DOSSIER FIDELITAS

TECNOLATINA S.A.

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

ARGENTINA

Julio 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		**98%**	**39**						

Tipo de Empresa	**Servicios**		**No Aplica**	**"No cedió información / Valor por debajo del mínimo (0)"**	**Malo** 1	**Regular** 2		**Bueno** 3		**Muy Bueno** 4		**Excelente** 5
2. Situación Económico-Financiera												
2.1.1	**Solvencia**				0,490	0,490	0,727	0,727	0,963	0,963	1,200	1,200
												X
2.1.2	**Endeudamiento Corriente**				2,000	2,000	1,500	1,500	1,000	1,000	0,500	0,500
												X
2.2.1	**Índice de liquidez**				0,900	0,900	1,200	1,200	1,500	1,500	1,800	1,800
												X
2.3.1	**Rentabilidad Bruta**				0,200	0,200	0,267	0,267	0,333	0,333	0,400	0,400
												X
2.3.2	**Rentabilidad Operativa**				0,020	0,020	0,073	0,073	0,127	0,127	0,180	0,180
				X								
2.3.3	**Rentabilidad Neta**				0,030	0,030	0,087	0,087	0,143	0,143	0,200	0,200
				X								
Total Situación Económico-Financiero		**67%**	**20**									

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**	39	40	98%	10,0%	1,0
2	**Situación Económico-Financiera**	20	30	67%	90,0%	6,0
Resultado Final		**7,0**				

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

1.2. CONCLUSIÓN

TECNOLATINA S.A. es una compañía dedicada a brindar servicios de ingeniería electromecánica y consultoría a industrias y a empresas de servicios públicos (privadas y estatales). Inició sus actividades en el año 1993 con domicilio legal en la Ciudad Autónoma de Buenos Aires. Sus accionistas son: BARATCHART ROGELIO HORACIO (95%) y TUMA CLAUDIA ALEJANDRA (5%). Operan bajo normas de calidad ISO: 9001 y 14001 (Vigentes). Según el Form. 931 04/2024 cuenta con 10 empleados registrados. Tiene contrato vigente con EXPERTA ART. Opera normalmente con el sistema financiero, sin informarse 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 observan retrasos con el pago del último periodo de Aportes y Contribuciones a la Seguridad Social. No presenta sanciones laborales publicadas en el listado REPSAL. No Se registran embargos, juicios del fuero comercial como demandado, Notas de Prensa Negativas ni Eventos de Integridad.
Desde el punto de vista contable, el ejercicio cerrado a 03/2023 mostró una deficitaria performance económica, con caída de ventas (-3% variación interanual), disminución de Gastos de Estructura y alza de Costos Directos, registrando una pérdida final de -4.03% s/ventas (Afectada fuertemente por Egresos del 50% s/ventas imputados a Resultados Financieros y por Tenencia) vs la marginal ganancia de 0.75% s/ventas del ejercicio. La disminución interanual del PN (cercana al 22%) impactó negativamente en la performance Financiera y Patrimonial, sin embargo, y gracias a los excelentes valores mostrados en ejercicios anteriores, sus principales indicadores se mantuvieron dentro de parámetros satisfactorios: el Endeudamiento Corriente pasó de 0.09 a 0.14, la Solvencia Patrimonial disminuyó de 11.08 a 6.90, el Capital de Trabajo resultó en muy adecuada conformación con el Activo (equivalente al 84%) y el indicador de Liquidez Corriente cayó de 11.69 a 7.64. Como contrapartida la capitalización resultó marginal. Las ventas post balance (12 meses) indican una alza del 89.1% interanual.
De acuerdo con los datos analizados, la compañía presenta su 2° quebranto dentro de los últimos 5 ejercicios ante lo mencionado sugerimos operar con cautela.

LÍMITE DE COMPRA (30% sobre ventas)	VENTAS BALANCE	VENTAS POST-BALANCE
Ventas	**ARS 332 476 721**	**ARS 628 597 265**
Límite de compra	**ARS 99 743 016**	**ARS 188 579 180**

Contenidos

1- RESUMEN 2

1.1 CALIFICACIÓN Y EVALUACIÓN 2
1.2. CONCLUSIÓN 3

2- DATOS ORGANIZACIONALES 6

2.1 CONSTITUCIÓN / ESTATUS JURÍDICO / DOMICILIOS / TELÉFONOS/ ESTATUTO 6
2.2 RESEÑA HISTÓRICA / GENERALIDADES 7
2.3 MISIÓN, VISIÓN Y VALORES 7
2.4 INFORMACIÓN ADICIONAL / DATOS DE INTERÉS 7
2.4.1 Certificado Fiscal para Contrataciones de la Administración Nacional 7
2.4.2 Constancia de inscripción AFIP/IIBB/Ganancias 8
2.5 MARCAS / PATENTES / LICENCIAS 13
2.6 ORGANIGRAMA DE LA COMPAÑÍA 13
2.7 ESTRUCTURA SOCIETARIA Y VINCULACIONES 14
2.7.1 Socios / Accionistas 14
2.7.2 Vinculaciones / Empresas Relacionadas 14
2.7.3 Directivos 14
2.7.4 Antecedentes de Principales Directivos 18
2.8 ACTIVOS 21
2.8.1 Inmuebles 21
2.8.2 Rodados 21
2.9 PUBLICACIONES OFICIALES 21
OTRAS PUBLICACIONES 21
2.10 CERTIFICACIONES 28
2.10.1 Certificaciones de Calidad 28
2.10.2 Distinciones Obtenidas 30
2.10.3 Programas de Responsabilidad Social Empresaria 30
2.11 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL CONTRATADO 31
2.12 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL SUB- CONTRATADO 32

3- SITUACIÓN COMERCIAL 33

3.1 PRODUCTOS/SERVICIOS Y ANTIGÚEDAD EN EL MERCADO 33
3.2 DETALLES Y EVOLUCIÓN DE COMPRAS Y VENTAS 33
3.3 VENTAS A PAN AMERICAN ENERGY S.L. SUC. ARGENTINA 33
3.4 PROVEEDORES 34
3.5 CLIENTES 34
3.6 SEGUROS 34
3.6.1 Registro de contratos con las ART 34
3.6.2 Contratos extinguidos por falta de pago 35
3.6.3 Otros Seguros contratados 35

4- COMERCIO EXTERIOR 36

4.1 IMPORTACIONES 36
4.2 EXPORTACIONES 36

5- SITUACIÓN BANCARIA 37

5.1 CHEQUES RECHAZADOS 37
5.2 CENTRAL DE DEUDORES 37
5.3 NIVEL DE ENDEUDAMIENTO INFORMADO 38

6- SITUACIÓN JUDICIAL COMERCIAL 39

6.1 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDADO 39
6.2 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDANTE 39
6.3 FISCALES Y PREVISIONALES 39
6.3.1 Detalle de Inscripciones Fiscales 39
6.3.2 Informe Estado de Deudas por Provincia 39
6.3.3 Embargos 40
6.3.4 Otra información Fiscal o Previsional de Interés 40

7- INTEGRIDAD 41

7.1 INTEGRIDAD 41
7.2 INFORMACIÓN DE PRENSA NEGATIVA 42

8- ESTADOS CONTABLES 43

8.1 DATOS CONTABLES 43
8.2 ANÁLISIS VERTICAL 49
8.3 ANÁLISIS PATRIMONIAL 50
8.4 ANÁLISIS DE RENTABILIDAD 51
8.5 ANÁLISIS FINANCIERO 52
8.6 ANÁLISIS DE FLUJO DE FONDOS 53
8.7 CÁLCULO DE CAPACIDAD DE CONTRATACIÓN 54
8.8 SCORE DE BALANCE 55

2- Datos Organizacionales

2.1 CONSTITUCIÓN / ESTATUS JURÍDICO / DOMICILIOS / TELÉFONOS/ ESTATUTO

Razón Social	TECNOLATINA S.A.
CUIT	30-66035727-7
Domicilio	SUIPACHA 1111 Piso:31 Dpto:71, (1008), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA
Posibles teléfonos	1143289230 - 1143289231 - 1143289232 - 1143289234 - 4328-9230
Actividad	711009 - SERVICIOS DE ARQUITECTURA E INGENIERÍA Y SERVICIOS CONEXOS DE ASESORAMIENTO TÉCNICO N.C.P.
Forma Jurídica	SOCIEDAD ANONIMA
Fecha de Inscripción	06/05/1993
Fecha de Contrato Social	16/04/1993
Patrimonio neto al 2023	$ 179 677 940
Cantidad Empleados	10 (Fuente: Form.931 04/2024)
Domicilio Legal	SUIPACHA 1111 Piso:31 Dpto:71, (1008), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA
Otros domicilios	ESMERALDA 00345, (1035), CAPITAL FEDERAL SUIPACHA 1111 Piso:31 Dpto:71, (1008), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

2.2 RESEÑA HISTÓRICA / GENERALIDADES

TECNOLATINA es una Sociedad Anónima constituida en un todo de acuerdo a la Ley N° 19.550 (de “Sociedades Comerciales”) de la República Argentina, siendo su capital 100% de origen nacional. Su Directorio está integrado por socios de la firma, dedicados exclusivamente a la conducción técnica y administrativa de todas las actividades de la empresa.

TECNOLATINA es miembro de la Cámara Argentina de Consultoras. Provee una amplia gama de servicios de ingeniería electromecánica y consultoría a industrias y a empresas de servicios públicos -privadas y estatales- especializándose en los temas técnicos y económicos que habitualmente se presentan en ellas. La elaboración de ingeniería básica y de detalle en la especialidad electromecánica y los estudios eléctricos de los sistemas eléctricos de potencia -que han sido en el inicio la actividad central de la empresa continúan prestándose, con independencia que a comienzos de los años ´90 la oferta de servicios se amplió con el advenimiento de las “utilities” en la etapa post-privatización.

Desde su inicio, incorporó personal de probada experiencia y desarrolló nuevas metodologías de ejecución para los servicios de ingeniería, priorizando una comunicación fluida, flexibilidad y consustanciación plena con los intereses de sus Clientes. Más allá de los ciclos por los que la actividad ha debido atravesar en el mercado doméstico, TECNOLATINA ha procurado -permanentemente- mejorar la calidad de sus servicios. La experiencia de casi treinta años desarrollada por un grupo humano homogéneo y compenetrado de los objetivos de la empresa, hacen al resultado seguro y eficiente de los trabajos que realiza. Prácticamente la totalidad del personal clave de la organización es el mismo que se incorporó en 1982. A partir de 1992 se produjo en la Argentina la transformación del sector energético, puesta en marcha con la Leyes 24.076 (Marco Regulatorio del Gas Natural) y 24.065 (Marco Regulatorio Eléctrico).

TECNOLATINA ha participado activamente en dicho proceso, prestando servicios tanto para las empresas privadas que se iban incorporando al mercado como para las instituciones del Sector (Secretaría de Energía, ENRE, ENARGAS, CAMMESA). También ha desarrollado -y desarrolla- su actividad integrando y liderando consorcios asociada con firmas consultoras nacionales e internacionales, y también bajo la modalidad de subcontratista nominada. De esta manera, en los últimos años se han prestado servicios en Nicaragua, en Ecuador y en Bolivia. También se han realizado proyectos para TOTAL (Francia) y servicios de consultoría para SOLVAY (Bélgica).

Es así que, TECNOLATINA presenta con orgullo la nómina de sus Clientes, integrada por empresas e instituciones de primera línea, y que constituye el capital más preciado de la organización.

Fuente: Empresa.

2.3 MISIÓN, VISIÓN Y VALORES

No se detectó información.

2.4 INFORMACIÓN ADICIONAL / DATOS DE INTERÉS

2.4.1 Certificado Fiscal para Contrataciones de la Administración Nacional

Información no proporcionada por la empresa.

2.4.2 Constancia de inscripción AFIP/IIBB/Ganancias

ADMINISTRACION FEDERAL DE INGRESOS PUBLICOS

CONSTANCIA DE INSCRIPCION

TECNOLATINA SA CUIT: ***30-66035727-7***

Forma Jurídica: ***SOC. ANONIMA***

Fecha Contrato Social: ***15-04-1993***

IMPUESTOS/REGIMENES NACIONALES REGISTRADOS Y FECHA DE ALTA

SICORE-IMPTO.A LAS GANANCIAS - 116	01-2000
GANANCIAS SOCIEDADES	05-1993
IVA	05-1993
REG. SEG. SOCIAL EMPLEADOR	05-1993
BP-ACCIONES O PARTICIPACIONES	05-2003
REG. INF. - PARTICIPACIONES SOCIETARIAS	01-2007
REG. INF. - PRESENTACION DE ESTADOS CONTABLES EN FORMATO PDF	01-2010

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: *711009 (F-883) SERVICIOS DE ARQUITECTURA E INGENIERIA Y SERVICIOS CONEXOS DE ASESORAMIENTO TECNICO N.C.P.* Mes de inicio: *11/2013*

Secundaria(s):

Mes de cierre ejercicio comercial: *3*

DOMICILIO FISCAL - AFIP

SUIPACHA 1111 Piso:31 Dpto:71
1008-CIUDAD AUTONOMA BUENOS AIRES

Vigencia de la presente constancia: ***11-06-2024*** a ***11-07-2024*** Hora **11:51:45** Verificador **110680764063**

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

Comarb
SIFERE WEB

CM03	Impuesto sobre los Ingresos Brutos Convenio Multilateral	N° de Formulario 5866
	Presentación y Pago	N° Verificador 143903

CUIT: 30-66035727-7	Contribuyente: TECNOLATINA S.A.	Sede: 901
Anticipo: 202404	Secuencia: Original	Tipo: Resto

Datos Presentación AFIP: DDJJ presentada el 17/05/2024 - 14:39:50 ante AFIP, N° de Transacción 1016287345

Jurisdicciones incluidas en la presente Declaración Jurada

	Jurisdicción	Anticipo Impuesto Determinado	Valores Restan	Valores Suman	A favor Contribuyente	A favor Fisco	A Pagar
901	CABA	$3.329.890,09	$1.272.638,18	$0,00	$0,00	$2.057.251,91	$2.057.251,91
902	BUENOS AIRES	$0,00	$940.979,20	$0,00	$940.979,20	$0,00	$0,00
907	CHUBUT	$937.743,83	$962.366,46	$0,00	$24.622,63	$0,00	$0,00
910	JUJUY	$0,00	$146.016,33	$0,00	$146.016,33	$0,00	$0,00
912	LA RIOJA	$0,00	$449.701,69	$0,00	$449.701,69	$0,00	$0,00
915	NEUQUEN	$0,00	$336.768,15	$0,00	$336.768,15	$0,00	$0,00
917	SALTA	$0,00	$426.857,66	$0,00	$426.857,66	$0,00	$0,00
918	SAN JUAN	$0,00	$0,00	$0,00	$0,00	$0,00	$0,00
919	SAN LUIS	$0,00	$93.234,37	$0,00	$93.234,37	$0,00	$0,00
920	SANTA CRUZ	$0,00	$236.151,15	$0,00	$236.151,15	$0,00	$0,00
921	SANTA FE	$366.814,50	$255.595,53	$0,00	$0,00	$111.218,97	$111.218,97
924	TUCUMAN	$0,00	$4.075.895,48	$0,00	$4.075.895,48	$0,00	$0,00
	Totales	$4.634.448,42	$9.196.204,20	$0,00	$6.730.226,66	$2.168.470,88	$2.168.470,88

VEP

Volante Electrónico de Pago

Atención: este VEP esta pendiente de pago y expira en 30 dia/s

Nro. VEP: 1269841253
Organismo Recaudador: SIFERE CONVENIO MULTILATERAL
Tipo de Pago: Convenio Multilateral - SIFERE PRESENTACION Y PAGO
Descripción Reducida: CM-PYP04/24
CUIT: 30-66035727-7
Concepto: 19 OBLIGACION MENSUAL/ANUAL
Subconcepto: 19 OBLIGACION MENSUAL/ANUAL
Período: 2024-04
enerado desde la presentación de DJ nro: 1016287345
CODIGO JURISDICCION: 901
NRO. INSCRIPCION: 9019927581
FORMULARIO ORIGEN: 5866 CM PRESENTACION Y PAGO

Generado por el Usuario: 20105507446
Fecha Generación: 2024-05-17 Hora: 14:40:30
Día de Expiración: 2024-06-16

CM SANTA FE (5821)	$111.218,97
CM GCBA (5825)	$2.057.251,91
Importe total a pagar	**$2.168.470,88**

Para efectuar el pago ingrese a:
https://sib1.interbanking.com.ar/secureLogin.do?from=home

Reporte

CONSTANCIA DE PAGO POR TRANSFERENCIA ELECTRONICA

FECHA/HORA	17/05/2024 14:47:02
PROVEEDOR	1003 - INTERbanking S.A.
NRO. VEP	1269841253

DATOS DEL IMPUESTO

NRO DE TRANSF. ELECTRONICA	1886517605
NRO. CONTROL	11202
BANCO	150 - HSBC
CUIT	30660357277
CONCEPTO	19 - OBLIGACION MENSUAL/ANUAL
CUOTA	0
PERIODO FISCAL	202404
MONEDA	$
IMPUESTO	**5821 - CM SANTA FE**
IMPORTE	111.218,97
IMPUESTO	**5825 - CM GCBA**
IMPORTE	2.057.251,91
TOTAL PAGADO	2.168.470,88
FORMA DE PAGO	EFECTIVO

48CBAFCF765CB13F4B84E9BDEFD5D8A640BF965D

		Firma	Mes de Cierre	Período	C.U.I.T. o C.U.I.L.
			3	2023	30-66035727-7
IMPUESTO A LAS GANANCIAS			0 Original 1-3 Rect.	Cod. Activ.	Nro. Verificador
		Carácter	0-ORIGINAL	No Disponible	720144
F. 713			Ejercicio Fiscal	0-REGULAR	
		Apellido y Nombre o Razón Social: TECNOLATINA SA			
Declaración Jurada		Cantidad proyectos promovidos: 0	C.U.I.T./C.U.I.L. contador: 20-22156178-4	Entidad Exenta:0-NO	
DOMICILIO FISCAL: No Disponible					Versión 2200

R1 - Balance Contable			R2 - Det. Resultado Neto		F. Argentina	F. Extranjera
a	Total Activo	200.937.738,46	a	Result. del Ejercicio (contable)	48.461.202,56	47.956.861,64
b	Total Pasivo	26.046.233,97	b	Ajustes	14.061.647,31	-22.884.256,90
c	Total Patr. Neto	174.891.504,49	c	Donaciones	0,00	
			d	Resultado Impositivo	62.522.849,87	25.072.604,74
			e	Queb. por Vta. de Acc. (Ejerc.)	0,00	0,00
			f	Queb. por Contr. Deriv. (Ejerc.)	0,00	
			g	Quebrantos computables	0,00	0,00
			h	Régimen de Promoción	0,00	
			i	Resultado Neto	62.522.849,87	25.072.604,74
			j	Resultado atrib. a los Socios	0,00	0,00
			k	Quebrantos de Fuente Argentina		0,00
			l	Resultado Neto Final	62.522.849,87	25.072.604,74

