEDAD ANONIMA
CUIT : 33678564139

HORTT CLAUDIA MARIA ANTONI
AUTORIDAD IGJ DE: PETRO TECH S A I C DE M Y S (desde 04-2021)
CUIT : 30523439223

HORTT CLAUDIA MARIA ANTONI
AUTORIDAD IGJ DE: SAN ANTONIO INTERNACIONAL SOCIEDAD ANONIMA (desde 04-2021)
CUIT : 30553613147

HORTT CLAUDIA MARIA ANTONI
EX-DIRECTOR/A — SERVICIOS ESPECIALES SAN ANTONIO S A
SUPLENTE DE:
CUIT : 30590535741

HORTT CLAUDIA MARIA ANTONI
EX-DIRECTOR/A TITULAR DE: — SAN ANTONIO INTERNACIONAL SOCIEDAD ANONIMA (desde 07-2012)
CUIT : 30553613147

2.7.4 Antecedentes de Principales Directivos

HORTT CLAUDIA MARIA ANTONI - 27202840685

SCORE

76.5

HORTT CLAUDIA MARIA ANTONI
FECHA NACIMIENTO: 20/12/1968
ESTADO CIVIL: CASADA/O
SEXO: F

FINANCIERO



TOTAL	916 000
BANCOS	2
ANTIGUEDAD SIT. 1	09/2020

CHEQUES RECHAZADOS



BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:
SANCHEZ DE BUSTAMANTE 1243 PISO 5 DPTO. A, (1173), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA
FISCAL:
GALLO 1526 PISO:10, (1425), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA
OTROS:
FRENCH 2853 PISO 2 DPTO. B, (1425), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA
AGUERO 1398 PISO 4 DPTO. D, (1425), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCALES

MONOTRIBUTO	A LOCACIONES DE SERVICIO
EMPLEADO DE	LATITUD 45 PETROLEO Y GAS S.A. (10/2021)
CLAE	SERVICIOS PERSONALES N.C.P.
INICIO ACTIVIDAD	01/05/1996
RIESGO FISCAL	NO

JUICIOS



no se detectó actividad judicial

MELIA GASPAR VICENTE - 20131685840

SCORE

69

MELIA GASPAR VICENTE
FECHA NACIMIENTO: 23/03/1959
ESTADO CIVIL: CASADA/O
SEXO: M

FINANCIERO



TOTAL	675 000
BANCOS	1
ANTIGUEDAD SIT. 1	09/2019

CHEQUES RECHAZADOS



BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:
S MARTIN D TOURS 2878, CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA
FISCAL:
SANTIAGO OJEDA 228, (9420), RIO GRANDE, TIERRA DEL FUEGO, ARGENTINA
OTROS:
FIGUEROA ALCORTA 01198, (5501), GODOY CRUZ
FRENCH 2853 PISO 12 DPTO. D, (1425), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA
JUNCAL 3058 PISO 8, (1425), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCALES

MONOTRIBUTO	E LOCACIONES DE SERVICIO
EMPLEADO DE	LATITUD 45 PETROLEO Y GAS S.A. (10/2021)
CLAE	SERVICIOS INMOBILIARIOS REALIZADOS POR CUENTA PROPIA, CON BIENES URBANOS PROPIOS O ARRENDADOS N.C.P.
INICIO ACTIVIDAD	03/10/2005
RIESGO FISCAL	NO

JUICIOS



no se detectó actividad judicial

CHIESA CARLOS ROBERTO - 20205067427

SCORE

76.5

CHIESA CARLOS ROBERTO

FECHA NACIMIENTO:	22/11/1968
ESTADO CIVIL:	CASADA/O
SEXO:	M

FINANCIERO



TOTAL	1 114 000
BANCOS	4
ANTIGUEDAD SIT. 1	11/2010

CHEQUES RECHAZADOS



BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:

ANCHORENA TOMAS MANU 1278 PISO:06 DPTO:B, (1425), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCAL:

SAENZ PEÑA R. PTE. AV. 1116 PISO:9 DPTO:A, (1035), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

OTROS:

MANUEL LAINEZ 1746 PISO 7, (1706), HAEDO, BUENOS AIRES, ARGENTINA

JEAN JAURES 1198. BUENOS AIRES

FISCALES

CLAE	SERVICIOS JURÍDICOS
INICIO ACTIVIDAD	01/12/1999
RIESGO FISCAL	NO

JUICIOS

CONCURSOS Y QUIEBRAS	0
REMATES	0
PEDIDOS DE QUIEBRA Y JUICIOS EJECUTIVOS	0
OTROS JUICIOS	0
COMO ACTOR	0
COMO DEMANDADO HOMÓNIMO	2
COMO ACTOR HOMÓNIMO	0

2.8 ACTIVOS

Anexo I: Bienes de uso

Correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020
(Expresado en pesos)

	Valores de origen					Amortizaciones				
Rubro	Al inicio	Altas	Bajas	Transferencias	Al cierre	Al inicio	Del ejercicio	Al cierre	Al cierre del ejercicio al 31/12/2020	Al cierre del ejercicio al 31/12/2019
Equipamiento y maquinarias	621.547.654	11.182.639	-	3.301.880	636.032.173	110.885.876	63.603.217	174.489.093	461.543.080	510.661.778
Hardware	2.035.312	-	-	-	2.035.312	1.683.872	252.283	1.936.155	99.157	351.440
Software	3.641.181	-	-	-	3.641.181	1.933.952	480.618	2.414.570	1.226.611	1.707.230
Muebles y útiles	1.959.354	-	-	-	1.959.354	762.430	195.936	958.366	1.000.988	1.196.924
Rodados	52.708.771	-	-	-	52.708.771	34.048.263	6.346.430	40.394.693	12.314.078	18.660.509
Obras en curso	8.725.581	15.395.114	(5.423.701)	(3.301.880)	15.395.114	-	-	-	15.395.114	8.725.581
Inmuebles	32.151.200	-	-	-	32.151.200	901.751	617.547	1.519.298	30.631.902	31.249.449
Total 2020	722.769.053	26.577.753	(5.423.701)	-	743.923.105	150.216.144	71.496.031	221.712.175	522.210.930	-
Total 2019	419.133.859	303.635.194	-	-	722.769.053	101.793.986	48.422.158	150.216.144	-	572.552.911

Fuente: Balance.

2.8.1 Inmuebles

De acuerdo con los Estados Contables al 31/12/2020, figura la cuenta de Inmuebles valorizado en $30.631.902

2.8.2 Rodados

De acuerdo a los Estados Contables al 31/12/2020, figura la cuenta de Rodados valorizado en $12.314.078.

2.9 PUBLICACIONES OFICIALES

Provincia: BUENOS AIRESFecha: 30/08/2019

LATITUD 45 PETROLEO Y GAS S.A. Se hace saber por un dia que por Acta de Directorio N° 49 de fecha 3/6/2019 se ha resuelto modificar la sede social a la calle Aguero 1595 Piso 10 Dpto. 01 de la Ciudad Autonoma de Buenos Aires. Autorizado segun instrumento privado Acta de Directorio de fecha 03/06/2019 Paola Lorena Rolotti - T°: 69 F°: 544 C.P.A.C.F. e. 30/08/2019 N° 64118/19 v. 30/08/2019 Fecha de publicacion 30/08/2019

Provincia: BOLETIN OFICIAL DE LA REPUBLICA ARGENTINAFecha: 28/06/2019

LATITUD 45 PETROLEO Y GAS S.A. Se hace saber por un dia que, por Acta de Asamblea General Ordinaria Nº 15 del 3/4/2019 y Acta de Directorio Nº 48 del 3/4/2019, se aprobo por unanimidad la designacion y distribucion de cargos, respectivamente, de los integrantes del Directorio, por un ejercicio: Gaspar Vicente Melia (Presidente) Claudia Maria Hortt (Director Titular) y Carlos Roberto Chiesa (Director Suplente). Todos los Directores constituyen domicilio en la calle Roque Saenz Pena 1116 piso 9° A, Ciudad Autonoma de Buenos Aires. No hay Directores salientes. Autorizado segun instrumento privado Asamblea de fecha 03/04/2019 Paola Lorena Rolotti - T°: 69 F°: 544 C.P.A.C.F.

Provincia: CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRESFecha: 12/07/2017

LATITUD 45 PETROLEO Y GAS S.A. Registro Publico Comercio 7/06/13, Nº 9254, Lº 63, T° -, de S.A. Comunica que por Asamblea General Ordinaria, Extraordinaria y Unanime de Accionistas, de fecha 5/05/17, resolvio designar como Director Titular y Presidente a Gaspar Vicente Melia y como Directora Suplente a Claudia Maria Antonia Hortt, ambos con domicilio especial en French 2853, Piso 2°, depto. "D" C.A.B.A. Autorizado segun instrumento privado Asamblea Gral. Ord. y Extr. Nº 8 de fecha 05/05/2017 Alejandro Ireneo Lubinski - T°: 55 F°: 447 C.P.A.C.F. e. 12/07/2017 N° 49075/17 v. 12/07/2017

Provincia: CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRESFecha: 21/08/2015

LATITUD 45 PETROLEO Y GAS S.A. Registro Publico Comercio 7/06/13, Nº 9254, Lº 63, T° -, de S.A. Comunica que por Asamblea General Ordinaria, Extraordinaria y Unanime de Accionistas, de fecha 12/03/15, resolvio modificar el art. 4º del Estatuto Social y aumentar el capital social de la suma de $ 1.500.000 (pesos un millon quinientos mil) a la suma de $ 3.300.000 (pesos tres millones trescientos mil). Autorizado segun instrumento privado Asamblea Gral. Ord. y Extr. Nº 6 de fecha 12/03/2015 Alejandro Ireneo Lubinski - T°: 55 F°: 447 C.P.A.C.F. e. 21/08/2015 N° 137136/15 v. 21/08/2015

Provincia: CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRESFecha: 03/02/2015

LATITUD 45 PETROLEO Y GAS S.A. Registro Publico Comercio 7/06/13, Nº 9254, Lº 63, Tº -, de S.A. Comunica que por Asamblea General Ordinaria y Unanime de Accionistas, de fecha 23/12/14, resolvio 1) aceptar la renuncia de Susana Cristina Soriano como Presidente y de Maria Isabel Soriano como Directora Suplente y 2), designar como Director Titular y Presidente a Gaspar Vicente Melia y como Directora Suplente a Claudia Maria Antonia Hortt, ambos con domicilio especial en French 2853, Piso 2º, depto. "D" C.A.B.A. Autorizado segun instrumento privado Asamblea Gral. Ordinaria Nº 5 de fecha 23/12/2014. ALEJANDRO IRENEO LUBINSKI Tº: 55 Fº: 447 C.P.A.C.F. e. 03/02/2015 Nº 6132/15 v. 03/02/2015

Provincia: CIUDAD DE BUENOS AIRESFecha: 30/05/2013

LATITUD 45 PETROLEO Y GAS SOCIEDAD ANONIMA Esc. 109 del 23/5/13: Susana Cristina SORIANO, casada, empresaria, 27/5/58, DNI 12.458.155, San Martin de Tours 2878, Piso 11º CABA, Maria Isabel SORIANO, soltera, docente, 6/3/57, DNI 13.035.069, Honorio Barraquero 284, Godoy Cruz, Mendoza, ambas argentinas. LATITUD 45 PETROLEO Y GAS S.A. 99 anos. Sede: Ayacucho 1417, Piso 8º Departamento A, CABA. Objeto: 1) Operar en actividades vinculadas con la perforacion, terminacion, reparacion y extraccion en la industria petrolera, gasifera, minera e hidrica. 2) Estudiar, explorar y explotar los yacimientos de hidrocarburos liquidos y/o gaseosos y demas minerales, 3) Construir, comprar, vender, importar, exportar, alquilar, transportar y explotar equipos, maquinarias y herramientas de perforacion, terminacion, reparacion y extraccion, sus repuestos y accesorios, asi como tambien materiales y productos quimicos. 4) Brindar servicios de consultoria en proyectos relacionados con la industria petrolera, gasifera, minera e hidrica, excluyendose las actividades que en virtud de la materia hayan sido reservadas a profesionales con titulo habilitante. Capital: $ 100.000. Administracion: 1 a 5 por 3 ejercicios. Representacion: Presidente o Vicepresidente. Fiscalizacion: Presinde. Cierre de ejercicio: 31/12. Presidente: Susana Cristina SORIANO. Directora suplente: Maria Isabel SORIANO, ambas con domicilio Especial en Sede Social. Autorizada segun instrumento publico Esc. Nº 109 de fecha 23/05/2013 Reg. Nº 1011. Ana Cristina Palesa Tº: 91 Fº: 961 C.P.A.C.F. e. 30/05/2013 Nº 39038/13 v. 30/05/2013

