DOSSIER FIDELITAS

Fidelitas

TERMOANDES S.A.

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

ARGENTINA

Agosto 2022

Esta información es confidencial y de uso exclusivo de quien la solicita. Su finalidad es meramente orientativa en decisiones crediticias. No implica juicio de valor ni de solvencia de los informados. Su evaluación y las decisiones que el cliente tome son ajenas a Fidelitas.

1. Resumen Ejecutivo

1.1 CALIFICACIÓN Y EVALUACIÓN

MATRIZ DE ASIGNACION DE LIMITE DE CREDITO **TERMOANDES S.A.**

1) EEFFs - Indices	Peso	**0%**	**50%**	**100%**	Puntaje Obtenido
1.a) Capital de Trabajo	10%			x	10
1.b) Deuda Fciera / EBITDA	15%			x	10
1.c) Deuda Fciera / PN	10%			x	10
1.d) EBITDA / Intereses	5%			x	10
1.e) EBITDA / Ventas	5%			x	10
1.f) Resultado Ej. / PN Inicio	5%	x			0
2) Nosis	30%	674			20
				Total Score Indices Ponderado	**65**
3) Antigüedad Comercial con PAE	20%	Menor a 1 año	Entre 1 y 3 años	Más de 3 años	10
			x		
SCORING CREDITICIO	**100%**				**75**

Patrimonio Neto (KUSD)			**142.416**
Límite de Crédito Máximo a Asignar (Scoring 100)	10%	PN	**14.242**

Categoria de Riesgo:
- Riesgo Bajo: scoring > 80
- Riesgo Medio: 79 > scoring > 50
- Riesgo Alto: 49 > scoring

MAXIMO LIMITE DE CREDITO A ASIGNAR S/ MATRIZ (KUSD)		**10.713**
CATEG. DE RIESGO SEGÚN MATRIZ		**MEDIO**

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

1.2. CONCLUSIÓN:

TERMOANDES S.A. es una empresa dedicada a la Generación de Energía, inscripta en el año 1997 en la ciudad de Buenos Aires. Sus accionistas son: GENER ARGENTINA S.A. (91.18%) y AES ANDES S.A. (Chile, 8.82%). No declara trabajar bajo certificaciones de calidad. Según fuentes externas cuenta con, aproximadamente, 60 empleados registrados. Tienen afiliación vigente con GALENO ART. No presenta periodos impagos de Aportes y Contribuciones de Seguridad Social como así tampoco sanciones laborales publicadas en el listado REPSAL. Opera con normalidad con el sistema bancario sin registrar cheques rechazados por Sin Fondos. El Informe de estado de Deuda de la Agencia de Recaudación de la Provincia de Bs. As. indica que es un contribuyente Sin Deuda y su similar de la Provincia de Corrientes informa idéntica situación. No registra embargos ni juicios en su contra, pero existen eventos de Integridad y notas de Prensa Negativa para ser evaluados por la Empresa.

El ejercicio cerrado en 12/2021 muestra una situación general algo más ajustada, con caída de Ventas (10% interanual), aumento de Costos y Gastos de Estructura con respecto a estas y con un Resultado Final que presentó una ganancia de 4.8% s/ventas vs la adecuada ganancia de 12% s/ventas del periodo anterior, a pesar de la influencia negativa de los Resultados Financieros y por Tenencia (12% s/ventas). Financieramente presentó un panorama aceptable en base a su Liquidez (2.24) y su Capital de Trabajo, que equivalió al 20% del Activo. Misma situación presentó su situación Patrimonial, mostrando una Solvencia y un Endeudamiento Corriente en parámetros sumamente adecuados (3.18 y 0.21 respectivamente) y con una fuerte conformación de su Patrimonio Neto.

Según los datos analizados, la compañía no presentaría mayores inconvenientes como para operar con normalidad.

Contenidos

1. RESUMEN 2

1.1 CALIFICACIÓN Y EVALUACIÓN 2
1.2. CONCLUSIÓN: 3

2. DATOS ORGANIZACIONALES 6

2.1 CONSTITUCIÓN / ESTATUS JURÍDICO / DOMICILIOS / TELÉFONOS/ ESTATUTO 6
2.2 RESEÑA HISTÓRICA / GENERALIDADES 7
2.3 MISIÓN, VISIÓN Y VALORES 7
2.4 INFORMACIÓN ADICIONAL / DATOS DE INTERÉS 7
2.4.1 Certificado Fiscal para Contrataciones de la Administración Nacional 7
2.4.2 Constancia de inscripción AFIP/IIBB/Ganancias 8
2.5 MARCAS / PATENTES / LICENCIAS 9
2.6 ORGANIGRAMA DE LA COMPAÑÍA 9
2.7 ESTRUCTURA SOCIETARIA Y VINCULACIONES 9
2.7.1 Socios / Accionistas 9
2.7.2 Vinculaciones / Empresas Relacionadas 9
2.7.3 Directivos 9
2.7.4 Antecedentes de Principales Directivos 15
2.8 ACTIVOS 20
2.8.1 Inmuebles 20
2.8.2 Rodados 20
2.9 PUBLICACIONES OFICIALES 20
OTRAS PUBLICACIONES 20
2.10 CERTIFICACIONES 32
2.10.1 Certificaciones de Calidad 32
2.10.2 Distinciones Obtenidas 32
2.10.3 Programas de Responsabilidad Social Empresaria 32
2.11 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL CONTRATADO 32
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 COMPRAS ANUALES A PAN AMERICAN ENERGY S.L. SUC. ARGENTINA 33
3.4 PROVEEDORES 33
3.5 CLIENTES 33
3.6 SEGUROS 34
3.6.1 Registro de contratos con las ART 34
3.6.2 Contratos extinguidos por falta de pago 34
3.6.3 Otros Seguros contratados 34

4. COMERCIO EXTERIOR 35

4.1 IMPORTACIONES 35
4.2 IMPORTACIONES POR PAÍS 35
4.3 IMPORTACIONES POR RUBRO 36

4.4 EXPORTACIONES 36

5. SITUACIÓN BANCARIA 37

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

6. SITUACIÓN JUDICIAL COMERCIAL 39

6.1 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDADO 39
6.2 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDANTE 39
6.3 FISCALES Y PREVISIONALES 39
6.3.1 Detalle de Inscripciones Fiscales 39
6.3.2 Informe Estado de Deudas por Provincia 39
6.3.3 Embargos 40
6.3.4 Otra información Fiscal o Previsional de Interés 41

7. INTEGRIDAD 42

7.1 INTEGRIDAD 42
7.2 INFORMACIÓN DE PRENSA NEGATIVA 44

8. ESTADOS CONTABLES 47

8.1 DATOS CONTABLES 47

9. ANÁLISIS CONTABLE FIDELITAS 50

9.1 ANÁLISIS VERTICAL 51
9.2 ANÁLISIS PATRIMONIAL 52
9.3 ANÁLISIS DE RENTABILIDAD 53
9.4 ANÁLISIS FINANCIERO 54
9.5 ANÁLISIS DE FLUJO DE FONDOS 55
9.6 CÁLCULO DE CAPACIDAD DE CONTRATACIÓN 56
9.7 SCORE DE BALANCE 57

2. Datos Organizacionales

2.1 CONSTITUCIÓN / ESTATUS JURÍDICO / DOMICILIOS / TELÉFONOS/ ESTATUTO

Razón Social	TERMOANDES S.A.
CUIT	30-69224359-1.
Domicilio	OLGA COSSETTINI 771 - PISO 1 - OF. B, (1107), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA
Posibles teléfonos	(011) 4317-5170/4317-5181 - 48912300
Actividad	351110 - GENERACIÓN DE ENERGÍA TÉRMICA CONVENCIONAL 649999 - SERVICIOS DE FINANCIACIÓN Y ACTIVIDADES FINANCIERAS N.C.P.
Forma Jurídica	SOC. ANONIMA
Fecha de Inscripción	11/02/1997
Fecha de Contrato Social	20/12/1996
Capital	$ 791 869 516
Patrimonio neto al 2021	$ 14 348 432 353
Cantidad Empleados	60 (Fuente: Medios Externos de Consulta)
Domicilio Legal	OLGA COSSETTINI 771 - PISO 1 - OF. B, (1107), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA
Otros posibles domicilios, vinculados, o eventuales.	CALLAO AV. 410 Piso:1, (1022), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA AV. TOMAS EDISON 2701, (1104), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA ALICIA MOREAU DE JUSTO 1080 - 1ø PISO, (1106), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA PELLEGRINI CARLOS 1023 Piso:9, (1009), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

2.2 RESEÑA HISTÓRICA / GENERALIDADES

No se detectó información.

