DOSSIER FIDELITAS

Fidelitas

TRANSBA S.A.

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

ARGENTINA

Enero 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

			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		**63%**	**25**						

Tipo de Empresa		**Industrial**	**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	0,693	0,693	0,897	0,897	1,100	1,100
												X
2.1.2	**Endeudamiento Corriente**				2,200	2,200	1,633	1,633	1,067	1,067	0,500	0,500
												X
2.2.1	**Índice de liquidez**				0,900	0,900	1,067	1,067	1,233	1,233	1,400	1,400
												X
2.3.1	**Rentabilidad Bruta:**				0,200	0,200	0,333	0,333	0,467	0,467	0,600	0,600
						X						
2.3.2	**Ebit**				0,020	0,020	0,040	0,040	0,060	0,060	0,080	0,080
				X								
2.3.3	**Rentabilidad Neta**				0,030	0,030	0,053	0,053	0,077	0,077	0,100	0,100
										X		
Total Situación Económico-Financiero		**70%**	**21**									

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**	25	**40**	**63%**	**10,0%**	**0,6**
2	**Situación Económico-Financiera**	21	**30**	**70%**	**90,0%**	**6,3**
Resultado Final		**6,9**				

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

1.2 CONCLUSIÓN

TRANSBA S.A. inició sus actividades en el año 1996 con domicilio legal en la Ciudad Autónoma de Buenos Aires, brindando servicios de transporte de energía eléctrica. Sus accionistas son: COMPAÑIA DE TRANSPORTE DE ENERGIA ELECTRICA EN ALTA TENSION TRANSENER S.A. (99.9%) y COMPAÑIA INVERSORA DE TRANSMISION ELECTRICA CITELEC SA S. A. (0.1%). Operan bajo normas de calidad ISO 9001 e ISO 14001 (Sin vigencia). Según lo informado en el Form. 931 10/2023 cuentan con 557 empleados registrados. Tiene afiliación vigente con EXPERTA ART. No presenta sanciones laborales en el listado REPSAL. Se encuentran al día el pago de Aportes y Contribuciones de Seguridad Social. Opera normalmente con el Sistema Financiero, sin registrarse cheques rechazados por Falta de Fondos. El informe de la Agencia de Recaudación de la Provincia de Buenos Aires indica que es un agente con deuda. No se brindó información respecto a los pagos de IIBB, IVA y Ganancias. No se detectaron juicios del fuero comercial como demandado ni embargos, aunque se presentaron Eventos de Integridad y Notas de Prensa Negativas a ser evaluadas por el área de proveedores.

Desde el punto de vista contable, el ejercicio cerrado a 12/2022 mostró una adecuada performance económica, con leve incremento de ventas (3% variación interanual), aumento de Gastos de Estructura y de Costos Directos, registrándose una muy buena ganancia Final de 8.82% s/ventas (afectado por Ingresos del 10% s/ventas imputados a Resultados Financieros y por Tenencia) vs la pérdida marginal de -0.79% s/ventas del ejercicio anterior. La situación Financiera resultó dispar, el indicador de Liquidez Corriente pasó de 1.57 a 1.67, manteniéndose en valores adecuados, mientras que el Capital de Trabajo fue equivalente al 6% del Activo siendo muy inadecuada la conformación. La baja representación del Pasivo sobre el activo (tan solo 23%) logró mantener satisfactoria la situación patrimonial por 5° periodo consecutivo: la Solvencia Patrimonial se mantuvo, pasó de 3.31 a 3.36, el Endeudamiento Corriente pasó de 0.12 a 0.11 y la Capitalización resultó muy adecuada.

De acuerdo con los datos analizados, la compañía logró recuperarse del quebranto presentado en el periodo anterior, mostrando una adecuada performance económica, patrimonial y financiera, ante esto sugerimos operar con normalidad.

LÍMITE DE COMPRA (30% sobre ventas)	VENTAS BALANCE	VENTAS POST-BALANCE
Ventas	**ARS 10 159 573 000**	**N/I**
Límite de compra	**ARS 3 047 871 900**	**N/I**

Contenidos

1- RESUMEN 2

1.1 CALIFICACIÓN Y EVALUACIÓN 2
1.2 CONCLUSIÓN 3

2- DATOS ORGANIZACIONALES 6

2.1 CONSTITUCIÓN / ESTATUS JURÍDICO / DOMICILIOS / TELÉFONOS/ ESTATUTO 6
2.2 RESEÑA HISTÓRICA / GENERALIDADES 9
2.3 MISIÓN, VISIÓN Y VALORES 9
2.4 INFORMACIÓN ADICIONAL / DATOS DE INTERÉS 9
2.4.1 Certificado Fiscal para Contrataciones de la Administración Nacional 9
2.4.2 Constancia de inscripción AFIP/IIBB/Ganancias 10
2.5 MARCAS / PATENTES / LICENCIAS 11
2.6 ORGANIGRAMA DE LA COMPAÑÍA 11
2.7 ESTRUCTURA SOCIETARIA Y VINCULACIONES 11
2.7.1 Socios / Accionistas 11
2.7.2 Vinculaciones / Empresas Relacionadas 12
2.7.3 Directivos 12
2.7.4 Antecedentes de Principales Directivos 17
2.8 ACTIVOS 19
2.8.1 Inmuebles 19
2.8.2 Rodados 19
2.9 PUBLICACIONES OFICIALES 19
OTRAS PUBLICACIONES 23
2.10 CERTIFICACIONES 29
2.10.1 Certificaciones de Calidad 29
2.10.2 Distinciones Obtenidas 31
2.10.3 Programas de Responsabilidad Social Empresaria 31
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 33
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 IMPORTACIONES POR PAÍS 36
4.3 IMPORTACIONES POR RUBRO 37

4.4 EXPORTACIONES POR PAÍS 38
4.5 EXPORTACIONES POR RUBRO 38

5- SITUACIÓN BANCARIA 39

5.1 CHEQUES RECHAZADOS 39
5.2 CENTRAL DE DEUDORES 39
5.3 NIVEL DE ENDEUDAMIENTO INFORMADO 40

6- SITUACIÓN JUDICIAL COMERCIAL 41

6.1 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDADO 41
6.2 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDANTE 41
6.3 FISCALES Y PREVISIONALES 41
6.3.1 Detalle de Inscripciones Fiscales 41
6.3.2 Informe Estado de Deudas por Provincia 41
6.3.3 Embargos 42
6.3.4 Otra información Fiscal o Previsional de Interés 42

7- INTEGRIDAD 43

7.1 INTEGRIDAD 43
7.2 INFORMACIÓN DE PRENSA NEGATIVA 43

8- ESTADOS CONTABLES 44

8.1 DATOS CONTABLES 44
8.2 ANÁLISIS VERTICAL 50
8.3 ANÁLISIS PATRIMONIAL 51
8.4 ANÁLISIS DE RENTABILIDAD 52
8.5 ANÁLISIS FINANCIERO 53
8.6 ANÁLISIS DE FLUJO DE FONDOS 54
8.7 CÁLCULO DE CAPACIDAD DE CONTRATACIÓN 55
8.8 SCORE DE BALANCE 56

2- Datos Organizacionales

2.1 CONSTITUCIÓN / ESTATUS JURÍDICO / DOMICILIOS / TELÉFONOS/ ESTATUTO

Razón Social	TRANSBA S.A.
CUIT	30-66640848-5
Domicilio	AV. PASEO COLON 728 PISO 6, (1063), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA
Posibles teléfonos	(011) 4342-6925 - 1144520977 - 1145026285 - 2214229615 - 2214234236 - 2214256242 - 2214258753 - 2214259228 - 2214828737 - 2214832736 - 2214897384 - 2214256257 - 2214256306 - 2214256533 - 2234651925 - 2241430104 - 2241430415 - 2245441211 - 2245442247 - 2245442322 - 2246431175 - 2246431340 - 2246434109 - 2246434756 - 2246435376 - 2252422510 - 2245442936 - 2244452001 - 2234655576 - 2241422580 - 2257420172 - 2257422822 - 2262422785 - 2262426757 - 2262436522 - 2262450059 - 2262450114 - 2262450577 - 2266420484 - 2271420015 - 2271420524 - 2271442821 - 2281423002 - 2281429978 - 2281434561 - 2267420088 - 2267420424 - 2267420813 - 2267425402 - 2284450074 - 2284456149 - 2266424190 - 2266425771 - 2262437811 - 2262437955 - 2262438101 - 2262438560 - 2262432294 - 2262432599 - 2257423156 - 2252430759 - 2252430910 - 2285420467 - 2285421297 - 2291420260 - 2291420668 - 2291433106 - 2293447451 - 2293448436 - 2314452112 - 2293421243 - 2293422923 - 2324431040 - 2324434131 - 2324434132 - 2324434133 - 2346423306 - 2355422752 - 2362442610 - 2362442923 - 2392422647 - 2392430100 - 2395452249 - 2396477192 - 2475463994 - 2477435945 - 2326455055 -2342425477 - 2478483059 - 2478452519 - 2914564182 - 2914573128 - 2914573347 - 2914573352 - 2920461651 - 2920461875 - 2922466501 - 2923472619 - 2923473306 - 2923475600 - 2926423452 - 2926432017 - 2932435323 - 2983481169 - 2928420813 - 2922462951 - 2914572421 - 2914572422 - 2478454559 - 2478481714 - 2914500245 - 2914557422 - 2914558583 - 2344453497 - 2342420000 - 2477441040 - 2477441050 - 2326453075 - 2324431600 - 2293429667 - 2317432074 - 2323434300 - 2324424591 - 2324425948 - 2292498471 - 2292498733 - 51676313 - 51676313 - 3461423671 - 3461429657 - 3461435259 - 3461460085 - 3461462083 - 3461462090 - 2983482094 - 2983482394 - 3489430263 - 3489438298 - 3329426086 - 3487430811
Actividad	351201 - TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA
Forma Jurídica	SOCIEDAD ANONIMA
Fecha de Inscripción	07/10/1996
Fecha de Contrato Social	20/03/1996
Capital	$ 418 067 170

Patrimonio neto al 2022	$ 31 796 601 000
Cantidad Empleados	557 (Fuente: Empresa)
Domicilio Legal	AV. PASEO COLON 728 PISO 6, (1063), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA
Domicilios vinculados	RUTA PANAMERICANA 78800, (2804), CAMPANA DR JORGE ALBERTO SIMINI S-N, (2804), CAMPANA ANTARTIDA ARGENTINA 03105, (2800), ZARATE RIVADAVIA S-N, (2900), SAN NICOLAS DE LOS ARROYOS SAN JOSE 00647, (2900), SAN NICOLAS DE LOS ARROYOS RN 191 S-N, (2930), SAN PEDRO AV SAN MARTIN 02455, (7513), ADOLFO GONZALEZ CHAVES RIO BERMEJO S-N, (8109), PUNTA ALTA ZONA RURAL S-N, (8148), PEDRO LURO RUTA 85 KM 00085, (7540), CORONEL SUAREZ AV MITRE BARTOLOME 01155, (8170), PIGUE AV MITRE BARTOLOME 01149, (8170), PIGUE RUTA 51 S-N, (7530), CORONEL PRINGLES RUTA NAC 3 S-N, (8504), SAN MIGUEL DEL MONTE SAN MARTIN J GRAL 02463, (8103), INGENIERO WHITE SAN MARTIN J GRAL 02451, (8103), INGENIERO WHITE RECONQUISTA S-N, (8103), INGENIERO WHITE FORTALEZA P ARGENTINA S-N, (8000), BAHIA BLANCA DOMINGO FAUSTINO SARMIENTO S-N, (2752), CAPITAN SARMIENTO IRLANDA S-N, (2740), ARRECIFES RUTA 8 S-N, (2700), PERGAMINO AV DOCTOR ESPIL S-N, (6530), CARLOS CASARES RACEDO S-N, (6400), TRENQUE LAUQUEN SALINAS S-N, (6400), TRENQUE LAUQUEN RUTA 7 S-N, (6000), JUNIN AV CIRCUNVALACION 00007, (6000), JUNIN AV MASSEY S-N, (6070), LINCOLN CALLE 114 00053, (6620), CHIVILCOY RUTA 205 S-N, (7260), SALADILLO CALLE SIN NOMBRE S-N, (6640), SAN CLEMENTE DEL TUYU JOSE INGENIEROS S-N, (7163), SAN ANTONIO DE ARECO CALLE 12 00425, (6600), MERCEDES RUTA NAC 5 S-N, (6700), LUJAN URQUIZA 02405, (6500), NUEVE DE JULIO COLON S-N, (6465), HENDERSON LAVALLE 01450, (7000), TANDIL RUTA 80 S-N, (7005), BARKER VILLA CACIQUE AV 7 DE ABRIL S-N, (7607), MIRAMAR AV LIB SAN MARTIN S-N, (7109), MAR DE AJO AV PEREYRA S-N, (7414), LAPRIDA RUTA 226 S-N, (7400), OLAVARRIA 25 DE MAYO S-N, (7163), GENERAL MADARIAGA GUATEMALA S-N, (7163), GENERAL MADARIAGA MARTINEZ GUERRERO 02075, (7163), GENERAL MADARIAGA BUCARELLI 00542 PB SUBESTACION ESEBA, (7631), QUEQUEN AV AZCUENAGA 00529, (7631), QUEQUEN BO TERMOELECTRICA S-N, (7630), NECOCHEA AV 59 S-N, (7630), NECOCHEA

	AV LIB SAN MARTIN 01931, (7109), MAR DE AJO CALLE 6 01680, (7106), LAS TONINAS RUTA 2 00211, (7100), DOLORES SOLIS 00165, (7100), DOLORES RUTA 61 01600, (7200), LAS FLORES CATRIEL S-N, (7130), CHASCOMUS SAN SALVADOR S-N, (7600), MAR DEL PLATA CALLE 7 01076, (1900), LA PLATA JOAQUIN V GONZALEZ 04521, (1419), CAPITAL FEDERAL CUZCO S-N, (1686), HURLINGHAM 007 ,AV. 1076, (1900), LA PLATA, AMBA SUR AV. PASEO COLON 728 PISO 6, (1063), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

2.2 RESEÑA HISTÓRICA / GENERALIDADES

TRANSBA S.A. es la concesionaria del servicio de Transporte de Energía Eléctrica por distribución troncal en la Provincia de Buenos Aires. Tiene a su cargo la operación y mantenimiento de la red de 220 kV 132 kV y 66 kV de la provincia, con excepción de las instalaciones ubicadas dentro de la jurisdicción de EDENOR S.A., EDESUR S.A. y EDELAP S.A.

Adicionalmente, opera y mantiene las estaciones transformadoras de 500 kV Olavarría, Bahía Blanca y Campana, en carácter de Transportista Independiente de Transener S.A. (TIBA).

Fuente: Empresa.

2.3 MISIÓN, VISIÓN Y VALORES

MISIÓN

“Asegurar la visión con un nivel de calidad y eficiencia que satisfaga las expectativas de los agentes del mercado eléctrico, colaboradores, la comunidad a la que servimos y accionistas.”

VISIÓN

“Ser lideres en el transporte de energía eléctrica, basando nuestra gestión en la eficiencia de los estándares internacionales y el desarrollo sustentable.”

VALORES

“Trabajar día a día priorizando una conducta ética para el cumplimiento de la misión, garantizando la seguridad de nuestros colaboradores, el cuidado del medio ambiente, respetando las normas legales y nuestro compromiso con la responsabilidad social. Primar nuestro capital humano y su conocimiento técnico como principal activo de la compañía.”

Fuente: Empresa.

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

TRANSBA SA CUIT: ***30-66640848-5***

Forma Jurídica: ***SOC. ANONIMA***

Fecha Contrato Social: ***20-03-1996***

IMPUESTOS/REGIMENES NACIONALES REGISTRADOS Y FECHA DE ALTA

RETENCIONES CONTRIB.SEG.SOCIAL - 740	03-2015
RETENCIONES CONTRIB.SEG.SOCIAL - 748	03-2015
RETENCIONES CONTRIB.SEG.SOCIAL - 754	03-2015
RETENCIONES CONTRIB.SEG.SOCIAL - 755	03-2015
IMP.A LAS GAN.- BENEF.DEL EXT. - 171	07-2017
IVA	11-1996
SICORE-IMPTO.A LAS GANANCIAS - 78	01-2000
REG. SEG. SOCIAL EMPLEADOR	08-1997
GANANCIAS SOCIEDADES	11-1996
REG. INF. - PARTICIPACIONES SOCIETARIAS	01-2007
REG. INF. - CITI - COMPRAS	01-2005
REG. INF. - PRESENTACION DE ESTADOS CONTABLES EN FORMATO PDF	12-2009
BP-ACCIONES O PARTICIPACIONES	05-2003
RET ART 79 LEY GCIAS INC A,ByC - 160	10-2015

Contribuyente no amparado en los beneficios promocionales INDUSTRIALES establecidos por Ley 22021 y sus modificatorias 22702 y 22973, a la fecha de emision de la presente constancia.

Esta constancia no da cuenta de la inscripción en:
- Impuesto Bienes Personales y Exteriorización - Ley 26476: de corresponder, deberán solicitarse en la dependencia donde se encuentra inscripto.
- Impuesto a las Ganancias: la condición de exenta, para las entidades enunciadas en los incisos b), d), e), f), g), m) y r) del Art. 20 de la ley, se acredita mediante el "Certificado de exención en el Impuesto a las Ganancias" - Resolución General 2681.
- Aporte Solidario: de corresponder, deberá solicitarse en la dependencia donde se encuentra inscripto.
- Responsable Deuda Ajena Aporte Solidario: de corresponder, deberá solicitarse en la dependencia donde se encuentra inscripto.

ACTIVIDADES NACIONALES REGISTRADAS Y FECHA DE ALTA

Actividad principal: *351201 (F-883) TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA* Mes de inicio: *11/2013*
Secundaria(s):

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

DOMICILIO FISCAL - AFIP

EDIFICIO 5 BRRIO TER ELECTRICA
NECOCHEA
7630-BUENOS AIRES

Vigencia de la presente constancia: ***12-01-2024*** a ***11-02-2024*** Hora **17:43:06** Verificador **110686823944**

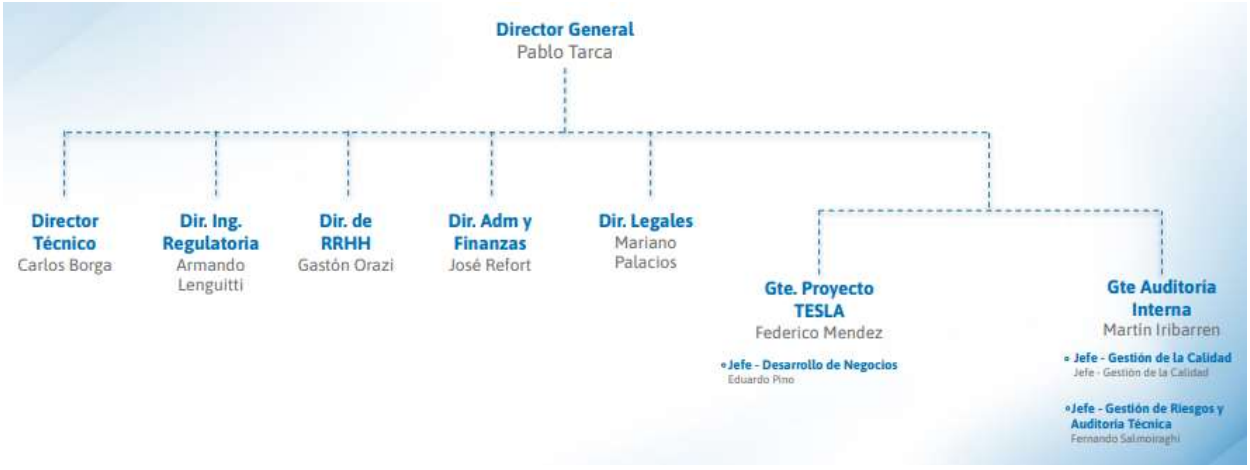
Los datos contenidos en la presente constancia deberán ser validados por el receptor de la misma en la página institucional de AFIP http://www.afip.gob.ar.

Fuente: Empresa

2.5 MARCAS / PATENTES / LICENCIAS

No se detectó información.

2.6 ORGANIGRAMA DE LA COMPAÑÍA





Fuente: Empresa

2.7 ESTRUCTURA SOCIETARIA Y VINCULACIONES

2.7.1 Socios / Accionistas

Razón Social	Nacionalidad/Pais	Tax ID	%
COMPAÑIA DE TRANSPORTE DE ENERGIA ELECTRICA EN ALTA TENSION TRANSENER S.A.	Argentina	30-66314877-6	99.90
COMPAÑIA INVERSORA DE TRANSMISION ELECTRICA CITELEC SA S. A.	Argentina	30-66314747-8	0.10

Fuente: Empresa.

2.7.2 Vinculaciones / Empresas Relacionadas

No declaró.

2.7.3 Directivos

Nombre y Apellido	Nacionalidad/Pais	Tax ID	Cargo
HENDERSON BRIAN ROBERT	Inglaterra	20-92311600-2	Presidente
SIGWALD MARIA CAROLINA	Argentina	27-18599671-4	Director titular
DIAZ PABLO ALEJANDRO	Argentina	23-12991543-9	Director titular
MINUCCI CARLOS ALBERTO	Argentina	20-08577217-2	Director titular
LAVOT CECILIA MARIA	Argentina	27-25215722-6	Director titular

Fuente: Empresa.