R3 - Determinación del Impuesto			R4 - Det. del Saldo del Imp.		A Favor Contrib.	A Favor AFIP
a	Alicuota %	35,00	a	Imp. Determinado F.Extranjera		7.578.183,69
b	Impuesto Determinado	26.475.687,41	b	Imp. Análogo Pagados en el Ext.	6.997.790,02	
c	Impuesto Liberado	0,00	c	Subtotal Fuente Extranjera		580.393,67
d	Impuesto No Liberado	0,00	d	Imp. Determinado F. Argentina		18.897.503,72
			e	Saldo a Favor Per. ant. en Bonos	0,00	
			f	Anticipos canc. mediante F.515	0,00	
			g	Total Bonos F.515	0,00	
			h	Saldo a favor del resp. en Bonos	0,00	
			i	Sdo.Favor per.ant.Bonos CF Dto. 135/06		0,00
			j	Anticipos canc. F.515 BCF DTO 135/06	0,00	
			k	Total bonos CF Dto. 135/06	0,00	
			l	Sdo.favor resp.ant.bonos CF Dto.135/06	0,00	
			m	Subtotal Fuente Argentina		18.897.503,72
			n	Diferimiento F. 518	0,00	
			ñ	Subtotal General		19.477.897,39
			o	Pago a Cta. Imp.Gan.Min. Presunta	0,00	
			p	Pago a Cta. Ley Prom. a la Inv.	0,00	
			q	Pago a Cta.Imp.Comb.Líquidos	0,00	
			r	Pago a Cta. Imp. Comb. Liq. Dec. 802	0,00	
			s	Otros pagos a Cuenta	0,00	
			t	Saldo previo al Cómputo Credeb		19.477.897,39
			u	Anticipos Cancelados Credeb	0,00	
			v	Saldo por Anticipos Cancelados Credeb	0,00	
			w	Saldo a Cancelar		19.477.897,39
			x	Cómputo Credeb para cancelación DJ	915.823,41	
			y	Saldo a Ingresar		18.562.073,98
			aa	Ant.Canc.c/Cómp.de Bonos y Cr.Fisc.	0,00	
			ab	Sdo.a Fav.Contrib.x Ant.canc.c/Bonos o Cert.Fisc.	0,00	
			ac	Retenciones y/o Percepciones	3.678.410,88	
			ad	Total Anticipos ingresados excepto F.515	7.291.866,17	
			ae	Saldo a Favor Período Anterior	0,00	
			af	Saldo a Favor	0,00	7.591.796,95

22/9/23, 10:42 Formulario 713

R5 - Forma de Ingreso			R6 - Plan de Facilidades de Pago		
a	Saldo a Ingresar	18.562.073,98	a	Saldo a Pagar en Cuotas	0,00
b	Imp. ingresado en DD.JJ. orig. o últ. rect.	0,00	b	Cantidad de Cuotas que solicita	0,00
c	Suma ingresada en forma no bancaria	0,00	c	Monto del Pago a Cuenta	0,00
d	**Total a Pagar**	7.591.796,95			

Versión 2022.2

AFIP

Presentación de DJ por Internet
Acuse de recibo de DJ

Organismo Recaudador: AFIP
Formulario: 713 v2200 - GANANCIAS SOCIEDADES
CUIT: 30-66035727-7
Impuesto: 10 - GANANCIAS SOCIEDADES
Concepto: 19 - OBLIGACION MENSUAL/ANUAL
Subconcepto: 19 - OBLIGACION MENSUAL/ANUAL
Período: 2023
Nro. verificador: 720144
Cantidad de registros: 220

LEYENDA PFP: DJ SIN PLAN

Fecha de Presentación: 2023-09-18 Hora: 10:29:41
Nro. de Transacción: 956909366
Código de Control: WQTJ2J
Usuario autenticado por: AFIP (ClaveFiscal)
Presentada por el Usuario: 20105507446

[720144F0713.2262fb6aa1ef76715b18fa96ab15c92a.b64]

Verificador de integridad (algoritmo MD5)
[2262fb6aa1ef76715b18fa96ab15c92a]

Conserve este Acuse de Recibo como comprobante de presentación

Datos sujetos a verificación

VEP

Volante Electrónico de Pago

Atención: este VEP esta pendiente de pago y expira en 8 día/s

Nro. VEP: 996645202
Organismo Recaudador: AFIP
Tipo de Pago: AFIP - OTROS PAGOS
Descripción Reducida: AFIP2023
CUIT: 30-66035727-7
Concepto: 191 ANTICIPOS
Subconcepto: 191 ANTICIPOS
Período: 2023
ANTICIPO/CUOTA: 1

Generado por el Usuario: 20105507446
Fecha Generación: 2022-09-07 Hora: 10:51:50
Día de Expiración: 2022-09-15

GANANCIAS SOCIEDADES (10)	$1.823.513,60
Importe total a pagar	**$1.823.513,60**

Para efectuar el pago ingrese a:

https://sib1.interbanking.com.ar/secureLogin.do?from=home

Reporte

CONSTANCIA DE PAGO POR TRANSFERENCIA ELECTRONICA

FECHA/HORA	09/09/2022 16:10:20
PROVEEDOR	1003 - INTERbanking S.A.
NRO. VEP	996645202

DATOS DEL IMPUESTO

NRO DE TRANSF. ELECTRONICA	1635457189
NRO. CONTROL	270390
BANCO	150 - HSBC
CUIT	30660357277
CONCEPTO	191 - ANTICIPOS
CUOTA	1
PERIODO FISCAL	202300
MONEDA	$
IMPUESTO	**10 - GANANCIAS SOCIEDADES**
IMPORTE	1.823.513,60

TOTAL PAGADO	1.823.513,60
FORMA DE PAGO	EFECTIVO

CCF406EB6ED877411C84F573FECC47790EB1B348

AFIP Impuesto al Valor Agregado F.731	Sello fechador de recepción	Firma	CUIT: 30-66035727-7	
			Período fiscal: 04-2024	0 Orig. 1-9 Rectificativa: 0
		Carácter	Actividad principal: 742109	Nº verificador: 631391 / 115653
	Apellido y nombre o denominación: TECNOLATINA S.A.			
				Versión 5.7.9

Datos identificatorios

Proyectos promovidos - Dtos. Nº2054/92 - 804/96 - 857/97	0	Proveedor de empresa promovida	No
Proyectos promovidos excepto los alcanzados por los Dtos. Nº2054/92 - 804/96 - 857/97	0	Agropecuario con pago anual	No

Determinación del impuesto de las actividades no amparadas por regímenes promocionales

Concepto		*Importe*
Saldo de proveedores por operaciones con empresas promovidas		0,00
Total del débito fiscal del período		30.800.087,22
Total del crédito fiscal del período		5.753.687,39
Ajuste anual del crédito fiscal por operaciones exentas	AFIP	0,00
	Contribuyente	0,00
Reducción del Saldo Técnico - Beneficio a pequeños contribuyentes Art. 12 Ley 27.618		0,00
Saldo a favor del período anterior		0,00
Impuesto facturado vinculado con exportaciones perfeccionadas o no en el período o asimilables		0,00
Saldo técnico a favor del responsable		0,00
Saldo técnico a favor de AFIP		25.046.399,83
Crédito fiscal a imputar a otros impuestos por compra de insumos de editores libros, folletos, etc.		0,00
Diferimiento F.518		0,00

Total F.515	0,00	Total F.518	0,00	Total F.517/1	0,00

Determinación de la declaración jurada mensual (incluídos los régimenes promocionales)

Saldo técnico a favor de AFIP	25.046.399,83
- Bonos Fiscales - Decreto Nº 1.145/09	0,00
Certificados de crédito fiscal - RG 4212 - Art. 9º	0,00
Saldo técnico total a favor del responsable incluído el no liberado	0,00
Ley Nº 25.360/2000	0,00
Total de Otros Conceptos que disminuyen el "Saldo Técnico a favor del Responsable"	0,00
Saldo a favor de AFIP	25.046.399,83
Saldo a favor de libre disponibilidad del período anterior	0,00
Monto utilizado	0,00
Total de retenciones, percepciones y pagos a cuenta	14.511.731,33
Monto de retenciones agropecuarias devuelto en el período	0,00
Compensación con saldo a pagar del mercado interno	0,00
Saldo a favor de AFIP neto de compensaciones por exportaciones	10.534.668,50
Acrecentamiento por notas de crédito a responsables no inscriptos	0,00
Acrecentamiento por operaciones con responsables no inscriptos	0,00
Saldo de libre disponibilidad del período	0,00
Saldo de impuesto a favor de AFIP	10.534.668,50
Total de pagos no bancarios	0,00
Monto que se ingresa	**10.534.668,50**

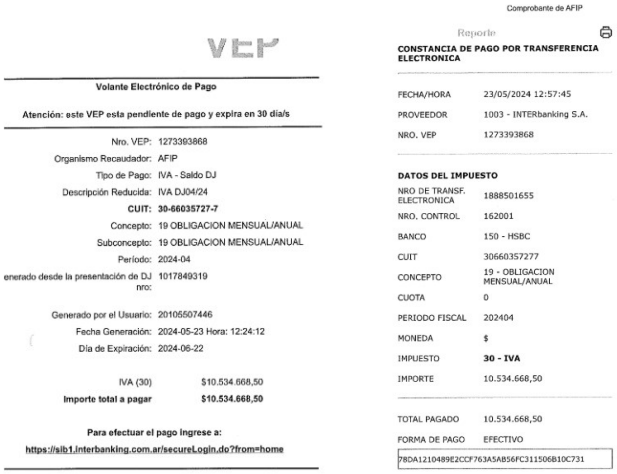
Saldo anterior Cr. Fis. Exp.	Imp. solic. p/ dev. acred. o transf.	Saldo final Cr. Fis. Exp.
0,00	0,00	0,00

Reintegro por Operaciones de venta de bienes de capital

Débito Fiscal computable de las operaciones del período	0,00
Crédito Fiscal computable de las operaciones del período	0,00
Saldo a favor del contribuyente por operaciones del período (considerando alícuota general para el Débito Fiscal	0,00
Monto límite para solicitar en devolución	0,00

07313066035727704202463139 1
4e63a148e0ea26ce634d0a9303004f7c

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



VEP

Volante Electrónico de Pago

Atención: este VEP esta pendiente de pago y expira en 30 día/s

Nro. VEP: 1273393868
Organismo Recaudador: AFIP
Tipo de Pago: IVA - Saldo DJ
Descripción Reducida: IVA DJ04/24
CUIT: 30-66035727-7
Concepto: 19 OBLIGACION MENSUAL/ANUAL
Subconcepto: 19 OBLIGACION MENSUAL/ANUAL
Período: 2024-04
enerado desde la presentación de DJ nro: 1017849319

Generado por el Usuario: 20105507446
Fecha Generación: 2024-05-23 Hora: 12:24:12
Día de Expiración: 2024-06-22

IVA (30) $10.534.668,50
Importe total a pagar **$10.534.668,50**

Para efectuar el pago ingrese a:
https://sib1.interbanking.com.ar/secureLogin.do?from=home

Comprobante de AFIP

Reporte

CONSTANCIA DE PAGO POR TRANSFERENCIA ELECTRONICA

FECHA/HORA 23/05/2024 12:57:45
PROVEEDOR 1003 - INTERbanking S.A.
NRO. VEP 1273393868

DATOS DEL IMPUESTO

NRO DE TRANSF. ELECTRONICA 1888501655
NRO. CONTROL 162001
BANCO 150 - HSBC
CUIT 30660357277
CONCEPTO 19 - OBLIGACION MENSUAL/ANUAL
CUOTA 0
PERIODO FISCAL 202404
MONEDA $
IMPUESTO **30 - IVA**
IMPORTE 10.534.668,50

TOTAL PAGADO 10.534.668,50
FORMA DE PAGO EFECTIVO

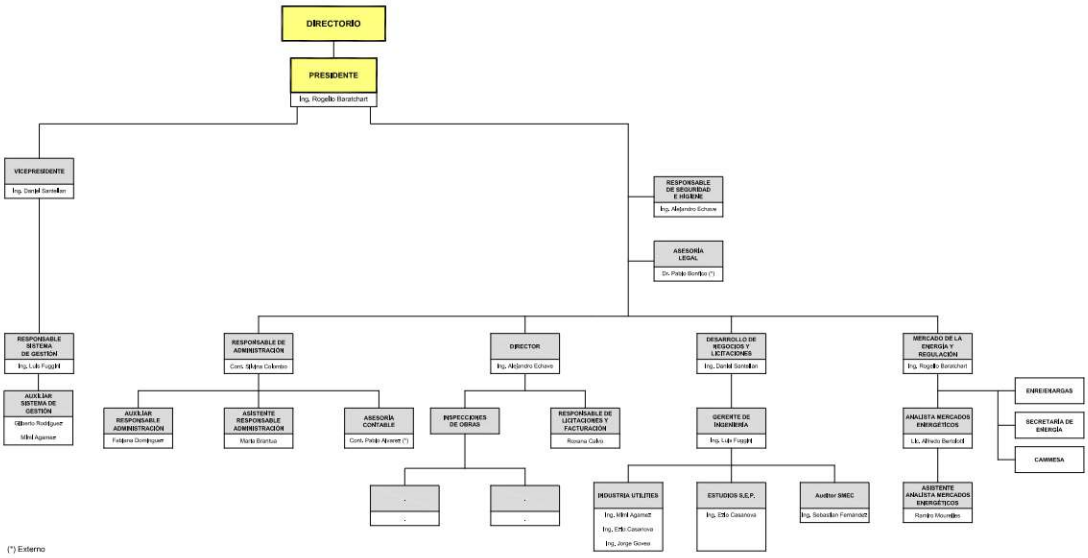
78DA1210489E2CCF763A5AB56FC311506B10C731

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	%
BARATCHART ROGELIO HORACIO	Argentina	20-10550744-6	95.00
TUMA CLAUDIA ALEJANDRA	Argentina	27-13631705-4	5.00

Fuente: Empresa.

2.7.2 Vinculaciones / Empresas Relacionadas



Fuente: Medios Externos de Consulta.

2.7.3 Directivos

Nombre y Apellido	Nacionalidad/Pais	Tax ID	Cargo
BARATCHART ROGELIO HORACIO	Argentina	20-10550744-6	Presidente
SANTELLAN DANIEL RICARDO	Argentina	24-10159466-8	Vice-presidente
COLOMBO SILVINA BEATRIZ	Argentina	27-23873074-6	Apoderado
CALVO ROXANA MARIEL	Argentina	27-21584896-0	Apoderado
ECHAVE ALEJANDRO MIGUEL	Argentina	20-16043436-9	Apoderado

Ing. Rogelio Baratchart

Presidente de TECNOLATINA S.A.

Ingeniero Electromecánico Or. Electricista (UBA).

Post grado «Modelado del Mercado mayorista Eléctrico para Planificación».

Ex asesor de la Secretaría de Energía de la Nación y ex Vocal Titular del Comité de Administración del Fondo Fiduciario para el Transporte Eléctrico Federal en 500 kV.

Ex asesor de la Comisión de Energía y Combustibles de la Cámara de Diputados de la Nación.

Desde 1982 en TECNOLATINA S.A.

Con anterioridad se desempeñó en la Anglo Argentine Electric Co, (GENALEX), en Alfredo Evangelista S.A., en Electromecánica Argentina S.A. (EMA) en ALUAR S.A y en la Consultora Tito Murgia & Asociados S.A.

Matricula COPIME Nº 7789





Ing. Daniel Santellán

Profesión: Ing. Electricista (UNS) Mat. Pcia. BA N° 26.160

Especialista en Gestión Empresaria y Especialista en Estructura Jurídico Económica de la Regulación Energética.

Post Grados en El abastecimiento eléctrico en el corto y mediano plazo y Mecanismo de Desarrollo Limpio del Protocolo de Kyoto

En la actualidad se desempeña como Vicepresidente de TECNOLATINA SA y Director de Desarrollo de Negocios. Responsable de Asistencia Técnica a Grandes Usuarios de Mercado Eléctrico y de Gas.

Se desempeñó como Gerente Técnico de la Cooperativa Eléctrica de Olavarría.

Jefe de Trabajos Prácticos en Transmisión y Distribución de Energía Eléctrica Facultad de Ingeniería Universidad Nacional de Buenos Aires.

Profesor Interino de Generación, Transmisión y Distribución de Energía Eléctrica Facultad de Ingeniería, Universidad de Belgrano.

Profesor Asociado Área Eléctrica: en la Universidad Nacional del Centro de la Pcia. De Buenos Aires. Facultad de Ingeniería. Olavarría, Argentina.

Ing. Alejandro Echave

Director de TECNOLATINA S.A.

Ingeniero Electricista (UNLP).

Project Manager profesional (PMP – PMI)

Post grados en Gestión de Proyectos y «Modelado del Mercado mayorista Eléctrico para Planificación».

En la actualidad se desempeña como Director en Tecnolatina SA desde Mayo de 2017. Anteriormente trabajó en Tecnolatina entre 1991 y 2004 como Project Excecutive Manager

Ha trabajado en ABB SA de Argentina como Project Management Office Manager entre 2004 y 2017

Ha participado en diversos proyectos del Sistema Interconectado Argentino, Sistemas DAG, Estaciones Transformadoras y Líneas de 500 kV, Proyectos de Energías Renovables, Estudios Regulatorios, etc.

Se desempeña como Tutor de Alumnos en la Carrera de Post Grado en Gestión de Proyectos de la UBA





Ing. Antonio Pedro Lazzari

Ingeniero Electromecánico Orientación Electricidad (UBA)

Especializado en Sistemas Eléctricos de Potencia en General Electric en USA

Experiencia en estudios, ingeniería, proyectos, obras y explotación de los sistemas eléctricos

En Tecnolatina S.A. desde Febrero 2014 hasta la actualidad como responsable de Estudios Eléctricos.

En forma independiente atendiendo consultoras varias desde Junio 2013 a Enero 2014

En Mercados Energéticos S.A como Consultor Ejecutivo desde Diciembre 2010 a Mayo 2013

Asesor de la Dirección Técnica de Edenor S.A- desde agosto 2008 a julio del 2011

Gerente de Edenor S. A. desde setiembre 1992 a julio del 2008

Subgerente de SEGBA S.A. desde julio de 1981 a agosto de 1992

Profesor Adjunto de Sistemas Eléctricos de Potencia desde 1987 al 2014 en la Facultad de Ingeniería (UBA)

Profesor Adjunto de Estaciones Transformadoras y de Distribución 2011-2014 en la Facultad de Ingeniería (UBA)

Matricula COPIME I003599 (vitalicio)

Ing. Héctor Leopoldo Soibelzon



Adscripto a la Gerencia de TECNOLATINA SA

Ingeniero Electricista (UNLP – 1966).

En el ámbito profesional: Actualmente: Gerente de Ingeniería de Tecnolatina S.A., entre 1992 y 1994 trabajó como Jefe de Área Subestación de 500kV en SF6 en la Central Hidroeléctrica Yacyretá para CIDY. Entre 1979 y1992, en ALTEN S.A. Consultora fue Director. Entre 1976-1979 en TECHINT S.A. fue Ingeniero Proyectista Senior. Entre 1966 y 1976 trabajó en D.E.B.A., de donde se retiró como Jefe de la Sección Líneas del Depto. Transmisión.

En el ámbito académico, entre 1994 -2000 fue Director del Departamento Electrotecnia en la FIUBA, entre 1998 y 2008 fue Director de Proyectos de Investigación en la FIUBA. Hasta su Jubilación se desempeñó como Profesor Titular en la UBA y la UNLP.

Es Miembro de Comités Científicos Internacionales.

Ha sido integrante de Grupos de Trabajo de CIGRE (Paris) y la OMS (Ginebra).

Dictó numerosos cursos de Posgrado en Argentina y varios países del Extranjero.

Ha presentado más de 30 publicaciones con Referato Internacional.

Coautor de 3 libros técnicos.



Carlos Salzman

Responsable de Estudios Elèctricos en TECNOLATINA SA

Ingeniero Electromecánico Orientación Electricidad, egresado de la Universidad de Buenos Aires (1969).

Desde hace 25 años en TECNOLATINAS.A. Donde se desempeña como responsable de Estudios Eléctricos

Con una beca se capacitó al iniciar su carrera en Electricité de France y en SOFRELEC-SOGEI en Francia en áreas tecnológicas.

Ha realizado trabajos de ingeniería en las empresas: SEGBA, CIAE, CASA, DUCILO (DU PONT), TECHINT, SCODAEXPORT y ORGANIZACIÖN LEVIN y

En TECHINT fue Jefe de Proyectos Eléctricos, habiendo supervisado grupos de trabajo integrados por más de 50 profesionales y técnicos.

Ha participado de la modernización, regulación y revisión tarifaria del sector eléctrico de Argentina, Ecuador, Perú, El Salvador, Brasil, Chile, Paraguay, República Dominicana y Bolivia, para las firmas ORGANIZACIÓN LEVIN, TECNOLATINA, SIEMENS POWER VENTURES, SKODAEXPORT.

Ha sido miembro de la Comisión Directiva de la Asociación Electrotécnica Argentina desde 1982 a 1993 y Director de la Revista Electrotécnica.