2.3 MISIÓN, VISIÓN Y VALORES

No se detectó información.

2.4 INFORMACIÓN ADICIONAL / DATOS DE INTERÉS

2.4.1 Certificado Fiscal para Contrataciones de la Administración Nacional

2.4.2 Constancia de inscripción AFIP/IIBB/Ganancias

ADMINISTRACION FEDERAL DE INGRESOS PUBLICOS

CONSTANCIA DE INSCRIPCION

TERMOANDES S A CUIT: ***30-69224359-1***

Forma Jurídica: ***SOC. ANONIMA***

Fecha Contrato Social: ***20-12-1996***

IMPUESTOS/REGIMENES NACIONALES REGISTRADOS Y FECHA DE ALTA

SICORE - RETENCIONES Y PERCEPC - 214	07-2010
IMP.A LAS GAN.- BENEF.DEL EXT. - 62	07-2020
IMP.A LAS GAN.- BENEF.DEL EXT. - 171	03-2019
IMP.A LAS GAN.- BENEF.DEL EXT. - 765	09-2021
IMP.A LAS GAN.- BENEF.DEL EXT. - 902	09-2021
IMP.A LAS GAN.- BENEF.DEL EXT. - 903	09-2021
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
IVA	02-1997
REG. SEG. SOCIAL EMPLEADOR	06-1997
GANANCIAS SOCIEDADES	02-1997
RETENCIONES CONTRIB.SEG.SOCIAL - 740	09-2021
RETENCIONES CONTRIB.SEG.SOCIAL - 742	08-2004
RETENCIONES CONTRIB.SEG.SOCIAL - 748	12-2003
RETENCIONES CONTRIB.SEG.SOCIAL - 754	03-2015
RETENCIONES CONTRIB.SEG.SOCIAL - 755	03-2015

****

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:	*351110 (F-883) GENERACIÓN DE ENERGÍA TÉRMICA CONVENCIONAL*	Mes de inicio: *11/2013*
Secundaria(s):	*649999 (F-883) SERVICIOS DE FINANCIACIÓN Y ACTIVIDADES FINANCIERAS N.C.P.*	Mes de inicio: *09/2017*

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

DOMICILIO FISCAL - AFIP

PELLEGRINI CARLOS 1023 Piso:9
1009-CIUDAD AUTONOMA BUENOS AIRES

Vigencia de la presente constancia: ***17-08-2022*** a ***16-09-2022*** Hora **09:11:07** Verificador **103709567750**

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**.

2.5 MARCAS / PATENTES / LICENCIAS



2.6 ORGANIGRAMA DE LA COMPAÑÍA

No se detectó información.

2.7 ESTRUCTURA SOCIETARIA Y VINCULACIONES

2.7.1 Socios / Accionistas

Razón Social	Nacionalidad/Pais	Tax ID	%
GENER ARGENTINA S.A.	Argentina	30676241139	91.18
AES ANDES S.A.	Chile	N/A	8.82

Fuente: Medios Externos de Consulta

2.7.2 Vinculaciones / Empresas Relacionadas

N°	Razón Social	Nacionalidad/Pais	Tax ID	Tipo de Relación
1	GENER ARGENTINA S.A.	Argentina	30-67624113-9	A LA FECHA INDICADA (12-01-2000), GENER ARGENTINA S.A. APARECIA CON EL 99,99% DEL PAQUETE ACCIONARIO DE TERMOANDES S.A.

Fuente: Empresa.

2.7.3 Directivos

Nombre y Apellido	Nacionalidad/Pais	Tax ID	Cargo
GENESIO MARTIN JOSE	Argentina	20-25715530-8	Presidente
GIORGIO VICENTE JAVIER	Argentina	20-21022116-7	Vice-Presidente
GIAMMARIA FABIAN CARLOS	Argentina	20-18211356-6	Director Titular
PAPONI GUILLERMO DANIEL	Argentina	20-17241855-5	Director Suplente
DURONTO IVAN DIEGO	Argentina	20-23471261-7	Director Suplente
ZAIA RUBEN NESTOR	Argentina	20-17233857-8	Director Suplente
VITTONE ANDRES LEONARDO	Argentina	20-22860852-2	Sindico Titular
GOYENECHEA Y ZARZA MANUEL	Argentina	20-92432906-9	Sindico Titular
VIBOUD PABLO JAVIER	Argentina	20-14850474-2	Sindico Suplente
GLADSTEIN FACUNDO NICOLAS	Argentina	20-36477621-8	Sindico Suplente

Fuente: Empresa.

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

VIBOUD PABLO JAVIER
AUTORIDAD IGJ DE: SANFORD S A (desde 04-2021)
CUIT : 30502988111

VIBOUD PABLO JAVIER
AUTORIDAD IGJ DE: TRANSPORTADORA DE GAS DEL MERCOSUR S A (desde 04-2021)
CUIT : 30695541860

VIBOUD PABLO JAVIER
DIRECTOR/A TITULAR DE: TITTARELLI VITIVINICOLA Y OLIVICOLA S A (desde 12-2009)
CUIT : 33701023019

VIBOUD PABLO JAVIER
EX-DIRECTOR/A SUPLENTE DE: SANFORD S A (desde 06-2007)
CUIT : 30502988111

VIBOUD PABLO JAVIER
EX-DIRECTOR/A TITULAR DE: TRANSPORTADORA DE GAS DEL MERCOSUR S A (desde 05-2010)
CUIT : 30695541860

ZAIA RUBEN NESTOR
AUTORIDAD IGJ DE: INTERANDES SA (desde 04-2021)
CUIT : 30692185656

ZAIA RUBEN NESTOR
AUTORIDAD IGJ DE: ENERGEN S A
CUIT : 30707474897

ZAIA RUBEN NESTOR
AUTORIDAD IGJ DE: ENERGETICA ARGENTINA SA (desde 04-2021)
CUIT : 30715187449

PAPONI GUILLERMO DANIEL
AUTORIDAD IGJ DE: ENERGEN S A
CUIT : 30707474897

PAPONI GUILLERMO DANIEL
AUTORIDAD IGJ DE: ENERGETICA ARGENTINA SA (desde 04-2021)
CUIT : 30715187449

PAPONI GUILLERMO DANIEL
DIRECTOR/A SUPLENTE DE: AES ARGENTINA GENERACION SOCIEDAD ANONIMA (desde 01-2016)
CUIT : 30663461113

GIAMMARIA FABIAN CARLOS
AUTORIDAD IGJ DE: ENERGEN S A
CUIT : 30707474897

GIAMMARIA FABIAN CARLOS
AUTORIDAD IGJ DE: CENTRAL TERMOELECTRICA GUILLERMO BROWN (desde 04-2021)
CUIT : 30711931429

GIAMMARIA FABIAN CARLOS
AUTORIDAD IGJ DE: ENERGETICA ARGENTINA SA (desde 04-2021)
CUIT : 30715187449

GIAMMARIA FABIAN CARLOS
DIRECTOR/A SUPLENTE DE: AES ARGENTINA GENERACION SOCIEDAD ANONIMA (desde 01-2016)
CUIT : 30663461113