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

MINUCCI CARLOS ALBERTO
EX-SOCIA/O DE: NUEVAS TECNOLOGIAS SRL (desde 01-1999)
CUIT : 33701259209

HENDERSON BRIAN ROBERT
AUTORIDAD IGJ DE: ENECOR SA (desde 05-2023)
CUIT : 30688284151

HENDERSON BRIAN ROBERT
EX-DIRECTOR/A SUPLENTE DE: ENERGIA DISTRIBUIDA S.A. (desde 03-2014)
CUIT : 30710821417

HENDERSON BRIAN ROBERT
AUTORIDAD IGJ DE: CAMARA DE COMERCIO ARGENTINO BRITANICA ASOCIACION CIVIL (desde 05-2023)
CUIT : 30644154285

HENDERSON BRIAN ROBERT
AUTORIDAD IGJ DE: CPB ENERGIA S.A. (desde 05-2023)
CUIT : 30715636979

HENDERSON BRIAN ROBERT
AUTORIDAD IGJ DE: TERMOELECTRICA JOSE DE SAN MARTIN SOCIEDAD ANONIMA (desde 05-2023)
CUIT : 30709508772

HENDERSON BRIAN ROBERT
EX-DIRECTOR/A SUPLENTE DE: PAMPA GENERACION S.A. (desde 01-2008)
CUIT : 33710485599

HENDERSON BRIAN ROBERT
AUTORIDAD IGJ DE: INVERSORA INGENTIS S.A. (desde 05-2023)
CUIT : 30710297661

HENDERSON BRIAN ROBERT
DIRECTOR/A SUPLENTE DE: HIDROELECTRICA DIAMANTE S A
CUIT : 30678208252

HENDERSON BRIAN ROBERT
DIRECTOR/A SUPLENTE DE: PAMPA ENERGIA S A (desde 04-2021)
CUIT : 30526552659

HENDERSON BRIAN ROBERT
EX-DIRECTOR/A TITULAR DE: CENTRAL TERMICA GUEMES SA (desde 04-2007)
CUIT : 30656749365

HENDERSON BRIAN ROBERT
DIRECTOR/A SUPLENTE DE: EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA NORTE SOCIEDAD ANONIMA (EDENOR S A) (desde 09-2005)
CUIT : 30655116202

HENDERSON BRIAN ROBERT
REPRESENTANTE TITULAR DE: NATIONAL GRID INTERNATIONAL LIMITED (desde 04-2021)
CUIT : 30707062122

HENDERSON BRIAN ROBERT
DIRECTOR/A SUPLENTE DE: INVERSORA DIAMANTE S A (desde 04-2009)
CUIT : 30676616515

HENDERSON BRIAN ROBERT
EX-DIRECTOR/A TITULAR DE: BODEGA LOMA LA LATA S.A. (desde 02-2014)
CUIT : 30710563280

HENDERSON BRIAN ROBERT
DIRECTOR/A SUPLENTE DE: IEASA S A (desde 03-2009)
CUIT : 30709416541

HENDERSON BRIAN ROBERT
DIRECTOR/A TITULAR DE: COMPAÑIA INVERSORA DE TRANSMISION ELECTRICA CITELEC SA S. A. (desde 04-2022)
CUIT : 30663147478

HENDERSON BRIAN ROBERT
EX-DIRECTOR/A SUPLENTE DE: DOLPHIN ENERGIA SA (desde 03-2009)
CUIT : 30709345202

HENDERSON BRIAN ROBERT
DIRECTOR/A TITULAR DE: COMPAÑIA DE TRANSPORTE DE ENERGIA ELECTRICA EN ALTA TENSION TRANSENER SA (desde 11-2019)
CUIT : 30663148776

HENDERSON BRIAN ROBERT
EX-DIRECTOR/A SUPLENTE DE: PAMPA PARTICIPACIONES II S.A. (desde 03-2013)
CUIT : 30710476078

HENDERSON BRIAN ROBERT
EX-DIRECTOR/A SUPLENTE DE: PATAGONIA ENERGIA S.A. (desde 01-2009)
CUIT : 30710885784

HENDERSON BRIAN ROBERT
EX-PRESIDENTE DE: CENTRAL PIEDRA BUENA S A (desde 12-2008
CUIT : 30692075168

HENDERSON BRIAN ROBERT
VICE-PRESIDENTE DE: EMPRESA DE TRANSPORTE DE ENERGIA ELECTRICA POR DISTRIBUCION TRONCAL DEL NORESTE ARGENTINO SOCIEDAD
CUIT : 30679672920

DIAZ PABLO ALEJANDRO
AUTORIDAD IGJ DE: IEASA S A (desde 04-2021)
CUIT : 30709416541

DIAZ PABLO ALEJANDRO
AUTORIDAD IGJ DE: PAMPA REAL ESTATE S A (desde 04-2021)
CUIT : 30709476188

DIAZ PABLO ALEJANDRO
AUTORIDAD IGJ DE: INVERSORA PIEDRA BUENA S.A. (desde 04-2021)
CUIT : 30697260087

DIAZ PABLO ALEJANDRO
AUTORIDAD IGJ DE: EMDERSA GENERACION SALTA SOCIEDAD ANONIMA (desde 05-2023)
CUIT : 30710173199

DIAZ PABLO ALEJANDRO
AUTORIDAD IGJ DE: PAMPA PARTICIPACIONES S.A.U
CUIT : 30710367716

DIAZ PABLO ALEJANDRO
AUTORIDAD IGJ DE: COMERCIALIZADORA E INVERSORA S.A. (desde 05-2023)
CUIT : 30714236837

DIAZ PABLO ALEJANDRO
AUTORIDAD IGJ DE: PAMPA PARTICIPACIONES II S.A. (desde 04-2021)
CUIT : 30710476078

DIAZ PABLO ALEJANDRO
AUTORIDAD IGJ DE: GREENWIND S.A. (desde 05-2023)
CUIT : 30710567308

DIAZ PABLO ALEJANDRO
AUTORIDAD IGJ DE: PETROLERA PAMPA S.A. (desde 04-2021)
CUIT : 30710880995

DIAZ PABLO ALEJANDRO
DIRECTOR/A TITULAR DE: COMPAÑIA INVERSORA DE TRANSMISION ELECTRICA CITELEC SA S. A. (desde 04-2022)
CUIT : 30663147478

DIAZ PABLO ALEJANDRO
AUTORIDAD IGJ DE: PARQUES EOLICOS DEL FIN DEL MUNDO S.A.
CUIT : 30711972095

DIAZ PABLO ALEJANDRO
EX-DIRECTOR/A SUPLENTE DE: COMPAÑIA DE TRANSPORTE DE ENERGIA ELECTRICA EN ALTA TENSION TRANSENER SA (desde 03-2009)
CUIT : 30663148776

DIAZ PABLO ALEJANDRO
AUTORIDAD IGJ DE: CT BARRAGAN S.A. (desde 05-2023)
CUIT : 30710911378

DIAZ PABLO ALEJANDRO
SOCIA/O DE: FUNDACION PAMPA ENERGIA COMPROMETIDOS CON LA EDUCACION (desde 04-2021)
CUIT : 30710903588

DIAZ PABLO ALEJANDRO
AUTORIDAD IGJ DE: EGSSA HOLDING S.A (desde 05-2023)
CUIT : 33712506569

DIAZ PABLO ALEJANDRO
DIRECTOR/A SUPLENTE DE: CENTRAL TERMICA GUEMES SA
CUIT : 30656749365

SIGWALD MARIA CAROLINA
AUTORIDAD IGJ DE: GENER ARGENTINA S A (desde 05-2023)
CUIT : 30676241139

SIGWALD MARIA CAROLINA
AUTORIDAD IGJ DE: ENERGEN S A (desde 05-2023)
CUIT : 30707474897

SIGWALD MARIA CAROLINA
AUTORIDAD IGJ DE: MARTINDALE NORTE COUNTRY CLUB S A (desde 05-2023)
CUIT : 30638124730

SIGWALD MARIA CAROLINA
AUTORIDAD IGJ DE: VIENTOS DE ARAUCO RENOVABLES S.A.U. (desde 05-2023)
CUIT : 30715407791

SIGWALD MARIA CAROLINA
AUTORIDAD IGJ DE: ENECOR SA (desde 05-2023)
CUIT : 30688284151

SIGWALD MARIA CAROLINA
AUTORIDAD IGJ DE: TAURUS DE ARGENTINA S.A. (desde 05-2023)
CUIT : 30709348813

SIGWALD MARIA CAROLINA
AUTORIDAD IGJ DE: MARTINDALE SUR COUNTRY CLUB S A (desde 05-2023)
CUIT : 30638858203

SIGWALD MARIA CAROLINA
DIRECTOR/A SUPLENTE DE: GUALA CLOSURES ARGENTINA S.A. (desde 03-2016)
CUIT : 30504108062

SIGWALD MARIA CAROLINA
AUTORIDAD IGJ DE: CRISIL IREVNA ARGENTINA S.A. (desde 05-2023)
CUIT : 30710142099

SIGWALD MARIA CAROLINA
AUTORIDAD IGJ DE: ALIMENTARIA CONOSUR SA (desde 05-2023)
CUIT : 30709718777

SIGWALD MARIA CAROLINA
AUTORIDAD IGJ DE: COMPANIA DE INVERSIONES DE ENERGIA S A (desde 05-2023)
CUIT : 30659380729

SIGWALD MARIA CAROLINA
DIRECTOR/A TITULAR DE: COMPAÑIA INVERSORA DE TRANSMISION ELECTRICA CITELEC SA S. A. (desde 04-2022)
CUIT : 30663147478

SIGWALD MARIA CAROLINA
AUTORIDAD IGJ DE: CT BARRAGAN S.A. (desde 05-2023)
CUIT : 30710911378

SIGWALD MARIA CAROLINA
AUTORIDAD IGJ DE: GREENWIND S.A. (desde 05-2023)
CUIT : 30710567308

SIGWALD MARIA CAROLINA
AUTORIDAD IGJ DE: LATINLUZ SA (desde 05-2023)
CUIT : 30700471361

SIGWALD MARIA CAROLINA
REPRESENTANTE TITULAR DE: GENER ARGENTINA S.A. (desde 04-2021)
CUIT : 30715400541

SIGWALD MARIA CAROLINA
AUTORIDAD IGJ DE: AES GENER SA (desde 05-2023)
CUIT : 30711545146

SIGWALD MARIA CAROLINA
AUTORIDAD IGJ DE: PRADAN S.A. (desde 05-2023)
CUIT : 30711515271

SIGWALD MARIA CAROLINA
AUTORIDAD IGJ DE: PROCESIX ARGENTINA S.R.L. (desde 05-2023)
CUIT : 30709817651

SIGWALD MARIA CAROLINA
AUTORIDAD IGJ DE: COMERCIALIZADORA E INVERSORA S.A. (desde 05-2023)
CUIT : 30714236837

SIGWALD MARIA CAROLINA
AUTORIDAD IGJ DE: AUTOTROL RENOVABLES S.A. (desde 05-2023)
CUIT : 30712024417

SIGWALD MARIA CAROLINA
DIRECTOR/A SUPLENTE DE: REFINERIA BAHIA BLANCA S. A. U. (desde 04-2018)
CUIT : 30715885596

SIGWALD MARIA CAROLINA
AUTORIDAD IGJ DE: TROMENEXPO S.A. (desde 05-2023)
CUIT : 30710633661

SIGWALD MARIA CAROLINA
DIRECTOR/A TITULAR DE: TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S A (desde 04-2023)
CUIT : 30657862068

SIGWALD MARIA CAROLINA
AUTORIDAD IGJ DE: CPB ENERGIA S.A. (desde 05-2023)
CUIT : 30715636979

SIGWALD MARIA CAROLINA
EX-DIRECTOR/A SUPLENTE DE: GRAHAM PACKAGING SAN MARTIN S.A. (desde 10-2009)
CUIT : 30711158819

SIGWALD MARIA CAROLINA
AUTORIDAD IGJ DE: LUCIANO SA (desde 05-2023)
CUIT : 33628818059

SIGWALD MARIA CAROLINA
EX-DIRECTOR/A TITULAR DE: MINERA ANDACOLLO GOLD SA (desde 08-2013
CUIT : 30701934713

SIGWALD MARIA CAROLINA
AUTORIDAD IGJ DE: INVERSORA AL RIO (desde 05-2023)
CUIT : 30717077306

SIGWALD MARIA CAROLINA
EX-DIRECTOR/A SUPLENTE DE: HIDROINVERSIONES S.A. (desde 12-1988)
CUIT : 30709103012

SIGWALD MARIA CAROLINA
AUTORIDAD IGJ DE: TEPORSUR (desde 05-2023)
CUIT : 33717440639

SIGWALD MARIA CAROLINA
EX-DIRECTOR/A TITULAR DE: CENTRAL PUERTO S A (desde 01-2001)
CUIT : 33650305499

SIGWALD MARIA CAROLINA
DIRECTOR/A SUPLENTE DE: HEIDRICK & STRUGGLES ARGENTINA SA (desde 01-2003)
CUIT : 30687242633

SIGWALD MARIA CAROLINA
EX-PRESIDENTE DE: TELEFONICA HOLDING DE ARGENTINA SA
CUIT : 30619827216

SIGWALD MARIA CAROLINA
DIRECTOR/A TITULAR DE: PAMPA ENERGIA S A (desde 04-2021)
CUIT : 30526552659

SIGWALD MARIA CAROLINA
EX-SINDICO SUPLENTE DE: HIDROELECTRICA PIEDRA DEL AGUILA SA (desde 05-2014)
CUIT : 30663516120

SIGWALD MARIA CAROLINA
EX-DIRECTOR/A SUPLENTE DE: GRAHAM PACKAGING ARGENTINA SRL (desde 05-2006)
CUIT : 30701987973

SIGWALD MARIA CAROLINA
EX-SINDICO TITULAR DE: IRON MOUNTAIN ARGENTINA S.A. (desde 11-2000)
CUIT : 30682504052

SIGWALD MARIA CAROLINA
EX-DIRECTOR/A SUPLENTE DE: LUBRICANTES AVELLANEDA S.A.U. (desde 04-2018)
CUIT : 33715877479

SIGWALD MARIA CAROLINA
EX-SINDICO TITULAR DE: INTERANDES SA (desde 11-2001)
CUIT : 30692185656

SIGWALD MARIA CAROLINA
EX-REPRESENTANTE TITULAR DE: GUALA CLOSURES ARGENTINA S.A. (desde 04-2021)
CUIT : 30504108062

SIGWALD MARIA CAROLINA
EX-SINDICO TITULAR DE: TERMOANDES S A (desde 11-2001)
CUIT : 30692243591

SIGWALD MARIA CAROLINA
EX-SOCIA/O GERENTE DE: ARBOR VITAE S.R.L. (desde 02-2012
CUIT : 30712222871

SIGWALD MARIA CAROLINA
REPRESENTANTE TITULAR DE: IRON MOUNTAIN ARGENTINA S.A. (desde 04-2021)
CUIT : 30682504052

LAVOT CECILIA MARIA
AUTORIDAD IGJ DE: TERMOELECTRICA JOSE DE SAN MARTIN SOCIEDAD ANONIMA (desde 05-2023)
CUIT : 30709508772

LAVOT CECILIA MARIA
AUTORIDAD IGJ DE: TERMOELECTRICA MANUEL BELGRANO S. A. (desde 05-2023)
CUIT : 30709504904

2.7.4 Antecedentes de Principales Directivos





DIAZ PABLO ALEJANDRO - 23129915439

SCORE

72.1

DIAZ PABLO ALEJANDRO

FECHA NACIMIENTO:	26/06/1957
ESTADO CIVIL:	NO INFORMADO
SEXO:	M

FINANCIERO



TOTAL	80 000
BANCOS	2
ANTIGUEDAD SIT. 1	03/2019

CHEQUES RECHAZADOS



BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:

113 E/472 Y 473 398, CITY BELL, BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCAL:

133 E 472 Y 473 398, (1896), CITY BELL, BUENOS AIRES, ARGENTINA

OTROS:

CALLE 10 NRO. 435, (1900), LA PLATA, BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCALES

EMPLEADO DE	FUNDACION PAMPA ENERGIA COMPROMETIDOS CON LA EDUCACION (05/2023)
EMPLEADO DE	INSTITUTO DE PREVISION SOCIAL DE LA PCIA DE BS AS (05/2023)
CLAE	SERVICIOS DE ASESORAMIENTO, DIRECCIÓN Y GESTIÓN EMPRESARIAL REALIZADOS POR INTEGRANTES DE LOS

JUICIOS



No se detectó actividad judicial

MINUCCI CARLOS ALBERTO - 20085772172

SCORE

68.8

MINUCCI CARLOS ALBERTO

FECHA NACIMIENTO:	06/06/1951
ESTADO CIVIL:	CASADA/O
SEXO:	M

FINANCIERO



TOTAL	772 000
BANCOS	2
ANTIGUEDAD SIT. 1	06/2008

CHEQUES RECHAZADOS



BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:

M OCAMPO 1454 PISO: - DPTO.: -, (1824), VILLA INDUSTRIALES, BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCAL:

M OCAMPO 1454 PISO: - DPTO.: -, (1824), VILLA INDUSTRIALES, BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCALES

EMPLEADO DE	EDESUR S A (05/2023)
RIESGO FISCAL	NO

JUICIOS



No se detectó actividad judicial



2.8 ACTIVOS

2.8.1 Inmuebles

No se detectó información.

2.8.2 Rodados

No se detectó información.

2.9 PUBLICACIONES OFICIALES

Provincia: BOLETIN OFICIAL DE LA REPUBLICA ARGENTINA
Fecha: 23/03/2023
EMPRESA DE TRANSPORTE DE ENERGIA ELECTRICA POR DISTRIBUCION TRONCAL DE LA PROVINCIA DE BUENOS AIRES S.A. (TRANSBA S.A.) CUIT N° 30-66640848-5. Convocase a los Accionistas de EMPRESA DE TRANSPORTE DE ENERGIA ELECTRICA POR DISTRIBUCION TRONCAL DE LA PROVINCIA DE BUENOS AIRES SOCIEDAD ANONIMA (TRANSBA S.A.) a la Asamblea General Ordinaria y Asambleas Especiales Ordinarias de Clases “A”, “B” y “C”, y “A” y “B” en forma conjunta, a celebrarse el dia 19 de abril de 2023, a las 9:00 horas, a celebrarse, de acuerdo con las disposiciones estatutarias de la Sociedad, a distancia, mediante el Sistema de Hangouts Meet de Google u otro que se comunique, desde la sede social, sita en Maipu 1, Piso 11°, Ciudad Autonoma de Buenos Aires, a efectos de tratar el siguiente: ORDEN DEL DIA: 1. Consideracion de la documentacion prevista por el articulo 234, inciso 1° de la Ley N° 19.550 correspondientes al ejercicio economico finalizado el 31 de diciembre de 2022. 2. Tratamiento del resultado del ejercicio economico finalizado el 31 de diciembre de 2022. 3. Consideracion de la gestion del Directorio y la Comision Fiscalizadora correspondiente al ejercicio economico finalizado el 31 de diciembre de 2022. 4. Consideracion de las remuneraciones al Directorio y a la Comision Fiscalizadora, correspondientes al ejercicio economico finalizado el 31 de diciembre de 2022. 5. Politica de remuneraciones al Directorio y a la Comision Fiscalizadora para el ejercicio 2023. Autorizacion para efectuar anticipos. 6. Designacion de cinco (5) directores titulares y cinco (5) directores suplentes por las acciones clase “A”, dos (2) directores titulares y dos (2) directores suplentes por las acciones clase “B”, y un (1) director titular y un (1) director suplente por las acciones clase “C”. 7. Designacion de dos (2) sindicos titulares y dos (2) sindicos suplentes por las acciones clase “A” y “B” de

manera conjunta, y un (1) sindico titular y un (1) sindico suplente por las acciones clase “C”. 8. Otorgamiento de autorizaciones. 9. Designacion de accionistas para firmar el Acta de Asamblea. EL DIRECTORIO. Nota: Correo electronico de contacto: legalestb@TRANSBA.com.ar Designado segun instrumento privado acta directorio de fecha 8/8/2022 BRIAN ROBERT HENDERSON - Presidente e. 23/03/2023 N° 18473/23 v. 30/03/2023

Provincia: BORA
Fecha: 17/02/2023
EMPRESA DE TRANSPORTE DE ENERGIA ELECTRICA POR DISTRIBUCION TRONCAL DE LA PROVINCIA DE BUENOS AIRES SA TRANSBA SA CUIT 30666408485 Por Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria y Asambleas Especiales Ordinarias de Clases A B y C y A y B celebradas en forma conjunta el 21/04/2022 se reformaron los articulos 13 24 y 33 del Estatuto Social reuniones a distancia de los organos de gobierno administracion y fiscalizacion ad referendum de la aprobacion del Ente Nacional Regulador de la Electricidad cuya aprobacion ha sido notificada a la Sociedad el 26/12/2022 Designado segun instrumento privado acta directorio de fecha 28/4/2021 brian robert henderson Presidente e 17/02/2023 N 8673/23 v 17/02/2023

Provincia: BORA
Fecha: 12/10/2022
EMPRESA DE TRANSPORTE DE ENERGIA ELECTRICA POR DISTRIBUCION TRONCAL DE LA PROVINCIA DE BUENOS AIRES SA TRANSBA SA CUIT: 30666408485 Por Asamblea General Ordinaria y Asambleas Especiales Ordinarias Clases A B y C y A y B en forma conjunta del 23/04/2020 y su reanudacion el 05/05/2020 se designaron autoridades: Directores Titulares: Victoria Hitce Brian Henderson Pablo Diaz Sebastian Bonetto Mariano Swidzinski Agustin Gerez Maria Cristina Lapenta Javier Tabakman Directores Suplentes: Maria Carolina Sigwald Damian Mindlin Gabriel Cohen Juan Manuel Abud Oscar Cretini Fernando Zarate Mauro Risoli Gerardo Paz Por reunion de Directorio del 12/05/2022 se distribuyeron cargos: Presidente: Brian Henderson Vicepresidente: Agustin Gerez El Presidente constituyo domicilio especial en Maipu 1 piso 14 CABA el Vicepresidente constituyo domicilio especial en Av Del Libertador 1068 piso 14 CABA Todos los Directores designados aceptaron sus cargos y constituyeron domicilio especial conforme el siguiente detalle: Gabriel Cohen Pablo Diaz Victoria Hitce Maria Carolina Sigwald Damian Mindin Javier Tabakman y Gerardo Paz en Maipu 1 Piso 14 CABA; Sebastian Bonetto Mariano Swidzinski Juan Manuel Roberto Abud Oscar Alfredo Cretini Fernando Zarate y Mauro Risoli en Av Del Libertador 1068 piso 14 CABA; Maria Cristina Lapenta en Warnes 2749 Olivos Provincia de Buenos Aires; Mediante reunion de Directorio del 24/06/2020 se acepto la renuncia del Sr Director Suplente Juan Manuel Abud Por Asamblea Especial Ordinaria del 8/3/2021 se aceptaron las renuncias de los Sres Directores Titulares Sebastian Bonetto Mariano Zwidinski Agustin Gerez y se decide dar por culminado el mandato de Cristina Lapenta En igual acto se designan las siguientes autoridades en reemplazo: Carlos Minucci Cecilia Lavot y Marina Erroitzarena Por reunion de Directorio del 09/03/2021 los Sres Minucci Lavot y Erroitzarena aceptaron sus cargos y constituyeron domicilio especial en Av Del Libertador 1068 Piso 14 CABA Designado segun instrumento privado acta directorio de fecha 28/4/2021 brian robert henderson Presidente e 12/10/2022 N 81143/22 v 12/10/2022