Profesor Titular Ordinario (por concurso público en 1985, 1988 y 1991), en la Universidad de Buenos Aires. Fue también Profesor Titular en la Universidad de Belgrano y fue durante 30 años Profesor en la Universidad Tecnológica Nacional.

Director del Departamento de Electrotecnia de la Universidad de Buenos Aires y Consejero Docente.

Representante de la Facultad de Ingeniería de la Universidad de Buenos Aires en el Comité Nacional Estratégico de Normalización Eléctrica.

Matricula COPIME I003530 (Vitalicio)

Alfredo Bertolotti



Analista del Mercado Energético en TECNOLATINA SA

Licenciado en Economía de la Universidad de Buenos Aires.

Diplôme d'Études Approfondies, Économie Applique EDIT, Option Énergie. Université Pierre Mendes France, Grenoble, Francia.

Se desempeña como analista del sector energético en Tecnolatina S.A. desde Noviembre de 2017.

Brinda asesoramiento integral y asiste a grandes usuarios e industrias en el cumplimiento de los múltiples requerimientos relacionados con el abastecimiento de energía eléctrica y gas natural.

Experiencia internacional en la regulación de la energía, fundamentalmente en el sector eléctrico.

Trabajó 12 años como consultor para Elenchus, firma con sede en la ciudad de Toronto, Canadá, especializada en la regulación del sector energético. Participó e intervino en múltiples revisiones tarifarias ante el Ontario Energy Board.

Anteriormente trabajó en Argentina como consultor independiente en temas de regulación de tarifas (2001-2003). Para EDEMA, desempeñó la función de Jefe de Tarifas de EDEMSA (1998-2000). Trabajó para la Secretaría de Energía (1997-1998).



Luis Fuggini

Gerente de Ingeniería de TECNOLATINA S.A.

Ingeniero Electromecánico (UNCPBA).

En la actualidad se desempeña como Gerente de Ingeniería en Tecnolatina SA donde ingresó en abril de 2011.

Ha trabajado en Hormigones Avellaneda entre Nov-2008 y Nov-2009 como Jefe de Mantenimiento y anteriormente en Cementos Avellaneda S.A. como Jefe de Mantenimiento Eléctrico entre 1996 y 2008 y como Jefe de Obra Eléctricas entre 1990 y 1996.

Ha participado en diversos proyectos del Sistema Argentino de Interconexión en 132 y 500 kV, Estaciones Transformadoras y Líneas, Proyectos de Energías Renovables, Estudios Regulatorios, etc.

Ing. Carlos Fígoli



Responsable de Inspecciones en Obra de TECNOLATINA SA

Ingeniero Electricista – Universidad Tecnológica Nacional

Amplia experiencia en posiciones de jefatura en el área de mantenimiento y liderando proyectos.

Se ha desempeñado como especialista eléctrico en Obra y Sede para ELECTROINGENIERIA SA

Ha sido jefe de Plata en la PG La Toma (Piedra Grande)

Trabjó en el exterior como responsable de mantenimiento en AAPCo South East -North Carolina, U.S.A

Prestó servicios además en las firmas FV S.A., Enatec S.A, J.J.L.Lombardi S.A.I.C, J.Minetti y Cia, General Electric Argentina y SIEMENS SA

Fuente: Empresa.

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

ECHAVE ALEJANDRO MIGUEL
VICE-PRESIDENTE DE: ENERGY CONSULTING S.A (desde 12-2000)
CUIT : 30707511377

COLOMBO SILVINA BEATRIZ
EX-GERENTE SUPLENTE DE: FAYSER SRL
CUIT : 30621012041

COLOMBO SILVINA BEATRIZ
AUTORIDAD IGJ DE: HAUSSER HOMES SRL (desde 05-2023)
CUIT : 30708105801

2.7.4 Antecedentes de Principales Directivos

BARATCHART ROGELIO HORACIO - 20105507446

SCORE

69.2

BARATCHART ROGELIO HORACIO
FECHA NACIMIENTO: 25/09/1952
ESTADO CIVIL: DIVORCIADA/O

FINANCIERO



TOTAL	9 799 000
BANCOS	3
ANTIGUEDAD SIT. 1	03/2022

CHEQUES RECHAZADOS



BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:
VICTOR PISSARRO 4256 NÚÑEZ, (1429), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA
FISCAL:
VICTOR PISSARRO 4256 NÚÑEZ, (1429), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA
OTROS:
MONTE CASEROS 667, (3100), PARANA, LITORAL
AV SANTA FE 5262, BUENOS AIRES

FISCALES

MONOTRIBUTO F LOCACIONES DE SERVICIO
CLAE SERVICIOS DE ASESORAMIENTO, DIRECCIÓN Y GESTIÓN EMPRESARIAL REALIZADOS POR INTEGRANTES DE LOS ÓRGANOS DE ADMINISTRACIÓN Y/O FISCALIZACIÓN EN SOCIEDADES ANÓNIMAS
INICIO 01/08/1983

JUICIOS



no se detectó actividad judicial

SANTELLAN DANIEL RICARDO - 24101594668

SCORE

69.2

SANTELLAN DANIEL RICARDO

FECHA NACIMIENTO:	10/11/1952
ESTADO CIVIL:	NO INFORMADO

FINANCIERO



TOTAL	2 038 000
BANCOS	1
ANTIGUEDAD SIT. 1	09/2015

CHEQUES RECHAZADOS



BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:

GUAYAQUIL 343 PISO:2 DPTO:B, (1424), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCAL:

GUAYAQUIL 343 PISO:2 DPTO:B, (1424), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

OTROS:

RIVADAVIA 1532, (4854710), OLAVARRIA
AZOPARDO 3061, (7400), OLAVARRIA, BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCALES

CLAE	SERVICIOS RELACIONADOS CON LA CONSTRUCCIÓN.
INICIO ACTIVIDAD	19/07/2005
RIESGO FISCAL	NO

JUICIOS

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

COLOMBO SILVINA BEATRIZ - 27238730746

SCORE

78.7

COLOMBO SILVINA BEATRIZ

FECHA NACIMIENTO:	21/01/1974
ESTADO CIVIL:	NO INFORMADO
SEXO:	F

FINANCIERO



TOTAL	2 855 000
BANCOS	2
ANTIGUEDAD SIT. 1	08/2022

CHEQUES RECHAZADOS



BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:

DEL V. IBERLUCEA 3724 PISO: 0 DPTO: 0 REMEDIOS DE ESCALADA, (1826), LANÚS, BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCAL:

GARCIA LORCA FEDERIC 48 PISO:3 DPTO:B T:2, (1405), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

OTROS:

CAVOUR 3355, (1824), LANUS, BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCALES

EMPLEADO DE	TECNOLATINA SA (02/2024)
CLAE	SERVICIOS DE ASESORAMIENTO, DIRECCIÓN Y GESTIÓN EMPRESARIAL REALIZADOS POR INTEGRANTES DE CUERPOS DE DIRECCIÓN EN SOCIEDADES EXCEPTO LAS ANÓNIMAS
INICIO ACTIVIDAD	01/02/2008

JUICIOS



no se detectó actividad judicial

CALVO ROXANA MARIEL - 27215848960

SCORE

81.6

CALVO ROXANA MARIEL

FECHA NACIMIENTO:	15/06/1970
ESTADO CIVIL:	NO INFORMADO
SEXO:	F

FINANCIERO



TOTAL	316 000
BANCOS	1
ANTIGUEDAD SIT. 1	09/2005

CHEQUES RECHAZADOS



BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:

CAMPOS SALLES 2375 PISO:12 DPTO:D, (1429), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCAL:

AMENABAR 3220 9 C, (1429), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

OTROS:

MOLDES 3454 1 A, CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

JOSE DE AMENABAR 3214, BUENOS AIRES

FISCALES

EMPLEADO DE	TECNOLATINA SA (02/2024)
RIESGO FISCAL	NO

JUICIOS



no se detectó actividad judicial

ECHAVE ALEJANDRO MIGUEL - 20160434369

SCORE

75.8

ECHAVE ALEJANDRO MIGUEL

FECHA NACIMIENTO:	13/01/1963
ESTADO CIVIL:	CASADA/O
SEXO:	M

FINANCIERO



TOTAL	2 571 000
BANCOS	2
ANTIGUEDAD SIT. 1	06/1999

CHEQUES RECHAZADOS



BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:

ALBERTI Y 9 DE JULIO 0, (1895), ARTURO SEGUI, BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCAL:

ALBERTI Y 9 DE JULIO 0, (1895), ARTURO SEGUI, BUENOS AIRES, ARGENTINA

OTROS:

CALLE 415 - 12 DE OCTUBRE 04084, (1894), VILLA ELISA

FISCALES

EMPLEADO DE	TECNOLATINA SA (05/2024)
CLAE	SERVICIOS INMOBILIARIOS REALIZADOS POR CUENTA PROPIA, CON BIENES URBANOS PROPIOS O ARRENDADOS N.C.P.
INICIO ACTIVIDAD	01/10/2021
RIESGO FISCAL	NO

JUICIOS



no se detectó actividad judicial

2.8 ACTIVOS

2.8.1 Inmuebles

No se detectó información.

2.8.2 Rodados

- ✓ Camioneta marca Renault Kangoo mod. 2020
- ✓ Automóvil marca Toyota Etios mod. 2023
- ✓ Automóvil marca Toyota Camry mod. 2018

Fuente: Empresa.

2.9 PUBLICACIONES OFICIALES

Provincia: BORA Fecha: 16/05/2024
TECNOLATINA SA 30660357277 Asamblea y Directorio del 13/5/2024 renueva: PRESIDENTE: Rogelio Horacio BARATCHART VICEPRESIDENTE: Daniel Ricardo SANTELLAN DIRECTORA SUPLENTE: Claudia Alejandra TUMA Todos con domicilio especial en Suipacha 1111 Piso 31 oficina 73 CABA Autorizado segun instrumento privado Directorio de fecha 13/05/2024 Matias Hernan Torres T : 112 F : 280 CPACF e 16/05/2024 N 29706/24 v 16/05/2024

Provincia: BOLETIN OFICIAL DE LA REPUBLICA ARGENTINA Fecha: 02/07/2021
TECNOLATINA S.A. 30-66035727-7.Asamblea del 25/6/2021 renueva: PRESIDENTE: Rogelio Horacio BARATCHART. VICEPRESIDENTE: Daniel Ricardo SANTELLAN.DIRECTORA SUPLENTE: Claudia Alejandra TUMA. Todos con domicilio especial en Suipacha 1111, piso 31 de CABA Autorizado segun instrumento privado Asamblea de fecha 25/06/2021 Matias Hernan Torres - T°: 112 F°: 280 C.P.A.C.F. e. 02/07/2021 N° 46131/21 v. 02/07/2021.

Provincia: CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES Fecha: 24/04/2018
TECNOLATINA S.A. Asamblea del 19/4/2018 designa: Presidente: Rogelio Horacio BARATCHART. Vicepresidente: Daniel Ricardo SANTELLAN. Suplente: Claudia Alejandra TUMA. todos con domicilio especial en Suipacha 1111, piso 31, CABA. Autorizado segun instrumento privado Acta de Asamblea de fecha 19/04/2018 Matias Hernan Torres - T°: 112 F°: 280 C.P.A.C.F. e. 24/04/2018 N° 27180/18 v. 24/04/2018

OTRAS PUBLICACIONES

Costos: el punto de partida de la transición energética Fuente: mase.lmneuquen.com Fecha: 29/09/2023
La subsecretaria de Planeamiento Energético, Cecilia Garibotti, sostuvo que la transición energética debe ser “justa y sostenible”, y argumentó que “como punto de partida" es necesario "proteger a los sectores más vulnerables de la población para cumplir con los desafíos climáticos", pero cuidando de no "trasladarles a esos sectores los costos más elevados de las tecnologías de transición”. “Necesitamos proteger a los sectores más vulnerables de la población para que no se le trasladen los costos de energía más cara a esos sectores”, dijo Garibotti al tiempo que afirmaba que se encuentran trabajando en la transición energética, pero de una forma "justa y sostenible. En el marco del Seminario anual del IAE Mosconi sobre Escenarios Energéticos, la funcionaria precisó que ese punto es “algo que se discute en todas partes del mundo". "Sabemos que tenemos que cumplir con los desafíos climáticos, pero también acompañar el desarrollo argentino y proteger a los sectores más vulnerables de los costos elevados de las tecnologías de transición”, dijo al tiempo que afirmó: "Ese es el desafío en que estamos trabajando”. Garibotti agregó como otro eje de trabajo relevante el de la “integración energética regional en el marco del Plan de Transición Energética al 2030”, al que se refirió como una "cooperación". Los lineamientos de este Plan fueron aprobados en octubre de 2021, a través de la resolución 517/2023. A través del mismo,se instruyó a la Subsecretaría de Planeamiento Energético a desarrollar y articular actualizaciones periódicas del Plan Nacional de Transición Energética al 2030 que incorporen la evolución de la política de transición energética, con los nuevos programas que se desarrollen, cuya primera actualización se deberá realizar antes del 31 de diciembre de 2024.

La funcionaria también destacó el rol del gasoducto Presidente Néstor Kirchner, entendiendo al "gas natural como vector en la transición energética" y resaltó la necesidad de "hablar con nuestras comunidades, nuestras provincias sobre la energía nuclear".
Por su parte, el representante del Grupo Enel y director de Cammesa, Jorge Lemos, destacó sobre la cuestión de la transición energética que "un punto beneficioso es que en un primer momento para determinadas tecnologías había que incentivarlas, sin embargo, al día de hoy ya no lo necesitan, compiten de igual a igual con las tecnologías clásicas",
"Esto naturalmente se está dando por lo que no se necesita imponer una tecnología", puntualizó. Agregó que es necesario "avanzar en la transición energética sin definir hoy la tecnología", pero sí "evaluar qué impacto tiene sobre las redes este mayor uso de la electricidad". Lemos explicó que "en la red de distribución se va a apoyar todo el desarrollo, por lo que es necesario que las redes acompañen y surge la necesidad de cara al corto plazo de reforzar las instalaciones". En tanto, en el marco del seminario, **Rogelio Baratchart**, de **Tecnolatina**, empresa y consultora de ingeniería electromecánica, resaltó la necesidad de impulsar los proyectos hidroeléctricos en la región, a los que calificó de "amigables con el medioambiente".
Además, Baratchart planteó la necesidad de "reorganizar los mercados energéticos y restituir a los precios de la energía el rol que tienen", como también "reconstruir la institucionalidad dentro del sector".

ELECCIONES Y DESPUÉS: LAS URGENCIAS Y LOS DESAFÍOS DEL SECTOR ENERGÉTICO
Fuente: runrunenergetico.com Fecha: 11/10/2021

Reunidas por el Instituto Mosconi, consultoras y empresas abordaron los problemas y riesgos que jaquean a petroleras, gasíferas y eléctricas.
En medio de las subas mundiales del petróleo y gas que meten presión sobre los combustibles locales y los cuestionamientos que jaquean el tratamiento del nuevo régimen de inversiones hidrocarburíferas, cinco especialistas convocados por Instituto General Mosconi analizaron los desafíos y urgencias que deberá afrontar el sector energético inmediatamente después de las elecciones nacionales del 14 de noviembre.
"La Argentina enfrenta la crisis más grande de la historia con diez años de estancamiento acumulado y el interrogante actual de si vamos a volver a crecer", destacó el director de la consultora G&G Energy, Daniel Gerold.
"El consumidor residencial está pagando ahora sólo el 25% del costo mayorista de la electricidad y los subsidios previstos para Cammesa van llegar a fin de año a 6.000 millones de dólares. Resulta impensable creer que esta situación va a poder mantenerse sin cambios tarifarios durante el próximo año", alertó el consultor.
Agregó que "hacer una nueva ley hidrocarburífera como la enviada al Congreso no representa una solución, en tanto y en cuanto no se cumplen las normas vigentes. La inversión petrolera depende de los ingresos que obtienen las empresas por ventas de combustibles. Si estos no se ajustan y siguen de algún modo los precios internacionales, se caen las inversiones y el ingreso de dólares". Con respecto a la potencialidad de Vaca Muerta, Gerold sostuvo: "Tenemos certezas de que se pueden desarrollar los recursos no convencionales, pero a precios más altos que los actuales. Hoy vemos que faltan capitales para poder desarrollar el petróleo y gas no convencionales".
En cuanto a la provisión de GNL (gas natural licuado), estimó que el Gobierno va camino a tener un serio problema económico porque los precios futuros de ese combustible ya se ubican en 18 US$ por MMBTU, diez dólares más que lo pagado durante el invierno. Una forma de atemperar ese impacto en las cuentas fiscales sería definir y salir a contratar con antelación la provisión de GNL para los próximos dos años".
Por su parte, el exvicepresidente de YPF Adolfo Sánchez Zinny consideró que, si no se corrigen los factores que afectan el desarrollo petrolero, no podrá haber mejoras en la producción. Según su visión, la lista de obstáculos que impiden el despegue y el crecimiento del sector hidrocarburífero abarca, entre otras, la siguientes aristas relevantes: la ausencia o deficiencia del Estado en su rol de autoridad de aplicación, convenios colectivos desactualizados, limitaciones para cambiar los regímenes de trabajo y una insólita competencia entre los sindicatos provinciales para ver quien consigue los aumentos salariales más altos.
A su turno, el vicedecano de Ingeniería de la UBA, Raúl Bertero, planteó que "no se puede haber una política de hidrocarburos sin tener definida una política energética y social". "El país debería exportar gas todo el año y no solo en los meses de verano. Para apuntalar esa salida, las autoridades tendrían que fijar como prioridad la sustitución del gasoil que consumen las centrales térmicas y grandes industrias", sostuvo Bertero.
Detalló que "la demanda insatisfecha se cubre con importaciones que alcanzan actualmente un promedio diario de 40 millones de metros cúbicos. Si bien esa demanda podría ser atendida con mayor producción de Vaca Muerta, aún no hay capacidad de transporte suficiente para llevarlo a los grandes centros de consumo".
Para remover esa traba, Bertero señaló que la obra inicial que debería llevarse adelante es la primera etapa del nuevo gasoducto Neuquén-Salliquelo con una inversión de 1.000 millones de dólares que dejará un ahorro en la balanza comercial del orden de los 2.000 millones de dólares anuales.
El presidente de la consultora **Tecnolatina, Rogelio Baratchart**, alertó que "el sector carece de institucionalidad, planificación y profesionalismo en los funcionarios y técnicos que toman decisiones. La regulación de los 90 rige, pero no aplica, y lo que está vigente es discrecional, asimétrico y disfuncional". "Parte de la infraestructura eléctrica está obsoleta, prácticamente no hay expansión de las redes de transporte en 500 y 132 kV y la demanda no paga el costo total de la energía generada", puntualizó Baratchart. Tras indicar que "las restricciones presupuestarias y las dificultades de financiamiento actuales no se van a resolver en el corto plazo", el titular de Tecnolatina sostuvo que las autoridades deberían "definir el nivel de integración eléctrica regional y unificar los criterios ambientales para terminar con la anarquía que rige en las provincias donde la expansión del transporte eléctrico se retrasa más de la cuenta y en muchos casos con sobrecostos irrazonables".
Para el presidente de Edesur, Juan Carlos Blanco, uno de los aspectos que más conspiran contra la modernización del sector eléctrico es la vulnerabilidad contractual y el incumplimiento de las normas vigentes.
En 18 de los últimos 20 años, el sector ha vivido bajo distintos estados de emergencias económicas-sociales y energéticas y, en 17 años de esas dos décadas, el ENRE ha estado intervenido por funcionarios que fueron designados sin contar con el acuerdo del Senado, tal como establece el marco regulatorio eléctrico", remarcó Blanco.
"El congelamiento tarifario no resuelve los desequilibrios macroeconómicos y solo afecta las cuentas y el funcionamiento de las empresas del sector. Entre 2002 y 2020, el Estado transfirió, bajo el concepto de subsidios tarifarios, 143.000 millones de dólares para auxiliar a Cammesa y atender la compra de combustibles que utilizan las centrales térmicas", apuntó el timonel

de Edesur. Según Blanco, gane quien gane en noviembre, el país va a requerir que "la política energética se convierta en una política de Estado apoyada por todos los colores partidarios para poder alcanzar la estabilidad macroeconómica que permita atraer y promover las grandes inversiones pendientes".