Otras Publicaciones:

La Cuenca del Golfo se mantiene como segunda productora del país
Fuente: elpatagonico.com Fecha: 13/12/2021

El Día Nacional del Petróleo es la conmemoración del descubrimiento del primer yacimiento de crudo del país. Ocurrió el 13 de diciembre de 1907 en Comodoro Rivadavia y significó un cambio histórico para la Cuenca del Golfo San Jorge.
Desde entonces, la actividad ha marcado el ritmo de vida de la región y es el termómetro del sector productivo. A lo largo de los años, la cotización del crudo ha ido fluctuando y eso ha generado crisis que fueron sorteadas con acciones concretas por parte de los gobiernos, operadoras y sindicatos. Sin embargo, el coronavirus ofreció un panorama oscuro. El precio del barril de petróleo tocó valores que preocupaban, la producción estaba paralizada y los trabajadores debían ser suspendidos. El futuro era incierto. El plan de vacunación permitió que los fantasmas comenzaran a desaparecer y que los trabajos, lentamente, pudieran retornar a su plenitud. Si bien la Cuenca del Golfo San Jorge está casi al 100% de su capacidad operativa, todavía hay empresas de servicios endeudadas y la producción tiene vaivenes propios de lo que significó estar casi cuatro meses con los equipos parados. En lo que respecta a extracción de petróleo, la región sufrió una disminución del 4,27% en el periodo de enero a octubre lo que implica 442 mil metros cúbicos menos. La caída en Chubut alcanzó 2,7% y en Santa Cruz norte 7,5% con respecto al mismo período del año 2020. Con respecto al año 2019 las caídas en Chubut Sur alcanzan el 6,8% y en Santa Cruz norte 18,9%. Si se compara con los 10 primeros meses del año 2019, la retracción acumula un descenso pronunciado (10,97%).
En el campo del gas natural, la comparación enero/octubre de 2021 con respecto al año 2020 arroja una disminución de 5,79% y respecto del mismo período de 2019 alcanza 16,65%.
La comparativa de la extracción de petróleo en Argentina por cuencas registra un incremento del 4,86%, traccionado fundamentalmente por la Cuenca Neuquina (15,14%) que aumentó su participación en el total del 47,16% al 51,78% comparando los 10 primeros meses de 2021 con respecto al año 2020.
Así quedó demostrado en el informe “Día Nacional del Petróleo 2021” del Observatorio de la Facultad de Ciencias Económicas (FCE) de la Universidad Nacional de la Patagonia San Juan Bosco (UNPSJB).
EL EMPLEO DE LA PERFORACION
Según el trabajo de la FCE, los pozos perforados entre enero y octubre en la Cuenca del Golfo San Jorge fueron 206, esto significa un 27% más que en 2020, “pero se encuentra muy por debajo del trienio anterior y del promedio del decenio”, aseveraron desde la casa de altos estudios detallando que el promedio de los últimos 10 años es de 378. El dato positivo es que volvieron las tareas de exploración con cuatro pozos contra ninguno en los primeros 10 meses de 2020.
En materia de empleo, el segundo trimestre de 2021 marcó una recuperación en las fuentes laborales: más de 451 trabajadores volvieron a los yacimientos. Esto es un respiro después en el mismo periodo de 2020, especialmente en abril, la inmovilidad por el efecto COVID-19 impactó negativamente en el empleo con la pérdida de 658 puestos de trabajo al cuarto trimestre de 2020. Asimismo, la actividad perdió desde el máximo histórico del primer trimestre de 2015 la cantidad de 1882 puestos de trabajo.
En este contexto, la Cuenca del Golfo San Jorge genera el 40,5% de la producción de crudo del país, la Cuenca Neuquina genera el 51,8%, la Cuenca Cuyana aporta el 3,8%, Austral el 3,1% y Noroeste 0,8%. Además, entre enero y octubre de 2021 comparado con el mismo período de 2020, la extracción aumentó un 4,9% con aumentos del 15,1% en la Cuenca Neuquina y retracción de 4,3% en la Cuenca del Golfo San Jorge.
INVERSION Y REGALIAS
El informe de FCE también estableció que la inversión planeada para 2021 se sitúa en los 1.500 millones de dólares y representa menos de la mitad de los 3.186 millones de dólares del año 2016. El jueves pasado, en la Casa del Chubut, las operadoras anunciaron su plan de inversiones para el 2022 en la provincia y, según el gobernador Mariano Arcioni, será de

1.000 millones de dólares.
"Existe, según las empresas, dificultades de acceso al financiamiento internacional por el riesgo país y las negociaciones inconclusas con el FMI y organismos multilaterales de crédito", explicaron desde la FCE.
En tanto, las regalías petroleras en Chubut desde el mes de mayo 2021 superan los 30 millones de dólares, en valores cercanos al promedio del último decenio 31,5 millones de dólares. Mientras que en Santa Cruz desde agosto el ingreso está en torno a los 20 millones de dólares, lejos del promedio de 24 millones de dólares, donde el alza del precio no alcanza a compensar la baja en la extracción.
ETAPAS DE FRACTURA
Bajo este panorama, el convencional busca mantener su actividad en la Cuenca del Golfo San Jorge y el ritmo de la actividad en el fracking es impulsado por las tareas que impulsa Pan American Energy (PAE). La operadora lidera las etapas de fractura en Chubut. De acuerdo a los datos de Luciano Fucello, country manager de NCS Multistage, hasta noviembre de este año, PAE realizó 1286 fracturas de las 1518 que se registraron en la provincia. El resto fueron desarrolladas por Capetrol (2), Capsa (42), Tecpetrol (62) e YPF (126).
En ese mismo periodo, Calfrac fue la contratista más solicitada ya que acaparó 505 fracturas de las cuales 326 fueron para PAE, 86 para YPF, 55 para Tecpetrol y 32 de Capsa. Detrás quedaron **Latitud 45** con 285, Halliburton con 274, Baker Hughes con 266 y San Antonio Internacional con 188. Además, en octubre se registró una etapa de fractura en shale oor parte de Halliburton por pedido de Tecpetrol. Chubut comienza a cerrar 2021 con un incremento en sus tareas de fracking. Si se tiene en cuenta la actividad entre enero y noviembre del 2020 y 2021, la provincia tuvo un aumento de 13,53% en las etapas de fractura. También hay que rescatar que aparecieron nuevos actores: Capetrol, Baker Hughes y San Antonio Internacional.
Los integrantes de la industria hidrocarburífera trabajan para aumentar el nivel de inversiones para aumentar la producción y el empleo, y auguran un 2022 dejando atrás los coletazos de la pandemia.

Vaca Muerta: fracking, el récord y los nuevos jugadores
Fuente: mase.lmneuquen.com Fecha: 12/06/2021

El desempeño de las fracturas hidráulicas en mayo fue asombroso. Por primera vez, se superaron las mil etapas en Vaca Muerta y en la industria detectan una mejora en la eficiencia, que por consecuencia es una reducción de costos operativos muy importante para el desarrollo de la actividad. Además, y un año después de la crisis por la pandemia que provocó el "fracking cero", en abril del año pasado, nuevos jugadores se incorporaron al segmento, dando una señal de que los hidrocarburos no convencionales todavía tienen mucho para dar. Los precios altos del Brent, que en mayo llegó a estar por encima de 70 dólares, más allá de las retenciones y otras variables, siguen siendo un mejor precio que en el mercado interno. Ese es un drive para las empresas, dado que la demanda interna es baja y en el mercado de exportación puede acceder a divisas. Es así que hay una enorme necesidad de completar pozos de petróleo y exportar a estos precios. De las 1079 etapas de mayo, solamente 200 fueron para gas.
"Estas más de 1000 etapas de fractura nos marcan un estándar, más allá de que el mes que viene quizás no lleguemos a este nivel. Teniendo en cuenta que estábamos en 700, que ya era un nivel alto, entonces ya nos están marcando un rumbo", analizó Luciano Fucello, country manager de NCS Multistage y un referente en la industria gracias a su monitoreo mensual de las etapas de fractura. En diálogo con +e, Fucello indicó que los cortes de ruta en abril tuvieron algo que ver en este salto. "El paro de abril de la actividad dejó a todos los equipos en locación esperando para arrancar. No hubo tiempo muerto en movilizar, entre otras cuestiones de logística", explicó.
"Por contrato, generalmente hay dos o tres días al mes que se paran todos los equipos para hacerles reparaciones. En este caso, al haber 21 días con equipos con mantenimiento e insumos acopiados, arrancó esta carrera y así se llegó a esta cantidad de etapas de fractura", añadió.
El crecimiento que se venía dando en 2019, frenado por los efectos negativos en las inversiones de la macroeconomía y luego el parate total por la pandemia del COVID-19, fijaba un máximo de 700 etapas de fractura por mes. Las más de mil establecen un nuevo techo que abre las posibilidades para el segmento del fracking. De hecho, Tenaris, del Grupo Techint, adquirió en marzo los equipos de Baker Hughes y así sumó unidades de pressure pumping fleet, coiled tubing y otras herramientas relacionadas. "Esta adquisición nos permitirá convertirnos en un actor relevante en el sector de servicios en los no convencionales, en particular para Vaca Muerta", dijo Javier Martínez Álvarez, presidente de Tenaris para el Cono Sur, en un comunicado de Techint. El fracking es importante en Vaca Muerta, pero también para toda la industria hidrocarburífera. Los convencionales utilizan hidrofractura en determinadas operaciones y según la geología a la que tengan que afrontar. En Chubut, por caso, entre cuatro empresas de servicios realizaron 1129 etapas de fractura. Ellas fueron Calfrac, San Antonio Internacional, Halliburton y la novel **Latitud 45** -compraron los equipos que eran de Baker Hughes en la Cuenca del Golfo San Jorge-. En Santa Cruz hubo 31 etapas de fractura para el convencional, en tanto que fueron cuatro para tight gas, como parte de los proyectos que tiene CGC en el sur de la provincia. Los nuevos jugadores se vuelven cruciales ante la necesidad en el mediano y largo plazo de contar con más sets de fractura, en particular si la perforación también toma una senda de crecimiento. Lo que queda ver a partir de ahora es el volumen de pozos que se perforarán para mantener la eficiencia. Alrededor de 30 equipos de perforación están en la provincia de Neuquén, realizando pozos horizontales cada vez más largos. Sin embargo, la industria todavía está lejos de uno de sus mejores momentos, antes de las PASO del 2019, cuando había 50 perforadores. La utilización de la capacidad instalada es otra clave para el fracking de Vaca Muerta. "Un 60% de utilización es excelente. Quiere decir que 16 de las 24 horas por día, un set de fractura estuvo bombeando. Lo que refleja la realidad no es cuántas etapas se hacen en un día, sino la utilización en su conjunto: cuántas horas totales bombeando y horas totales acumuladas de trabajo", remarcó Fucello. "Los costos no solo se bajan con eficiencia, sino también con volumen", subrayó.

