DOSSIER FIDELITAS

Fidelitas

HALLIBURTON ARGENTINA S.R.L.

Informe realizado a pedido de PAN AMERICAN ENERGY S.L. SUC. ARGENTINA

ARGENTINA

Octubre 2024

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

Pan American ENERGY

Informe de Reevaluación / Ampliación de Alcance
Anexo 3 A - Servicios

			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		**60%**			**24**				

Tipo de Empresa	Servicios		No Aplica	"No cedió información / Valor por debajo del mínimo (0)"	Malo	Regular		Bueno		Muy Bueno		Excelente
2. Situación Económico-Financiera					1	2		3		4		5
2.1.1	**Solvencia**				0,490	0,490	0,727	0,727	0,963	0,963	1,200	1,200
					X							
2.1.2	**Endeudamiento Corriente**				2,000	2,000	1,500	1,500	1,000	1,000	0,500	0,500
					X							
2.2.1	**Índice de liquidez**				0,900	0,900	1,200	1,200	1,500	1,500	1,800	1,800
								X				
2.3.1	**Rentabilidad Bruta**				0,200	0,200	0,267	0,267	0,333	0,333	0,400	0,400
												X
2.3.2	**Rentabilidad Operativa**				0,020	0,020	0,073	0,073	0,127	0,127	0,180	0,180
												X
2.3.3	**Rentabilidad Neta**				0,030	0,030	0,087	0,087	0,143	0,143	0,200	0,200
					X							
Total Situación Económico-Financiero		**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**	24	**40**	**60%**	**10,0%**	**0,6**
2	**Situación Económico-Financiera**	16	**30**	**53%**	**90,0%**	**4,8**
Resultado Final		**5,4**				

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

1.2 CONCLUSIÓN

HALLIBURTON ARGENTINA S.R.L. es una subsidiaria de HALLIBURTON COMPANY, uno de los mayores proveedores de productos y servicios para la industria energética. Fue fundada en 1956 en la Ciudad Autónoma de Buenos Aires. Sus accionistas son: HALLIBURTON B.V. (92.08% Estados Unidos) y HALLIBURTON AFILIATES LLC (7.92%, Estados Unidos). No declara operar bajo certificaciones de calidad. Según lo informado por medios de consulta externa contaría con aproximadamente 2100 empleados registrados. Tiene contrato vigente con EXPERTA ART. Opera normalmente con el sistema financiero, no registra cheques rechazados por falta de fondos. Según el Informe de Estado de Deuda de la Agencia de Recaudación de la Provincia de Buenos Aires es un contribuyente sin deuda. Se encuentran al día con los pagos de Aportes y Contribuciones a la Seguridad Social. No presenta sanciones laborales publicadas en el listado REPSAL. No se pudo corroborar fehacientemente el pago de Ganancias, IVA e IIBB. No se registran embargos, Juicios del fuero Comercial como Demandado ni Eventos de Integridad, sin embargo, se registraron Notas de Prensa Negativas a ser evaluadas por el área de proveedores.

Desde el punto de vista contable HALLIBURTON ARGENTINA S.R.L. a 12/2023, refleja una situación económica, financiera y patrimonial con contrastes. La rentabilidad sobre ventas sigue estando muy por debajo de los niveles aceptables, pasando de 3.64% a 0.28%. La situación financiera y patrimonial de la empresa se ha deteriorado significativamente debido a los elevados valores del pasivo, los cuales representan más del 67% del Activo. La solvencia continua en valores bajos, pasando de 0.67 a 0.49 y el endeudamiento corriente se mantiene por encima de lo deseado (2.01). Esta situación se ve agravada por el arrastre de Resultados Acumulados negativos que impactan en la disminución del capital social. No obstante, algunos aspectos positivos son la evolución de las ventas, la cual presentó un incremento del 43% interanual en términos reales, y el indicador de liquidez corriente, el cual fue de 1.21, manteniéndose dentro de un rango adecuado. No se presentaron ventas post balance.

Según los datos analizados, la empresa logró recuperarse de los quebrantos sufridos durante los ejercicios 2019, 2020 y 2021, no obstante, continúa presentando una rentabilidad sobre ventas volátil junto a una debilitada situación patrimonial, ante esto sugerimos operar con extrema cautela.

LÍMITE DE COMPRA (30% sobre ventas)	VENTAS BALANCE	VENTAS POST-BALANCE
Ventas	**ARS 621 218 664 686**	**N/I**
Límite de compra	**ARS 186 365 599 406**	**N/I**

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 8
2.3 MISIÓN, VISIÓN Y VALORES 8
2.4 INFORMACIÓN ADICIONAL / DATOS DE INTERÉS 8
2.4.1 Certificado Fiscal para Contrataciones de la Administración Nacional 10
2.4.2 Constancia de inscripción AFIP/IIBB/Ganancias 11
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 13
2.8 ACTIVOS 13
2.8.1 Inmuebles 13
2.8.2 Rodados 13
2.9 PUBLICACIONES OFICIALES 14
OTRAS PUBLICACIONES 14
2.10 CERTIFICACIONES 19
2.10.1 Certificaciones de Calidad 19
2.10.2 Distinciones Obtenidas 19
2.10.3 Programas de Responsabilidad Social Empresaria 19
2.11 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL CONTRATADO 19
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 23
3.3 VENTAS A PAN AMERICAN ENERGY S.L. SUC. ARGENTINA 23
3.4 PROVEEDORES 24
3.5 CLIENTES 24
3.6 SEGUROS 25
3.6.1 Registro de contratos con las ART 25
3.6.2 Contratos extinguidos por falta de pago 25
3.6.3 Otros Seguros contratados 25

4- COMERCIO EXTERIOR 26

4.1 IMPORTACIONES 26
4.2 IMPORTACIONES POR PAÍS 27
4.3 IMPORTACIONES POR RUBRO 27
4.4 EXPORTACIONES 28

4.5 EXPORTACIONES POR PAÍS 28
4.6 EXPORTACIONES POR RUBRO 29

5- SITUACIÓN BANCARIA 30

5.1 CHEQUES RECHAZADOS 30
5.2 CENTRAL DE DEUDORES 30
5.3 NIVEL DE ENDEUDAMIENTO INFORMADO 31

6- SITUACIÓN JUDICIAL COMERCIAL 32

6.1 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDADO 32
6.2 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDANTE 32
6.3 FISCALES Y PREVISIONALES 32
6.3.1 Detalle de Inscripciones Fiscales 32
6.3.2 Informe Estado de Deudas por Provincia 32
6.3.3 Embargos 33
6.3.4 Otra información Fiscal o Previsional de Interés 33

7- INTEGRIDAD 35

7.1 INTEGRIDAD 35
7.2 INFORMACIÓN DE PRENSA NEGATIVA 35

8- ESTADOS CONTABLES 36

8.1 DATOS CONTABLES 36
8.2 ANÁLISIS VERTICAL 43
8.3 ANÁLISIS PATRIMONIAL 44
8.4 ANÁLISIS DE RENTABILIDAD 45
8.5 ANÁLISIS FINANCIERO 46
8.6 ANÁLISIS DE FLUJO DE FONDOS 47
8.7 CÁLCULO DE CAPACIDAD DE CONTRATACIÓN 48
8.8 SCORE DE BALANCE 49

2- Datos Organizacionales

2.1 CONSTITUCIÓN / ESTATUS JURÍDICO / DOMICILIOS / TELÉFONOS/ ESTATUTO

Razón Social	HALLIBURTON ARGENTINA SOCIEDAD DE RESPONSABILIDAD LIMITADA.
CUIT	30-50361098-8.
Domicilio	MAIPU 942 - PISO 14, (1340), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA
Posibles teléfonos	(011) 4329-2200 - 1143003945 - 1143074487 - 1143074514 - 1143119554 - 1143119566 - 1143124820 - 1143128411 - 1143128412 - 1143128413 - 1143128414 - 1143128415 - 1143129042 - 1143130457 - 1143137198 - 1143137687 - 1143139373 - 1143139527 - 1143139532 - 1143139543 - - 1143139624 - 1143139659 - 1143139668 - 1143142397 - 1143146191 - 2614322080 - 2614322081 - 2614324192 - 2614324237 - 2614324238 - 2966436795 - 2966438558 - 2974445255 - 2974461626 - 2974480149 - 2974480218 - 2974480470 - 2974480646 - (OTRO) - 2974480897 - (OTRO) - 2974481350 - 2974481709 - (OTRO) - 2974482652 - (OTRO) - 2974482762 - 2974484446 - (OTRO) - 2974484479 - (OTRO) - 2974484750 - 2974484800 - (OTRO) - 2974484822 - (OTRO) - 2974484832 - 2614324239 - (OTRO) - 2614325435 - (OTRO) - 2614379444 - 2614980718 - (OTRO) - 2614981250 - (OTRO) - 2614981283 -2614981595 - (OTRO) - 2614981869 - (OTRO) - 2614985011 - 2614985135 - (OTRO - 2614985136 - (OTRO) - 2627471037 - 2627471650 - (OTRO) - 43128411 - (FIJO) - 43292200 - 43292247 - 43292297 - 43292475 - 2994460589 - 2994460973 - 2994461067 – 2994461068 - 2994461076- 2994461085 - 2994461087 - 2994461089 - 2994461192
Actividad	091000 - SERVICIOS DE APOYO PARA LA EXTRACCIÓN DE PETRÓLEO Y GAS NATURAL
Forma Jurídica	S.R.L.
Fecha de Contrato Social	20/08/1956
Capital	$ 586 161 750
Patrimonio neto al 2023	$ 164 479 917 343

Cantidad Empleados	2100 Aprox. (Fuente: Medio de consulta externa)
Domicilio Legal	MAIPU 942 - PISO 14, (1340), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA
Otros domicilios	JOSE HERNANDEZ S-N, (8319), RINCON DE LOS SAUCES - GUEMES M M DE S-N, (8319), RINCON DE LOS SAUCES - HIPOLITO YRIGOYEN S-N, (8319), RINCON DE LOS SAUCES - FACUNDO QUIROGA S-N, (8319), RINCON DE LOS SAUCES - 30 DE OCTUBRE S-N, (8319), RINCON DE LOS SAUCES - TINOGASTA 04695, (8300), NEUQUEN - SAN FERNANDO S-N, (8300), NEUQUEN - LONDRES S-N, (8300), NEUQUEN - RUTA NAC 22 S-N, (8300), NEUQUEN - CALLE SIN NOMBRE S-N, (8300), MALARGUE - TINOGASTA 04675, (8300), NEUQUEN - TINOGASTA S-N, (8300), NEUQUEN - PEDRO PABLO ORTEGA 00130, (9000), COMODORO RIVADAVIA - J CARROZZI S-N, (9000), COMODORO RIVADAVIA - PEDRO PABLO ORTEGA S-N, (9000), COMODORO RIVADAVIA - PEDRO PABLO ORTEGA 02663, (9000), COMODORO RIVADAVIA - DORREGO 00854, (9000), COMODORO RIVADAVIA - ESPAA 00177, (9400), RIO GALLEGOS - ANCHORENA 01733, (5507), LUJAN DE CUYO - ANCHORENA S-N, (5507), LUJAN DE CUYO - PATRICIAS MENDOCINAS 02958, (5500), MENDOZA - LOS REYUNOS 02166, (5519), CORONEL DORREGO GUAYMALLEN - ADOLFO ALSINA 01500, (5501), GODOY CRUZ - MAIPU S-N, (1613), CAPITAL FEDERAL - PILCOMAYO 01106, (1163), CAPITAL FEDERAL - SAN MARTIN 344 Piso:6, (1004), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

2.2 RESEÑA HISTÓRICA / GENERALIDADES

Fundada en 1919, Halliburton es uno de los mayores proveedores mundiales de productos y servicios para la industria energética. Con aproximadamente 40,000 empleados, que representan 130 nacionalidades en aproximadamente 70 países, la compañía presta servicios en el sector de exploración y producción, denominado "upstream", a la industria de petróleo y gas durante todo el ciclo de vida del yacimiento, desde la localización de hidrocarburos y la gestión de datos geológicos, hasta la evaluación de perforación y formación, construcción y terminación de pozos, y optimización producción a través de la vida del campo.

Fuente: Empresa.

2.3 MISIÓN, VISIÓN Y VALORES

No se detectó información.

2.4 INFORMACIÓN ADICIONAL / DATOS DE INTERÉS



LICENCIA COMERCIAL

Secretaria De Inspección General

287/2022

Inicio de Actividad: 04/01/2016

Periodo de Vigencia: 04/01/202

Certifíquese que ha sido autorizada por esta Municipalidad, conforme a O.G.I. 635/21 y Resolución Nº 287/2022, la instalación de Establecimiento Comercial, a favor de la razón social:

HALLIBURTON ARGENTINA SRL

Nombre del Comercio: **HALLIBURTON ARGENTINA SRL**

Para explotar el Rubro: **SERVICIOS RELACIONADOS CON LA EXTRACCION DE PETROLEO Y GAS NCP**

Domicilio legal: **MZA 12, LOTE 1, PI AÑELO**

Secretaria de Gobierno
Municipalidad de Añelo

Morales Millon Cesar
INTENDENTE MUNICIPAL
AÑELO

MUNICIPALIDAD DE AÑELO

MUNICIPALIDAD DE COMODORO RIVADAVIA
Dirección General de Habilitaciones Comerciales

2020 D.G.H.C

Certificado de Habilitación Comercial

Válido hasta el día: 10 de FEBRERO de 2.025

Conste que la Sociedad Denominada: **HALLIBURTON ARGENTINA S.R.L - CUIT Nº 30-50361098-8,** Titular del Local que girará bajo la denominación: **"HALLIBURTON ARGENTINA S.R.L", sito en calle José Carrozzi Nº 198 - Bº Humberto Beghin** de esta Ciudad, **ha obtenido la HABILITACIÓN COMERCIAL** en los rubros: **OFICINA ADMINISTRATIVA - TALLER MECANICO - TALLER DE MANTENIMIENTO (Bombas) - LABORATORIO ELECTRONICO - LAVADERO DE PIEZAS y HERRAMIENTAS - PLANTA DE CEMENTO - DEPOSITO DE PRODUCTOS QUIMICOS, SOLIDOS y LIQUIDOS - DEPOSITO DE RADIOACTIVOS - PLAYA DE ESTACIONAMIENTO y MANIOBRAS (De Vehículos Propios) – SERVICIO PARA OPERACIONES PETROLERAS,** de conformidad a la legislación vigente otorgada mediante:

Disposición Nº 0067/20 **con Fecha, 10 de FEBRERO de 2.020.-**

EXPEDIENTE Nº 973-H-1987

Partida de Impuesto Inmobiliario: **20.683**
Superficie Comercial habilitada: **Total: 10.541,28 m2**
(Sup. Cub.4.256,75 m2 - Sup. Libre 6.284,53 m2)
Nº Inscripción de Ingresos Brutos: **C.M Nº 901-3050361098-8**
Nº Inscripción Tasa de Comercio e Industria: **3.081**
Inscripción C.U.I.T.: **30-50361098-8**

Sr. Raúl Antonio Montenegro
Director General
Habilitaciones Comerciales
Municipalidad de Comodoro Rivadavia

Dr. Lucio Garro
Subsecretario de Fiscalización
Secretaría de Control Urbano y Operativo
Municipalidad de Comodoro Rivadavia

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

MUNICIPALIDAD DE COMODORO RIVADAVIA
Dirección General de Habilitaciones Comerciales

D.G.H.C

Certificado de Habilitación Comercial

Válido hasta el día: 28 de FEBRERO de 2.029

Conste que la Sociedad Denominada: **HALLIBURTON ARGENTINA S.R.L. - CUIT Nº 30-50361098-8**, Titular del Local que girará bajo la denominación **"HALLIBURTON ARGENTINA S.R.L."**, sito en **Ruta Nac. Nº 26 KM 1,85 - Bº Acceso Sur** de esta Ciudad, **ha obtenido la HABILITACIÓN COMERCIAL** en los rubros: **TALLER - CARGA DE CAÑONES - DEPOSITO DE EXPLOSIVOS (categoria 1.4) - PLAYA DE ESTACIONAMIENTO DE VEHICULOS PROPIOS PESADOS y LIVIANOS - ACOPIO DE CHATARRA - CAMA DE ENSAYOS DE TRACCION - MARCADOR DE CABLE - DEPOSITO DE HERRAMIENTAS y CAÑONES - ESTRUCTURA PARA CALIBRACION DE HERRAMIENTAS**, de conformidad a la legislación vigente otorgada mediante:

Disposición Nº.....163/24..... **con Fecha 19 de ENERO de 2.024.**

EXPEDIENTE Nº 594-H-2006

Partida de Impuesto Inmobiliario: **54.549**
Superficie Comercial habilitada: **Total: 180.054,00 m2**
(Sup. Cub. 729,22 m2 - Sup. Libre 179.324,78 m2)
Nº Inscripción de Ingresos Brutos: **C.M. Nº 901-3050361098-8**
Nº Inscripción Tasa de Comercio e Industria: **3.081**
Inscripción C.U.I.T.: **30-50361098-8**

Sra. Natalia Elizabeth Fiedynich
Dir. Administrativa y Control de Gestión
A/C Dir. Gral. de Habilitaciones Comerciales
Municipalidad de Comodoro Rivadavia

Sr. Renzo Monacci
Subsecretario de Fiscalización
Secretaría de Control Urbano y Operativo
Municipalidad de Comodoro Rivadavia