Provincia: BORA
Fecha: 19/08/2022
EMPRESA DE TRANSPORTE DE ENERGIA ELECTRICA POR DISTRIBUCION TRONCAL DE LA PROVINCIA DE BUENOS AIRES SA TRANSBA SA CUIT 30666408485 Por reunion de Directorio de la Sociedad del 08/08/2022 se ha modificado la sede social fijandola en Maipu 1 piso 11 de la Ciudad Autonoma de Buenos Aires Designado segun instrumento privado acta directorio de fecha 28/4/2021 brian robert henderson Presidente e 19/08/2022 N 64152/22 v 19/08/2022

Provincia: BORA
Fecha: 25/03/2022
EMPRESA DE TRANSPORTE DE ENERGIA ELECTRICA POR DISTRIBUCION TRONCAL DE LA PROVINCIA DE BUENOS AIRES SA TRANSBA SA CUIT N 30666408485 Convocase a los Accionistas de EMPRESA DE TRANSPORTE DE ENERGIA ELECTRICA POR DISTRIBUCION TRONCAL DE LA PROVINCIA DE BUENOS AIRES SOCIEDAD ANONIMA TRANSBA SA a la Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria y Asambleas Especiales Ordinarias de Clases A B y C y A y B en forma conjunta a celebrarse el dia 21 de abril de 2022 a las 9:00 horas conforme lo dispuesto por la Resolucion General de la Inspeccion General de Justicia N 11/2020 la Resolucion mediante el sistema Hangouts Meet de Google u otro que se comunique En caso de no ser posible su celebracion a distancia por no resultar aplicable la Resolucion la celebracion se realizara en la sede social de la Sociedad sita en Av Paseo Colon 728 piso 6 Ciudad Autonoma de Buenos Aires Se tratara el siguiente: ORDEN DEL DIA: 1 Consideracion de la documentacion prevista por el articulo 234 inciso 1 de la Ley N 19550 correspondientes al ejercicio economico finalizado el 31 de diciembre de 2021 2 Consideracion del destino de los resultados del ejercicio economico finalizado el 31 de diciembre de 2021 3 Consideracion de la gestion del Directorio y la Comision Fiscalizadora correspondiente al ejercicio economico finalizado el 31 de diciembre de 2021 4 Consideracion de las remuneraciones al Directorio y a la Comision Fiscalizadora correspondientes al ejercicio economico finalizado el 31 de diciembre de 2021 5 Politica de remuneraciones al Directorio y a la Comision Fiscalizadora para el ejercicio 2022 Autorizacion para efectuar anticipos 6 Designacion de cinco 5 directores titulares y cinco 5 directores suplentes por las acciones clase A dos 2 directores titular y dos 2 directores suplentes por las acciones clase B y un 1 director titular y un 1 director suplente por las acciones clase C 7 Designacion de dos 2 sindicos titulares y dos 2 sindicos suplentes por las acciones clase A y B de manera conjunta y un 1 sindico titular y un 1 sindico suplente por las acciones clase C 8 Reforma de los articulos 13 24 y 33 del Estatuto Social 9 Otorgamiento de autorizaciones 10 Designacion de accionistas para firmar el Acta de Asamblea EL DIRECTORIO Nota: Correo electronico de contacto: legalestbTRANSBAcomar Designado segun instrumento privado acta directorio de fecha 28/4/2021 brian robert henderson Presidente e 25/03/2022 N 17924/22 v 31/03/2022

Provincia: BORA
Fecha: 31/01/2020
EMPRESA DE TRANSPORTE DE ENERGIA ELECTRICA POR DISTRIBUCION TRONCAL DE LA PROVINCIA DE BUENOS AIRES TRANSBA SA CUIT: 30666408485 Por acta de asamblea unanime del 25/04/19 se designaron autoridades: Directores Titulares: Sres Brian Robert Henderson Juan Carlos Doncel Jones Rigoberto Mejia Aravena Pablo Diaz Victoria Hitce Daniel

Minenna Alberto Brusco y Alejandro Javier Nunez y Directores Suplentes: Sres Damian Mindlin Lucas S Amado Gerardo Paz Gabriel Cohen Maria Carolina Sigwald Claudia Mundo Fernando Rodriguez Cabanelas y Ruben Mazzetti Por acta de directorio del 25/04/19 se distribuyeron cargos: Presidente: Rigoberto Mejia Aravena; Vicepresidente Primero: Victoria Hitce y Vicepresidente Segundo: Brian Robert Henderson El Presidente constituyo domicilio especial en Av del Libertador 1068 piso 2 CABA el Vicepresidente Primero y el Vicepresidente Segundo constituyeron domicilio especial en Maipu 1 piso 14 CABA Todos los Directores designados aceptaron sus cargos y constituyeron domicilio especial conforme el siguiente detalle: Juan Carlos Doncel Jones Daniel Minenna y Claudia Mundo en Av del Libertador 1068 piso 2 CABA; Pablo Diaz Damian Mindlin Gerardo Carlos Paz y Gabriel Cohen en Maipu 1 piso 14 CABA; Alberto Raul Brusco en Maipu 3091 piso 6 D Olivos Prov de Bs As; Alejandro Javier Nunez y Dario Mazzetti en Lima 163 piso 9 CABA; Lucas Sebastian Amado en 25 de Mayo 359 piso 16 CABA; Maria Carolina Sigwald en Maipu 1 piso 22 CABA; y Fernando Rodriguez Cabanelas en Bolivar 1351 dpto 4 CABA Por acta de directorio del 16/07/19 se aceptaron las renuncias de los Sres Javier Nunez y Juan Carlos Doncel Jones a sus cargos de Directores Titulares y la renuncia de Ruben Dario Mazzetti a su cargo de Director Suplente Por acta de asamblea unanime del 23/07/19 se designo como Directores Titulares a los Sres Alejandro Fontan Balesta y Javier Eduardo Tabakman y al Sr Gustavo Mariani como Director Suplente Todos los Directores designados aceptaron sus cargos y constituyeron domicilio especial conforme al siguiente detalle: Javier Eduardo Tabakman y Gustavo Mariani en Maipu 1 piso 14 CABA; y Alejandro Fontan Balestra en Av del Libertador 1068 piso 2 CABA Martin Fernandez Dussaut autorizado por acta de asamblea unanime de fecha 25/04/19 y acta de asamblea unanime de fecha 23/07/2019 Autorizado segun instrumento privado acta de asamblea de fecha 25/04/2019 Martin Fernandez Dussaut T : 84 F : 757 CPACF e 31/01/2020 N 4383/20 v 31/01/2020

Provincia: NACION
Fecha: 31/01/2020
EMPRESA DE TRANSPORTE DE ENERGIA ELECTRICA POR DISTRIBUCION TRONCAL DE LA PROVINCIA DE BUENOS AIRES (TRANSBA S.A.) CUIT: 30-66640848-5. Por acta de asamblea unanime del 25/04/19 se designaron autoridades: Directores Titulares: Sres. Brian Robert Henderson, Juan Carlos Doncel Jones, Rigoberto Mejia Aravena, Pablo Diaz, Victoria Hitce, Daniel Minenna, Alberto Brusco y Alejandro Javier Nunez y Directores Suplentes: Sres. Damian Mindlin, Lucas S. Amado, Gerardo Paz, Gabriel Cohen, Maria Carolina Sigwald, Claudia Mundo, Fernando Rodriguez Cabanelas y Ruben Mazzetti. Por acta de directorio del 25/04/19 se distribuyeron cargos: Presidente: Rigoberto Mejia Aravena; Vicepresidente Primero: Victoria Hitce y Vicepresidente Segundo: Brian Robert Henderson. El Presidente constituyo domicilio especial en Av. del Libertador 1068, piso 2°, C.A.B.A., el Vicepresidente Primero y el Vicepresidente Segundo constituyeron domicilio especial en Maipu 1, piso 14°, C.A.B.A. Todos los Directores designados aceptaron sus cargos y constituyeron domicilio especial conforme el siguiente detalle: Juan Carlos Doncel Jones, Daniel Minenna y Claudia Mundo en Av. del Libertador 1068, piso 2°, C.A.B.A.; Pablo Diaz, Damian Mindlin, Gerardo Carlos Paz y Gabriel Cohen en Maipu 1, piso 14°, C.A.B.A; Alberto Raul Brusco en Maipu 3091, piso 6° "D", Olivos, Prov. de Bs. As.; Alejandro Javier Nunez y Dario Mazzetti en Lima 163, piso 9°, C.A.B.A.; Lucas Sebastian Amado en 25 de Mayo 359, piso 16°, C.A.B.A.; Maria Carolina Sigwald en Maipu 1, piso 22°, C.A.B.A.; y Fernando Rodriguez Cabanelas en Bolivar 1351, dpto. 4°, C.A.B.A. Por acta de directorio del 16/07/19 se aceptaron las renuncias de los Sres. Javier Nunez y Juan Carlos Doncel Jones a sus cargos de Directores Titulares y la renuncia de Ruben Dario Mazzetti a su cargo de Director Suplente. Por acta de asamblea unanime del 23/07/19 se designo como Directores Titulares a los Sres. Alejandro Fontan Balesta y Javier Eduardo Tabakman y al Sr. Gustavo Mariani como Director Suplente. Todos los Directores designados aceptaron sus cargos y constituyeron domicilio especial conforme al siguiente detalle: Javier Eduardo Tabakman y Gustavo Mariani en Maipu 1, piso 14°, C.A.B.A.; y Alejandro Fontan Balestra en Av. del Libertador 1068, piso 2°, C.A.B.A. Martin Fernandez Dussaut, autorizado por acta de asamblea unanime de fecha 25/04/19 y acta de asamblea unanime de fecha 23/07/2019. Autorizado segun instrumento privado acta de asamblea de fecha 25/04/2019 Martin Fernandez Dussaut - T°: 84 F°: 757 C.P.A.C.F.e. 31/01/2020 N° 4383/20 v. 31/01/2020 Fecha de publicacion 31/01/2020

Provincia: BUENOS AIRES
Fecha: 29/12/2017
EMPRESA DE TRANSPORTE DE ENERGIA ELECTRICA POR DISTRIBUCION TRONCAL DE LA PROVINCIA DE BUENOS AIRES S.A. (TRANSBA S.A.) Rectifica publicacion 75102/17 - 05/10/2017. Domicilios Especiales: Cohen, Diaz, Henderson, Hitce, Paz, Torres y Mindlin: Maipu 1, piso 14, CABA. Autorizado segun instrumento privado Asamblea de fecha 18/04/2017 Jose Antonio Tiscornia - T°: 58 F°: 479 C.P.A.C.F. e. 29/12/2017 N° 101799/17 v. 29/12/2017 Fecha de publicacion 29/12/2017

Provincia: BUENOS AIRES
Fecha: 05/10/2017
EMPRESA DE TRANSPORTE DE ENERGIA ELECTRICA POR DISTRIBUCION TRONCAL DE LA PROVINCIA DE BUENOS AIRES S.A. (TRANSBA S.A.) Por Asambleas General Ordinaria y Especiales de Clases A, B y C del 18.04.2017 y Reunion de Directorio del 26.04.2017, el Directorio se conforma: Presidente: Ernesto Luis Wagner; Vicepresidente 1º: Gabriel Cohen; Vicepresidente 2º: Pablo Diaz; Directores Titulares: Brian Robert Henderson, Victoria Hitce, Hugo Anibal Balboa, Rigoberto Mejia Aravena y Alejandro Javier Nunez; y Directores Suplentes: Gerardo Carlos Paz, Ricardo Alejandro Torres, Damian Miguel Mindlin, Lucas Sebastian Amado, Julia Alejandra Langus, Jorge Edgardo Lapena y Ruben Dario Mazzetti. Domicilios Especiales: Cohen, Diaz, Henderson, Hitce, Paz, Torres y Mindlin: Ortiz de Ocampo 3302, Edificio 4, CABA; Wagner, Balboa, Mejia Aravena, Amado, Langus y Lapena: Av. del Libertador 1068, Piso 2, CABA; Nunez y Mazzetti: Lima 163, Piso 9, CABA; Pozo Gowland: Viamonte 1133, Piso 4, CABA. Autorizado segun instrumento privado A de fecha 18/04/2017 Jose Antonio Tiscornia - T°: 58 F°: 479 C.P.A.C.F. e. 05/10/2017 N° 75102/17 v. 05/10/2017 Fecha de publicacion 05/10/2017

Provincia: CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES
Fecha: 01/09/2015
EMPRESA DE TRANSPORTE DE ENERGIA ELECTRICA POR DISTRIBUCION TRONCAL DE LA PROVINCIA DE BUENOS AIRES S.A. (TRANSBA S.A.) Por Asamblea General Ordinaria y Especiales de Clases "A", "B" y "C"; y "A" y "B" en forma conjunta del 28.04.2015 y Reunion de Directorio del 30.04.2015, el Directorio se conforma: Presidente: Gabriel Cohen; Vicepresidente 1º: Carlos Fernando Bergoglio; Vicepresidente 2º: Brian Robert Henderson; Directores Titulares: Gustavo Mariani, Pablo Diaz, Hector Pozo Gowland,

Marcelo Daniel Meritano y Alejandro Javier Nunez; y Directores Suplentes: Damian Miguel Mindlin, Alejandro Ignacio Mindlin, Ricardo Alejandro Torres, Juan Manuel Pereyra, Luis Alberto Vitullo, Jorge Guillermo Neira, Norberto Gustavo Yauhar y Ruben Dario Mazzetti. Domicilios Especiales: Cohen, Henderson, Mariani, Diaz, D.M. Mindlin, A.I. Mindlin y Torres: Ortiz de Ocampo 3302, Edificio 4, CABA; Bergoglio, Meritano, Pereyra y Neira: Lavalle 462, piso 5, CABA; Pozo Gowland: Viamonte 1133, piso 4, CABA; Vitullo: Rio de Janeiro 9, piso 3 D, CABA; Nunez y Mazzetti: Lima 163, Piso 9, CABA; Yauhar: Av. Del Libertador 8400, Piso 13, CABA. Designado segun instrumento privado acta de reunion de directorio N° 404 de fecha 30/04/2015 Gabriel Cohen - Presidente e. 01/09/2015 N° 140449/15 v. 01/09/2015

Provincia: CIUDAD DE BUENOS AIRES
Fecha: 01/10/2014
EMPRESA DE TRANSPORTE DE ENERGIA ELECTRICA POR DISTRIBUCION TRONCAL DE LA PROVINCIA DE BUENOS AIRES S.A. (TRANSBA S.A.) Por Asambleas General Ordinaria y Especiales de Clases A , B y C del 10.04.2014 y Reunion de Directorio del 29.04.2014, el Directorio se conforma como sigue: Presidente: Gabriel Cohen, Vicepresidente 1º: Carlos Fernando Bergoglio, Vicepresidente 2º: Brian Robert Henderson, Directores Titulares: Gustavo Mariani, Hector Pozo Gowland, Leopoldo Elies, Ricardo Repetti, y Alejandro Javier Nunez, Directores Suplentes: Pablo Diaz, Alejandro Ignacio Mindlin, Ricardo Alejandro Torres, Marcelo Daniel Meritano, Juan Manuel Pereyra, Jorge Guillermo Neira, Luis Alberto Vitullo y Ruben Dario Mazzetti. Domicilios Especiales: Cohen, Henderson, Mariani, Diaz, Mindlin y Torres: Ortiz de Ocampo 3302, Edificio 4, CABA, Bergoglio, Repetti, Meritano, Pereyra y Neira: Lavalle 462, piso 5º, CABA, Pozo Gowland: Viamonte 1133, piso 4º, CABA, Elies: 25 de Mayo 457, piso 9º, CABA, Nunez y Mazzetti: Lima 163, piso 9º, CABA, y Vitullo: Rio de Janeiro 9, piso 3, Departamento D, CABA. Designado segun instrumento privado Acta de Directorio de fecha 29/04/2014. Presidente - Gabriel Cohen e. 01/10/2014 Nº 74137/14 v. 01/10/2014

Provincia:
Fecha: 04/10/2004
EMPRESA DE TRANSPORTE DE ENERGIA ELECTRICA POR DISTRIBUCION TRONCAL DE LA PROVINCIA DE BUENOS AIRES Sociedad Anonima (TRANSBA S.A.) Se comunica de acuerdo con lo establecido por el articulo 60 de la Ley 19.550 que la Asamblea General Ordinaria de Accionistas celebrada el 9 de septiembre de 2004 aprobo la renuncia de los senores Uriel Federico O'Farrell y Fernando Raul Borio a sus cargos de Directores Titulares y de los senores Juan O'Farrell Juan Patricio O'Farrell y Santiago Artagaveytia a sus cargos de Directores Suplentes y designo en reemplazo de los renunciantes a los senores Gustavo Mariani domicilio constituido: Bouchard 547 piso 26 Capital Federal y Gabriel Cohen domicilio constituido: Villanueva 1145 piso 6° departamento B Capital Federal como Directores Titulares y a los senores Pablo Diaz domicilio constituido: Calle 133 N° 398 City Bell Provincia de Buenos Aires Damian Miguel Mindlin domicilio constituido: Ramsay 1945 piso 13 departamento L Capital Federal y Luis Pablo Rogelio Pagano domicilio constituido: Aguado 2891 piso 1° Capital Federal como Directores Suplentes. Asimismo mediante la reunion de Directorio de fecha 9 de septiembre de 2004 se distribuyeron los cargos quedando el Directorio conformado del siguiente modo: Presidente: Rafael Juan Guillermo Fernandez Morande Vicepresidente Primero: Marcos Marcelo Mindlin Vicepresidente Segundo: Gustavo Mariani Directores Titulares: Brian Henderson Horacio Babino Garay Adelson Da Silva Gabriel Cohen y Juan Manuel Miranda y Directores Suplentes: Pablo Diaz Fermin O. Demonte Damian Miguel Mindlin Martin Aldasoro Rigoberto Mejia Aravena Luis Pablo Rogelio Pagano Jorge G. Casagrande y Ruben Dario Mazzetti. Se deja constancia que la firmante de este aviso se encuentra autorizada para efectuar la presente publicacion conforme surge del Acta de Asamblea General Ordinaria de fecha 9 de septiembre de 2004. Asesora Letrada – Mercedes Vecino Legalizacion emitida por: Colegio Publico de Abogados de la Capital Federal. Fecha: 29-09-04. Tomo: 70. Folio: 895. e. 4-10 N° 26.760 v. 4-10-2004

Provincia:
Fecha: 26/05/2004
EMPRESA DE TRANSPORTE DE ENERGIA ELECTRICA POR DISTRIBUCION TRONCAL DE LA PROVINCIA DE BUENOS AIRES Sociedad Anonima (TRANSBA S.A.) Se comunica de acuerdo a lo establecido en el art. 60 de la Ley 19.550 que la Asamblea General Ordinaria del 2 de abril de 2004 designo a los miembros del Directorio para el nuevo ejercicio y en reunion de Directorio de fecha 29 de abril de 2004 se distribuyeron y aceptaron los cargos del siguiente modo: Presidente: Juan Guillermo Fernandez Morande. Vicepresidente Primero: Brian Robert Henderson. Vicepresidente Segundo: Marcos Marcelo Mindlin. Directores Titulares: Uriel Federico O'Farrell Horacio R. Babino Garay Adelson A. Da Silva Fernando R. Borio y Juan Manuel Miranda. Directores Suplentes: Juan O'Farrell Juan Patricio O'Farrell Martin Aldasoro Rigoberto Mejia Aravena Fermin Oscar Demonte Jorge G. Casagrande Santiago Artagaveytia y Ruben D. Mazzetti. Asesor Letrado – Diego Enrique Turcato e. 26-5 N° 48.953 v. 26-5-2004

Provincia:
Fecha: 04/03/2003
TRANSBA S.A. EMPRESA DE TRANSPORTEDE ENERGIA ELECTRICA PORDISTRIBUCION TRONCAL DE LA PROVINCIADE BUENOS AIRES Sociedad AnonimaLicitacion (Dec. 1600-02 Ley 25.551). Ref.: PPN° 52.808. TRANSBA S.A. convoca personasfisicas o juridicas a presentar ofertas porsiguiente provision: Equipamiento para obrashabilitadas por Res. SE N° 1-2003. ConsultaBases: www.TRANSBA.com.arApoderada - Julia A. Languse. 4-3 N° 5804 v. 5-3-2003

OTRAS PUBLICACIONES

Una empresa china compraría una parte de transener en us$ 400 millones
Fuente: bolsacombblanca.com.ar Fecha: No indica

El gobierno controla un porcentaje de las acciones
La empresa estatal China Southern Power Grid Co. estaría considerando una oferta por una participación en la operadora de transmisión de electricidad más grande de Argentina que podría ascender a unos US$400 millones, de acuerdo a una información publicada por la agencia Bloomberg.
State Grid Corp. de China también ha sido invitada a presentar una oferta por la participación indirecta del gobierno de Argentina de alrededor de un 26 por ciento de **Transener SA.** El gobierno, que anunció su intención de vender en enero, también está llamando a postores locales a presentar ofertas, dijo una fuente cercana a la operación.
Argentina busca desinvertir activos en un esfuerzo por atraer inversión extranjera. Pero un sector del radicalismo (aliado del Gobierno en Cambiemos) se opone. Los intentos del gobierno de reducir el déficit aumentando las tarifas de energía han ayudado a impulsar un rally en las acciones de Transener que han aumentado más del doble en los últimos 12 meses, dándole un valor de alrededor de US$1,1 mil millones.
La estatal Enarsa SA y Pampa Energía SA controlan cada una la mitad de una compañía que tiene una participación del 52,7 por ciento en Transener China Southern Power acordó el año pasado para comprar una participación del 28 por ciento de la empresa chilena Transelec SA por US$1.300 millones.
CIFRA
9,4% Subió ayer la acción de Transener en la Bolsa, tras conocerse la noticia de una posible venta.