GIORGIO VICENTE JAVIER
AUTORIDAD IGJ DE: AES JURAMENTO SA (desde 04-2021)
CUIT : 30667100336

GIORGIO VICENTE JAVIER
AUTORIDAD IGJ DE: AES PAMPA ENERGY SA (desde 04-2021)
CUIT : 30691191725

GIORGIO VICENTE JAVIER
AUTORIDAD IGJ DE: INTERANDES SA (desde 04-2021)
CUIT : 30692185656

GIORGIO VICENTE JAVIER
AUTORIDAD IGJ DE: AES PARANA GAS S A (desde 04-2021)
CUIT : 30697331928

GIORGIO VICENTE JAVIER
AUTORIDAD IGJ DE: AES PARANA PROPIEDADES SA (desde 04-2021)
CUIT : 30701976645

GIORGIO VICENTE JAVIER
AUTORIDAD IGJ DE: SERVICIOS TECNICOS DE GENERACION SA (desde 04-2021)
CUIT : 30702676750

GIORGIO VICENTE JAVIER
AUTORIDAD IGJ DE: ENERGEN S A
CUIT : 30707474897

GIORGIO VICENTE JAVIER
DIRECTOR/A TITULAR DE: ASOCIADOS DE ELECTRICIDAD S A (desde 04-2004)
CUIT : 30660518718

GIORGIO VICENTE JAVIER
DIRECTOR/A TITULAR DE: AES OPERADORA SA
CUIT : 33660491649

GIORGIO VICENTE JAVIER
EX-PRESIDENTE DE: INTERANDES SA (desde 04-2005)
CUIT : 30692185656

GIORGIO VICENTE JAVIER
GERENTE DE: AES CARACOLES S R L (desde 10-2003)
CUIT : 30697245452

GIORGIO VICENTE JAVIER
PRESIDENTE DE: GENER ARGENTINA S A
CUIT : 30676241139

GIORGIO VICENTE JAVIER
VICE-PRESIDENTE DE: AES ARGENTINA GENERACION SOCIEDAD ANONIMA (desde 01-2016)
CUIT : 30663461113

VITTONE ANDRES LEONARDO
AUTORIDAD IGJ DE: SANFORD S A (desde 04-2021)
CUIT : 30502988111

VITTONE ANDRES LEONARDO
AUTORIDAD IGJ DE: INTERANDES SA (desde 04-2021)
CUIT : 30692185656

VITTONE ANDRES LEONARDO
AUTORIDAD IGJ DE: TRANSPORTADORA DE GAS DEL MERCOSUR S A (desde 04-2021)
CUIT : 30695541860

VITTONE ANDRES LEONARDO
AUTORIDAD IGJ DE: LATINLUZ SA (desde 04-2021)
CUIT : 30700471361

VITTONE ANDRES LEONARDO
AUTORIDAD IGJ DE: MINERA ANDACOLLO GOLD SA (desde 04-2021)
CUIT : 30701934713

VITTONE ANDRES LEONARDO
AUTORIDAD IGJ DE: PESCAGLIA S.A. (desde 04-2021)
CUIT : 30707210830

VITTONE ANDRES LEONARDO
AUTORIDAD IGJ DE: ENERGEN S A
CUIT : 30707474897

VITTONE ANDRES LEONARDO
AUTORIDAD IGJ DE: CRIS MORENA GROUP S.A
CUIT : 30707720715

VITTONE ANDRES LEONARDO
AUTORIDAD IGJ DE: RIVIERA CENTER SA (desde 04-2021)
CUIT : 30707922547

VITTONE ANDRES LEONARDO
AUTORIDAD IGJ DE: HOPE PRODUCCIONES S.A
CUIT : 30708177322

VITTONE ANDRES LEONARDO
AUTORIDAD IGJ DE: DIGITAL DESIGNS S.A.
CUIT : 30708814586

VITTONE ANDRES LEONARDO
AUTORIDAD IGJ DE: TATEMMA SRL (desde 04-2021)
CUIT : 30708978945

VITTONE ANDRES LEONARDO
AUTORIDAD IGJ DE: ALIMENTARIA CONOSUR SA
CUIT : 30709718777

VITTONE ANDRES LEONARDO
AUTORIDAD IGJ DE: PROCESIX ARGENTINA S.R.L. (desde 04-2021)
CUIT : 30709817651

VITTONE ANDRES LEONARDO
AUTORIDAD IGJ DE: CRISIL IREVNA ARGENTINA S.A.
CUIT : 30710142099

VITTONE ANDRES LEONARDO
AUTORIDAD IGJ DE: SERTA AMERICA S.R.L. (desde 04-2021)
CUIT : 30710591683

VITTONE ANDRES LEONARDO
AUTORIDAD IGJ DE: TROMENEXPO S.A. (desde 04-2021)
CUIT : 30710633661

VITTONE ANDRES LEONARDO
AUTORIDAD IGJ DE: CAMPO MALAMBO S.A. (desde 04-2021)
CUIT : 30711164746

VITTONE ANDRES LEONARDO
AUTORIDAD IGJ DE: VCSOFT ARGENTINA S.A. (desde 04-2021)
CUIT : 30711282110

VITTONE ANDRES LEONARDO
AUTORIDAD IGJ DE: PRADAN S.A. (desde 04-2021)
CUIT : 30711515271

VITTONE ANDRES LEONARDO
AUTORIDAD IGJ DE: COYSERV S.A.
CUIT : 30715444557

VITTONE ANDRES LEONARDO
AUTORIDAD IGJ DE: MAR ANDINO S.A.U. (desde 04-2021)
CUIT : 30716163543

VITTONE ANDRES LEONARDO
AUTORIDAD IGJ DE: LUCIANO SA (desde 04-2021)
CUIT : 33628818059

VITTONE ANDRES LEONARDO
AUTORIDAD IGJ DE: IDRIS PATAGONIA SA
CUIT : 33709046719

VITTONE ANDRES LEONARDO
AUTORIDAD IGJ DE: AVANXO S.A.
CUIT : 33715404929

VITTONE ANDRES LEONARDO
COMISION FISCALIZADORA PRESIDENTE DE: AMERICAN EXPORT S A
CUIT : 30641335467

VITTONE ANDRES LEONARDO
DIRECTOR/A SUPLENTE DE: EMPRENDIMIENTOS INMOBILIARIOS FATIMA S A (desde 04-2013)
CUIT : 30692269809