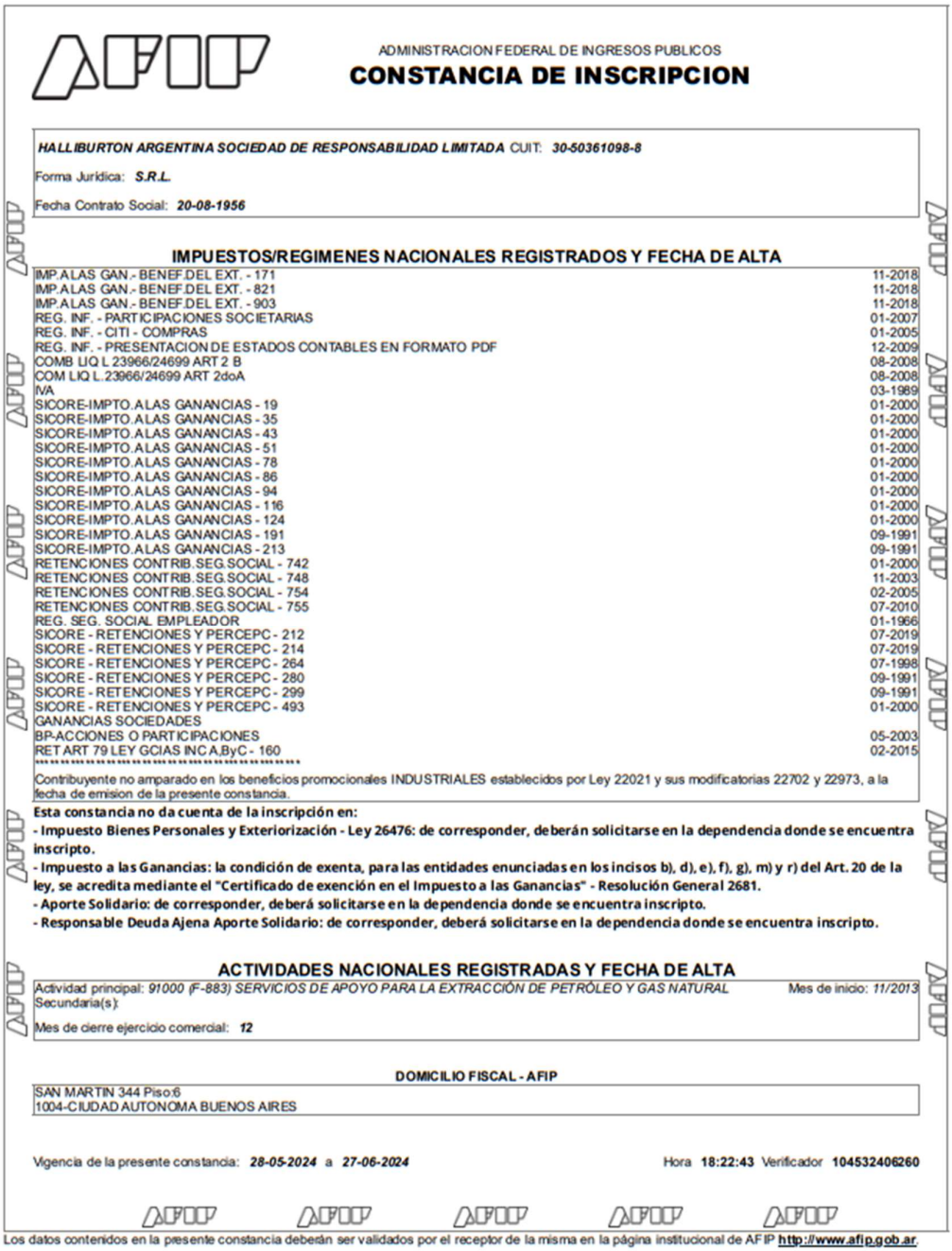
SU MUNICIPALIDAD LE RECUERDA:
El Certificado de Habilitación Comercial sera exhibido permanentemente en lugar visible y al alcance de la inspección, enmarcado de tras un vidrio.
Por traslado o ampliación de local, anexo o cambio de rubros, etc, deberá dirigirse al Área de Habilitaciones Comerciales,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

Fuente: Empresa

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

HALLIBURTON ARGENTINA SOCIEDAD DE RESPONSABILIDAD LIMITADA CUIT: ***30-50361098-8***

Forma Jurídica: ***S.R.L.***

Fecha Contrato Social: ***20-08-1956***

IMPUESTOS/REGIMENES NACIONALES REGISTRADOS Y FECHA DE ALTA

IMP.A LAS GAN.- BENEF.DEL EXT. - 171	11-2018
IMP.A LAS GAN.- BENEF.DEL EXT. - 821	11-2018
IMP.A LAS GAN.- BENEF.DEL EXT. - 903	11-2018
REG. INF. - PARTICIPACIONES SOCIETARIAS	01-2007
REG. INF. - CITI - COMPRAS	01-2005
REG. INF. - PRESENTACION DE ESTADOS CONTABLES EN FORMATO PDF	12-2009
COMB LIQ L 23966/24699 ART 2 B	08-2008
COM LIQ L.23966/24699 ART 2doA	08-2008
IVA	03-1989
SICORE-IMPTO.A LAS GANANCIAS - 19	01-2000
SICORE-IMPTO.A LAS GANANCIAS - 35	01-2000
SICORE-IMPTO.A LAS GANANCIAS - 43	01-2000
SICORE-IMPTO.A LAS GANANCIAS - 51	01-2000
SICORE-IMPTO.A LAS GANANCIAS - 78	01-2000
SICORE-IMPTO.A LAS GANANCIAS - 86	01-2000
SICORE-IMPTO.A LAS GANANCIAS - 94	01-2000
SICORE-IMPTO.A LAS GANANCIAS - 116	01-2000
SICORE-IMPTO.A LAS GANANCIAS - 124	01-2000
SICORE-IMPTO.A LAS GANANCIAS - 191	09-1991
SICORE-IMPTO.A LAS GANANCIAS - 213	09-1991
RETENCIONES CONTRIB.SEG.SOCIAL - 742	01-2000
RETENCIONES CONTRIB.SEG.SOCIAL - 748	11-2003
RETENCIONES CONTRIB.SEG.SOCIAL - 754	02-2005
RETENCIONES CONTRIB.SEG.SOCIAL - 755	07-2010
REG. SEG. SOCIAL EMPLEADOR	01-1966
SICORE - RETENCIONES Y PERCEPC - 212	07-2019
SICORE - RETENCIONES Y PERCEPC - 214	07-2019
SICORE - RETENCIONES Y PERCEPC - 264	07-1998
SICORE - RETENCIONES Y PERCEPC - 280	09-1991
SICORE - RETENCIONES Y PERCEPC - 299	09-1991
SICORE - RETENCIONES Y PERCEPC - 493	01-2000
GANANCIAS SOCIEDADES	
BP-ACCIONES O PARTICIPACIONES	05-2003
RET ART 79 LEY GCIAS INC A,ByC - 160	02-2015

****

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: ***12***

DOMICILIO FISCAL - AFIP

SAN MARTIN 344 Piso:6
1004-CIUDAD AUTONOMA BUENOS AIRES

Vigencia de la presente constancia: ***28-05-2024*** a ***27-06-2024*** Hora **18:22:43** Verificador **104532406260**

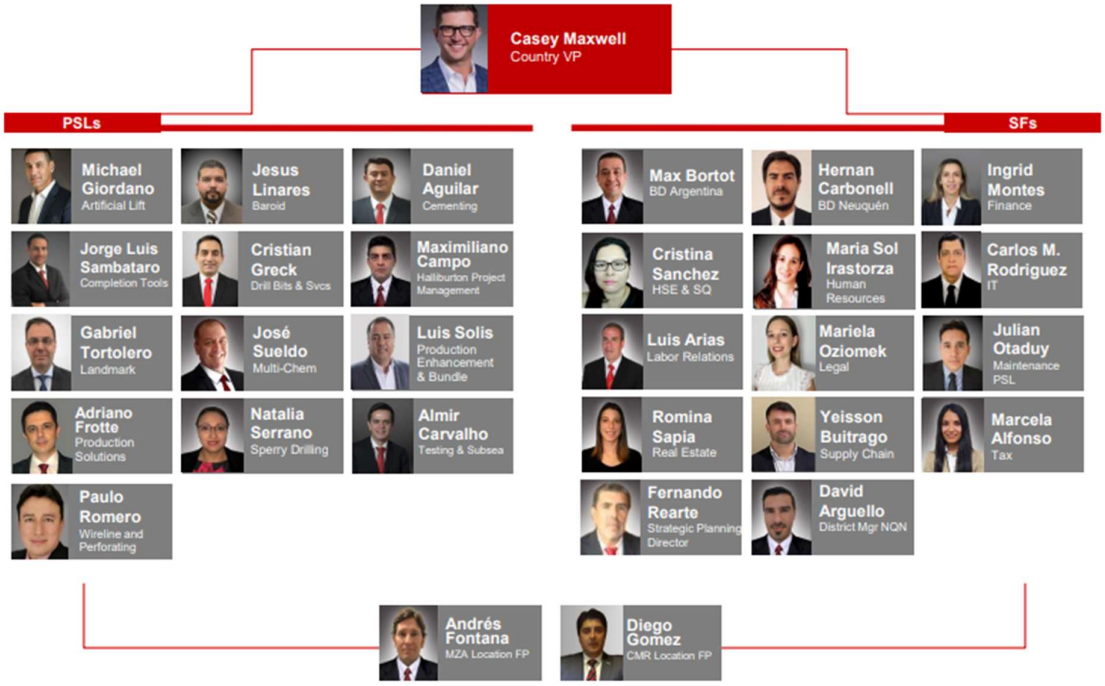
Los datos contenidos en la presente constancia deberán ser validados por el receptor de la misma en la página institucional de AFIP **http://www.afip.gob.ar**

Fuente: Empresa

2.5 MARCAS / PATENTES / LICENCIAS

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/Pais	Tax ID	%
HALLIBURTON B.V.	Estados Unidos	30-71746656-6	92.08
HALLIBURTON AFILIATES LLC	Estados Unidos	30-71439434-3	7.92

Fuente: Empresa.

2.7.2 Vinculaciones / Empresas Relacionadas



REARTE ANIBAL FERNANDO desde 04-2021
EX-SOCIA/O

RIVERA MORALES JORGE ALBERTO desde 06-2019
EX-GERENTE TITULAR

RIVERA MORALES JORGE ALBERTO (desde 05-2022 - hasta 07-2023)
EX-PRESIDENTE

LORENTE MARCELA CLAUDIA desde 04-2021
EX-SOCIA/O

LIGONIO LEON LEYSI CLAUDIA desde 06-2019
EX-GERENTE SUPLENTE

LIGONIO LEON LEYSI CLAUDIA (desde 05-2022 - hasta 07-2023)
EX-GERENTE SUPLENTE

MAXWELL MICHAEL CASEY desde 07-2023
EX-GERENTE TITULAR

FUSION POR ABSORCION: GO INTERNATIONAL DE ARGENTINA S A
EL 20/12/89 AMBOS DIRECTORIOS APRUEBAN LA FUSION POR ABSORCION DE AMBAS EMP...

2.7.3 Directivos

Nombre y Apellido	Nacionalidad/Pais	Tax ID	Cargo
OROZCO MONTOYA JUAN DAVID	N/D	MI06163858	Gerente General
MONTES MELGAREJO INGRID MARIA	N/D	227215475	Sub Gerente

Fuente: Medios de consulta externa.

2.8 ACTIVOS

2.8.1 Inmuebles

Identificacion	Nombre	Direccion
R006625	Buenos Aires	San Martin 344, CABA, Buenos Aires
H002371	Comodoro Field Camp	Calle Jose Carrozi 120, Comodoro Rivadavia
A051696	La Meseta Field Camp	Fracción II Parte Lote 21 Lote 5 N/C, Neuquen Confluencia
H002393	Neuquen Field Camp	San Fernando y Tinogasta, Neuquen
R007328	Añelo Field Camp	Manzana 12, Lote 1 N/C, Añelo

Fuente: Empresa.

2.8.2 Rodados

No se detectó información.

2.9 PUBLICACIONES OFICIALES

Provincia: BORA Fecha: 23/07/2024

HALLIBURTON ARGENTINA SRL 30503610988 Comunica que por Reunion de Socios del 04062024 se decidio la nueva conformacion de la Gerencia designando en el cargo de Gerente General al Sr Juan David Orozco Montoya y como Subgerente a la Sra Ingrid Maria Montes Melgarejo Presentes en este acto los Gerentes designados aceptan su designacion suscribiendo al pie de la presente acta en prueba de conformidad y constituyeron domicilio especial en la calle San Martin 344 Piso 6 CABA Autorizado segun instrumento privado Acta de Reunion de Socios de fecha 04/06/2024 FACUNDO JOAQUIN PERELLI T : 117 F : 594 CPACF e 23/07/2024 N 47431/24 v 23/07/2024

Provincia: BORA Fecha: 24/08/2023

HALLIBURTON ARGENTINA SRL 30503610988 Por Acta de Reunion de Socios de fecha 09052022 se resolvio designar al Sr Jorge Alberto Rivera Morales como Gerente General y a la Sra Leysi Claudia Ligonio Leon como Gerente Suplente Por Acta de Reunion de Socios de fecha 27/07/2023 se resolvio designar al Sr Michael Casey Maxwell como Gerente Titular y a la Sra Ingrid Maria Montes Melgarejo como Gerente Suplente Los Sres Rivera Morales y Ligonio Leon cesaron en sus cargos Los Gerentes designados aceptaron su designacion mediante carta dirigida y constituyeron domicilio en San Martin 344 Piso 6 CABA Autorizado segun instrumento privado Acta de Reunion de Socios de fecha 27/07/2023 FACUNDO JOAQUIN PERELLI T : 117 F : 594 CPACF e 24/08/2023 N 66440/23 v 24/08/2023

Provincia: BORA Fecha: 11/08/2022

HALLIBURTON ARGENTINA SRL 30503610988 Comunica que por Reunion de Socios de fecha 04/08/2022 se resolvio modificar el Articulo 6 del Estatuto Social adaptando el monto de las garantias de los Gerentes Titulares a las nuevas reglamentaciones de la Inspeccion General de Justicia El articulo modificado quedo redactado de la siguiente manera: ARTICULO 6: Garantia: Los gerentes titulares deberan en garantia del desempeño de sus funciones prestar una garantia mediante la contratacion de una poliza de caucion u otro instrumento o metodo autorizado por la normativa vigente cuyo monto debera adecuarse a las normativas vigentes que emita el Registro Publico de Comercio de la Ciudad de Buenos Aires Se aprobo tambien Texto Ordenado del Estatuto Social Autorizado segun instrumento privado Acta de Reunion de Socios de fecha 04/08/2022 FACUNDO JOAQUIN PERELLI T : 117 F : 594 CPACF e 11/08/2022 N 62001/22 v 11/08/2022

Provincia: BORA Fecha: 14/06/2022

HALLIBURTON ARGENTINA SRL CUIT: 30503610988 Por Acta de Reunion de Socios de fecha 05052022 se resolvio designar la siguiente Gerencia: Jorge Alberto Rivera Morales Presidente y Gerente General; Leysi Claudia Ligonio Leon Gerente Suplente No hay Gerentes cesantes Los Gerentes designados constituyeron domicilio en San Martin 344 Piso 6 CABA Autorizado segun instrumento privado Libro de Actas de Reunion de Socios 3 de fecha 05/05/2022 FACUNDO JOAQUIN PERELLI T : 117 F : 594 CPACF e 14/06/2022 N 43763/22 v 14/06/2022

Provincia: BORA Fecha: 18/03/2022

HALLIBURTON ARGENTINA SRL CUIT: 30503610988 Se informa que el 09/04/2021 la gerencia tomo conocimiento de que la socia Halliburton Group Canada cedio su participacion en Halliburton Argentina SRL a Halliburton BV En funcion de esta cesion las participaciones societarias de Halliburton Argentina SRL quedaron distribuidas de la siguiente forma: Halliburton Affilaites con 6999947 cuotas de clase A y 222656576 cuotas preferidas de Clase B y Halliburton BV con 2668966753 cuotas de Clase A Por ultimo se infomra uqe esta cesion no implico reforma de estatuto ni aumento de capital alguno Autorizado segun instrumento privado Libro de Acta de Gerencia de fecha 09/04/2021 FACUNDO JOAQUIN PERELLI T : 117 F : 594 CPACF e 18/03/2022 N 16082/22 v 18/03/2022

OTRAS PUBLICACIONES

Los inversores de Halliburton (NYSE:HAL) estarán satisfechos con su respetable rentabilidad del 82% en los últimos cinco años.
Fecha: 12 de octubre de 2024 Fuente: simplywall.st

El objetivo principal de invertir a largo plazo es ganar dinero. Pero más que eso, probablemente quiera que suba más que la media del mercado. Pero **Halliburton** Company(NYSE:HAL) se ha quedado corta en ese segundo objetivo, con una subida del precio de la acción del 67% en cinco años, por debajo de la rentabilidad del mercado. Si ampliamos la imagen, la acción ha bajado un 27% en el último año. Así que investiguemos y veamos si el rendimiento a largo plazo de la empresa ha estado en consonancia con el progreso del negocio subyacente. Aunque los mercados son un poderoso mecanismo de fijación de precios, los precios de las acciones reflejan el sentimiento de los inversores, no sólo el rendimiento empresarial subyacente. Una forma de examinar cómo ha cambiado el sentimiento del mercado a lo largo del tiempo es observar la interacción entre el precio de las acciones de una empresa y sus beneficios por acción (BPA). A lo largo de media década, Halliburton ha conseguido aumentar sus beneficios por acción en un 15% anual. El crecimiento del BPA es más impresionante que la subida anual del precio de la acción del 11% durante el mismo periodo. Así que parece que el mercado no está tan entusiasmado con la acción en estos días. El razonablemente bajo PER de 10,11 también sugiere aprensión del mercado. El siguiente gráfico muestra cómo ha evolucionado el BPA a lo largo del tiempo (desvele los valores exactos haciendo clic en la imagen). Por supuesto, es excelente ver cómo Halliburton ha aumentado sus beneficios a lo largo de los años, pero el futuro es más importante para los accionistas. Puede que merezca la pena echar un vistazo a nuestro informe gratuito sobre cómo ha

cambiado su situación financiera a lo largo del tiempo. ¿Y los dividendos? Al analizar la rentabilidad de las inversiones, es importante tener en cuenta la diferencia entre la rentabilidad total para el accionista (RTA) y la rentabilidad del precio de las acciones. Mientras que el rendimiento del precio de la acción sólo refleja la variación del precio de la acción, el TSR incluye el valor de los dividendos (suponiendo que se reinviertan) y el beneficio de cualquier ampliación de capital o escisión descontada. Podría decirse que el TSR ofrece una imagen más completa del rendimiento generado por una acción. Observamos que, en el caso de Halliburton, el TSR de los últimos 5 años fue del 82%, lo que es mejor que el rendimiento del precio de la acción mencionado anteriormente. Y no hay premio por adivinar que el pago de dividendos explica en gran medida la divergencia. Una perspectiva diferente. Mientras que el mercado en general ganó alrededor de un 36% en el último año, los accionistas de Halliburton perdieron un 26% (incluso incluyendo los dividendos). Sin embargo, hay que tener en cuenta que incluso los mejores valores a veces obtienen peores resultados que el mercado en un periodo de doce meses. En el lado positivo, los accionistas a largo plazo han ganado dinero, con una ganancia del 13% anual durante media década. Puede que la reciente liquidación sea una oportunidad, por lo que puede que merezca la pena comprobar los datos fundamentales en busca de indicios de una tendencia de crecimiento a largo plazo. Aunque merece la pena tener en cuenta los distintos efectos que las condiciones del mercado pueden tener en el precio de las acciones, hay otros factores que son aún más importantes. Aun así, tenga en cuenta que Halliburton está mostrando 2 señales de advertencia en nuestro análisis de inversión, que debería conocer... Nos gustará más Halliburton si vemos algunas grandes compras de información privilegiada. Mientras esperamos, eche un vistazo a esta lista gratuita de valores infravalorados (en su mayoría de pequeña capitalización) con compras considerables y recientes de información privilegiada.