Kicillof firmó un convenio energético que beneficiará a 370 mil bonaerenses
Fuente: infobonaerenses.com.ar Fecha: No indica

El Ministerio de Infraestructura y Servicios Públicos, a través de la Subsecretaría de Energía, inició el proceso para la licitación de la construcción de una Línea de Alta Tensión (LAT) que reforzará el abastecimiento de energía y evitará las restricciones de demanda en distintas localidades de siete municipios.
Las comunas beneficiadas son 9 de Julio, Bragado, Carlos Casares, Pehuajó, 25 de Mayo, Mercedes y Luján, favoreciendo a más de 370.000 vecinos de la provincia de Buenos Aires.
Esta obra resolverá una necesidad histórica de la región: el incremento de demanda energética, que afecta la calidad del servicio y satura el sistema de transporte eléctrico de la región.
Además de la LAT, esta obra repotenciará la Estación Transformadora (ET) de Mercedes que recibirá en los próximos días los transformadores que se liberaron en 9 de julio.
“De esta manera el beneficio en la calidad del servicio es por partida doble, no solo en la zona de Nueve de Julio, sino también en las localidades del corredor eléctrico comprendido entre Mercedes y Bragado”, se informó desde la cartera que dirige Gabriel Katopodis.
El financiamiento de la obra se realiza en su totalidad con lo recaudado en el agregado tarifario (AT) de las facturas del servicio eléctrico en la Provincia de Buenos Aires, valor que está destinado a la realización de obras que mejoren la calidad del servicio.
Para llevar adelante esta obra la Cooperativa Mariano Moreno ubicada en el municipio de 9 de Julio, requirió a la Empresa de Transporte de Energía Eléctrica por Distribución Troncal de la Provincia de Buenos Aires Sociedad Anónima **(TRANSBA S.A)** la solicitud de Ampliación del Sistema de Transporte de Energía Eléctrica y ya cuenta con el Certificado de Conveniencia y Necesidad Pública (CCyNP) dependiente del Ente Nacional Regulador de la Electricidad.
La firma del convenio se realizó en la Subsecretaría de Energía a cargo de Gastón Ghioni, y participaron el presidente del Foro Regional Eléctrico de la Provincia de Buenos Aires (FREBA), Fernando Pini, el Presidente de la Cooperativa Eléctrica y de Servicios Mariano Moreno, Matías Germán Losinno, y la Empresa Distribuidora de Energía Norte (EDEN S.A.).

Transba asegura estar lista para dar electricidad a Bahía Blanca
Fuente: lanueva.com Fecha: 18/12/2023

La empresa **Transba SA,** proveedora mayorista de electricidad, aseguró que desde la tarde del domingo se encuentra en condiciones de dotar de energía a Bahía Blanca.
Desde la firma se indicó a La Nueva. que si bien sufrió la caída de torres de alta tensión y la consiguiente salida de servicio de algunas líneas, ya se encuentra operando con normalidad y que espera que los proveedores locales habiliten el servicio.
“Informamos que el Nodo Bahía Blanca de la red operada por Transba SA se encuentra en servicio y disponible para la toma de carga desde el domingo 17-12 a las 17”, se explicó a través de las redes sociales.
De este modo, la empresa respondió al reclamo que en la mañana del lunes realizó el intendente Federico Susbielles, quien en conferencia de prensa había señalado que cuando el cableado se encuentre “asegurado les vamos a exigir (a Transba SA) que manden la cantidad (de energía) que se necesita”.
De cualquier modo, había aclarado que no hubo ningún conflicto con la empresa, pero que pretende ser escuchado y "participar en la toma de decisiones".
"Le quiero dar una mensaje a Transba, que es la que levanta la palanca para dar la energía que se necesita: el que está hablando es el intendente de todos los bahienses y la prioridad es la provisión de energía a la ciudadania y los vamos a estar observando. Una vez que Edes nos de certezas de que el trabajo en el cableado está asegurado les vamos a exigir que manden la cantidad que se la necesita", había señalado.
Por su parte, desde la empresa se aclaró que “el severo fenómeno meteorológico ocasionó en nuestras instalaciones la caída de 8 torres de 132 kV y la salida de servicio de 9 líneas de alta tensión”.
También se indicó que “la compañía activó su Plan de Contingencias, movilizó personal especializado y repuestos para llevar a cabo las tareas de recuperación en el menor tiempo posible”.
“Transba SA reitera su compromiso con la seguridad y eficiencia en el suministro eléctrico”, se indicó.

Servicio eléctrico: por tareas de TRANSBA habrá disminución en la potencia disponible
Fuente: diariolavanguardia.com Fecha: 23/10/2023

La empresa **TRANSBA S.A.,** responsable de la Estación Transformadora Balcarce, informó a la población que el próximo miércoles 25 de octubre, se llevará a cabo un importante mantenimiento en el transformador Nro. 2 de 30 MVA - 132 / 33 / 13,2 kV. Debido a esta actividad, se espera una disminución en la potencia disponible para el partido de Balcarce durante el horario de 08:00 a 17:00.
Ante esta situación, se solicita a todos los usuarios que restrinjan su demanda eléctrica durante ese período. La Cooperativa de Electricidad de Balcarce realizará maniobras en los alimentadores de media tensión con el objetivo de garantizar la continuidad del servicio eléctrico, principalmente en los sectores que brindan servicios esenciales como los pozos de agua, sistemas de salud, emergencias y seguridad, instituciones educativas y bancarias.
Es importante destacar que, en caso de que las demandas máximas superen los límites establecidos para llevar a cabo los trabajos de mantenimiento, se procederá a la apertura de los alimentadores de media tensión necesarios para evitar la sobrecarga del transformador Nro. 1. Por esta razón, se reitera a todos los usuarios la importancia de hacer un uso racional de la energía con el fin de evitar cortes en el suministro eléctrico.
Asimismo, se solicita a los medianos y grandes usuarios, como industrias, plantas de silos, equipos de riego y aceiteras, que restrinjan totalmente su demanda eléctrica durante el horario mencionado.
Desde TRANSBA S.A. y la Cooperativa de Electricidad de Balcarce se agradeció la comprensión y colaboración de todos los usuarios durante este período de mantenimiento, el cual es necesario para garantizar el correcto funcionamiento de la red eléctrica y asegurar un servicio confiable y seguro.
Ante cualquier consulta o inconveniente, se encuentra disponible el número de atención al cliente de la Cooperativa de Electricidad de Balcarce.
Se solicita a la población tomar las precauciones necesarias, como desconectar electrodomésticos sensibles antes del inicio de los trabajos y evitar la utilización de equipos de alto consumo durante el horario mencionado.

Carlos Minucci APSEE: "Es momento de poner al servicio público, al servicio del pueblo"
Fuente: bocadepozo.com.ar Fecha: 04/01/2023

La Asociación del Personal Superior de Empresas de Energía través de su Secretario General **Carlos Minucci** , ha presentado un Proyecto de Ley ante la Cámara de Diputados de la Nación con fecha 21-12-22 teniendo como número de expediente 0094-P-2022 para que el Estado se haga cargo de los activos de Enel que tiene en la empresa Edesur S.A. dado que hoy existe una parcial oportunidad de iniciar la DEFENSA DEL PATRIMONIO DE TODOS LOS ARGENTINOS Y LA RECUPERACION DEL ROL ESTRATEGICO DEL ESTADO NACIONAL EN EL SERVICIO PUBLICO DE ELECTRICIDAD.
Ante esta presentación hemos contado con el apoyo de las diputadas, Vanesa Siley y María Rosa Martínez como así los diputados Nacionales del Bloque Sindical quienes acompañan este Proyecto, a la vez luego del análisis de la propuesta, posteriormente realizamos en conjunto con las Diputadas una presentación ante el ENTE REGULADOR DEL SERVICIO ELÉCTRICO un pedido de informe sobre la venta de activos del Grupo Enel Argentina, el mismo se envió con fecha 30-12-22 bajo número de expediente 00663972-2023, esta presentación surge ante el anuncio de la compañía ENEL de abandonar el país y vender sus activos .
Es momento de poner al servicio público donde hay que ponerlo al servicio del pueblo. Es hora de enfrentar la decisión del cambio para lograr la eficiencia y racionalidad en la empresa de servicio eléctrico, la cual requiere de una profunda transformación de la gestión empresarial que asimile la responsabilidad de la continuidad y desarrollo del servicio, la excelencia del mismo y la salvaguarda de los recursos estratégicos, proponiendo que el estado a través de su empresa ENARSA puedan retener las acciones de la Empresa Enel que tiene en Argentina y de esa manera el Estado asumirá una operatoria en sus distintas áreas que pondrá en funcionamiento el cambio que la sociedad nos está solicitando.
Agradecemos a la Internacional de Servicio Públicos por acompañarnos en este Proyecto y en la lucha que junto a ellos estamos trabajando para lograr este objetivo a nivel mundial.

Sobreseen a exdirectivos de Edenor que estaban acusados de utilizar facturas truchas
Fuente: lanacion.com.ar Fecha: 26/12/2022

El juez federal de San Martín Emiliano Canicoba sobreseyó a exintegrantes del directorio de la empresa Edenor, incluido su expresidente Marcelo Mindlin, y a otros empresarios proveedores de la compañía, que estaba acusados de usar facturas apócrifas para evadir impuestos. El juez aseguró en un fallo de 120 carillas que se acreditó que las obras facturadas efectivamente se realizaron, por lo que no había nada que reprochar a los empresarios.
Los sobreseídos son Ricardo Alejandro Torres, **María Carolina Sigwald**, Damián Miguel Mindlin, Marcos Marcelo Mindlin, Gustavo Mariani, Lucas Sebastián Amado, Fernando Omar Bearzi, Maximiliano Alejandro Fernández, Carlos Alberto Lorenzetti, Eduardo Luis Llanos, Miguel Ángel De Godoy, Gabriel Alejandro Marino, Jesús Sebastián Oscar Vargas, Joaquín Martínez Christensen, Carlos Manuel Vidal, Mariano Ricardo Fuentes, Castor Fuentes, Mariano García Mithieux, Emilio Basavilbaso y las empresas Edenor, CYSE S.A. y Fuentes y Asociados, con la declaración que la formación de la causa "no afectó el buen nombre y honor del que pudieren haber gozado con anterioridad".
Estaban acusados de presunta evasión agravada del Impuesto a las Ganancias, en los ejercicios 2017, por 36.404.535,11 de pesos, y 2018, por 41.963.328,68 de pesos; del Impuesto a las Ganancias-Salidas No Documentadas, por el período 2017, por 36.986.375,31 de pesos, y el período 2018, por 51.236.005,25 de pesos. Además, el juez los acusada de haber evadido el Impuesto al Valor Agregado en los ejercicios comerciales de 2017, por 21.842.721,08 de pesos, y de 2018, por 29.374.330,05 de pesos, por haber mediado la utilización total o parcial de facturas o cualquier otro documento equivalente, ideológicamente falsos. Pero el propio juez Canicoba ahora concluyó que el delito no existió. "Si bien la acción penal se encuentra expedita, a criterio del suscripto quedó acreditado que el suceso investigado no aconteció en tanto con la investigación se verificó la ejecución de las obras y operaciones documentadas en la facturación declarada en el período 2017-2018 por Edenor S.A. ante el organismo recaudador", dice la resolución judicial.
El juzgado acreditó la existencia de las empresas contratistas, le tomó declaración a los empleados de las firmas, a los inspectores de obra de Edenor, a los de la Ciudad que acreditaron que efectivamente se realizaron, analizó las conclusiones de

la auditoría externa de Edenor y con esos elementos concluyó que no había delito.
"Las diligencias llevadas adelante por el Tribunal aunadas a los descargos efectuados por los imputados, a la luz de la sana crítica, me permiten concluir que el informe mediante el cual se determinó la deuda imputada en cabeza de Edenor S.A. carece del análisis concreto de cada una de las operaciones tachadas de inexistentes o simuladas, se basó en una fiscalización formal y conclusiones genéricas, pues en ningún caso su impugnación fue motivada en prueba o elemento objetivo", dijo el juez para rechazar el informe de la AFIP que había generado este expediente.
Así, concluyó que no hubo delito y que los hechos no existieron, por lo que sobreseyó a los imputados.

Se aprobaron los valores horarios a aplicar al equipamiento regulado con vigencia a partir del 01/02/2022
Fuente: estudio-ofarrell.com Fecha: 09/03/2022

A través de las Resoluciones N°66/2022, 67/2022, 68/2022, 69/2022, 70/2022, 71/2022 y 72/2022 (B.O. 26/02/2022) del ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (en adelante, "ENRE") se aprobaron los valores horarios a aplicar al equipamiento regulado con vigencia a partir del 01/02/2022.
Para la EMPRESA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR DISTRIBUCIÓN TRONCAL DE LA PATAGONIA SOCIEDAD ANÓNIMA (TRANSPA S.A.), la remuneración por Conexión será la siguiente:
por cada salida de 330 kV: $ 608,383 por hora;
por cada salida de 132 Kv o 66 kV.: $ 243,287 por hora;
por cada salida de 33 Kv o 13,2 kV.: $ 182,585 por hora;
por transformador de rebaje dedicado: $ 18,037 por hora por MVA;
por equipo de reactivo: $ 18,037 por hora por MVAr.
Remuneración por Capacidad de Transporte:
para líneas de 330 Kv: $ 4.402,227 por hora por cada 100 kilómetros;
para líneas de 220 kV: $ 4.402,227 por hora por cada 100 kilómetros;
para líneas de 132 Kv o 66 Kv: $ 4.206,580 por hora por cada 100 kilómetros.
Remuneración por Operación y Mantenimiento del equipamiento de monitoreo de oscilaciones (SMO) aprobada por Resolución ENRE N° 603/2008: $ 2.915.180 por año.
Remuneración por Operación y Mantenimiento del equipamiento de control (Automatismo SIP) aprobada por Resolución ENRE N° 603/2008: $ 9.708.287 por año.
Por último, se estableció el Promedio de las Sanciones Mensuales Históricas (SP) aplicada a la transportista de autos en el valor de $ 1.248.083 a partir del 01/02/2022.
Para la EMPRESA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR DISTRIBUCIÓN TRONCAL DEL COMAHUE TRANSCOMAHUE SOCIEDAD ANÓNIMA (TRANSCO S.A.) la Remuneración por Conexión será la siguiente:
por cada salida de 132 kV o 66 kV: $ 136,932 por hora;
por cada salida de 33 kV o 13,2 kV: $ 102,669 por hora,
por transformador de rebaje dedicado: $ 10,478 por hora por MVA,
Por equipo de reactivo: $ 10,478 por hora por MVAr;
Remuneración por Capacidad de Transporte: para líneas de 132 kV o 66 kV: $ 2.960,915 por hora por cada 100 kilómetros.
Por último, se estableció el Promedio de las Sanciones Mensuales Históricas (SP) aplicada a la transportista de autos en el valor de pesos $ 177.246 a partir del 01/02/2022.
Para la COMPAÑÍA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN TRANSENER SOCIEDAD ANÓNIMA **(TRANSENER S.A.)** la Remuneración por Conexión será la siguiente:
por cada salida de 500 kV: $ 1.989,683 por hora;
por cada salida de 220 kV: $ 1.790,616 por hora;
por cada salida de 132 kV. o 66 kV: $ 1.591,832 por hora,
Por transformador de rebaje dedicado: $ 12,737 por hora por MVA, y por equipo de reactivo: $ 12,737 por hora por MVAr;
Remuneración por Capacidad de Transporte:
para líneas de 500 Kv: $ 3.799,692 por hora por cada 100 km;
para líneas de 220 o 132 Kv: $ 3.166,406 por hora por cada 100 km,
Por el concepto de Operación y Mantenimiento de la Ampliación de Servicios Auxiliares en la Estación CERRITO DE LA COSTA: $ 101.540 más IVA por mes;
Por la operación y mantenimiento a realizar por TRANSENER S.A. para el Sistema de Monitoreo de Oscilaciones (SMO): $ 620.182 más IVA por mes,
Por la operación y mantenimiento a realizar por TRANSENER S.A. para la Desconexión Automática de Generación (DAG) Comahue: $ 1.736.354 más IVA por mes,
Por la operación y mantenimiento correspondiente a la Etapa 2 del Automatismo de Desconexión Automática de Transmisión Ezeiza – Rodríguez asignada a TRANSENER S.A.: $ 280.837 más IVA por mes,
Por la operación y mantenimiento a realizar por TRANSENER S.A. para la Desconexión Automática de Generación/Demanda de Exportación (DAG/DAD) NEA: $ 2.719.273 más IVA por mes,
Por la operación y mantenimiento a realizar por TRANSENER S.A. para la Desconexión Automática de Generación (DAG) NOA Tramo 1 NOA- Centro: $ 1.835.913 más IVA por mes,
Por la operación y mantenimiento a realizar por TRANSENER S.A. para la Desconexión Automática de Generación (DAG) NOA, Tramo 2 Centro- Litoral: $ 1.003.313 más IVA por mes,
Por la operación y mantenimiento a realizar por TRANSENER S.A. para la Desconexión Automática de Generación (DAG) NOA, Tramo 3 Cobos- Resistencia: $ 1.374.977 más IVA por mes,
Por la operación y mantenimiento a realizar por TRANSENER S.A. para la Desconexión Automática de Generación (DAG) Gran Mendoza: $ 3.089.165 más IVA por mes.
Por último, se estableció el Promedio de las Sanciones Mensuales Históricas (SP) aplicado a la transportista de autos en el valor de $ 23.601.094 a partir del 01/02/2022.
Para la EMPRESA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR DISTRIBUCIÓN TRONCAL DE LA PROVINCIA DE BUENOS AIRES SOCIEDAD ANÓNIMA **(TRANSBA S.A.)** la Remuneración por Conexión será la siguiente:

por cada salida de 220 kV: $ 461,269 por hora;
por cada salida de 132 kV o 66 kV: $ 230,631 por hora;
por cada salida de 33 kV o 13,2 kV: $ 172,955 por hora;
Por transformador de rebaje dedicado: $ 18,445 por hora por MVA
Por equipo de reactivo: $ 18,445 por hora por MVAr;
Remuneración por Capacidad de Transporte:
para líneas de 220 kV: $ 5.197,280 por hora por cada 100 kilómetros;
para líneas de 132 kV o 66 kV: $ 4.966,348 por hora por cada 100 kilómetros.
Por último, se estableció el Promedio de las Sanciones Mensuales Históricas (SP) aplicada a la transportista de autos en el valor de $ 4.816.223 a partir del 01/02/2022.
Para el ENTE PROVINCIAL DE ENERGÍA DEL NEUQUÉN (EPEN) – TRANSPORTISTA POR DISTRIBUCIÓN TRONCAL la Remuneración por Conexión será la siguiente:
por cada salida de 132 kV o 66 kV.: $ 316,210 por hora;
por cada salida de 33 kV o 13,2 kV.: $ 237,155 por hora;
por transformador de rebaje dedicado: $ 24,611 por hora por MVA;
Por equipo de reactivo: $ 24,611 por hora por MVAr;
Remuneración por Capacidad de Transporte:
para líneas de 132 kV o 66 Kv: $ 6.728,237 por hora por cada 100 kilómetros.
Por último, se estableció el Promedio de las Sanciones Mensuales Históricas (SP) aplicada a la transportista de autos en el valor de $ 448.295 a partir del 01/02/2022.
Para la EMPRESA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR DISTRIBUCIÓN TRONCAL DEL NOROESTE ARGENTINO SOCIEDAD ANÓNIMA (TRANSNOA S.A.) la Remuneración por Conexión será la siguiente:
por cada salida de 132 kV o 66 kV: $ 238,968 por hora,
por cada salida de 33 kV o 13,2 kV.: $ 179, 294 por hora.
Por transformador de rebaje dedicado: $ 26,382 por hora por MVA,
Por equipo de reactivo: $ 26,382 por hora por MVAr.
Remuneración por Capacidad de Transporte:
para líneas de 132 kV o 66 Kv: $ 5.236,528 por hora por cada 100 kilómetros.
Por último, se estableció el Promedio de las Sanciones Mensuales Históricas (SP) aplicada a la transportista de autos en el valor de $ 3.596.306 a partir del 01/02/2022.
Para la EMPRESA DE TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR DISTRIBUCIÓN TRONCAL DEL NORESTE ARGENTINO SOCIEDAD ANÓNIMA (TRANSNEA S.A.) la Remuneración por Conexión será la siguiente:
por cada salida de 132 kV o 66 kV.: $ 254,314 por hora
por cada salida de 33 kV o 13,2 kV.: $ 190,701 por hora,
Por transformador de rebaje dedicado: $ 25,816 por hora por MVA;
Por equipo de reactivo: $ 25,816 por hora por MVAr.
Remuneración por Capacidad de Transporte:
para líneas de 220 kV: $ 5.817,294 por hora por cada 100 kilómetros,
para líneas de 132 kV o 66 kV: $ 5.568,575 por hora por cada 100 kilómetros,
para líneas de 33 kV. o 13,2 kV: $ 5.568,575 por hora por cada 100 kilómetros.
Por último, se estableció el Promedio de las Sanciones Mensuales Históricas (SP) aplicada a la transportista de autos en el valor de $ 3.162.817 a partir del 01/02/2022.