VITTONE ANDRES LEONARDO
DIRECTOR/A TITULAR DE: IRON MOUNTAIN ARGENTINA S.A. (desde 02-2021)
CUIT : 30682504052

VITTONE ANDRES LEONARDO
EX-AUTORIDAD IGJ DE: IRON MOUNTAIN ARGENTINA S.A. (desde 04-2021)
CUIT : 30682504052

VITTONE ANDRES LEONARDO
EX-DIRECTOR/A SUPLENTE DE: GUALA CLOSURES ARGENTINA S.A.
CUIT : 30504108062

VITTONE ANDRES LEONARDO
EX-DIRECTOR/A SUPLENTE DE: MINERA ANDACOLLO GOLD SA (desde 08-2013
CUIT : 30701934713

VITTONE ANDRES LEONARDO
EX-DIRECTOR/A SUPLENTE DE: GT ONE SA (desde 10-2003)
CUIT : 30707268669

VITTONE ANDRES LEONARDO
EX-DIRECTOR/A SUPLENTE DE: RIVIERA CENTER SA (desde 02-2004)
CUIT : 30707922547

VITTONE ANDRES LEONARDO
EX-DIRECTOR/A TITULAR DE: SANFORD S A (desde 06-2007)
CUIT : 30502988111

VITTONE ANDRES LEONARDO
EX-GERENTE SUPLENTE DE: PROCESIX ARGENTINA S.R.L. (desde 08-2006)
CUIT : 30709817651

VITTONE ANDRES LEONARDO
EX-SOCIA/O GERENTE DE: ARBOR VITAE S.R.L. (desde 02-2012
CUIT : 30712222871

VITTONE ANDRES LEONARDO
PRESIDENTE DE: HEIDRICK & STRUGGLES ARGENTINA SA (desde 04-2009)
CUIT : 30687242633

VITTONE ANDRES LEONARDO
PRESIDENTE DE: LABORUM COM ARGENTINA SA (desde 04-2005)
CUIT : 33702031279

VITTONE ANDRES LEONARDO
RELACIONADO DE: EDESUR S A (desde 02-2021)
CUIT : 30655116512

VITTONE ANDRES LEONARDO
REPRESENTANTE TITULAR DE: IRON MOUNTAIN ARGENTINA S.A. (desde 04-2021)
CUIT : 30682504052

VITTONE ANDRES LEONARDO
REPRESENTANTE TITULAR DE: SOMFY SAS (desde 04-2021)
CUIT : 30714737739

VITTONE ANDRES LEONARDO
REPRESENTANTE TITULAR DE: SOMFY ARGENTINA S.R.L. (desde 04-2021)
CUIT : 30714755931

VITTONE ANDRES LEONARDO
SINDICO TITULAR DE: FABRICA DE ALIMENTOS SANTA CLARA SA (desde 08-2019)
CUIT : 30710825196

VITTONE ANDRES LEONARDO
SOCIA/O DE: TATEMMA SRL (desde 04-2021)
CUIT : 30708978945

DURONTO IVAN DIEGO
AUTORIDAD IGJ DE: ENERGEN S A
CUIT : 30707474897

DURONTO IVAN DIEGO
AUTORIDAD IGJ DE: TERMOELECTRICA MANUEL BELGRANO S.A. (desde 04-2021)
CUIT : 30709504904

DURONTO IVAN DIEGO
AUTORIDAD IGJ DE: TERMOELECTRICA JOSE DE SAN MARTIN SOCIEDAD ANONIMA (desde 04-2021)
CUIT : 30709508772

DURONTO IVAN DIEGO
AUTORIDAD IGJ DE: CENTRAL TERMOELECTRICA GUILLERMO BROWN (desde 04-2021)
CUIT : 30711931429

DURONTO IVAN DIEGO
AUTORIDAD IGJ DE: ENERGETICA ARGENTINA SA (desde 04-2021)
CUIT : 30715187449

DURONTO IVAN DIEGO
DIRECTOR/A TITULAR DE: AES ARGENTINA GENERACION SOCIEDAD ANONIMA (desde 01-2016)
CUIT : 30663461113

DURONTO IVAN DIEGO
EX-DIRECTOR/A SUPLENTE DE: TERMOELECTRICA MANUEL BELGRANO S.A. (desde 05-2013)
CUIT : 30709504904

DURONTO IVAN DIEGO
EX-DIRECTOR/A SUPLENTE DE: TERMOELECTRICA JOSE DE SAN MARTIN SOCIEDAD ANONIMA (desde 04-2014)
CUIT : 30709508772

DURONTO IVAN DIEGO
SOCIA/O DE: BUILDING UP SRL (desde 08-2004)
CUIT : 30708968257

GENESIO MARTIN JOSE
AUTORIDAD IGJ DE: INTERANDES SA (desde 04-2021)
CUIT : 30692185656

GENESIO MARTIN JOSE
AUTORIDAD IGJ DE: ENERGEN S A
CUIT : 30707474897

GENESIO MARTIN JOSE
AUTORIDAD IGJ DE: TERMOELECTRICA MANUEL BELGRANO S.A. (desde 04-2021)
CUIT : 30709504904

GENESIO MARTIN JOSE
AUTORIDAD IGJ DE: TERMOELECTRICA JOSE DE SAN MARTIN SOCIEDAD ANONIMA (desde 04-2021)
CUIT : 30709508772

GENESIO MARTIN JOSE
AUTORIDAD IGJ DE: CENTRAL TERMOELECTRICA GUILLERMO BROWN (desde 04-2021)
CUIT : 30711931429

GENESIO MARTIN JOSE
AUTORIDAD IGJ DE: ENERGETICA ARGENTINA SA (desde 04-2021)
CUIT : 30715187449

GENESIO MARTIN JOSE
AUTORIDAD IGJ DE: CAMARA DE COMERCIO DE LOS ESTADOS UNIDOS DE AMERICA EN LA REPUBLICA ARGENTINA
CUIT : 33556539389

GENESIO MARTIN JOSE
EX-DIRECTOR/A TITULAR DE: TERMOELECTRICA JOSE DE SAN MARTIN SOCIEDAD ANONIMA (desde 04-2014)
CUIT : 30709508772

GENESIO MARTIN JOSE
EX-VICE-PRESIDENTE DE: TERMOELECTRICA MANUEL BELGRANO S.A. (desde 05-2013)
CUIT : 30709504904

GENESIO MARTIN JOSE
PRESIDENTE DE: AES ARGENTINA GENERACION SOCIEDAD ANONIMA (desde 01-2016)
CUIT : 30663461113

GOYENECHEA Y ZARZA MANUEL
AUTORIDAD IGJ DE: PRADO GARCIA Y CIA S A (desde 04-2021)
CUIT : 30544730742

GOYENECHEA Y ZARZA MANUEL
AUTORIDAD IGJ DE: PRARAN S A (desde 04-2021)
CUIT : 30618514834

GOYENECHEA Y ZARZA MANUEL
AUTORIDAD IGJ DE: BERRUN S A
CUIT : 30618582864

GOYENECHEA Y ZARZA MANUEL
AUTORIDAD IGJ DE: AMBOTO S A
CUIT : 30618613093

GOYENECHEA Y ZARZA MANUEL
AUTORIDAD IGJ DE: INTERANDES SA (desde 04-2021)
CUIT : 30692185656

GOYENECHEA Y ZARZA MANUEL
AUTORIDAD IGJ DE: TRANSPORTADORA DE GAS DEL MERCOSUR S A (desde 04-2021)
CUIT : 30695541860

GOYENECHEA Y ZARZA MANUEL
AUTORIDAD IGJ DE: LATINLUZ SA (desde 04-2021)
CUIT : 30700471361

GOYENECHEA Y ZARZA MANUEL
AUTORIDAD IGJ DE: NEXTRADE MANAGENENT GROUP S.A. (desde 04-2021)
CUIT : 30707344217

GOYENECHEA Y ZARZA MANUEL
AUTORIDAD IGJ DE: ENERGEN S A
CUIT : 30707474897

GOYENECHEA Y ZARZA MANUEL
AUTORIDAD IGJ DE: TRANSAT ARGENTINA S.A. (desde 04-2021)
CUIT : 30707866248

GOYENECHEA Y ZARZA MANUEL
DIRECTOR/A SUPLENTE DE: GUALA CLOSURES ARGENTINA S.A. (desde 03-2016)
CUIT : 30504108062

Fuente: Medios Externos de Consulta.