Halliburton firma contrato con Petrobras para servicios en pozos offshore
Fecha: 8 de agosto de 2024 Fuente: globalenergy.mx

Halliburton anunció, que ha sido contratada por Petrobras para proporcionar una gama de servicios en Brasil, centrados en intervenciones integradas y desmantelamiento de pozos offshore. Este contrato, que se espera comience en el segundo trimestre de 2025, representa un hito significativo para Halliburton, ya que cubrirá casi dos tercios de todas las intervenciones y el desmantelamiento de pozos para Petrobras, consolidando la posición estratégica de la compañía en el mercado brasileño. Según los términos del acuerdo, Halliburton ofrecerá una amplia variedad de servicios, que incluyen fluidos, equipos de terminación, wireline, slickline, flowback y servicios de tubería enrollada. La compañía integrará y coordinará estos servicios a través de su línea de gestión de proyectos para asegurar una ejecución eficiente y efectiva. Jeff Miller, CEO de Halliburton, comentó: “Nuestra relación duradera con Petrobras ejemplifica nuestra capacidad para colaborar y desarrollar soluciones que maximicen el valor de sus activos. Las capacidades de intervención en pozos offshore de Halliburton optimizan la producción, extienden la vida útil de los pozos, reducen costos y acceden a reservas desafiantes.”

Halliburton reduce emisiones con el Simul Frac y sueña con traer sets de fractura eléctricos
Fecha: 26 de julio de 2024 Fuente: mejorenergia.com.ar

La compañía logró recortar los tiempos entre etapas en Vaca Muerta y ya evalúa en el uso de gas como combustible para las bombas eléctricas que se usan en Estados Unidos. **Halliburton**, la centenaria proveedora global de equipos para la explotación de hidrocarburos, contó sus objetivos para disminuir las emisiones de carbono en el Vaca Muerta Net Zero, un encuentro que tuvo lugar en Cutral Co. La empresa es pionera en el Simul Frac en los yacimientos del shale de Argentina y espera traer al país, en un futuro cercano, una de sus más recientes innovaciones: los sets de fractura eléctricos. El fracking requiere de grandes volúmenes de agua y arena que se inyectan a gran presión en la roca madre, en este caso Vaca Muerta, para mejorar su permeabilidad. Los sets de Halliburton utilizan alrededor de 20 bombas que utilizan diésel, aunque hubo experiencias piloto para emplear motores a GNL. La reducción de los tiempos de fractura han contribuido a usar menos diésel, pero la eficiencia es el objetivo más importante de la compañía. Es así que el Simul Frac es una de las tendencias en Vaca Muerta que viene probando Halliburton. En pocas palabras es utilizar un mismo set de fractura para realizar tareas en dos pozos al mismo tiempo o varios en un periodo corto. Como indicó Mejor Energía en otras notas, estas técnicas permiten reducir costos y también suplicar el déficit de sets de fractura (pospandemia había apenas ocho activos, actualmente hay 10). "Si nosotros hacemos dos pozos en simultáneo evitamos realizar un mantenimiento entre etapas. En Halliburton buscamos la máxima eficiencia y así podemos reducir el diésel, para disminuir costos y también en la huella de carbono", dijo el ingeniero Manuel Rodríguez Roche, quien estuvo a cargo de la presentación de Halliburton en el Centro Cultural de Cutral Co. El fracking es uno de los engranajes de la explotación no convencional de hidrocarburos, además de ser la más costosa -fuentes de la industria estiman que el 60% del costo de un pozo horizontal se va en las tareas de fractura-. Cada día son dólares que se pueden ahorrar desde la propia operación o actividades asociadas como la iluminación, por lo que la investigación en el uso del gas como combustible es clave para el futuro de la competitividad de Vaca Muerta. “Lo que viene el futuro son los sets eléctricos”, afirmó Rodríguez Roche. “Estos sets eléctricos, estas bombas eléctricas, son mucho más eficientes porque tienen el doble de potencia, requieren un menor mantenimiento al ser un motor eléctrico y tienen menores roces”. Halliburton trabaja desde 2016 en el diseño de este tipo de bombas y el lanzamiento global fue en 2022 y para 2023 ya empezó a utilizarse en Estados Unidos. El representante de Halliburton contó más detalles de los equipos Zeus. “El 35% de las horas de bombeo en Estados Unidos son con bombas eléctricas. ¿Qué beneficio obtuvimos? Un 30% de reducción en comparación con los motores actuales que son diésel. Ya se hicieron más de 18 mil etapas”, indicó. Una clave es cómo pueden obtener energía este tipo de bombas eléctricas en zonas alejadas o con redes eléctricas insuficientes: los generadores a GNC, GNL o el gas de pozo. Las tres opciones parecen factibles para Vaca Muerta, en especial con el último punto porque le daría un uso a aquel gas que se ventea o al gas asociado al petróleo que está en pleno crecimiento. "El gas puede ser en el mismo pozo donde se esté fracturando o que tengamos pozos aledaños que estén produciendo gas y que en el mismo lugar se pueda mejorar su calidad y directamente pasa a los generadores que producen electricidad y abastecen a las bombas", describió. "Los avances que se han realizado con respecto a la extracción de petróleo han contribuido al ahorro energético y a la reducción de la huella de carbono. Con estos cambios de tecnología que está haciendo Halliburton, y como mayor proveedor mundial de bombeadores eléctricos, tiene un rol fundamental en disminuir la huella de carbono", concluyó.

SLB y Halliburton observan una fuerte demanda internacional de yacimientos petrolíferos
Fecha: 19 de julio de 2024 Fuente: rigzone.com

SLB y **Halliburton** Co., dos de los mayores proveedores de servicios petrolíferos del mundo, dijeron que ven una fuerte demanda internacional de perforación de crudo después de publicar ganancias que cumplieron o superaron las expectativas, lo que respalda su cambio hacia los mercados extranjeros. SLB informó el viernes en un comunicado que sus ganancias del segundo trimestre fueron de 85 centavos por acción, excluyendo ciertos ítems, más de lo que esperaban los analistas. Halliburton informó en un comunicado por separado que sus ganancias fueron de 80 centavos por acción, lo que coincide con las expectativas. "De cara al segundo semestre del año, esperamos que los mercados internacionales sigan manteniendo su dinamismo", afirmó Olivier Le Peuch, director general de SLB. "Más allá de 2024, los fundamentos de este ciclo siguen vigentes", añadió. "Hay un gran impulso de oportunidades de crecimiento, incluidos proyectos de gas y aguas profundas de ciclo largo, actividad de producción y recuperación, y las tendencias seculares de la digitalización y la descarbonización". Las principales compañías de servicios petrolíferos están cambiando su enfoque hacia más trabajos en campos internacionales y offshore en medio de una desaceleración en la actividad de esquisto en Estados Unidos provocada por la consolidación de la industria, los bajos precios del gas natural y la presión para mantener el gasto moderado y devolver las ganancias a los accionistas. Aunque Halliburton cumplió las expectativas con sus ganancias por acción, sus ventas de 5.800 millones de dólares fueron inferiores a las que esperaban los analistas. El mayor proveedor de servicios petroleros de Norteamérica registró ventas en Estados Unidos y Canadá de 2.500 millones de dólares, lo que marca su cuarto trimestre consecutivo de menores ingresos en comparación con el año anterior. Es el período más prolongado de caídas de ingresos en la región desde un período que se extendió desde fines de 2018 hasta los primeros tres meses de 2021. Las acciones de SLB subieron un 1,5% en las operaciones previas a la apertura del mercado, mientras que las de Halliburton cayeron un 2,7%. SLB, o Schlumberger, es considerada un referente para la industria del petróleo y el gas, y su presencia global proporciona una idea de la salud financiera del sector energético. Halliburton suele ofrecer el indicador más cercano de la actividad en el sector del gas de esquisto estadounidense. "En nuestros mercados internacionales observamos una fuerte demanda de los servicios de Halliburton, altos niveles de actividad y escasez de equipos en todas las cuencas principales", afirmó Jeff Miller, director ejecutivo de Halliburton.

YPF y Halliburton superaron sus propios récords en Vaca Muerta
Fecha: 3 de julio de 2024 Fuente: econojournal.com.ar

Con 1703 etapas de fractura, mejor cifra histórica en la cuenca neuquina, los trabajos realizados por las compañías registraron el mes más productivo en lo que va del año. Con 1703 etapas de fractura, junio significó el mejor mes histórico en la actividad de Vaca Muerta, superando ampliamente las 1643 registradas en marzo. YPF y **Halliburton**, por su parte, también quebraron su propia cifra en el segmento shale. Los datos se desprenden del informe que presenta mes a mes Luciano Fucello, country manager de la empresa NCS Multistage, en el que se exhibe un notable crecimiento respecto a mayo, mes en el que se alcanzaron 1584 etapas de fractura, el cual estuvo condicionado por la movilización de un set de Halliburton que ocasionó esa pequeña merma en la producción. El mes pasado, Fucello explicó dicha baja a EconoJournal y anticipó que con más equipos el récord puede ir superándose mes a mes: "Fueron 200 etapas que no se hicieron en Vaca Muerta y un set que se movilizó para hacer un pozo exploratorio". Luego agregó: "Si bien hubo grandes avances a la hora de perforar los pozos de Vaca Muerta (se perforan más rápido, más largos, más finitos), hoy en día el cuello de botella está en la cantidad de equipos que hay disponibles". En los primeros seis meses del año, la actividad acumuló un total de 9229 punciones en Vaca Muerta, un número que proyecta la posibilidad de que las 18.000 etapas de fractura contempladas para 2024 puedan superarse por un amplio margen. El récord de YPF. El informe también destacó que YPF rompió su propio récord en la cuenca neuquina: con 886 etapas de fractura durante junio se convirtió en la principal operadora que tiene la actividad en el shale. A la empresa con control estatal la siguió Vista con 226 punciones, Chevron con 208 y Pluspetrol con 151. El resto del listado lo completan Pan American Energy con 145 etapas, Tecpetrol con 56 y Phoenix con 31. La mejor cifra de Halliburton. Halliburton también superó su mejor registro al ser la compañía de servicio con más punciones: 852 en total, seguida por Schlumberger, con 468.
El listado de cinco lo completa seguida por Weatherford (151), Calfrac (145) y Tenaris (87).

Los gigantes proveedores de Pemex presionan a Romero y amenazan con reducir sus prestaciones
Fecha: 31 de mayo de 2024 Fuente: lapoliticaonline.com

En el último año el pasivo en este rubro se disparó y representa casi el 10% de su deuda total. Los escándalos del hijo de AMLO. En los últimos meses, la demanda para que Petróleos Mexicanos (Pemex) pague su deuda a proveedores se encendió, lo que llevó a Octavio Romero Oropeza a comprometer su pago pasadas las elecciones. Detrás de esta presión, se encuentran las amenazas de tres de los más grandes jugadores en el mercado. Este mes, el directivo se reunió con 250 con los proveedores para comprometerse a saldar deudas a más tardar este agosto, luego de que este pasivo alcanzó su nivel más alto. Pero sucede que los mayores adeudos son con grandes empresas offshore estadounidenses: **Halliburton** Schulemberg y Baker Hughes. La paciencia de estas grandes firmas está llegando a su límite y, según pudo saber LPO por fuentes cercanas a estas negociaciones, amenazaron con reducir la prestación de sus servicios, lo que incrementó la presión para Romero Oropeza y explica el compromiso recién hecho. Sobre todo, de cara al fin del sexenio de Andrés Manuel López Obrador. Vale recordar que Baker Hughes estuvo involucrada en un escándalo, pues se señaló que el hijo mayor del presidente López Obrador (Ramón López Beltrán) vivió una temporada en la residencia de uno de los altos ejecutivos de esta empresa, misma que recibió hasta 27 contratos en ese periodo, de acuerdo con un reportaje de Mexicanos contra la Corrupción. En mayo, Octavio Romero Oropeza presumió ante analistas la reducción de la deuda total de Pemex en 71 millones de pesos (aún así, siendo la más elevada entre petroleras al superar los 100 mil millones de dólares). Lo que omitió es que, en el mismo periodo, la deuda con los proveedores se disparó a niveles no registrados antes. Y es que, de acuerdo con su último reporte financiero, en marzo la deuda con sus proveedores ascendió a 364,814 millones de pesos, significando casi el 10% de su deuda total. De acuerdo con fuentes citadas por el diario El Economista, también hay que considerar alrededor de 73,000 millones de deuda no documentada que se adquirió principalmente por ampliación de contratos.

Halliburton, SLB, Baker Hughes y Weatherford podrán mantener operaciones en Venezuela
Fecha: 14 de mayo de 2024 Fuente: rionegro.com.ar

Estados Unidos extendió una licencia general que permite continuar los acuerdos entre empresas de servicio y la petrolera estatal venezolana Pdvsa. Será hasta el 15 de noviembre. Estados Unidos extendió una licencia general hasta el 15 de noviembre que permite acuerdos entre empresas de servicio y la petrolera estatal venezolana Pdvsa, según un aviso del Departamento del Tesoro del país norteamericano. La extensión cubre a actores clave de la industria, incluidos Halliburton, SLB (ex Schlumberger), Baker Hughes Holdings y Weatherford International PLC. Esta extensión se produjo en medio de tensiones políticas en Venezuela. A pesar de las sanciones, el país mantiene el diálogo con actores globales clave, en particular China, su mayor acreedor, y Estados Unidos. El presidente de Venezuela, Nicolás Maduro expresó a principios de esta semana el compromiso del país de pagar su deuda con China. Más allá de esta licencia general, las empresas tienen prohibido perforar, extraer, procesar, comprar, transportar o enviar cualquier petróleo de origen venezolano. El mes pasado, los precios del petróleo crudo se vieron presionados al alza por la noticia de que Estados Unidos volvería a imponer sanciones petroleras a Venezuela después de una pausa de seis meses, a partir del 31 de mayo. Las exportaciones de petróleo del país cayeron un 38% en el mes de abril luego de que se anunciara el regreso de las sanciones. Especialistas estiman que el fin de la exención afectará las exportaciones de Venezuela a la India, tanto como a las de China. India surgió como un destino importante para el crudo venezolano después de que se levantaron las sanciones, ya que importó 152.000 barriles por día (bbl/d) en marzo. Se mantendrán exenciones de sanciones separadas otorgadas a Chevron, que podrá seguir con la producción de petróleo de su empresa conjunta con Pdvsa, con el único fin de exportar a Estados Unidos. El país norteamericano indicó que consideraría otras solicitudes de exención de sanciones para proyectos energéticos específicos. En noviembre pasado, funcionarios del Ministerio del Petróleo de Venezuela dijeron que su producción de petróleo crudo había alcanzado los 850.000 bbl/d y estaba en camino de recuperar participación de mercado. La pausa de seis meses en las sanciones permitió que los comerciantes se ingresen a Venezuela y cierren acuerdos.