No se privatizaría Transener: el Gobierno nacional conservaría las acciones de la transportista eléctrica
Fuente: energiaestrategica.com Fecha: 07/01/2019

Actualmente Transener es controlada por **Citelec**, que conserva el 51 por ciento de las acciones de la compañía. Citelec está integrada en partes iguales por Pampa Energía, la empresa de Marcelo Mindlin, y la estatal leasa (ex Enarsa).
En el mes de junio del año pasado, Hugo Balboa, director y presidente de leasa, contó a la prensa que la intención era privatizar Transener y que si no era posible hacerlo durante 2018 se haría en el 2019.
No obstante, el escenario está complicando los planes de Balboa. "Ni es conveniente que se privatice ni la van a poder privatizar en 2019", analiza en diálogo con Energía Estratégica Jorge Lapeña, ex Secretario de Energía y presidente del Instituto Argentino de la Energía (IAE) 'General Mosconi'.
El especialista explica que no sólo a la caída en el precio de las acciones -en dólares- tornan poco conveniente privatizar la transportista eléctrica, sino que una decisión en ese sentido "generaría problemas políticos en la coalición". "No todos piensan igual y me parece que avanzar sería una medida contraproducente", advierte Lapeña.
El titular del IAE 'General Mosconi' confía que, extraoficialmente, el ex secretario de Energía, Javier Iguacel, había definido no privatizarla por estas razones. Para el especialista, la nueva gestión de Gustavo Lopetegui optará por conservar las acciones en manos del Estado.
La caída de las acciones
En noviembre del 2017, la acción de Transener costaba 42,55 pesos, a un tipo de cambio de 18 pesos por dólar. El precio llegó a techos de 65,05 pesos en febrero del año pasado, con un dólar de 19,65. Era el momento en el que el Gobierno estaba firme en su decisión de deshacerse de las acciones. Cada acción llegó a valer 3,31 dólares.
Sin embargo, el tiempo se dilató y, según el cierre del viernes 4 de enero, cada acción de la transportista vale 48,65, pero a un dólar de 38,5 pesos. Es decir, 1,26 dólares.
Transener
Compañía de Transporte de Energía Eléctrica en Alta Tensión Transener S.A. (Transener) es la empresa líder en el servicio público de transporte de energía eléctrica en extra alta tensión en la República Argentina.
Como operadora de la red nacional, Transener está integrada por casi 12.400 kilómetros de líneas de transmisión, adicionando los 6.228 kilómetros de líneas que componen la red de su controlada, la Empresa de Transporte de Energía Eléctrica por Distribución Troncal de la Provincia de Buenos Aires Sociedad Anónima **Transba S.A.**

Quiénes son los dueños de Transener, la empresa a la que el Gobierno señala como principal responsable del apagón
Fuente: infobae.com Fecha: 03/07/2019

Según el secretario de Energía, Gustavo Lopetegui, la Compañía de Transporte de Energía Eléctrica en Alta Tensión **(Transener),** líder en el en transporte de extra alta tensión en Argentina, fue la responsable del "error técnico" que originó el apagón masivo del domingo 16 de junio.
Si bien también se señalaron posibles responsabilidades de generadoras y distribuidoras, Transener quedó en el ojo de la tormenta. En rigor lo está desde el primer día: su gerente general, Carlos García Pereira, estuvo junto a Lopetegui en la primera conferencia de prensa sobre el tema, ese mismo domingo, y un día después se notó la tensión entre los ejecutivos de la compañía y los funcionarios de Energía en un encuentro con periodistas.
Lopetegui explicó que en medio de un esquema reducido en los tendidos de alta tensión que salen de Colonia Elía (hacia Campana y Belgrano), se hizo un bypass para unir esa líneas, pero que los sistemas informáticos no se "enteraron" de ese cambio.
"Fue un error operativo de Transener, que no reprogramó la desconexión automática de generación (DAG), que se realiza a través de un sistema informático que manda señales a un generador para que reduzca la oferta", detalló el funcionario. En pocas palabras, hubo desbalance en las líneas y la falla contagió a todo el sistema. Si bien puede haber otros responsables posteriores, la chispa la encendió Transener, según el Gobierno. Ahora seguramente el ENRE le aplicará una fuerte sanción económica.
Mixta
Transener es una empresa mixta que surgió de la privatización de Segba en 1993 (hasta 2003 fue controlada por el grupo Pérez Companc). Hoy, el 49% de sus acciones cotizan en la bolsa local y el 51% está en manos de **Citelec**, que se divide en partes iguales entre Pampa Energía, la empresa de Marcelo Mindlin, y Iaesa, la ex Enarsa, perteneciente al Estado. "Pero la operación del negocio es 100% de Pampa", destacan desde Energía, para dejar en claro los roles.
El lunes 17 Infobae contó que Lopetegui estaba muy enojado por lo que pasó, sobre todo con la empresa. Hoy, directamente la responsabilizó. El enojo sigue.
La compañía tiene una red de 12.400 kilómetros de líneas de transmisión, "adicionando los 6.228 kilómetros de líneas que componen la red de su controlada, la Empresa de Transporte de Energía Eléctrica por Distribución Troncal de la Provincia de Buenos Aires Sociedad Anónima **Transba**", de acuerdo a su site.
Según su balance del primer trimestre del año, tuvo una ganancia neta de $759,6 millones e ingresos por ventas netas consolidados de $2.671,9 millones para el período, 8,4% inferiores a los $2.916,4 millones de los primeros tres meses de 2018. Entre sus líneas de negocios está el mantenimiento y operación de línea de alta tensión, de estaciones transformadoras y obras de transmisión, entre otros.
"Grupo Mindlin"
Transener es parte de Pampa Energía, el holding que comanda Marcelo Mindlin, un empresario cercano al presidente Mauricio Macri que también es dueño, entre otras, de Edenor, la compañía encargada de suministrar electricidad a 8,5 millones de personas en el norte de la Capital y noroeste del Gran Buenos Aires.
Mindlin nació en Córdoba y estudió en el Colegio Nacional Buenos Aires y en la UBA, donde se recibió de economista. En 1989 fundó el Grupo EMES y casi en paralelo se asoció con su amigo Eduardo Elsztain y crearon IRSA, Cresud y APSA, gigantes del mundo inmobiliario y el agro. Pero la sociedad se rompió en 2003 y Mindlin dejó esos rubros para dedicarse de lleno a la energía.
Hoy, por medio de Pampa, participa de negocios y concesiones en Vaca Muerta, es dueño de las centrales térmicas de Loma de La Lata y Güemes, es accionista de un parque eólico en Bahía Blanca y es accionista de TGS, Transportadora Gas del Sur. Pampa cotiza en Wall Street con un market cap de USD 2.600 millones y sus 13 plantas generan el 10 por ciento de toda la energía que se produce en el país (Edenor y TGS también cotizan por separado en EEUU).
Hace dos años, Mindlin le compró a Ángelo Calcaterra, primo del Presidente, su compañía constructora, IECSA. Sacde, su nombre actual, sigue detrás del soterramiento del tren Sarmiento y estuvo a cargo de la construcción de un tramo del Paseo del Bajo.
Pampa, por su parte, tomó impulso luego del aumento de tarifas de gas y electricidad. Su acción se recuperó lentamente (lleva una suba de 9% en lo que va del año) y los inversores la miran con otros ojos. Ayer mismo, colocó Obligaciones Negociables por USD 300 millones, a una tasa fija del 9,125% a 10 años, con el objetivo de invertir en energías renovables y desarrollar sus reservas de gas en Vaca Muerta. Recibió ofertas por USD 1.312 millones, más de cuatro veces el valor nominal a ser emitido.

Transener: Distribución de energía para iluminar un país
Fuente: lavoz.com.ar Fecha: 07/10/2019

Contar con el servicio de electricidad es una comodidad a la que todos están acostumbrados. Sin embargo, pocos saben el arduo trabajo que hay detrás.
Prender la luz de nuestros hogares es una acción tan simple e inmediata que muchas veces no tomamos conciencia del trabajo que hay detrás para que eso sea posible. Es una acción tan natural que tampoco nos preguntamos cómo es que llega a nuestros hogares.
Transener S.A. es una empresa de transporte de energía eléctrica en alta tensión. En la provincia de Córdoba, cuenta con tres estaciones transformadoras que se encargar de operar y mantener el sistema de 500 mil voltios. Cada una de ellas representa los tres puntos donde la provincia se conecta al Sistema de Interconexión Nacional (Malvinas Argentinas, Arroyo Cabral y Almafuerte).
Pedro Zárate es afiliado del SiReLyF desde hace 16 años. Pertenece a la Seccional Almafuerte y en 2003 comenzó trabajar en Transener, justamente en la estación de esa misma localidad. Actualmente ocupa el cargo de técnico de estación transformadora.
“La estación de Almafuerte tiene la particularidad que es una estación base. Tiene todos los sectores que compone a Transener. Hay compañeros y compañeras que hacen protección, control, comunicaciones. Y estamos los técnicos de estación que operamos y controlamos la estación y el mantenimiento de línea. Esta última tarea creo que es una de las más

riesgosas que tiene la empresa, porque trabajan colgados y lo hacen con tensión. Entran a 500 mil voltios pero se cuenta con los equipos de seguridad y capacitación para hacerlo", afirma Pedro. Para que el trabajo sea correctamente realizado, se deben cumplir una serie de protocolos que contemplan la permanente comunicación entre distintos sectores de la estación. A su vez, los trabajos realizados se hacen con la línea energizada, por lo que el servicio no se desconecta. Para que eso sea posible, los trabajos se deben hacer con un traje metálico a 25 metros de altura, entrando a 500 mil voltios de tensión. Los operarios cuentan con los equipos de seguridad y la debida capacitación para realizar las tareas. Este es uno de los trabajos más riesgosos, fundamentales y valorables que se llevan a cabo allí, y se denomina trabajo a potencial.
Las líneas de Transener se conectan a la Central Nuclear Embalse (CNE) y la Central Río Grande, para luego distribuirlas a todo el país. Almafuerte se conecta con un privado y el resto de las líneas van a la Empresa Provincial de Energía de Córdoba.
"Acá puntualmente somos los técnicos de estación transformadora. Si lo comparamos con Epec, seríamos el equivalente a un veedor. Somos las personas que operamos y mantenemos los equipos de la estación y también cubrimos guardia. Estamos siete días de guardia en la estación transformadora de Almafuerte, siete en la estación transformadora de la CNE y la Central de Río Grande. La guardia son las 24 horas durante toda la semana", cuenta Zárate.
Beneficio de la empresa para la sociedad
Uno de los roles más importantes de Transener, y que no es tan visible, es que conecta a todas las ciudades en todos los puntos de la provincia y país.
La energía que llega a nuestros hogares es gracias a un complejo pero eficiente sistema de interconexión en el cual Transener ocupa un rol clave.
"Es un orgullo muy grande formar parte de la cadena de lo que significa generar electricidad. Nosotros no la generamos, pero sí la transportamos y somos plenamente conscientes de que eso aporta y ayuda al crecimiento de un país", afirma Pedro.
Además, el operario sostiene que la energía eléctrica es un servicio que todo el mundo está acostumbrado a tenerlo, que no se le da la importancia que se merece hasta que falta. "Cuando eso ocurre, nos damos cuenta que en lo cotidiano, el levantarnos para ir a trabajar, el funcionamiento de una fábrica y empresa, cualquier actividad se frena. Nos llena de orgullo saber que estamos en una parte muy vital para el país. La responsabilidad la asumimos como tal", agrega.

Petrobras se desvinculó de Citelec
Fuente: infobae.com Fecha: 25/10/2017

Petrobras Energía S.A. anunció que, en razón de haber obtenido las aprobaciones del Ente Nacional de Regulación de la Electricidad y de la Comisión Nacional de Defensa de la Competencia y Secretaría de Energía de la Nación y Ente Nacional de Regulación de la Electricidad y cumplido las demás condiciones a las que estaba subordinada la transacción, efectivizó la transferencia de acciones de Compañía Inversora en Transmisión Eléctrica **Citelec S.A.** (?CITELEC?) a favor de Energía Argentina S.A. (?ENARSA?) y de ELECTROINGENIERIA S.A. (?ELECTROINGENIERIA?).
De este modo, como consecuencia de lo indicado la sociedad dio cumplimientomiento al compromiso de desinversión en CITELEC en Compañía Inversora en Transmisión Eléctrica Citelec S.A. (?CITELEC?) asumido por PESA ante el Gobierno Nacional en oportunidad de la aprobación por parte de la Comisión Nacional de Defensa de la Competencia de la operación de compraventa de acciones que componen el capital mayoritario de Petrobras Energía Participaciones S.A. por parte de Petrobras Participaciones S.L.

Las transportistas eléctricas de Mindlin: ganancias por 2.000 millones de pesos en nueve meses o (7,2 millones diarios durante 270 días)
Fuente: oetec.org Fecha: 18/12/2017

La energía eléctrica se genera en las distintas centrales existentes. De allí, se encargan las empresas transportistas las cuales tienen una concesión para transportar energía eléctrica desde el punto de suministro hasta el punto de recepción por la distribuidora. En la Argentina, la actividad de transporte está dividida en dos sistemas: el Sistema de Transporte de Energía Eléctrica de Alta Tensión (STEEAT), que opera a 500 kV y transporta energía eléctrica entre regiones, y el Sistema de Distribución Troncal (STEEDT), que opera a 132/220 kV y conecta generadores, distribuidores y grandes usuarios dentro de la misma región. El sistema STEEDT es el que presta el servicio público. Transener es la única compañía a cargo del STEEAT. A nivel STEEDT figuran las siguientes empresas: **Transba**, Transnoa, Trasnea, Transpa, LITSA, Distrocuyo y Transcomahue. Asimismo, existen también transportistas independientes como Yacylec y ENECOR, entre otras. Las empresas de transporte tienen a su cargo la operación y el mantenimiento de sus redes, pero no son responsables de la expansión del sistema. Finalmente, tenemos a las empresas distribuidoras que poseen una concesión para distribuir energía eléctrica a los consumidores, con el deber principal de suministrar toda la demanda de electricidad en su área de concesión exclusiva, a un precio (tarifa) y en virtud de condiciones establecidas en la normativa vigente. En este informe, analizamos los estados contables de las transportistas Transener y Transba a septiembre de 2017. (1)
Transener (Mindlin): 1.437 millones de pesos de ganancia en nueve meses
Transener es propiedad de Pampa Energía. (2) Se trata de la concesionaria de la red nacional de transporte de energía eléctrica en extra alta tensión del país, integrada por 20.718 kilómetros de líneas de transmisión. Cuenta con una participación de mercado del 85% de la electricidad transportada en la Argentina.
La empresa registró una ganancia de 1.437 millones de pesos entre enero y septiembre de 2017, esto es, una mejora del 360% respecto del mismo período de 2016 en el cual se registró una pérdida de 552 millones.
Transba (Mindlin): 505 millones de pesos de ganancia en nueve meses
Esta sociedad es la concesionaria del servicio de transporte de energía eléctrica de la Provincia de Buenos Aires y en tal carácter tiene a su cargo la operación y mantenimiento de la red de 132 kV de la provincia, con excepción de las instalaciones ubicadas dentro de la jurisdicción de Edenor, Edesur y Edelap. Las instalaciones que la componen representan aproximadamente el 50% de la totalidad de las instalaciones afectadas al transporte por distribución troncal en la República Argentina. Transener mantiene el 90% de las acciones de capital de Transba S.A.
Esta empresa ganó 505 millones de pesos en el ejercicio de nueve meses finalizado en septiembre de 2017. En igual período de 2016, había registrado pérdidas por 122 millones. La mejora es del 514%.
Una perlita sobre la calidad del servicio…

En la página 8 del informe citado de Transener leemos que "El hecho de contar con una base de ingresos razonablemente predecibles permite establecer un perfil propio en las perspectivas futuras de la Compañía, proveer un flujo de caja anual predecible, crear incentivos para reducir costos, estimular la mejora del servicio y el desempeño general de la Compañía."
Pero si analizamos del mismo informe, página 5, precisamente la evolución de la calidad del servicio medido como "el índice de fallas cada 100 km/año", observamos que Transener mantiene la calidad prácticamente invariable desde junio de 2014, mientras que para Transba empeoraron en 2017 respecto de 2016, siendo que en 2015 registró los mejores valores. Los gráficos que siguen, extraídos del respectivo informe, no nos dejan mentir:
¿Tan mal estaba la calidad del servicio que las transportistas precisaban nuevos cuadros tarifarios?
¿Tan mal estaba que se les permitió una ganancia de casi 2.000 millones de pesos en los primeros nueve meses del 2017?
Y a semejante rentabilidad agreguemos que, en diciembre de 2016, Transener suscribió un acuerdo con el Ministerio de Energía mediante el cual se le otorgó dos créditos, uno de 602,9 millones de pesos y otro de 899,9 millones. (4) Lo propio hizo Transba, otorgándosele dos créditos por 151,9 millones y 362,7 millones. Los cuatro créditos, por un total de 2.017 millones de pesos, CAMMESA los terminó de desembolsar el 19 de junio de 2017.
¿Por qué los créditos? Supuestamente según explicaron las empresas, para que pudieran "contar con los recursos necesarios y suficientes para sostener su normal operación y ejecutar las demás tareas que resultasen necesarias para mantener adecuadamente la operatividad y funcionamiento del sistema de transporte eléctrico que le fuera concesionado".
Conclusiones
Las dos transportistas más importantes del país: Transener, monopólica del sistema de transporte de alta tensión, y Transba, con un 50% de la extensión total del sistema de distribución troncal, son propiedad de Pampa Energía.
Gracias a los nuevos cuadros tarifarios aprobados por el ENRE (resoluciones 66 y 73) y vigentes desde febrero de 2017, (3) **Transener** y Transba registraron ganancias por 1.942 millones de pesos entre enero y septiembre del corriente.

El Gobierno le transfirió $ 2.014 millones a Transener S.A.
Fuente: minutouno.com Fecha: 29/12/2016

De acuerdo con una nota presentada el miércoles por **Transener** ante la Comisión Nacional de Valores (CNV), el gobierno de Mauricio Macri autorizó la cesión de fondos para que la distribuidora "pueda contar con los recursos necesarios y suficientes para sostener su normal operación y ejecutar las demás tareas que resulten necesarias para mantener adecuadamente la operatividad y funcionamiento del sistema de transporte eléctrico que le fuera concesionado".
De acuerdo con un documento al que tuvo acceso ámbito.com, el objetivo de la transferencia es que "pueda contar con los recursos necesarios y suficientes para sostener su normal operación y ejecutar las demás tareas que resulten necesarias para mantener adecuadamente la operatividad y funcionamiento del sistema de transporte eléctrico que le fuera concesionado".
Transener S.A. es controlada en 51 por ciento por **Citelec**, de la que Enarsa posee el 51 y Mindlin el restante 49 por ciento. En el documento se informa que los capitales llegarán por la firma de un acuerdo entre la sociedad y la Secretaría de Energía de la Nación y el Ente Nacional Regulador de la Electricidad (ENRE).
Bajo este paraguas legal, Transener recibirá "créditos por variación de costos" por 602 millones de pesos correspondientes al período que va del primero de diciembre de 2015 al 31 de julio pasado, y por 899 millones de pesos desde el primero de agosto último al 31 de enero.
Los fondos del Estado nacional llegarán a la compañía vía Cammesa, con quien se suscribirá un Contrato de Mutuo y cesión de Créditos en garantía que "se mantendrá vigente hasta el 31 de enero de 2017 o hasta la entrada en vigencia del cuadro tarifario que debe resultar de la Revisión Tarifaria Integral, lo que ocurra primero".
El resto de los créditos ingresarán a través de **Transba S.A.**, controlada por Transener que opera en la Provincia. Esta firma recibirá 151 millones por la primera etapa y unos 362 millones hasta fin de enero.
Estos reembolsos se acordaron poco después que el Gobierno condonara una deuda por 19.000 millones a las distribuidoras eléctricas por tarifas congeladas durante el kirchnerismo, aunque ya se aplicaron subas en lo que va del año.
Por esa iniciativa, la administración de Macri reconoció a eléctricas provinciales, estatales y privadas la diferencia entre lo que cobraron y lo que hipotéticamente pudieron haber cobrado en 2014 y 2015 sin congelamiento y según los contratos de concesión, y aunque todas esas firmas transfirieron el precio de la energía a los usuarios en las facturas, y sin siquiera dar pruebas de que los montos a adjudicar realmente corresponden.

2.10 CERTIFICACIONES

2.10.1 Certificaciones de Calidad

N°	Certificado	Expedido por	Fecha Emisión	Fecha Vencimiento
1	ISO 9001	OAA	29/12/2017	28/12/2023
2	ISO 14001	OAA	29/12/2017	28/12/2023

Certificate n. **CQ 3592**

We hereby certify that the quality system operated by / Se certifica que el sistema de calidad de

TRANSBA S.A.

Legal address / *Domicilio fiscal*: **Paseo Colon 728, Piso 6°**, **Ciudad Autonoma de Buenos Aires - ARGENTINA**

Operative site address / *Dirección (sede operativa)*: **Edificio 5, Barrio Termoeléctrica**, **Necochea, Provincia de Buenos Aires - ARGENTINA**

is in compliance with the standard / es conforme

ISO 9001:2015

concerning the following activities / para la siguiente actividad

Supply of electric power transportation service by trunk distribution, which involves the operation and maintenance of the facilities that form the electric power transportation network of the province of Buenos Aires

Prestación del servicio de transporte de energía eléctrica por distribución troncal, que involucra la operación y mantenimiento de las instalaciones que componen la red de transporte de energía eléctrica de la provincia de Buenos Aires

Code Sector: **IAF 25**

First Issue / *Primera Expedición*	**29/12/2017**	*Current Issue* / *Expedición Vigente*	**02/12/2020**
Expiring date / *Fecha de vencimiento*	**28/12/2023**	*Validity from:* / *Válido desde el:*	**29/12/2020**
		to: / *hasta el:*	**28/12/2023**

Reason for the certificate change (current issue): *renewal*
Causa de la modificación del certificado (emisión actual): *renovación*

This certificate is property of SMC Slovensko a.s. and must be returned on request
Este certificado pertenece a SMC Slovensko a.s. y tiene que devolverse a pedido de la misma

SMC Slovensko a.s., Karadžičova 8-A, 821 08 Bratislava, Slovak Republic - www.smcsk.com

Certificate n. **CA 3590**

We hereby certify that the environmental system operated by / Se certifica que el sistema medio ambiental de

TRANSBA S.A.