2.7.4 Antecedentes de Principales Directivos





GIAMMARIA FABIAN CARLOS - 20182113566

SCORE

73.2

GIAMMARIA FABIAN CARLOS

FECHA NACIMIENTO:	03/11/1967
ESTADO CIVIL:	NO INFORMADO
SEXO:	M

FINANCIERO



TOTAL	312 000
BANCOS	3
ANTIGUEDAD SIT. 1	11/2012

CHEQUES RECHAZADOS



BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:

FRENCH 555, MORON, BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCAL:

25 DE MAYO 432 PISO:1 DPTO:9, (1708), MORON, BUENOS AIRES, ARGENTINA

OTROS:

ALICIA MOREAU DE JUSTO 270 PISO 2, (1107), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCALES

EMPLEADO DE	AES ARGENTINA GENERACION SOCIEDAD ANONIMA (03/2022)
CLAE	SERVICIOS INMOBILIARIOS REALIZADOS POR CUENTA PROPIA, CON BIENES URBANOS PROPIOS O ARRENDADOS N.C.P.
INICIO ACTIVIDAD	01/07/2009
RIESGO FISCAL	NO

JUICIOS



no se detectó actividad judicial

PAPONI GUILLERMO DANIEL - 20172418555

SCORE

70.7

PAPONI GUILLERMO DANIEL

FECHA NACIMIENTO:	08/12/1964
ESTADO CIVIL:	NO INFORMADO
SEXO:	M

FINANCIERO



TOTAL	215 000
BANCOS	1
ANTIGUEDAD SIT. 1	06/1999

CHEQUES RECHAZADOS



BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:

DON BOSCO 227 MZNA.227, (2900), SAN NICOLAS, BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCAL:

DON BOSCO 227 MZNA.227, (2900), SAN NICOLAS, BUENOS AIRES, ARGENTINA

OTROS:

ALICIA MOREAU DE JUSTO 270 PISO 2, (1107), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

JUAN B. JUSTO 325, (2900), SAN NICOLAS, BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCALES

EMPLEADO DE	AES ARGENTINA GENERACION SOCIEDAD ANONIMA (03/2022)
CLAE	GENERACIÓN DE ENERGÍA TÉRMICA CONVENCIONAL
RIESGO FISCAL	NO

JUICIOS



no se detectó actividad judicial

DURONTO IVAN DIEGO - 20234712617

SCORE

77.6

DURONTO IVAN DIEGO

FECHA NACIMIENTO:	25/09/1973
ESTADO CIVIL:	CASADA/O
SEXO:	M

FINANCIERO



TOTAL	2 841 000
BANCOS	1
ANTIGUEDAD SIT. 1	10/2009

CHEQUES RECHAZADOS



BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:

S.SEGUROLA 1465 9 B, VICENTE LOPEZ, BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCAL:

CORDOBA 2610 PISO:1 DPTO:D, (1636), OLIVOS, BUENOS AIRES, ARGENTINA

OTROS:

SEGUROLA 1465 PISO:9 DPTO:B, (1638), VICENTE LOPEZ, BUENOS AIRES, ARGENTINA

WIMEMBERG 2265, OLIVOS

AV. SUBIZA 1960, (2900), SAN NICOLAS, BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCALES

EMPLEADO DE	AES ARGENTINA GENERACION SOCIEDAD ANONIMA (03/2022)
CLAE	SERVICIOS DE ASESORAMIENTO, DIRECCIÓN Y GESTIÓN EMPRESARIAL REALIZADOS POR INTEGRANTES DE LOS ÓRGANOS DE ADMINISTRACIÓN Y/O FISCALIZACIÓN EN SOCIEDADES ANÓNIMAS

JUICIOS



no se detectó actividad judicial

ZAIA RUBEN NESTOR - 20172338578

SCORE

70.7

ZAIA RUBEN NESTOR

FECHA NACIMIENTO:	26/09/1964
SEXO:	M

FINANCIERO



TOTAL	425 000
BANCOS	2
ANTIGUEDAD SIT. 1	08/2012

CHEQUES RECHAZADOS



BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:

RUIZ DE LOS LLANOS 754, (1408), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCAL:

RUIZ DE LOS LLANOS 754, (1408), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

OTROS:

BULNES 689 PISO:08 DPTO:B, (1176), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCALES

EMPLEADO DE	AES ARGENTINA GENERACION SOCIEDAD ANONIMA (03/2022)
CLAE	SERVICIOS DE ASESORAMIENTO, DIRECCIÓN Y GESTIÓN EMPRESARIAL REALIZADOS POR INTEGRANTES DE LOS ÓRGANOS DE ADMINISTRACIÓN Y/O FISCALIZACIÓN EN SOCIEDADES ANÓNIMAS

JUICIOS



no se detectó actividad judicial

GOYENECHEA Y ZARZA MANUEL - 20924329069

SCORE

72.6

GOYENECHEA Y ZARZA MANUEL

FECHA NACIMIENTO:	17/07/1974
ESTADO CIVIL:	NO INFORMADO

FINANCIERO



TOTAL	199 000
BANCOS	1

CHEQUES RECHAZADOS



BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:

PARAGUAY 1491 PISO:6, (1061), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCAL:

PARAGUAY 1491 PISO:6, (1061), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

OTROS:

URIBURU J. E. PTE. 1235 7, (1114), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCALES

CLAE	SERVICIOS DE ASESORAMIENTO, DIRECCIÓN Y GESTIÓN EMPRESARIAL REALIZADOS POR INTEGRANTES DE CUERPOS DE DIRECCIÓN EN SOCIEDADES EXCEPTO LAS ANÓNIMAS
INICIO ACTIVIDAD	01/06/2017
RIESGO FISCAL	NO

JUICIOS



no se detectó actividad judicial

VITTONE ANDRES LEONARDO - 20228608522

SCORE

71.9

VITTONE ANDRES LEONARDO

FECHA NACIMIENTO:	14/09/1972
ESTADO CIVIL:	CASADO
SEXO:	M

FINANCIERO



TOTAL	624 000
BANCOS	1
ANTIGUEDAD SIT. 1	07/2009

CHEQUES RECHAZADOS



BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:

SUPERI 2325, (1430), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCAL:

SUPERI 2325, (1430), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

OTROS:

GRAL M SOLER 4418, (1425), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

ESMERALDA 1271 - PISO 3Ø - DEPTO. 35, (1007), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCALES

CLAE	SERVICIOS DE ASESORAMIENTO, DIRECCIÓN Y GESTIÓN EMPRESARIAL REALIZADOS POR INTEGRANTES DE LOS ÓRGANOS DE ADMINISTRACIÓN Y/O FISCALIZACIÓN EN SOCIEDADES ANÓNIMAS
INICIO ACTIVIDAD	01/04/2005
RIESGO FISCAL	NO

JUICIOS



no se detectó actividad judicial

GLADSTEIN FACUNDO NICOLAS - 20364776218

SCORE

76.9

GLADSTEIN FACUNDO NICOLAS

FECHA NACIMIENTO:	30/07/1991
SEXO:	M

FINANCIERO

Información No Disponible

CHEQUES RECHAZADOS

BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:

J RAMIREZ DE VELASCO 115, CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCAL:

LOYOLA 275 PISO:1, (1414), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

OTROS:

JUAN R. DE VELAZCO 115 11, (1414), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCALES

CLAE	SERVICIOS JURÍDICOS
INICIO ACTIVIDAD	01/02/2020
RIESGO FISCAL	NO

JUICIOS

no se detectó actividad judicial

VIBOUD PABLO JAVIER - 20148504742

SCORE

31.2

VIBOUD PABLO JAVIER

FECHA NACIMIENTO:	22/06/1962
ESTADO CIVIL:	NO INFORMADO
SEXO:	M

FINANCIERO



TOTAL	693 000
BANCOS	2
ANTIGUEDAD SIT. 1	09/2021

CHEQUES RECHAZADOS

BCRA no informa cheques rechazados

DOMICILIOS

DOMICILIO:

ESCALADA 1200, (1618), TRONCOS DEL TALAR, BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCAL:

JUNCAL 930 PISO:11 DPTO:A, (1062), CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES, ARGENTINA

FISCALES

CLAE	SERVICIOS JURÍDICOS
INICIO ACTIVIDAD	01/07/1994
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: Fecha: 30/06/2022