Reunión FIME-HALLIBURTON fomenta la Vinculación constante con el sector industrial y promueve la práctica profesional y de campo.
Fecha: 5 de mayo de 2024 Fuente: uv.mx

Hoy en día es indispensable contar con sistemas y procesos bien definidos en el entorno de la vinculación laboral y profesional dentro de toda Institución de Educación Superior (IES), es por ello que el día 2 de mayo del 2024, se llevó a cabo una reunión con Grupo **Halliburton**, una empresa estadounidense encargada de proporcionar servicios y productos a la industria energética relacionados con la exploración, el desarrollo y la producción de petróleo y gas natural. En esta reunión se dieron cita de manera presencial en el salón de actos de la entidad estudiantes de los PE de Ingeniería Mecánica Eléctrica e Ingeniería Industrial. ste evento fue Coordinado por el Mtro. Juan Daniel Jiménez Cristóbal (Coordinador Regional de Vinculación), el Dr. Jorge Alberto Chagoya Ramírez (Enlace de Vinculación y Extensión de los Servicios de la entidad), el Dr. Paul Ramírez Sánchez (Enlace de Seguimiento de Egresados del PE de Ingeniería Mecánica Eléctrica) y la Coordinadora de la Maestría en Ciencias de la Ingeniería la Dra. Celia María Calderón Ramón, por parte de la empresa Halliburton se contó con la participación de la Lic. Tania Tolentino, especialista de recursos humanos y contratación de personal, quien brindó la información indispensable para la comunidad estudiantil enfocada en los principales parámetros para ser aceptados como servicios sociales y practicantes profesionales. Durante el evento se mencionó que la compañía presta servicios en el sector de exploración y producción, denominado “upstream”, a la industria de petróleo y gas durante todo el ciclo de vida del yacimiento, desde la localización de hidrocarburos y la gestión de datos geológicos, hasta la evaluación de perforación y formación, construcción y terminación de pozos, y optimización de la producción a través de la vida del campo, haciendo énfasis en su excelente desempeño para el cumplimiento de desafíos y proporcionar soluciones, creando reconocimiento, prestigio y confiabilidad a los diferentes clientes. Otro punto importante es que la compañía opera a través de dos segmentos: Terminación y Producción y Perforación y Evaluación. El segmento de Terminación y Producción ofrece servicios de cementación, estimulación, intervención, control de presión, productos químicos especiales, levantamiento artificial y terminación. El segmento de Perforación y Evaluación proporciona soluciones de modelado de yacimientos y perforación, evaluación y colocación de pozos que permiten a los clientes modelar, medir y optimizar sus actividades de construcción de pozos. Además, ambos segmentos son indispensables para brindar excelentes servicios y productos a la Industria, esto gracias a que el primer segmento se compone de los servicios de mejora de la producción, cementación, herramientas de terminación, botas y coots, productos químicos múltiples y elevación artificial de Halliburton. Mientras que el segundo segmento se compone de brocas y servicios de Halliburton, cableado y perforación, pruebas y submarino, baroid, perforación de pozos, software y servicios de referencia, y consultoría y gestión de proyectos de Halliburton. Para culminar, la Ing. Tania habló sobre todo lo relacionado a capacitación, prácticas profesionales y los requisitos necesarios para que la comunidad estudiantil sea considerada dentro de las convocatorias que emiten dentro de las necesidades de la empresa, manifestó que se tienen que cumplir en tiempo y forma, esto debido a los procesos internos con los cuales cuentan. Es importante mencionar que este tipo de interacciones coadyuvan a alcanzar lo establecido en el objetivo 5.2.1 Mantener la vinculación con los diferentes grupos de interés e incidir en el desarrollo positivo de la sociedad, mediante actividades y proyectos registrados en el SIVU para alcanzar un mayor número de convenios de colaboración. Para finalizar, el Mtro. Javier Calderón Sánchez Director de la entidad académica, agradeció a cada uno de los participantes por el tiempo dedicado al presente evento, así mismo impulsó a los jóvenes a capacitarse de manera constante para poder estar preparados en conocimientos y así contar con las competencias, objetivos educacionales y atributos de egreso necesarios para poder dar solución a las diferentes problemáticas dentro de cada una de sus áreas correspondientes, tal y como lo marcan las retículas de los PE de Ingeniería Mecánica Eléctrica e Ingeniería Industrial con Planes 2020 respectivamente. Así mismo destacó que es importante tener una constante vinculación con el sector industrial y trabajar con intensidad, ya que el éxito depende de la formación de profesionistas que tengan la capacidad de brindar soluciones dentro del mundo actual en pro de la mejora constante de la sociedad.

Las reinas del fracking: cinco empresas tienen la clave de Vaca Muerta
Fecha: 31 de marzo de 2024 Fuente: letrap.com.ar

Las petroleras necesitan sus servicios para extraer el shale oil en diez sets de fractura activos. Dos gigantes, pozos de U$S 10

millones y la cuota de Techint. Desde que Vaca Muerta se convirtió en un imán para las inversiones del sector hidrocarburífero en Argentina, una palabra resonó fuerte en la sociedad: fracking. La hidrofractura o fracturamiento hidráulico permite aprovechar el petróleo y el gas en rocas poco permeables como el esquisto (o shale, en inglés). Después de diez años de desarrollo, en Neuquén se ha consolidado un grupo de empresas que concentra un negocio clave que se consolida en lo profundo de la Patagonia. **Halliburton**, SLB (la ex Schlumberger), Weatherford, Calfrac y Tenaris son las principales compañías de servicios que tienen a su cargo los sets de fractura. Las primeras dos dominan el mercado y el resto viene acompañando el crecimiento de las operadoras que las contratan, como es el caso de Tenaris, que abrió una división de fracking para así contribuir a los trabajos de Tecpetrol, la petrolera del grupo que timonea Paolo Rocca. Los datos que destacan a Vaca Muerta. El total de etapas de fractura realizadas en 2023 fue de 14.747, un 17,8% más que en 2022 y un promedio mensual de 1200 etapas. Los números corresponden al informe mensual que realiza el ingeniero Luciano Fucello, presidente de la Fundación Contactos Energéticos. El número también permite observar la magnitud del crecimiento de Vaca Muerta, dado que en todo 2016 apenas se hicieron 1.716 fracturas. Ahora el objetivo en la industria es alcanzar ese número todos los meses. En concreto, ¿qué es el fracking? Es la inyección de agua y arena a alta presión en los pozos para abrir canales y así hacer fluir los hidrocarburos. En 2014, el Instituto Argentino del Petróleo y el Gas (IAPG) lanzó el ABC de los Hidrocarburos No Convencionales donde explica que "mediante esta técnica la roca generadora liberaba su generosa carga de gas y petróleo, si se reabrían las fisuras artificialmente y se apuntalaban con arena". El fracking vino a resolver un tema que durante décadas era estudiado en la industria: poder llegar al petróleo y el gas que quedó en la roca generadora o "Madre" y no migró a los reservorios -de donde se extraen de forma "convencional"-. En la actualidad, las principales inversoras de Vaca Muerta tienen que desembolsar alrededor de 10 millones de dólares por pozo. Más de la mitad de esa inversión está ligada a los servicios vinculados al fracking. Las restricciones al acceso a los dólares en la Argentina han hecho que apenas nueve sets de fractura estuvieran activos, sumándose uno recientemente. Estos equipos permiten completar los pozos horizontales, aquellos en forma de “L”: una perforación tradicional hasta la roca, en este caso Vaca Muerta, que puede ir de los 2.000 a los 3.000 metros de profundidad, para luego navegar horizontalmente la formación a lo largo de 2.500 a 4.000 metros. El récord es de 4.300 metros, casi como ir del Obelisco a la Bombonera. Quién es quién en Neuquén. Halliburton domina el negocio del fracking de Vaca Muerta, con cuatro sets de fractura a disposición. En enero y febrero ayudó a fracturas en pozos de YPF, Chevron, Pampa Energía y Shell, entre otras. Esta empresa tiene más de 100 años a nivel global. Dick Cheney, vicepresidente de Estados Unidos entre 2001 y 2009, llegó a ese puesto secundando a George Bush tras ser el ceo de Halliburton entre 1995 y 2000. Otra compañía centenaria es SLB, antes conocida como Schlumberger. En esta empresa tuvo un rol importante el argentino Miguel Galuccio, expresidente de YPF que hoy comanda Vista, la segunda productora de shale oil del país. SLB tiene dos sets de fractura para Vaca Muerta. También con dos sets de fractura aparece Tenaris, firma del Grupo Techint de Paolo Rocca que también aglutina a Tecpetrol, la mayor productora de gas no convencional de la Argentina. La historia comenzó en marzo de 2021 cuando Baker Hughes decidió vender su set de fractura tras la pandemia, por lo que Tenaris abrió su división de fracking. Este año compró un nuevo equipo para prestar servicios generales, aunque el objetivo clave es el yacimiento Fortín de Piedra. Con apenas un set de fractura están las empresas Weatherford y Calfrac, ambas con participación sostenida en la actividad del shale neuquino, pero todavía lejos de las mencionadas. Es de esperar que den un salto como sus pares si este año se rompe el récord de fracturas y más empresas aumentan la producción, principalmente el petróleo que cuenta con infraestructura para abastecer refinerías y exportar a Chile y por barco al mundo. Además hay que sumar el equipo de San Antonio Internacional, la empresa de Lone, firma que compró Lone Star (ligada a Luis Blaquier y Sebastián Caputo, cercanos a Luis Toto Caputo) en tiempos de Mauricio Macri en el poder, que tiene menor potencia y es más utilizado en yacimientos menos complejos de Neuquén y Río Negro. Tecnología y creatividad en Vaca Muerta. El equipo más nuevo que trajo Tenaris tendrá que utilizar bombas de fabricación nacional, debido a las restricciones a las importaciones y la incertidumbre que todavía rige en buena parte del sector servicios del oil & gas con el gobierno de Javier Milei. Estas bombas fueron fabricadas por una conocida de Vaca Muerta, QM Equipment, una empresa de Mar del Plata. A mediados de 2023, YPF primero y Pluspetrol después, en Loma Campana y La Calera respectivamente, probaron una bomba que utiliza GNC (cada bomba puede consumir 1.000 litros de diesel por fractura) con buena recepción. Las pruebas piloto permitirían en el futuro utilizar más el gas, reduciendo costos y emisiones además. Otro piloto fue promovido por YPF y Halliburton a fines de 2023 con dos motores a GNL. Esta iniciativa consistía en la utilización de un kit bi-fuel (gas y gasoil) y con GNL que traían camiones de la empresa Galileo Technologies. Tanto con el GNC como con el GNL también se busca otro beneficio: no quemar el gas, el famoso "venteo", que es imposible inyectar por falta de capacidad en los gasoductos actuales. GNC, una apuesta de fractura. Todos estos experimentos también forman parte de la “creatividad argentina” para aprovechar al máximo los equipos disponibles. Otro modelo que se está aprovechando desde 2021 es el Dual Frac, que consiste en utilizar un mismo set para fracturar dos pozos cercanos al mismo tiempo, algo que implica más planificación y logística, pero que en las pruebas que efectuó YPF demostraron una mejora del 28% en la eficiencia de recursos, principalmente combustibles y horas/hombre. El fracking es un concepto que trae polémica por el impacto ambiental, a raíz de los residuos peligrosos que se generan (y el déficit de lugares habilitados para tratarlos correctamente) y el uso intensivo de las rutas para trasladar los equipos e insumos. Mientras la industria sigue creciendo, la política va detrás con algunas propuestas: tanto Neuquén como Río Negro han intentado crear peajes o contribuciones especiales para que las propias petroleras mantengan las rutas. Neuquén, próximamente, llegará a los 400 mil barriles de petróleo por día y espera poder sostener por encima de los 80 millones de metros cúbicos por día de gas natural si se completan las obras del Gasoducto Néstor Kirchner (en concreto, las compresoras que duplicarían la capacidad de transporte llevándolo a 22 MMm3/d). Una solución a la demanda energética del país y también la llave para conseguir dólares. Pareciera que Vaca Muerta es capaz de cerrar “la grieta”, incluso, pero la industria tiene que lidiar con una débil macroeconomía y una política ambivalente en el plano nacional.

Proveedoras de servicios petroleros pierden US$ 200 millones por la devaluación del peso argentino
Fecha: 23 de enero de 2024 Fuente: perfil.com

La caída del peso argentino está mermando las utilidades de los mayores proveedores de servicios petroleros del mundo. **Halliburton** Co., el principal proveedor de labores de fracking, sufrió una pérdida de US$103 millones por la devaluación de la moneda argentina durante los últimos tres meses del año, según informó la empresa el martes en un comunicado. Esto se produce después de que su rival SLB registrara la semana pasada un cargo de US$90 millones por el mismo motivo. Si bien ambas empresas tienen su sede en Houston, cuentan con operaciones en Argentina, donde se ubica la enorme formación de

shale de Vaca Muerta. Devaluación del peso argentino. En sus primeros días en el cargo, el presidente argentino, Javier Milei, ha tratado de poner fin a la costosa estrategia del Gobierno anterior de apuntalar un peso fuerte para intentar mantener la inflación bajo control. El mandatario devaluó el peso un 54% frente al dólar estadounidense en un intento por estimular las exportaciones y librar a la economía de las operaciones de arbitraje de divisas, y planea seguir depreciando la moneda. Las medidas son parte de un plan de austeridad más amplio destinado a estabilizar la atribulada economía del país.

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
2024	-	-	-	**2100 aprox.**

Fuente: Medio de consulta externa.

2.12 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL SUB- CONTRATADO

No se detectó información.

3- Situación Comercial

3.1 PRODUCTOS/SERVICIOS Y ANTIGÚEDAD EN EL MERCADO



Tecnología y servicio de vanguardia

Implementamos sistemas ESP de Halliburton en los entornos de fondo de pozo más extremos. Son habituales las altas temperaturas, la inmensa presión, los abrasivos transportados por fluidos, el exceso de gas, las incrustaciones y los caudales variables. Las tecnologías innovadoras de nuestros sistemas ESP abordan directamente cada amenaza. Nuestra tecnología, nuestro servicio superior y nuestra experiencia amplían la brecha de rendimiento con respecto a nuestros competidores más cercanos.

Sistemas de bombeo versátiles para diversas aplicaciones.

Los sistemas de bombeo horizontales son alternativas eficientes a los sistemas de desplazamiento positivo, de carcasa dividida y otras opciones de bombeo de superficie. Las bombas Summit ESP ofrecen un alto rendimiento con un bajo mantenimiento y son modulares con diseños flexibles de 800 BPD a 70 000 BPD (23 a 2000 US GPM, 5 a 465 m3/h).



Desbloqueamos más de 70 años de experiencia para resolver sus desafíos de sistemas de bombeo geotérmico

Nuestro equipo geotérmico global responde rápidamente a sus necesidades y ofrece soluciones personalizadas y energéticamente eficientes. Nuestro profundo conocimiento garantiza sistemas de bombas sumergibles eléctricas personalizados que se adaptan a sus requisitos específicos, mientras que nuestros ingenieros y especialistas brindan una perspectiva global.



Sistemas ESP certificados por NSF® para el municipio moderno

Diseñados y probados en nuestro Centro de Investigación y Tecnología de vanguardia, los sistemas de bombas sumergibles eléctricas Summit ESP® para aplicaciones de agua municipal abordan directamente los problemas clave comunes a los sistemas de bombas de turbina de eje de transmisión. El diseño más simple elimina la necesidad de componentes costosos y propensos a fallas, como válvulas de retención y tubos burbujeadores.

Fiable y flexible con protección multinivel

El sistema de control adaptativo Summit ESP®, la última generación de variadores de velocidad, cuenta con tecnología probada para garantizar el máximo rendimiento para su equipo de bombeo eléctrico sumergible o sistema de bombeo horizontal.

Con su diseño robusto, software propietario y capacidades plug-and-play, el variador Summit ESP ACS-15® ofrece seguridad, pantalla táctil a color y operación fácil de usar.













Equipos y servicios para tubos flexibles

Las soluciones de tubos flexibles ofrecen las últimas características y tecnologías de seguridad para optimizar la eficiencia operativa y la confiabilidad del servicio.

Reparaciones hidráulicas y snubbing

Las unidades HWO de Halliburton son la solución ideal para intervención de pozos, mantenimiento de pozos activos y operaciones de reingreso.

Servicios de línea de acero

Halliburton ofrece capacidad de servicio completo para líneas de acero, desde aplicaciones básicas de intervención de terminación hasta servicios avanzados.

Química personalizada

Las soluciones de química personalizadas superan los desafíos de rendimiento del pozo relacionados con la formación de incrustaciones, la deposición orgánica, los fluidos no deseados y otros desafíos.

Herramientas de fondo de pozo para intervención de pozos

Las soluciones de fondo de pozo más avanzadas ayudan a diagnosticar mejor las condiciones del pozo y a realizar intervenciones con precisión y confianza.

Equipos de bombeo y nitrógeno

Halliburton se esfuerza por alcanzar la excelencia en la intervención de pozos. Nuestros equipos de nitrógeno y bombeo cuentan con una variedad de herramientas para realizar los trabajos más difíciles.

Sistemas de seguridad submarina

Soluciones de seguridad en aguas profundas para exploración, evaluación, finalización e intervención.

Presión anular en campos maduros

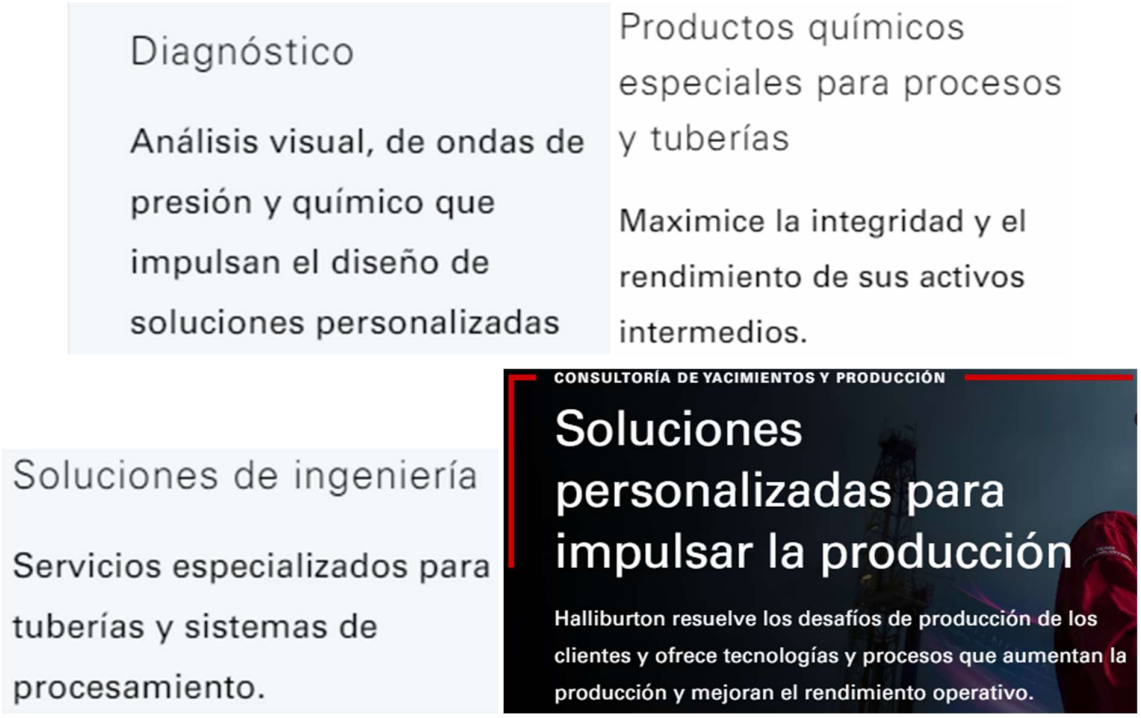
Halliburton personaliza soluciones de barrera y aislamiento zonal para soportar las altas demandas de finalización y producción.