Reseteo institucional de YPF e inspectores detrás de las represas
Fuente: letrap.com.ar Fecha: 05/06/2020

Con perfil bajo y sin agitar el avispero, el nuevo ceo de YPF, Sergio Affronti, comenzó a desplegar una movida que apunta a "resetear" la participación y el protagonismo que venía teniendo la petrolera en las entidades empresariales del ámbito energético. A poco más de un mes de haber arrancado en medio de un escenario extraordinariamente complejo y negativo, la gestión de Affronti concretó dos jugadas en el tablero institucional que buscan reposicionar a la compañía y marcar las diferencias con la etapa macrista.
El primer cambio relevante fue la salida de la novel Cámara Argentina de la Energía (CADE), la entidad creada hace menos de un año por el anterior presidente de YPF, Miguel Ángel Gutiérrez, el especialista en finanzas que había accedido a ese puesto de la mano de Nicolás Caputo, el "hermano del alma" y socio comercial de Mauricio Macri.
Integrada inicialmente por las principales petroleras y refinadoras, la CADE nació con el objetivo de ir aglutinando de manera gradual a la mayor parte de las empresas eléctricas, gasíferas y de energías renovables.
Con el fin de dotarla de una "conducción profesional", las compañías fundadoras habían reclutado como timonel de la CADE a Carlos Magariños, el exembajador en Brasil y exdirector general de la Organización de las Naciones Unidas para el Desarrollo Industrial (ONUDI). Pese a que, por estatuto, tenía la mayor representación a la hora de votar y tomar decisiones, Affronti decidió desligarse de la cámara que las petroleras privadas querían convertir en una fuerte herramienta de lobby ante el Gobierno, lo cual dejaba a YPF en una posición incómoda por ser una empresa con mayoría accionaria en manos del Estado.
La gestión de Affronti concretó dos jugadas en el tablero institucional que buscan reposicionar a la compañía y marcar las diferencias con la etapa macrista. La segunda movida institucional se registró puertas adentro de la Asociación de Generadores de Energía Eléctrica (AGEERA). Aprovechando el cambio de autoridades que estaba pautado para estos días, los representantes de YPF-Energía Eléctrica SA se aliaron con Pampa Energía, del grupo Mindlin, y Central Puerto, la empresa controlada por Sadesa que tiene entre sus principales accionistas a Caputo, para designar al nuevo presidente y quedarse con los sillones del sector en el directorio de la Cammesa.
Esa alianza interna logró desplazar de la presidencia de AGEERA al grupo italiano ENEL y erigir como nueva dupla conductiva de la entidad a Diego Baldassarre (AES) y Jorge Ravlich (YPF Luz).
Por su parte, los puestos de directores titulares en la cúpula de la Cammesa que les corresponden a los generadores quedaron en manos de Rubén Turienzo (Pampa Energía) y Gabriel Ures (Central Puerto).
A contramano de lo que piensa la mayoría de las generadoras sobre la jugada de YPF, los voceros de la petrolera salieron a minimizar la cuestión con el argumento de que no se trató de una "alianza", sino de cambio normal de autoridades que tuvo en cuenta las últimas inversiones que hicieron las empresas para modernizar e instalar nuevas usinas destinadas a ampliar el parque de generación del sistema eléctrico nacional.
Si bien tiene pocos años en el sector, YPF va camino a convertirse en uno de los principales jugadores en el negocio de la generación térmica y renovable.
Actualmente, posee una capacidad de generación propia de algo más de 2.400 MW con la operación de las usinas térmicas El Bracho, Loma Campana, Docks Sud y La Plata y el parque eólico Manantiales Behr.
Además, tiene en ejecución cuatro proyectos para sumar casi 600 MW más con los parques eólicos Cañadón León y Los Teros y las ampliaciones de El Bracho y La Plata. Asociada con Pampa Energía, controla desde el año pasado la Central Térmica Ensenada de Barragán, que produce casi 570 MW y con una inversión en curso para completar el ciclo combinado que elevará su potencia 850 MW.
Licitación. Furor de las consultoras por las represas santacruceñas.
MULTITUD DE INTERESADOS. La instancia abierta por la estatal IEASA para sondear cuántas consultoras y empresas podrían estar interesadas en llevar adelante la inspección técnica de las represas santacruceñas dejó un resultado sorprendente que pone en evidencia los estragos que está generando la pandemia del coronavirus en el ámbito laboral y profesional.
Lanzado el 11 de mayo, el llamado de IEASA de "manifestación de interés" para el "servicio de inspección en los aprovechamientos hidroeléctricos del río Santa Cruz" cosechó, en apenas dos semanas, un total de 27 presentaciones efectuadas por 44 consultoras, universidades y compañías de ingeniería locales y extranjeras.
El listado de los que buscan quedarse con el monitoreo de las usinas patagónicas para mantenerse en pie está integrado por:
1. Atec S.A. - Consular Consultores Arg. Asoc. S.A. - Consultoría Oscar G. Grimaux y Asociados S.A.T - Iatasa Ingeniería y Asistencia Técnica Argentina Sociedad Anónima de Servicios Profesionales - Latinoconsult S.A.
2. BA Energy Solutions S.A. - Serman & Asociados S.A. - Sigla S.A.
3. Bureau Veritas Argentina S.A.
4. Consultora Demison S.A. - Jaime Lande y Asociados S.A. - Proyectos de Ingeniería S.A.
5. Consultores Argentinos Asociados S.A. CADIASA
6. Dibutec Proyectos y Construcciones S.A.
7. Electrosistemas S.A.
8. Estudios y Servicios Ambientales S.R.L.
9. Facultad de Ciencias Exactas, Físicas y Naturales de la Universidad Nacional de Córdoba
10. Facultad de Ingeniería de la Universidad de Buenos Aires
11. Grupo API - JOTRINA SAS
12. H.I.S.S.A. Hidronor Ingeniería y Servicios S. A.
13. Hidroestructuras S.A. - Estudio Guitemlam S.A. - Nucleo Engenharia Consultiva S.A - Promon Engenharia Ltda.
14. IMPSA S.A.
15. Ingenieros Consultores Civiles y Eléctricos S.A.S. - INGETEC S.A.S
16. JUSTO DOME & ASOC. S.R.L
17. Knight Piésold Argentina Consultores S.A.
18. RED Ingeniería S.R.L. - PROA S.R.L. - ESIN Consultora S.A. - CONSULBAIRES Ingenieros Consultores S.A.

19. SGS Argentina S.A.
20. SINEC S.A.
21. Sudamérica Inspection Services S.R.L.
22. Technoproject, S.A. de C.V. de México y Technoproject Internacional SRL de Argentina
23. **Tecnolatina S.A.** - COINTEC - CONSULTORA EN INGENIERÍA Y TÉCNICA INDUSTRIAL S.A. - Concremat Engenharia e Tecnologia S.A. - Nova Engevix e Projetos S.A.
24. TRACE GROUP S.A.
25. Transmisión Eléctrica SA - TRANELSA
26. TÜV Rheinland Argentina S.A.
27. Universidad Tecnológica Nacional - Facultad Regional Santa Cruz

Según los plazos en juego, los pliegos licitatorios quedarían definidos a mediados de junio. Después, correrá un plazo de 40 días para presentar las ofertas. Si no aparecen contratiempos y demoras, a fines de agosto se conocerá al feliz ganador del contrato de inspección que implicaría cuatro años de trabajos y una facturación del orden de los 40 millones de dólares.

«No hay que construir transporte eléctrico exclusivo para renovables»
Fuente: econojournal.com.ar Fecha: 05/06/2019

En diálogo con EconoJournal subrayó la necesidad de aprovechar el crecimiento de la oferta de gas para desarrollar la industria petroquímica y cuestionó que se siga manteniendo una fuerte política de incentivo a las energías renovables.

Rogelio Baratchart es presidente de Tecnolatina, consultora especializada en temas de transporte eléctrico. En diálogo con EconoJournal analizó la situación del sector y advirtió sobre la necesidad de revisar prioridades de cara a las obras de expansión que demanda el sistema en un contexto de restricción del financiamiento. Este ingeniero egresado de la Universidad de Buenos Aires subrayó la necesidad de aprovechar el crecimiento de la oferta de gas para desarrollar la industria petroquímica y poder incrementar las exportaciones con valor agregado. Sostuvo que para seguir ese camino hace falta que el Estado fije una serie de prioridades que orienten a la actividad privada. Además, cuestionó que se siga manteniendo una fuerte política de incentivo a las energías renovables y que incluso se estén evaluando obras de transporte para esa energía. "Ni por casualidad hay que construir transporte eléctrico destinado a renovables porque no tiene sentido montar una línea que se va a utilizar el 30 por ciento del día", remarcó.

–¿Para encarar una expansión de la red de transporte qué pasos se deberían seguir?

–La red de transporte no puede ser planificada sin antes definir las prioridades del sector energético porque si no estaríamos empezando a construir paredes sin tener un proyecto de casa. La gestión anterior desarrolló proyectos energéticos al estilo de las centrales del Foninvemem. Son las únicas obras grandes que se hicieron junto con la terminación de Atucha II. Esta gestión no tiene nada más allá de las energías renovables y la verdad es que las renovables no son proyectos que están atados al libre juego de la oferta y la demanda. Tiene incentivos fiscales importantes y tiene ofertas de contrato de largo plazo. Por lo tanto, hay una cantidad de elementos que inducen a un inversor a desarrollar este tipo de proyectos. Si esto continuara en el tiempo y se siguiera incrementando la oferta de renovables me va a dar una topología del sistema de transporte funcional a atender este tipo de oferta. El tema es que en el medio pasó algo impensado. De golpe estamos quemando gas porque nos sale gas por las orejas. Esto hace cuatro años no estaba. Hay proyectos de inversión muy importantes vinculados no solo a la generación sino también a la industrialización del gas. La pregunta es: ¿Voy a seguir con los incentivos fiscales para las renovables con un gas que tenemos debajo de 2 dólares en determinada época del año? Si elimino los incentivos es muy probable que no tenga proyectos de renovables y la topología del sistema de transporte me cambie.

–Con el desarrollo actual de Vaca Muerta tal vez sería más conveniente incentivar la industrialización del gas.

–Por supuesto. Si tengo gas, lo mejor que puedo hacer, más allá de atender la demanda domiciliaria, es usarlo para la industria. Hacer polietileno y hacer fertilizante, para poder exportar con valor agregado. Eso es pensar en el largo plazo antes de salir corriendo y contratar una barcaza para exportar GNL. Está bien, si no tengo donde meterlo lo uso, pero hay que pensar un poco más allá. Por todo esto es que digo que el sistema de transporte eléctrico no puede disociarse de ciertas decisiones de base porque lo que hace el transporte es articular.

–¿Falta planificación por parte del Estado?

–En Vaca Muerta hemos empezado a recorrer un camino que muestra buenas señales porque rápidamente se pudo comenzar a revertir una situación difícil, aunque no está totalmente resuelto porque todavía hay incertidumbre con respecto al pico invernal y posiblemente tengamos que traer algún barco a Escobar. Nos sobra durante una época y nos falta durante otra, pero pensar en desarrollar infraestructura de transporte de gas para atender los diez, quince o veinte días que tengo de ese pico posiblemente no sea económico. Ahí es donde está el problema de la falta de planificación. Por ahí viene alguien y dice: "Hay mucho gas en Vaca Muerta, hagamos un gasoducto hasta Rosario". Tal vez eso soluciona algo, pero ¿eso fue pensado desde el Estado? Porque después el Estado le tiene que decir al usuario que pague ese caño. A mí no me gustan esas grandes oficinas de planificación que funcionaron en el pasado porque creo que ninguno de esos grandes proyectos planificadores se llevaron adelante, pero en la matriz energética argentina el gas es una cuestión absolutamente central y la política que haya para el gas natural va a derramar sobre la industria eléctrica y sobre otras industrias. Hace seis años la industria petroquímica era la octava en el PBI industrial y ahora no ocupa ni los primeros veinte lugares. Hace muchos años el Estado entendió que la petroquímica era central para el desarrollo del país. No sé en qué momento dejó de serlo, pero el polo petroquímico está y con la abundancia del gas tiene posibilidades de ampliación, incluso se puede duplicar.

–Pero para transportar el gas a Bahía Blanca se tiene que ampliar la capacidad de transporte.

–Sí, pero frente a la ampliación industrial la inversión del caño es irrelevante. Cuando se hizo la planta de Profertil hubo una larga discusión que duró un año sobre la inversión que había que hacer en el acueducto. El total de la inversión que realizó la provincia de Buenos Aires fue de 6 millones de dólares. Hoy con lo que factura Profertil creo que solo con una pequeña parte de lo que paga de Ingresos Brutos pagan el caño de agua y estuvieron un año discutiendo.

–¿Y para ampliar el polo petroquímico qué inversión hay que realizar en transporte de gas?

–Hay que hacer un refuerzo en el gasoducto, pero en la red eléctrica hay poco para hacer porque cuando se hizo la ampliación en su momento hubo previsiones de ampliación. Lo que hay que hacer es darle gas en continuidad. Si ahora se están

evaluando estas cuestiones es porque YPF forma parte de algunas de estas sociedades. Todo el gas que ahora se está metiendo en la barcaza lo absorbería el polo petroquímico. No exportarías GNL sino productos petroquímicos.
–La convocatoria reciente que hizo el gobierno para revisar la regulación del sistema eléctrico puede servir como disparador para avanzar con un diseño integral.
–Así está puesto en los términos de referencia. Son escuetos, pero así está puesto. Lo que sucede es que se piensa en una consultora extranjera. Creo que en la Argentina hay suficiente experiencia adquirida como para poder abordar esta cuestión y hacerlo con la independencia necesaria. Me llama un poco la atención esta situación de que tiene que ser un extranjero, como si las empresas que estamos en Argentina estuviéramos contaminadas por alguna situación. Otra cuestión es que estos temas de estrategia de país no sé cómo los ve alguien de afuera. Creo que son líneas maestras que tiene que definir el Estado.
–¿En este caso el Estado tiene claro qué hacer y le pide al consultor que le ayude a ver cómo hacerlo o no tiene claro nada y busca que el consultor le de esa respuesta?
–Hubo un tiempo en el que la planificación era parte central de la tarea del Estado. Luego en los 90 se comenzó a hablar de la prospectiva. El Estado te ponía arriba de la mesa una colección de datos y los privados tomaban decisiones a partir de esa información que se suponía actualizada. Hubo críticas sobre esa metodología, pero la verdad es que en el sector eléctrico y del gas hubo muchas inversiones. El problema es que ahora no tengo ni planificación ni prospectiva. Entonces arranco con todo ímpetu con las renovables y ahora resulta que me sobra el gas y contrato una barcaza para sacarlo. Hace un año y medio a alguien en el gobierno se le ocurrió contratar un estudio para ver como tendría que ser el sistema de transporte. ¿Pero van a hacer las centrales del sur? ¿Van a ampliar Yacyretá? ¿Van a hacer el cierre del brazo Aña Cua? ¿Van a tener la cuarta central nuclear? ¿Qué van a hacer con el gas? Esos elementos de estudio o una gran colección de escenarios la tiene que proveer el Estado y el consultor hace los proyectos, se fija por donde pasar las líneas, hace los estudios eléctricos y los cálculos de la inversión, pero el Estado le tiene que proveer los escenarios de estudio. Eso es lo que está faltando.
–¿Qué se debe hacer en este contexto de abundancia de gas con el desarrollo de las energías renovables?
–Habría que ralentizar ese desarrollo porque la verdad es que 65 dólares el MWh no es muy interesante. Si quiero una industria competitiva, no le puedo decir que contrate la energía a 65 dólares.
–¿La opción entonces es terminar con los incentivos que recibe la energía renovable?
–Creo que debería librarse a las fuerzas del mercado y si hay proyectos que tengan niveles de integración nacional los ayudaría. Fomentaría que toda la energía renovable que quiera vincularse a la red lo haga en líneas de media tensión. Ni por casualidad hay que construir transporte eléctrico destinado a renovables porque no tiene sentido montar una línea que se va a utilizar el 30 por ciento del día. ¿Quién paga esa línea? Si el generador de la energía renovable paga la línea que haga las líneas que quiera, pero no estoy de acuerdo con que el Estado tenga que pagar esas líneas. Sin ánimo de ser verdugo de las renovables, también hay otro tema preocupante: Nosotros somos totalmente tomadores de tecnología. Desde que empezaron los parques Cauchari en 2016 hubo cuatro cambios en los paneles porque la tecnología ha ido mejorando. Eso quiere decir que no es una tecnología consolidada, pero se están haciendo contratos a 20 años.

Bariloche paga la tarifa de electricidad más cara de la provincia
Fuente: economicasbariloche.com.ar Fecha: 26/10/2018

La Cooperativa de Electricidad expuso en audiencia pública los detalles de la estructura de costos y los proyectos de inversión que justificarían el aumento de tarifas de casi el 47% que solicitó al EPRE.
A pesar de la prolijidad y la elocuencia de sus voceros, la CEB no pudo convencer a todos. Hubo críticas del Defensor del Usuario, **Rogelio Baratchart,** y también de otros oradores sobre algunos de los números presentados, en especial a los cargos extra que la Cooperativa incluye en la factura sin autorización del ente regulador EPRE.
El número clave es 3,96. Ese es el precio promedio en pesos del kw/h que aspira a lograr la CEB. El actual es de 2,9. A partir de ahora el ente debe realizar el estudio técnico del planteo, emitir dictamen, someterlo a evaluación de la Fiscalía de Estado y la decisión final corresponde al gobernador Alberto Weretilneck.
En el ente regulador los técnicos están haciendo números desde hace tiempo. Le darán a la CEB un aumento, que podría ser la mitad de la pretensión, pero además todo indica que cargarán a los usuarios de Bariloche y Dina Huapi el costo de la generadora So Energy, que tiene 11 MW de potencia disponible en la ciudad. Eso representará un aumento de no menos del 10%, dijeron fuentes oficiales.
Por la prestadora eléctrica expusieron en la audiencia su presidente Jorge Perrela y el gerente Federico Lutz. Uno de los ejes de su planteo fueron las inversiones previstas para el próximo período quinquenal, que demandarían 341 millones de pesos y están planificadas para atender un crecimiento de demanda que la CEB estimó en el 6,21% anual acumulado. Baratchart cuestionó ese dato y pidió al EPRE que al momento de evaluar la propuesta tarifaria determine si esa tasa de crecimiento se justifica en la realidad. Señaló que la CEB tomó como base una constante histórica que podría ser errónea porque los aumentos de tarifa ya otorgados, especialmente los de generación y transporte eléctrico, "impactan en la demanda y cambian conductas de los usuarios", con el consiguiente descenso del consumo.
Baratchart pidió además que se verifique "si es razonable" la tasa de retorno del 15% demandada por la CEB, que en sus propios códigos evita denominarla como ganancia y la define como "tasa de sustentabilidad".
Baratchart también dijo que varios usuarios le habían transmitido su "rechazo encendido" a los cargos extratarifarios que la CEB incluye en el talón B de la factura, por decisión de su asamblea de delegados. "Podrán entenderse las razones, pero no es un mecanismo transparente", aseguró el Defensor. A su juicio cobrar esas sumas es "abstraer una parte gruesa de la factura de la fiscalización del regulador". Se trata de dos ítems que equivalen al 55% del cargo fijo y variable, sumados.
Esa intervención no cayó bien entre los directivos de la CEB, que pidieron la palabra para contestarle al Defensor.
Perrella se quejó de que Baratchart haya incluido en su ponencia "temas que exceden la audiencia", como los relacionados con el talón B, además de sugerir que la cooperativa se haga cargo del costo de generación de So Energy, que hoy paga la Nación.
Perrella dijo que este último es "un asunto político" y no correspondía plantearlo en la audiencia. Sobre los cargos extra señaló que era potestad de los socios de la CEB tomar esas decisiones. (Rio Negro)

Licitan en Salta consultoría para estructura energética
Fuente: infobae.com Fecha:25/10/2017

Dos empresas presentaron sus propuestas en la apertura de sobres de este proceso licitatorio público nacional e internacional, convocado desde la Secretaría de Energía de la Nación, por lo que participó del acto el titular del área, Daniel Cameron, y el Consejo Federal de Energía Eléctrica, representado por su titular, Miguel Angel Cortéz.
"La línea de alta tensión nos equiparará a provincias de la región central del país en lo que hace a la posibilidad de utilización de energía eléctrica para las industrias y también nos posibilitará competir en el mercado energético dentro del marco del Mercosur", dijo Wayar, ante funcionarios y empresarios.
La interconexión eléctrica NEA ? NOA "es una de las herramientas vitales que venimos reclamando desde el interior argentino para lograr un mayor crecimiento productivo", añadió el mandatario, quien recordó también el avance en los procesos de pavimentación de muchas rutas nacionales, considerado otra de las necesidades del Norte.
Wayar hizo hincapié en la "rehabilitación del ferrocarril General Belgrano y la autorización de nuevas rutas aéreas", que dependen de la responsabilidad de la Secretaría de Transporte de la Nación. En el acto se abrieron dos ofertas para la licitación de esta consultoría, cuyo presupuesto oficial ronda los 17 millones de dólares. El primer sobre pertenece al grupo empresario conformado por CONSISTRA S.A., IATASA, ATEC y SIGLA mientras que el segundo fue presentado por las firmas COINTEC S.A., ELECTROSITEMAS S.A.S, ESIN, CONSULTORA S.A., LATINOCONSULT S.A Y **TECNOLATINA S.A.**
Desde el Gobierno nacional se anunció que el 28 de septiembre se abrirán los sobres para el primer tramo de la construcción de esta línea eléctrica y se calcula que la obra comenzará a ejecutarse de manera efectiva hacia fines de este año.
Reivindicación histórica
"Esta obra forma parte del plan de reivindicación histórica decidida por el Gobierno nacional para el Norte argentino", expresó Cameron, quien destacó la importancia de línea, porque "todos sabemos que disponiendo de energía las cosas se hacen más sencillas". Además, comentó que esta línea "tiene la particularidad de mostrar un regreso a la institucionalidad, porque también significa el retorno del Banco Interamericano de Desarrollo (BID) al financiamiento de obras energéticas en el país" y señaló que "este no es un logro nuestro sino un logro de las provincias, que determinaron sus necesidades y prioridades y que han defendido siempre sus intereses y los de la gente".
Finalmente, afirmó que "se está avizorando una Argentina donde las obras de infraestructura se están desarrollando sobre sus bordes" y opinó que esto, más otras medidas, permiten cumplir "con el deber constitucional que establece que todos los argentinos tengan las mismas posibilidades y la misma calidad de vida".