Es petrolero, fue presentador de TNT y graba un reality show sobre la vida en un yacimiento
Fuente: adnsur Fecha: 16/06/2020

Javier Maldonado tiene 44 años, es patagónico y a los 17 se fue a Buenos Aires para ser actor. Un casting lo llevó a trabajar para TNT en Estados Unidos. Sin embargo, la vida lo volvió a traer a Argentina y comenzó a trabajar en el petróleo. Ahora, junto a un socio, trabaja para concretar un nuevo proyecto audiovisual: "Héroes del petróleo", un reality show que aborda la vida en los yacimientos, los sueños y cómo impacta en la cotidianidad familiar. "Quiero mostrar de alguna manera cómo se

sufre y cómo se vive, cómo es realmente trabajar en el petróleo. Porque mucha gente critica cuánto ganan, pero no ven cómo es estar adentro", contó a ADNSUR.
Javier Maldonado nunca quiso ser petrolero. Creció viendo como su padre pasaba horas afuera de la casa y a veces se iba sin saber cuándo volvía. Por eso, cuando creció eligió soñar, volar y llegó a ser presentador de TNT en Latinoamérica, además de modelo, actor y productor.
Hoy, con 44 años, por cosas del destino Javier trabaja en el petróleo, pero sigue soñando y este domingo estrenó "Héroes del petróleo", el tráiler de una serie que prepara en formato de reality show.
Este martes por la mañana, Javier dialogó con ADNSUR. Contó su historia, lo que significa para él grabar esta serie y lo ambicioso del proyecto que ya fue presentado a representantes de TNT, Flow, entre otras compañías, según explicó.
"Quiero mostrar de alguna manera cómo se sufre y cómo se vive el trabajar en el petróleo. Porque mucha gente critica cuánto ganan, pero no ven cómo es estar adentro", explicó a ADNSUR en relación a esta serie que contará las vivencias de un grupo de trabajadores de una empresa Petrolera de Servicios Especiales en Vaca Muerta, mostrando el despliegue de toda la industria.
EN BUSCA DE SUS SUEÑOS
Pero vayamos al principio. La historia de Javier comienza en Neuquén, donde nació y creció. Su vida siempre estuvo ligada a la industria del petróleo. Su padre trabajó en yacimientos y toda su vida vio cómo marchaba a trabajar sin tener un horario de regreso.
Javier asegura que su padre quería que el siga sus pasos. Sin embargo, él eligió la actuación. A los 17 se fue a Buenos Aires a estudiar teatro. Lito Cruz, Ana María Campoy -entre otros- fueron sus profesores.
En la capital de las producciones argentinas, este patagónico comenzó a trabajar en publicidad y televisión. Hizo algunos papeles en "Los Simuladores" y trabajó con Cris Morena hasta que le salió la oportunidad de ser conductor para una señal internacional.
"No era lo mío, pero necesitaban más que nada un actor que pudiera conducir y por suerte quedé. Era un casting para Latinoamérica y ahí empezó mi experiencia internacional", recuerda en la charla con este medio.
Javier por dos años fue la cara de TNT para Latinoamérica a través del "TNT Tour". Todo iba en ascenso hasta que llegó la crisis de 2001, se levantaron las producciones internacionales y se quedó sin trabajo, al igual que muchos compañeros y amigos.
En esos tiempos Javier conoció a un actor mexicano, que hacia un trabajo similar al suyo y lo incentivó a que arme las valijas y pruebe suerte en esa tierra.
En el país azteca trabajó de modelo y en publicidades. Con el actor mexicano armó una productora, "Tucandera Producciones", y apostaron a sus propios contenidos.
Javier era quien escribía, y juntos pudieron vender un proyecto a un canal de cable que también salía en Estados Unidos. Ese era el norte. Sin embargo, otra vez la vida lo puso entre las cuerdas y decidió pegar la vuelta.
"Mi mamá ya estaba enferma de cáncer y un día recibí un llamado. Justo estaba en Guadalajara rodando y me llamó mi hermana diciéndome que mi mamá estaba muy mal. Así que deje todo, subí a un avión con una valija de mano y me vine", cuenta.
El cáncer pudo más y venció a la madre de Javier. Él decidió quedarse en Argentina, acompañar a su familia y se alejó de todo.
En sus pagos emprendió con un negocio. Le fue bien y luego mal. Y también tuvo algunas ofertas para volver a irse, "pero eran cosas aventuradas" y él ya había hecho su familia.
Pero todo cambió un día que se cruzó a un viejo amigo de su papá, que por entonces había fallecido.
El hombre le ofreció trabajar en el petróleo, aquel rubro que nunca quiso por saber cómo era la vida en la industria. Y gracias a todo lo que había aprendido de mecánica con su viejo, comenzó a trabajar como electricista en Calfrac Well Services.
"Empecé por necesidad. Siempre renegando porque sabía que no era lo que quería para mi vida. Ya lo había vivido como hijo, que mi viejo no estuviera nunca, siempre estaba laburando. El petróleo era mucho más duro que ahora. Pero bueno, me ofreció la oportunidad, estaba complicado económicamente y acepte. Empecé en esta empresa a aprender con equipos que había visto en fotos por mi viejo, pero en un par de años logre la categoría máxima, porque es algo interesante, está bueno", reconoce.
La vida de Javier parece sacada de un guion de película. Pero es su propia historia. Parecía que el destino le tenía guardado su retiro en la industria. Un buen pasar económico a cambio de sacrificio y los tiempos que obliga el trabajo.
Pero un día se le cruzó un "un ángel, esas personas que se cruzan en la vida por algo", asegura.
A diferencia de lo que le sucede a muchos, la llegada de su nuevo jefe le abrió las puertas a su pasado y a nuevos sueños.
La pregunta lo descolocó. Su jefe había visto su historial como actor; los chistes de los compañeros con Cris Morena y Los Simuladores tenían algo de realidad. Le contó a su jefe su historia, y él le dio el mejor consejo que te puede dar una persona: "No dejes tu sueño, busca la forma de recuperar".
A Javier le quedó rebotando ese consejo en la cabeza y luego de un tiempo, tras conversarlo con su jefe y con el apoyo incondicional de su mujer, Paula, decidió armar su propia productora con todos los gastos que ello conlleva.
Primero comenzó haciendo videos de seguridad para la empresa, pegaron y sumó otras firmas. Y hace unos años se le ocurrió hacer "Héroes del petróleo", la serie que recientemente estrenó su tráiler y que busca historias de vida en la industria.
UN AMBICIOSO PROYECTO
El tráiler de cuatro minutos fue estrenado este domingo. En el trabajo se puede ver a operarios petroleros que conviven con las presiones del trabajo, lo que les apasiona en la vida y la familia. En las primeras imágenes aparece el propio Javier y su familia; luego Marcelo Campás, un supervisor de electrónica que le gusta correr en karting; también Roberto Tercic, superior de operaciones que le gusta correr picadas; y Noelia Peña, operaria de informes técnicos que es amante del buceo.
El mismo fue grabado en acuerdo con la empresa **LATITUD 45**, en Vaca Muerta, y su objetivo es presentar el proyecto a la sociedad y a los posibles auspiciantes, grandes empresas que están interesadas en apoyar esta iniciativa.
"Se muestra mucho como es la convivencia, el trato que tienen los compañeros, el estar viviendo en tráiler, cómo es el trato con la familia y todo lo que pasa: los casamientos, los cumpleaños de 15, para que no sea todo trabajo", explica Javier. Y admite que se siente muy identificado con las historias. "Me siento identificado, como también me siento en muchos momentos que estoy haciendo lo que hacía mi papá y me pasa con mis hijos: que nunca tengo tiempo, que nunca estoy.

Hoy siento un poco lo que mi papá debe haber sentido. Son cosas cotidianas reales lo que sale ahí. Tenemos la idea que salga mucha gente. Acá no hay un guion, lo hubo para la idea pero no hay un texto preciso", señaló.
TRECE CAPÍTULOS
Según explicó Roberto Fernández, socio de Javier en "Los Héroes del Petróleo" y encargado de la parte comercial del proyecto, la idea es que sea un reality de 13 capítulos con un protagonista diferente cada uno.
En su caso también trabaja en Calfrán y es el primer empleado que tuvo la empresa. Cuando comenzó lo hizo en Cementación y luego pasó a Ventas. Estaba en ese sector cuando se asoció a Javier para avanzar en el proyecto que cada vez suma más fuerza, y que incluso en su momento fue presentado a las autoridades del gobierno de Neuquén.
Por el momento ya mantuvieron conversaciones informales con TNT y Flow, entre otras señales. Mientras tanto sigue el trabajo de preproducción y una vez que haya un acuerdo concreto con una plataforma comenzará el rodaje, para mostrar otro lado de la vida en la industria, aquella donde el frío y el tiempo ponen en juego otras cosas.

Latitud 45 prueba su nuevo equipamiento de fractura
Fuente: petrolnews.com Fecha: 19/11/2019

Desde la cabina de adquisición de datos, ubicada sobre el mismo blender, se realizaron simulaciones de los parámetros de la operación chequeando el funcionamiento de los diferentes instrumentos como así también del panel de operación remota de las unidades. El ensayo contó con la presencia de representantes técnicos y operativos de la Operadora Medanito quienes tuvieron la oportunidad de observar estos nuevos equipos.
Finalizada esta etapa, el set de fractura se encuentra en condiciones operativas de realizar su primera estimulación hidráulica.

La innovadora tecnología de Riglock llega a la Argentina
Fuente: econojournal Fecha: 09/05/2019

A fines de 2018, Tier 1 y **LATITUD 45** se unieron en un joint venture para ofrecer en Argentina productos y servicios innovadores en terminaciones de pozos no convencionales. Ya se encuentra disponible en el país uno de ellos, el Riglock, la tecnología de conexión remota en cabeza de pozo líder del mercado. La herramienta se presentará este viernes con un evento en el Parque Industrial de Neuquén, con la presencia de los CEOs de ambas compañías. BEl RigLock, herramienta de última generación en la industria del petróleo y gas, desembarcó en Argentina de la mano de Tier 1 y Latitud 45. A partir de un joint venture creado para ofrecer productos y servicios innovadores en terminaciones de pozos no convencionales, la compañía canadiense Tier 1 aportará el equipamiento y la capacitación técnica mientras que Latitud 45 proveerá mano de obra local, bases operativas y logísticas.
"Tier 1 llevó adelante una extensa búsqueda y proceso de due diligence para encontrar un socio operativo adecuado para el desafiante entorno argentino. No hubiéramos seguido adelante si no encontrábamos el socio adecuado, por lo que estamos encantados de haber encontrado en Latitud 45 un socio operativo cuya ética, valores y visión se alinean con los nuestros en términos de seguridad, calidad de servicio e innovación", destacaron desde la compañía internacional.
Por su parte, desde Latitud 45 señalaron: "Esta unión combina los conocimientos técnicos y la experiencia de Tier 1 con nuestro conocimiento y experiencia en la industria y creemos que esta combinación les permitirá a nuestros clientes maximizar los beneficios de la utilización del RigLock para sus operaciones".
Seguridad e innovación
RigLock es la tecnología de conexión remota en cabeza de pozo líder del mercado, que está ahora disponible en Argentina de la mano de Tier 1 y Latitud 45. Esta herramienta, brinda seguridad y agiliza el proceso de fractura en los pozos no convencionales.
Entre los principales beneficios de RigLock se destacan:
* Seguridad: mejora la seguridad en cabeza de pozo mediante la realización del trabajo, en forma remota, fuera de la zona de peligro alejando a las personas del riesgo que representan las cargas suspendidas.;
* Eficiencia: mejora la eficiencia mediante la reducción del tiempo que los equipos de wireline necesitan para entrar y salir de la cabeza del pozo lo que se traduce en un importante ahorro de costos.
La presentación oficial de la herramienta, ya disponible en Argentina, es este viernes 10 de mayo a las 11 en la base operativa de Latitud 45 & Tier 1 en el Parque Industrial de Neuquén, con la presencia de los CEOs de ambas compañías.

Tierra del Fuego apuesta a expandir la producción de gas
Fuente: agrositio.com.ar Fecha: 28/03/2018

El gobierno de Tierra del Fuego lanzó ayer la licitación de dos áreas hidrocarburíferas en su territorio para realizar actividades exploratorias, que de resultar exitosas podrían representar la ampliación de la capacidad de producción gasífera de la cuenca austral en un 60%, dijo la gobernadora, Rosana Bertone. La presentación de los bloques I y II del área CA12, en el centro de la isla, en cercanías de Tolhuin, se hizo en la sede del Instituto Argentino del Petróleo y el Gas (IAPG). Los bloques son linderos al yacimiento Vega Pléyade, que representa el 8% de la producción de gas del país. En la convocatoria estuvieron representantes de las empresas Wintershall, Tenaris, Medanito, YPF, Pluspetrol, Total, Geopark, Pan American Energy, Petrex, IHS Markit, **Latitud 45 Servicios Petroleros**, SPE, Spirax Sarco, Camuzzi Gas del Sur, Camuzzi Gas Pampeano, ENAP y Roch, además de funcionarios nacionales y provinciales.
Con esta licitación, cuyos sobres se abrirán el 2 de mayo, la provincia espera captar ofertas locales y del exterior. Bertone destacó que "es la primera vez que Tierra del Fuego realiza una licitación propia desde la sanción, en 2007, de la ley 26.197", que determinó la provincialización de los recursos. La gobernadora explicó que la compra de pliegos concluirá el 13 de abril y admitió la expectativa que "concitó el interés de YPF y de otras empresas". Bertone anticipó que "después de este llamado la idea es salir antes de fin de año a licitar dos bloques offshore, el norte y el sur, de 2463 kilómetros cuadrados".

2.10 CERTIFICACIONES

2.10.1 Certificaciones de Calidad

No se detectó información.

2.10.2 Distinciones Obtenidas

No se detectó información.

2.10.3 Programas de Responsabilidad Social Empresaria

No se detectaron programas de responsabilidad social.