Software de intervención de pozos

Halliburton ofrece una variedad de servicios de software para aumentar el rendimiento de su pozo y maximizar el valor de sus activos.

Intervenciones de pozos integrados

Halliburton ofrece intervenciones de pozos integradas para aumentar la producción, extender la vida útil de los activos y resolver problemas de integridad.



Fuente: Empresa

3.2 DETALLES Y EVOLUCIÓN DE COMPRAS Y VENTAS

No se detectó información.

3.3 VENTAS A PAN AMERICAN ENERGY S.L. SUC. ARGENTINA

La empresa no informó ventas a PAE.

3.4 PROVEEDORES

PROVEEDORES
TOTAL FACILITY SERVICES S.A.
EL TRONADOR S.R.L.
EMERGENCIAS MEDICAS COMODORO RIVADAVIA S.R.L.
BOSIN S.A.
I. M. T. AN. P. S.A.
CAMINOS DEL COMAHUE S.A.
CENTRO DISTRIBUIDOR DEL COMAHUE S.A.
ARENAS ESPECIALES S.A.
PRAXAIR ARGENTINA S.R.L. (ANTES S.A.)
INTERLUB S.A.
YUROVICH ENRIQUE VLADIMIR
INGENIERIA AUSTRAL S.R.L.
QUIMICA HAZA S.A. (ANTES HOECHST ARGENTINA S.A.)
SAND REC S.A.
TASSAROLI S.A.
MAUAD S.R.L.
FASTER S.A.
SICTEL S.R.L.
COOPERATIVA DE TRABAJO DE TELECOMUNICACIONES LIMITADA
MIL RUEDAS DE MARIA LUISA TARRUELLA
TIMMSA S.A.
TRAPOLIMP S.R.L.
LAHER MERCANTIL S.A.
EXPLOSIVOS TECNOLOGICOS ARGENTINOS E.T.A. S.A. (ANTES M.T.A. S.A.)
QUIMICA OESTE S.A.I.C.
INTI S.A.
PROSEGUR S.A.
MINERA JOSE CHOLINO E HIJOS S.R.L.
INTERCONNECT S.A.
THE BEST DRIVERS S.R.L.

3.5 CLIENTES

Clientes
COMPA¥IAS ASOCIADAS PETROLERAS S.A.
PETROGREEN S.A.
INGENIERIA ALPA S.A.
PETROQUIMICA COMODORO RIVADAVIA S.A.
VINTAGE PETROLEUM ARGENTINA S.A. (ANTES ALBERTA ENERGY CO. ARG. S.A.
PETROBRAS ARGENTINA S.A. (ANTES PETROBRAS ENERGIA S.A.)
YPF S.A.
D. P. S. S.A.
PLUSPETROL ENERGY S.A. (ANTES PLUSPETROL S.A.)
MARKPETROL S.A.
INALRUCO S.A. PETROLERA
CAPEX S.A. (ANTES CAPSA EXPLORADORA S.A.)

3.6 SEGUROS

3.6.1 Registro de contratos con las ART

Aseguradora:	EXPERTA ART
N° de contrato:	571666
Desde:	01/04/2018 - Cambio de Aseguradora
Hasta:	**Afiliación vigente**

Aseguradora:	GALENO
N° de contrato:	161973
Desde:	01/05/2009 - Cambio de Aseguradora
Hasta:	31/03/2018 - Cambio de Aseguradora

Aseguradora:	QBE
N° de contrato:	920052
Desde:	26/12/2006 - Cesión de cartera
Hasta:	30/04/2009 - Cambio de Aseguradora

Aseguradora:	BOSTON
N° de contrato:	20052
Desde:	01/07/1996 - Alta de afiliación
Hasta:	25/12/2006 - Cesión de cartera

3.6.2 Contratos extinguidos por falta de pago

No se registran contratos extinguidos por falta de pago.

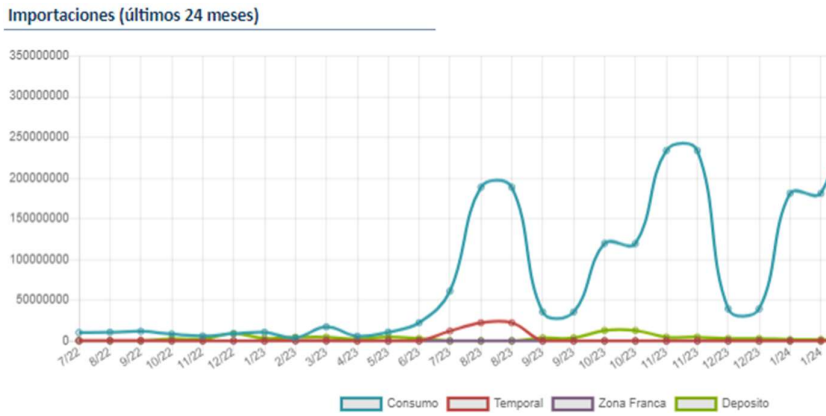
3.6.3 Otros Seguros contratados

N°	Tipo de Seguro	Compañía Aseguradora	Nº Póliza	Suma Asegurada	Moneda
1	SEGURO DE AUTOS	MERIDIONAL SEGUROS	000000700760	$ 61 952 935	ARS
2	SEGURO COLECTIVO DE VIDA	LIFE SEGUROS	109797	$ 6	ARS
3	Responsabilidad Civil	MERIDIONAL SEGUROS	000000413290	$ 152 200	ARS

Fuente: Empresa.

4- Comercio Exterior

4.1 IMPORTACIONES



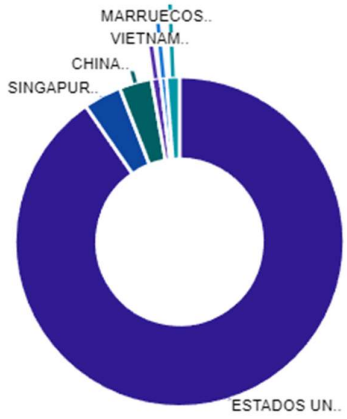
Período	Consumo	(F.O.B. U$S) Temporal	(F.O.B. U$S) Depósito	(F.O.B. U$S) Zona Franca	(F.O.B. U$S) Total
07/2024	$ 225 181 535	$ 10 111 803	$ 20 072 783	$ 0	$ 255 366 121
06/2024	$ 46 752 151	$ 129 496	$ 38 340 629	$ 0	$ 85 222 276
05/2024	$ 300 555 041	$ 9 314 810	$ 19 820 629	$ 0	$ 329 690 480
04/2024	$ 128 831 660	$ 1 080 758	$ 799 133	$ 0	$ 130 711 551
04/2024	$ 128 831 660	$ 1 080 758	$ 799 133	$ 0	$ 130 711 551
03/2024	$ 269 269 379	$ 2 971 512	$ 2 671 747	$ 0	$ 274 912 638
03/2024	$ 269 269 379	$ 2 971 512	$ 2 671 747	$ 0	$ 274 912 638
02/2024	$ 298 266 340	$ 0	$ 0	$ 0	$ 298 266 340
02/2024	$ 298 266 340	$ 0	$ 0	$ 0	$ 298 266 340
01/2024	$ 181 347 301	$ 0	$ 1 561 379	$ 0	$ 182 908 680
01/2024	$ 181 347 301	$ 0	$ 1 561 379	$ 0	$ 182 908 680
12/2023	$ 39 379 843	$ 0	$ 2 917 353	$ 0	$ 42 297 196
12/2023	$ 39 379 843	$ 0	$ 2 917 353	$ 0	$ 42 297 196
11/2023	$ 233 903 969	$ 0	$ 4 664 592	$ 0	$ 238 568 561
11/2023	$ 233 903 969	$ 0	$ 4 664 592	$ 0	$ 238 568 561
10/2023	$ 119 714 762	$ 0	$ 12 825 731	$ 0	$ 132 540 493
10/2023	$ 119 714 762	$ 0	$ 12 825 731	$ 0	$ 132 540 493
09/2023	$ 35 532 125	$ 0	$ 3 624 059	$ 0	$ 39 156 184
09/2023	$ 35 532 125	$ 0	$ 3 624 059	$ 0	$ 39 156 184
08/2023	$ 188 767 613	$ 22 249 528	$ 0	$ 0	$ 211 017 141
08/2023	$ 188 767 613	$ 22 249 528	$ 0	$ 0	$ 211 017 141
07/2023	$ 61 197 680	$ 11 992 448	$ 0	$ 0	$ 73 190 128
06/2023	$ 22 261 377	$ 66 499	$ 2 875 049	$ 0	$ 25 202 925
05/2023	$ 10 794 736	$ 34 900	$ 5 035 878	$ 0	$ 15 865 514
04/2023	$ 5 827 027	$ 11 621	$ 2 333 402	$ 0	$ 8 172 050
03/2023	$ 17 154 736	$ 333 096	$ 4 603 890	$ 0	$ 22 091 722
02/2023	$ 3 880 271	$ 396 264	$ 4 380 194	$ 0	$ 8 656 729
01/2023	$ 10 567 552	$ 56 905	$ 3 102 916	$ 0	$ 13 727 373
12/2022	$ 8 816 951	$ 162 598	$ 9 023 094	$ 0	$ 18 002 643
11/2022	$ 6 042 041	$ 108 783	$ 2 264 183	$ 0	$ 8 415 007
10/2022	$ 8 383 614	$ 153 557	$ 2 489 445	$ 0	$ 11 026 616

Expresado en U$S.

4.2 IMPORTACIONES POR PAÍS

País	%	(F.O.B. U$S) Total
ESTADOS UNIDOS	90.35	$ 115 450 734 864
SINGAPUR	3.73	$ 4 766 314 296
CHINA	3.19	$ 4 070 443 426
VIETNAM	0.87	$ 1 113 885 797
MARRUECOS	0.58	$ 739 230 426
Otros	1.28	$ 1 634 015 699
Totales		**$ 127 774 624 508**

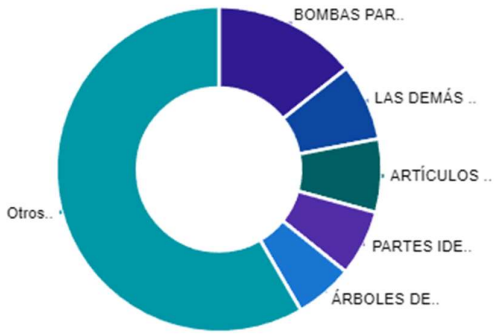
Valores estadísticos aproximados, expresados en U$S.



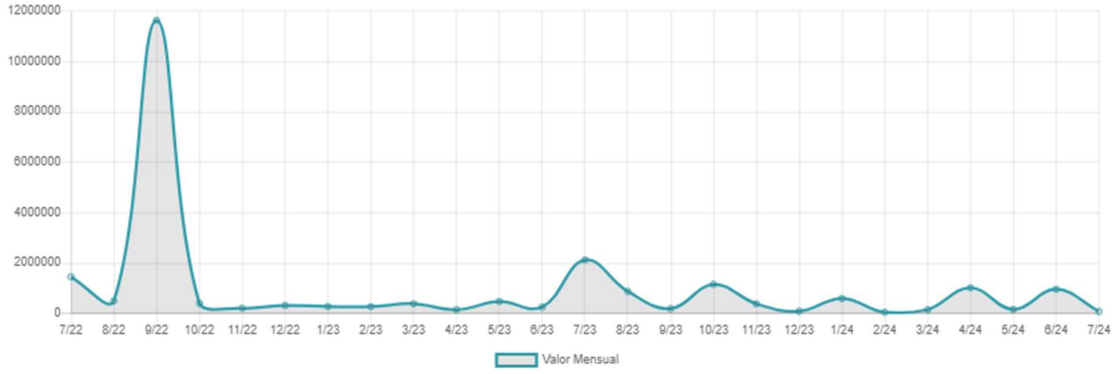
4.3 IMPORTACIONES POR RUBRO

Nombre	Posición	%	(F.O.B. U$S) Total
BOMBAS PARA LÍQUIDOS, INCLUSO CON DISPOSITIVO MEDIDOR INCORPORADO; ELEVADORES DE LÍQUIDOS.	8413	14.33	$ 18 304 308 743
LAS DEMÁS MANUFACTURAS DE CAUCHO VULCANIZADO SIN ENDURECER.	4016	7.65	$ 9 772 102 274
ARTÍCULOS DE GRIFERÍA Y ÓRGANOS SIMILARES PARA TUBERÍAS, CALDERAS, DEPÓSITOS, CUBAS O CONTINENTES SIMILARES, INCLUIDAS LAS VÁLVULAS REDUCTORAS DE PRESIÓN Y LAS VÁLVULAS TERMOSTÁTICAS.	8481	7.30	$ 9 325 411 559
PARTES IDENTIFICABLES COMO DESTINADAS, EXCLUSIVA O PRINCIPALMENTE, A LAS MÁQUINAS O APARATOS DE LAS PARTIDAS 84.25 A 84.30.	8431	6.54	$ 8 362 128 711
ÁRBOLES DE TRANSMISIÓN (INCLUIDOS LOS DE LEVAS Y LOS CIGÜEÑALES) Y MANIVELAS; CAJAS DE COJINETES Y COJINETES; ENGRANAJES Y RUEDAS DE FRICCIÓN; HUSILLOS FILETEADOS DE BOLAS O RODILLOS; REDUCTORES, MULTIPLICADORES Y VARIADORES DE VELOCIDAD, INCLUIDOS LOS C	8483	5.80	$ 7 412 547 816
Otros		58.38	$ 74 598 125 405
Totales			**$ 127 774 624 508**

Valores estadísticos aproximados, expresados en U$S.



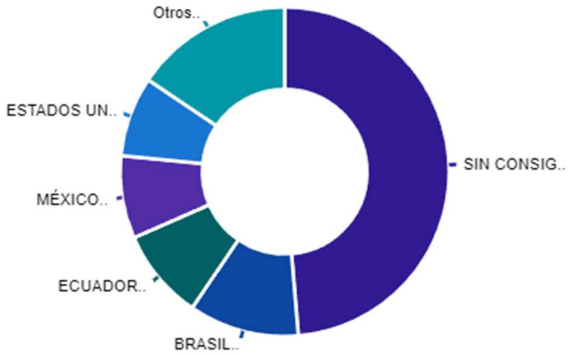
4.4 EXPORTACIONES



4.5 EXPORTACIONES POR PAÍS

País	%	(F.O.B. U$S) Total
SIN CONSIGNAR POR DGA	48.00	$ 11 102 172
BRASIL	11.00	$ 2 471 611
ECUADOR	9.00	$ 2 035 352
MÉXICO	8.00	$ 1 854 902
ESTADOS UNIDOS	8.00	$ 1 795 098
Otros	16.00	$ 3 551 065
Totales		$ 22 810 200

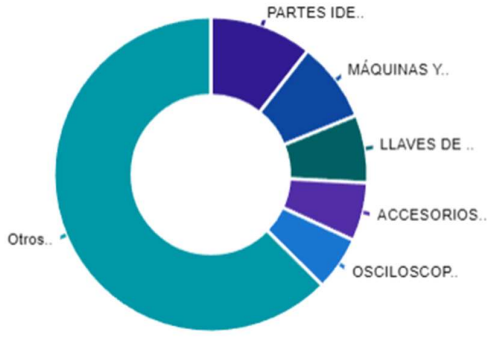
Valores estadísticos aproximados, expresados en U$S.



4.6 EXPORTACIONES POR RUBRO

Nombre	Posición	%	(F.O.B. U$S) Total
PARTES IDENTIFICABLES COMO DESTINADAS, EXCLUSIVA O PRINCIPALMENTE, A LAS MÁQUINAS O APARATOS DE LAS PARTIDAS 84.25 A 84.30.	8431	10.60	$ 2 418 748
MÁQUINAS Y APARATOS MECÁNICOS CON FUNCIÓN PROPIA, NO EXPRESADOS NI COMPRENDIDOS EN OTRA PARTE DE ESTE CAPÍTULO.	8479	8.27	$ 1 886 910
LLAVES DE AJUSTE DE MANO (INCLUIDAS LAS LLAVES DINAMOMETRICAS); CUBOS (VASOS)* DE AJUSTE INTERCAMBIABLES, INCLUSO CON MANGO.	8204	6.99	$ 1 592 242
ACCESORIOS DE TUBERÍA (POR EJEMPLO: EMPALMES [RACORES], COD OS, MANGUITOS), DE FUNDICIÓN, HIERRO O ACERO.	7307	6.00	$ 1 369 282
OSCILOSCOPIOS, ANALIZADORES DE ESPECTRO Y DEMÁS INSTRUMENTO S Y APARATOS PARA MEDIDA O CONTROL DE MAGNITUDES ELECTRICAS; INSTRUMENTOS Y APARATOS PARA MEDIDA O DETECCIÓN DE RADIACIONES ALFA, BETA, GAMMA, X , CÓSMICAS O DEMÁS RADIACIONES IONIZANTES.	9030	5.57	$ 1 269 666
Otros		62.57	$ 14 273 352
Totales			**$ 22 810 200**

Valores estadísticos aproximados, expresados en U$S.



