DOSSIER FIDELITAS

Fidelitas

BLOK OIL FIELD SERVICES S.A.

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**								
Total Cumplimiento Previsional e Impositivo		**13%**	**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		**60%**	**18**									

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	**40**	**13%**	**10,0%**	**0,1**
2	**Situación Económico-Financiera**	18	**30**	**60%**	**90,0%**	**5,4**
Resultado Final		**5,5**				

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

1.2. CONCLUSIÓN:

BLOK OIL FIELD SERVICES S.A. es una empresa familiar constituida en el año 2001 en la ciudad de Neuquén, Provincia de Neuquén, brindando servicios de operadores de abandono de pozos. Sus socios son: BLOK WALTER LEONARDO (50%) y BLOK CAROLINA ANDREA (10%). No declaran trabajar bajo certificaciones de calidad. Según fuentes externas poseen, aproximadamente, 20 empleados registrados. Tienen afiliación vigente con BERKLEY ART. No presenta deuda exigible en Aportes y Contribuciones de Seguridad Social como así tampoco sanciones laborales publicadas en el listado REPSAL. Opera con normalidad con el sistema bancario sin registrar cheques rechazados por Sin Fondos. El Informe de estado de Deuda de la Agencia de Recaudación de la Provincia de Bs. As. indica que es un contribuyente Sin Bienes asociados y su similar de la Provincia de Rio Negra informa Deuda en Situación 1 (hasta $5000). No registra embargos ni juicios en su contra, como así tampoco eventos de Integridad y notas de Prensa Negativa.

Según los datos del ejercicio cerrado en 03/2021, la compañía tuvo una performance deficitaria, con una muy brusca caída interanual de Ventas del 86%, aumento de sus Costos Directos y, especialmente, Gastos de Estructura, y también con la influencia negativa de los Resultados Financieros y Por Tenencia lo que derivó en un Resultado Final con un quebranto del -22% s/ventas vs la ganancia marginal de 0.9% s/ventas del ejercicio anterior. Financieramente, la situación se presentó aceptable, con un indicador de Liquidez Corriente adecuado, que pasó de 1.63 a 1.99 y un Capital de Trabajo que representó el 18% del Activo, estando este último en un nivel más ajustado. Su situación patrimonial también fue aceptable, con un bajo Endeudamiento Corriente (pasó de 0.63 a 0.30) y un nivel Solvencia en aumento (pasó de 0.94 a 1.63), pero con baja capitalización. Las ventas post balance (12 meses) muestran un aumento duplicaron las del ejercicio 2021 pero están aun lejos del nivel de las del año 2020 ($68 Millones vs $220 Millones). Hay notas en el balance que hablan del efecto negativo de la pandemia COVID 19 en la operación general de la compañía, con un grado de incertidumbre que no puede cuantificar.

Ante lo dicho, sugerimos operar con suma cautela por su situación económica en general derivado de los resultados de su último ejercicio y por la incertidumbre provocada por la pandemia en los números de la empresa. Sería interesante obtener el balance a 03/22 para ver cómo fue desenvolvimiento de la compañía ante la situación descripta anteriormente.

LÍMITE DE COMPRA (30% sobre ventas)	VENTAS BALANCE	VENTAS POST-BALANCE
Ventas	**$ 31 353 715**	**$ 67 901 272**
Límite de compra	**$ 9 406 115**	**$ 20 370 382**

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 11
2.6 ORGANIGRAMA DE LA COMPAÑÍA 12
2.7 ESTRUCTURA SOCIETARIA Y VINCULACIONES 12
2.7.1 Socios / Accionistas 12
2.7.2 Vinculaciones / Empresas Relacionadas 12
2.7.3 Directivos 12
2.7.4 Antecedentes de Principales Directivos 12
2.8 ACTIVOS 13
2.8.1 Inmuebles 13
2.8.2 Rodados 13
OTRAS PUBLICACIONES 14
2.9 PUBLICACIONES OFICIALES 15
2.10 CERTIFICACIONES 16
2.10.1 Certificaciones de Calidad 16
2.10.2 Distinciones Obtenidas 16
2.10.3 Programas de Responsabilidad Social Empresaria 16
2.11 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL CONTRATADO 16
2.12 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL SUB- CONTRATADO 16

3- SITUACIÓN COMERCIAL 17

3.1 PRODUCTOS/SERVICIOS Y ANTIGÚEDAD EN EL MERCADO 17
3.2 DETALLES Y EVOLUCIÓN DE COMPRAS Y VENTAS 20
3.3 VENTAS A PAN AMERICAN ENERGY LLC SUC. ARGENTINA 21
3.4 COMPRAS ANUALES A PAN AMERICAN ENERGY LLC SUC. ARGENTINA 22
3.5 PROVEEDORES 22
3.6 CLIENTES 22
3.7 SEGUROS 23
3.7.1 Registro de contratos con las ART 23
3.7.2 Contratos extinguidos por falta de pago 23
3.7.3 Otros Seguros contratados 23

4- COMERCIO EXTERIOR 24

4.1 IMPORTACIONES 24
4.2 EXPORTACIONES POR PAÍS 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	BLOK OIL FIELD SERVICES S.A.
CUIT	30-70771221-6
Domicilio	BARRIO PARQUE IND - LOTE D 1 Dpto.: c, (8300), NEUQUEN, NEUQUEN, ARGENTINA
Posibles teléfonos	2994413404 - (OTRO) 2994413409 - (OTRO) 2994413411 - (OTRO)
Actividad	091000 - SERVICIOS DE APOYO PARA LA EXTRACCIÓN DE PETRÓLEO Y GAS NATURAL
Forma Jurídica	SOC. ANONIMA
Fecha de Inscripción	06/08/2001
Fecha de Contrato Social	06/06/2001
Patrimonio neto al 2021	$ 120 213 175
Cantidad Empleados	20 Aprox.
Domicilio Legal	BARRIO PARQUE IND - LOTE D 1 Dpto.: c, (8300), NEUQUEN, NEUQUEN, ARGENTINA
Otros posibles domicilios, vinculados, o eventuales.	BARRIO PARQUE IND LOTE D 1 C, (8300), NEUQUEN, NEUQUEN, ARGENTINA BARRIO PARQUE IND - LOTE D 1 Dpto.: c, (8300), NEUQUEN, NEUQUEN, ARGENTINA

2.2 RESEÑA HISTÓRICA / GENERALIDADES

BLOK OIL FIELD SERVICES S.A., es una pyme familiar radicada en la ciudad de Neuquén. Con más de 20 años de trayectoria, poseemos el registro Nº1 en la provincia de NEUQUEN como operadores de abandono de pozos, a la fecha con un historial de más de 300 pozos exitosamente abandonados para las principales operadoras del rubro en las distintas cuencas del país.

Como hito reciente hemos realizado un abandono integral de pozo en la ciudad de TARTAGAL-SALTA para la operadora TECPETROL en yacimiento Campo Duran y en Yacimiento CENTENARIO-NEUQUEN para operadora PLUSPETROL.

En BLOK OFS hacemos énfasis en el concepto ABANDONO DE POZO INTEGRAL LLAVE EN MANO el cual hace referencia a, una vez adjudicada la orden de compra por el servicio, se comienza con la emisión y seguimiento de los permisos ante los entes correspondientes, ejecución de tareas (contamos con unidades y personal idóneo para todas las tareas que requiere el mismo, cementación, bombeo, wireline y movimiento de suelo)

y una vez finalizadas las operaciones se realizan las presentaciones finales correspondientes a los entes requeridos.

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



CONSTANCIA DE INSCRIPCION

AFIP

Comarb
COMISIÓN ARBITRAL DEL CONVENIO MULTILATERAL

BLOK OIL FIELD SERVICES S.A. CUIT: ***30-70771221-6***

Forma Jurídica: ***SOC. ANONIMA***

Fecha Contrato Social: ***06-06-2001***

IMPUESTOS/REGIMENES NACIONALES REGISTRADOS Y FECHA DE ALTA

IVA	06-2001
REG. SEG. SOCIAL EMPLEADOR	04-2002
GANANCIAS SOCIEDADES	06-2001
REG. INF. - PARTICIPACIONES SOCIETARIAS	01-2007
REG. INF. - PRESENTACION DE ESTADOS CONTABLES EN FORMATO PDF	01-2010
SICORE-IMPTO.A LAS GANANCIAS - 94	09-2003
SICORE-IMPTO.A LAS GANANCIAS - 116	09-2003
SICORE-IMPTO.A LAS GANANCIAS - 160	09-2003

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 EXTRACCIÓN DE PETRÓLEO Y GAS NATURAL* Mes de inicio: 11/2013

Secundaria(s):

Mes de cierre ejercicio comercial: ***3***

DOMICILIO FISCAL - AFIP

B° PARQUE IND - LOTE D 1 Dpto:c
NEUQUEN
8300-NEUQUEN

IMPUESTOS PROVINCIALES - FECHA DE ALTA

IIBB CONVENIO MULTILATERAL - ACTIVO	*06/2001*

JURISDICCIONES ADHERIDAS - FECHA DE ALTA

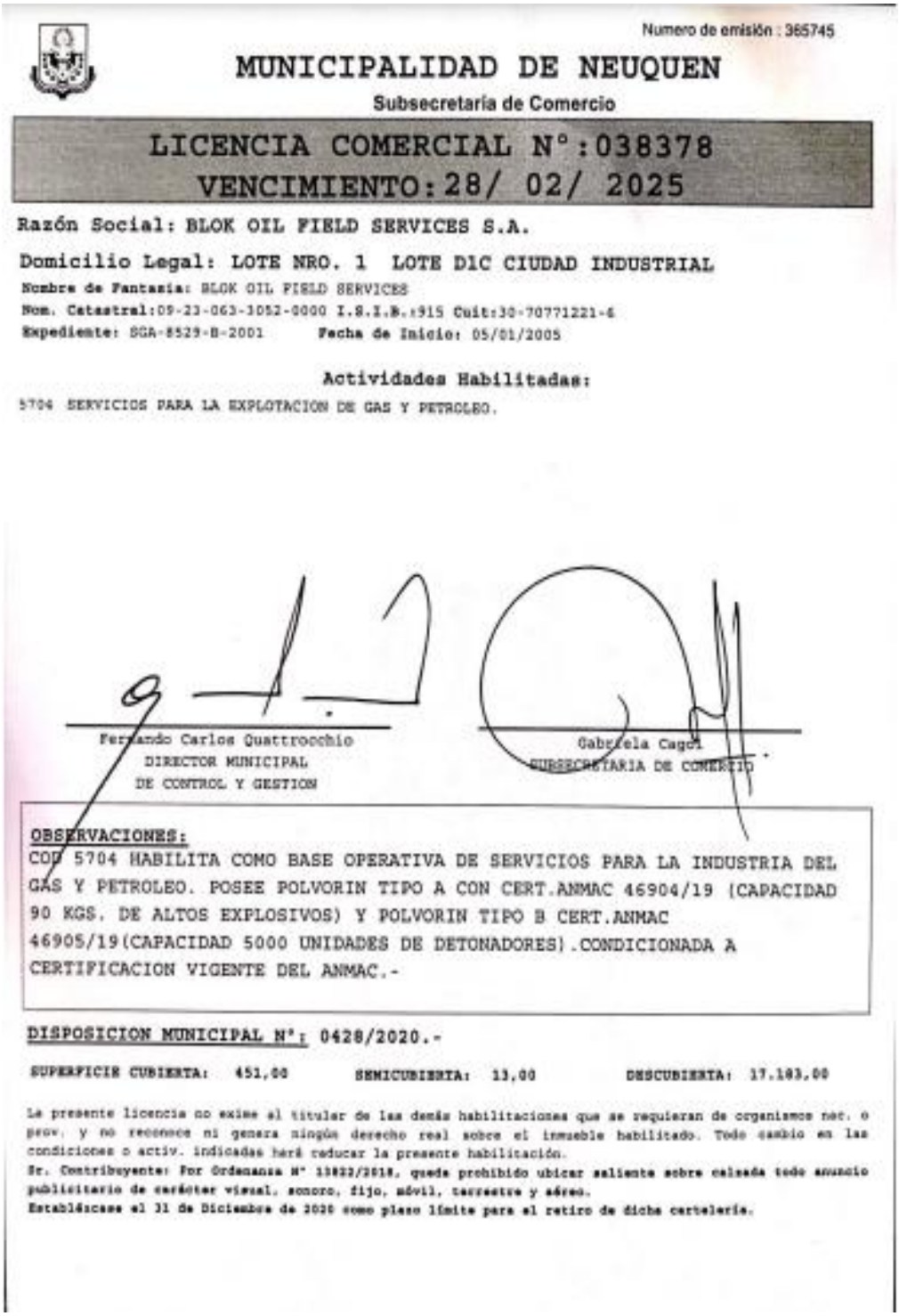
913 *MENDOZA*	*desde: 04/2006*
917 *SALTA*	*desde: 12/2010*
915 *NEUQUEN*	*desde: 06/2001*
916 *RIO NEGRO*	*desde: 06/2001*
920 *SANTA CRUZ*	*desde: 02/2006*
923 *TIERRA DEL FUEGO*	*desde: 11/2009*

ACTIVIDADES PROVINCIALES REGISTRADAS Y FECHA DE ALTA

Actividad principal: *91003 NAES Actividades de servicios y construcción posteriores a la perforación de pozos* Art: 2 desde: *06/2001*

Vigencia de la presente constancia: ***07-04-2022*** a ***07-05-2022*** Hora **08:31:44** Verificador **107728076797**

AFIP AFIP AFIP AFIP AFIP



Numero de emisión : 365745

MUNICIPALIDAD DE NEUQUEN

Subsecretaria de Comercio

LICENCIA COMERCIAL N°:038378
VENCIMIENTO: 28/ 02/ 2025

Razón Social: BLOK OIL FIELD SERVICES S.A.