Legal address / *Domicilio fiscal*: **Paseo Colon 728, Piso 6°**, **Ciudad Autonoma de Buenos Aires - ARGENTINA**

Operative site address / *Dirección (sede operativa)*: **Edificio 5, Barrio Termoeléctrica**, **Necochea, Provincia de Buenos Aires - ARGENTINA**

is in compliance with the standard / es conforme

ISO 14001:2015

concerning the following activities / para la siguiente actividad

Supply of electric power transportation service by trunk distribution, which involves the operation and maintenance of the facilities that form the electric power transportation network of the province of Buenos Aires

Prestación del servicio de transporte de energía eléctrica por distribución troncal, que involucra la operación y mantenimiento de las instalaciones que componen la red de transporte de energía eléctrica de la provincia de Buenos Aires

Code Sector: **IAF 25**

First Issue / *Primera Expedición*	**29/12/2017**	*Current Issue* / *Expedición Vigente*	**02/12/2020**
Expiring date / *Fecha de vencimiento*	**28/12/2023**	*Validity from:* / *Válido desde el:*	**29/12/2020**
		to: / *hasta el:*	**28/12/2023**

Reason for the certificate change (current issue): *renewal*
Causa de la modificación del certificado (emisión actual): *renovación*

This certificate is property of SMC Slovensko a.s. and must be returned on request
Este certificado pertenece a SMC Slovensko a.s. y tiene que devolverse a pedido de la misma

SMC Slovensko a.s., Karadžičova 8-A, 821 08 Bratislava, Slovak Republic - www.smcsk.com

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	550	0	0	550
2022	554	0	0	554
2023	555	0	0	**555**

AFIP

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.	30-66640848-5
Mes - Año	Orig. (0) - Rect. (1/9): 1
10/2023	Servicios Eventuales: No
Empleados en nómina:	557
Suma de Rem. 1:	453.439.221,99
Suma de Rem. 2:	601.678.866,50
Suma de Rem. 3:	601.678.866,50
Suma de Rem. 4:	453.439.221,99
Suma de Rem. 5:	453.439.221,99
Suma de Rem. 6:	0,00
Suma de Rem. 7:	0,00
Suma de Rem. 8:	601.679.035,76
Suma de Rem. 9:	603.285.933,04
Suma de Rem. 10:	585.040.857,20

Apellido y Nombre o Razón Social: TRANSBA SA

Nro. Verificador: 599603

Domicilio Fiscal: EDIFICIO 5 BRRIO TER 0 NECOCHEA V 44

I - REGIMEN NACIONAL DE SEGURIDAD SOCIAL

a1 - Total de aportes	71.814.815,51
a2 - Aportes a favor	0,00
a3 - Aportes S.S. a pagar	**71.814.815,51**
b - Asignaciones familiares pagadas	0,00
b1 - Total de contribuciones	133.394.765,22
b2 - Asignaciones compensadas	0,00
b3 - Detracción art. 23 Ley 27.541	0,00
Subtotal contribuciones S.S.	133.394.765,22
Retenciones	0,00
Contribuciones S.S. a pagar	**133.394.765,22**

II - REGIMEN NACIONAL DE OBRAS SOCIALES

a1 - Total de aportes	11.323.161,31
a2 - Aportes a favor	0,00
a3 - Aportes O.S. a pagar	**11.323.161,31**
b1 - Total de contribuciones	30.104.758,59
b2 - Excedentes de contribuciones a favor	0,00
Subtotal contribuciones O.S.	30.104.758,59
Retenciones	0,00
Contribuciones O.S. a pagar	**30.104.758,59**

III - RETENCIONES

Saldo retenciones período anterior	0,00
Retenciones del período	0,00
Total retenciones	0,00
Retenciones aplicadas a Seguridad Social	0,00
Retenciones aplicadas a Obra Social	0,00
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	557	190.494,00
Remun. con ART	603.285.933,04	4.042.015,75
L.R.T. total a pagar		**4.232.509,75**

VII - SEGURO DE VIDA

Cuiles c/S.C.V.O. - Prima	557 - 43.646,52
Costo Emisión:	0,00
S.C.V.O. a Pagar:	**43.646,52**

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

Ley 27.430 - Monto Total Detraido: 3.806.441,70

VIII - MONTOS QUE SE INGRESAN

351 - Contribuciones de Seguridad Social	**133.394.765,22**	302 - Aportes de Obra Social	**11.323.161,31**
301 - Aportes de Seguridad Social	**71.814.815,51**	270 - Vales Alimentarios/Cajas de alimentos	**0,00**
360 - Contribuciones RENATRE	**0,00**	312 - L.R.T.	**4.232.509,75**
352 - Contribuciones de Obra Social	**30.104.758,59**	028 - Seguro Colectivo de Vida Obligatorio	**43.646,52**
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 v4400 - EMPLEADOR DJ MENSUAL-SUSS**
CUIT: **30-66640848-5**
Impuesto: **301 - EMPLEADOR-APORTES SEG. SOCIAL**
Concepto: **19 - OBLIGACION MENSUAL/ANUAL**
Subconcepto: **19 - OBLIGACION MENSUAL/ANUAL**
Período: **2023-10**
Nro. verificador: 8875
Cantidad de registros: 1.228

Fecha de Presentación: 2023-11-07 Hora: 12:26:38
Nro. de Transacción: 966200149
Código de Control: SYqVz#
Usuario autenticado por: AFIP (ClaveFiscal)
Presentada por el Usuario: 27312344012

[F931.cuit.30666408485.fecha.20231107.txt]

Verificador de integridad (algoritmo MD5)
[515b5ff92e498e170ef89c52ea059420]

Código de barras para pagar en entidades habilitadas
19313066640848500030110238
Conserve este Acuse de Recibo como comprobante de presentación

Datos sujetos a verificación

VEP

Comprobante de Pago

Datos del VEP:

Nro. VEP: 1174842995
Organismo Recaudador: AFIP
Tipo de Pago: Empleadores SICOSS - Saldo DJ
Descripción Reducida: SUPDJ10/23
CUIT: 30-66640848-5
Concepto: 19 OBLIGACION MENSUAL/ANUAL
Subconcepto: 19 OBLIGACION MENSUAL/ANUAL
Período: 2023-10
Generado desde la presentación de DJ nro: 966200149
Generado por el Usuario: 27312344012

CONTRIBUCIONES SEG. SOCIAL (351)	$133.384.765,22
EMPLEADOR-APORTES SEG. SOCIAL (301)	$71.814.813,51
CONTRIBUCIONES OBRA SOCIAL (352)	$30.104.758,59
APORTES OBRAS SOCIALES (302)	$11.323.161,31
ASEG RIESGO DE TRABAJO L 24557 (312)	$4.232.509,75
SEGURO DE VIDA COLECTIVO (28)	$43.646,52

Datos del comprobante de Pago:

Entidad de Pago: INTERBANKING
Medio de Pago: HomeBanking-EFECTIVO
Debito en cuenta del Banco: BANCO BBVA ARGENTINA S.A.
Nro. de Transacción: 1607999528
Codigo de Control: 629942
Fecha de Pago: 2023-11-10 Hora: 15:41:38
IMPORTE PAGADO $250.913.656,90

Fuente: Empresa.

2.12 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL SUB- CONTRATADO

La empresa no registra personal subcontratado.

3- Situación Comercial

3.1 PRODUCTOS/SERVICIOS Y ANTIGÚEDAD EN EL MERCADO



Fuente: Empresa.

3.2 DETALLES Y EVOLUCIÓN DE COMPRAS Y VENTAS

La empresa no informó evolución de compras y ventas.

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

La empresa no informó ventas a PAE.

3.4 PROVEEDORES

N°	Nombre y Apellido - Razón Social	Nacionalidad o País de Origen	Tax ID	Monto Anual de Compras	Moneda
1	HITACHI ENERGY ARGENTINA S.A.U.	Argentina	30-71644180-2	$ 0	ARS
2	SIEMENS ENERGY S.A.	Argentina	30-50336489-8	$ 0	ARS
3	GRID SOLUTIONS ARGENTINA S.A.	Argentina	30-70871195-7	$ 0	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	EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ENERGIA SUR S.A.	30-69383458-5	Argentina	$ 25 656	USD
2	TELMEX ARGENTINA S.A.	33-69509841-9	Argentina	$ 18 000	USD
3	CP LA CASTELLANA S.A.U.	30-71534543-5	Argentina	$ 18 000	USD
4	COOPERATIVA DE ELECTRICIDAD Y SERVICIOS ANEXOS LIMITADA DE ZARATE	30-54573231-5	Argentina	$ 15 240	USD
5	TELEFONICA S.A.	30-67881435-7	Argentina	$ 12 000	USD
6	COOPERATIVA DE PROVISION DE SERVICIOS ELECTRICOS PUBLICOS, SOCIALES, VIVIENDA, OBRAS Y CONSUMO DE COLON	30-54574883-1	Argentina	$ 11 448	USD
7	PBB POLISUR SA	30-5602541-9	Argentina	$ 92 863 544	ARS
8	PAN AMERICAN ENERGY SL	30-71481358-3	Argentina	$ 85 019 830	ARS
9	TOYOTA ARGENTINA S.A.	33-67913936-9	Argentina	$ 15 083 280	ARS
10	EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ENERGIA NORTE S.A.	30-69383434-8	Argentina	$ 11 597 050	ARS

Fuente: Empresa.

3.6 SEGUROS

3.6.1 Registro de contratos con las ART

Aseguradora:	EXPERTA ART
N° de contrato:	5286912
Desde:	01/08/2022 - Cambio de Aseguradora
Hasta:	**Afiliación vigente**

Aseguradora:	PROVINCIA
N° de contrato:	5127872
Desde:	01/08/2021 - Cambio de Aseguradora
Hasta:	31/07/2022 - Cambio de Aseguradora

Aseguradora:	EXPERTA ART
N° de contrato:	497814
Desde:	01/12/2016 - Absorción de una ART por parte de otra.
Hasta:	31/07/2021 - Cambio de Aseguradora

Aseguradora:	EXPERTA -
N° de contrato:	331656
Desde:	01/03/2014 - Cambio de Aseguradora
Hasta:	30/11/2016 - Absorción de una ART por parte de otra.

Aseguradora:	PROVINCIA
N° de contrato:	141087
Desde:	01/02/2013 - Cambio de Aseguradora
Hasta:	28/02/2014 - Cambio de Aseguradora

3.6.2 Contratos extinguidos por falta de pago

No se registran contratos extinguidos por falta de pago.

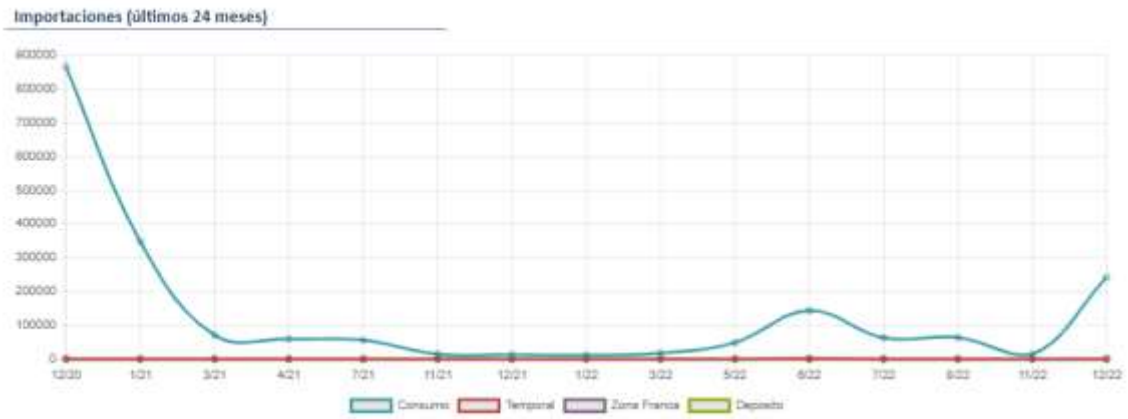
3.6.3 Otros Seguros contratados

N°	Tipo de Seguro	Compañía Aseguradora	Nº Póliza	Suma Asegurada	Moneda
1	TODO RIESGO OPERATIVO	NACIÓN SEGUROS-STARR	579299/10388	$ 632 661	USD
2	RESPONSABILIDAD CIVIL	BERKLEY	36999	$ 10 000	USD
3	AUTOMOTORES	SURA SEGUROS	7360399/7360398	$ 85 000	ARS

Fuente: Empresa.

4- Comercio Exterior

4.1 IMPORTACIONES



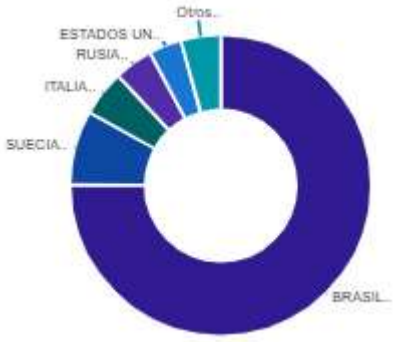
Período	Consumo Total: 2 033 860	(F.O.B. U$S) Temporal Total: 1 186	(F.O.B. U$S) Depósito Total: 0	(F.O.B. U$S) Zona Franca Total: 0	(F.O.B. U$S) Total: 2 035 046
12/2022	242 259	0	0	0	242 259
11/2022	13 783	0	0	0	13 783
08/2022	63 700	0	0	0	63 700
07/2022	62 824	0	0	0	62 824
06/2022	143 713	1 186	0	0	144 899
05/2022	48 623	0	0	0	48 623
03/2022	17 159	0	0	0	17 159
01/2022	11 468	0	0	0	11 468
12/2021	13 074	0	0	0	13 074
11/2021	14 300	0	0	0	14 300
07/2021	55 995	0	0	0	55 995
04/2021	59 375	0	0	0	59 375
03/2021	71 030	0	0	0	71 030
01/2021	348 780	0	0	0	348 780
12/2020	867 777	0	0	0	867 777

Valores expresados en U$S

4.2 IMPORTACIONES POR PAÍS

País	%	(F.O.B. U$S) Total
BRASIL	75.08	1 345 219
SUECIA	8.02	143 713
ITALIA	4.92	88 188
RUSIA	4.20	75 167
ESTADOS UNIDOS	3.51	62 826
Otros	4.27	76 496
Totales		1 791 609

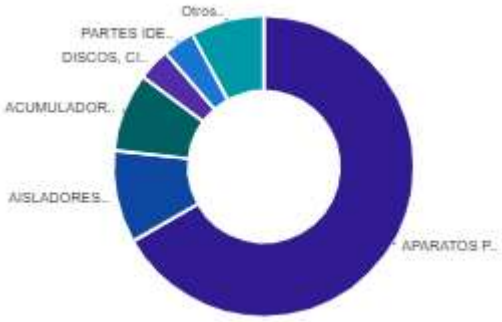
Valores estadísticos aproximados, expresados en U$S



4.3 IMPORTACIONES POR RUBRO

Nombre	Posición	%	(F.O.B. U$S) Total
APARATOS PARA CORTE, SECCIONAMIENTO, PROTECCIÓN, DERIVACIÓN, EMPALME O CONEXIÓN DE CIRCUITOS ELÉCTRICOS (POR EJEMPLO: INTERRUPTORES, CONMUTADORES, CORTACIRCUITOS, PARARRAYOS, LIMITADORES DE TENSIÓN, SUPRESORES DE SOBRETENSIÓN TRANSITORIA, TOMAS DE CORRIE	8535	66.77	1 196 227
AISLADORES ELECTRICOS DE CUALQUIER MATERIA.	8546	9.96	178 411
ACUMULADORES ELECTRICOS, INCLUIDOS SUS SEPARADORES, AUNQUE SEAN CUADRADOS O RECTANGULARES.	8507	8.44	151 173
DISCOS, CINTAS, DISPOSITIVOS DE ALMACENAMIENTO PERMANENTE DE DATOS A BASE DE SEMICONDUCTORES, TARJETAS INTELIGENTES («SMART CARDS») Y DEMÁS SOPORTES PARA GRABAR SONIDO O GRABACIONES ANÁLOGAS, GRABADOS O NO,INCLUSO LAS MATRICES Y MOLDES GALVÁNICOS PARA FA	8523	3.51	62 826
PARTES IDENTIFICABLES COMO DESTINADAS, EXCLUSIVA O PRINCIPALMENTE, A LOS APARTOS DE LAS PARTIDAS 85.35, 85.36 U 85.37.	8538	3.45	61 760
Otros		7.88	141 212
Totales			1 791 609

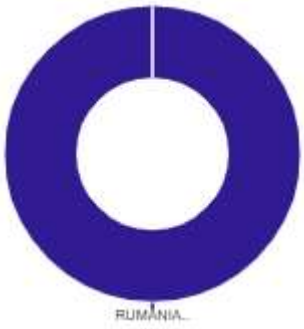
Valores estadísticos aproximados, expresados en U$S



4.4 EXPORTACIONES POR PAÍS

País	%	(F.O.B. U$S) Total
RUMANIA	100	1 186
Totales		1 186

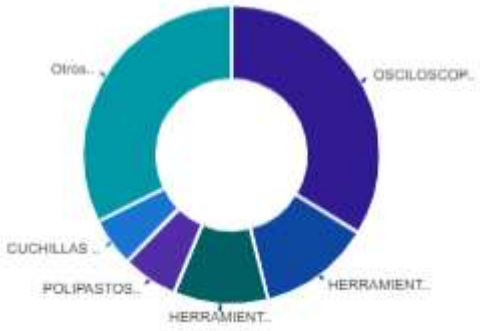
Valores estadísticos aproximados, expresados en U$S



4.5 EXPORTACIONES POR RUBRO

Nombre	Posición	%	(F.O.B. U$S) Total
OSCILOSCOPIOS, ANALIZADORES DE ESPECTRO Y DEMÁS INSTRUMENTO S Y APARATOS PARA MEDIDA O CONTROL DE MAGNITUDES ELECTRICAS; INSTRUMENTOS Y APARATOS PARA MEDIDA O DETECCIÓN DE RADIACIONES ALFA, BETA, GAMMA, X , CÓSMICAS O DEMÁS RADIACIONES IONIZANTES.	9030	33.73	400
HERRAMIENTAS DE MANO (INCLUIDOS LOS DIAMANTES PARA VIDRIERO) NO EXPRESADAS NI COMPRENDIDAS EN OTRA PARTE; LÁMPARAS DE SOLDAR Y SIMILARES; TORNILLOS DE BANCO, PRENSAS DE CARPINTERO Y SIMILARES, EXCEPTO LOS QUE SEAN ACCESORIOS O PARTES DE MÁQUINAS HERRAMIE	8205	12.31	146
HERRAMIENTAS NEUMÁTICAS, HIDRÁULICAS O CON MOTOR INCORPORADO,INCLUSO ELECTRICO, DE USO MANUAL.	8467	10.29	122
POLIPASTOS; TORNOS Y CABRESTANTES; GATOS.	8425	6.07	72
CUCHILLAS Y HOJAS CORTANTES, PARA MÁQUINAS O APARATOS MECÁNICOS.	8208	5.31	63
Otros		32.29	383
Totales			1 186

Valores estadísticos aproximados, expresados en U$S



5- Situación Bancaria

5.1 CHEQUES RECHAZADOS

No se registran Cheques Rechazados

5.2 CENTRAL DE DEUDORES

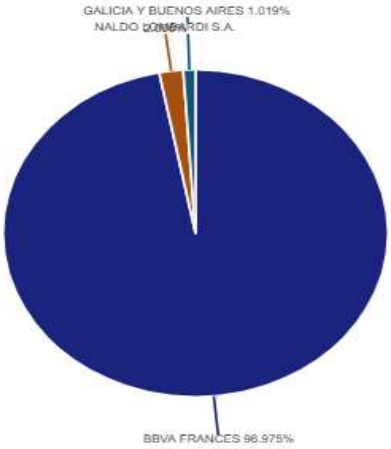
Banco	11/2021	12/2021	01/2022	02/2022	03/2022	04/2022	05/2022	06/2022
HSBC BANK								
CITIBANK N.A.								
NALDO LOMBARDI S.A.	299					181	403	309
GALICIA Y BUENOS AIRES	13	13	13	14	14	14	15	14
BBVA FRANCES	865	326	161		849	1 182		1 549
TOTAL PERIODO	1 177	339	174	14	863	1 377	418	1 872

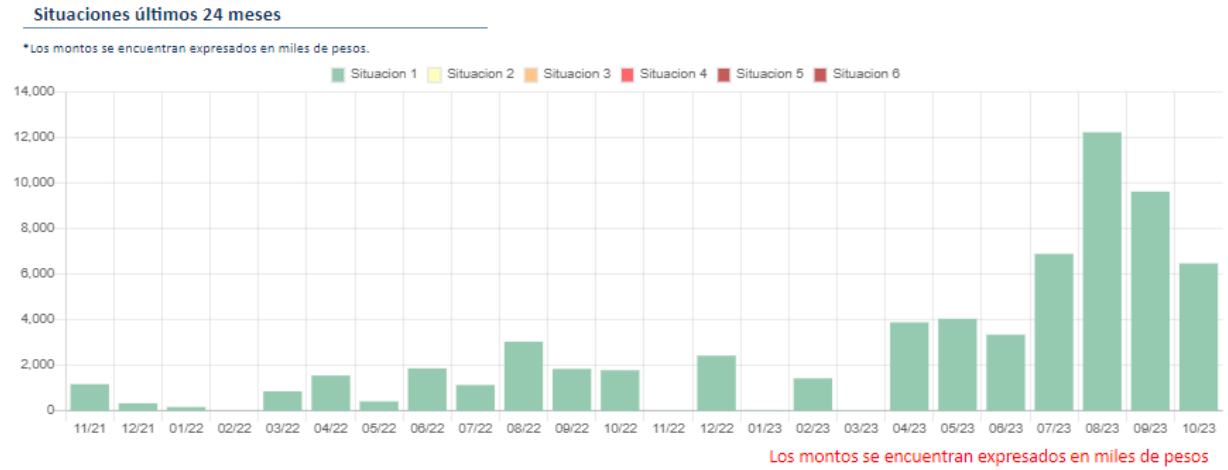
Banco	07/2022	08/2022	09/2022	10/2022	11/2022	12/2022	01/2023	02/2023
HSBC BANK							2	
CITIBANK N.A.				4		5	10	
NALDO LOMBARDI S.A.				64		477		
GALICIA Y BUENOS AIRES	20	20	20	25	25	26	25	25
BBVA FRANCES	1 120	3 023	1 827	1 696		1 923		1 409
TOTAL PERIODO	1 140	3 043	1 847	1 789	25	2 431	37	1 434

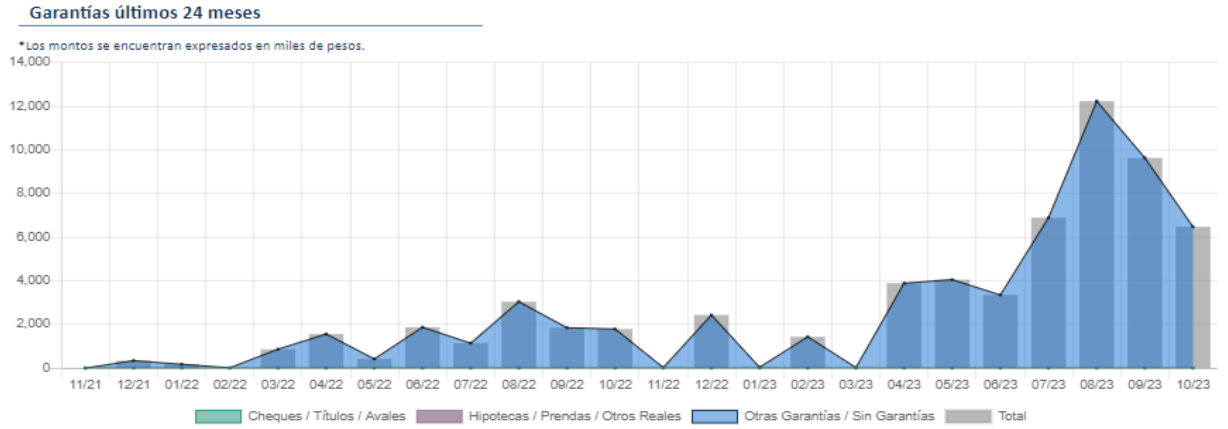
Banco	03/2023	04/2023	05/2023	06/2023	07/2023	08/2023	09/2023	10/2023
HSBC BANK								
CITIBANK N.A.		3		2				
NALDO LOMBARDI S.A.		75	756		114	387	130	130
GALICIA Y BUENOS AIRES	25	26	38	38	38	66	66	66
BBVA FRANCES		3 786	3 257	3 312	6 745	11 785	9 439	6 283
TOTAL PERIODO	25	3 890	4 051	3 352	6 897	12 238	9 635	6 479

Importes expresados en Miles de Pesos

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







5.3 NIVEL DE ENDEUDAMIENTO INFORMADO

N°	Entidad	Deuda	Moneda
1	BANCO GALICIA	$ 0	ARS
2	BANCO FRANCES	$ 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	1996-11
25	GANANCIA MINIMA PRESUNTA	ACTIVO	2000-01
30	IVA	ACTIVO	1996-11
103	REGIMENES DE INFORMACIÓN	ACTIVO	2005-01
211	BP-ACCIONES O PARTICIPACIONES	ACTIVO	2003-05
217	SICORE-IMPTO.A LAS GANANCIAS	ACTIVO	1999-12
218	IMP.A LAS GAN.- BENEF.DEL EXT.	ACTIVO	2017-07
301	EMPLEADOR-APORTES SEG. SOCIAL	ACTIVO	1997-08
353	RETENCIONES CONTRIB.SEG.SOCIAL	ACTIVO	2015-03
787	RET ART 79 LEY GCIAS INC A,BYC	ACTIVO	2015-10

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 con Deuda
Situación actual:	**Categoría 3**

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 **15/01/2024** en las bases de datos de la Agencia de Recaudación de la Provincia de Buenos Aires, siendo la resultante de la sumatoria de las deudas asociadas al Impuesto Inmobiliario, a los Automotores, a las Embarcaciones Deportivas y a los Ingresos Brutos, respecto de la CUIT consultada.
Para el cálculo de la deuda expuesta, se considera aquella con antigüedad mayor a los sesenta días. No se consideran aquellos sujetos que posean un único Inmueble Urbano Edificado con Valuación Fiscal menor a $50.000, quienes posean una deuda global menor a $500 o quienes posean un automotor de modelo inferior al año 2000. Para el caso del Impuesto sobre los Ingresos Brutos, sólo se consideran aquellos casos con Títulos Ejecutivos iniciados y aquellos con planes de pago caducos. En la categoría 4 se encuentran los contribuyentes con deudas en proceso de ejecución judicial como así también los planes de regularización de deuda judicial siempre que el mismo se encuentre caduco.