5- Situación Bancaria

5.1 CHEQUES RECHAZADOS

	Sin Fondos				Def. Formales			
	Cantidad	%	Monto	%	Cantidad	%	Monto	%
Sin Abonar	0	0%	0,00	0%	1	100%	25 003 505,45	100%
Levantados	0	0%	0,00	0%	0	0%	0,00	0%
Totales	0	0%	0,00	0%	1	100%	25 003 505,45	100%

5.2 CENTRAL DE DEUDORES

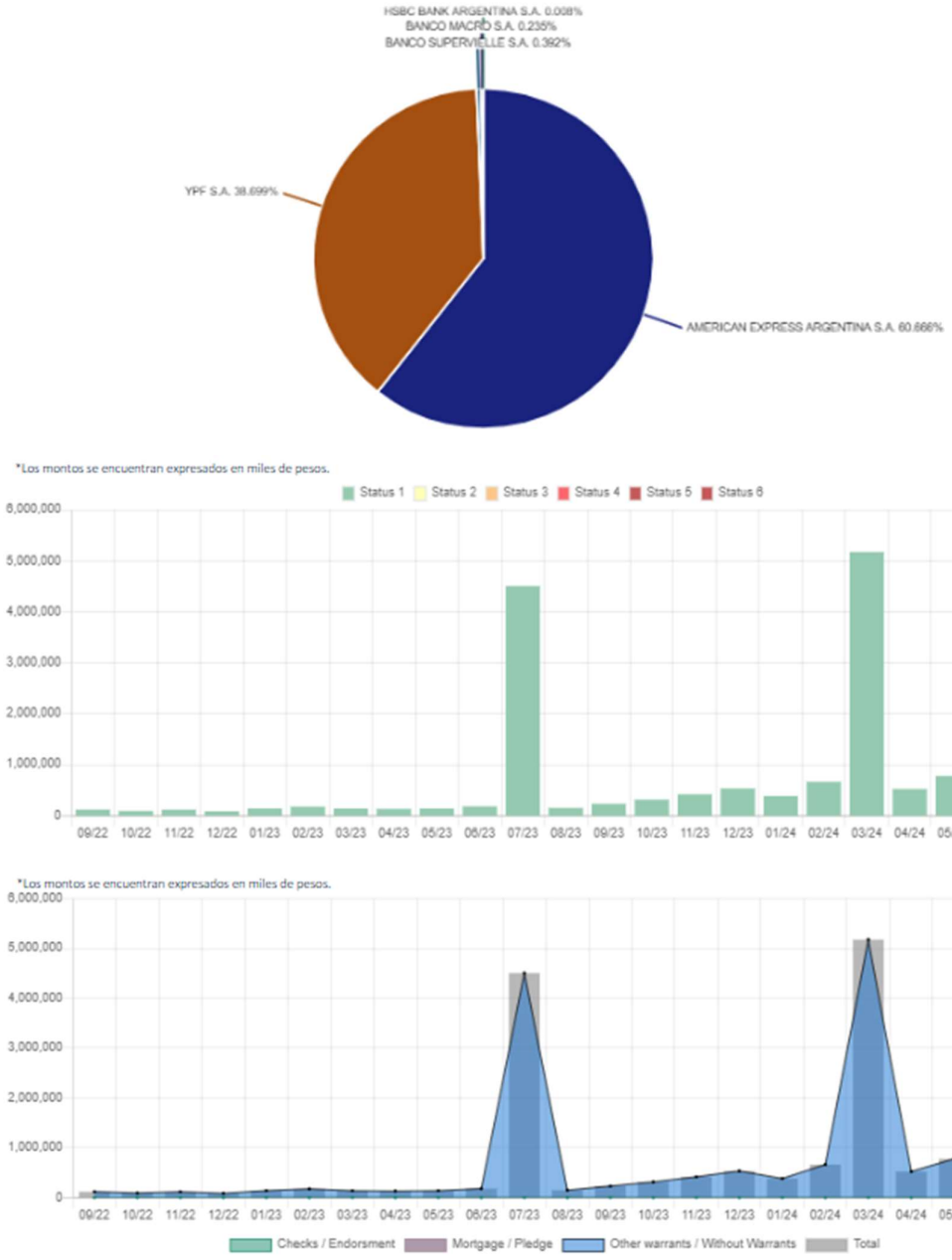
Banco	09/2022	10/2022	11/2022	12/2022	01/2023	02/2023	03/2023	04/2023
MERIDIANO NORTE S.A.								
BANCO BBVA ARGENTINA S.A.								
BANCO MACRO S.A.								
BANCO INDUSTRIAL S.A.					918			
YPF S.A.	71 858	41 326	80 653	61 843	106 827	151 273	80 228	72 086
HSBC BANK ARGENTINA S.A.	11	11	11	11	17	17	17	17
BANCO SUPERVIELLE S.A.	600	576		2 838	1 148	955	1 833	1 872
AMERICAN EXPRESS ARGENTINA S.A.	47 165	51 448	37 305	22 063	32 494	24 887	57 247	58 301
TOTAL	**119 634**	**93 361**	**117 969**	**86 755**	**141 404**	**177 132**	**139 325**	**132 276**

Banco	05/2023	06/2023	07/2023	08/2023	09/2023	10/2023	11/2023	12/2023
MERIDIANO NORTE S.A.					520	3 047	6 201	
BANCO BBVA ARGENTINA S.A.				18				
BANCO MACRO S.A.		8 842	1 547	2 824	105 509	155 322	174 248	207 001
BANCO INDUSTRIAL S.A.								
YPF S.A.	68 578	81 066	78 219	81 700	56 863	58 701	108 951	127 154
HSBC BANK ARGENTINA S.A.	17	17	4 371 643	23	23	27	27	35
BANCO SUPERVIELLE S.A.	2 024	7 836	7 987	2 964	5 610	4 088	2 640	13 766
AMERICAN EXPRESS ARGENTINA S.A.	69 465	84 428	48 143	63 622	64 389	94 721	127 048	187 106
TOTAL	**140 084**	**182 189**	**4 507 539**	**151 151**	**232 914**	**315 906**	**419 115**	**535 062**

Banco	01/2024	02/2024	03/2024	04/2024	05/2024	06/2024	07/2024	08/2024
MERIDIANO NORTE S.A.								
BANCO BBVA ARGENTINA S.A.								
BANCO MACRO S.A.	36 351	165 417	6 373	70 782	98 292	839		2 159
BANCO INDUSTRIAL S.A.				4 591		2 373		
YPF S.A.	201 788	244 670	264 841	179 666	379 122	537 586	400 789	355 453
HSBC BANK ARGENTINA S.A.	35	55	4 619 189	56	56	77	77	77
BANCO SUPERVIELLE S.A.	9 152	8 286	3 722	5 074	11 351	4 822		3 602
AMERICAN EXPRESS ARGENTINA S.A.	137 258	246 603	283 704	264 747	291 274	301 601	336 031	557 225
TOTAL	**384 584**	**665 031**	**5 177 829**	**524 916**	**780 095**	**847 298**	**736 897**	**918 516**

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	HSBC BANK ARGENTINA SA	$ 0	ARS
2	BANCO BBVA ARGENTINA S.A	$ 0	ARS
3	BANCO SANTANDER ARGENTINA S.A	$ 0	ARS

Fuente Empresa.

6- Situación Judicial Comercial

6.1 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDADO

No se registran Juicios Comerciales como Demandado.

6.2 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDANTE

No se registran Juicios Comerciales como Demandante.

6.3 FISCALES Y PREVISIONALES

6.3.1 Detalle de Inscripciones Fiscales

Código	Nombre	Estado	Fecha Inscripción
68	PARTICIPACIONES SOCIETARIAS	68	N/I
72	CITI - COMPRAS	72	N/I
255	PRESENTACION DE ESTADOS CONTABLES EN FORMATO PDF	255	N/I
337	REGIMEN INFORMATIVO DE COMPRAS Y VENTAS	337	N/I

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

6.3.2 Informe Estado de Deudas por Provincia

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

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

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

La información expuesta es la registrada al **22/10/2024** en las bases de datos de la Agencia de Recaudación de la Provincia de Buenos Aires, siendo la resultante de la sumatoria de las deudas asociadas al Impuesto Inmobiliario, a los Automotores, a las Embarcaciones Deportivas y a los Ingresos Brutos, respecto de la CUIT consultada. Para el cálculo de la deuda expuesta, se considera aquella con antigüedad mayor a los sesenta días. No se consideran aquellos sujetos que posean un único Inmueble Urbano Edificado con Valuación Fiscal menor a $50.000, quienes posean una deuda global menor a $500 o quienes posean un automotor de modelo inferior al año 2000. Para el caso del Impuesto sobre los Ingresos Brutos, sólo se consideran aquellos casos con Títulos Ejecutivos iniciados y aquellos con planes de pago caducos. En la categoría 4 se encuentran los contribuyentes con deudas en proceso de ejecución judicial como así también los planes de regularización de deuda judicial siempre que el mismo se encuentre caduco.

Agente de Recaudación	
Identificación:	AGENTE SIN INCUMPLIMIENTO.
Situación actual:	**Categoría 0**

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

La información expuesta es la registrada al **22/10/2024** en las bases de datos de la Agencia de Recaudación de la Provincia de Buenos Aires, siendo la resultante del grado de cumplimiento de presentación de declaraciones juradas que les corresponde efectuar en su actuación como agentes de recaudación en el régimen general de retención y en el régimen general de percepción del impuesto sobre los Ingresos Brutos. El cumplimiento se computa de manera conjunta por ambos regímenes de recaudación.En la categoría 4 se encuentran los agentes de recaudación con deudas en proceso de ejecución judicial provenientes de percepciones y retenciones no efectuadas, efectuadas y no ingresadas, intereses, accesorios, recargos y multas. Se incluyen dentro de esta categoría a quienes, habiendo realizado la adhesión a un régimen de regularización de deudas en proceso de ejecución judicial, el mismo se encuentre caduco.

6.3.3 Embargos

No se detectó información.

6.3.4 Otra información Fiscal o Previsional de Interés

Período	Incluido en declaración jurada	Aportes de seguridad social	Aportes de obra social	Contribución patronal de obra social
10/2023	SI	PAGO	PAGO	PAGO
11/2023	SI	PAGO	PAGO	PAGO
12/2023	SI	PAGO	PAGO	PAGO
01/2024	SI	PAGO	PAGO	PAGO
02/2024	SI	PAGO	PAGO	PAGO
03/2024	SI	PAGO	PAGO	PAGO
04/2024	SI	PAGO	PAGO	PAGO
05/2024	SI	PAGO	PAGO	PAGO
06/2024	SI	PAGO	PAGO	PAGO
07/2024	SI	PAGO	PAGO	PAGO
08/2024	SI	PAGO	PAGO	PAGO
09/2024	SI	PAGO	PAGO	PAGO

HALLIBURTON ARGENTINA SOCIEDAD DE RESPONSABILIDAD LIMITADA, con CUIT 30503610988, no presenta sanciones laborales publicadas en el listado REPSAL vigente al 22/10/2024



REPSAL

Registro público de empleadores con sanciones laborales
Ley 26.940

Se deja constancia que a la fecha de emisión, HALLIBURTON ARGENTINA SOCIEDAD DE RESPONSABILIDAD LIMITADA CUIT 30503610988 no registra sanciones en el REPSAL, conforme al Art. 2 de la Ley 26.940

Fecha de emisión: 22/10/2024 (válido únicamente por el día de emisión)

Sello Electrónico: d80e2371-27b6-477e-bd7d-0cbd1cf9c6b3

7- INTEGRIDAD

7.1 INTEGRIDAD


SEARCH CRITERIA

Datos consultados: HALLIBURTON ARGENTINA SOCIEDAD DE RESPONSABILIDAD LIMITADA (30503610988)

Fecha: 22/10/2024

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: HALLIBURTON AFFILIATES LLC SOCIEDAD EXTRANJERA (30714394343)

Fecha: 22/10/2024

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: HALLIBURTON B.V. SOCIEDAD EXRANJERA (30717466566)

Fecha: 22/10/2024

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.

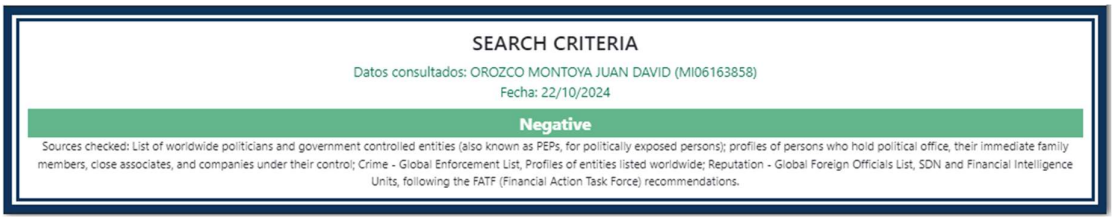

SEARCH CRITERIA

Datos consultados: MONTES MELGAREJO INGRID MARIA (227215475)

Fecha: 22/10/2024

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: OROZCO MONTOYA JUAN DAVID (MI06163858)

Fecha: 22/10/2024

Negative

Sources checked: List of worldwide politicians and government controlled entities (also known as PEPs, for politically exposed persons); profiles of persons who hold political office, their immediate family members, close associates, and companies under their control; Crime - Global Enforcement List, Profiles of entities listed worldwide; Reputation - Global Foreign Officials List, SDN and Financial Intelligence Units, following the FATF (Financial Action Task Force) recommendations.

7.2 INFORMACIÓN DE PRENSA NEGATIVA

Consultar con el área Gestión de Proveedores.

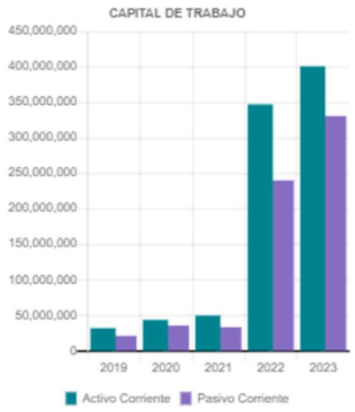
8- Estados Contables

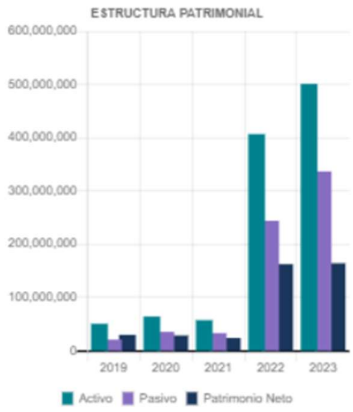
8.1 DATOS CONTABLES

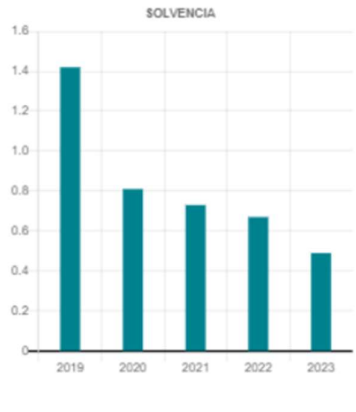
Activo

Fecha Balance	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2023
Caja y Bancos	5 894 685	5 788 708	6 140 469	18 500 211	36 698 315
Inversión corriente	1 009 230	14 435 125	18 932 696	113 458 724	22 887 872
Ant Créditos por ventas	14 898 381	10 209 550	12 226 037	127 150 584	210 054 659
Otros Créditos	3 279 595	6 182 757	3 721 613	21 659 547	58 370 033
Bienes Cambio	6 837 368	6 930 018	8 784 037	66 249 628	72 762 574
Bienes Intangibles	0	0	0	0	0
Otros Activos Corrientes	0	0	0	0	0
Total De Activo Corriente	31 919 259	43 546 158	49 804 852	347 018 693	400 773 453
Créditos Por Ventas	0	0	0	0	0
Otros Créditos No Corrientes	5 712 507	11 933 505	129 431	681 033	14 527 050
Otras Inversiones No Corrientes	0	0	0	12 975 318	32 218 000
Bienes De Uso Valor De Origen	23 885 924	34 544 872	34 507 707	48 584 344	59 177 645
Depreciación Acumulada	10 542 536	25 928 604	27 287 682	4 416 759	5 379 786
Bienes De Uso	13 343 388	8 616 268	7 220 024	44 167 585	53 797 859
Activos Intangibles	0	0	0	0	0
Otros Activos No Corrientes	0	349 411	349 411	2 119 529	0
Total Activo No Corriente	19 055 896	20 899 184	7 698 866	59 943 466	100 542 909
Total Activo	50 975 155	64 445 342	57 503 718	406 962 159	501 316 363