Domicilio Legal: LOTE NRO. 1 LOTE D1C CIUDAD INDUSTRIAL

Nombre de Fantasia: BLOK OIL FIELD SERVICES
Nom. Catastral:09-23-063-3052-0000 I.B.I.B.:915 Cuit:30-70771221-6
Expediente: SGA-8529-B-2001 Fecha de Inicio: 05/01/2005

Actividades Habilitadas:

5704 SERVICIOS PARA LA EXPLOTACION DE GAS Y PETROLEO.

Fernando Carlos Quattrocchio
DIRECTOR MUNICIPAL
DE CONTROL Y GESTION

Gabriela Cagol
SUBSECRETARIA DE COMERCIO

OBSERVACIONES:
COD 5704 HABILITA COMO BASE OPERATIVA DE SERVICIOS PARA LA INDUSTRIA DEL GAS Y PETROLEO. POSEE POLVORIN TIPO A CON CERT.ANMAC 46904/19 (CAPACIDAD 90 KGS. DE ALTOS EXPLOSIVOS) Y POLVORIN TIPO B CERT.ANMAC 46905/19(CAPACIDAD 5000 UNIDADES DE DETONADORES).CONDICIONADA A CERTIFICACION VIGENTE DEL ANMAC.-

DISPOSICION MUNICIPAL N°: 0428/2020.-

SUPERFICIE CUBIERTA: 451,00 SEMICUBIERTA: 13,00 DESCUBIERTA: 17.183,00

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 activ. indicadas hará caducar la presente habilitación.
Sr. Contribuyente: Por Ordenanza N° 13822/2018, queda prohibido ubicar saliente sobre calzada todo 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 cartelería.

GOBIERNO DE LA PROVINCIA DEL NEUQUÉN | MINISTERIO DE ENERGÍA Y RECURSOS NATURALES SUBSECRETARÍA DE ENERGÍA, MINERÍA E HIDROCARBUROS | NEUQUÉN PROVINCIA | JUNTOS PODEMOS MÁS

Neuquén, 17 de febrero del 2021

Nota DPEE y TH Nº 41/21
Al Sr.
Blok Oil Field Services S.A
Lote D1C-Parque Industrial Oeste
Neuquén- C.P. 8.300
S_____/_____D:

Ref.: Renovación Registro Operadoras de Abandono de Pozo.

Me dirijo a usted a los efectos de comunicarle que según nota enviado por la empresa **Blok Oil Field Services S.A**, donde solicitan la renovación de inscripción en el Registro de Operadoras de Abandono de Pozos. Le informo que habiendo cumplido el trámite para dicha renovación de la inscripción que se encuentra en el Expediente Nº 3450-001307/2006, el mismo ha sido **renovado y tendrá vigencia por dos (2) años, a partir del 16 de febrero del 2021, hasta el 15 de febrero de 2023.**

Cabe aclarar que la presente reinscripción puede ser revocada, en caso de detectarse trabajos de abandonos de pozos sin ser informados a esta Autoridad de Aplicación.

Sin otro particular lo saludo a usted muy atentamente

Nombre y apellido
DNI
Dirección
Cargo
Fecha
Sello

Dirección Provincial de Exploración, Explotación y Transporte de Hidrocarburos
H. Yrigoyen 436 piso 5° Tel: (299) 4495300 int. 8371.
Neuquén (8300)

NO-2021-00155710-NEU-EXYTRANS#SEMH

página 1 de 1

Provincia del Neuquen
2021

Nota

Hoja Adicional de Firmas

Número: NO-2021-00155710-NEU-EXYTRANS#SEMH

NEUQUEN, NEUQUEN
Jueves 18 de Febrero de 2021

Referencia: DPEE y TH N° 41/21 Blok Renov Reg Operadoras Aband Pozo

A: Laura Rosa Bustamante (SEMH#MERN), Blok Oil Field Services S.A (tomasdavid@blokargentina.com.ar),

Con Copia A: Carlos Antonio Scarpatti (EXYTRANS#SEMH),

De mi mayor consideración:

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 1 pagina/s.

Sin otro particular saluda atte.

Cristian Fernando Rodriguez
Técnico
SEMH - Dirección Provincial de Exploración, Explotación y Transporte
Subsecretaría de Energía, Minería, e Hidrocarburos

Romina Elisabeth Garry
Directora
SEMH - Dirección Provincial de Exploración, Explotación y Transporte
Subsecretaría de Energía, Minería, e Hidrocarburos

Fabricio Audelino Galino
Director Provincial
SEMH - Dirección Provincial de Exploración, Explotación y Transporte
Subsecretaría de Energía, Minería, e Hidrocarburos

Fuente: Empresa

2.5 MARCAS / PATENTES / LICENCIAS

NOMBRE: BLOK OIL FIELD SERVICES
TIPO: MIXTA
CLASE: 37, 42
ACTA: 2644897
BOLETÍN: 2381
PUBLICACIÓN: -

NOMBRE: BLOK OIL FIELD SERVICES (MUNDO)
TIPO: MIXTA
CLASE: 37, 42
ACTA: 3590529
BOLETÍN: 0
PUBLICACIÓN: 30/12/1899

2.6 ORGANIGRAMA DE LA COMPAÑÍA

Información no proporcionada por la empresa.

2.7 ESTRUCTURA SOCIETARIA Y VINCULACIONES

2.7.1 Socios / Accionistas

Razón Social	Nacionalidad	Tax ID	%
BLOK WALTER LEONARDO	Argentina	20-23489453-7	50.0
BLOK CAROLINA ANDREA	Argentina	27-20558946-0	50.0

Fuente: Empresa.

2.7.2 Vinculaciones / Empresas Relacionadas

No declaró

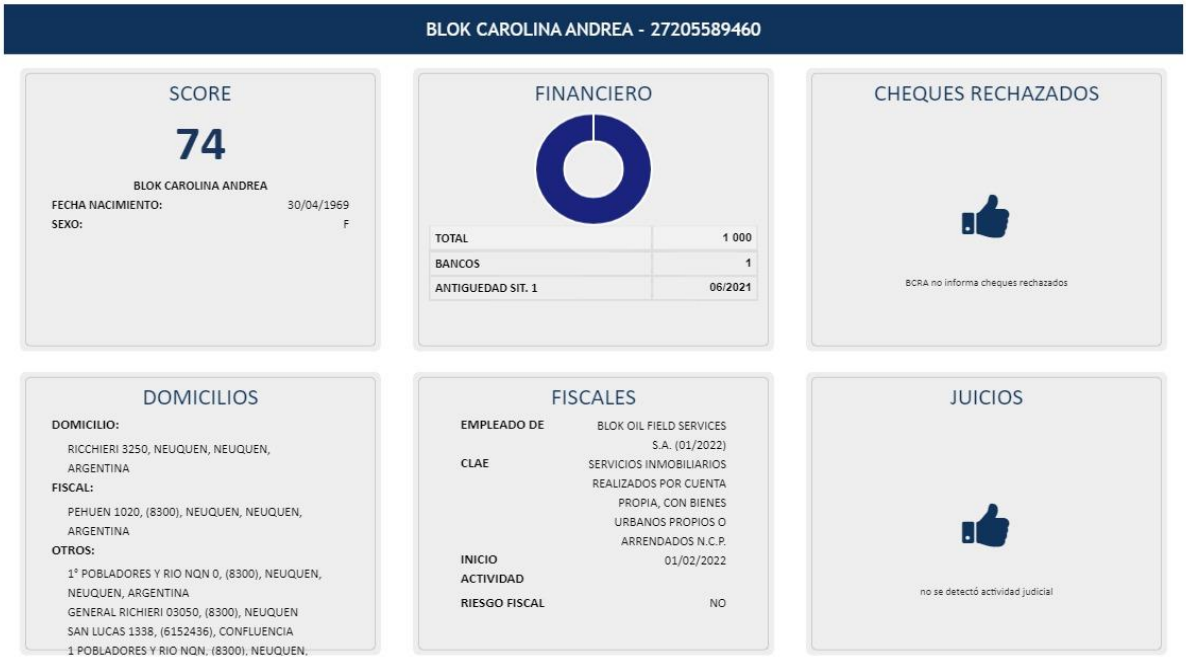
2.7.3 Directivos

Nombre y Apellido	Nacionalidad	Tax ID	Cargo
BLOK WALTER LEONARDO	Argentina	20-23489453-7	Presidente
BLOK CAROLINA ANDREA	Argentina	27-20558946-0	Vice-Presidente

Fuente: Empresa.

2.7.4 Antecedentes de Principales Directivos





2.8 ACTIVOS

2.8.1 Inmuebles

Detalle
Lote base parque industrial NEUQUEN CAPITAL

2.8.2 Rodados

Interno	Dominio	Tipo	Marca	Función
B208	WJD 560	Semirremolque	Salto	Bulk
B217	WYC 214	Semirremolque	Helvética	CoiledTubing
B219	HAY 451	Camión	Ford	F-4000
B236	GID0088	Camión	Ford	WireLine
B238	GWJ294	Semiremolque	Pincen	Cementador
B244	NUO545	Semiremolque	OMBU	Cementador/CT
B245	NUO559	Camion	IVECO	Cursor
B246	OEI452	Camion	IVECO	Cursor
B249	OIN639	Semiremolque	Semiremolque	Deprimido
B250	OJP517	Semiremolque	OMBU	Cementador
B251	OWE150	Camion	IVECO	STRALIS
B224	EZ0910	Camion	FORD	WIRELINE
	AD660UL	Trailer bobcat	Gruas San Blas	Trailer
	DRL61	Bob Cat	BOBCAT	Minicargadora
B243	MDV343	Semiremolque	OMBU	POWER PACK

Fuente: Empresa.

OTRAS PUBLICACIONES

Una pyme neuquina puede ayudar en ramas laterales XL
Fuente: www.mase.lmneuquen.com Fecha: 06/02/2020

En las oficinas que tiene **Blok Oil Field Services** en el Parque Industrial, descansa un equipo único en Sudamérica. Se trata de una unidad snubbing, una herramienta que sirve para intervenir pozos no convencionales. En especial aquellos pozos que tienen que atravesar longitudes de más de 3000 metros, toda una tendencia en Vaca Muerta donde ninguna rama lateral baja de 2500 metros.
"La fortaleza de este equipo es que trabaja con presión en boca de pozo, no es necesario ahogar el pozo y maniobrar. Es un equipo que tiene múltiples funciones y tiene una adaptabilidad para trabajar de una pulgada y media a siete pulgadas", comentó **Carolina Blok**, vicepresidenta de la compañía, en una entrevista con +e.
El pozo puede realizar dos tareas importantes en forma simultánea como son empujar y rotar, en contextos con presión y sin ahogar el pozo. "Los workover que tenemos en los yacimientos de la cuenca no pueden trabajar con presión. El ahogo del pozo le quitan la vida útil y puede bajarle la producción", añadió Walter Blok, actual presidente de la empresa familiar.
El equipo trabajó, y mucho, en el periodo 2013-2015, para prestarle este servicio específico a YPF. Es así que estuvo en Loma La Lata y Loma Campana, incluso en el proyecto que tiene esa operadora en Estación Fernández Oro. Así es que hace más de siete años que está disponible en Neuquén, al alcance de la mano de cualquier operadora.
Cuando Blok compró el equipo, se encontraron con la barrera del aprendizaje para operarlo, sin embargo, capacitaciones mediante pudieron poner la inversión en marcha. El "fierro", que montado tiene casi 16 metros de altura, fue comprado en Canadá y fabricado en gran parte en Dubai.
En Blok los decepcionó que pronto esté por llegar un equipo similar a la cuenca desde Estados Unidos, cuando una empresa regional tiene desarmado y con piezas embaladas la misma tecnología. "Estamos apostando a la región, los fondos quedan acá y damos trabajo. No somos improvisados, tenemos dos nichos fuertes como el abandono de pozo y el snubbing", apuntó la vice de Blok.
Esta empresa tiene 20 años, surgida de una familia vinculada a la historia petrolera de la cuenca. El abuelo de **Carolina y Walter, Julio Blok**, fue uno de los descubridores del petróleo en Catriel.
En la firma están orgullosos de ser "una pyme de servicios petroleros especiales neuquina", remarcó Walter Blok. "Es un segmento del mercado muy difícil, competimos con todas las grandes", añadió el presidente de la firma regional.
¿En qué consiste esta unidad de snubbing?