2.11 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL CONTRATADO

Año	Personal Producción	Personal Comercial	Personal Administración	Total
2020	36	5	9	50
2021	N/A	N/A	N/A	N/A
2022	149	0	0	**149**

AFIP
ADMINISTRACIÓN FEDERAL DE INGRESOS PÚBLICOS

Presentación de DJ por Internet
Acuse de recibo de DJ

Organismo Recaudador: AFIP
Formulario: **931 v4300 - EMPLEADOR DJ MENSUAL-SUSS**
CUIT: **30-71410823-5**
Impuesto: **301 - EMPLEADOR-APORTES SEG. SOCIAL**
Concepto: **19 - OBLIGACION MENSUAL/ANUAL**
Subconcepto: **19 - OBLIGACION MENSUAL/ANUAL**
Período: **2022-01**
Nro. verificador: 986062
Cantidad de registros: 421

Fecha de Presentación: 2022-02-08 Hora: 10:09:12
Nro. de Transacción: 834289343
Código de Control: uahyFc
Usuario autenticado por: AFIP (ClaveFiscal)
Presentada por el Usuario: 27266861597

[F931.cuit.30714108235.fecha.20220208.txt]

Verificador de integridad (algoritmo MD5)
[1257eb80bbec7b746d814df0a4edff24]
Código de barras para pagar en entidades habilitadas

19313071410823500030101225

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

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.	30-71410823-5
Mes - Año	Orig. (0) - Rect. (1/9): 0
01/2022	Servicios Eventuales: No

Empleados en nómina:	149
Suma de Rem. 1:	40.420.756,12
Suma de Rem. 2:	53.021.341,05
Suma de Rem. 3:	53.021.341,05
Suma de Rem. 4:	40.474.589,13
Suma de Rem. 5:	40.420.756,87
Suma de Rem. 6:	0,00
Suma de Rem. 7:	0,00
Suma de Rem. 8:	53.080.145,97
Suma de Rem. 9:	59.001.028,41
Suma de Rem. 10:	51.376.155,32

Apellido y Nombre o Razón Social:

LATITUD 45 PETROLEO Y GAS S.A.

Nro. Verificador: 986062

Domicilio Fiscal: AGUERO 1595 10 1 CAPITAL FEDERAL

V 43

I - REGIMEN NACIONAL DE SEGURIDAD SOCIAL		II - REGIMEN NACIONAL DE OBRAS SOCIALES	
a1 - Total de aportes	5.757.982,14	a1 - Total de aportes	988.396,69
a2 - Aportes a favor	0,00	a2 - Aportes a favor	0,00
a3 - Aportes S.S. a pagar	**5.757.982,14**	**a3 - Aportes O.S. a pagar**	**988.396,69**
b - Asignaciones familiares pagadas	0,00	b1 - Total de contribuciones	2.596.968,10
b1 - Total de contribuciones	10.492.572,92	b2 - Excedentes de contribuciones a favor	0,00
b2 - Asignaciones compensadas	0,00		
b3 - Detracción art. 23 Ley 27.541	0,00	Subtotal contribuciones O.S.	2.596.968,10
		Retenciones	148.341,34
Subtotal contribuciones S.S.	10.492.572,92	**Contribuciones O.S. a pagar**	**2.448.626,76**
Retenciones	599.356,76		
Contribuciones S.S. a pagar	**9.893.216,16**		

III - RETENCIONES		IV - VALES ALIMENTARIOS / CAJAS DE ALIMENTOS	
Saldo retenciones período anterior	0,00	Monto base de cálculo	0,00
Retenciones del período	747.698,10	**Contribuciones, Vales Alimentarios**	
Total retenciones	747.698,10	**y/o Cajas de Alimentos a pagar**	0,00
		Percepciones de Vales Aliment.	0,00
Retenciones aplicadas a Seguridad Social	599.356,76		
Retenciones aplicadas a Obra Social	148.341,34	**V - RENATRE**	
Saldo de retenciones a período futuro	0,00	**Total Contribuciones RENATRE**	**0,00**
		Total Seg. Sepelio UATRE	**0,00**

VI - LEY DE RIESGOS DE TRABAJO			VII - SEGURO DE VIDA	
Cantidad de CUILES con ART	149	14.900,00	Cuiles c/S.C.V.O. - Prima	149 - 3.628,15
Remun. con ART	59.001.028,41	1.239.021,60	Costo Emisión:	0,00
L.R.T. total a pagar		**1.253.921,60**	**S.C.V.O. a Pagar:**	**3.628,15**

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

Ley 27.430 - Monto Total Detraido: 1.004.863,15

VIII - MONTOS QUE SE INGRESAN

351 - Contribuciones de Seguridad Social	**9.893.216,16**	302 - Aportes de Obra Social	**988.396,69**
301 - Aportes de Seguridad Social	**5.757.982,14**	270 - Vales Alimentarios/Cajas de alimentos	**0,00**
360 - Contribuciones RENATRE	**0,00**	312 - L.R.T.	**1.253.921,60**
352 - Contribuciones de Obra Social	**2.448.626,76**	028 - Seguro Colectivo de Vida Obligatorio	**3.628,15**
935 - Seg. Sepelio UATRE	**0,00**		

Forma de Pago: **Efectivo**

Imprimir

CERRAR

Fuente: Empresa.

2.12 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL SUB- CONTRATADO

No se detectó información.

3- Situación Comercial

3.1 PRODUCTOS/SERVICIOS Y ANTIGÜEDAD EN EL MERCADO



Fuente: Datos provistos en informe original.

3.2 DETALLES Y EVOLUCIÓN DE COMPRAS Y VENTAS

Mes	Ventas (montos sin impuestos)	Compras (montos sin impuestos)	Moneda
Enero 2021	$ 38 450 413	N/I	Pesos
Febrero 2021	$ 58 046 124	N/I	Pesos
Marzo 2021	$ 61 594 190	N/I	Pesos
Abril 2021	$ 66 501 809	N/I	Pesos
Mayo 2021	$ 76 883 436	N/I	Pesos
Junio 2021	$ 100 580 478	N/I	Pesos
Julio 2021	$ 157 766 791	N/I	Pesos
Agosto 2021	$ 150 830 855	N/I	Pesos
Setiembre 2021	$ 166 442 825	N/I	Pesos
Octubre 2021	$ 224 522 694	N/I	Pesos
Noviembre 2021	$ 176 332 355	N/I	Pesos
Diciembre 2021	$ 185 667 767	N/I	Pesos
TOTAL	**$ 1 463 619 742**	**N/I**	**Pesos**

Fuente: Empresa.

3.3 VENTAS A PAN AMERICAN ENERGY LLC SUC. ARGENTINA

No se detectó información.

3.4 COMPRAS ANUALES A PAN AMERICAN ENERGY LLC SUC. ARGENTINA

No se detectó información.

3.5 PROVEEDORES

N°	Razón Social	Tax ID	Nacionalidad	Monto Anual de Compras	Moneda
1	Q M EQUIPMENT S.A.	30-70893242-2	Argentina	$ 143 806 556	Pesos
2	ISI S.R.L.	33-66609247-9	Argentina	$ 7 032 338	Pesos
3	PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A.	30-56359811-1	Argentina	$ 7 023 173	Pesos

Fuente: Datos provistos en informe original.

3.6 CLIENTES

N°	Razón Social	Tax ID	Nacionalidad	Monto Anual de Ventas	Moneda
1	Y.P.F. S.A.	30-54668997-9	Argentina	$ 3 259 193	Dólares
2	COMPAÑÍA GENERAL DE COMBUSTIBLES S.A.	30-50673393-2	Argentina	$ 2 576 867	Dólares
3	YACIMIENTO HUANTRAICO	30-63746907-6	Argentina	$ 1 068 305	Dólares
4	SCHLUMBERGER ARGENTINA S.A.	30-52659878-0	Argentina	$ 421 350	Dólares
5	YPF, PESA, POSA - AREA RIO NEUQUEN PORCION NEUQUEN - UNION TRANSITORIA	30-71613711-9	Argentina	$ 191 762	Dólares
6	ROCH S.A.-P E T S.A.-DPG S.A.-CPE S.A.- ST.P O & G S.A.-SECRA S.A.-RC/LV/LA-UTE	30-64546902-6	Argentina	$ 178 811	Dólares
7	CGC S.A. - ECO ENERGY TA OP LTD SUC. ARG. -TAPI AIKE UT	30-71596987-0	Argentina	$ 123 246	Dólares
8	GLACCO COMP PETRO S.A.-ROCH S.A.- AREAS CHOR PALE AIKE CA BRE MOY	30-71134525-2	Argentina	$ 118 180	Dólares
9	MEDANITO S.A.	30-66175841-0	Argentina	$ 98 911	Dólares
10	CGC S.A. - ECO ENERGY CDL OP LTD SUC. ARG AREA CDL UT	30-71596990-0	Argentina	$ 26 788	Dólares

Fuente: Datos provistos en informe original.

3.7 SEGUROS

3.7.1 Registro de contratos con las ART

Aseguradora:	SWISS MEDICAL
N° de contrato:	172900
Desde:	01/05/2015 - Cambio de Aseguradora
Hasta:	Afiliación vigente

Aseguradora:	EXPERTA ART
N° de contrato:	279766
Desde:	30/04/2014 - Alta de afiliación
Hasta:	30/04/2015 - Cambio de Aseguradora

3.7.2 Contratos extinguidos por falta de pago

No se registran contratos extinguidos por falta de pago.

3.7.3 Otros Seguros contratados

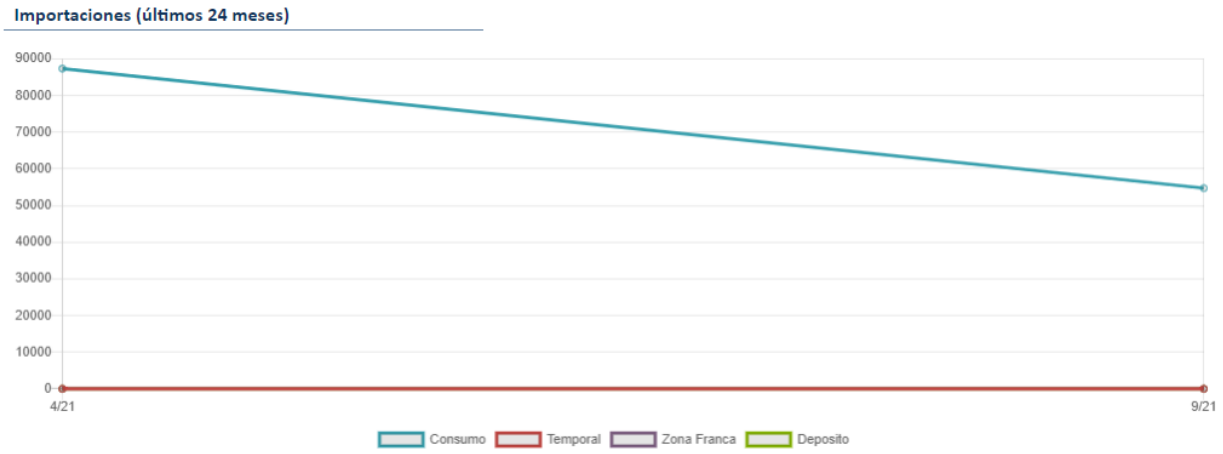
N°	Tipo de Seguro	Compañía Aseguradora	Nº Póliza	Suma Asegurada	Moneda
1	Responsabilidad Civil Operac.	CHUBB	849113	$ 5 000 000	Dólares
2	Seguro Técnico Equipos	ZURICH	26-15424	$ 416 558 867	Pesos
3	Responsab. Civil Equipos Pesad	ZURICH	AUT-01-187055	$ 27 925 000	Pesos
4	Responsab. Civil Vehíc. Liv.	ZURICH	AUT-01-204728	$ 7 702 500	Pesos
5	Riesgo de Trabajo	SMG ART	172900	0	Pesos
6	Vida Obligatorio	HDI Seguros S.A.	120810	0	Pesos

Fuente: Datos provistos en informe original.