PREVÉN TERMINAR OBRAS DE TERRAPLENADO PARA AGOSTO
Fuente: itaipu.gov.br Fecha: 08/07/2011

La empresa Benito Roggio S.A. está redoblando esfuerzos para aprovechar los días que no llueve y avanzar con el trabajo de terraplenado en Villa Hayes, a fin de entregar la obra terminada en agosto. Mientras tanto, el consorcio ABB/CIE trabaja en los ajustes del proyecto de montaje de la subestación de Villa Hayes y la ampliación de la subestación Margen Derecha.
“La empresa Benito Roggio tiene el compromiso de incrementar equipos. A nuestro criterio ya es necesario y ya se le notificó, los días de sol pueden incrementar el porcentaje de avances, pero hoy estaríamos en torno a los 82% en base al contrato modificado. Nos faltarían aproximadamente unos 75 mil metros cúbicos de terraplén, más 15 mil metros cúbicos de revestimiento de piedras. En el verano son 3 semanas de trabajo, pero con este tiempo, se multiplica por tres. Nosotros estamos calculando la culminación en agosto”, expresó el ingeniero Luis Vellacich, uno de los supervisores de la obra, por Itaipu. “A pesar de la lluvia, siguen los trabajos. Se está buscando la forma de llegar en formas y tiempos establecidos. Las lluvias están empujando la fecha de terminación hacia un poco más adelante”, expresó.
Por las lluvias caídas y el tipo de material encontrado en la zona dio lugar a modificaciones. “Acá, a diferencia de otras zonas del país, como puede ser el Alto Paraná o la zona central de la región oriental, hace que un día de lluvia ocasionada en cualquiera de esas regiones, implica unos dos o tres días de recuperación”, explicó.
Tendido de la línea de 500kV
El martes 26 de de julio próximo las empresas participantes de la licitación pública internacional para la construcción del tendido de la línea de 500kV deberán presentar sus ofertas, de acuerdo al pliego de bases y condiciones publicados en los diferentes medios y disponibles en las oficinas de la Dirección Financiera de Itaipu de Asunción, Ciudad del Este, Curitiba y Foz de Iguazú. El viernes 1 de julio, representantes de varias empresas visitaron la obra del terraplenado en Villa Hayes, para valorar en terreno el trabajo que implica el tendido de la línea y por la cuál competirán en licitación en el marco de una sesión pública de recepción de documentación y de las ofertas, de 08:30 a 08:45 (horario de Paraguay), en el Centro de Recepción de Visitas MD-Supercarretera de Itaipu-Hernandarias, Alto Paraná.
Sobre la línea de 500kV y la Subestación de Villa Hayes
Contratos concluidos
-Proyecto Básico: Leme Engenharia Ltda
Plazo: servicio concluido en enero del 2009.
Alcance de los servicios: Elaboración del proyecto básico de la línea de transmisión de 500 kV, subestación de Villa Hayes y posición de salida de la subestación Margen Derecha de Itaipu.
-Proyecto Básico/Ejecutivo: Leme Engenharia Ltda
Plazo: Servicio concluido agosto del 2010.
Alcance de los servicios: Ajustes del proyecto básico de línea y subestaciones. Proyecto Ejecutivo de la línea de 500kV.
-Estudio de Suelo: CIE
Plazo previsto de conclusión: octubre el 2010.
Alcance de los servicios: Estudios de suelo, sondeo y medición de resistividad.
Contratos en ejecución
-Terraplenado: Empresa Benito Roggio e Hijos S.A.
Plazo: Prevé la conclusión para agosto del 2011.
Alcance de los servicios: Terraplenado del patio de la futura Subestación de Villa Hayes.
-Implantación de la Subestación de Villa Hayes y Ampliación de la Subestación de Margen Derecha: ABB/CIE

Plazo: Diciembre del 2012.
Alcance de los servicios: Adquisición de bienes (equipos) y servicios (proyecto ejecutivo, obras civiles y montaje electromecánico) para la construcción de la Subestación Villa Hayes y la ampliación de la posición de salida de la línea de transmisión de 500 kV en la subestación Margen Derecha de Itaipu.
-Servicios de Ingeniería: Consorcio Electromecánico Villa Hayes
Plazo: Tiene orden de inicio desde el 17 de junio de 2011.
Alcance de los servicios: Contratación de servicios de fiscalización de las obras civiles y montaje, inspección en fábricas, ensayos de campo, fiscalización de la puesta en servicio, servicios de ingeniería, etc. Por insuficiencia de personal en Itaipu. Villa Hayes está liderado por la empresa paraguaya Electroconsult del Paraguay SA y integrado además por Cointec SA, Latinoconsult SA y **Tecnolatina SA**. Este consorcio había presentado la mejor oferta en la licitación realizada el 11 de marzo del año 2011, con un valor total de 7 millones 977 mil dólares y una alta participación de empresas paraguayas.
-Contratación de análisis de conformidad de los documentos: Leme Engenharia Ltda.
Leme, que había preparado la caracterización técnica del proyecto, trabaja actualmente en las especificaciones técnicas y en el borrador de las bases para la construcción de la línea.
CONTRATOS PARA EL FUTURO
Alcance de los servicios: análisis de conformidad de los documentos del proyecto básico con los del proyecto ejecutivo.
- Línea de Transmisión de 500 kV entre Itaipu y subestación de Villa Hayes.
Plazo: El 26 de julio del 20011 se recibirán las ofertas de las empresas. La obra debe ser entregada para diciembre del 2012.
Valor: 150.400.000 dólares (estimado)
Alcance del suministro: Adquisición de bienes (equipos) y servicios (obras civiles y montajes electromecánicos) para la implantación de la línea de 500 kV entre Itaipu y Villa Hayes.

CONSORCIO LIDERADO POR EMPRESA PARAGUAYA CLASIFICADO EN PRIMER LUGAR
Fuente: itaipu.gov.py Fecha: 05/04/2011

El Consorcio Electromecánico Villa Hayes, con la oferta más baja y una alta participación de empresas nacionales, resultó clasificada en primer lugar en la Licitación Pública Internacional IA 21 45-10- Ingeniería de Soporte en las Obras de Construcción de la LT 500kV e Implantación de la subestación Villa Hayes y ampliación de la subestación Margen Derecha en Hernandarias.
La Comisión Específica de Análisis, Juzgamiento y Negociación (CEAJN) de la Itaipu Binacional, considerando el resultado del juzgamiento de las ofertas comerciales y el resultado de los análisis realizados en esta etapa de habilitación, anunció la clasificación de los consorcios para la Licitación Pública Internacional. El resultado del juzgamiento se le comunicó a todos los oferentes el pasado 1 de abril.
La CEAJN luego de revisar la documentación de conformidad a lo establecido en el Pliego de Bases y Condiciones de la Licitación Pública Internacional IA 2145-10- Ingeniería de Soporte en las Obras de Construcción de la LT 500kV e Implantación de la subestación Villa Hayes y ampliación de la subestación Margen Derecha en Hernandarias, declaró clasificada en primer lugar al Consorcio Electromecánico Villa Hayes integrado por las empresas: Electroconsult del Paraguay S.A; COINTEC S.A, Latinoconsult S.A. y **Tecnolatina S.A**; con una oferta de 7.977.002 dólares.
La clasificación en primer lugar a este consorcio, se da luego de resultar el mejor posicionado en el análisis de las ofertas comerciales y haber logrado su habilitación en el proceso de juzgamiento correspondiente. Destaca el hecho de una buena participación de varias empresas paraguayas que forman parte del consorcio.
A partir de la comunicación oficial de Itaipu, realizada el viernes 1 de abril, las empresas tienen cinco días hábiles contados de la presente comunicación para recurrir al fallo de la Comisión Específica de Análisis, Juzgamiento y Negociación, constituida por la Empresa.
Habilitados
1. Consorcio Electromecánico Villa Hayes. Integrantes: Electroconsult del Paraguay S.A; Cointec S.A; Latinoconsult S.A y Tecnolatina S.A.
2. Leme Engenharia Ltda.
3. Concremat Engenharia e Tecnología S.A.
4. Andrade & Canellas Energía S.A.
5. SPEC-Planejamento Engenharia Consultoria Ltda.
Inhabilitados
1. Consorcio sistema PRI-DHM integrado por las empresas Sistema PRI Engenharia Ltda. e DHM Empreendimentos Ltda.
2. Bureau Veritas Argentina S.A.
Licitantes oferentes
Consorcio Electromecánico Villa Hayes: Antolin Javier Genez Miranda.
Leme Engenharia LTDA: Evanildo Ramos Ribas.
Consorcio sistema PRI-DMH: Francisco Luiz Moura.

"La energía aún no está interiorizada por la sociedad como un bien escaso"
Fuente: ellitoral.com.ar Fecha: 06/08/2010

EL DATO
Esta mañana, desde las 8.30 continuará la jornada sobre energía. En la ocasión disertará el ingeniero Julio Molina, master en Derecho, Economía y Administración de Servicios Públicos.
La falta de planificación a largo plazo en materia energética en el país, como la necesidad de considerar socialmente la energía como un recurso esencial para el desarrollo pero reducido, fueron los dos ejes que destacó el ingeniero **Rogelio Baratchart**, especialista en la materia que ayer disertó en Corrientes en el inicio de las jornadas de análisis sobre la temática.
"La energía aún no está interiorizada por la sociedad como un bien escaso", advirtió Baratchart en diálogo con El Litoral, momentos antes de exponer en el encuentro que se inauguró en la tarde de ayer en la sede del Con-sejo Profesional de la Ingeniería, Arquitectura y Agrimensura de Corrientes.

"No hay una percepción social de la energía como un recurso escaso", insistió y agregó que esta cuestión es un factor importante a la hora de "sincerar las tarifas y ponerla en evaluación", apuntó Baratchart, quien es presidente de **Tecnolatina SA** y ex asesor de la Secre-taría de Energía de la Nación.
Además, consideró que actualmente desde el Estado se realiza una planificación en la materia, "pero sobre la marcha".
Al respecto recordó que en los '80 existió una visión a largo plazo con protagonismo estatal, pero en los '90 se produjo una transformación que derivó en delegar al sector privado las inversiones y operaciones. Tras la crisis de 2001 el escenario cambió y el Estado volvió a tomar protagonismo en la planificación con una congelación en términos tarifarios. Ahora la disyuntiva es cómo consensuar un desarrollo en conjunto con los privados o no.
Al referirse a la generación de energía y puntualmente al impulso de los proyectos hidroeléctricos en la región, el especialista consideró que tanto Garabí como Corpus son emprendimientos que deben tener un consenso social para avanzar con ellos.
"Son proyectos a largo plazo, de 6 ó 7 años desde el momento en que se habilita su construcción", indicó.
En este sentido señaló que estos emprendimientos no deben estar enmarcados en una cuestión política, sino como un proyecto que trasciende a una sola gestión gubernamental, sostuvo.

2.10 CERTIFICACIONES

2.10.1 Certificaciones de Calidad

N°	Certificado	Expedido por	Fecha Emisión	Fecha Vencimiento
1	ISO 9001:2015	TüV	10/03/2023	13/03/2026
2	ISO 14001:2015	TüV	10/03/2023	13/03/2026

Certificado

Normativa de aplicación **ISO 9001:2015**

N° registro certificado 01 10006 1930091

Titular del certificado: **Tecnolatina S.A.**
Suipacha 1111 Piso 31 Dpto 71
1008 Ciudad Autónoma de Buenos Aires
Argentina

Ámbito de aplicación: Servicios de ingeniería para el sector de energía eléctrica e inspección de obras de infraestructura eléctrica en el Sistema Interconectado Argentino (SADI) e Interconexiones Internacionales.

Mediante una auditoría se verificó el cumplimiento de los requisitos recogidos en la norma ISO 9001:2015.

Validez: Este certificado es válido desde 2023-03-14 hasta 2026-03-13.
Primera auditoría de certificación 2020

2023-03-10

TÜV Rheinland Argentina S.A.
Av. Cabildo 642, Piso 2 - Buenos Aires

www.tuv.com

TÜVRheinland®
Precisely Right.



Certificado

Normativa de aplicación: **ISO 14001:2015**

N° registro certificado: 01 10406 1930091

Titular del certificado: **Tecnolatina S.A.**
Suipacha 1111 Piso 31 Dpto 71
1008 Ciudad Autónoma de Buenos Aires
Argentina

Ámbito de aplicación: Servicios de ingeniería para el sector de energía eléctrica e inspección de obras de infraestructura eléctrica en el Sistema Interconectado Argentino (SADI) e Interconexiones Internacionales.

Mediante una auditoría se verificó el cumplimiento de los requisitos recogidos en la norma ISO 14001:2015.

Validez: Este certificado es válido desde 2023-03-14 hasta 2026-03-13.
Primera auditoría de certificación 2020

2023-03-10

TÜV Rheinland Argentina S.A.
Av. Cabildo 642, Piso 2 - Buenos Aires

www.tuv.com

IAF OAA TÜVRheinland® Precisely Right.

Fuente: Empresa.

2.10.2 Distinciones Obtenidas

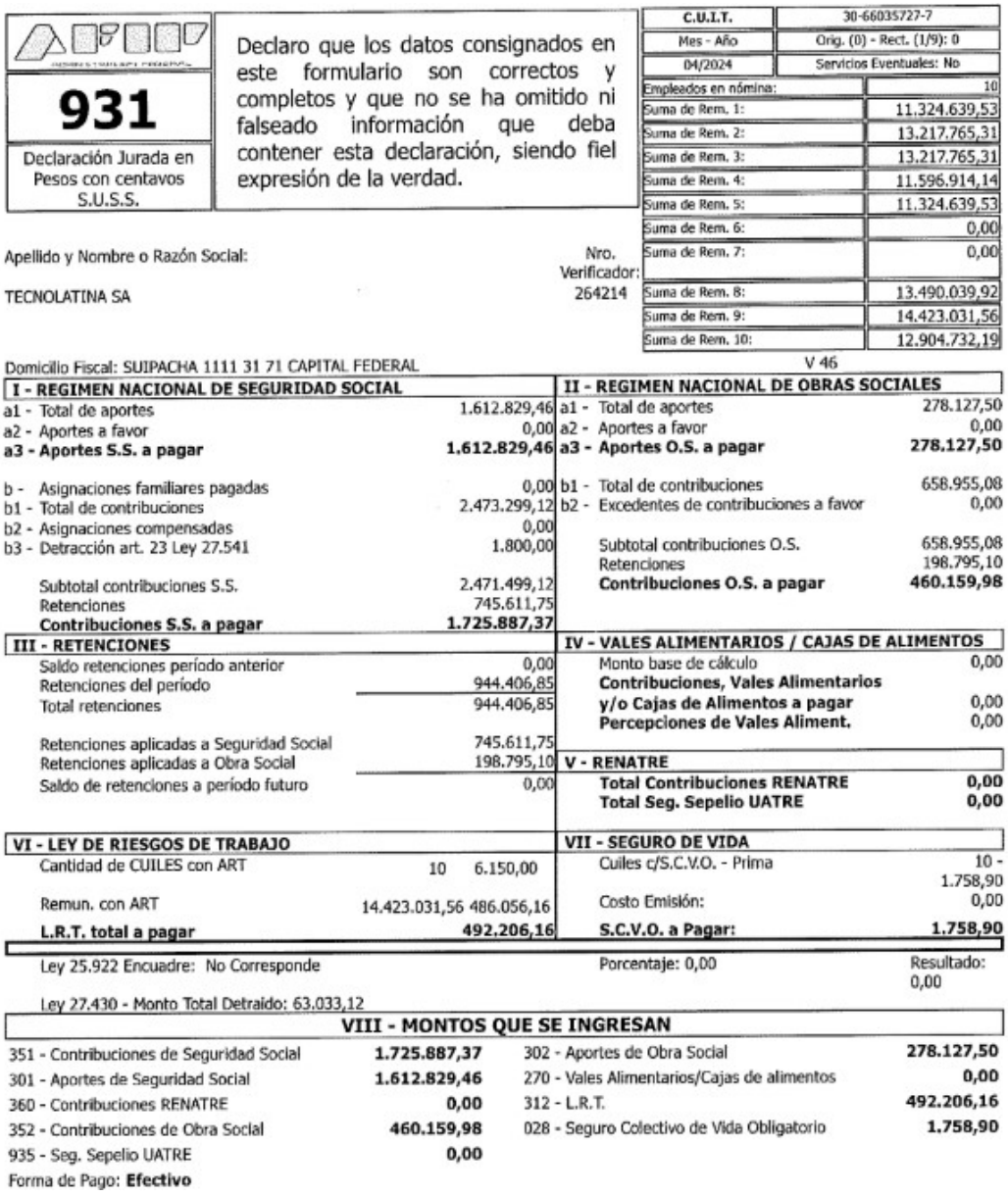
No se detectó información.

2.10.3 Programas de Responsabilidad Social Empresaria

No se detectaron programas de responsabilidad social.