- 235.000 libras de fuerza de tiro (lift) o 100 tn
- 150.000 libras de fuerza de empuje (push) 0 70 tn
- Mordazas para rango diámetro de tuberías de 2 – 3/8" a 7"
- Mordazas para pesca de coiled tubing 1 ½ " y 2"
- Apta para montar rams bops, annular, corte de 11" y 7 1/16" (5-10-15k)
- Mesa rotary "ambos sentidos de giro":10.000 ft/lbs de torque /150 rppm
- Mesa de trabajo en rig assist / equipos de perforación de 2,10 x 3,5 mts
- Altura de trabajo, diseño según bolsillo o riser necesario.
- Diseño de soportes especiales, para problemas de integridad en la boca de pozo

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

Para explotar los recursos no convencionales, YPF desarrolló programas de estímulos de proveedores: en su primera etapa con clientes conocidos, luego con nuevos de las zonas aledañas a los campos. En estos momentos atraviesa la última fase del proceso, que incluye la creación de empresas y asociación con otras que ofrecen know how y tecnología.
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 de la 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.

Inician proceso para la nueva planta geotérmica
Fuente: www.petrolnews.net Fecha: 17/04/2009

Se firmó hoy un convenio para el cierre del pozo geotérmico COP I. El presidente de la Agencia de Promoción y Desarrollo de Inversiones del Neuquén, Pedro Salvatori, anunció el llamado a licitación para la instalación de una planta geotérmica de 30 megavatios. El presidente de la Agencia de Promoción y Desarrollo de Inversiones del Neuquén (ADI–NQN S.E.P), Pedro Salvatori, firmó hoy un convenio para el cierre definitivo del pozo geotérmico COP I, ubicado a pocos kilómetros de Copahue.
A partir de la firma de este acuerdo con la empresa Blok S.A, la provincia hará un llamado a licitación para la construcción de una nueva planta geotérmica, que tendrá una potencia instalada de 30 megavatios. Salvatori destacó que "hay otros cuatro pozos que forman parte de la evaluación del campo geotérmico" existente en la zona de Copahue-Caviahue y que su explotación permitirá la radicación de una planta geotérmica de 30 megavatios.
Afirmó que, según estudios realizados, con una mínima inversión la planta podría llegar a generar hasta 60 megavatios de energía eléctrica. Dijo, además, que el acuerdo firmado significa "la culminación de una etapa, en la que tuvimos muchas satisfacciones", y que su finalización fue necesaria "para no afectar el recurso". Sostuvo que el llamado a concurso para la instalación de una nueva planta se hará en los próximos treinta días y que su construcción –que tendrá un valor estimado de 60 millones de dólares- se realizará a través de "un aporte estrictamente de capital privado, sin que la provincia tenga que arriesgar recursos". El presidente de ADI-NQN S.E.P resaltó que el período de vida útil de la nueva planta geotérmica permitirá recuperar cerca de 60 millones de dólares, a partir de la obtención de los bonos verdes, con los que el protocolo de Kyoto premia a los emprendimientos que no emiten anhídrido carbónico y otros gases a la atmósfera. Este monto "queda para la provincia, porque el dueño del recurso es la ADI-NQN S.E.P en representación de la provincia", expresó. Según se informó, el monto del contrato suscripto en la fecha es de 499.817 dólares, que será financiado mediante un aporte reintegrable a ADI NQN. Este monto será devuelto con el pago del canon de entrada al área, que deberá ser abonado por el futuro adjudicatario.
Salvatori informó que este tipo de emprendimiento es factible de ser explotado también en la zona del volcán Domuyo, "que tiene ciertas características que hacen prever que es tan o más importante que el Copahue". Señaló que se está analizando la oferta de una empresa que quiere culminar esos estudios por su cuenta y determinar, de esa forma, la sustentabilidad de ese campo geotérmico. Participaron de la firma del convenio el senador nacional, Horacio Lores y Luis Galardi, uno de los precursores del anterior y del actual proyecto de explotación de energía geotérmica. El pozo en cuestión se encuentra ahogado y cementando para su abandono definitivo. Las empresas participantes fueron todas Neuquinas**, Blok Oil Field Services**, Gabino Lockwood, Alfa Crux y la Gerenciadora del Proyecto Río Limay Oil Field Services, contratada por la ADI-SEP.

2.9 PUBLICACIONES OFICIALES

Provincia: BOLETIN OFICIAL DE LA PROVINCIA DE NEUQUEN Fecha: 21/07/2017

BLOK OIL FIELD SERVICES S.A. Se hace saber que por Reunion de Directorio N° 109 de fecha 7 de febrero de 2017 y de Asamblea Extraordinaria Unanime N° 34 de fecha 17 de febrero de 2017 de BLOK OIL FIELD SERVICES S.A., con sede social en Lote D 1C de Parque Industrial de la ciudad de Neuquen, Provincia del Neuquen, se resolvio aceptar la renuncia del Presidente Julio Angel Blok y de la Vicepresidente, Sra. Blanca Beatriz Hevia; reducir el numero de Directores titulares a uno y mantener el de suplentes en uno.Siendo designados: Presidente: Walter Leonardo Blok y Director suplente: Carolina Andrea Blok, con duracion en su mandato hasta que culmine su designacion anterior (31/3/19), quienes oportunamente aceptaron su designacion. Publicar por un dia en el B.O.. 1p 21-07-17

Provincia: BOLETIN OFICIAL DE LA PROVINCIA DE NEUQUEN Fecha: 13/05/2016

BLOK OIL FIELD SERVICES S.A. Se hace saber que por Actas de Directorio N° 98, 99 y 100 celebradas en la fecha 9 de marzo; 13 de abril y 19 de abril de 2016, respectivamente, y que por Actas de Asamblea General Ordinaria N° 28, 29 y 30 de fechas 14 de marzo; 14 de abril y 22 de abril de 2016, respectivamente, se procedio a fijar el numero de Directores, su designacion y distribucion de sus cargos, cuyo mandato sera CONTRATOS por tres ejercicios. En consecuencia, el Directorio quedo conformado de la siguiente forma: Directores titulares: Presidente; Julio Angel Blok; Vicepresidente: Blanca Beatriz Hevia, Director: Walter Leonardo Blok; Director suplente: Carolina Andrea Blok. El presente edicto fue ordenando en autos: "BLOK OIL FIELD SERVICES S.A. s/Inscripcion de Designacion de Directorio", (Expte. 22347/16), en tramite ante la Direccion General del Registro Publico de Comercio de la Provincia del Neuquen. Subdireccion, 04 de mayo de 2016. Fdo. Maria Lis Mansilla Albores, Subdirectora Subrogante D.G.R.P.C. Poder Judicial Neuquen. 1p 13-05-16

Provincia: BOLETIN OFICIAL DE LA PROVINCIA DE NEUQUEN Fecha: 28/09/2007

BLOK OIL FIELD SERVICES S.A. Designacion de Directores-Distribucion de Cargos Vigencia de las Designaciones Dentro de los terminos de la Ley 19.550 Se hace saber que por Acta de Asamblea General Ordinaria Unanime Nº 10 de fecha 09 de abril de 2007, en virtud de lo establecido en el Art. 10 del Estatuto Social se ha resuelto designar como Director titular al Sr. Julio Angel Blok - Director suplente Sra. Blanca Beatriz Hevia. Se nombra a Julio Angel Blok Presidente del Directorio y Sra. Blanca Beatriz Hevia Director suplente. Duracion del mandato de los Directores titulares y suplente se extiende hasta el 31 de marzo de 2010. El presente edicto ha sido ordenado por el Sr. Juez a cargo del R.P. de Comercio de esta Provincia, en autos caratulados: «BLOK OIL FIELD SERVICES S.A. s/Inscripcion de Acta», (Expte. Nº 13663, Folio-, Ano 2007). Secretaria, 06 de septiembre de 2007. Fdo. Dra. Graciela Noemi Mercau, Secretaria. 1p 28-09-07

2.10 CERTIFICACIONES

2.10.1 Certificaciones de Calidad

No se detectó información.

2.10.2 Distinciones Obtenidas

No se detectó información.

2.10.3 Programas de Responsabilidad Social Empresaria

No se detectaron programas de responsabilidad social.

2.11 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL CONTRATADO

Año	Personal Producción	Personal Comercial	Personal Administración	Total
2022	-	-	-	20

Fuente: Medios Externos de Consulta.

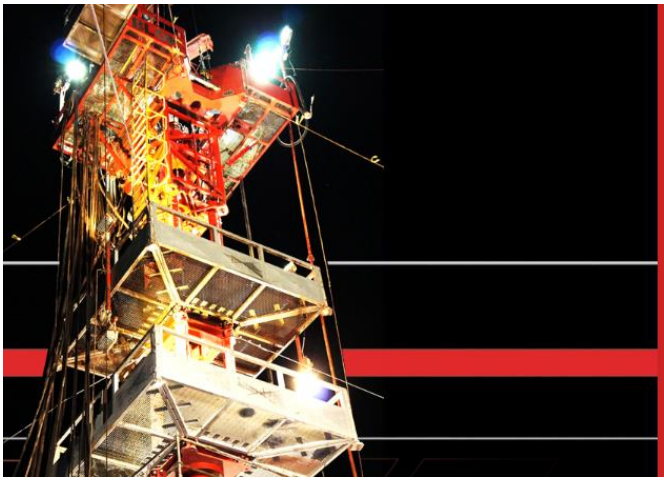
2.12 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL SUB- CONTRATADO

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

Fuente: Empresa.

3- Situación Comercial

3.1 PRODUCTOS/SERVICIOS Y ANTIGÜEDAD EN EL MERCADO



NUESTROS

SERVICIOS

Blok Oil Field Services S.A. ofrece herramientas y servicios perfectamente pensados y diseñados para asegurar calidad optimizando los funcionamientos y disminuyendo los riesgos operativos.
Profesionales experimentados y una infraestructura adecuada, nos permite brindar el mejor servicio.



ABANDONO DE POZO

- Desarmar y recuperar instalaciones en boca de pozo.
- Colocar tapón permanente y tapones de cemento requeridos.
- Sacar ante pozo de concreto.
- Nivelar terreno.

LEER MÁS

WIRE LINE

- Unidades montadas sobre camiones cargo 1722.
- 3.000Mts de cable monoconductor 7/16``.
- Sistema de transmisión hidráulico.
- Sistemas de medición electrónicos.

LEER MÁS

SNUBBING

- 225K advanced hydraulic workover unit.
- Services ``Rig Assist``.
- Services ``Stand Alone``.
- 225K Lift - 150K Push.

LEER MÁS

BOMBEO

- Pruebas hidráulicas en oleoductos y gasoductos.
- Bombeos de alta presión.
- Inyección de fluidos en pozos.

LEER MÁS

HERRAMIENTAS

- Tapones de 5 1/2 y 7`` y 9 5/8 Para ser fijados y recuperados con cable.
- Herramientas de ensayo (DST) de 5 3/4 a 15`` tipo LYNES para pozo abierto con PK inflables.
- Sistema de pistoneo en cañerías.

LEER MÁS

RIG LESS

- Unidad de Wire Line montada sobre camión Ford Cargo 1722.
- Unidad de Wire Line sobre Patín.
- BOP de 3000 PSI y 5000 PSI 7 1/16 con control remoto.
- Pluma montada sobre camión Ford F4000.

CEMENTACIÓN

- SERVICIOS

- Cementación guías.
- Cementación aislaciones.
- Cementación a presión.
- Cementaciones tapones de fondo y abandono.

- EQUIPOS

- Cementadores.
- Bulks.
- Piletas.
- Planta de cemento.

PERIFÉRICOS

- Trailer vivienda/oficina.
- Trailer oficina/laboratorio.
- Piletas de almacenaje de 40 m3 con epoxi.
- Piletas de ensayo.
- Generador con sistema de iluminación.

ABANDONO DE POZO

- EVALUACIÓN DE ESTADOS DE LOS POZOS – ANÁLISIS DE RIESGOS.
- DESARMAR Y RECUPERAR INSTALACIONES EN BOCA DE POZO.
- COLOCAR TAPON PERMANENTE Y TAPONES DE CEMENTO REQUERIDOS.
- SACAR ANTE POZO DE CONCRETO.
- NIVELAR TERRENO.
- TRANSPORTE DE LOS FLUIDOS Y HERRAMIENTAS RECUPERADOS.

UNIDADES UTILIZADAS PARA EL ABANDONO DEFINITIVO DE POZOS

- EQUIPO DE WORKOVER.
- EQUIPO DE WIRE LINE.
- UNIDAD DE CEMENTACIÓN MONTADA SOBRE SEMIACOPLADO CON BANDEJA RECOLECTORA SECUNDARIA DE PÉRDIDAS.
- UNIDAD COMPACTA COMPUESTA POR: SISTEMA DE MEZCLA DE CEMENTO Y TOLVAS DE CEMENTO A GRANEL.
- BULK
- UNIDAD DE CEMENTACIÓN MONTADA SOBRE UNIDADES MODERNAS.