Montos expresados en miles de Pesos Argentinos



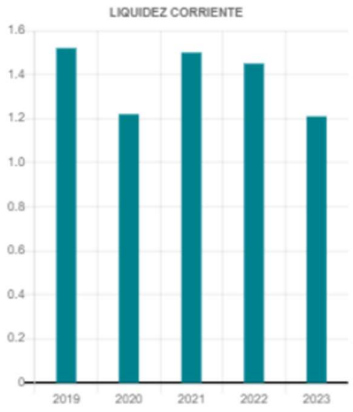


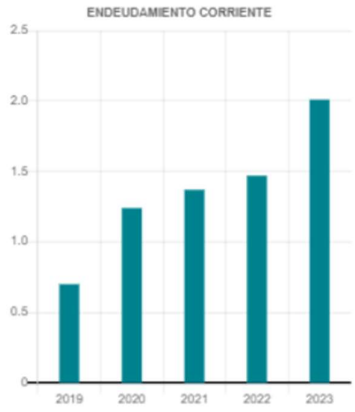


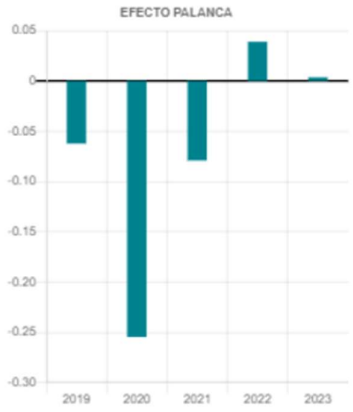
Pasivo / Patrimonio Neto

Fecha Balance	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2023
Cuentas Por Pagar (Deudas Comerciales)	18 744 013	33 238 273	31 713 808	220 623 391	297 608 246
Préstamos (Deudas Bancarias)	0	0	0	0	0
Remuneraciones Y Cargas Sociales	712 764	706 552	1 063 943	9 273 911	11 108 085
Cargas Fiscales	1 484 310	1 284 620	393 134	10 107 200	21 969 744
Anticipos De Clientes	104 709	441 336	59 132	10 981	9 563
Otros Pasivos	0	0	0	0	0
Total Pasivo Corriente	21 045 796	35 670 780	33 230 017	240 015 483	330 695 638
Cuentas Por Pagar	0	0	0	0	0
Préstamos	0	0	0	0	0
Deudas Fiscales	0	0	0	0	0
Otros Pasivos (No Corrientes)	0	0	0	3 815 006	5 403 451
Previsiones	5 802	6 353	54 057	400 735	737 357
Total Pasivo No Corriente	5 802	6 353	54 057	4 215 742	6 140 807
Total Pasivo	21 051 598	35 677 133	33 284 074	244 231 225	336 836 445
Capital Social	49 695 382	75 011 021	75 011 021	455 016 548	455 016 548
Resultados No Asignados	-19 771 825	-46 242 812	-50 791 377	-292 285 614	-290 536 630
Patrimonio Neto	29 923 557	28 768 209	24 219 644	162 730 934	164 479 917

Montos expresados en miles de Pesos Argentinos



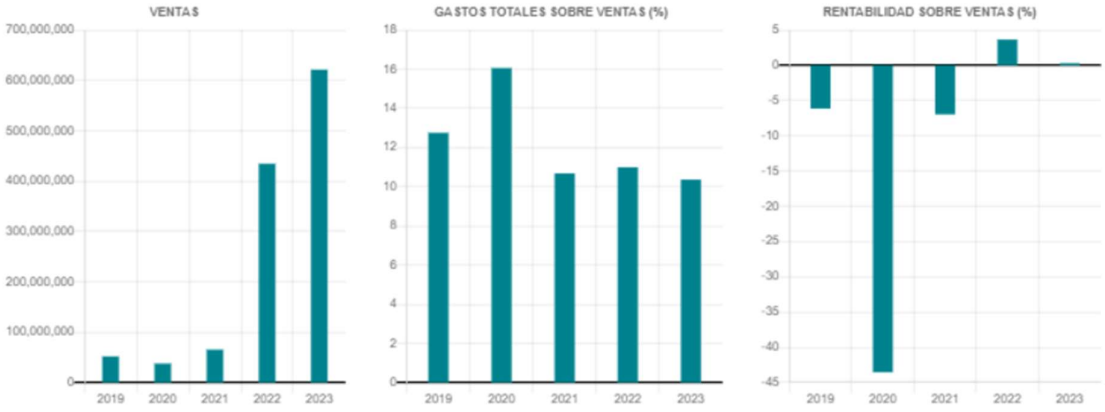




Estado de Resultados

Fecha Balance	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2023
Ventas	51 752 953	37 652 625	65 273 953	434 604 306	621 218 665
Compras Del Ejercicio	9 040 974	5 403 726	15 134 968	0	0
Costos de las mercaderías, productos, servicios vendidos	39 660 431	34 574 243	47 415 510	298 257 362	364 036 256
Resultado Bruto	12 092 522	3 078 382	17 858 443	136 346 944	257 182 408
Amortizaciones	2 936 438	3 040 391	2 572 549	7 557 521	6 712 021
Gastos de Comercialización	3 690 756	2 910 578	3 887 255	27 176 166	37 717 294
Gastos de Administración	2 909 054	3 135 886	3 083 173	20 578 147	26 650 529
Gastos Financieros	0	0	0	0	0
Otros Ingresos	119 971	164 591	59 081	487 375	891 319
Otros Egresos	0	0	0	0	0
Resultados financieros y por tenencia (incluyendo result.por exposición a inflación)	-8 464 115	-16 963 784	-3 746 233	-72 952 936	-191 956 921
Impuesto a las Ganancias	323 928	-3 368 378	11 749 427	312 399	0
Resultado	-3 175 360	-16 398 896	-4 548 565	15 814 671	1 748 983

Montos expresados en miles de Pesos Argentinos



Indices de Gestión

Análisis Patrimonial

Fecha Balance	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2023
Solvencia Patrimonial Patrimonio Neto / Pasivo Total	1,42	0,81	0,73	0,67	0,49
Endeudamiento Total Pasivo Total / Patrimonio Neto	0,70	1,24	1,37	1,50	2,05
Endeudamiento Corriente Pasivo Corriente / Patrimonio Neto	0,70	1,24	1,37	1,47	2,01
Capital de Trabajo Activo Corriente - Pasivo Corriente	10 873 462,65	7 875 378,11	16 574 835,21	107 003 209,65	70 077 815,47

Análisis Financiero

Fecha Balance	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2023
Liquidez Corriente Activo Corriente / Pasivo Corriente	1,52	1,22	1,50	1,45	1,21
Liquidez Seca (Prueba Acida) (Activo Corriente – Bienes de Cambio) / Pasivo Corriente	1,19	1,03	1,23	1,17	0,99
Rotación de Créditos Ventas / Créditos por Ventas	3,47	3,69	5,34	3,42	2,96
Rotación de Pasivo Corriente (Pasivo Corriente * 365) / ((Compras + Gastos) * 1.21)	405,90	939,74	453,46	1 516,12	1 549,77
Rotación De Inventarios Costo Mercaderías / Bs. de Cambio	5,80	4,99	5,40	4,50	5,00
Rotación de Activos Ventas / Activo Total	1,02	0,58	1,14	1,07	1,24
Rotación de Activo Fijo Ventas / Bs. de Uso	3,88	4,37	9,04	9,84	11,55
Préstamos sobre Patrimonio Neto Préstamos / Patrimonio Neto	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Meses de Deuda (Préstamos (o BCRA) * 12) / Ventas	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Días de Deuda (Préstamos (o BCRA) * 365) / Ventas	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Análisis de Rentabilidad

Fecha Balance	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2023
Margen Bruto (Resultado Bruto / Ventas) * 100	23,37	8,18	27,36	31,37	41,40
Margen Neto (Resultado Neto / Ventas) * 100	-6,14	-43,55	-6,97	3,64	0,28
Margen Operativo (Resultado Neto + Otros Egresos – Otros Ingresos) / Ventas * 100	-6,37	-43,99	-7,06	3,53	0,14
EBIT Resultado Bruto - Amortizacions - Gastos de comercialización - Gastos de Administración	2 556 274 084	-6 008 472 929	8 315 465 304	81 035 110 042	186 102 564 165
EBIT/Ventas (EBIT/Ventas)*100	4,94	-15,96	12,74	18,65	29,96
Margen s/ Patrimonio (Resultado Neto / Patrimonio Neto) * 100	-0,11	-0,57	-0,19	0,10	0,01
Margen s/ Activo (Resultado Neto / Activo Total) * 100	-6,23	-25,45	-7,91	3,89	0,35
EBITDA Resultado Neto + Amortizaciones + Gastos Financieros + Impuesto a las ganancias	85 006 043	-16 726 883 041	9 773 411 950	23 684 590 584	8 461 004 634
EBITDA / Pasivo (Resultado Neto + Amortizaciones + Gastos Financieros + Impuesto a las ganancias) / Pasivo Total	0,00	-0,47	0,29	0,07	0,03
EBITDA / Ventas (Resultado Neto + Amortizaciones + Gastos Financieros + Impuesto a las ganancias) / Ventas	0,00	-0,44	0,15	0,05	0,01
EBITDA / Intereses (Resultado Neto + Amortizaciones + Gastos Financieros + Impuesto a las ganancias) / Gastos Financieros	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Análisis de Eficiencia

Fecha Balance	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2023
Gastos Financieros / Ventas Gastos Financieros / Ventas	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Gastos Comerciales / Ventas Gastos Comerciales / Ventas	0,07	0,08	0,06	0,06	0,06
Gastos de Administración / Ventas Gastos de Administración / Ventas	0,06	0,08	0,05	0,05	0,04
Gastos Totales / Ventas (Gastos de Administración + Gastos Financieros + Gastos Comerciales) / Ventas	0,13	0,16	0,11	0,11	0,10
Inversiones en Bienes De Uso (Patrimonio Neto / Bs. de Uso) * 100	2,24	3,34	3,35	3,68	3,06
Vida Restante de los Bienes de Uso Bienes de Uso / Amortizaciones	4,54	2,83	2,81	5,84	8,02

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 2022 y 2023 (fecha de cierre 31/12) expresados en pesos argentinos. Información auditada sin salvedades.

1. ANÁLISIS DE CUENTAS

El análisis de las cuentas contables de HALLIBURTON ARGENTINA SOCIEDAD DE RESPONSABILIDAD LIMITADA revela variaciones significativas, lo que es crucial para evaluar su situación financiera.

- Las ventas han mostrado un crecimiento significativo en términos reales, ajustadas por inflación. En 2022, las ventas alcanzaron $434.604 millones, mientras que en 2023 aumentaron a $621.219 millones. Este incremento del 43% en términos reales es notable, especialmente considerando el contexto inflacionario en 2023. Este crecimiento sugiere una fuerte demanda de los servicios ofrecidos por la empresa, posiblemente impulsada por la recuperación del sector energético y la necesidad de servicios especializados en la industria.
- El activo corriente aumentó de $347.019 millones en 2022 a $400.773 millones en 2023, un incremento del 15% en términos reales. Este aumento se debe principalmente a un incremento en los créditos por ventas, que pasaron de $127.151 millones a $210.055 millones, lo que podría indicar un aumento en las ventas a crédito o una extensión en los plazos de cobro. La caja y bancos también mostraron un crecimiento significativo, duplicándose de $18.500 millones a $36.698 millones, lo que mejora la liquidez inmediata de la empresa.
- El activo no corriente también experimentó un aumento considerable, de $59.943 millones en 2022 a $100.543 millones en 2023, un crecimiento del 68%. Este incremento puede estar relacionado con inversiones en activos fijos o mejoras en la infraestructura, lo que podría indicar una estrategia de expansión o modernización de la empresa.
- El pasivo corriente aumentó de $240.015 millones en 2022 a $330.696 millones en 2023, un incremento del 38%. Este aumento está en línea con el crecimiento de las deudas comerciales, que pasaron de $220.623 millones a $297.608 millones, lo que podría reflejar un mayor volumen de operaciones o una dependencia creciente de financiamiento a corto plazo.
- El pasivo no corriente también creció, aunque en menor medida, de $4.216 millones a $6.141 millones, lo que sugiere un aumento en las obligaciones a largo plazo, posiblemente para financiar inversiones en activos no corrientes.
- El patrimonio neto mostró un leve incremento, de $162.731 millones en 2022 a $164.480 millones en 2023. Este aumento marginal, a pesar de las ganancias del ejercicio, indica que la empresa podría estar distribuyendo dividendos o que las pérdidas acumuladas están afectando el crecimiento del patrimonio. Los resultados no asignados son negativos, con un saldo de -$290.537 millones en 2023, lo que indica que la empresa arrastra pérdidas de ejercicios anteriores. Esta situación es preocupante, ya que las pérdidas acumuladas superan el patrimonio neto, lo que podría afectar la capacidad de la empresa para financiar sus operaciones y crecimiento futuro.

2. ANÁLISIS DE RATIOS

El análisis de ratios proporciona una visión más clara de la salud financiera y patrimonial de HALLIBURTON ARGENTINA SOCIEDAD DE RESPONSABILIDAD LIMITADA.

- En el análisis de ratios, la solvencia de la empresa ha disminuido de 0.67 en 2022 a 0.49 en 2023, lo que indica un perfil débil. Este descenso sugiere que la empresa tiene una menor capacidad para cubrir sus pasivos totales con su patrimonio neto, lo que podría ser un riesgo en caso de fluctuaciones adversas en el mercado.
- El resultado bruto sobre ventas mejoró significativamente, pasando de 31.37% en 2022 a 41.40% en 2023, lo que indica un nivel de rentabilidad muy bueno.
- La rentabilidad sobre ventas disminuyó drásticamente de 3.64% a 0.28%, lo que es preocupante y sugiere que los costos operativos o financieros han aumentado considerablemente, afectando el resultado neto.
- La liquidez corriente disminuyó de 1.45 en 2022 a 1.21 en 2023, lo que indica un nivel ajustado pero en descenso. Esto sugiere que la empresa podría enfrentar dificultades para cubrir sus obligaciones a corto plazo si esta tendencia continúa.
- El endeudamiento corriente aumentó de 1.47 a 2.01, indicando un nivel elevado de endeudamiento a corto plazo, lo que podría limitar la flexibilidad financiera de la empresa.
- La rotación de las cuentas a cobrar disminuyó de 3.42 a 2.96, lo que indica que la empresa está tardando más en cobrar sus cuentas, lo que podría afectar su flujo de caja. Los gastos totales sobre ventas se mantuvieron estables, lo que sugiere que la empresa ha logrado controlar sus costos operativos en relación con sus ingresos.

3. KEY METRICS

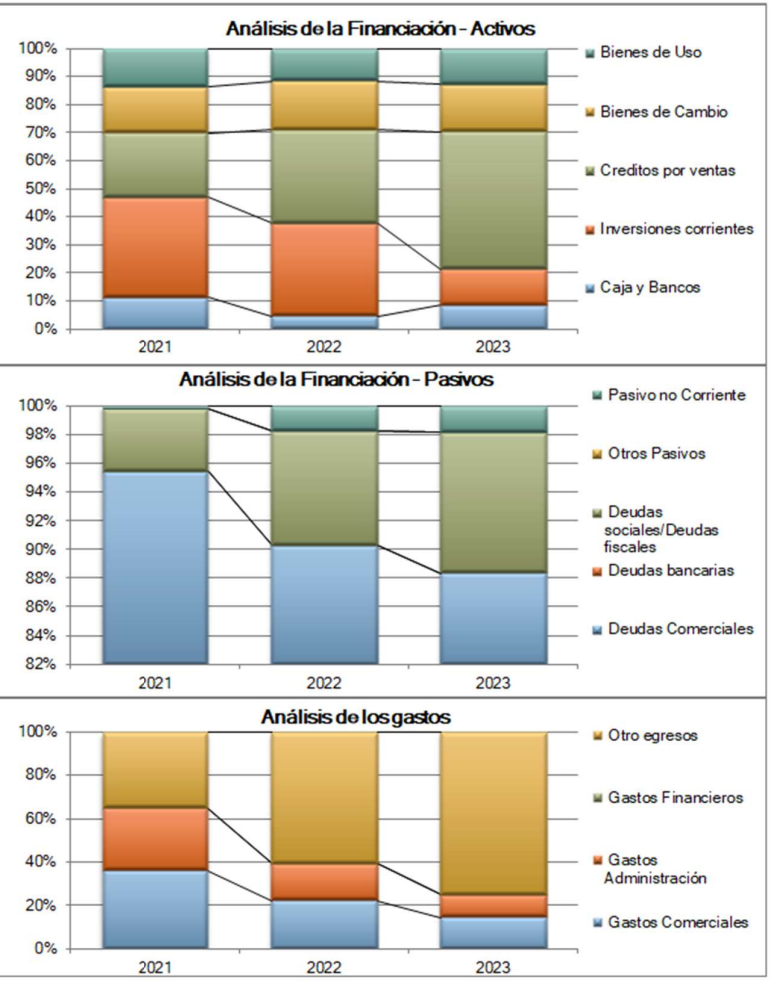
A continuación, se presentan los valores de los ratios clave para HALLIBURTON ARGENTINA SOCIEDAD DE RESPONSABILIDAD LIMITADA:

- Solvencia (valor esperado > 1): 0.49
- Endeudamiento Corriente (valor esperado < 1): 2.01
- Endeudamiento Total (valor esperado < 1): 2.05
- Liquidez Corriente (valor esperado > 1.2): 1.21
- EBIT / Ventas (valor esperado > 0.15): 0.30
- Rentabilidad sobre Ventas (valor esperado > 10%): 0.28

8.2 ANÁLISIS VERTICAL

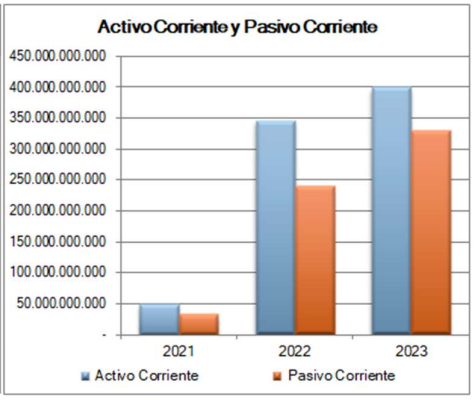
Períodos Analizados			
Concept	dic-21	dic-22	dic-23
Caja y Bancos	6.140.468.964	18.500.210.630	36.698.314.774
Inversiones corrientes	18.932.695.671	126.434.042.465	55.105.872.234
Creditos por ventas	12.226.036.747	127.150.584.147	210.054.659.454
Otros Créditos	3.851.044.227	22.340.580.226	72.897.082.828
Bienes de Cambio	8.784.037.409	66.249.627.555	72.762.574.311
Bienes de Uso	7.220.024.475	44.167.585.193	53.797.859.191
Otros activos corrientes	349.410.762	2.119.528.678	-
Activo Corriente	**57.503.718.255**	**406.962.158.894**	**501.316.362.792**
Deudas Comerciales	31.772.940.710	220.634.372.599	297.617.808.373
Deudas bancarias	-	-	-
Deudas sociales/Deudas fiscales	1.457.076.339	19.381.110.785	33.077.829.659
Otros Pasivos	-	-	-
Pasivo no Corriente	54.056.986	4.215.741.611	6.140.807.417
Pasivo	**33.284.074.035**	**244.231.224.995**	**336.836.445.449**
Gastos Comerciales	3.887.255.108	27.176.166.264	37.717.293.636
Gastos Administración	3.083.172.681	20.578.146.984	26.650.529.358
Gastos Financieros	0	0	0
Otro egresos	3.746.233.255	72.952.936.298	191.956.920.793
Impuesto a las ganancias	11.749.427.226	312.398.780	-
Total	**22.466.088.270**	**121.019.648.326**	**256.324.743.787**