2.11 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL CONTRATADO

Año	Personal Producción	Personal Comercial	Personal Administración	Total
2021	0	6	5	11
2022	0	6	4	10
2023	0	7	4	**11**



931

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

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

C.U.I.T.	30-66035727-7
Mes - Año	Orig. (0) - Rect. (1/9): 0
04/2024	Servicios Eventuales: No
Empleados en nómina:	10
Suma de Rem. 1:	11.324.639,53
Suma de Rem. 2:	13.217.765,31
Suma de Rem. 3:	13.217.765,31
Suma de Rem. 4:	11.596.914,14
Suma de Rem. 5:	11.324.639,53
Suma de Rem. 6:	0,00
Suma de Rem. 7:	0,00
Suma de Rem. 8:	13.490.039,92
Suma de Rem. 9:	14.423.031,56
Suma de Rem. 10:	12.904.732,19

Apellido y Nombre o Razón Social:

TECNOLATINA SA

Nro. Verificador: 264214

Domicilio Fiscal: SUIPACHA 1111 31 71 CAPITAL FEDERAL

V 46

I - REGIMEN NACIONAL DE SEGURIDAD SOCIAL

a1 - Total de aportes	1.612.829,46
a2 - Aportes a favor	0,00
a3 - Aportes S.S. a pagar	**1.612.829,46**
b - Asignaciones familiares pagadas	0,00
b1 - Total de contribuciones	2.473.299,12
b2 - Asignaciones compensadas	0,00
b3 - Detracción art. 23 Ley 27.541	1.800,00
Subtotal contribuciones S.S.	2.471.499,12
Retenciones	745.611,75
Contribuciones S.S. a pagar	**1.725.887,37**

II - REGIMEN NACIONAL DE OBRAS SOCIALES

a1 - Total de aportes	278.127,50
a2 - Aportes a favor	0,00
a3 - Aportes O.S. a pagar	**278.127,50**
b1 - Total de contribuciones	658.955,08
b2 - Excedentes de contribuciones a favor	0,00
Subtotal contribuciones O.S.	658.955,08
Retenciones	198.795,10
Contribuciones O.S. a pagar	**460.159,98**

III - RETENCIONES

Saldo retenciones período anterior	0,00
Retenciones del período	944.406,85
Total retenciones	944.406,85
Retenciones aplicadas a Seguridad Social	745.611,75
Retenciones aplicadas a Obra Social	198.795,10
Saldo de retenciones a período futuro	0,00

IV - VALES ALIMENTARIOS / CAJAS DE ALIMENTOS

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

V - RENATRE

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

VI - LEY DE RIESGOS DE TRABAJO

Cantidad de CUILES con ART	10	6.150,00
Remun. con ART	14.423.031,56	486.056,16
L.R.T. total a pagar		**492.206,16**

VII - SEGURO DE VIDA

Cuiles c/S.C.V.O. - Prima	10 - 1.758,90
Costo Emisión:	0,00
S.C.V.O. a Pagar:	**1.758,90**

Ley 25.922 Encuadre: No Corresponde

Porcentaje: 0,00

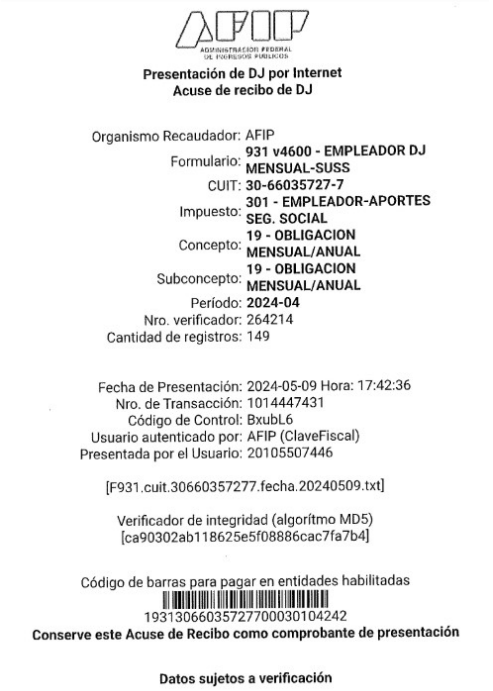
Resultado: 0,00

Ley 27.430 - Monto Total Detraído: 63.033,12

VIII - MONTOS QUE SE INGRESAN

351 - Contribuciones de Seguridad Social	**1.725.887,37**	302 - Aportes de Obra Social	**278.127,50**
301 - Aportes de Seguridad Social	**1.612.829,46**	270 - Vales Alimentarios/Cajas de alimentos	**0,00**
360 - Contribuciones RENATRE	**0,00**	312 - L.R.T.	**492.206,16**
352 - Contribuciones de Obra Social	**460.159,98**	028 - Seguro Colectivo de Vida Obligatorio	**1.758,90**
935 - Seg. Sepelio UATRE	**0,00**		

Forma de Pago: **Efectivo**



AFIP
ADMINISTRACIÓN FEDERAL DE INGRESOS PÚBLICOS

Presentación de DJ por Internet
Acuse de recibo de DJ

Organismo Recaudador: AFIP
Formulario: **931 v4600 - EMPLEADOR DJ MENSUAL-SUSS**
CUIT: **30-66035727-7**
Impuesto: **301 - EMPLEADOR-APORTES SEG. SOCIAL**
Concepto: **19 - OBLIGACION MENSUAL/ANUAL**
Subconcepto: **19 - OBLIGACION MENSUAL/ANUAL**
Período: **2024-04**
Nro. verificador: 264214
Cantidad de registros: 149

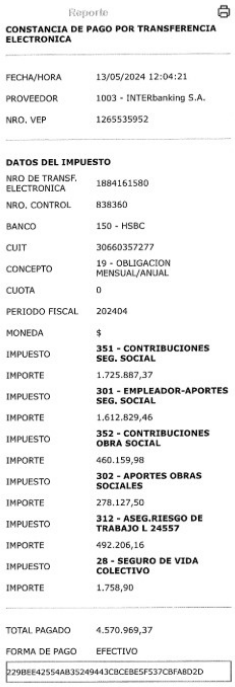
Fecha de Presentación: 2024-05-09 Hora: 17:42:36
Nro. de Transacción: 1014447431
Código de Control: BxubL6
Usuario autenticado por: AFIP (ClaveFiscal)
Presentada por el Usuario: 20105507446

[F931.cuit.30660357277.fecha.20240509.txt]

Verificador de integridad (algorítmo MD5)
[ca90302ab118625e5f08886cac7fa7b4]

Código de barras para pagar en entidades habilitadas
19313066035727700030104242
Conserve este Acuse de Recibo como comprobante de presentación

Datos sujetos a verificación



Reporte

CONSTANCIA DE PAGO POR TRANSFERENCIA ELECTRONICA

FECHA/HORA	13/05/2024 12:04:21
PROVEEDOR	1003 - INTERbanking S.A.
NRO. VEP	1265535952

DATOS DEL IMPUESTO

NRO DE TRANSF. ELECTRONICA	1884161580
NRO. CONTROL	838360
BANCO	150 - HSBC
CUIT	30660357277
CONCEPTO	19 - OBLIGACION MENSUAL/ANUAL
CUOTA	0
PERIODO FISCAL	202404
MONEDA	$
IMPUESTO	**351 - CONTRIBUCIONES SEG. SOCIAL**
IMPORTE	1.725.887,37
IMPUESTO	**301 - EMPLEADOR-APORTES SEG. SOCIAL**
IMPORTE	1.612.829,46
IMPUESTO	**352 - CONTRIBUCIONES OBRA SOCIAL**
IMPORTE	460.159,98
IMPUESTO	**302 - APORTES OBRAS SOCIALES**
IMPORTE	278.127,50
IMPUESTO	**312 - ASEG.RIESGO DE TRABAJO L 24557**
IMPORTE	492.206,16
IMPUESTO	**28 - SEGURO DE VIDA COLECTIVO**
IMPORTE	1.758,90
TOTAL PAGADO	4.570.969,37
FORMA DE PAGO	EFECTIVO

229BEE42554AB35249443CBCEBE5F537CBFA8D2D

Fuente: Empresa.

2.12 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL SUB- CONTRATADO

Año	Personal Producción	Personal Comercial	Personal Administración	Total
2024	-	-	-	**0**

Fuente: Empresa.

3- Situación Comercial

3.1 PRODUCTOS/SERVICIOS Y ANTIGÜEDAD EN EL MERCADO

Ingeniería básica y de detalle

Estudios de prefactibilidad y factibilidad, estudios eléctricos, estudios socio-ambientales, elaboración de pliegos licitatorios de condiciones técnicas y generales e ingeniería de detalle para obras de infraestructura eléctrica (generación, transmisión y distribución) y proyectos industriales. Presupuestación de las obras.

Energía eléctrica y el gas natural

Asistencia técnica y comercial para la demanda energética de grandes consumidores de energía eléctrica y gas natural. Elaboración de solicitudes de acceso a la capacidad de transporte eléctrico y ampliaciones de capacidad en transporte de gas natural. Asistencia para la contratación de energías renovables de acuerdo a la normativa vigente. Economía y eficiencia energética.

Ingeniería regulatoria y tarifas

Asistencia a utilities y grandes consumidores es aspectos relacionados con la regulación de las actividades de transmisión y distribución de energía eléctrica y gas natural. Tarifas: determinación del VNR, base de capital, costos de O&M, WACC.

VER

Inspección de obras

Servicios de Inspección de obra y revisión de ingeniería de detalle para obras de transporte eléctrico en 500, 345, 220, 132 kV, MT y BT, centrales de generación térmica y obras de energías renovables.

VER

Fuente: Empresa.

3.2 DETALLES Y EVOLUCIÓN DE COMPRAS Y VENTAS

Mes	Ventas (montos sin impuestos)	Compras (montos sin impuestos)	Moneda
Abril 2023	$ 21 719 592	$ 14 175 663	ARS
Mayo 2023	$ 22 383 607	$ 12 335 635	ARS
Junio 2023	$ 39 372 899	$ 20 585 065	ARS
Julio 2023	$ 34 804 535	$ 21 851 843	ARS
Agosto 2023	$ 54 194 361	$ 21 515 287	ARS
Setiembre 2023	$ 49 515 640	$ 29 396 019	ARS
Octubre 2023	$ 40 108 723	$ 34 436 739	ARS
Noviembre 2023	$ 64 547 074	$ 28 763 862	ARS
Diciembre 2023	$ 80 775 755	$ 32 925 976	ARS
Enero 2024	$ 58 850 752	$ 36 419 908	ARS
Febrero 2024	$ 52 566 468	$ 45 680 794	ARS
Marzo 2024	$ 109 757 859	$ 48 066 142	ARS
TOTAL	**$ 628 597 265**	**$ 346 152 933**	**ARS**

Fuente: Empresa.

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

Mes / Año	Ventas (montos sin impuestos)	Moneda
Marzo 2024	$ 166 672 615	ARS

3.4 PROVEEDORES

N°	Nombre y Apellido - Razón Social	Nacionalidad o País de Origen	Tax ID	Monto Anual de Compras	Moneda
1	P&P INFORMATICA S.R.L.	Argentina	30-71561187-9	$ 11 704 267	ARS
2	MYCK TRADE S.A.	Argentina	30-70897961-5	$ 583 016	ARS
3	ALVAREZ PABLO EZEQUIEL	Argentina	20-22156178-4	$ 3 293 751	ARS

Fuente: Empresa.

3.5 CLIENTES

N°	Nombre y Apellido - Razón Social	Nacionalidad o País de Destino	Tax ID	Monto Anual de Ventas	Moneda
1	PAN AMERICAN ENERGY S.A.	Argentina	30-71583390-1	$ 166 672 615	ARS
2	CENTRAL PUERTO S.A.	Argentina	33-65030549-9	$ 128 042 701	ARS
3	TRANSENER	Argentina	30-66314877-6	$ 42 302 996	ARS
4	DESARROLLO DE PROSPECTOS MINEROS S.A.	Argentina	33-61913055-9	$ 20 598 138	ARS
5	TOTAL AUSTRAL S.A.	Argentina	30-67856451-2	$ 16 609 596	ARS
6	INTERANDES	Argentina	30-69218565-6	$ 12 318 781	ARS
7	EJE S.A.	Argentina	30-68735830-5	$ 11 689 990	ARS
8	AES ARGENTINA GENERACION S.A.	Argentina	30-66346111-3	$ 11 747 668	ARS
9	MINERA TEA S.A.	Argentina	30-50576043-9	$ 2 987 997	ARS
10	OROPLATA S.A.	Argentina	30-70862541-4	$ 9 062 347	ARS

Fuente: Empresa.

3.6 SEGUROS

3.6.1 Registro de contratos con las ART

Aseguradora:	EXPERTA ART
N° de contrato:	318523
Desde:	01/07/2015 - Cambio de Aseguradora
Hasta:	**Afiliación vigente**

Aseguradora:	SWISS MEDICAL
N° de contrato:	55607
Desde:	01/09/2002 - Cambio de Aseguradora
Hasta:	30/06/2015 - Cambio de Aseguradora

Aseguradora:	PROVINCIA
N° de contrato:	13844
Desde:	01/07/1996 - Alta de afiliación
Hasta:	31/08/2002 - Cambio de Aseguradora

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	INTEGRAL COMERCIO	FEDERACION PATRONAL	985011	$ 600 000 000	ARS
2	ACCIDENTES PERSONALES	FEDERACION PATRONAL	8610378	$ 177 000 000	ARS
3	RESP CIVIL PREDIOS DE TERCEROS	FEDERACION PATRONAL	3083200	$ 97 039 800	ARS
4	AUTOMOTOR	FEDERACION PATRONAL	31620960	$ 80 000 000	ARS
5	AUTOMOTOR	FEDERACION PATRONAL	31529629	$ 80 000 000	ARS
6	AUTOMOTOR	FEDERACION PATRONAL	31529629	$ 80 000 000	ARS
7	AUTOMOTOR	FEDERACION PATRONAL	32248032	$ 80 000 000	ARS
8	OFICINA SEDE	FEDERACION PATRONAL	8476391	$ 30 000 000	ARS
9	SEG TECNICO EQUIPOS	FEDERACION PATRONAL	547667	$ 11 450 000	ARS

Fuente: Empresa.

4- Comercio Exterior

4.1 IMPORTACIONES

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

4.2 EXPORTACIONES

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

5- Situación Bancaria

5.1 CHEQUES RECHAZADOS

No se registran Cheques Rechazados.

5.2 CENTRAL DE DEUDORES

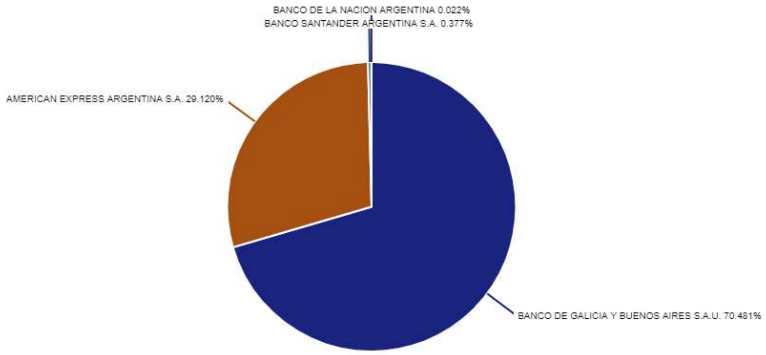
Banco	05/2022	06/2022	07/2022	08/2022	09/2022	10/2022	11/2022	12/2022
BANCO DE LA NACION ARGENTINA								
BANCO SANTANDER ARGENTINA S.A.						4		
HSBC BANK ARGENTINA S.A.	71	36						
BANCO PATAGONIA S.A.	22	77	63	54	45	36	35	32
BANCO DE GALICIA Y BUENOS AIRES S.A.U.	385	418	441	390	506	427	571	450
AMERICAN EXPRESS ARGENTINA S.A.	403	264	40	66	628	278	407	309
TOTAL	881	795	544	510	1 179	745	1 013	791

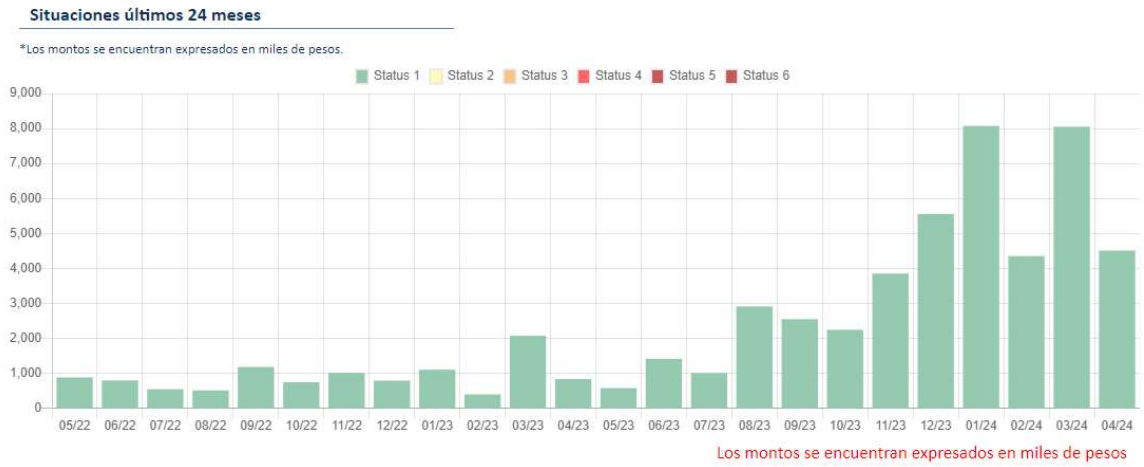
Banco	01/2023	02/2023	03/2023	04/2023	05/2023	06/2023	07/2023	08/2023
BANCO DE LA NACION ARGENTINA								
BANCO SANTANDER ARGENTINA S.A.								
HSBC BANK ARGENTINA S.A.							1	
BANCO PATAGONIA S.A.	27	19	13	9	4			
BANCO DE GALICIA Y BUENOS AIRES S.A.U.	504	312	497	667	295	868	661	1 102
AMERICAN EXPRESS ARGENTINA S.A.	572	65	1 562	158	277	545	347	1 810
TOTAL	1 103	396	2 072	834	576	1 413	1 009	2 912

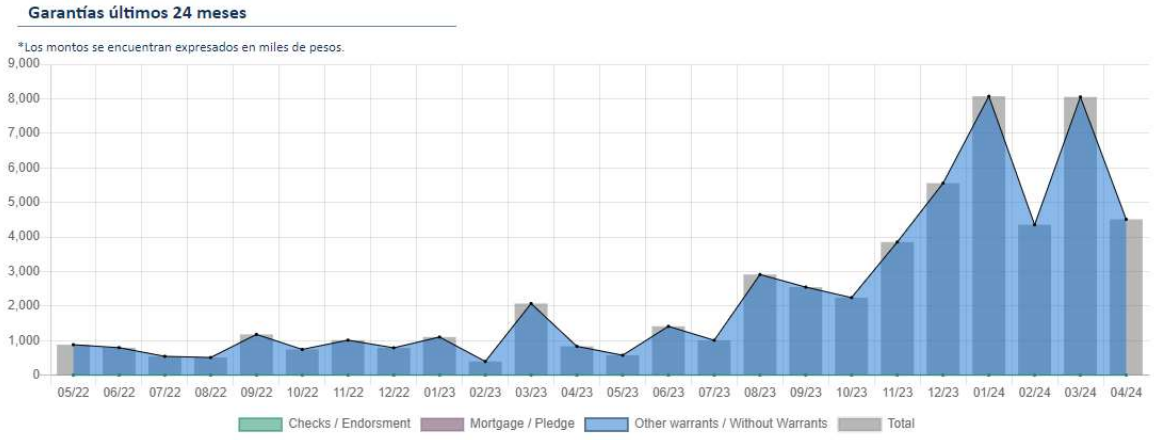
Banco	09/2023	10/2023	11/2023	12/2023	01/2024	02/2024	03/2024	04/2024
BANCO DE LA NACION ARGENTINA								1
BANCO SANTANDER ARGENTINA S.A.			2		11	6		17
HSBC BANK ARGENTINA S.A.	6							
BANCO PATAGONIA S.A.								
BANCO DE GALICIA Y BUENOS AIRES S.A.U.	789	1 202	1 056	2 597	3 486	2 930	4 207	3 178
AMERICAN EXPRESS ARGENTINA S.A.	1 753	1 042	2 795	2 959	4 575	1 416	3 845	1 313
TOTAL	2 548	2 244	3 853	5 556	8 072	4 352	8 052	4 509

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	$ 0	ARS
2	GALICIA	$ 0	ARS
3	PATAGONIA	$ 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
10	GANANCIAS SOCIEDADES	ACTIVO	1993-05
25	GANANCIA MINIMA PRESUNTA	BAJA DEFINITIVA	2007-09
30	IVA	ACTIVO	1993-05
103	REGIMENES DE INFORMACIÓN	ACTIVO	2007-01
186	ACTIVOS SOCIEDADES L.23905	BAJA DEFINITIVA	1993-05
211	BP-ACCIONES O PARTICIPACIONES	ACTIVO	2003-05
217	SICORE-IMPTO.A LAS GANANCIAS	ACTIVO	2000-01
301	EMPLEADOR-APORTES SEG. SOCIAL	ACTIVO	1993-05

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 **02/07/2024** 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.