WIRE LINE

- UNIDAD DE WIRE LINE MONTADA SOBRE CAMIÓN FORD CARGO 1722
- CABINA DE UNIDAD DE WIRE LINE MONTADA SOBRE CAMIÓN FORD CARGO 1722
- UNIDAD DE WIRE LINE SOBRE PATÍN.
- CABINA UNIDAD DE WIRE LINE SOBRE PATÍN.
- SISTEMA DE PISTONEO EN CAÑERÍAS PORTA COPAS.

- La herramienta portacopas dispone de un sistema regulable de carga constante, y un sistema de seguridad con válvula by-pass en caso de atascamiento de las copas en la cañería.
- Este diseño, de marca registrada de BLOK-OFS, permite en los ensayos una conclusión mas rápida, menores riesgos de sobrecarga de copas y cable de pistoneo y por lo tanto más vida útil.





SNUBBING

¿QUÉ ES UNA UNIDAD DE SNUBBING?

Es una "herramienta de intervención" que permite "con presión en boca", introducir o extraer del pozo Cañerías y Herramientas, sin necesidad de ahogarlo o cuando el ahogo no es posible. También cuando se quiere evitar el daño a la formación, capa o zona productiva, y/o acelerar la puesta en producción del pozo.
En las operaciones sin ahogue (con el pozo vivo o con presión en la boca), se debe soportar mecánicamente y con mordazas, la fuerza de empuje hacia arriba, provocada por la presión (Modo Empuje o Ligth). Esa presión también debe ser empaquetada hidráulicamente mediante RAMs especiales (Strippers). Así es como trabaja esta herramienta, que al introducir o extraer la cañería, se complementa cegándola por dentro. Pero a diferencia de las otras "herramientas actuales de uso" como son el Coiled Tubing, el Wire Line o el Slick Line, esta herramienta maniobra Casings y Tubings, y lo hace tanto en introducción o extracción y de a un solo tramo o caño.

Su única limitación es la extracción de las barras espiraladas del perforador, eso en el caso de una operación no planificada o de emergencia. Para definir el montaje, una limitación, podría ser el tamaño de la torre (espacio reducido o altura insuficiente), la que se bajaría y montaríamos como Workover y ya no dentro del Perforador mismo.
No son limitantes: la presión, los diámetros, las roscas, los diseños de completacion (BHA:Bottom Hole Asembly) o las maniobras de rotación a realizar en cualquier intervención, por mas difícil, complicada, lenta o peligrosa, que ella sea.
Otra característica de la Unidad, es que todo se monta sobre la brida del pozo, y a la altura que la planificación previa a la intervención, lo requiera. Cargando los esfuerzos a la boca de pozo o también se la puede distribuir sobre una base si hay dudas de la integridad, o fuertes vientos, u otras necesidades especiales de maniobra. Se pueden intervenir pozos nuevos o viejos, hasta corroídos por CO2 o H2S.
Con la boca de pozo en altura, con presión, e hidrocarburos en juego, solo resta ser muy cuidadoso con el personal y el medio ambiente y completar el trabajo. Obviamente, todo sin perder producción por retrasos, o daño a la formación!





¿EN QUÉ CONSISTE ESTA UNIDAD DE SNUBBING?

- 235.000 LIBRAS DE FUERZA DE TIRO (lift) o 100 TN
- 150.000 LIBRAS DE FUERZA DE EMPUJE (PUSH) 0 70 TN
- MORDAZAS PARA RANGO DIÁMETRO DE TUBERÍAS DE 2 – 3/8" A 7"
- MORDAZAS PARA PESCA DE COILED TUBING 1 ½ " Y 2"
- APTA PARA MONTAR RAMS BOPS, ANNULAR, CORTE DE 11" Y 7 1/16" (5-10-15K)
- MESA ROTARY "AMBOS SENTIDOS DE GIRO":10.000 FT/LBS DE TORQUE /150 RPPM
- MESA DE TRABAJO EN RIG ASSIST / EQUIPOS DE PERFORACIÓN DE 2,10 X 3,5 MTS
- ALTURA DE TRABAJO, DISEÑO SEGÚN BOLSILLO O RISER NECESARIO.
- DISEÑO DE SOPORTES ESPECIALES, PARA PROBLEMAS DE INTEGRIDAD EN LA BOCA DE POZO





¿QUE NOS GUSTARÍA CONOCER DE UNA UNIDAD DE SNUBBING?

LA CANASTA DE TRABAJO (Stand Alone o Workover para 4 o 5 personas)

- Medidas 4.2 metros x 5 metros (para Eq. De torre de 3 tramos)
- Soporte para Llaves de hasta 2 metros de ancho, 180 grados de rotación

LA GRUA TELESCOPICA y GUINCHE PRINCIPAL

- Carga 10 toneladas en guinche principal
- 15 metros de extensión
- Doble guiche de maniobra para izaje de cañerías.

¿PARA QUE PODRÍAMOS NECESITAR UNA UNIDAD DE SNUBBING?

- Asistir en perforaciones en Under-Balance (Movimiento de tuberías para reemplazo de trépanos o bien desmontar el equipo para producir zona)
- Bajar diseños de completación (inclusive produciendo por laterales)
- Reemplazar empacaduras o packers que perdieron hermeticidad en pozos en producción.
- Realizar estimulaciones a través de tuberías que se extraerán a posteriori
- Maniobrar tuberías para ajuste o empalme o vinculación.
- Pescar sartas o tramos de Coiled tubing, Cañones, Cables, Alambre, etc.
- Maniobrar cañerías en pozos horizontales. Rotar herramienta a ambos lados / empujar / tirar / bombear fluidos / Etc.
- Rotar tapones cercanos a la superficie con datos de presión de fondo desconocidas, inclusive ingresar en pozos viejos a abandonar.
- Instalar completaciones simples o duales.
- Maniobrar todo tipo de tuberías- roscas y diámetros desde 1 1/2" a 7".

O como Workover hidráulico, con el pozo ahogado reemplazando un WO tradicional, pero con la posibilidad de manejar presión, si se requiere.

Cuando la locación no nos permita montar un equipo convencional. Ej.: Limitación de espacio, o bien tengamos locaciones múltiples y pozos produciendo, o pozos en perforación simultánea, accesos restringidos. (Como se observa en la 1er foto de este artículo, donde hay 4 (cuatro) pozos en la locación y el que está más próximo, nunca dejó de producir durante la intervención.





BOMBEO

- PRUEBAS HIDRÁULICAS EN OLEODUCTOS Y GASODUCTOS
- BOMBEOS DE ALTA PRESIÓN
- INYECCION DE FLUIDOS EN POZOS









ABANDONO DE POZO

- TAPONES DE 5 1/2 Y 7" PARA SER FIJADOS Y RECUPERADOS CON CABLE.
- HERRAMIENTAS DE ENSAYO (DST) DE 6 1/8 A 15" TIPO LYNES PARA POZO ABIERTO.
- SISTEMA DE PISTONEO EN CAÑERÍAS PORTA COPAS.

– LA HERRAMIENTA PORTACOPAS DISPONE DE UN SISTEMA REGULABLE DE CARGA CONSTANTE Y UN SISTEMA DE SEGURIDAD CON VÁLVULA BY-PASS EN CASO DE ATASCAMIENTO DE LAS COPAS EN LA CAÑERÍA.
– ESTE DISEÑO, DE MARCA REGISTRADA DE BLOK-OFS, PERMITE EN LOS ENSAYOS UNA CONCLUSIÓN MÁS RÁPIDA, MENORES RIESGOS DE SOBRECARGA DE COPAS Y CABLE DE PISTONEO, Y POR LO TANTO MAS VIDA ÚTIL.

- BOP (Blow Out Preventers) 7 1/16" de 3.000 P.S.I

– CON SALIDAS LATERALES DE 2'.
– CON CONTROL REMOTO A DISTANCIA.
– CON CERTIFICADOS DE CALIDAD.

- BOP (Blow Out Preventers) 7 1/16 de 5.000 P.S.I

– CON SALIDAS LATERALES DE 2'
– CON CONTROL REMOTO A DISTANCIA
– CON CERTIFICADOS DE CALIDAD

- TAPONES DE COPAS 5 1/2 Y 7" DE FIJACIÓN Y RECUPERACIÓN CON CABLE.
- SISTEMA DE COLOCACIÓN DE TAPONES PERMANENTES DE 5 1/2, 7 Y 9 7/8".
- HERRAMIENTAS DE ENSAYO «DST» PARA POZO ENTUBADO.
- HERRAMIENTAS DE ENSAYO «DST» PARA POZO ENTUBADO STRADDLE (5 1/2" Y 7").
- HERRAMIENTAS DE ENSAYO «DST» POZO ABIERTO CON PACKERS CONVENCIONALES.
- HERRAMIENTAS DE ENSAYO «DST» POZO ABIERTO CON PACKERS INFLABLES TIPO LYNE.

3.2 DETALLES Y EVOLUCIÓN DE COMPRAS Y VENTAS

Mes	Ventas (montos sin impuestos)	Compras (montos sin impuestos)	Moneda
ABRIL 2021	$ 35 938 865	$ 1 475 872	$
MAYO 2021	$ 9 742 038	$ 982 873	$
JUNIO 2021	$ 2 027 665	$ 1 896 267	$
JULIO 2021	$ 0	$ 836 363	$
AGOSTO 2021	$ 0	$ 1 309 215	$
SEPTIEMBRE 2021	$ 0	$ 403 759	$
OCTUBRE 2021	$ 493 700	$ 2 042 188	$
NOVIEMBRE 2021	$ 1 306 260	$ 2 449 425	$
DICIEMBRE 2021	$ 1 535 580	$ 2 793 648	$
ENERO 2022	$ 0	$ 1 039 301	$
FEBRERO 2022	$ 643 001	$ 1 526 453	$
MARZO 2022	$ 16 214 163	$ 2 041 394	$
TOTAL	**$ 67 901 272**	**$ 18 796 758**	**$**

AFIP		CUIT Nº: 30707712216	Establecimiento: 0
IMPUESTO AL VALOR AGREGADO		Apellido y Nombre o Razón Social: BLOK OIL FIELD SERVICES S.A.	
		Fecha de Presentación: 19/05/2022	Hora: 13:20
F. 2002	Versión 230	Nro. de Transacción: 855431954	MD5: 983f8b584b505b11379f765cea859b84
		Período: 202203	Secuencia: ORIGINAL

Determinación de la base imponible del período	
Concepto	**Importe**
Total del Débito Fiscal	$ 3404974.30
Total del Crédito Fiscal	$ 342804.38
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	$ 1513745.89
Saldo Técnico a Favor del Responsable del Período	$ 0.00
Subtotal Saldo Técnico a Favor de la AFIP del Período	$ 1548424.03
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	$ 1548424.03
Saldo Técnico a Favor del Responsable del Período	$ 0.00
Saldo a favor de libre disponibilidad del período anterior	$ 88694.44
Total del monto utilizado del período	$ 0.00
Total de retenciones, percepciones y pagos a cuenta computables en el período neto de restituciones	$ 2633468.88
Saldo de Libre Disponibilidad a favor del contribuyente del período	$ 1173739.29
Saldo del Impuesto a Favor de AFIP	$ 0.00

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: **30-70771221-6**
Impuesto: **30 - IVA**
Concepto: **19 - OBLIGACION MENSUAL/ANUAL**
Subconcepto: **19 - OBLIGACION MENSUAL/ANUAL**
Período: **2022-03**
Nro. verificador: 458094
Cantidad de registros: 61

Fecha de Presentación: 2022-05-19 Hora: 13:20:27
Nro. de Transacción: 855431954
Código de Control: XAVb11
Usuario autenticado por: AFIP (ClaveFiscal)
Presentada por el Usuario: 20075741236

[458094F2002.983f8b584b505b11379f765cea859b84.b64]

Verificador de integridad (algoritmo MD5)
[983f8b584b505b11379f765cea859b84]

Conserve este Acuse de Recibo como comprobante de presentación

Datos sujetos a verificación

Fuente: Empresa.

3.3 VENTAS A PAN AMERICAN ENERGY LLC SUC. ARGENTINA

La empresa no informó ventas a PAE.

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	LOMA NEGRA CIA. IND. ARGENTINA S.A.	Argentina	30-50053085-1	$ 1 500 000	$
2	DEL PARQUE S.R.L.	Argentina	30-71430890-0	$ 1 000 000	$
3	PRECIMECA SOCIEDAD ANONIMA	Argentina	30-55662752-1	$ 1 000 000	$

Fuente: Empresa.