4- Comercio Exterior

4.1 IMPORTACIONES

Período	Consumo	(F.O.B. U$S) Temporal	(F.O.B. U$S) Depósito	(F.O.B. U$S) Zona Franca	(F.O.B. U$S) Total
09/2021	54 731	0	0	0	54 731
04/2021	87 360	0	0	0	87 360



4.2 IMPORTACIONES POR PAÍS

aís	%	Fob Total
ESTADOS UNIDOS	100.00	87 360
Totales		87 360

Valores estadísticos aproximados



4.3 IMPORTACIONES POR RUBRO

Nombre	Posicion	%	Fob Total
INSTRUMENTOS Y APARATOS PARA ANÁLISIS FÍSICOS O QUÍMICOS (POR EJEMPLO: POLARÍMETROS, REFRACTÓMETROS, ESPECTRÓMETROS, ANALIZADORES DE GASES O HUMOS); INSTRUMENTOS Y APARATOS PARA ENSAYOS DE VISCOSIDAD, POROSIDAD, DILATACIÓN, TENSIÓN SUPER FICIAL O SIMILAR	9027	98.51	86 061
DISCOS, CINTAS, DISPOSITIVOS DE ALMACENAMIENTO PERMANENTE DE DATOS A BASE DE SEMICONDUCTORES, TARJETAS INTELIGENTES («SMART CARDS») Y DEMÁS SOPORTES PARA GRABAR SONIDO O GRABACIONES ANÁLOGAS, GRABADOS O NO,INCLUSO LAS MATRICES Y MOLDES GALVÁNICOS PARA FA	8523	1.49	1 299
Totales			87 360

Valores estadísticos aproximados



4.4 EXPORTACIONES

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

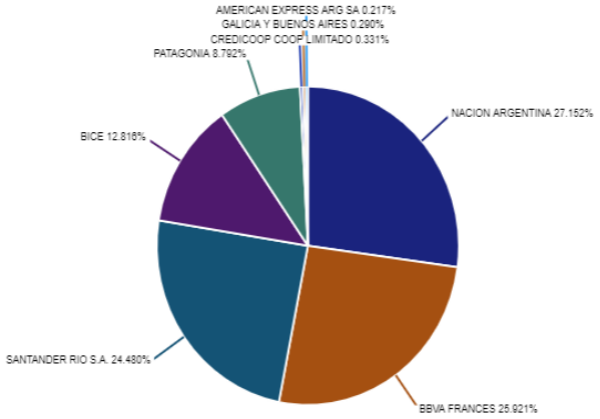
Banco	01/2020	02/2020	03/2020	04/2020	05/2020	06/2020	07/2020	08/2020
BBVA FRANCES								
AMERICAN EXPRESS ARG SA								
SANTANDER RIO S.A.		2 526,00	2 503,00		2 192,00		2 260,00	2 297,00
PATAGONIA	1 411,00	1 074,00	730,00		4 068,00	4 065,00	4 068,00	3 061,00
NACION ARGENTINA	11 159,00	10 843,00	10 694,00		11 220,00	11 447,00	11 705,00	11 934,00
GALICIA Y BUENOS AIRES	86,00	44,00	324,00		74,00	72,00	42,00	52,00
CREDICOOP COOP LIMITADO	193,00		255,00		196,00	168,00	142,00	117,00
BICE	25 255,00	24 906,00	24 550,00		25 576,00	26 082,00	26 519,00	26 948,00
TOTAL PERIODO	**38 104,00**	**39 393,00**	**39 056,00**		**43 326,00**	**41 834,00**	**44 736,00**	**44 409,00**

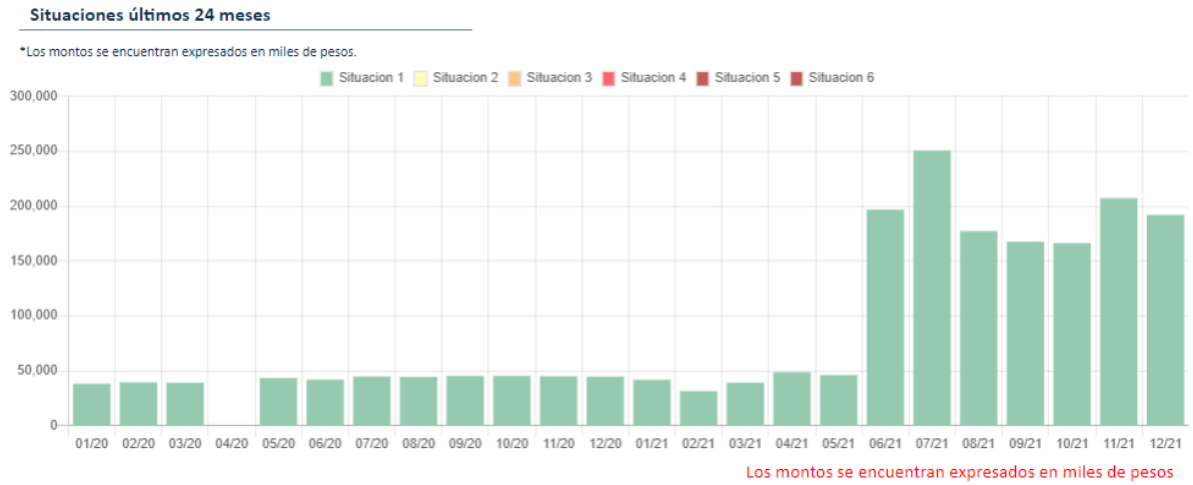
Banco	09/2020	10/2020	11/2020	12/2020	01/2021	02/2021	03/2021	04/2021
BBVA FRANCES								
AMERICAN EXPRESS ARG SA					7,00	8,00		
SANTANDER RIO S.A.	2 327,00	2 170,00	2 018,00	1 860,00	1 691,00	1 519,00	1 352,00	1 205,00
PATAGONIA	3 002,00	3 063,00	3 002,00	3 063,00				10 112,00
NACION ARGENTINA	12 136,00	12 111,00	11 474,00	11 004,00	10 523,00		9 541,00	8 767,00
GALICIA Y BUENOS AIRES	208,00	32,00	59,00	46,00	260,00	50,00	104,00	669,00
CREDICOOP COOP LIMITADO	93,00	74,00	84,00	55,00	129,00	151,00	340,00	333,00
BICE	27 370,00	27 784,00	28 252,00	28 573,00	29 122,00	29 646,00	27 801,00	27 479,00
TOTAL PERIODO	**45 136,00**	**45 234,00**	**44 889,00**	**44 601,00**	**41 732,00**	**31 374,00**	**39 138,00**	**48 565,00**

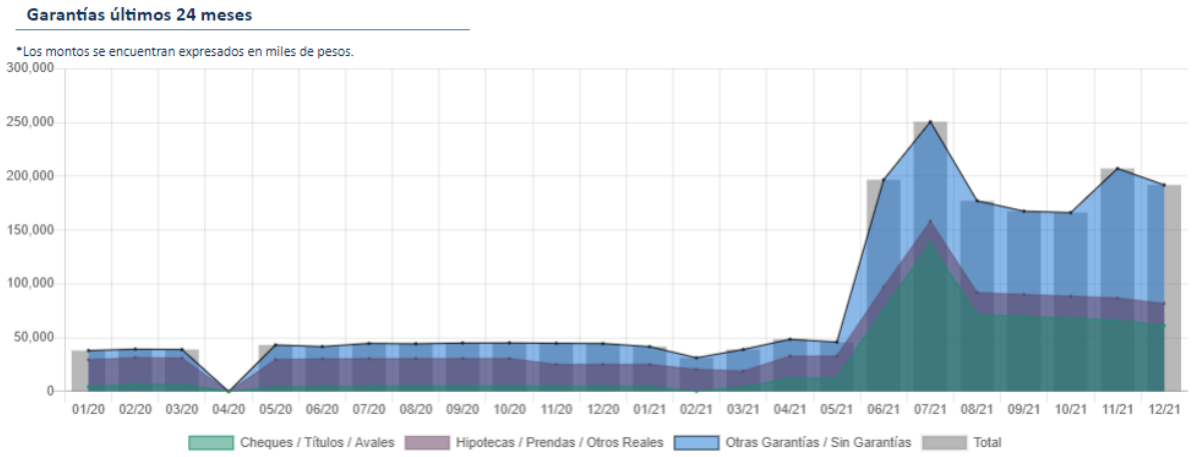
Banco	05/2021	06/2021	07/2021	08/2021	09/2021	10/2021	11/2021	12/2021
BBVA FRANCES		64 137,00	64 779,00				50 285,00	49 777,00
AMERICAN EXPRESS ARG SA		7,00	777,00	876,00	50,00	386,00	405,00	417,00
SANTANDER RIO S.A.	29,00	87 438,00	80 277,00	73 959,00	67 511,00	60 740,00	54 055,00	47 010,00
PATAGONIA	10 316,00	10 513,00	10 717,00	10 921,00	11 118,00	18 504,00	18 673,00	16 883,00
NACION ARGENTINA	8 000,00	7 227,00	67 015,00	64 486,00	61 845,00	59 945,00	57 436,00	52 141,00
GALICIA Y BUENOS AIRES	160,00	275,00	267,00	262,00	522,00	490,00	585,00	557,00
CREDICOOP COOP LIMITADO	340,00	441,00	481,00	629,00	836,00	863,00	889,00	636,00
BICE	27 154,00	26 816,00	26 473,00	26 120,00	25 756,00	25 384,00	25 001,00	24 611,00
TOTAL PERIODO	**45 999,00**	**196 854,00**	**250 786,00**	**177 253,00**	**167 638,00**	**166 312,00**	**207 329,00**	**192 032,00**

Importes expresados en Miles de Pesos

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







5.3 NIVEL DE ENDEUDAMIENTO INFORMADO

N°	Entidad	Deuda	Moneda
1	BANCO DE INVERSIÓN Y COMERCIO EXTERIOR S.A.	$ 23 967 823	Pesos
2	BANCO NACIÓN ARGENTINA S.A.	$ 9 777 783	Pesos
3	BANCO SANTANDER RIO S.A.	$ 1 924 935	Pesos

Fuente: Datos provistos en informe original.

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	2013-07
25	GANANCIA MINIMA PRESUNTA	BAJA DEFINITIVA	2014-05
30	IVA	ACTIVO	2013-07
103	REGIMENES DE INFORMACIÓN	ACTIVO	2013-07
211	BP-ACCIONES O PARTICIPACIONES	ACTIVO	2013-07
301	EMPLEADOR-APORTES SEG. SOCIAL	ACTIVO	2014-04

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

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

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 1**

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 **22/02/2022** 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
07-2021	SI	PAGO PARCIAL	PAGO	PAGO
08-2021	SI	PAGO	PAGO	PAGO
09-2021	SI	PAGO PARCIAL	PAGO	PAGO
10-2021	SI	PAGO	PAGO	PAGO
11-2021	SI	PAGO	PAGO	PAGO
12-2021	SI	IMPAGO	PAGO	PAGO
01-2022	SI	PAGO	PAGO	PAGO

6.3.5 Deuda exigible en Aportes y Contribuciones de Seguridad Social

LATITUD 45 PETROLEO Y GAS S.A., CUIT 30714108235, no presenta deuda exigible de Aportes y Contribuciones a la Seguridad Social según información de AFIP a 22/02/2022

LATITUD 45 PETROLEO Y GAS S.A., CUIT 30714108235, no presenta sanciones laborales publicadas en el listado REPSAL vigente al 22/02/2022



REPSAL

Registro público de empleadores con sanciones laborales
Ley 26.940

Se deja constancia que a la fecha de emisión, LATITUD 45 PETROLEO Y GAS S.A. CUIT 30714108235 no registra sanciones en el REPSAL, conforme al Art. 2 de la Ley 26.940

Fecha de emisión: 22/02/2022 (válido únicamente por el día de emisión)

Sello Electrónico: 50d21eef-ba31-421a-b064-5e5ef9e48183

Ministerio de Trabajo, Empleo y Seguridad Social Argentina · AFIP · CFT · RENATRE · SRT

7- INTEGRIDAD

7.1 INTEGRIDAD


SEARCH CRITERIA

Datos consultados: LATITUD 45 PETROLEO Y GAS S.A. - 30714108235
Fecha: 22-02-2022

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.

Consultar con Área Gestión de Proveedores

7.2 INFORMACIÓN DE PRENSA NEGATIVA

No se detectó información de prensa negativa.