6.3.3 Embargos

No se detectó información.

6.3.4 Otra información Fiscal o Previsional de Interés

Período	Pres. DDJJ	Aporte Seg. Soc.	Aporte Obra Soc.	Contr. Patronal
06-2023	SI	PAGO	PAGO	PAGO
07-2023	SI	PAGO	PAGO	PAGO
08-2023	SI	PAGO	PAGO	PAGO
09-2023	SI	PAGO	PAGO	PAGO
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 PARCIAL

TECNOLATINA S.A. CUIT 30660357277, no presenta sanciones laborales publicadas en el listado REPSAL vigente al 02/07/2024.



REPSAL

Registro público de empleadores con sanciones laborales
Ley 26.940

Se deja constancia que a la fecha de emisión, TECNOLATINA SA CUIT 30660357277 no registra sanciones en el REPSAL, conforme al Art. 2 de la Ley 26.940

Fecha de emisión: 02/07/2024 (válido únicamente por el día de emisión)

Sello Electrónico: 15fc2751-9ffc-4322-858f-e4668e3fbc67

7- INTEGRIDAD

7.1 INTEGRIDAD

SEARCH CRITERIA

Datos consultados: TECNOLATINA SA - 30660357277
Fecha: 02/07/2024

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: BARATCHART ROGELIO HORACIO - 20105507446
Fecha: 02/07/2024

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: TUMA CLAUDIA ALEJANDRA - 27136317054
Fecha: 02/07/2024

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: SANTELLAN DANIEL RICARDO - 24101594668
Fecha: 02/07/2024

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: COLOMBO SILVINA BEATRIZ - 27238730746
Fecha: 02/07/2024

Negative

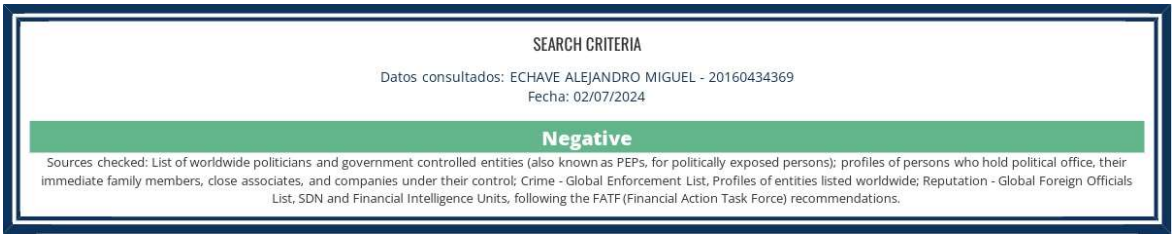
Sources checked: List of worldwide politicians and government controlled entities (also known as PEPs, for politically exposed persons); profiles of persons who hold political office, their immediate family members, close associates, and companies under their control; Crime - Global Enforcement List, 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: CALVO ROXANA MARIEL - 27215848960
Fecha: 02/07/2024

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

No se detectó información de prensa negativa.

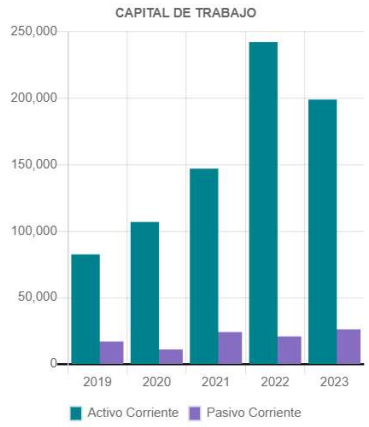
8- Estados Contables

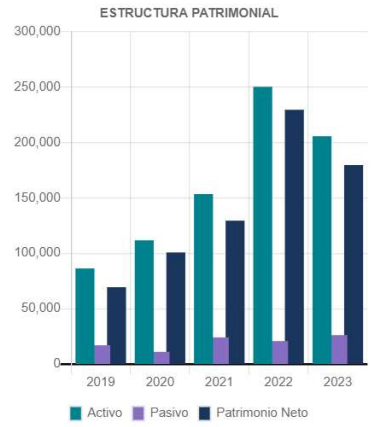
8.1 DATOS CONTABLES

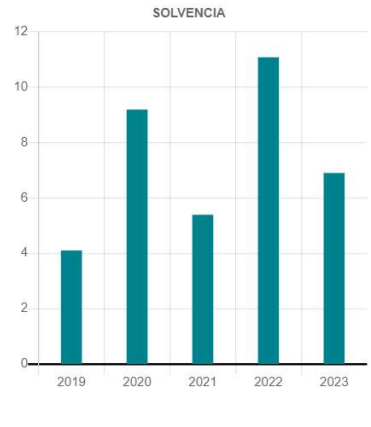
Activo

Fecha Balance	31/03/2019	31/03/2020	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2023
Caja y Bancos	36 872	80 505	102 947	207 216	154 224
Inversión corriente	0	0	0	0	7 589
Ant Créditos por ventas	24 159	12 280	34 758	4 827	8 770
Otros Créditos	21 449	14 136	9 315	30 246	28 459
Bienes Cambio	0	0	0	0	0
Bienes Intangibles	0	0	0	0	0
Otros Activos Corrientes	0	0	0	0	0
Total De Activo Corriente	82 479	106 921	147 020	242 289	199 043
Créditos Por Ventas	0	0	0	0	0
Otros Créditos No Corrientes	458	67	29	38	169
Otras Inversiones No Corrientes	0	0	0	0	0
Bienes De Uso Valor De Origen	8 029	11 822	18 335	37 459	41 354
Depreciación Acumulada	4 681	7 100	11 911	29 445	34 841
Bienes De Uso	3 348	4 722	6 424	8 013	6 513
Activos Intangibles	0	0	0	0	0
Otros Activos No Corrientes	0	0	0	0	0
Total Activo No Corriente	3 806	4 789	6 453	8 051	6 681
Total Activo	86 286	111 710	153 473	250 341	205 724

Montos expresados en miles de Pesos Argentinos



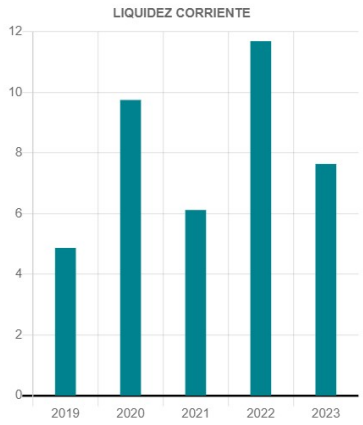


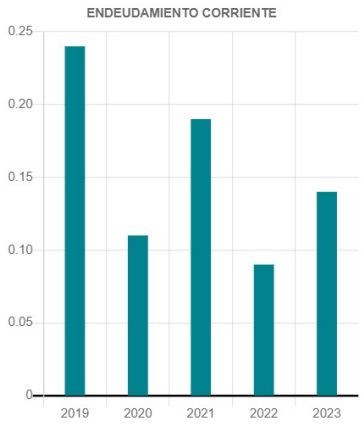


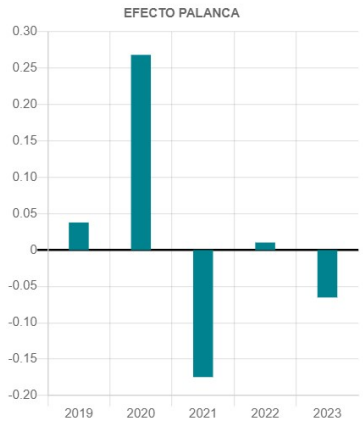
Pasivo / Patrimonio Neto

Fecha Balance	31/03/2019	31/03/2020	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2023
Cuentas Por Pagar (Deudas Comerciales)	13 649	8 508	19 794	15 036	16 190
Préstamos (Deudas Bancarias)	1 045	404	141	0	0
Remuneraciones Y Cargas Sociales	875	1 849	2 329	5 424	6 745
Cargas Fiscales	1 350	203	1 762	266	3 111
Anticipos De Clientes	0	0	0	0	0
Otros Pasivos	0	0	0	0	0
Total Pasivo Corriente	16 919	10 964	24 025	20 726	26 046
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	0	0
Previsiones	0	0	0	0	0
Total Pasivo No Corriente	0	0	0	0	0
Total Pasivo	16 919	10 964	24 025	20 726	26 046
Capital Social	50	71	71	225	225
Resultados No Asignados	69 316	100 675	129 377	229 389	179 453
Patrimonio Neto	69 366	100 746	129 448	229 614	179 678

Montos expresados en miles de Pesos Argentinos



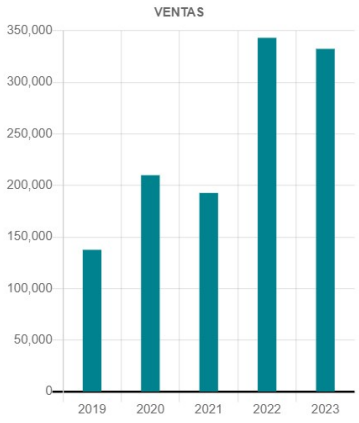


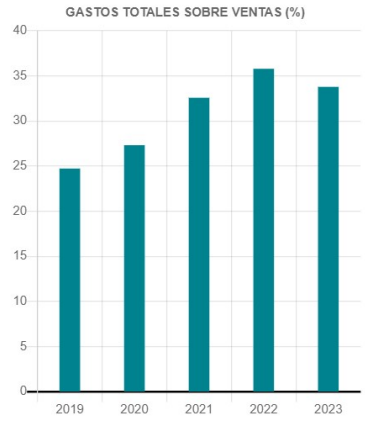


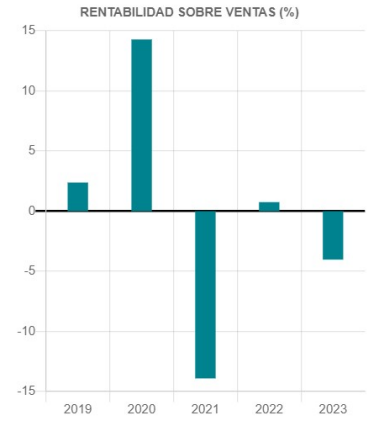
Estado de Resultados

Fecha Balance	31/03/2019	31/03/2020	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2023
Ventas	137 514	209 881	192 691	343 182	332 477
Compras Del Ejercicio	21 494	0	32 456	30 147	52 073
Costos de las mercaderías, productos, servicios vendidos	57 708	68 610	80 023	106 605	115 127
Resultado Bruto	79 807	141 271	112 667	236 577	217 350
Amortizaciones	738	912	899	5 111	5 396
Gastos de Comercialización	33 366	54 732	0	0	0
Gastos de Administración	0	0	59 705	117 550	110 384
Gastos Financieros	634	2 599	3 061	5 267	1 939
Otros Ingresos	192	682	0	12 855	67 972
Otros Egresos	0	0	0	0	0
Resultados financieros y por tenencia (incluyendo result.por exposición a inflación)	-27 885	-41 765	-49 111	-103 579	-165 097
Impuesto a las Ganancias	14 847	12 891	27 600	20 454	21 316
Resultado	3 267	29 966	-26 809	2 583	-13 414

Montos expresados en miles de Pesos Argentinos







Indices de Gestión

Análisis Patrimonial

Fecha Balance	31/03/2019	31/03/2020	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2023
Solvencia Patrimonial Patrimonio Neto / Pasivo Total	4,10	9,19	5,39	11,08	6,90
Endeudamiento Total Pasivo Total / Patrimonio Neto	0,24	0,11	0,19	0,09	0,14
Endeudamiento Corriente Pasivo Corriente / Patrimonio Neto	0,24	0,11	0,19	0,09	0,14
Capital de Trabajo Activo Corriente - Pasivo Corriente	65 559,82	95 956,71	122 994,84	221 562,61	172 996,59

Análisis Financiero

Fecha Balance	31/03/2019	31/03/2020	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2023
Liquidez Corriente Activo Corriente / Pasivo Corriente	4,87	9,75	6,12	11,69	7,64
Liquidez Seca (Prueba Acida) (Activo Corriente – Bienes de Cambio) / Pasivo Corriente	4,87	9,75	6,12	11,69	7,64
Rotación de Créditos Ventas / Créditos por Ventas	5,69	17,09	5,54	71,09	37,91
Rotación de Pasivo Corriente (Pasivo Corriente * 365) / ((Compras + Gastos) * 1.21)	91,97	57,69	76,11	40,87	47,79
Rotación De Inventarios Costo Mercaderías / Bs. de Cambio	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Rotación de Activos Ventas / Activo Total	1,59	1,88	1,26	1,37	1,62
Rotación de Activo Fijo Ventas / Bs. de Uso	41,07	44,45	29,99	42,83	51,05
Préstamos sobre Patrimonio Neto Préstamos / Patrimonio Neto	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00
Meses de Deuda (Préstamos (o BCRA) * 12) / Ventas	0,09	0,02	0,01	0,00	0,00
Días de Deuda (Préstamos (o BCRA) * 365) / Ventas	2,77	0,70	0,27	0,00	0,00

Análisis de Rentabilidad

Fecha Balance	31/03/2019	31/03/2020	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2023
Margen Bruto (Resultado Bruto / Ventas) * 100	58,04	67,31	58,47	68,94	65,37
Margen Neto (Resultado Neto / Ventas) * 100	2,38	14,28	-13,91	0,75	-4,03
Margen Operativo (Resultado Neto + Otros Egresos – Otros Ingresos) / Ventas * 100	2,24	13,95	-13,91	-2,99	-24,48
EBIT Resultado Bruto - Amortizacions - Gastos de comercialización - Gastos de Administración	45 702 667	85 626 912	52 063 425	113 916 291	101 569 691
EBIT/Ventas (EBIT/Ventas)*100	33,23	40,80	27,02	33,19	30,55
Margen s/ Patrimonio (Resultado Neto / Patrimonio Neto) * 100	0,05	0,30	-0,21	0,01	-0,07
Margen s/ Activo (Resultado Neto / Activo Total) * 100	3,79	26,82	-17,47	1,03	-6,52
EBITDA Resultado Neto + Amortizaciones + Gastos Financieros + Impuesto a las ganancias	19 486 514	46 367 263	4 751 627	33 414 303	15 237 059
EBITDA / Pasivo (Resultado Neto + Amortizaciones + Gastos Financieros + Impuesto a las ganancias) / Pasivo Total	1,15	4,23	0,20	1,61	0,59
EBITDA / Ventas (Resultado Neto + Amortizaciones + Gastos Financieros + Impuesto a las ganancias) / Ventas	0,14	0,22	0,02	0,10	0,05
EBITDA / Intereses (Resultado Neto + Amortizaciones + Gastos Financieros + Impuesto a las ganancias) / Gastos Financieros	30,74	17,84	1,55	6,34	7,86

Análisis de Eficiencia

Fecha Balance	31/03/2019	31/03/2020	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2023
Gastos Financieros / Ventas Gastos Financieros / Ventas	0,00	0,01	0,02	0,02	0,01
Gastos Comerciales / Ventas Gastos Comerciales / Ventas	0,24	0,26	0,00	0,00	0,00
Gastos de Administración / Ventas Gastos de Administración / Ventas	0,00	0,00	0,31	0,34	0,33
Gastos Totales / Ventas (Gastos de Administración + Gastos Financieros + Gastos Comerciales) / Ventas	0,25	0,27	0,33	0,36	0,34
Inversiones en Bienes De Uso (Patrimonio Neto / Bs. de Uso) * 100	20,72	21,34	20,15	28,65	27,59
Vida Restante de los Bienes de Uso Bienes de Uso / Amortizaciones	4,54	5,18	7,14	1,57	1,21

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 2021, 2022 y 2023 (fecha de cierre 31/03) expresados en pesos argentinos. Información auditada sin salvedades.

Principales indicadores

Económicos:

- Las Ventas del ejercicio cerrado 03/2023 alcanzaron a un total de $332.5 Millones vs $343.2 Millones en el ejercicio anterior, evidenciándose una caída interanual del -3.12%.
- Los Costos Directos aumentaron en su incidencia sobre las Ventas pasando del 31.06% al 34.63% mientras que los Gastos de Estructura disminuyeron, pasando del 34.25% al 33.20% en su participación.
- En la parte no operativa del cuadro de resultados imputaron Ingresos por $68.0 Millones (20.44% s/ventas) correspondientes a Participaciones en sociedades y a Diferencia de cambios, así como Egresos por $165.1 Millones (49.66% s/ventas) correspondientes a Resultados Financieros y por Tenencia (Incluye RECPAM).
- Según lo expuesto en los párrafos precedentes, se registró una Pérdida Final de -$13.4 Millones (-4.03 % s/ventas) vs la ganancia de $2.6 Millones (0.75% s/ventas) en el ejercicio anterior.

En resumen, la compañía presentó a 03/2023 caída de Ventas, alza de Costos Directos y disminución de Gastos de Estructura, presentando una pérdida final.

Financieros.

- El indicador de Liquidez Corriente disminuyó de 11.69 a 7.64, manteniéndose dentro de valores adecuados.
- El Capital de Trabajo fue $173.0 Millones, equivalente al 84.09% del Activo, siendo muy adecuada la relación.

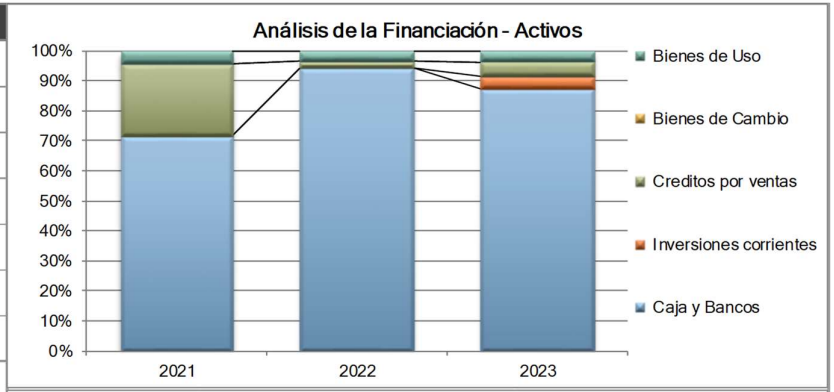
En resumen, la situación financiera resultó muy satisfactoria, con buen nivel de liquidez y Capital de Trabajo en gran relación con el Activo.

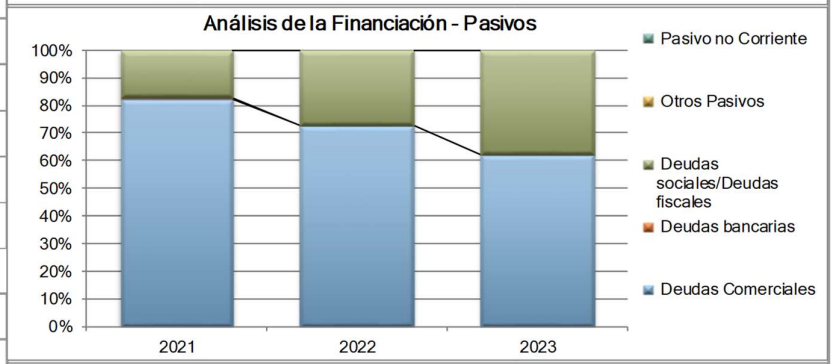
Patrimoniales:

- El Patrimonio Neto a 12/2023 fue $179.7 Millones vs $229.6 Millones en el ejercicio anterior. Del total del PN $225.4 Mil corresponden a Capital y Ajuste de Capital siendo marginal la conformación.
- La estructura de financiamiento mostraba que el Pasivo representaba el 12.66% del Activo siendo las Deudas Comerciales a corto plazo (62.16% del Pasivo Total) y las Deudas Sociales a corto plazo (62.16% del Pasivo Total) las principales fuentes de apalancamiento.
- La Solvencia Patrimonial pasó de 11.08 a 6.90, permaneciendo en parámetros elevados, mientras que el Endeudamiento Corriente aumentó de 0.09 a 0.14, manteniéndose en valores bajos.