3.6 CLIENTES

N°	Nombre y Apellido - Razón Social	Nacionalidad o País de Destino	Tax ID	Monto Anual de Ventas	Moneda
1	PLUSPETROL S.A.	Argentina	30-67822401-0	$ 45 000 000	$
2	TECPETROL S.A.	Argentina	30-59266547-2	$ 300 000	USD
3	PAN AMERICAN ENERGY, S.L., SUCURSAL ARGENTINA	Argentina	30-69554247-6	N/I	N/I
4	CHEVRON INTERNATIONAL ARGENTINA LIMITED	Argentina	30-62191166-6	N/I	N/I
5	MEDANITO S.A.	Argentina	30-66175841-0	N/I	N/I
6	GEOPARK ARGENTINA S.A.U.	Argentina	30-64255527-4	N/I	N/I
7	PAMPA ENERGIA S.A.	Argentina	30-52655265-9	N/I	N/I
8	YSUR PETROLERA ARGENTINA SOCIEDAD ANONIMA	Argentina	30-65899425-1	N/I	N/I
9	TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.	Argentina	30-65786305-6	N/I	N/I
10	CAPEX S.A.	Argentina	30-62982706-0	N/I	N/I

Fuente: Empresa.

3.7 SEGUROS

3.7.1 Registro de contratos con las ART

Aseguradora:	BERKLEY
N° de contrato:	5140646
Desde:	01/09/2021 - Cambio de Aseguradora
Hasta:	Afiliación vigente

Aseguradora:	FED. PATRONAL
N° de contrato:	216618
Desde:	01/05/2018 - Cambio de Aseguradora
Hasta:	31/08/2021 - Cambio de Aseguradora

Aseguradora:	GALENO
N° de contrato:	239555
Desde:	01/03/2014 - Absorción de una ART por parte de otra.
Hasta:	30/04/2018 - Cambio de Aseguradora

Aseguradora:	MAPFRE
N° de contrato:	131064
Desde:	01/05/2009 - Cambio de Aseguradora
Hasta:	28/02/2014 - Absorción de una ART por parte de otra.

Aseguradora:	SWISS MEDICAL
N° de contrato:	58946
Desde:	01/05/2003 - Cambio de Aseguradora
Hasta:	30/04/2009 - Cambio de Aseguradora

Aseguradora:	ASOCIART
N° de contrato:	91589
Desde:	23/04/2002 - Alta de afiliación
Hasta:	30/04/2003 - 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	FLOTA AUTOMOTOR	Federación Patronal	4280418070	$ 23 000 000	$

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

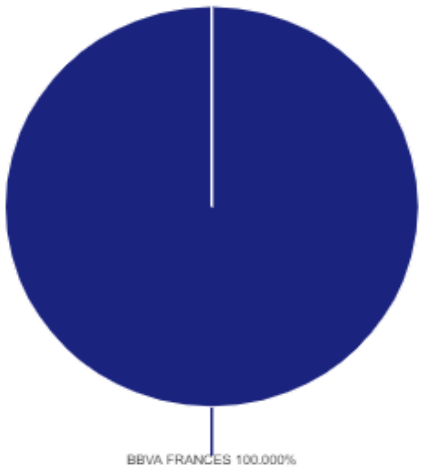
Banco	05/2020	06/2020	07/2020	08/2020	09/2020	10/2020	11/2020	12/2020
ICBC								
PROVINCIA DEL NEUQUEN S.A.		2	3	4				
BBVA FRANCES	4 308	4 319	4 285	4 276	3 840	3 518	3 207	2 852
TOTAL PERIODO	4 308	4 321	4 288	4 280	3 840	3 518	3 207	2 852

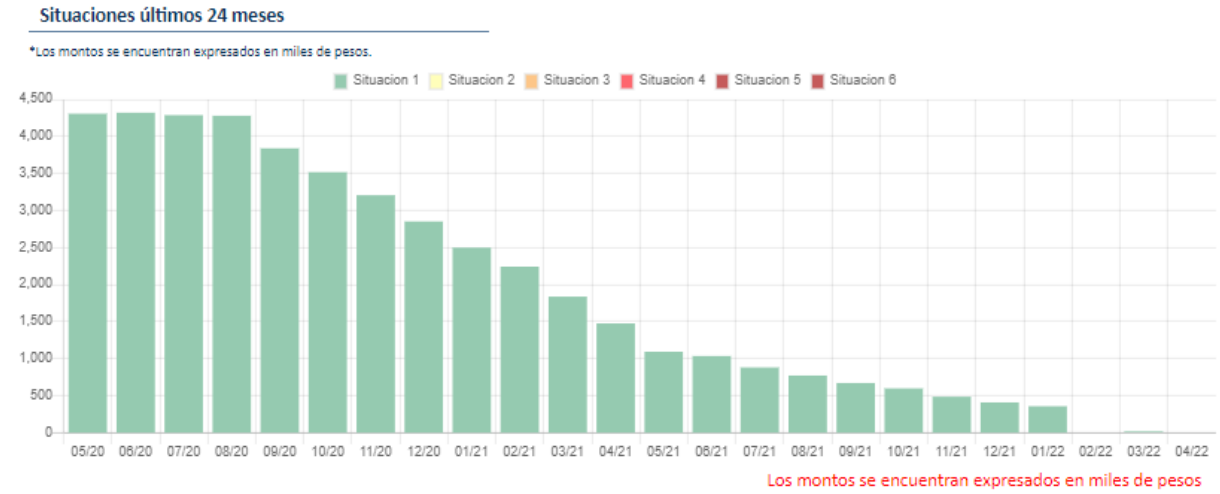
Banco	01/2021	02/2021	03/2021	04/2021	05/2021	06/2021	07/2021	08/2021
ICBC								
PROVINCIA DEL NEUQUEN S.A.			1	3	5	1		
BBVA FRANCES	2 499	2 242	1 836	1 472	1 087	1 034	880	771
TOTAL PERIODO	2 499	2 242	1 837	1 475	1 092	1 035	880	771

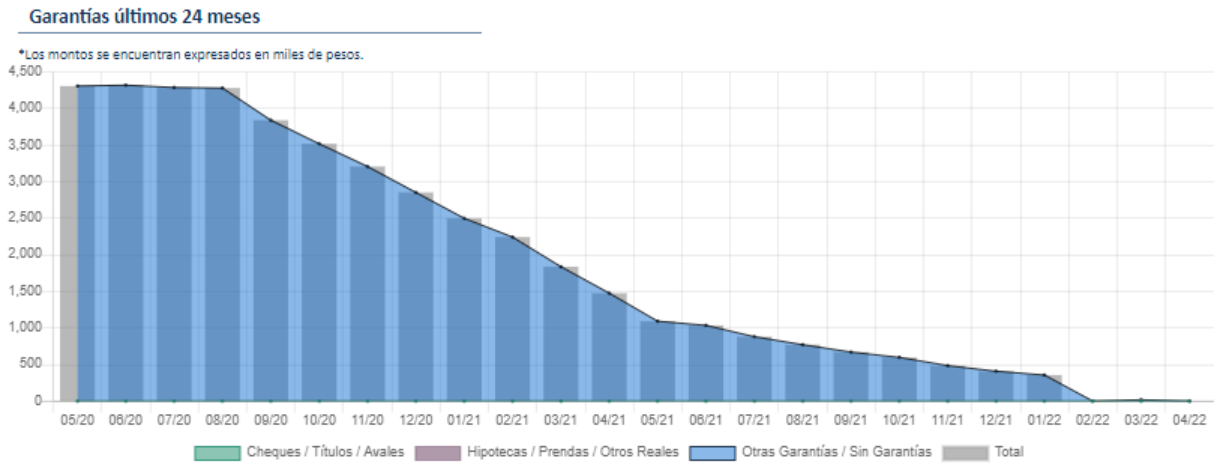
Banco	09/2021	10/2021	11/2021	12/2021	01/2022	02/2022	03/2022	04/2022
ICBC					4			
PROVINCIA DEL NEUQUEN S.A.			1					
BBVA FRANCES	670	597	484	408	352		17	
TOTAL PERIODO	670	597	485	408	356		17	

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	ICBC	$ 5 200 000	$
2	BBVA	$ 0	$
3	BPN	$ 0	$

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	2001-06
30	IVA	ACTIVO	2001-06
103	REGIMENES DE INFORMACIÓN	ACTIVO	2007-01
211	BP-ACCIONES O PARTICIPACIONES	ACTIVO	2003-05
217	SICORE-IMPTO.A LAS GANANCIAS	ACTIVO	2003-09
301	EMPLEADOR-APORTES SEG. SOCIAL	ACTIVO	2002-04
5900	IIBB CONVENIO MULTILATERAL	ACTIVO	2001-06

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**
MULTAS	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 **16/06/2022** 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
05-2021	SI	PAGO	PAGO	PAGO
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	IMPAGO	PAGO	IMPAGO
04-2022	SI	IMPAGO	IMPAGO	IMPAGO

6.3.5 Deuda exigible en Aportes y Contribuciones de Seguridad Social

BLOK OIL FIELD SERVICES S.A., CUIT 30707712216, no presenta Deuda exigible en Aportes y Contribuciones de Seguridad Social vigente al 01/12/2021.

BLOK OIL FIELD SERVICES S.A., CUIT 30707712216, no presenta sanciones laborales publicadas en el listado REPSAL vigente al 16/06/2022.



REPSAL

Registro público de empleadores con sanciones laborales
Ley 26.940

Se deja constancia que a la fecha de emisión, BLOK OIL FIELD SERVICES S.A. CUIT 30707712216 no registra sanciones en el REPSAL, conforme al Art. 2 de la Ley 26.940

Fecha de emisión: 16/06/2022 (válido únicamente por el día de emisión)

Sello Electrónico: a97326f9-7b8d-440d-867f-47608119f5b5

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

7- INTEGRIDAD

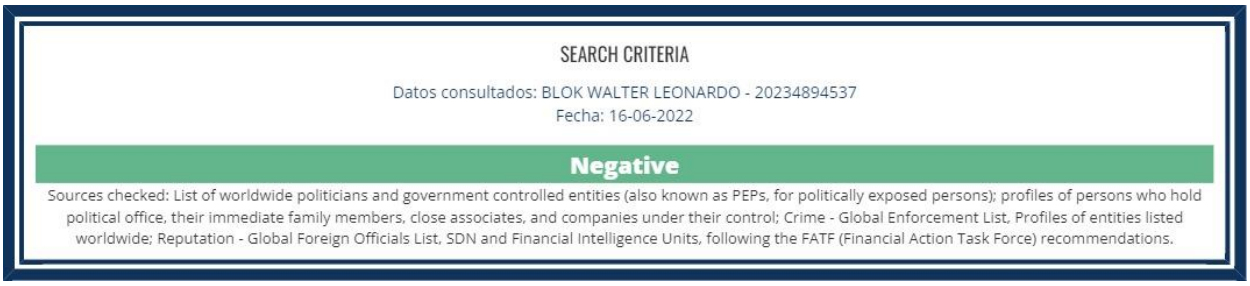
7.1 INTEGRIDAD


SEARCH CRITERIA

Datos consultados: BLOK OIL FIELD SERVICES S.A. - 30707712216
Fecha: 16-06-2022

Negative

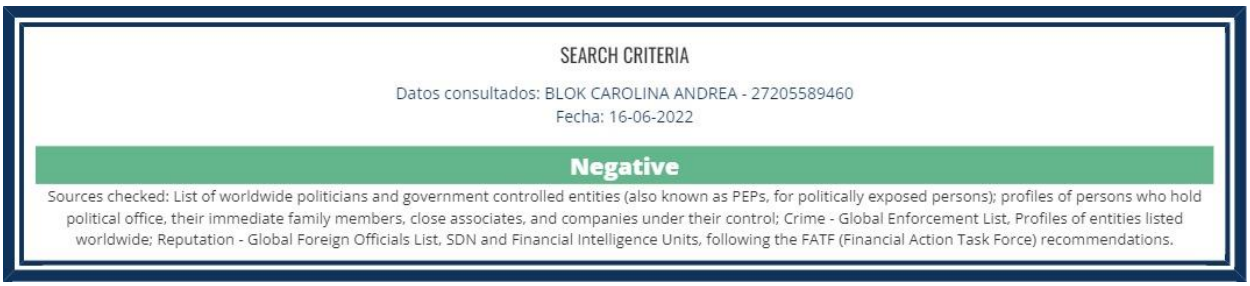
Sources checked: List of worldwide politicians and government controlled entities (also known as PEPs, for politically exposed persons); profiles of persons who hold political office, their immediate family members, close associates, and companies under their control; Crime - Global Enforcement List, 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: BLOK WALTER LEONARDO - 20234894537
Fecha: 16-06-2022

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: BLOK CAROLINA ANDREA - 27205589460
Fecha: 16-06-2022

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

No se detectó información de prensa negativa.