TERMOANDES SA CUIT: 30692243591 Por Asamblea General Ordinaria y Reunion de Directorio del 21/05/2021 se resolvio designar como Directores Titulares a Martin Jose Genesio Presidente Vicente Javier Giorgio Vicepresidente y Fabian Carlos Giammaria y como Directores Suplentes a Guillermo Daniel Paponi Ivan Diego Duronto y Ruben Nestor Zaia Los Directores aceptaron el cargo y constituyeron domicilio en Carlos Pellegrini 1023 Piso 9 Ciudad Autonoma de Buenos Aires Autorizado segun instrumento privado Asamblea de fecha 21/05/2021 FACUNDO NICOLAS GLADSTEIN T : 127 F : 429 CPACF e 30/06/2022 N 48324/22 v 30/06/2022

Provincia: NACION Fecha: 08/06/2020

TERMOANDES S.A. CUIT: 30-69224359-1. Por Asamblea General Ordinaria y Reunion de Directorio del 01/06/2020, se resolvio designar como Directores Titulares a Martin Jose Genesio (Presidente), Vicente Javier Giorgio (Vicepresidente) y Fabian Carlos Giammaria y como Directores Suplentes a Guillermo Daniel Paponi, Ivan Diego Duronto y Ruben Nestor Zaia. Los Directores aceptaron el cargo y constituyeron domicilio en Carlos Pellegrini 1023, Piso 9º, Ciudad de Buenos Aires. Autorizado segun instrumento privado Acta de Asamblea de fecha 01/06/2020. FACUNDO NICOLAS GLADSTEIN - T°: 127 F°: 429 C.P.A.C.F. e. 08/06/2020 N° 22270/20 v. 08/06/2020 Fecha de publicacion 08/06/2020

Provincia: BUENOS AIRES Fecha: 02/11/2018

TERMOANDES S.A. Por Asamblea General Ordinaria y Reunion de Directorio del 31/05/2018, se resolvio designar como Directores Titulares a Martin Jose Genesio (Presidente), Vicente Javier Giorgio (Vicepresidente) y Emiliano Chaparro y como Directores Suplentes a Fabian Carlos Giammaria, Guillermo Daniel Paponi e Ivan Diego Duronto. Los Directores aceptaron el cargo y constituyeron domicilio en Carlos Pellegrini 1023, Piso 9º, Ciudad de Buenos Aires. Autorizado segun instrumento privado Asamblea de fecha 31/05/2018 FACUNDO NICOLAS GLADSTEIN - T°: 127 F°: 429 C.P.A.C.F. e. 02/11/2018 N° 83159/18 v. 02/11/2018 Fecha de publicacion 02/11/2018

Provincia: BUENOS AIRES Fecha: 17/07/2017

TERMOANDES S.A. Por Reunion de Directorio de fecha 24/04/2017, se resolvio trasladar la sede social desde Avenida Callao 410, Piso 1º, Ciudad de Buenos Aires a Carlos Pellegrini 1023, Piso 9º, Ciudad de Buenos Aires. Autorizado segun instrumento privado Acta de Directorio de fecha 24/04/2017 patricio jorge richards - T°: 87 F°: 293 C.P.A.C.F. e. 17/07/2017 N° 50569/17 v. 17/07/2017 Fecha de publicacion 17/07/2017

OTRAS PUBLICACIONES

5 PREGUNTAS AL COMPLIANCE OFFICER: IVAN DIEGO DURONTÓ
Fuente: www.gobernabilidadytransparencia.com Fecha: No indica fecha

Iván Diego Durontó - Director Legal y Regulatorio – Regional Compliance Officer de AES Argentina
¿Cuánto tiempo ha estado trabajando en el área de Ética y Compliance?
Desde el año 2013 he sido designado CO para AES Argentina. Sin embargo, siendo AES Argentina una filial de AES Corp. (una empresa 500 Fortune listada en la SEC), que exige a sus controladas mantener vigente un amplio programa de Ética y Cumplimiento, he estado vinculado al área desde hace ya más de 10 años.
¿Qué soñabas con ser cuando fueras grande?
Siempre me fascinaron los aviones, por lo cual me hubiera encantado ser piloto.
¿Cuáles son las cualidades que debe poseer un Compliance Officer?
En mi parecer, la principal cualidad es la de tener el temple necesario para poder indagar en cualquier área del negocio que por algún motivo estuviera vinculada a un tema de Compliance. Y vinculado con ello, mantenerse bien aislado de las situaciones para no parecer influenciable en la eventual investigación.
¿Qué es lo más retador y que más te recompensa de tu posición?
Entender que la contribución que hacemos no solo tendrá un beneficio para el empresa en la que colaboramos sino para la sociedad y el País en definitiva.

¿Qué consejo le darías a un nuevo profesional que comienza su carrera en Ética y Compliance?
Que se mantenga siempre abierto y disponible a escuchar a sus compañeros o terceros sobre cualquier inquietud que tuvieran en la materia, sea el propio programa interno de la empresa o cualquier consulta por más simple ésta parezca.

AES Andes nombra a nuevo gerente general y propone elevar número de directores
Fuente: www.diarioestrategia.cl Fecha: 08/08/2022

AES Andes S.A. informó en calidad de hecho esencial que mediante carta dirigida al presidente de la sociedad y de la cual tomó conocimiento el Directorio, en sesión extraordinaria de fecha 5 de agoste de 2022, Ricardo Manuel Falú presentó su renuncia al cargo de gerente general de la compañía para hacerse efectiva con esa misma fecha, la cual fue aceptada por el Directorio de manera unánime. "El Directorio manifestó su agradecimiento a la labor desempeñada por el Sr. Falú como Gerente General, desde 2018 a la fecha", consignó la firma en el escrito dirigido este lunes a la Comisión para el Mercado Financiero (CMF). En la misma sesión de Directorio se decidió, unánimemente, que el cargo de gerente general, que incluye la calidad de representante legal de la sociedad lo asuma, a partir de esa misma fecha, Javier Federico Dib.
Por otra parte, se acordó convocar a los accionistas a Junta Extraordinaria de Accionistas para el día 24 de agosto de 2022, a las 14:00 horas, en las oficinas de la sociedad ubicadas en Los Conquistadores N° 1730, piso 10, Providencia
Las materias a tratar y a someter a consideración de los accionistas en la Junta serán, entre otras, modificar el actual Artículo Décimo Segundo de los estatutos sociales, relativo a la administración de la sociedad, con el objeto aumentar el número de directores de la sociedad de 7 a 9 miembros.

AES ANDES CONTINÚA ACELERANDO LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA SOSTENIBLE DE SU PORTAFOLIO
Fuente: www.norteyenergia.cl Fecha: 06/05/2022