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

Períodos Analizados				2021/2022/2023
Concept	mar-21	mar-22	mar-23	
Caja y Bancos	102.947.413	207.215.957	154.224.430	
Inversiones corrientes	-	-	7.589.357	
Creditos por ventas	34.758.027	4.827.264	8.769.551	
Otros Créditos	9.343.707	30.283.871	28.628.096	
Bienes de Cambio	-	-	-	
Bienes de Uso	6.424.158	8.013.469	6.512.740	
Otros activos corrientes	-	-	-	
Activo Corriente	**153.473.305**	**250.340.561**	**205.724.174**	
Deudas Comerciales	19.793.987	15.036.057	16.189.865	
Deudas bancarias	140.555	-	-	
Deudas sociales/Deudas fiscales	4.090.899	5.690.407	9.856.369	
Otros Pasivos	-	-	-	
Pasivo no Corriente	-	-	-	
Pasivo	**24.025.440**	**20.726.463**	**26.046.234**	
Gastos Comerciales	-	-	-	
Gastos Administración	59.704.652	117.549.639	110.384.037	
Gastos Financieros	3.061.367	5.267.063	1.938.865	
Otro egresos	49.110.577	103.578.850	165.096.890	
Impuesto a las ganancias	27.599.537	20.453.645	21.315.676	
Total	**139.476.133**	**246.849.197**	**298.735.468**	

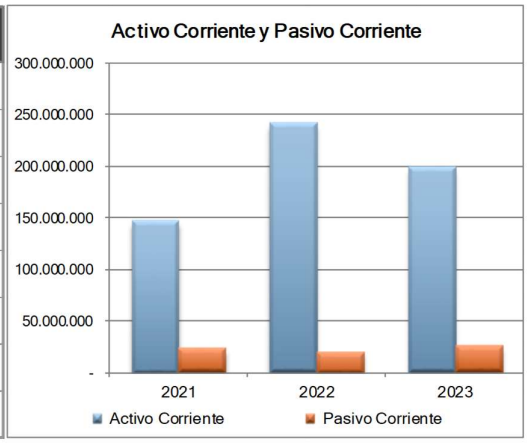




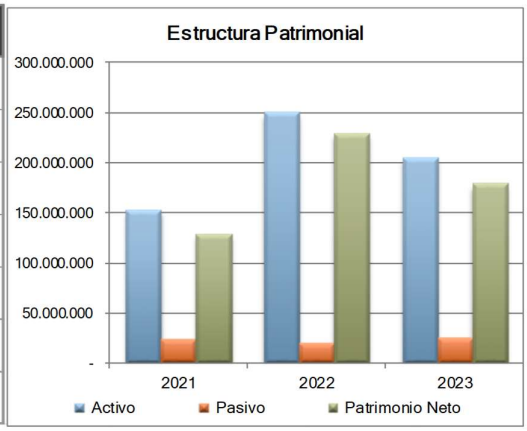


8.3 ANÁLISIS PATRIMONIAL

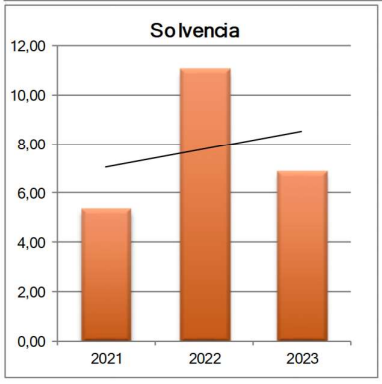
Períodos Analizados	2021/2022/2023		
Analisis Patrimonial	mar-21	mar-22	mar-23
Solvencia	5,39	11,08	6,90
Patrimonio Neto sobre Activo	84%	92%	87%
Endeudamiento corriente	0,19	0,09	0,14
Capital corriente	0,80	0,89	0,84
Activo no Cte sobre Activo	4%	3%	3%
Financiación del activo no cte.	20,06	28,52	26,89
Deuda bancaria sobre Pasivo	1%	0%	0%
Deudas Comerciales sobre Pasivo	82%	73%	62%

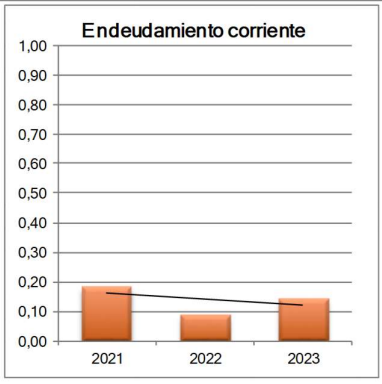


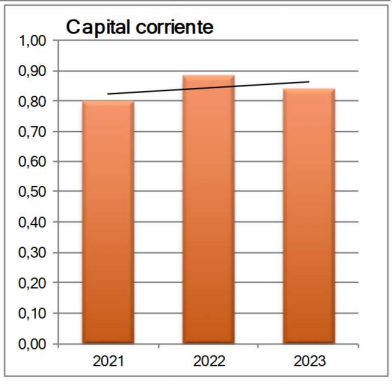
Info	mar-21	mar-22	mar-23
Activo Corriente	$ 147.020.284	$ 242.289.072	$ 199.042.824
Activo no Corriente	$ 6.453.022	$ 8.051.489	$ 6.681.350
Activo	$ 153.473.305	$ 250.340.560	$ 205.724.174
Pasivo Corriente	$ 24.025.440	$ 20.726.463	$ 26.046.234
Pasivo no Corriente	$ -	$ -	$ -
Pasivo	$ 24.025.440	$ 20.726.463	$ 26.046.234
Patrimonio Neto	$ 129.447.865	$ 229.614.097	$ 179.677.940



Trends



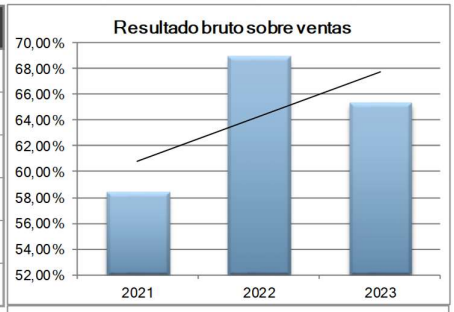




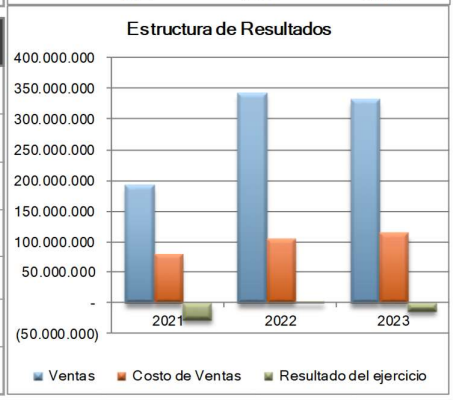
Importes Expresados en Miles de Pesos

8.4 ANÁLISIS DE RENTABILIDAD

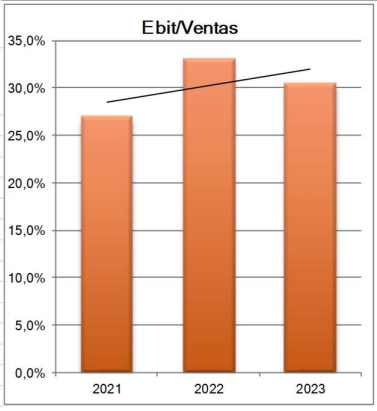
Períodos Analizados	2021/2022/2023		
Análisis de rentabilidad	mar-21	mar-22	mar-23
Rentabilidad de la inversión total	-20,7%	1,1%	-7,5%
Rentabilidad ordinaria de la inversión	3,0%	12,3%	5,5%
Rentabilidad ordinaria sobre el activo	2,5%	11,3%	4,8%
Resultado bruto sobre ventas	58,5%	68,9%	65,4%
Rentabilidad sobre Ventas	-13,9%	0,8%	-4,0%
Costo del financiamiento	12,7%	25,4%	7,4%

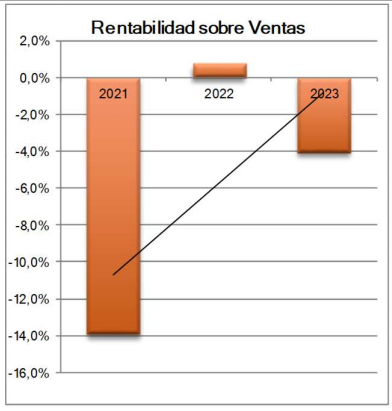


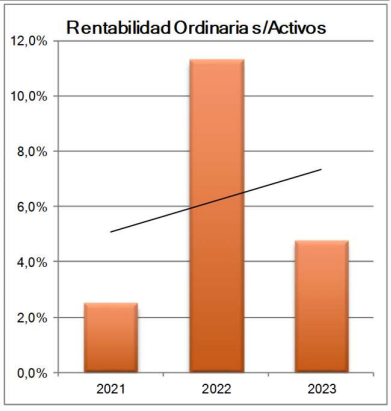
Info	mar-21	mar-22	mar-23
Ventas	$ 192.690.554	$ 343.181.785	$ 332.476.721
Costo de Ventas	$ 80.023.087	$ 106.604.995	$ 115.126.827
Resultado del ejercicio	$ -26.808.667	$ 2.582.736	$ -13.413.648
Ebit	$ 52.063.426	$ 113.916.291	$ 101.569.692
Ebit/Ventas	27,0%	33,2%	30,5%
EBITDA/Ventas	0,02	0,10	0,05
EBITDA/Intereses	1,55	6,34	7,86



Trends







Importes Expresados en Miles de Pesos

8.5 ANÁLISIS FINANCIERO

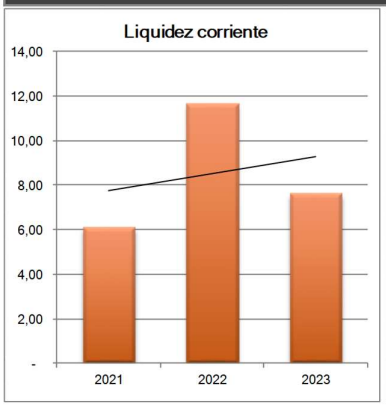
Períodos Analizados			2021/2022/2023
Analisis Financiero	mar-21	mar-22	mar-23
Liquidez corriente	6,12	11,69	7,64
Liquidez acida	6,12	11,69	7,64
Rotación del pasivo corriente días	76	41	48
Rotación de las cuentas a cobrar	54	4	8
Efecto Palanca	-0,17	0,01	-0,07

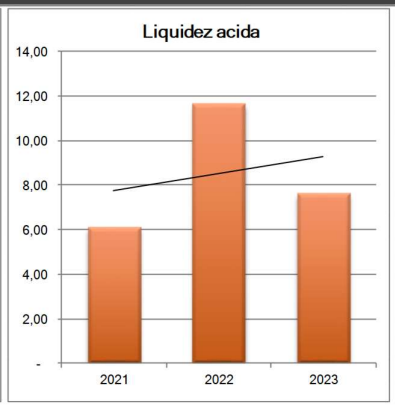


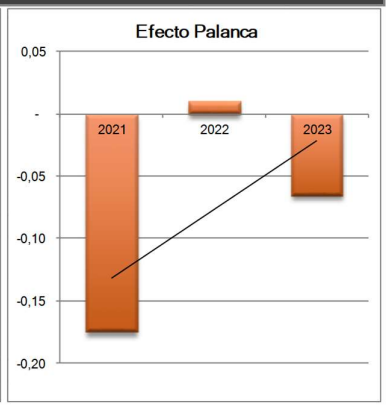
Info	mar-21	mar-22	mar-23
Caja y Bancos	102.947.413	207.215.957	154.224.430
Creditos por ventas	34.758.027	4.827.264	8.769.551
Deudas Comerciales	19.793.987	15.036.057	16.189.865
Deudas bancarias	140.555	-	-
Deuda Financiera s/ P.Neto	0	-	-

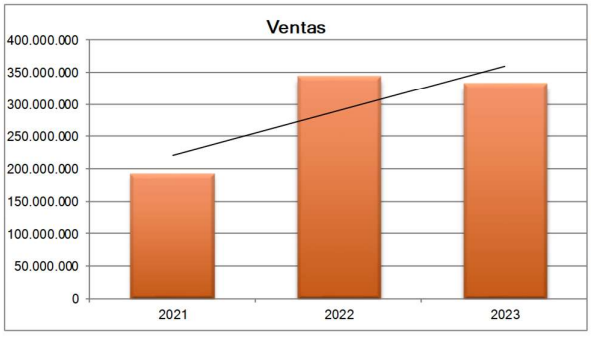


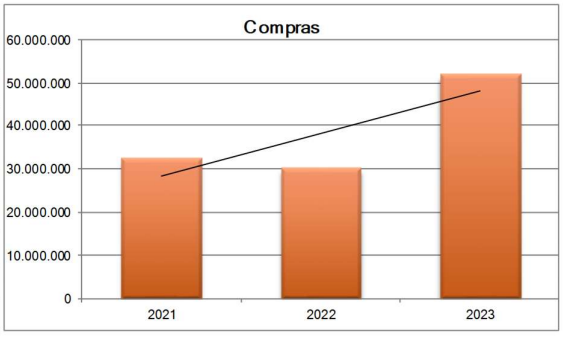
Trends







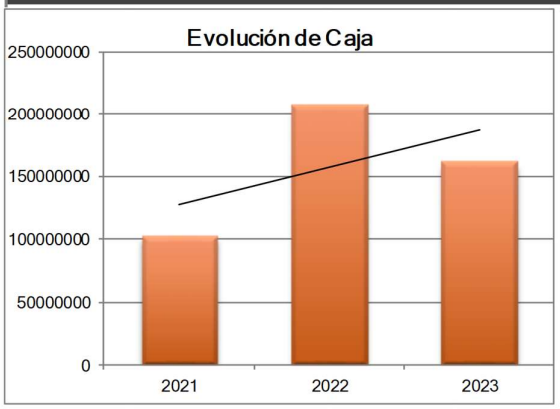


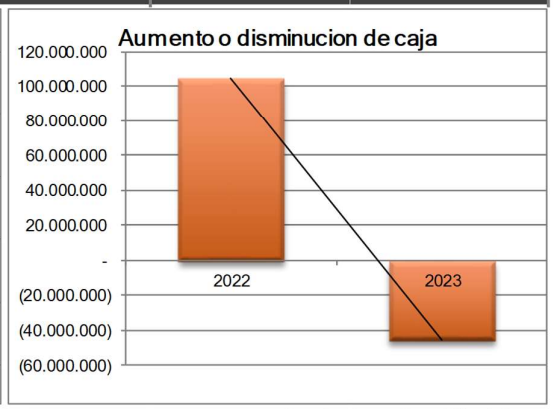


Importes Expresados en Miles de Pesos

8.6 ANÁLISIS DE FLUJO DE FONDOS

Períodos Analizados	2021/2022/2023	
Análisis del Flujo de fondos	**mar-22**	**mar-23**
Resultado del ejercicio	**$ 2.582.736,00**	**$ -13.413.648,00**
Amortizaciones de Bienes de Uso	$ 5.110.860,00	$ 5.396.165,00
Depreciacion de Intangibles	$ -	$ -
Generación interna de fondos	**$ 7.693.596,00**	**$ -8.017.483,00**
Variación de créditos por ventas	$ 29.930.763,00	$ -3.942.287,00
Variación de otros créditos	$ -20.940.164,00	$ 1.655.775,00
Variación de Bienes de Cambio	$ -	$ -
Variación de otros activos corrientes	$ -	$ -
Variación de cuentas a pagar	$ -4.757.930,00	$ 1.153.808,00
Variación de deudas sociales	$ 3.094.919,00	$ 1.320.947,00
Variación de deudas fiscales	$ -1.495.411,00	$ 2.845.015,00
Variación de otras deudas	$ -	$ -
Variación de previsiones para contingencias	$ -	$ -
Ajuste		
Flujo de fondos operativos netos	**$ 13.525.773,00**	**$ -4.984.225,00**
AREA/Dividendos pagados / Honorarios	$ 97.429.247,00	$ -36.522.510,00
Aporte de capital / Ajustes AREA	$ 154.248,00	$ -
Adquisicion de Bienes de Uso	$ -6.700.171,00	$ -3.895.436,00
Flujo de fondos antes de la financiación	**$ 104.409.097,00**	**$ -45.402.171,00**
Variacion de deudas financieras corrientes	$ -140.555,00	$ -
Variacion de deudas financieras no corrientes	$ -	$ -
Aumento o disminucion de caja	**$ 104.268.542,00**	**$ -45.402.171,00**





Importes Expresados en Miles de Pesos

8.7 CÁLCULO DE CAPACIDAD DE CONTRATACIÓN

Datos Estadísticos			Niveles de Crédito teóricos s/Balance		
Ventas Mensuales	27.706.393	$	S/Patrimonio Neto	6.794.072	$
Compras Mensuales	4.339.394	$	S/Capital de Trabajo	5.298.561	$
Modo de Cobro s/Balance	12	días	S/Activos Líquidos	4.375.879	$
Modo de Pago s/Balance	49	días	S/Variables Combinadas	5.142.051	$

Plazo		15	30	45	60	90	120
Dependencia Máxima Aceptada	90%	11.918.044	23.836.087	35.754.131	47.672.175	71.508.262	95.344.349
	80%	10.593.817	21.187.633	31.781.450	42.375.266	63.562.900	84.750.533
	65%	8.607.476	17.214.952	25.822.428	34.429.904	51.644.856	68.859.808
	50%	6.621.135	13.242.271	19.863.406	26.484.541	39.726.812	52.969.083
	40%	5.296.908	10.593.817	15.890.725	21.187.633	31.781.450	42.375.266
	30%	3.972.681	7.945.362	11.918.044	15.890.725	23.836.087	31.781.450
	20%	2.648.454	5.296.908	7.945.362	10.593.817	15.890.725	21.187.633
	10%	1.324.227	2.648.454	3.972.681	5.296.908	7.945.362	10.593.817
	2%	264.845	529.691	794.536	1.059.382	1.589.072	2.118.763

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	7,58	10	Liquidez corriente	ratio	8,30	10
Endeudamiento corriente	ratio	0,14	10	Liquidez acida	ratio	8,30	10
Capital corriente	%	84,6%	10	Rotación del pasivo corriente días	días	49	10
Activo no Cte sobre Activo	%	3,3%	10	Rotación de las cuentas a cobrar	días	12	10
Financiación del activo no cte.	ratio	26,53	10	Efecto Palanca	ratio	- 0,06	1
Deuda bancaria sobre Pasivo	%	0,1%	10	**Analisis de Eficiencia**			
Deudas Comerciales sobre Pasivo	%	66,3%	3	Gastos Financieros sobre Ventas	%	0,9%	10
Análisis de rentabilidad				Gastos Comerciales sobre Ventas	%	0,0%	10
Rentabilidad de la inversión total	%	-7,1%	1	Gastos Administración sobre Ventas	%	33,2%	1
Rentabilidad ordinaria de la inversión	%	6,6%	3	Gastos Totales sobre Ventas	%	34,1%	8
Rentabilidad ordinaria sobre el activo	%	5,9%	3	Vida restante de Bienes de Uso	años	2	1
Resultado bruto sobre ventas	%	65,4%	10	Rotación de bienes de cambio	días	-	10
Rentabilidad sobre Ventas	%	-4,1%	1	Rotación del activo	veces	1,50	1
Costo del financiamiento	%	11,6%	10	Total			
Ebit/Ventas	%	30,7%	10	74,04			
EBITDA/Ventas	%	5,4%	3				
EBITDA/Intereses	%	6,93	10				