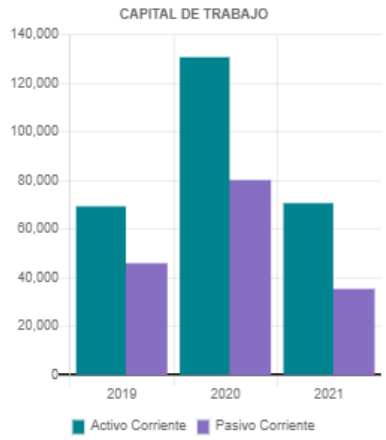
8- Estados Contables

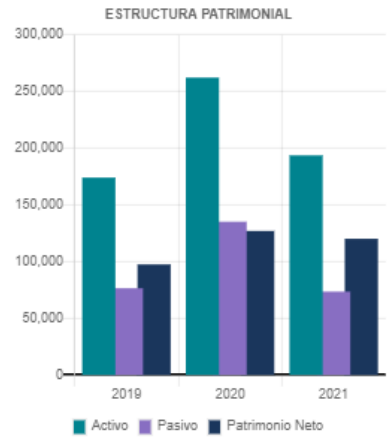
8.1 DATOS CONTABLES

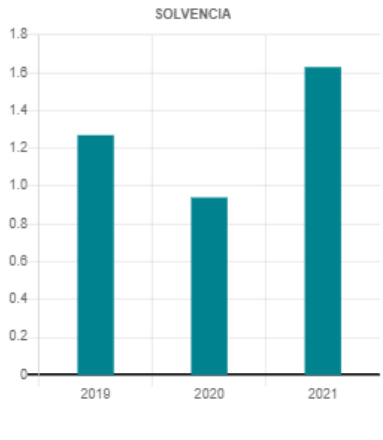
Activo

Fecha Balance	31/03/2019	31/03/2020	31/03/2021
Caja y Bancos	8 167	36 671	21 231
Inversión corriente	8 988	24 893	10 766
Ant Créditos por ventas	23 341	45 760	21 243
Otros Créditos	28 947	23 538	17 505
Bienes Cambio	0	0	0
Bienes Intangibles	0	0	0
Otros Activos Corrientes	0	0	0
Total De Activo Corriente	69 443	130 862	70 745
Créditos Por Ventas	0	0	0
Otros Créditos No Corrientes	11	110	77
Otras Inversiones No Corrientes	20	19	14
Bienes De Uso Valor De Origen	115 176	152 078	212 827
Depreciación Acumulada	10 471	20 633	89 839
Bienes De Uso	104 705	131 445	122 987
Activos Intangibles	0	0	0
Otros Activos No Corrientes	0	0	0
Total Activo No Corriente	104 736	131 574	123 078
Total Activo	174 180	262 437	193 823

Montos expresados en miles de Pesos Argentinos



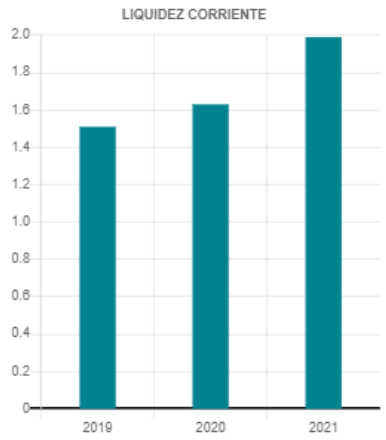


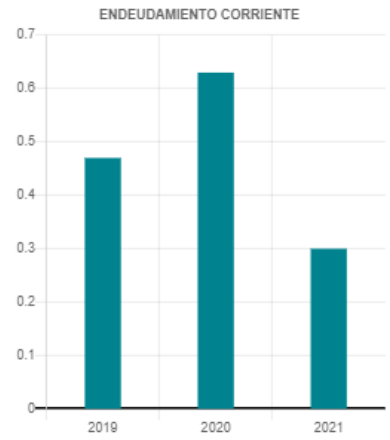


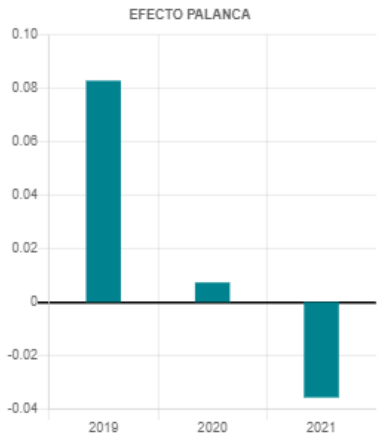
Pasivo / Patrimonio Neto

Fecha Balance	31/03/2019	31/03/2020	31/03/2021
Cuentas Por Pagar (Deudas Comerciales)	21 479	15 787	890
Préstamos (Deudas Bancarias)	581	2 106	1 749
Remuneraciones Y Cargas Sociales	4 685	14 125	10 190
Cargas Fiscales	19 278	48 292	22 643
Anticipos De Clientes	0	0	0
Otros Pasivos	0	0	0
Total Pasivo Corriente	46 024	80 311	35 471
Cuentas Por Pagar	0	0	0
Préstamos	2 950	539	0
Deudas Fiscales	0	1 583	1 088
Otros Pasivos (No Corrientes)	27 599	52 852	37 050
Previsiones	0	0	0
Total Pasivo No Corriente	30 549	54 974	38 138
Total Pasivo	76 573	135 284	73 610
Capital Social	4 857	6 928	6 928
Resultados No Asignados	92 750	120 224	113 285
Patrimonio Neto	97 607	127 152	120 213

Montos expresados en miles de Pesos Argentinos



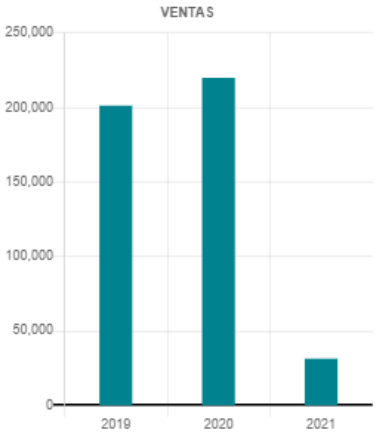


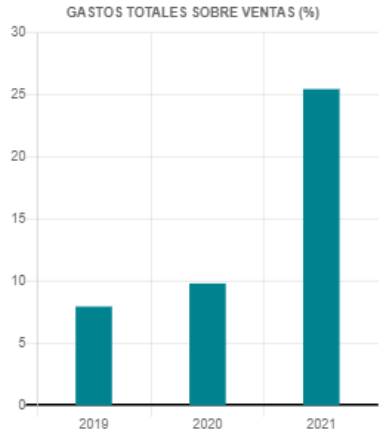


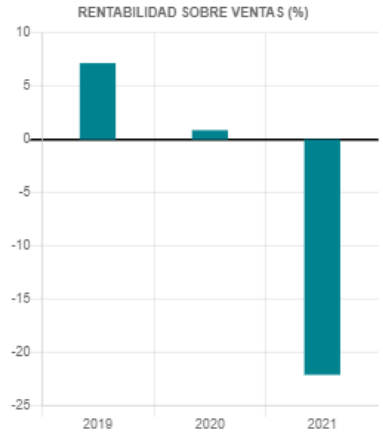
Estado de Resultados

Fecha Balance	31/03/2019	31/03/2020	31/03/2021
Ventas	201 299	219 969	31 354
Compras Del Ejercicio	80 637	61 102	6 876
Costos de las mercaderías, productos, servicios vendidos	139 738	156 014	22 882
Resultado Bruto	61 561	63 956	8 472
Amortizaciones	11 540	15 477	8 458
Gastos de Comercialización	3 968	11 135	1 232
Gastos de Administración	9 725	9 801	6 089
Gastos Financieros	2 335	671	671
Otros Ingresos	0	0	0
Otros Egresos	0	1 177	0
Resultados financieros y por tenencia (incluyendo result.por exposición a inflación)	-27 351	-32 019	-481
Impuesto a las Ganancias	3 727	7 228	6 939
Resultado	14 454	1 924	-6 939

Montos expresados en miles de Pesos Argentinos







Indices de Gestión

Análisis Patrimonial

Fecha Balance	31/03/2019	31/03/2020	31/03/2021
Solvencia Patrimonial Patrimonio Neto / Pasivo Total	1,27	0,94	1,63
Endeudamiento Total Pasivo Total / Patrimonio Neto	0,47	0,63	0,30
Endeudamiento Corriente Pasivo Corriente / Patrimonio Neto	0,47	0,63	0,30
Capital de Trabajo Activo Corriente - Pasivo Corriente	23 419,53	50 551,80	35 273,84

Análisis Financiero

Fecha Balance	31/03/2019	31/03/2020	31/03/2021
Liquidez Corriente Activo Corriente / Pasivo Corriente	1,51	1,63	1,99
Liquidez Seca (Prueba Acida) (Activo Corriente – Bienes de Cambio) / Pasivo Corriente	1,51	1,63	1,99
Rotación de Créditos Ventas / Créditos por Ventas	8,62	4,81	1,48
Rotación de Pasivo Corriente (Pasivo Corriente * 365) / ((Compras + Gastos) * 1.21)	143,62	292,90	719,71
Rotación De Inventarios Costo Mercaderías / Bs. de Cambio	0,00	0,00	0,00
Rotación de Activos Ventas / Activo Total	1,16	0,84	0,16
Rotación de Activo Fijo Ventas / Bs. de Uso	1,92	1,67	0,25
Préstamos sobre Patrimonio Neto Préstamos / Patrimonio Neto	0,04	0,02	0,01
Meses de Deuda (Préstamos (o BCRA) * 12) / Ventas	0,21	0,14	0,67
Días de Deuda (Préstamos (o BCRA) * 365) / Ventas	6,40	4,39	20,36

Análisis de Rentabilidad

Fecha Balance	31/03/2019	31/03/2020	31/03/2021
Margen Bruto (Resultado Bruto / Ventas) * 100	30,58	29,07	27,02
Margen Neto (Resultado Neto / Ventas) * 100	7,18	0,87	-22,13
Margen Operativo (Resultado Neto + Otros Egresos – Otros Ingresos) / Ventas * 100	7,18	1,41	-22,13
Margen s/ Patrimonio (Resultado Neto / Patrimonio Neto) * 100	0,15	0,02	-0,06
Margen s/ Activo (Resultado Neto / Activo Total) * 100	8,30	0,73	-3,58
EBITDA Resultado Neto + Amortizaciones + Gastos Financieros + Impuesto a las ganancias	32 056 842,95	25 299 725,25	9 129 089,42
EBITDA / Pasivo (Resultado Neto + Amortizaciones + Gastos Financieros + Impuesto a las ganancias) / Pasivo Total	0,42	0,19	0,12
EBITDA / Ventas (Resultado Neto + Amortizaciones + Gastos Financieros + Impuesto a las ganancias) / Ventas	0,16	0,12	0,29
EBITDA / Intereses (Resultado Neto + Amortizaciones + Gastos Financieros + Impuesto a las ganancias) / Gastos Financieros	13,73	37,71	13,61

Análisis de Eficiencia

Fecha Balance	31/03/2019	31/03/2020	31/03/2021
Gastos Financieros / Ventas Gastos Financieros / Ventas	0,01	0,00	0,02
Gastos Comerciales / Ventas Gastos Comerciales / Ventas	0,02	0,05	0,04
Gastos de Administración / Ventas Gastos de Administración / Ventas	0,05	0,04	0,19
Gastos Totales / Ventas (Gastos de Administración + Gastos Financieros + Gastos Comerciales) / Ventas	0,08	0,10	0,25
Inversiones en Bienes De Uso (Patrimonio Neto / Bs. de Uso) * 100	0,93	0,97	0,98
Vida Restante de los Bienes de Uso Bienes de Uso / Amortizaciones	9,07	8,49	14,54

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 31/03). Información auditada sin salvedades.

Principales indicadores

Económicos:

- Las Ventas del ejercicio cerrado en 03/2021 alcanzaron un total de $31.3 Millones vs $219.9 Millones en el ejercicio anterior, evidenciándose una extraordinaria disminución interanual del 85.75%.
- Los Costos Directos incrementaron su incidencia sobre las Ventas del 70.9% al 72.9% al igual que los Gastos de Estructura que de pasaron de 9.5% al 23.3%.
- En la parte no operativa del cuadro de resultados, imputaron Otros Egresos por $480.6 Mil (1.5% s/ventas) atribuibles a Resultados Financieros y por Tenencia incluido RECPAM.
- De acuerdo con lo expuesto en los párrafos precedentes, se registró una Pérdida Final de -$6.9 Millones, cifra que representó el -22.1% de las Ventas vs una Ganancia de $1.9 Millones (0.9% s/ventas) en el ejercicio anterior.

En resumen, la compañía presentó a 03/2021 una importante disminución de la Facturación, aumento de los Costos Directos, y de los Gastos de Estructura , situación que dio por resultado una Pérdida Final.

En el apartado “Énfasis sobre la base Contable” del Informe del Auditor se manifiesta que la información de los Estados Contables describe los efectos negativos que la Pandemia COVID 19 ha tenido, y que estiman seguirá teniendo en los meses subsiguientes sobre las actividades operativas y financieras, y cuyo alto grado de incertidumbre hacen que sea impracticable una estimación cuantitativa de esa situación.

Financieros.

- El indicador de Liquidez Corriente pasó de 1.63 a 1.99, aumentando, manteniéndose en niveles óptimos.
- El Capital de Trabajo fue de $35.2 Millones, equivalente al 18.2% del Activo, considerándose aceptable la relación.