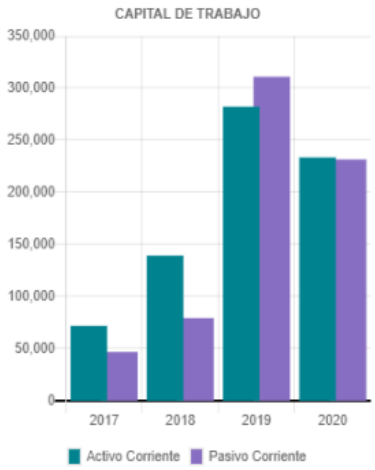
8- Estados Contables

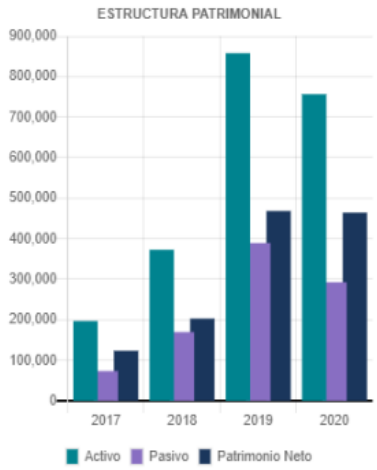
8.1 DATOS CONTABLES

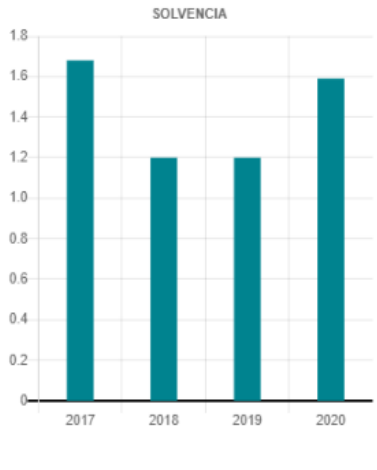
Activo

Fecha Balance	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2020
Caja y Bancos	3 020	6 824	52 929	52 593
Inversión corriente	44 286	39 724	34 846	83 828
Ant Créditos por ventas	19 863	72 606	154 851	63 894
Otros Créditos	2 329	13 827	27 794	24 021
Bienes Cambio	2 335	6 387	11 888	9 230
Bienes Intangibles	0	0	0	0
Otros Activos Corrientes	7	0	0	0
Total De Activo Corriente	71 840	139 366	282 309	233 567
Créditos Por Ventas	0	0	0	0
Otros Créditos No Corrientes	10 752	71	2 862	908
Otras Inversiones No Corrientes	3	3	3	2
Bienes De Uso Valor De Origen	125 528	307 868	722 769	743 923
Depreciación Acumulada	11 412	74 771	150 216	221 712
Bienes De Uso	114 117	233 097	572 553	522 211
Activos Intangibles	15	0	0	0
Otros Activos No Corrientes	0	0	0	0
Total Activo No Corriente	124 886	233 172	575 417	523 121
Total Activo	196 726	372 538	857 727	756 687

Montos expresados en miles de Pesos Argentinos



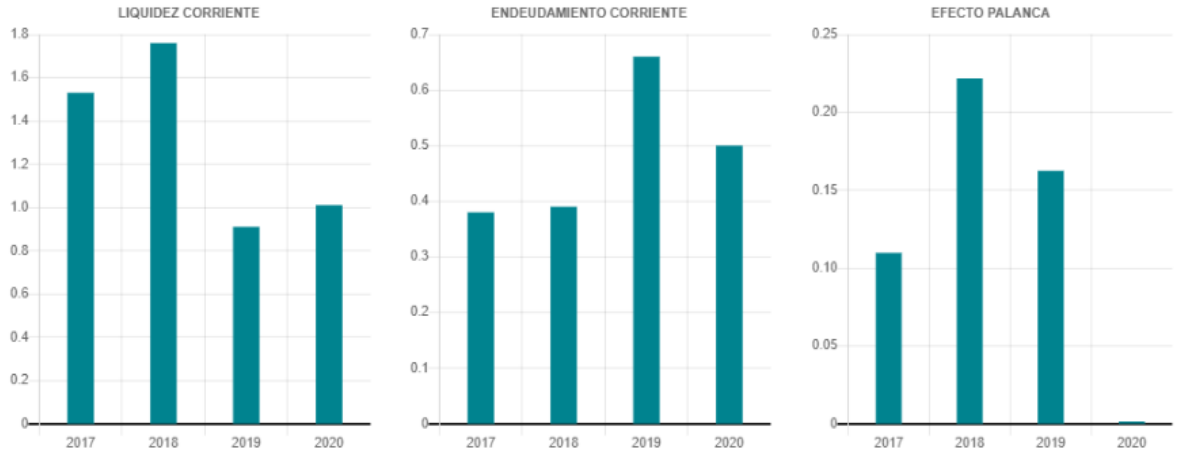




Pasivo / Patrimonio Neto

Fecha Balance	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2020
Cuentas Por Pagar (Deudas Comerciales)	21 059	4 118	235 257	193 847
Préstamos (Deudas Bancarias)	14 194	17 023	16 919	17 568
Remuneraciones Y Cargas Sociales	7 212	12 331	24 202	18 419
Cargas Fiscales	4 350	39 723	34 493	1 781
Anticipos De Clientes	0	0	0	0
Otros Pasivos	72	6 202	43	0
Total Pasivo Corriente	46 887	79 397	310 914	231 615
Cuentas Por Pagar	0	0	0	0
Préstamos	14 224	55 138	34 862	25 655
Deudas Fiscales	12 236	35 123	43 626	35 259
Otros Pasivos (No Corrientes)	0	0	0	0
Previsiones	0	0	0	0
Total Pasivo No Corriente	26 459	90 262	78 488	60 914
Total Pasivo	73 346	169 659	389 402	292 529
Capital Social	3 300	14 867	74 064	74 064
Resultados No Asignados	120 080	188 012	394 262	390 095
Patrimonio Neto	123 380	202 879	468 325	464 158

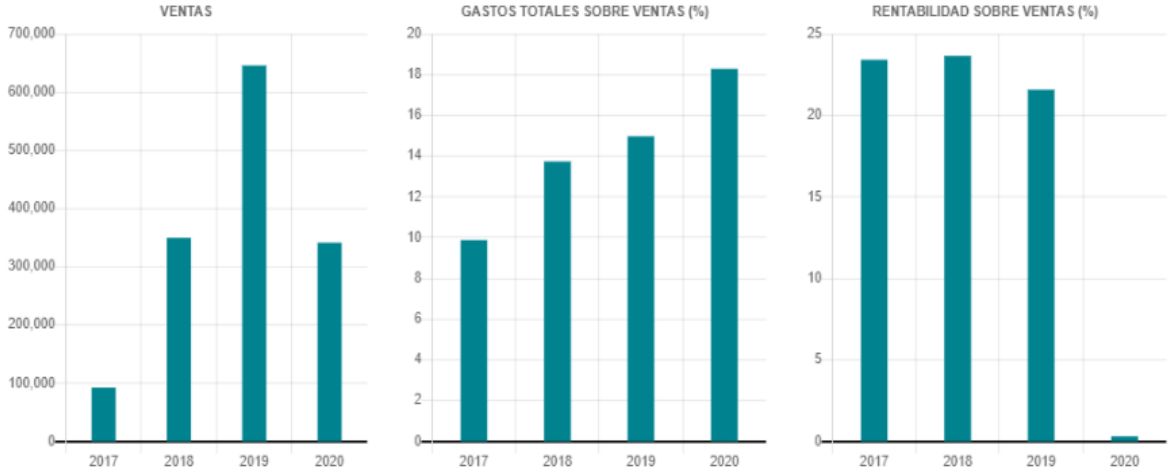
Montos expresados en miles de Pesos Argentinos



Estado de Resultados

Fecha Balance	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2020
Ventas	92 129	349 398	645 467	341 257
Compras Del Ejercicio	6 802	19 018	55 533	30 775
Costos de las mercaderías, productos, servicios vendidos	54 026	162 126	373 932	270 524
Resultado Bruto	38 103	187 272	271 535	70 733
Amortizaciones	5 875	18 399	48 422	71 496
Gastos de Comercialización	8 863	47 756	96 319	61 900
Gastos de Administración	0	0	0	0
Gastos Financieros	234	219	298	502
Otros Ingresos	0	0	0	55
Otros Egresos	0	0	0	0
Resultados financieros y por tenencia (incluyendo result.por exposición a inflación)	1 118	10 828	24 382	-4 190
Impuesto a las Ganancias	8 556	67 508	60 055	3 184
Resultado	21 569	82 616	139 245	1 011

Montos expresados en miles de Pesos Argentinos



Indices de Gestión

Análisis Patrimonial

Fecha Balance	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2020
Solvencia Patrimonial Patrimonio Neto / Pasivo Total	1,68	1,20	1,20	1,59
Endeudamiento Total Pasivo Total / Patrimonio Neto	0,38	0,39	0,66	0,50
Endeudamiento Corriente Pasivo Corriente / Patrimonio Neto	0,38	0,39	0,66	0,50
Capital de Trabajo Activo Corriente - Pasivo Corriente	24 953,47	59 969,41	-28 604,31	1 951,23

Análisis Financiero

Fecha Balance	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2020
Liquidez Corriente Activo Corriente / Pasivo Corriente	1,53	1,76	0,91	1,01
Liquidez Seca (Prueba Acida) (Activo Corriente – Bienes de Cambio) / Pasivo Corriente	1,48	1,67	0,87	0,97
Rotación de Créditos Ventas / Créditos por Ventas	4,64	4,81	4,17	5,34
Rotación de Pasivo Corriente (Pasivo Corriente * 365) / ((Compras + Gastos) * 1.21)	889,58	357,50	616,41	749,84
Rotación De Inventarios Costo Mercaderías / Bs. de Cambio	23,13	25,38	31,45	29,31
Rotación de Activos Ventas / Activo Total	0,47	0,94	0,75	0,45
Rotación de Activo Fijo Ventas / Bs. de Uso	0,81	1,50	1,13	0,65
Préstamos sobre Patrimonio Neto Préstamos / Patrimonio Neto	0,23	0,36	0,11	0,09
Meses de Deuda (Préstamos (o BCRA) * 12) / Ventas	3,70	2,48	0,96	1,52
Días de Deuda (Préstamos (o BCRA) * 365) / Ventas	112,59	75,38	29,28	46,23

Análisis de Rentabilidad

Fecha Balance	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2020
Margen Bruto (Resultado Bruto / Ventas) * 100	41,36	53,60	42,07	20,73
Margen Neto (Resultado Neto / Ventas) * 100	23,41	23,65	21,57	0,30
Margen Operativo (Resultado Neto + Otros Egresos – Otros Ingresos) / Ventas * 100	23,41	23,65	21,57	0,28
Margen s/ Patrimonio (Resultado Neto / Patrimonio Neto) * 100	0,17	0,41	0,30	0,00
Margen s/ Activo (Resultado Neto / Activo Total) * 100	10,96	22,18	16,23	0,13
EBITDA Resultado Neto + Amortizaciones + Gastos Financieros + Impuesto a las ganancias	36 234 051,00	168 742 520,00	248 019 892,00	76 193 526,00
EBITDA / Pasivo (Resultado Neto + Amortizaciones + Gastos Financieros + Impuesto a las ganancias) / Pasivo Total	0,49	0,99	0,64	0,26
EBITDA / Ventas (Resultado Neto + Amortizaciones + Gastos Financieros + Impuesto a las ganancias) / Ventas	0,39	0,48	0,38	0,22
EBITDA / Intereses @traducir('(Resultado Neto + Amortizaciones + Gastos Financieros + Impuesto a las ganancias) / Gastos Financieros','(Resultado Neto + Amortizaciones + Gastos Financieros + Impuesto a las ganancias) / Gastos Financieros')	154,92	770,05	831,36	151,69

Análisis de Eficiencia

Fecha Balance	31/12/2017	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2020
Gastos Financieros / Ventas Gastos Financieros / Ventas	0,00	0,00	0,00	0,00
Gastos Comerciales / Ventas Gastos Comerciales / Ventas	0,10	0,14	0,15	0,18
Gastos de Administración / Ventas Gastos de Administración / Ventas	0,00	0,00	0,00	0,00
Gastos Totales / Ventas (Gastos de Administración + Gastos Financieros + Gastos Comerciales) / Ventas	0,10	0,14	0,15	0,18
Inversiones en Bienes De Uso (Patrimonio Neto / Bs. de Uso) * 100	1,08	0,87	0,82	0,89
Vida Restante de los Bienes de Uso Bienes de Uso / Amortizaciones	19,42	12,67	11,82	7,30

Montos expresados en miles de Pesos Argentinos

SITUACIÓN ECONÓMICA FINANCIERA Y PATRIMONIAL

Para el análisis de la situación Económica Financiera y Patrimonial del cliente se utilizaron los Estados Contables correspondientes a los ejercicios 2018, 2019 y 2020 (fecha de cierre 31/12). Información auditada sin salvedades.

Principales indicadores:

Económicos:

- Las Ventas del ejercicio cerrado el 31/12/2020 alcanzaron a $341 Millones, reflejando una caída interanual del 47.13% con relación a las Ventas del ejercicio anterior ($645 Millones).
- Los Costos Directos incrementaron del 57.9% al 79.3% su incidencia sobre las Ventas, mientras que los Gastos de Estructura pasaron del 15% al 18.3% su participación.
- En consecuencia, el Resultado Operativo Neto exhibió un saldo de $5 Millones (1.5% s/ventas) vs la $114.8 Millones (17.8% s/ventas) en el ejercicio anterior.
- Se registraron Otros Ingresos por $54 Mil y Otros Egresos por $4.1 Millones correspondientes a Resultados Financieros y por Tenencia, incluido el RECPAM.
- El cargo por Impuesto a las Ganancias correspondiente al ejercicio fue de $3 Millones.
- De acuerdo con lo expuesto, el Resultado Final arrojó una Ganancia Neta de $1 Millón, equivalente al 0.3% de las Ventas vs $139 Millones (21.6%s/ventas) en el ejercicio anterior.