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

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

La información expuesta es la registrada al **15/01/2024** en las bases de datos de la Agencia de Recaudación de la Provincia de Buenos Aires, siendo la resultante del grado de cumplimiento de presentación de declaraciones juradas que les corresponde efectuar en su actuación como agentes de recaudación en el régimen general de retención y en el régimen general de percepción del impuesto sobre los Ingresos Brutos. El cumplimiento se computa de manera conjunta por ambos regímenes de recaudación.
En la categoría 4 se encuentran los agentes de recaudación con deudas en proceso de ejecución judicial provenientes de percepciones y retenciones no efectuadas, efectuadas y no ingresadas, intereses, accesorios, recargos y multas. Se incluyen dentro de esta categoría a quienes, habiendo realizado la adhesión a un régimen de regularización de deudas en proceso de ejecución judicial, el mismo se encuentre caduco.

6.3.3 Embargos

No se detectó información.

6.3.4 Otra información Fiscal o Previsional de Interés

Período	Pres. DDJJ	Aporte Seg. Soc.	Aporte Obra Soc.	Contr. Patronal
12-2022	SI	PAGO	PAGO	PAGO
01-2023	SI	PAGO	PAGO	PAGO
02-2023	SI	PAGO	PAGO	PAGO
03-2023	SI	PAGO	PAGO	PAGO
04-2023	SI	PAGO	PAGO	PAGO
05-2023	SI	PAGO	PAGO	PAGO
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

TRANSBA SA, CUIT 30666408485, no presenta sanciones laborales publicadas en el listado REPSAL vigente al 15/01/2024.



REPSAL

Registro público de empleadores con sanciones laborales
Ley 26.940

Se deja constancia que a la fecha de emisión, TRANSBA SA CUIT 30666408485 no registra sanciones en el REPSAL, conforme al Art. 2 de la Ley 26.940

Fecha de emisión: 15/01/2024 (válido únicamente por el día de emisión)

Sello Electrónico: 4a897912-9377-41a3-8802-9c18a0574fe8

7- INTEGRIDAD

7.1 INTEGRIDAD


SEARCH CRITERIA

Datos consultados: TRANSBA SA - 30666408485
Fecha: 15/01/2024

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: COMPAÑIA DE TRANSPORTE DE ENERGIA ELECTRICA EN ALTA TENSION TRANSENER SA - 30663148776
Fecha: 15/01/2024

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: COMPAÑIA INVERSORA DE TRANSMISION ELECTRICA CITELEC SA S A - 30663147478
Fecha: 15/01/2024

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.

Consultar con el área Gestión de Proveedores.

7.2 INFORMACIÓN DE PRENSA NEGATIVA

Consultar con el área Gestión de Proveedores.

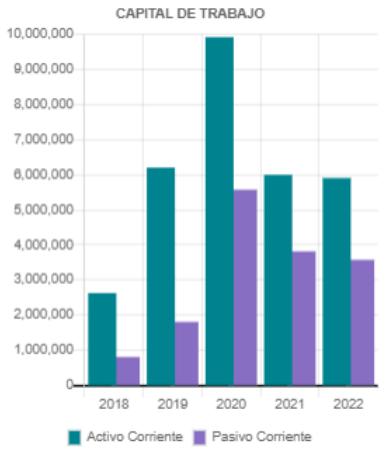
8- Estados Contables

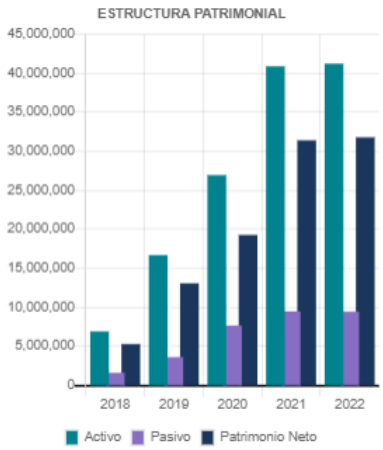
8.1 DATOS CONTABLES

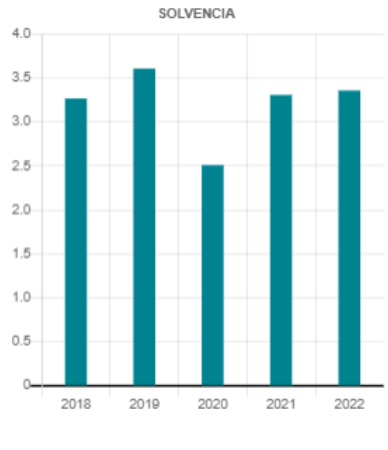
Activo

Fecha Balance	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2022
Caja y Bancos	1 230 593	42 034	79 876	23 720	20 338
Inversión corriente	784 601	4 156 182	7 251 869	2 551 565	2 386 807
Ant Créditos por ventas	503 527	1 395 028	1 756 505	1 610 658	2 359 271
Otros Créditos	110 393	611 442	832 519	1 813 747	1 142 032
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	2 629 114	6 204 686	9 920 769	5 999 690	5 908 448
Créditos Por Ventas	0	0	0	0	0
Otros Créditos No Corrientes	0	0	0	0	0
Otras Inversiones No Corrientes	0	402 077	0	0	0
Bienes De Uso Valor De Origen	9 435 157	21 246 458	22 760 960	37 596 678	71 718 753
Depreciación Acumulada	5 229 949	11 361 343	6 094 534	3 417 880	37 113 168
Bienes De Uso	4 205 208	9 885 115	16 666 426	34 178 798	34 605 585
Activos Intangibles	0	0	0	0	0
Otros Activos No Corrientes	83 333	207 330	370 950	723 679	734 243
Total Activo No Corriente	4 288 541	10 494 522	17 037 376	34 902 477	35 339 828
Total Activo	6 917 655	16 699 208	26 958 145	40 902 167	41 248 276

Montos expresados en miles de Pesos Argentinos



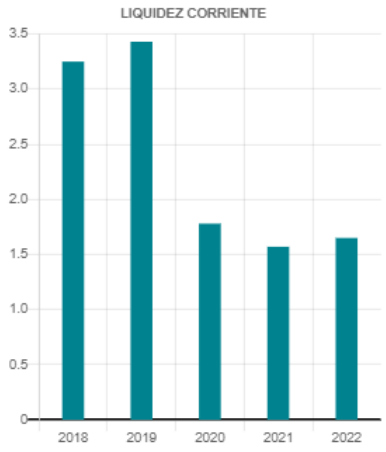


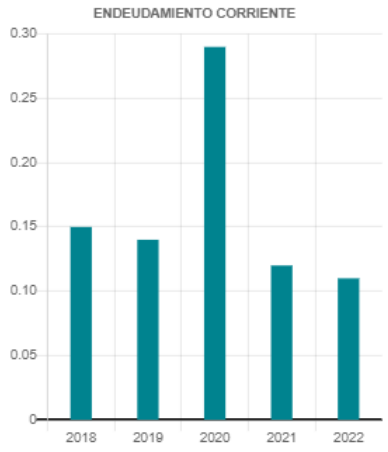


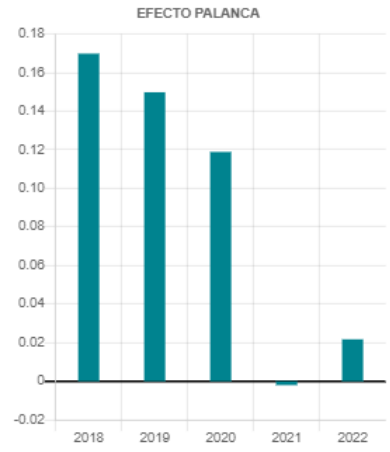
Pasivo / Patrimonio Neto

Fecha Balance	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2022
Cuentas Por Pagar (Deudas Comerciales)	263 895	529 790	786 780	964 578	1 206 821
Préstamos (Deudas Bancarias)	0	0	0	0	0
Remuneraciones Y Cargas Sociales	131 785	256 740	440 533	797 079	757 331
Cargas Fiscales	372 388	998 535	102 834	125 536	1 325 735
Anticipos De Clientes	23 024	0	0	0	0
Otros Pasivos	16 860	22 953	4 245 037	1 929 967	286 783
Total Pasivo Corriente	807 952	1 808 018	5 575 184	3 817 160	3 576 670
Cuentas Por Pagar	0	0	0	0	0
Préstamos	0	0	0	0	0
Deudas Fiscales	741 117	1 661 234	1 838 260	5 223 349	5 492 551
Otros Pasivos (No Corrientes)	71 523	150 330	256 133	443 499	382 454
Previsiones	0	0	0	0	0
Total Pasivo No Corriente	812 640	1 811 564	2 094 393	5 666 848	5 875 005
Total Pasivo	1 620 592	3 619 582	7 669 577	9 484 008	9 451 675
Capital Social	418 067	10 361 939	10 361 939	30 466 589	30 466 589
Resultados No Asignados	348 135	2 717 687	8 926 629	951 570	1 330 012
Patrimonio Neto	5 297 063	13 079 626	19 288 568	31 418 159	31 796 601

Montos expresados en miles de Pesos Argentinos



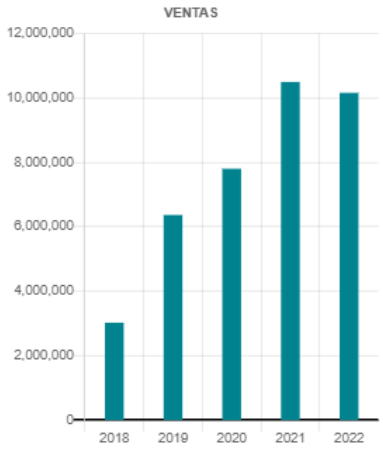


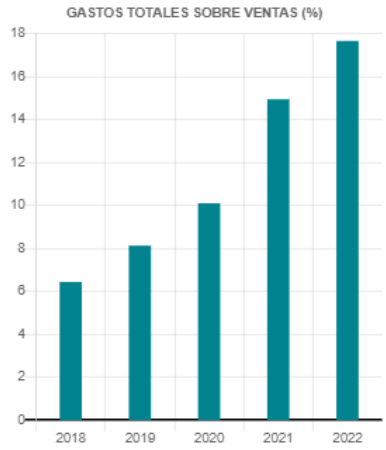


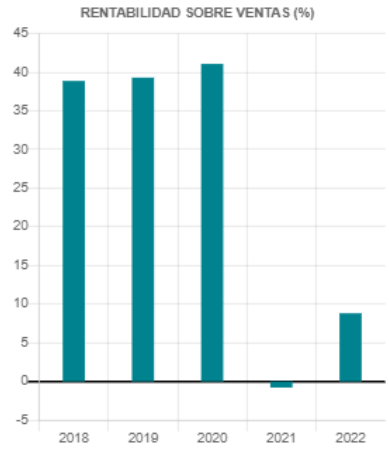
Estado de Resultados

Fecha Balance	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2022
Ventas	3 023 188	6 366 226	7 802 601	10 497 920	10 159 573
Compras Del Ejercicio	0	0	669 906	1 425 238	1 455 478
Costos de las mercaderías, productos, servicios vendidos	1 105 360	2 298 204	3 509 570	7 176 618	7 724 272
Resultado Bruto	1 917 828	4 068 022	4 293 031	3 321 302	2 435 301
Amortizaciones	230 500	308 337	807 056	1 519 386	1 505 303
Gastos de Comercialización	6 884	0	0	0	0
Gastos de Administración	172 400	366 743	513 257	928 545	1 062 797
Gastos Financieros	15 229	150 353	274 608	639 796	731 129
Otros Ingresos	956 820	9 736	26 839	197 761	139 312
Otros Egresos	607 487	0	0	0	0
Resultados financieros y por tenencia (incluyendo result.por exposición a inflación)	0	579 947	489 279	477 931	884 130
Impuesto a las Ganancias	897 606	1 638 585	816 605	2 512 070	768 495
Resultado	1 175 042	2 502 024	3 204 679	-83 417	896 322

Montos expresados en miles de Pesos Argentinos







Indices de Gestión

Análisis Patrimonial

Fecha Balance	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2022
Solvencia Patrimonial Patrimonio Neto / Pasivo Total	3,27	3,61	2,51	3,31	3,36
Endeudamiento Total Pasivo Total / Patrimonio Neto	0,31	0,28	0,40	0,30	0,30
Endeudamiento Corriente Pasivo Corriente / Patrimonio Neto	0,15	0,14	0,29	0,12	0,11
Capital de Trabajo Activo Corriente - Pasivo Corriente	1 821 162,00	4 396 668,00	4 345 585,00	2 182 530,00	2 331 778,00

Análisis Financiero

Fecha Balance	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2022
Liquidez Corriente Activo Corriente / Pasivo Corriente	3,25	3,43	1,78	1,57	1,65
Liquidez Seca (Prueba Acida) (Activo Corriente – Bienes de Cambio) / Pasivo Corriente	3,25	3,43	1,78	1,57	1,65
Rotación de Créditos Ventas / Créditos por Ventas	6,00	4,56	4,44	6,52	4,31
Rotación de Pasivo Corriente (Pasivo Corriente * 365) / ((Compras + Gastos) * 1.21)	1 252,98	1 054,72	1 153,66	384,64	332,03
Rotación De Inventarios Costo Mercaderías / Bs. de Cambio	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Rotación de Activos Ventas / Activo Total	0,44	0,38	0,29	0,26	0,25
Rotación de Activo Fijo Ventas / Bs. de Uso	0,72	0,64	0,47	0,31	0,29
Préstamos sobre Patrimonio Neto Préstamos / Patrimonio Neto	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Meses de Deuda (Préstamos (o BCRA) * 12) / Ventas	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Días de Deuda (Préstamos (o BCRA) * 365) / Ventas	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Análisis de Rentabilidad

Fecha Balance	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2022
Margen Bruto (Resultado Bruto / Ventas) * 100	63,44	63,90	55,02	31,64	23,97
Margen Neto (Resultado Neto / Ventas) * 100	38,87	39,30	41,07	-0,79	8,82
Margen Operativo (Resultado Neto + Otros Egresos – Otros Ingresos) / Ventas * 100	27,31	39,15	40,73	-2,68	7,45
EBIT Resultado Bruto - Amortizacions - Gastos de comercialización - Gastos de Administración	1 508 044 000	3 392 942 000	2 972 718 000	873 371 000	-132 799 000
EBIT/Ventas (EBIT/Ventas)*100	49,88	53,30	38,10	8,32	-1,31
Margen s/ Patrimonio (Resultado Neto / Patrimonio Neto) * 100	0,22	0,19	0,17	0,00	0,03
Margen s/ Activo (Resultado Neto / Activo Total) * 100	16,99	14,98	11,89	-0,20	2,17
EBITDA Resultado Neto + Amortizaciones + Gastos Financieros + Impuesto a las ganancias	2 318 377 000	4 599 299 000	5 102 948 000	4 587 835 000	3 901 249 000
EBITDA / Pasivo (Resultado Neto + Amortizaciones + Gastos Financieros + Impuesto a las ganancias) / Pasivo Total	1,43	1,27	0,67	0,48	0,41
EBITDA / Ventas (Resultado Neto + Amortizaciones + Gastos Financieros + Impuesto a las ganancias) / Ventas	0,77	0,72	0,65	0,44	0,38
EBITDA / Intereses (Resultado Neto + Amortizaciones + Gastos Financieros + Impuesto a las ganancias) / Gastos Financieros	152,23	30,59	18,58	7,17	5,34

Análisis de Eficiencia

Fecha Balance	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2022
Gastos Financieros / Ventas Gastos Financieros / Ventas	0,01	0,02	0,04	0,06	0,07
Gastos Comerciales / Ventas Gastos Comerciales / Ventas	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Gastos de Administración / Ventas Gastos de Administración / Ventas	0,06	0,06	0,07	0,09	0,10
Gastos Totales / Ventas (Gastos de Administración + Gastos Financieros + Gastos Comerciales) / Ventas	0,06	0,08	0,10	0,15	0,18
Inversiones en Bienes De Uso (Patrimonio Neto / Bs. de Uso) * 100	1,26	1,32	1,16	0,92	0,92
Vida Restante de los Bienes de Uso Bienes de Uso / Amortizaciones	18,24	32,06	20,65	22,50	22,99

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 2020, 2021 y 2022 (fecha de cierre 31/12) expresados en Pesos Argentinos. Información auditada sin salvedades.

Principales indicadores

Económicos:

- Las Ventas del ejercicio cerrado 12/2022 alcanzaron a un total de $10.159 Millones vs $10.497 Millones en el ejercicio anterior, evidenciándose un descenso interanual del 3.2%.
- Los Costos Directos aumentaron en su incidencia sobre las Ventas pasando del 68.4% al 76.0% mientras que los Gastos de Estructura hicieron lo propio, pasando del 8.9% al 10.5% en su participación.
- En la parte no operativa del cuadro de resultados imputaron Ingresos por $1.023 Millones (10.1% s/ventas) afectados mayoritariamente a Resultados Financieros y por Tenencia (incluye RECPAM).
- De acuerdo con lo expuesto en los párrafos precedentes, se registró una Ganancia Final de $896.3 Millones (8.82% s/ventas) vs la perdida de $83.4 Millones (-0.79% s/ventas) en el ejercicio anterior.

En resumen, la compañía presentó a 12/2022 caída de Ventas, alza de Costos Directos y de Gastos de Estructura, presentando una buena ganancia final.

Financieros.

- El indicador de Liquidez Corriente aumentó de 1.57 a 1.65, manteniéndose dentro de valores elevados.
- El Capital de Trabajo fue $2.331 Millones, equivalente al 5.7% del Activo, siendo baja la relación.

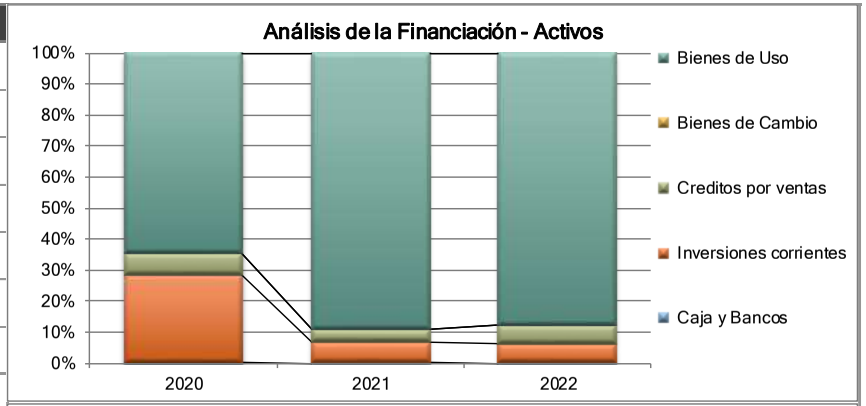
En resumen, la situación financiera resultó dispar, con muy buen nivel de liquidez, pero con Capital de Trabajo en ajustada relación con el Activo.

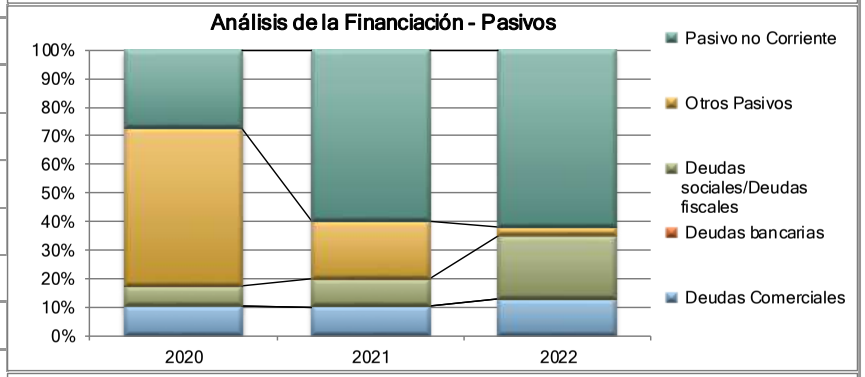
Patrimoniales:

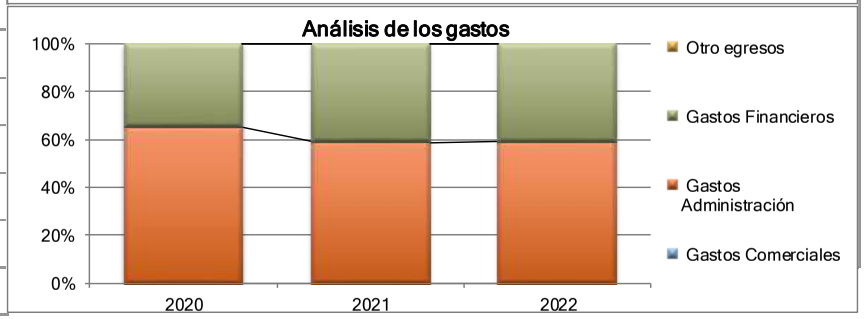
- El Patrimonio Neto a 12/2022 fue $31.796 Millones vs $31.418 Millones en el ejercicio anterior. Del total del PN $30.466 Millones corresponden a Capital y Ajuste de Capital siendo excelente la conformación.
- La estructura de financiamiento mostraba que el Pasivo representaba el 22.9% del Activo siendo las Deudas Fiscales a corto y largo plazo (72.1% del Pasivo Total) y las Deudas Comerciales a corto plazo (12.8% del Pasivo Total) las principales fuentes de apalancamiento.
- La Solvencia Patrimonial pasó de 3.31 a 3.36, permaneciendo en parámetros elevados, mientras que el Endeudamiento Corriente cayó de 0.12 a 0.11, también manteniéndose en valores satisfactorios.