En resumen, la situación financiera mostró apropiada, con buenos niveles de liquidez y Capital de Trabajo.

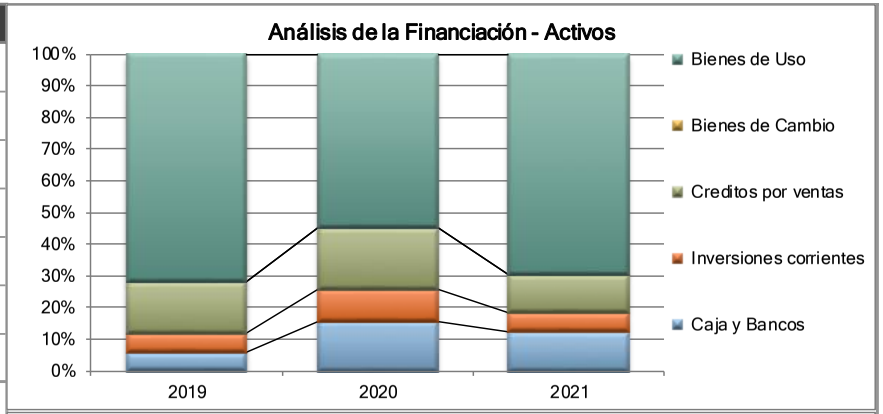
Patrimoniales:

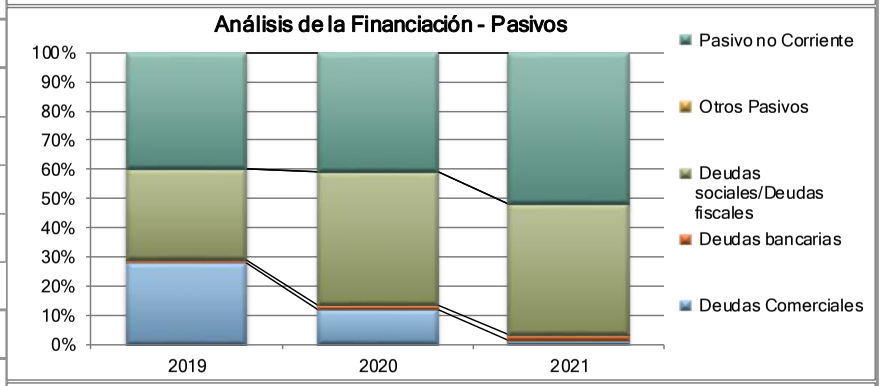
- El Patrimonio Neto a 03/2021 fue de $120.2 Millones vs $127.1 Millones en el ejercicio anterior. Del total del PN, sólo $6.9 Millones corresponden a Capital y Ajuste de Capital siendo débil la conformación.
- La estructura de financiamiento mostraba que el Pasivo representaba el 37.9% del Activo siendo las obligaciones Fiscales y Sociales exigibles a corto plazo, las principales fuentes de apalancamiento.
- La Solvencia Patrimonial aumentó ubicándose en niveles adecuados, pasando de 0.94 a 1.63, mientras que el Endeudamiento Corriente se ubicó en valores óptimos pasando de 0.63 a 0.30.

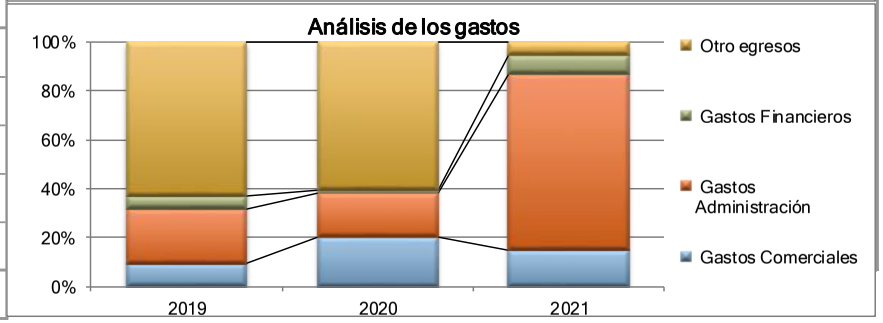
En resumen, la situación Patrimonial resultaba satisfactoria, con buena Solvencia, bajo nivel Endeudamiento, aunque con muy baja Capitalización.

Períodos Analizados			2019/2020/2021

Concept	mar-19	mar-20	mar-21
Caja y Bancos	8.167.017	36.671.348	21.230.811
Inversiones corrientes	9.008.266	24.912.061	10.779.957
Creditos por ventas	23.341.261	45.759.962	21.242.824
Otros Créditos	28.957.566	23.648.058	17.581.966
Bienes de Cambio	-	-	-
Bienes de Uso	104.705.455	131.445.401	122.987.216
Otros activos corrientes	-	-	-
Activo Corriente	**174.179.565**	**262.436.830**	**193.822.774**
Deudas Comerciales	21.478.829	15.787.014	889.538
Deudas bancarias	581.270	2.106.129	1.748.514
Deudas sociales/Deudas fiscales	23.963.623	62.417.437	32.833.205
Otros Pasivos	-	-	-
Pasivo no Corriente	30.549.240	54.973.890	38.138.342
Pasivo	**76.572.962**	**135.284.471**	**73.609.600**
Gastos Comerciales	3.967.559	11.135.475	1.231.818
Gastos Administración	9.725.012	9.801.282	6.088.641
Gastos Financieros	2.335.217	670.904	670.904
Otro egresos	27.351.441	33.196.342	480.621
Impuesto a las ganancias	3.727.319	7.227.533	6.939.185
Total	**47.106.548**	**62.031.536**	**15.411.169**

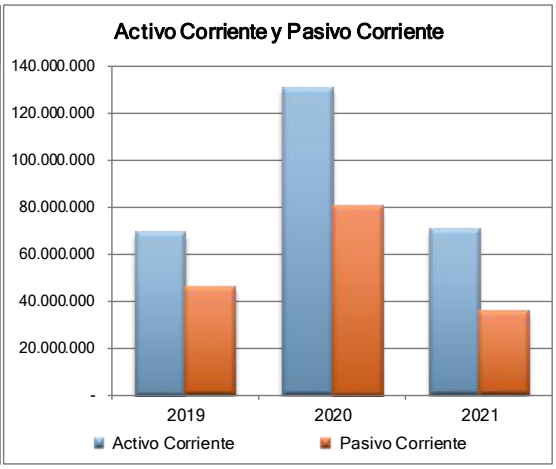




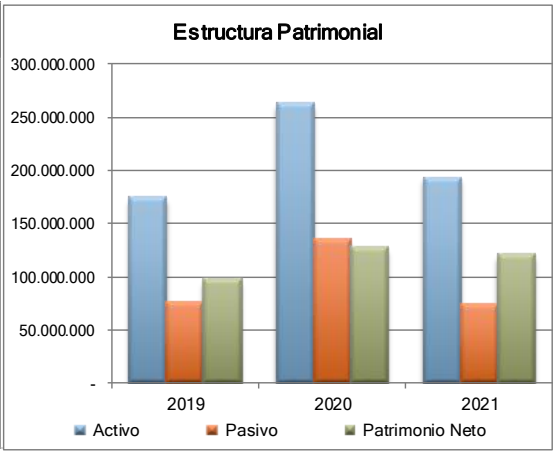


8.3 ANÁLISIS PATRIMONIAL

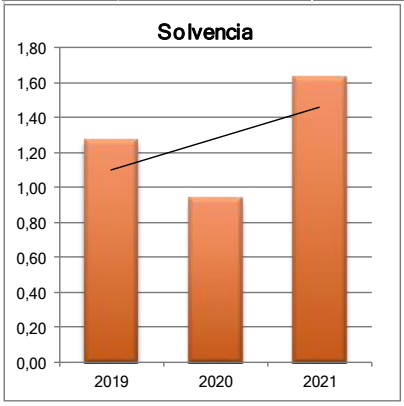
Períodos Analizados			2019/2020/2021
Analisis Patrimonial	mar-19	mar-20	mar-21
Solvencia	1,27	0,94	1,63
Patrimonio Neto sobre Activo	56%	48%	62%
Endeudamiento corriente	0,47	0,63	0,30
Capital corriente	0,13	0,19	0,18
Activo no Cte sobre Activo	60%	50%	64%
Financiación del activo no cte.	1,22	1,38	1,29
Deuda bancaria sobre Pasivo	5%	2%	2%
Deudas Comerciales sobre Pasivo	28%	12%	1%

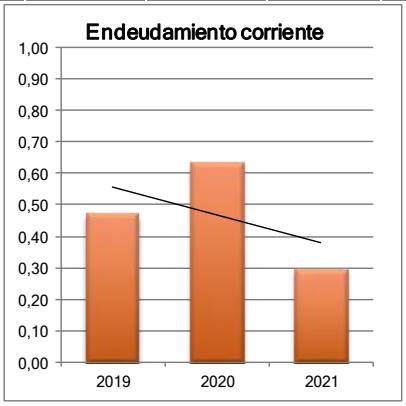


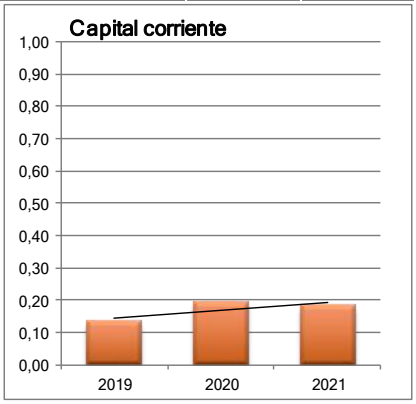
Info	mar-19	mar-20	mar-21
Activo Corriente	$ 69.443.252	$ 130.862.384	$ 70.745.095
Activo no Corriente	$ 104.736.314	$ 131.574.446	$ 123.077.679
Activo	$ 174.179.565	$ 262.436.830	$ 193.822.774
Pasivo Corriente	$ 46.023.722	$ 80.310.581	$ 35.471.258
Pasivo no Corriente	$ 30.549.240	$ 54.973.890	$ 38.138.342
Pasivo	$ 76.572.962	$ 135.284.471	$ 73.609.600
Patrimonio Neto	$ 97.606.603	$ 127.152.359	$ 120.213.175



Trends





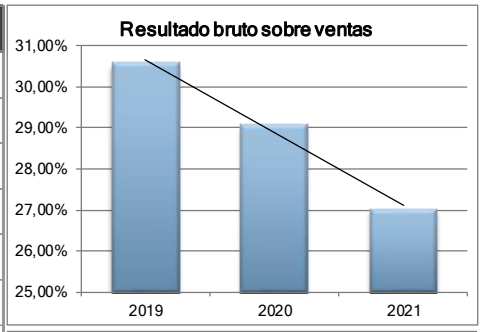


Importes Expresados en Miles de Pesos

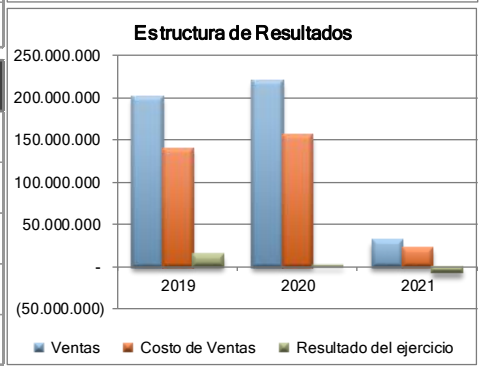
8.4 ANÁLISIS DE RENTABILIDAD

Períodos Analizados	2019/2020/2021

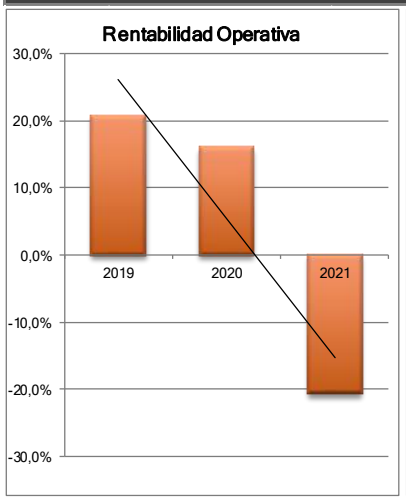
Análisis de rentabilidad	mar-19	mar-20	mar-21
Rentabilidad de la inversión total	14,8%	1,5%	-5,8%
Rentabilidad ordinaria de la inversión	21,0%	7,7%	0,6%
Rentabilidad ordinaria sobre el activo	11,8%	3,7%	0,3%
Resultado bruto sobre ventas	30,6%	29,1%	27,0%
Rentabilidad sobre Ventas	7,2%	0,9%	-22,1%
Costo del financiamiento	3,0%	0,5%	0,9%
Rentabilidad Operativa	20,8%	16,0%	-20,6%