2021/2022/2023

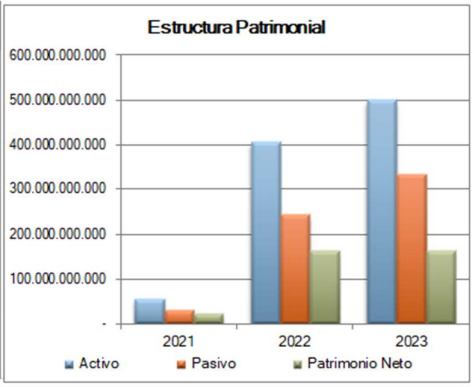


8.3 ANÁLISIS PATRIMONIAL

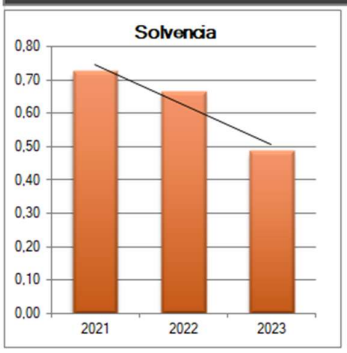
Períodos Analizados			2021/2022/2023
Analisis Patrimonial	dic-21	dic-22	dic-23
Solvencia	0,73	0,67	0,49
Patrimonio Neto sobre Activo	42%	40%	33%
Endeudamiento corriente	1,37	1,47	2,01
Capital corriente	0,29	0,26	0,14
Activo no Cte sobre Activo	13%	15%	20%
Financiación del activo no cte.	3,15	2,79	1,70
Deuda bancaria sobre Pasivo	0%	0%	0%
Deudas Comerciales sobre Pasivo	95%	90%	88%

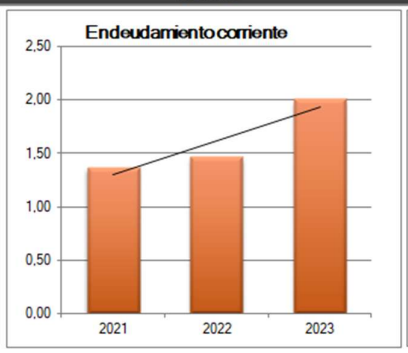


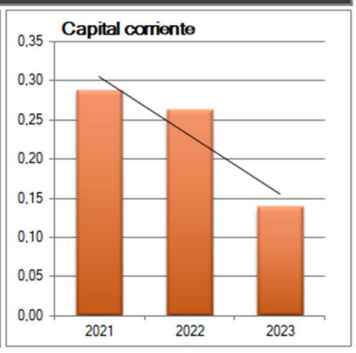
Info	dic-21	dic-22	dic-23
Activo Corriente	$ 49.804.852.261	$ 347.018.693.037	$ 400.773.453.498
Activo no Corriente	$ 7.698.865.994	$ 59.943.465.857	$ 100.542.909.294
Activo	$ 57.503.718.255	$ 406.962.158.894	$ 501.316.362.792
Pasivo Corriente	$ 33.230.017.049	$ 240.015.483.384	$ 330.695.638.032
Pasivo no Corriente	$ 54.056.986	$ 4.215.741.611	$ 6.140.807.417
Pasivo	$ 33.284.074.035	$ 244.231.224.995	$ 336.836.445.449
Patrimonio Neto	$ 24.219.644.220	$ 162.730.933.899	$ 164.479.917.343



Trends



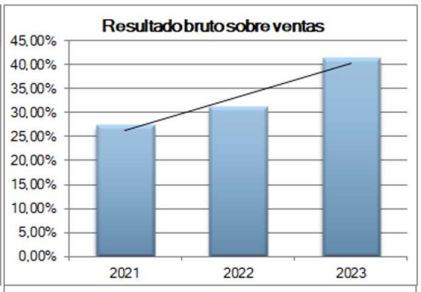




Importes Expresados en Miles de Pesos

8.4 ANÁLISIS DE RENTABILIDAD

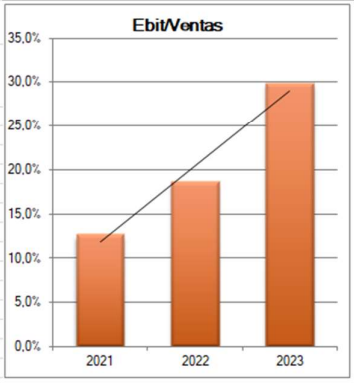
Períodos Analizados			2021/2022/2023
Análisis de rentabilidad	dic-21	dic-22	dic-23
Rentabilidad de la inversión total	-18,8%	9,7%	1,1%
Rentabilidad ordinaria de la inversión	29,7%	9,9%	1,1%
Rentabilidad ordinaria sobre el activo	12,5%	4,0%	0,3%
Resultado bruto sobre ventas	27,4%	31,4%	41,4%
Rentabilidad sobre Ventas	-7,0%	3,6%	0,3%
Costo del financiamiento	0,0%	0,0%	0,0%

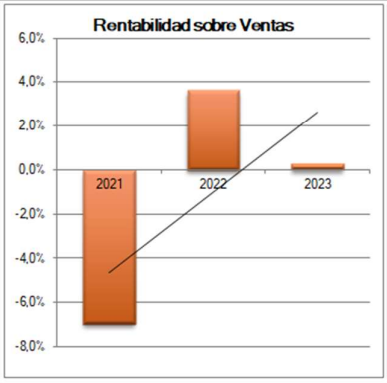


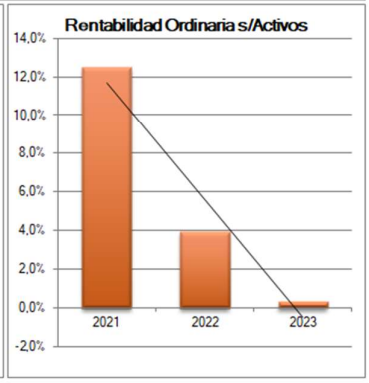
Info	dic-21	dic-22	dic-23
Ventas	$ 65.273.952.531	$ 434.604.305.909	$ 621.218.664.686
Costo de Ventas	$ 47.415.509.996	$ 298.257.361.623	$ 364.036.256.337
Resultado del ejercicio	$ -4.548.564.718	$ 15.814.670.808	$ 1.748.983.444
Ebit	$ 8.315.465.304	$ 81.035.110.042	$ 186.102.564.165
Ebit/Ventas	12,7%	18,6%	30,0%
EBITDA/Ventas	0,15	0,05	0,01
EBITDA/Intereses	97.734.119.501,00	236.845.905.841,00	84.610.046.341,00



Trends







Importes Expresados en Miles de Pesos

8.5 ANÁLISIS FINANCIERO

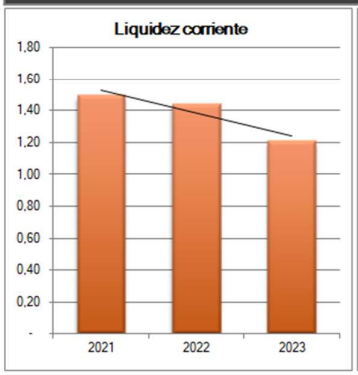
Períodos Analizados			2021/2022/2023
Analisis Financiero	dic-21	dic-22	dic-23
Liquidez corriente	1,50	1,45	1,21
Liquidez acida	1,23	1,17	0,99
Rotación del pasivo corriente días	453	1.516	1.550
Rotación de las cuentas a cobrar	57	88	102
Efecto Palanca	-0,08	0,04	0,00

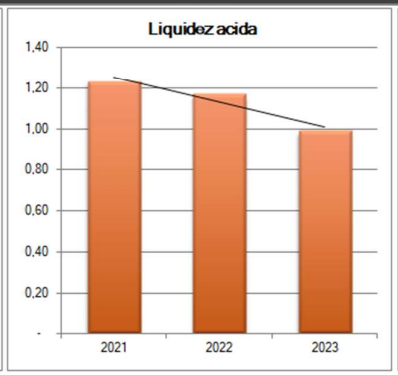


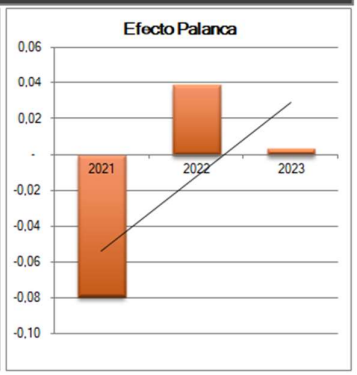
Info	dic-21	dic-22	dic-23
Caja y Bancos	6.140.468.964	18.500.210.630	36.698.314.774
Creditos por ventas	12.226.036.747	127.150.584.147	210.054.659.454
Deudas Comerciales	31.772.940.710	220.634.372.599	297.617.808.373
Deudas bancarias	-	-	-
Deuda Financiera s/ P.Neto	-	-	-

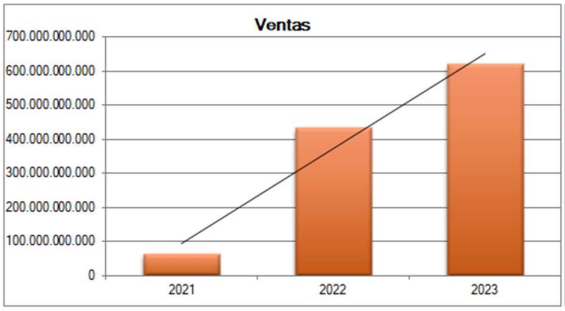


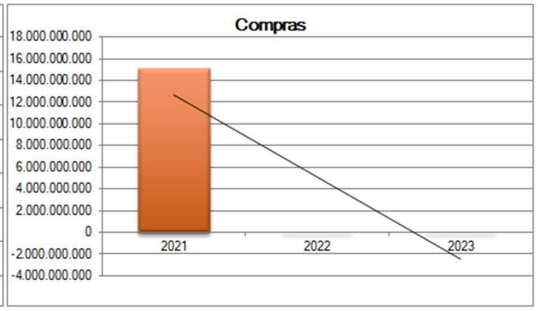
Trends







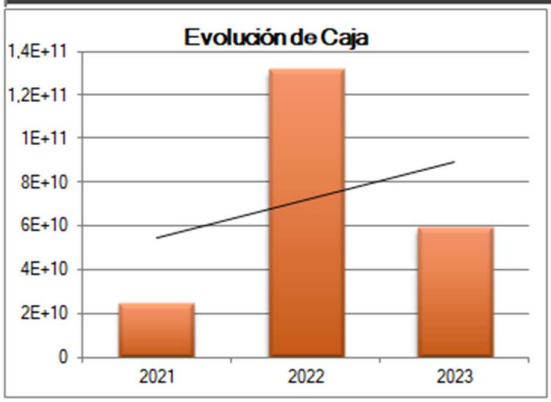


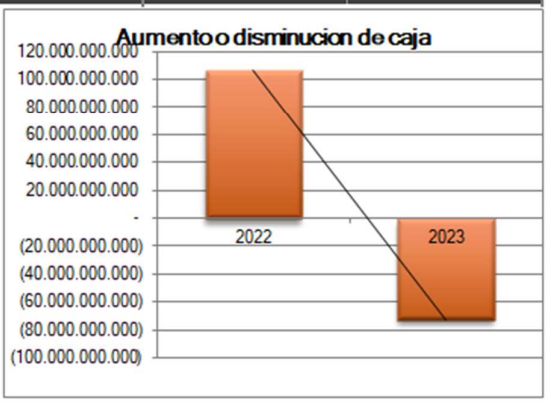


Importes Expresados en Miles de Pesos

8.6 ANÁLISIS DE FLUJO DE FONDOS

Períodos Analizados	2021/2022/2023	
Análisis del Flujo de fondos	**dic-22**	**dic-23**
Resultado del ejercicio	**$ 15.814.670.808,00**	**$ 1.748.983.444,00**
Amortizaciones de Bienes de Uso	$ 7.557.520.996,00	$ 6.712.021.190,00
Depreciacion de Intangibles	$ -	$ -
Generación interna de fondos	**$ 23.372.191.804,00**	**$ 8.461.004.634,00**
Variación de créditos por ventas	$ -114.924.547.400,00	$ -82.904.075.307,00
Variación de otros créditos	$ -18.489.535.999,00	$ -50.556.502.602,00
Variación de Bienes de Cambio	$ -57.465.590.146,00	$ -6.512.946.756,00
Variación de otros activos corrientes	$ -14.745.436.407,00	$ -17.123.152.947,00
Variación de cuentas a pagar	$ 188.861.431.889,00	$ 76.983.435.774,00
Variación de deudas sociales	$ 8.209.968.114,00	$ 1.834.174.335,00
Variación de deudas fiscales	$ 9.714.066.332,00	$ 11.862.544.539,00
Variación de otras deudas	$ 3.815.006.277,00	$ 1.588.444.305,00
Variación de previsiones para contingencias	$ 346.678.348,00	$ 336.621.501,00
Ajuste		
Flujo de fondos operativos netos	**$ 28.694.232.812,00**	**$ -56.030.452.524,00**
AREA/Dividendos pagados / Honorarios	$ -257.308.907.869,00	$ -
Aporte de capital / Ajustes AREA	$ 380.005.526.740,00	$ -
Adquisicion de Bienes de Uso	$ -44.505.081.714,00	$ -16.342.295.188,00
Flujo de fondos antes de la financiación	**$ 106.885.769.969,00**	**$ -72.372.747.712,00**
Variacion de deudas financieras corrientes	$ -	$ -
Variacion de deudas financieras no corrientes	$ -	$ -
Aumento o disminucion de caja	**$ 106.885.769.969,00**	**$ -72.372.747.712,00**





Importes Expresados en Miles de Pesos

8.7 CÁLCULO DE CAPACIDAD DE CONTRATACIÓN

Datos Estadísticos			Niveles de Crédito teóricos s/Balance		
Ventas Mensuales	51.768.222.057	$	S/Patrimonio Neto	4.737.021.619	$
Compras Mensuales	-	$	S/Capital de Trabajo	1.634.775.279	$
Modo de Cobro s/Balance	95	días	S/Activos Líquidos	5.045.604.817	$
Modo de Pago s/Balance	1433	días	S/Variables Combinadas	4.025.770.075	$

Plazo		15	30	45	60	90	120
Dependencia Máxima Aceptada	90%	16.630.800.177	33.261.600.354	49.892.400.531	66.523.200.708	99.784.801.062	133.046.401.416
	80%	14.782.933.491	29.565.866.981	44.348.800.472	59.131.733.963	88.697.600.944	118.263.467.925
	65%	12.011.133.461	24.022.266.922	36.033.400.383	48.044.533.845	72.066.800.767	96.089.067.689
	50%	9.239.333.432	18.478.666.863	27.718.000.295	36.957.333.727	55.436.000.590	73.914.667.453
	40%	7.391.466.745	14.782.933.491	22.174.400.236	29.565.866.981	44.348.800.472	59.131.733.963
	30%	5.543.600.059	11.087.200.118	16.630.800.177	22.174.400.236	33.261.600.354	44.348.800.472
	20%	3.695.733.373	7.391.466.745	11.087.200.118	14.782.933.491	22.174.400.236	29.565.866.981
	10%	1.847.866.686	3.695.733.373	5.543.600.059	7.391.466.745	11.087.200.118	14.782.933.491
	2%	369.573.337	739.146.675	1.108.720.012	1.478.293.349	2.217.440.024	2.956.586.698

Importes Expresados en Miles de Pesos + Tax 21%

8.8 SCORE DE BALANCE

Períodos Analizados				2021/2022/2023			
Concepto	Expresado por	Valor	Grade	Concepto	Expresado por	Valor	Grade
Analisis Patrimonial				**Analisis Financiero**			
Solvencia	ratio	0,55	2	Liquidez corriente	ratio	1,29	7
Endeudamiento corriente	ratio	1,84	3	Liquidez acida	ratio	1,05	10
Capital corriente	%	17,9%	5	Rotación del pasivo corriente días	días	1.433	1
Activo no Cte sobre Activo	%	18,3%	10	Rotación de las cuentas a cobrar	días	95	8
Financiación del activo no cte.	ratio	2,06	10	Efecto Palanca	ratio	0,00	2
Deuda bancaria sobre Pasivo	%	0,0%	10	**Analisis de Eficiencia**			
Deudas Comerciales sobre Pasivo	%	89,5%	1	Gastos Financieros sobre Ventas	%	0,0%	10
Análisis de rentabilidad				Gastos Comerciales sobre Ventas	%	6,1%	10
Rentabilidad de la inversión total	%	0,8%	2	Gastos Administración sobre Ventas	%	4,4%	10
Rentabilidad ordinaria de la inversión	%	5,7%	3	Gastos Totales sobre Ventas	%	10,5%	10
Rentabilidad ordinaria sobre el activo	%	2,3%	2	Vida restante de Bienes de Uso	años	7	7
Resultado bruto sobre ventas	%	38,0%	10	Rotación de bienes de cambio	días		1
Rentabilidad sobre Ventas	%	0,2%	2	Rotación del activo	veces	1,18	1
Costo del financiamiento	%	0,0%	10	Total			
Ebit/Ventas	%	26,0%	10	62,58			
EBITDA/Ventas	%	3,5%	3				
EBITDA/Intereses	%		10				