• El Parque Eólico Los Olmos y Alto Maipo alcanzaron Operación Comercial, sumando 641 MW renovables al sistema eléctrico chileno
• La empresa reportó un EBITDA de US$ 187 millones en el primer trimestre de 2022.
Santiago, 5 de mayo de 2022.- AES Andes continúa en el 2022 la ejecución de su estrategia transformacional Greentegra, con el propósito de combatir el cambio climático acelerando la transición energética sostenible en los mercados donde opera.
Es así como el Parque Eólico Los Olmos y el proyecto hidroeléctrico Alto Maipo, ya son una realidad al haber alcanzado su operación comercial (COD) en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) a principios de 2022, agregando 641 MW de energía renovable al sistema. Desde el lanzamiento de su estrategia en 2018, ya son 923 MW de capacidad hidroeléctrica, solar, eólica y baterías que **AES Andes** incorporó a su portafolio en Chile y Colombia, y avanza a paso firme en la construcción y desarrollo de 1.851 MW adicionales de aquí a 2025 para cumplir con los compromisos contractuales ya firmados con sus clientes.
En términos financieros, la compañía registró un EBITDA de US$ 187 millones en el primer trimestre 2022. Excluyendo el impacto extraordinario del acuerdo con BHP registrado en 2021 por US$168 millones para el cierre de sus contratos, el EBITDA 2022 de la compañía se incrementó 8% respecto al mismo período del año anterior.
En Chile los resultados subieron debido a mayores márgenes de contratos, asociados a menores compras físicas en el mercado spot. A lo anterior se suma una variación positiva en Colombia por mayores márgenes de contratos y ventas spots, gracias a una mayor generación y a un alza en los precios de venta.
Durante el primer trimestre del año, la compañía registró una utilidad neta de US$ 46 millones, US$130 millones inferior a la utilidad neta de US$176 millones registrada en el mismo período de 2021 debido principalmente al reconocimiento extraordinario del acuerdo con subsidiarias de BHP en 2021. Durante este año la compañía empezará a inyectar más energía renovable al sistema eléctrico cuando el parque fotovoltaico Andes Solar IIb en la Región de Antofagasta, los parques eólicos Mesamávida y Campo Lindo en Biobío, junto al proyecto solar Brisas en Colombia, por un total de 459 MW, inicien su operación. "Con nuestra estrategia Greentegra no solo estamos transformando a AES Andes en la compañía renovable líder de Sudamérica, sino que a la vez seguimos aportando a la reactivación sostenible de los países donde operamos, con inversiones en energías renovables, creación de miles de empleos y desarrollo local en las comunidades", sostuvo el CEO de AES Andes, Ricardo Falú, quien destacó que a 2025, la empresa habrá incorporado 2,8 GW de capacidad renovable y baterías al portafolio.
De esta manera, para dicho año la firma incrementará en 202% su capacidad renovable, lo que, gracias a un proceso gradual y responsable de descarbonización, permitirá reducir en un 58% la intensidad de carbono del portafolio.
El ejecutivo también destacó una mejor posición financiera de la compañía, lo que constituye un pilar fundamental para acelerar el plan de crecimiento y transformación del portafolio. "Somos conscientes que el camino hacia la carbono neutralidad no está libre de desafíos, pero en AES Andes no vemos un futuro que no sea 100% renovable", agregó.
HECHOS RELEVANTES:
Greentegra: Desde el lanzamiento de la estrategia Greentegra se han firmado 11,4 TWh/año en contratos de energía renovable en Chile y Colombia, entregando a sus clientes soluciones innovadoras y competitivas para satisfacer sus necesidades de energía, contribuyendo con sus metas de sostenibilidad. AES Andes ofrece flexibilidad a sus clientes a través de variadas soluciones de energía que apoyan su transición hacía un suministro sostenible.
Nuevos contratos de venta de energía renovables: AES Andes S.A. celebró un acuerdo de compraventa de energía con Microsoft para suministrar energía renovable a la compañía de tecnología en Chile por 15 años. El PPA de 300 MWh/año permitirá a Microsoft reducir su huella de carbono en línea con las metas propuestas para que al 2025 el 100% del suministro que cubre la demanda de sus data centers sea en base a energía renovable y para el 2030 ser carbono negativo.
Adquisición de acciones de AES Andes S.A por parte del accionista Inversiones Cachagua SpA: The AES Corporation - accionista controlador de la compañía- a través de su subsidiaria Inversiones Cachagua SpA culminó una exitosa Oferta Pública de Adquisición de Acciones (OPA) en enero 2022. A través de la OPA y sucesivas compras en el mercado de valores durante 2022, aumentó su participación accionaria en AES Andes de 67% hasta 99% a la fecha.
Estructura de Capital y Financiamiento: A través de distintas iniciativas, la Compañía ha asegurado los fondos para llevar a cabo su proceso de transformación. Estos fondos han sido destinados en su totalidad a fortalecer la estructura de capital de la Compañía, prepagando deuda y acelerando el plan de crecimiento renovable en ejecución.
Socios Renovables: Global Infrastructure Partners (GIP) se incorporó el 15 de julio de 2021 como socio de la compañía en su crecimiento renovable. AES Andes posee el 51% y GIP el 49% de las acciones de la sociedad Chile Renovables SpA. Chile

Renovables SpA adquirirá las sociedades dueñas de los proyectos renovables por un total de 733MW a medida que entren en operación y se cumplan las demás condiciones acordadas entre las partes. A la fecha, ha adquirido Los Cururos y Andes Solar IIa y restan por incorporarse los proyectos Andes Solar IIb, Los Olmos, Mesamávida y Campo Lindo.

Microsoft Chile anuncia que su datacenter ocupará energía 100% renovable de AES Andes
Fuente: www.aeschile.com Fecha: 06/04/2022

Microsoft Chile informó que el datacenter anunciado en diciembre de 2020, como parte del plan Transforma Chile #ReactivaciónDigital, usará completamente energía renovable gracias a un acuerdo de compra de energía con **AES Andes S.A**., lo cual les permitirá a los clientes de Microsoft reducir su propia huella de carbono, mientras aceleran su digitalización. El proyecto incluye energía eólica y solar. Este anuncio está en línea con los objetivos de sostenibilidad de la compañía, el que incluye un compromiso de cambiar al 100% el suministro de energía renovable en los centros de datos de Microsoft para 2025. Además, es parte de un ambicioso objetivo para reducir y retirar toda su huella de carbono. De hecho, para el año 2030, Microsoft será carbono negativa, y para el 2050 Microsoft retirará del medioambiente todo el carbono que la compañía hubiera emitido, directamente o por consumo eléctrico, desde que se fundó en 1975. "En Microsoft Chile estamos fuertemente comprometidos con la sostenibilidad de la compañía y nuestro datacenter es una iniciativa importante para lograrlo. El proyecto con AES Andes, para utilizar energía eólica y solar, es la primera iniciativa y estamos trabajando en los otros frentes", comentó Sergio Rademacher, Gerente General de Microsoft Chile. "Estamos muy orgullosos y honrados de poder acompañar y ayudar a Microsoft a cumplir sus metas globales de sostenibilidad. Este contrato es muy novedoso ya que involucra múltiples tecnologías y fue diseñado a la medida de sus requerimientos. Es así como todos juntos estamos trabajando para acelerar el futuro de la energía", dijo Ricardo Falú, CEO de AES Andes. Falú agregó que el suministro de energía provendrá de dos proyectos que pronto entrarán en etapa de construcción: un proyecto solar más baterías ubicado en la región de Antofagasta y un proyecto eólico situado en la región de Biobío. "Transforma Chile #ReactivaciónDigital" es la inversión más significativa de la compañía en sus 30 años de historia en el país. Entregada desde datacenters en Chile, la nube de Microsoft incrementará las comunicaciones de trabajo y aprendizaje remoto a través de servicios como Microsoft Teams, mejorará la confiabilidad y la escalabilidad de servicios de las empresas chilenas y capacitará a individuos y a los sectores público y privado para innovar con las últimas herramientas para desarrolladores. Este datacenter se basa en el uso de Microsoft Azure, la nube de la compañía y ofrece los últimos avances en colaboración, productividad y herramientas para desarrolladores para empresas e individuos, desde ciudadanos hasta desarrolladores profesionales, para innovar, todo ello con seguridad de datos avanzada, privacidad y más de 100 certificaciones de cumplimiento. Esto le da la oportunidad a cualquier persona para crear mediante el uso de servicios y capacidades en la nube que abarcan computación, redes, bases de datos, análisis, IA e Internet de las cosas (IoT); Microsoft 365, que permite a las personas y las empresas conectarse, colaborar, trabajar de forma remota y aprender en línea con herramientas de productividad innovadoras; y Dynamics 365 y Power Platform, con el que las organizaciones pueden crear y administrar rápidamente soluciones empresariales críticas a escala con aplicaciones de negocio inteligentes.
Esta región cumplirá con todos los estándares de los nuevos datacenters que Microsoft tiene en el mundo. Por ejemplo, en la reciente región de centros de datos en Arizona se redujo la intensidad de uso de agua y de reabastecerla en una región con alto estrés. Para esto, se utilizará "Cero Agua" para enfriamiento durante más de medio año, gracias a un método llamado enfriamiento adiabático, que utiliza el aire del exterior en lugar de agua. Asimismo, en India el edificio soportará el 100% de tratamiento y reutilización de aguas residuales en sitio para paisajismo, lavado y maquillaje de torres de enfriamiento.
Cabe destacar que la ventaja del diseño de los datacenter de Azure, primero es la redundancia: la información automáticamente se duplica y está presente en más de un disco físico. Esto permite que, en caso de que ocurra un desastre natural que desactive un nodo, no se pierdan datos ya que la data está almacenada en más de un sitio, presentando redundancia dentro de Chile o incluso fuera de Chile. Este anuncio de hoy refuerza el compromiso de Microsoft de proteger la sustentabilidad del país. La región de datacenters chilena se unirá a la infraestructura global en la nube de Microsoft, la más grande del mundo y ofrecerá a las empresas locales una ventaja competitiva en todas las industrias clave de Chile, como la energía, agricultura, finanzas, salud, viajes y manufacturera, al proporcionar un acceso más rápido a los servicios en la nube, así como la capacidad de almacenar datos dentro del país. Además, mejorará la confiabilidad y la escalabilidad de servicios de las empresas chilenas y capacitará a individuos y a los sectores público y privado para innovar con las últimas herramientas para desarrolladores. Al mismo tiempo, Microsoft ha desarrollado un sólido plan de capacitaciones para más de 180.000 chilenos y un Consejo Asesor compuesto por líderes locales para crear oportunidades inclusivas para tener éxito en la economía digital.
Acerca de Microsoft
Microsoft (Nasdaq "MSFT" @microsoft) habilita la transformación digital para la era de la nube inteligente y el entorno inteligente. Su misión es empoderar a cada persona y organización en el planeta para que puedan hacer más.
Acerca de AES Andes
AES Andes tiene presencia en los mercados de Chile, Colombia y Argentina, con una capacidad instalada de 4.653 MW. En Chile es una de las empresas de generación más importantes, con 2.908 MW en operación. Con más de 40 años, actualmente está en las regiones de Antofagasta, Coquimbo, Valparaíso, Metropolitana y Biobío. AES Andes es una filial de The AES Corporation, firma estadounidense global de soluciones de energía que opera en 14 países.