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

Períodos Analizados			2020/2021/2022
Concept	dic-20	dic-21	dic-22
Caja y Bancos	79.876.000	23.720.000	20.338.000
Inversiones corrientes	7.251.869.000	2.551.565.000	2.386.807.000
Creditos por ventas	1.756.505.000	1.610.658.000	2.359.271.000
Otros Créditos	832.519.000	1.813.747.000	1.142.032.000
Bienes de Cambio	-	-	-
Bienes de Uso	16.666.426.000	34.178.798.000	34.605.585.000
Otros activos corrientes	370.950.000	723.679.000	734.243.000
Activo Corriente	**26.958.145.000**	**40.902.167.000**	**41.248.276.000**
Deudas Comerciales	786.780.000	964.578.000	1.206.821.000
Deudas bancarias	-	-	-
Deudas sociales/Deudas fiscales	543.367.000	922.615.000	2.083.066.000
Otros Pasivos	4.245.037.000	1.929.967.000	286.783.000
Pasivo no Corriente	2.094.393.000	5.666.848.000	5.875.005.000
Pasivo	**7.669.577.000**	**9.484.008.000**	**9.451.675.000**
Gastos Comerciales	-	-	-
Gastos Administración	513.257.000	928.545.000	1.062.797.000
Gastos Financieros	274.608.000	639.796.000	731.129.000
Otro egresos	-	-	-
Impuesto a las ganancias	816.605.000	2.512.070.000	768.495.000
Total	**1.604.470.000**	**4.080.411.000**	**2.562.421.000**



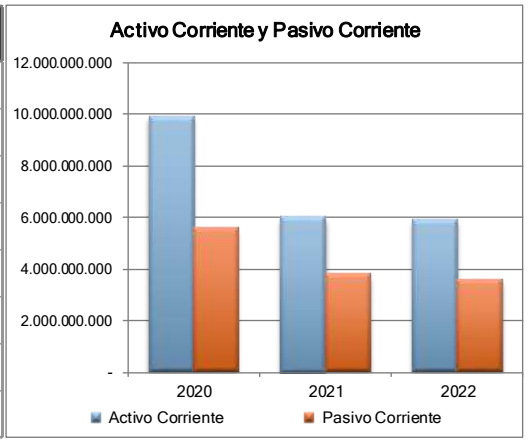




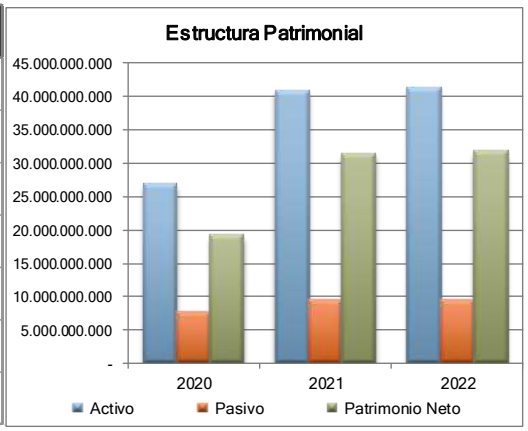
8.3 ANÁLISIS PATRIMONIAL

Períodos Analizados	2020/2021/2022

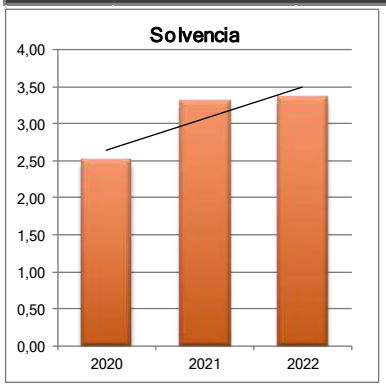
Analisis Patrimonial	dic-20	dic-21	dic-22
Solvencia	2,51	3,31	3,36
Patrimonio Neto sobre Activo	72%	77%	77%
Endeudamiento corriente	0,29	0,12	0,11
Capital corriente	0,16	0,05	0,06
Activo no Cte sobre Activo	63%	85%	86%
Financiación del activo no cte.	1,26	1,06	1,07
Deuda bancaria sobre Pasivo	0%	0%	0%
Deudas Comerciales sobre Pasivo	10%	10%	13%

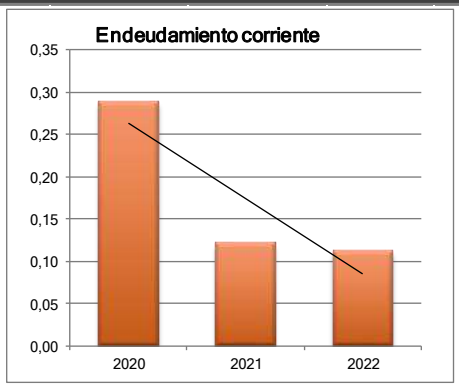


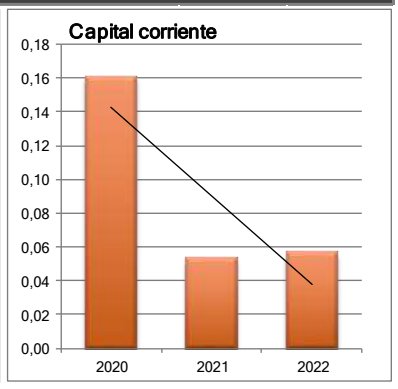
Info	dic-20	dic-21	dic-22
Activo Corriente	$ 9.920.769.000	$ 5.999.690.000	$ 5.908.448.000
Activo no Corriente	$ 17.037.376.000	$ 34.902.477.000	$ 35.339.828.000
Activo	$ 26.958.145.000	$ 40.902.167.000	$ 41.248.276.000
Pasivo Corriente	$ 5.575.184.000	$ 3.817.160.000	$ 3.576.670.000
Pasivo no Corriente	$ 2.094.393.000	$ 5.666.848.000	$ 5.875.005.000
Pasivo	$ 7.669.577.000	$ 9.484.008.000	$ 9.451.675.000
Patrimonio Neto	$ 19.288.568.000	$ 31.418.159.000	$ 31.796.601.000



Trends



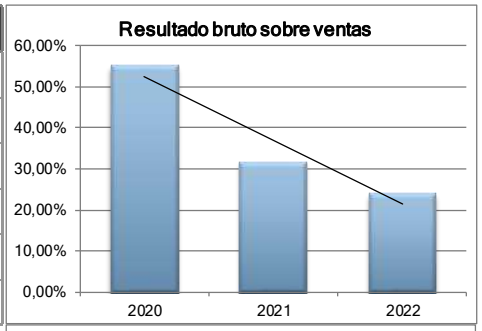




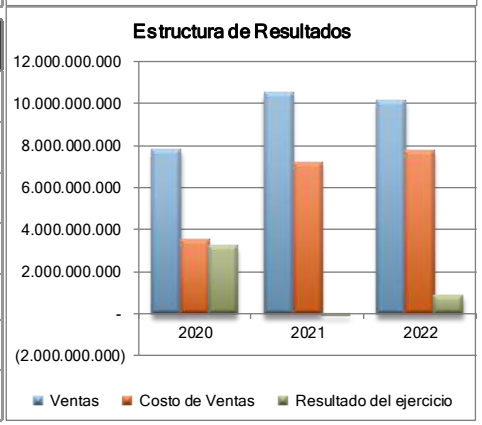
Importes Expresados en Miles de Pesos

8.4 ANÁLISIS DE RENTABILIDAD

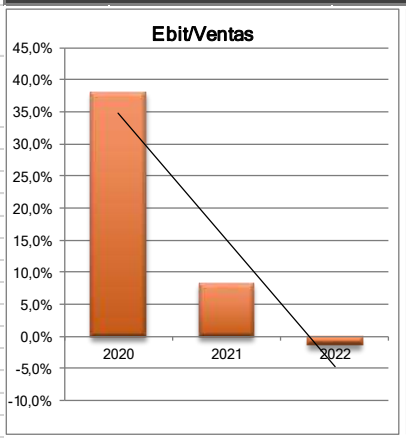
Períodos Analizados			2020/2021/2022
Análisis de rentabilidad	dic-20	dic-21	dic-22
Rentabilidad de la inversión total	16,6%	-0,3%	2,8%
Rentabilidad ordinaria de la inversión	22,3%	9,8%	7,5%
Rentabilidad ordinaria sobre el activo	15,9%	7,5%	5,8%
Resultado bruto sobre ventas	55,0%	31,6%	24,0%
Rentabilidad sobre Ventas	41,1%	-0,8%	8,8%
Costo del financiamiento	3,6%	6,7%	7,7%

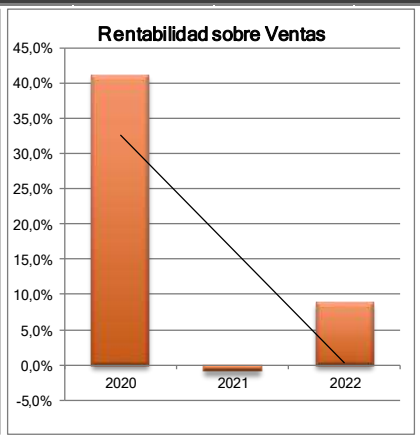


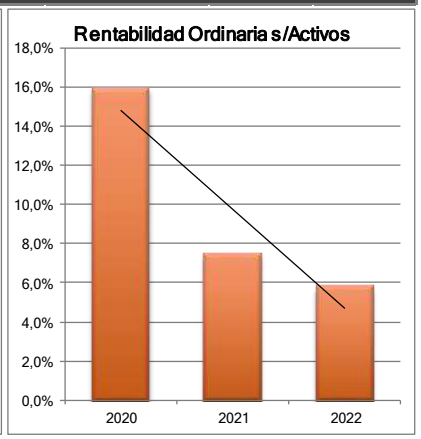
Info	dic-20	dic-21	dic-22
Ventas	$ 7.802.601.000	$ 10.497.920.000	$ 10.159.573.000
Costo de Ventas	$ 3.509.570.000	$ 7.176.618.000	$ 7.724.272.000
Resultado del ejercicio	$ 3.204.679.000	$ -83.417.000	$ 896.322.000
Ebit	$ 2.972.718.000	$ 873.371.000	$ -132.799.000
Ebit/Ventas	38,1%	8,3%	-1,3%
EBITDA/Ventas	0,65	0,44	0,38
EBITDA/Intereses	18,58	7,17	5,34



Trends



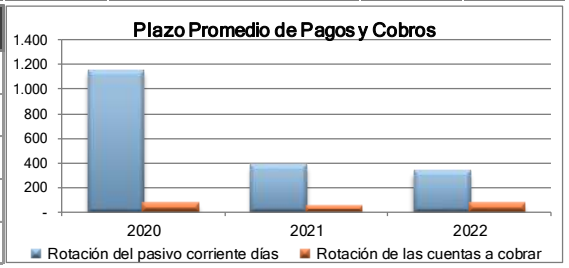




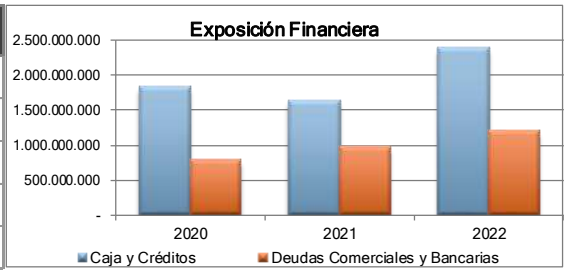
Importes Expresados en Miles de Pesos

8.5 ANÁLISIS FINANCIERO

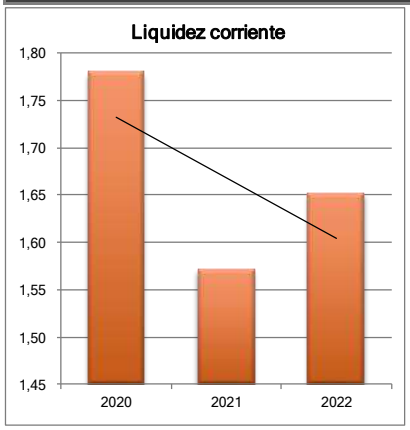
Períodos Analizados				2020/2021/2022
Analisis Financiero	dic-20	dic-21	dic-22	
Liquidez corriente	1,78	1,57	1,65	
Liquidez acida	1,78	1,57	1,65	
Rotación del pasivo corriente días	1.154	385	332	
Rotación de las cuentas a cobrar	68	46	70	
Efecto Palanca	0,12	-0,00	0,02	

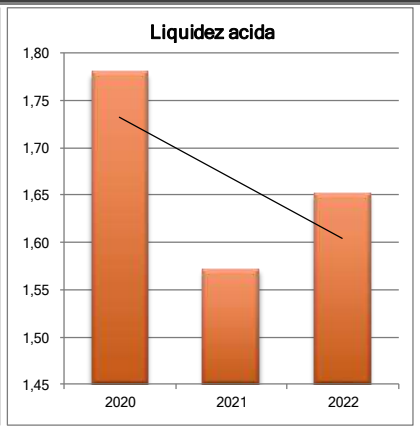


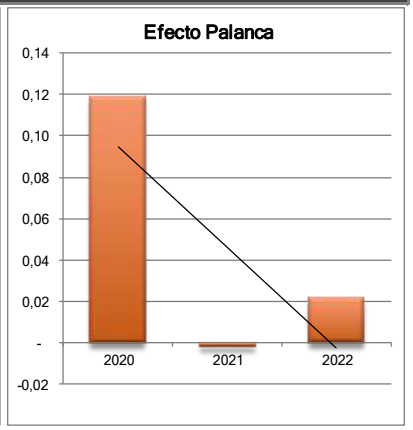
Info	dic-20	dic-21	dic-22
Caja y Bancos	79.876.000	23.720.000	20.338.000
Creditos por ventas	1.756.505.000	1.610.658.000	2.359.271.000
Deudas Comerciales	786.780.000	964.578.000	1.206.821.000
Deudas bancarias	-	-	-
Deuda Financiera s/ P.Neto	-	-	-

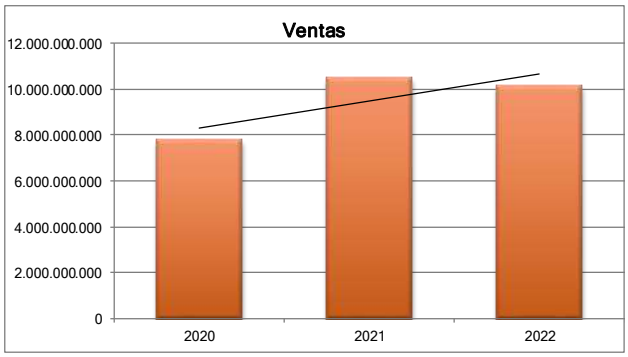


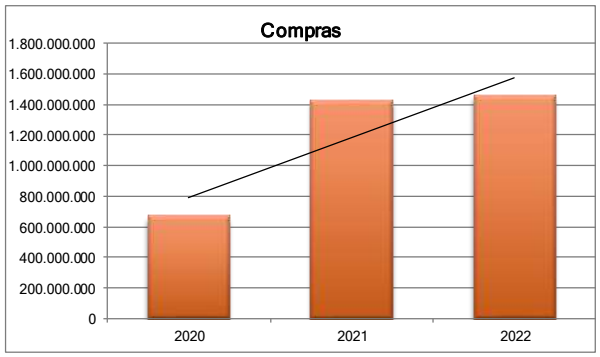
Trends







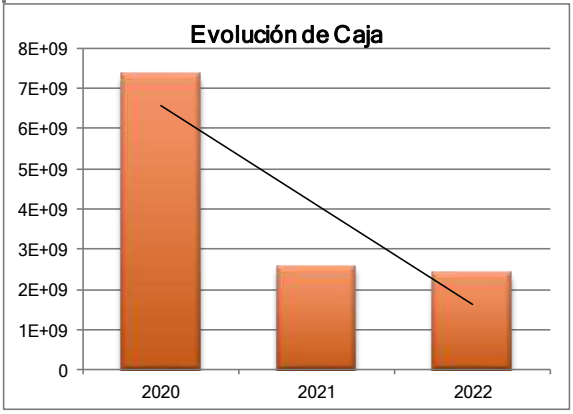


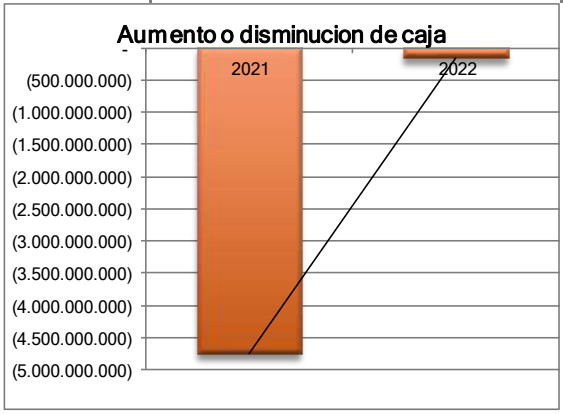


Importes Expresados en Miles de Pesos

8.6 ANÁLISIS DE FLUJO DE FONDOS

Períodos Analizados	2020/2021/2022	
Análisis del Flujo de fondos	dic-21	dic-22
Resultado del ejercicio	$ -83.417.000,00	$ 896.322.000,00
Amortizaciones de Bienes de Uso	$ 1.519.386.000,00	$ 1.505.303.000,00
Depreciacion de Intangibles	$ -	$ -
Generación interna de fondos	$ 1.435.969.000,00	$ 2.401.625.000,00
Variación de créditos por ventas	$ 145.847.000,00	$ -748.613.000,00
Variación de otros créditos	$ -981.228.000,00	$ 671.715.000,00
Variación de Bienes de Cambio	$ -	$ -
Variación de otros activos corrientes	$ -352.729.000,00	$ -10.564.000,00
Variación de cuentas a pagar	$ 177.798.000,00	$ 242.243.000,00
Variación de deudas sociales	$ 356.546.000,00	$ -39.748.000,00
Variación de deudas fiscales	$ 3.407.791.000,00	$ 1.469.401.000,00
Variación de otras deudas	$ -2.127.704.000,00	$ -1.704.229.000,00
Variación de previsiones para contingencias	$ -	$ -
Ajuste		
Flujo de fondos operativos netos	$ 2.062.290.000,00	$ 2.281.830.000,00
AREA/Dividendos pagados / Honorarios	$ -7.891.642.000,00	$ -517.880.000,00
Aporte de capital / Ajustes AREA	$ 20.104.650.000,00	$ -
Adquisicion de Bienes de Uso	$ -19.031.758.000,00	$ -1.932.090.000,00
Flujo de fondos antes de la financiación	$ -4.756.460.000,00	$ -168.140.000,00
Variacion de deudas financieras corrientes	$ -	$ -
Variacion de deudas financieras no corrientes	$ -	$ -
Aumento o disminucion de caja	$ -4.756.460.000,00	$ -168.140.000,00





Importes Expresados en Miles de Pesos

8.7 CÁLCULO DE CAPACIDAD DE CONTRATACIÓN

Datos Estadísticos			Niveles de Crédito teóricos s/Balance		
Ventas Mensuales	846.631.083	$	S/Patrimonio Neto	1.074.725.114	$
Compras Mensuales	121.289.833	$	S/Capital de Trabajo	63.839.418	$
Modo de Cobro s/Balance	65	días	S/Activos Líquidos	57.105.857	$
Modo de Pago s/Balance	425	días	S/Variables Combinadas	272.691.298	$

Plazo		15	30	45	60	90	120
Dependencia Máxima Aceptada	90%	414.891.562	829.783.125	1.244.674.687	1.659.566.250	2.489.349.374	3.319.132.499
	80%	368.792.500	737.585.000	1.106.377.500	1.475.170.000	2.212.754.999	2.950.339.999
	65%	299.643.906	599.287.812	898.931.719	1.198.575.625	1.797.863.437	2.397.151.249
	50%	230.495.312	460.990.625	691.485.937	921.981.250	1.382.971.875	1.843.962.500
	40%	184.396.250	368.792.500	553.188.750	737.585.000	1.106.377.500	1.475.170.000
	30%	138.297.187	276.594.375	414.891.562	553.188.750	829.783.125	1.106.377.500
	20%	92.198.125	184.396.250	276.594.375	368.792.500	553.188.750	737.585.000
	10%	46.099.062	92.198.125	138.297.187	184.396.250	276.594.375	368.792.500
	2%	9.219.812	18.439.625	27.659.437	36.879.250	55.318.875	73.758.500

Importes Expresados en Miles de Pesos + Tax 21%

8.8 SCORE DE BALANCE

Períodos Analizados				2020/2021/2022			
Concepto	Expresado por	Valor	Grade	Concepto	Expresado por	Valor	Grade
Analisis Patrimonial				**Analisis Financiero**			
Solvencia	ratio	3,27	10	Liquidez corriente	ratio	1,65	10
Endeudamiento corriente	ratio	0,13	10	Liquidez acida	ratio	1,65	10
Capital corriente	%	6,6%	2	Rotación del pasivo corriente días	días	425	1
Activo no Cte sobre Activo	%	83,4%	1	Rotación de las cuentas a cobrar	días	65	10
Financiación del activo no cte.	ratio	1,08	10	Efecto Palanca	ratio	0,03	4
Deuda bancaria sobre Pasivo	%	0,0%	10	**Analisis de Eficiencia**			
Deudas Comerciales sobre Pasivo	%	12,0%	10	Gastos Financieros sobre Ventas	%	6,6%	9
Análisis de rentabilidad				Gastos Comerciales sobre Ventas	%	0,0%	10
Rentabilidad de la inversión total	%	3,6%	4	Gastos Administración sobre Ventas	%	9,7%	7
Rentabilidad ordinaria de la inversión	%	9,5%	5	Gastos Totales sobre Ventas	%	16,4%	10
Rentabilidad ordinaria sobre el activo	%	7,2%	4	Vida restante de Bienes de Uso	años	23	10
Resultado bruto sobre ventas	%	28,6%	10	Rotación de bienes de cambio	días	-	10
Rentabilidad sobre Ventas	%	10,1%	10	Rotación del activo	veces	0,26	1
Costo del financiamiento	%	7,1%	10	Total			
Ebit/Ventas	%	4,6%	4	85,18			
EBITDA/Ventas	%	42,2%	10				
EBITDA/Intereses	%	7,03	10				