En resumen, la compañía exhibió una performance económica aceptable, con una importante caída Ventas y aumento del nivel de Costos/Gastos, presentando un exiguo Resultado Final, que tambien fue impactado negativamente por los Resultados Financieros y por Tenencia, incluido el RECPAM.

Financieros:

- El indicador de Liquidez Corriente pasó de 0.91 a 1.01, mejorando, pero manteniéndose dentro de parámetros muy ajustados.
- El Capital de Trabajo exhibió un saldo de $1.9 Millones (-$28.6 Millones en el ejercicio anterior), cifra que representó el 0.3% del Activo, considerándose inadecuada la relación.

En resumen, la situación Financiera a 12/2020 se considera muy ajustada por sus niveles de Liquidez Corriente y de Capital de Trabajo.

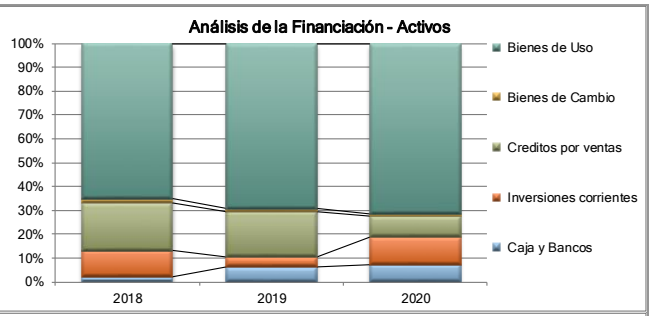
Patrimoniales:

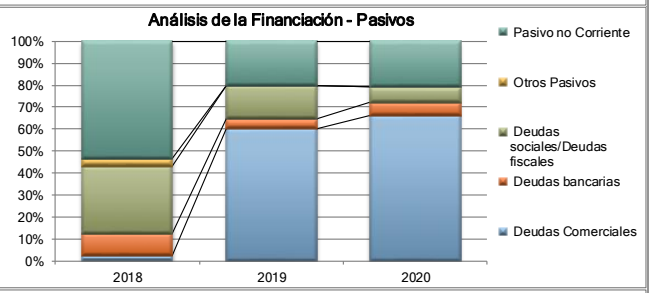
- El Patrimonio Neto a 12/2020 fue $464.1 Millones vs $468 Millones en el ejercicio anterior. Del total del PN, $74 Millones corresponden a Capital y a Ajustes de Capital y $390 Millones a Resultados Acumulados.
- La estructura de financiamiento mostraba que el Pasivo representaba el 38% del Activo, siendo las obligaciones Comerciales corrientes la principal fuente de apalancamiento.
- El Endeudamiento Corriente pasó de 0.66 a 0.50, manteniéndose dentro de parámetros satisfactorios, mientras que la Solvencia aumentó de 1.20 a 1.59, manteniéndose adecuada.

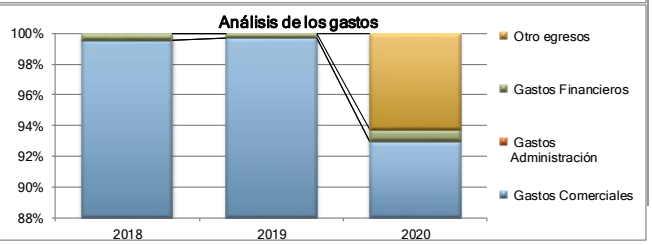
En resumen, la situación Patrimonial resultaba adecuada, con satisfactorios niveles de Endeudamiento y Solvencia.

8.2 ANÁLISIS VERTICAL

Períodos Analizados			2018/2019/2020
Concept	dic-18	dic-19	dic-20
Caja y Bancos	6.823.774	52.929.163	52.593.136
Inversiones corrientes	39.726.607	34.849.033	83.830.441
Creditos por ventas	72.605.502	154.851.100	63.893.732
Otros Créditos	13.897.791	30.656.040	24.928.903
Bienes de Cambio	6.387.004	11.888.473	9.230.146
Bienes de Uso	233.097.182	572.552.911	522.210.930
Otros activos corrientes	-	-	-
Activo Corriente	**372.537.860**	**857.726.720**	**756.687.288**
Deudas Comerciales	4.118.325	235.256.692	193.847.041
Deudas bancarias	17.023.061	16.918.731	17.568.196
Deudas sociales/Deudas fiscales	52.053.627	58.694.841	20.200.119
Otros Pasivos	6.201.884	43.367	-
Pasivo no Corriente	90.261.814	78.487.891	60.913.789
Pasivo	**169.658.711**	**389.401.522**	**292.529.145**
Gastos Comerciales	47.755.936	96.319.243	61.899.553
Gastos Administración	-	-	-
Gastos Financieros	219.133	298.329	502.302
Otro egresos	-	-	4.190.348
Impuesto a las ganancias	67.507.895	60.054.828	3.184.336
Total	**115.482.964**	**156.672.400**	**69.776.539**

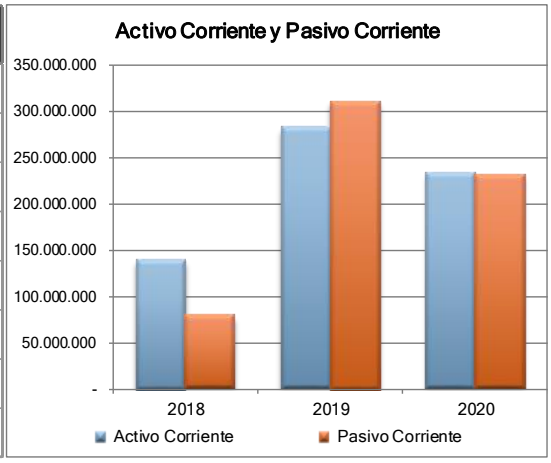




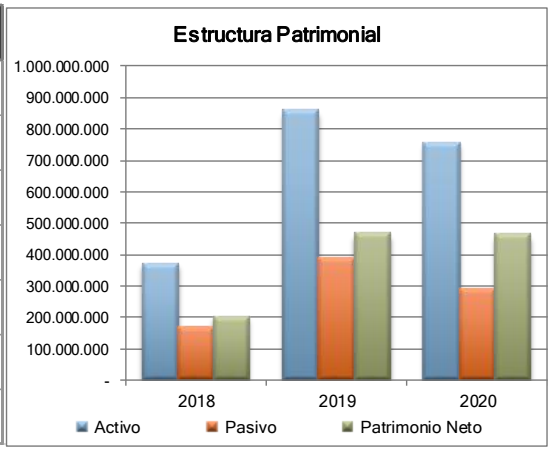


8.3 ANÁLISIS PATRIMONIAL

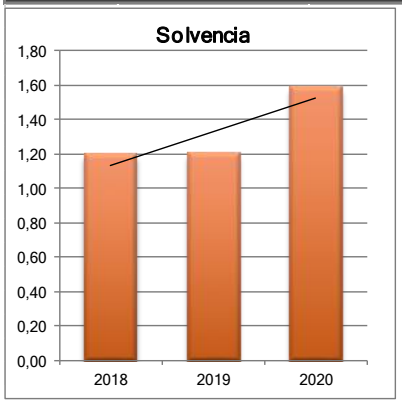
Períodos Analizados	2018/2019/2020		
Analisis Patrimonial	dic-18	dic-19	dic-20
Solvencia	1,20	1,20	1,59
Patrimonio Neto sobre Activo	54%	55%	61%
Endeudamiento corriente	0,39	0,66	0,50
Capital corriente	0,16	-0,03	0,00
Activo no Cte sobre Activo	63%	67%	69%
Financiación del activo no cte.	1,26	0,95	1,00
Deuda bancaria sobre Pasivo	43%	13%	15%
Deudas Comerciales sobre Pasivo	2%	60%	66%

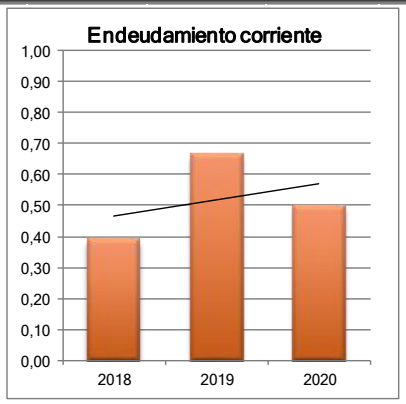


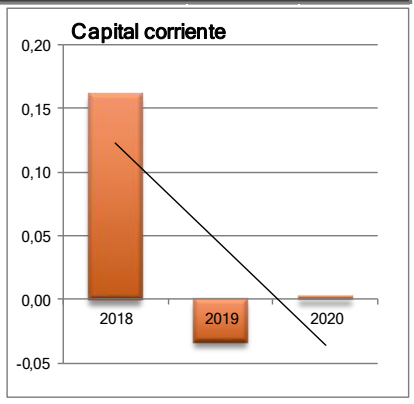
Info	dic-18	dic-19	dic-20
Activo Corriente	$ 139.366.311	$ 282.309.318	$ 233.566.589
Activo no Corriente	$ 233.171.549	$ 575.417.402	$ 523.120.699
Activo	$ 372.537.860	$ 857.726.720	$ 756.687.288
Pasivo Corriente	$ 79.396.897	$ 310.913.631	$ 231.615.356
Pasivo no Corriente	$ 90.261.814	$ 78.487.891	$ 60.913.789
Pasivo	$ 169.658.711	$ 389.401.522	$ 292.529.145
Patrimonio Neto	$ 202.879.149	$ 468.325.198	$ 464.158.143



Trends



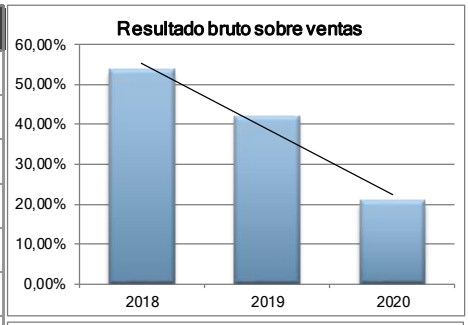




Importes Expresados en Miles de Pesos

8.4 ANÁLISIS DE RENTABILIDAD

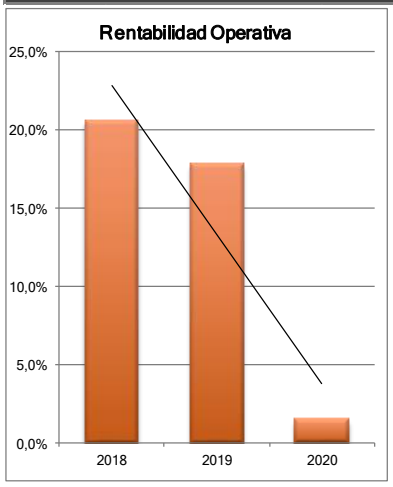
Períodos Analizados			2018/2019/2020
Análisis de rentabilidad	dic-18	dic-19	dic-20
Rentabilidad de la inversión total	40,7%	29,7%	0,2%
Rentabilidad ordinaria de la inversión	74,1%	42,6%	1,0%
Rentabilidad ordinaria sobre el activo	40,4%	23,3%	0,6%
Resultado bruto sobre ventas	53,6%	42,1%	20,7%
Rentabilidad sobre Ventas	23,6%	21,6%	0,3%
Costo del financiamiento	0,1%	0,1%	0,2%
Rentabilidad Operativa	20,5%	17,8%	1,5%

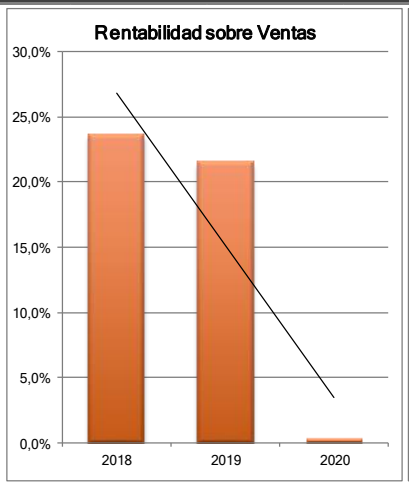


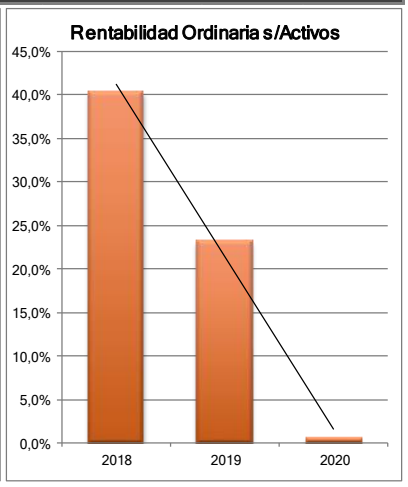
Info	dic-18	dic-19	dic-20
Ventas	$ 349.397.637	$ 645.466.801	$ 341.256.770
Costo de Ventas	$ 162.125.881	$ 373.931.979	$ 270.523.928
Resultado del ejercicio	$ 82.616.332	$ 139.244.577	$ 1.010.857
EBITDA/Ventas	0,48	0,38	0,22
EBITDA/Intereses	770,05	831,36	151,69