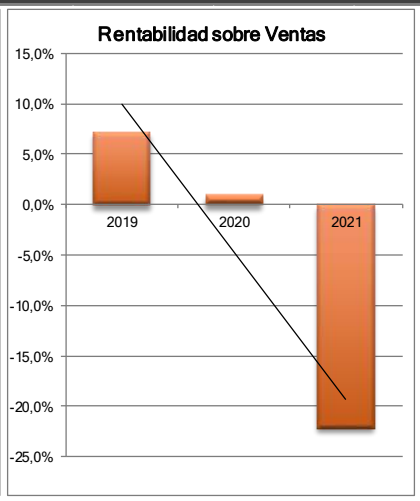


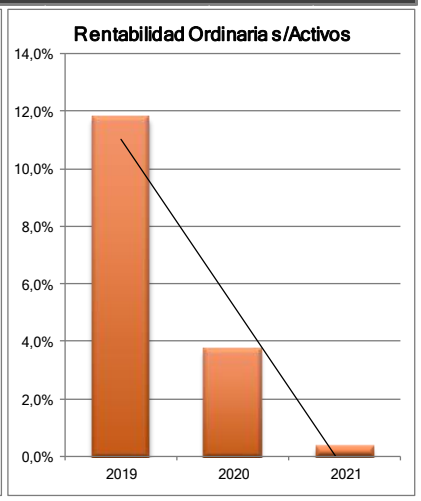
Info	mar-19	mar-20	mar-21
Ventas	$ 201.298.561	$ 219.969.494	$ 31.353.715
Costo de Ventas	$ 139.737.558	$ 156.013.972	$ 22.881.730
Resultado del ejercicio	$ 14.454.455	$ 1.923.985	$ -6.939.185
EBITDA/Ventas	0,16	0,12	0,29
EBITDA/Intereses	13,73	37,71	13,61



Trends





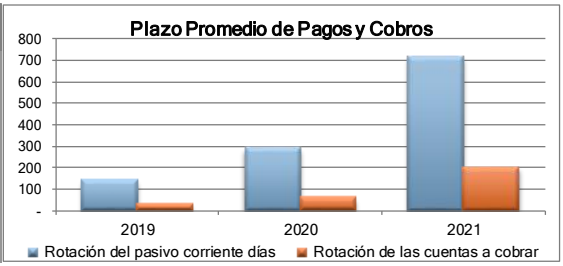


Importes Expresados en Miles de Pesos

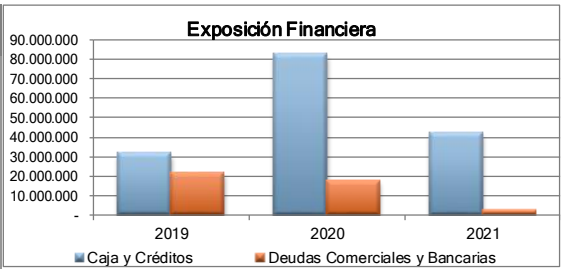
8.5 ANÁLISIS FINANCIERO

Períodos Analizados			
Analisis Financiero	mar-19	mar-20	mar-21
Liquidez corriente	1,51	1,63	1,99
Liquidez acida	1,51	1,63	1,99
Rotación del pasivo corriente días	144	293	720
Rotación de las cuentas a cobrar	35	63	204
Efecto Palanca	0,08	0,01	-0,04

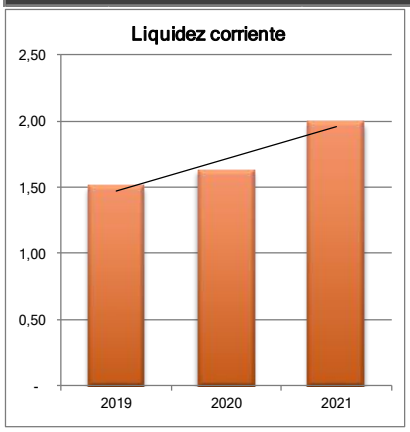
2019/2020/2021

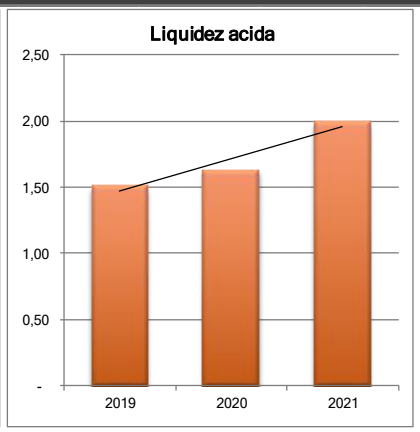


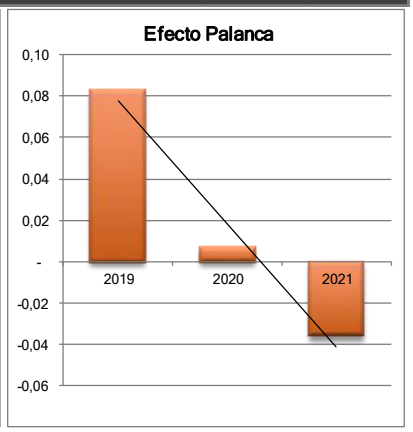
Info	mar-19	mar-20	mar-21
Caja y Bancos	8.167.017	36.671.348	21.230.811
Creditos por ventas	23.341.261	45.759.962	21.242.824
Deudas Comerciales	21.478.829	15.787.014	889.538
Deudas bancarias	581.270	2.106.129	1.748.514
Deuda Financiera s/ P.Neto	0	0	0

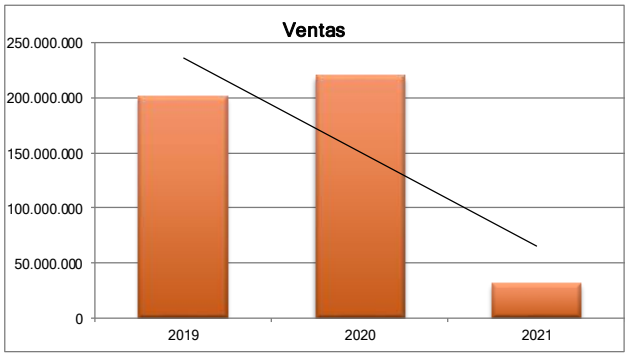


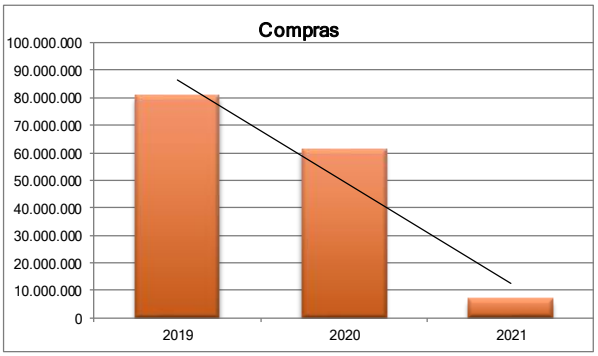
Trends







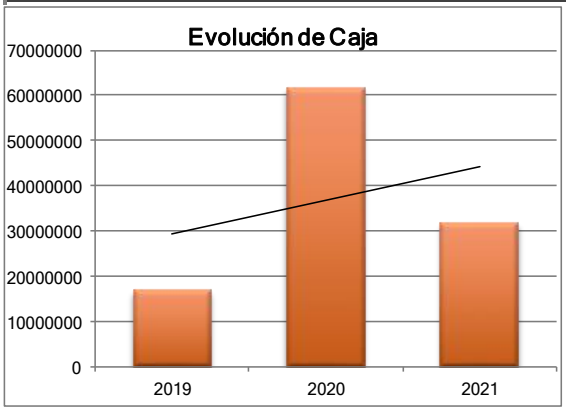


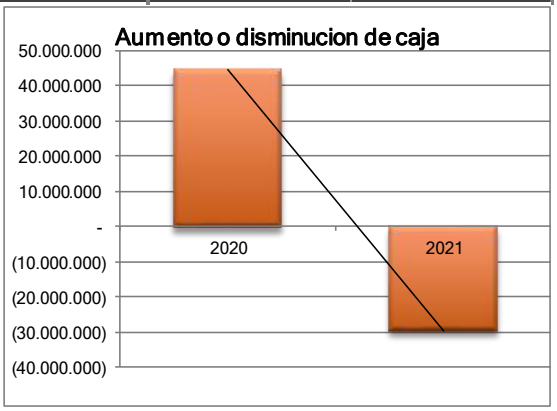


Importes Expresados en Miles de Pesos

8.6 ANÁLISIS DE FLUJO DE FONDOS

Períodos Analizados	2019/2020/2021	
Análisis del Flujo de fondos	mar-20	mar-21
Resultado del ejercicio	$ 1.923.985,00	$ -6.939.185,00
Amortizaciones de Bienes de Uso	$ 15.477.303,00	$ 8.458.185,00
Depreciacion de Intangibles	$ -	$ -
Generación interna de fondos	$ 17.401.288,00	$ 1.519.000,00
Variación de créditos por ventas	$ -22.418.701,00	$ 24.517.138,00
Variación de otros créditos	$ 5.309.508,00	$ 6.066.092,00
Variación de Bienes de Cambio	$ -	$ -
Variación de otros activos corrientes	$ 770,00	$ 5.758,00
Variación de cuentas a pagar	$ -5.691.815,00	$ -14.897.476,00
Variación de deudas sociales	$ 9.439.799,00	$ -3.935.062,00
Variación de deudas fiscales	$ 30.597.492,00	$ -26.144.430,00
Variación de otras deudas	$ 25.252.182,00	$ -15.801.452,00
Variación de previsiones para contingencias	$ -	$ -
Ajuste		
Flujo de fondos operativos netos	$ 59.890.523,00	$ -28.670.432,00
AREA/Dividendos pagados / Honorarios	$ 25.550.467,00	$ -
Aporte de capital / Ajustes AREA	$ 2.071.303,00	$ -
Adquisicion de Bienes de Uso	$ -42.217.249,00	$ -
Flujo de fondos antes de la financiación	$ 45.295.044,00	$ -28.670.432,00
Variacion de deudas financieras corrientes	$ 1.524.859,00	$ -357.615,00
Variacion de deudas financieras no corrientes	$ -2.411.010,00	$ -538.835,00
Aumento o disminucion de caja	$ 44.408.893,00	$ -29.566.882,00





Importes Expresados en Miles de Pesos

8.7 CÁLCULO DE CAPACIDAD DE CONTRATACIÓN

Datos Estadísticos			Niveles de Crédito teóricos s/Balance		
Ventas Mensuales	2.612.810	$	S/Patrimonio Neto	4.950.859	$
Compras Mensuales	572.978	$	S/Capital de Trabajo	1.176.701	$
Modo de Cobro s/Balance	159	días	S/Activos Líquidos	1.241.956	$
Modo de Pago s/Balance	577	días	S/Variables Combinadas	2.002.555	$

Plazo		15	30	45	60	90	120
Dependencia Máxima Aceptada	90%	839.378	1.678.756	2.518.134	3.357.513	5.036.269	6.715.025
	80%	746.114	1.492.228	2.238.342	2.984.456	4.476.683	5.968.911
	65%	606.218	1.212.435	1.818.653	2.424.870	3.637.305	4.849.740
	50%	466.321	932.642	1.398.964	1.865.285	2.797.927	3.730.570
	40%	373.057	746.114	1.119.171	1.492.228	2.238.342	2.984.456
	30%	279.793	559.585	839.378	1.119.171	1.678.756	2.238.342
	20%	186.528	373.057	559.585	746.114	1.119.171	1.492.228
	10%	93.264	186.528	279.793	373.057	559.585	746.114
	2%	18.653	37.306	55.959	74.611	111.917	149.223

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	1,46	10	Liquidez corriente	ratio	1,87	10
Endeudamiento corriente	ratio	0,38	10	Liquidez acida	ratio	1,87	10
Capital corriente	%	17,9%	5	Rotación del pasivo corriente días	días	577	1
Activo no Cte sobre Activo	%	60,5%	4	Rotación de las cuentas a cobrar	días	159	3
Financiación del activo no cte.	ratio	1,30	10	Efecto Palanca	ratio	- 0,02	1
Deuda bancaria sobre Pasivo	%	2,5%	10	**Analisis de Eficiencia**			
Deudas Comerciales sobre Pasivo	%	6,0%	10	Gastos Financieros sobre Ventas	%	1,7%	10
Análisis de rentabilidad				Gastos Comerciales sobre Ventas	%	4,0%	10
Rentabilidad de la inversión total	%	-2,3%	1	Gastos Administración sobre Ventas	%	15,0%	7
Rentabilidad ordinaria de la inversión	%	4,0%	3	Gastos Totales sobre Ventas	%	20,6%	10
Rentabilidad ordinaria sobre el activo	%	2,2%	2	Vida restante de Bienes de Uso	años	13	10
Resultado bruto sobre ventas	%	27,8%	5	Rotación de bienes de cambio	días	-	10
Rentabilidad sobre Ventas	%	-14,6%	1	Rotación del activo	veces	0,48	1
Costo del financiamiento	%	1,0%	10	Total			
Rentabilidad Operativa	%	-9,1%	1	64,44			
EBITDA/Ventas	%	24,3%	10				
EBITDA/Intereses	%	18,44	10				