Trends





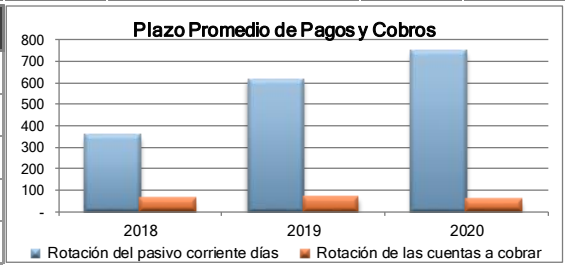


Importes Expresados en Miles de Pesos

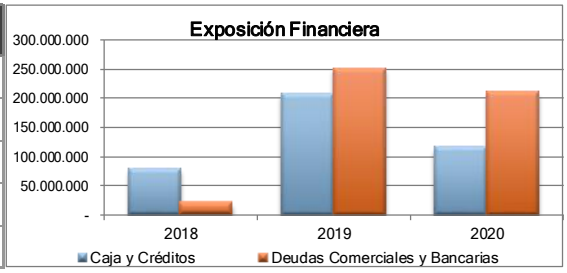
8.5 ANÁLISIS FINANCIERO

Períodos Analizados			
Analisis Financiero	dic-18	dic-19	dic-20
Liquidez corriente	1,76	0,91	1,01
Liquidez acida	1,67	0,87	0,97
Rotación del pasivo corriente días	358	616	750
Rotación de las cuentas a cobrar	63	72	56
Efecto Palanca	0,22	0,16	0,00

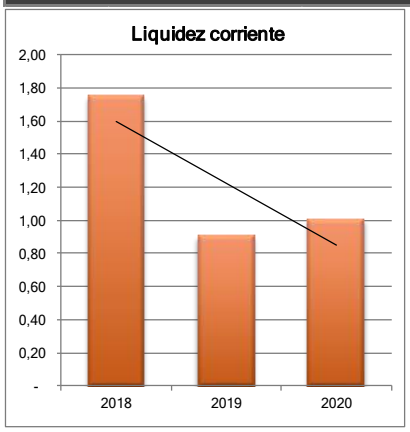
2018/2019/2020

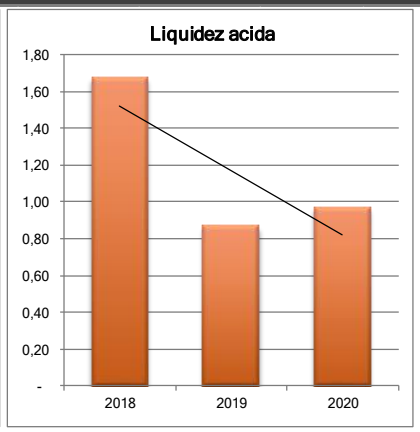


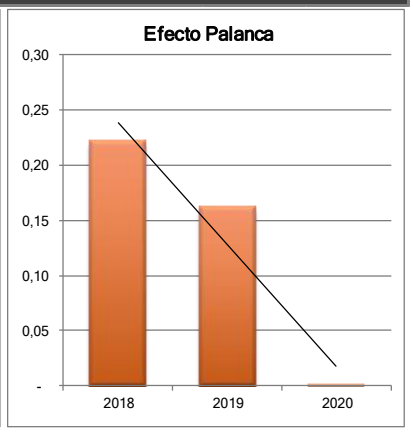
Info	dic-18	dic-19	dic-20
Caja y Bancos	6.823.774	52.929.163	52.593.136
Creditos por ventas	72.605.502	154.851.100	63.893.732
Deudas Comerciales	4.118.325	235.256.692	193.847.041
Deudas bancarias	17.023.061	16.918.731	17.568.196
Deuda Financiera s/ P.Neto	0	0	0

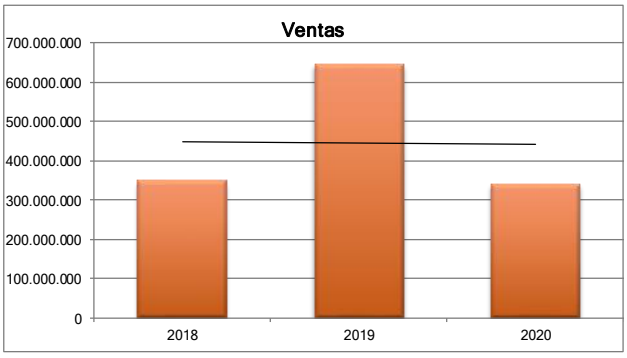


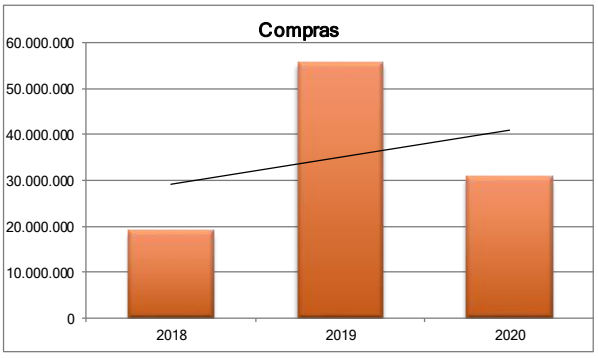
Trends







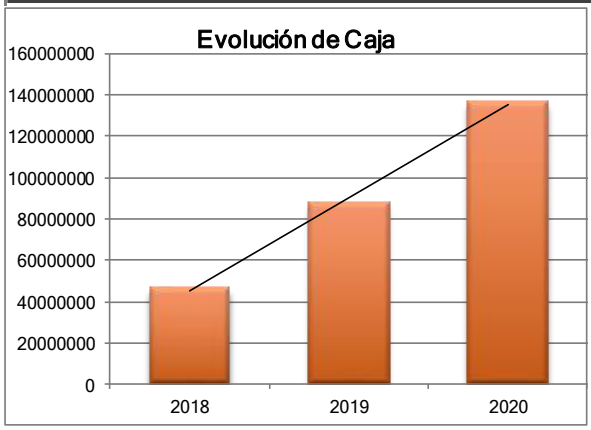


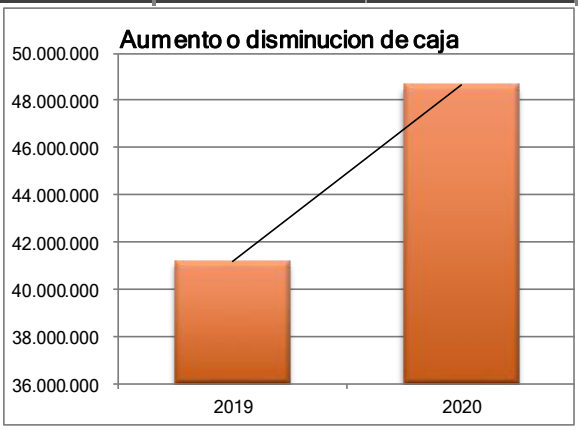


Importes Expresados en Miles de Pesos

8.6 ANÁLISIS DE FLUJO DE FONDOS

Períodos Analizados	2018/2019/2020	
Análisis del Flujo de fondos	dic-19	dic-20
Resultado del ejercicio	$ 139.244.577,00	$ 1.010.857,00
Amortizaciones de Bienes de Uso	$ 48.422.158,00	$ 71.496.031,00
Depreciacion de Intangibles	$ -	$ -
Generación interna de fondos	$ 187.666.735,00	$ 72.506.888,00
Variación de créditos por ventas	$ -82.245.598,00	$ 90.957.368,00
Variación de otros créditos	$ -16.758.249,00	$ 5.727.137,00
Variación de Bienes de Cambio	$ -5.501.469,00	$ 2.658.327,00
Variación de otros activos corrientes	$ 354,00	$ 723,00
Variación de cuentas a pagar	$ 231.138.367,00	$ -41.409.651,00
Variación de deudas sociales	$ 11.871.224,00	$ -5.782.883,00
Variación de deudas fiscales	$ 3.272.752,00	$ -41.079.121,00
Variación de otras deudas	$ -6.158.517,00	$ -43.367,00
Variación de previsiones para contingencias	$ -	$ -
Ajuste		
Flujo de fondos operativos netos	$ 323.285.599,00	$ 83.535.421,00
AREA/Dividendos pagados / Honorarios	$ 67.005.241,00	$ -5.177.912,00
Aporte de capital / Ajustes AREA	$ 59.196.231,00	$ -
Adquisicion de Bienes de Uso	$ -387.877.887,00	$ -21.154.050,00
Flujo de fondos antes de la financiación	$ 61.609.184,00	$ 57.203.459,00
Variacion de deudas financieras corrientes	$ -104.330,00	$ 649.465,00
Variacion de deudas financieras no corrientes	$ -20.276.685,00	$ -9.206.820,00
Aumento o disminucion de caja	$ 41.228.169,00	$ 48.646.104,00





Importes Expresados en Miles de Pesos

8.7 CÁLCULO DE CAPACIDAD DE CONTRATACIÓN

Datos Estadísticos			Niveles de Crédito teóricos s/Balance		
Ventas Mensuales	28.438.064	$	S/Patrimonio Neto	17.550.980	$
Compras Mensuales	2.564.566	$	S/Capital de Trabajo	59.763	$
Modo de Cobro s/Balance	60	días	S/Activos Líquidos	3.127.308	$
Modo de Pago s/Balance	684	días	S/Variables Combinadas	5.297.367	$

Plazo		15	30	45	60	90	120
Dependencia Máxima Aceptada	90%	7.659.868	15.319.735	22.979.603	30.639.470	45.959.205	61.278.940
	80%	6.808.771	13.617.542	20.426.313	27.235.084	40.852.627	54.470.169
	65%	5.532.127	11.064.253	16.596.380	22.128.506	33.192.759	44.257.012
	50%	4.255.482	8.510.964	12.766.446	17.021.928	25.532.892	34.043.856
	40%	3.404.386	6.808.771	10.213.157	13.617.542	20.426.313	27.235.084
	30%	2.553.289	5.106.578	7.659.868	10.213.157	15.319.735	20.426.313
	20%	1.702.193	3.404.386	5.106.578	6.808.771	10.213.157	13.617.542
	10%	851.096	1.702.193	2.553.289	3.404.386	5.106.578	6.808.771
	2%	170.219	340.439	510.658	680.877	1.021.316	1.361.754

Importes Expresados en Miles de Pesos + Tax 21%

8.8 SCORE DE BALANCE

Períodos Analizados				2018/2019/2020			
Concepto	Expresado por	Valor	Grade	Concepto	Expresado por	Valor	Grade
Analisis Patrimonial				**Analisis Financiero**			
Solvencia	ratio	1,47	10	Liquidez corriente	ratio	1,06	4
Endeudamiento corriente	ratio	0,52	10	Liquidez acida	ratio	1,02	10
Capital corriente	%	1,1%	1	Rotación del pasivo corriente días	días	684	1
Activo no Cte sobre Activo	%	68,1%	2	Rotación de las cuentas a cobrar	días	60	10
Financiación del activo no cte.	ratio	1,02	9	Efecto Palanca	ratio	0,06	7
Deuda bancaria sobre Pasivo	%	17,3%	10	**Analisis de Eficiencia**			
Deudas Comerciales sobre Pasivo	%	58,7%	4	Gastos Financieros sobre Ventas	%	0,1%	10
Análisis de rentabilidad				Gastos Comerciales sobre Ventas	%	17,0%	7
Rentabilidad de la inversión total	%	10,2%	6	Gastos Administración sobre Ventas	%	0,0%	10
Rentabilidad ordinaria de la inversión	%	16,6%	6	Gastos Totales sobre Ventas	%	17,2%	10
Rentabilidad ordinaria sobre el activo	%	9,1%	3	Vida restante de Bienes de Uso	años	9	8
Resultado bruto sobre ventas	%	28,3%	6	Rotación de bienes de cambio	días	105	8
Rentabilidad sobre Ventas	%	6,9%	8	Rotación del activo	veces	0,60	1
Costo del financiamiento	%	0,1%	10	Total			
Rentabilidad Operativa	%	6,7%	6	73,03			
EBITDA/Ventas	%	28,1%	10				
EBITDA/Intereses	%		10				