AES Corporation incrementa participación en AES Andes luego de OPA
Fuente: www.lexlatin.com Fecha: 11/03/2022

La corporación estadounidense pasa de tener una participación de 66,98 % a 98,13 %.
Fecha de publicación: 11/03/2022
Etiquetas: Chile, mercado de capitales, acciones, Ofertas Públicas de Adquisición, OPA, energía eléctrica, generación
La corporación estadounidense AES Corporation, a través de Mercury Chile HoldCo, incrementó su participación en su filial chilena **AES Andes** (antes AES Gener), tras una Oferta Pública de Adquisición de Acciones, realizada entre el 7 de diciembre y el 5 de enero. Al cierre de la OPA, la empresa declaró que compró 3.232.850.689 acciones, representativas de una participación de 98,13 % de las acciones emitidas, suscritas y pagadas de AES Andes.
AES Corp., que poseía 66,98 % del capital social de AES Andes, buscaba quedarse con la totalidad de las acciones de la

empresa, 3.426.432.504 títulos, representativas del 33,02% de las acciones emitidas, suscritas y pagadas de la compañía objetivo. Para financiar la oferta pública, Mercury Chile recibió un crédito puente de Goldman Sachs. Al mismo tiempo, realizó una emisión de bonos preferentes garantizados por 360 millones de dólares. Los valores, que vencen en 2027, fueron colocados de conformidad con la Regla 144A y la Regulación S de la Ley de Valores de Estados Unidos de América y están garantizados por Cachagua, Mercury Chile Co II Ltd, Inversiones LK SpA y Omega SpA.
En esta transacción, que concluyó el 24 de enero, Claro & Cia. (Santiago de Chile), Davis Polk & Wardwell – Estados Unidos y Maples and Calder - Islas Caimán asistieron al prestatario y emisor. Sin embargo, no obtuvimos respuesta de Davis Polk & Wardwell y Maples and Calder. Abogados internos aconsejaron a AES Andes. Shearman & Sterling - Estados Unidos y Carey (Santiago de Chile) representaron a Goldman Sachs como acreedor inicial, estructurador principal, bookrunner y agente administrativo en el crédito, y como coordinador global, bookrunner y comprador inicial en la oferta de bonos.
Trascendió que Citibank, que actuó como fideicomisario, registrador, agente de pagos y agente de transferencias, recurrió a Alston & Bird, que no atendió nuestros requerimientos de información.
El Banco de Chile se apoyó en su consultoría jurídica interna.
No te pierdas: Samuel Libnic y la toma de decisiones bancarias en Latinoamérica
Carey comentó que la transacción fue innovadora al comprender un financiamiento con plazos acotados para la oferta pública de adquisición de acciones de AES Andes. Entre los desafíos, resaltó los plazos reducidos para contar con los fondos el día de pago de la OPA y la constitución de una prenda sobre ciertas acciones de una sociedad anónima, las que fueron adquiridas en la oferta pública. Los bonos están respaldados por una garantía mobiliaria de primera prioridad en 31,2 % de las acciones adquiridas en la oferta pública y una prenda negativa sobre las acciones de AES Andes que ya poseía el oferente (Inversiones Cachagua). De acuerdo con Carey, también representó un desafío el otorgamiento de una prenda sobre acciones parciales de una sociedad anónima abierta y que se adquirieron solo después del pago de la oferta.
Con los recursos recaudados en la colocación, Mercury Chile prepagó el préstamo puente que le otorgó Goldman Sachs. Con este y una contribución de capital recibida de AES Corp., la empresa financió la OPA, cuyo valor se calcula en 517 millones de dólares. Originalmente, el monto de la emisión era de 425 millones de dólares, el mismo valor del préstamo puente que recibió la empresa de Goldman Sachs.
La emisión recibió calificación “Ba1”, con perspectiva estable, de Moody’s y “BB+” de Fitch Ratings.
En julio de 2021, el gestor estadounidense de inversión Global Infrastructure Partners (GIP) anunció una alianza con AES Andes para explotar el negocio de energía renovables a través de Chile Renovables.
Más operaciones de Carey:
-Chilena Agroberries recibe inversión de Continental Grain Company
-Sociedad de Transmisión Austral debuta con bono verde en el mercado internacional
-Falabella ahora es el único propietario de Hipermercados Tottus

FNE aprueba venta de operadora de la central eléctrica Guacolda, desde Aes Andes S.A. (antes denominada AES Gener S.A.) a El Águila Energy II SpA
Fuente: www.fne.gob.cl Fecha: 21/07/2021

Con fecha 28 de mayo de 2021, fue notificada a la FNE la operación de concentración por la cual El Águila Energy II SpA, entidad controlada por los grupos Navitas Dos Capital Advisors SpA y de CA Holding SpA, pretendería adquirir de **AES Andes S.A.** (antes denominada AES Gener S.A.) el control exclusivo sobre Guacolda Energía SpA, operadora de la central eléctrica “Guacolda”, ubicada a seis kilómetros de la ciudad de Huasco, en la Región de Atacama. Mediante resolución de fecha 14 de julio de 2021, FNE aprobó sin condiciones dicha operación. A juicio de la FNE, la operación no resultaba apta para reducir sustancialmente la competencia, por cuanto ni El Águila ni ninguna entidad de su grupo empresarial o relacionada participaban del mercado eléctrico, más allá de la participación minoritaria que ya tenían en Guacolda. Consecuentemente, la operación no producía un incremento en la concentración de ningún segmento de mercado.

CEA Atacama aprueba DIA planta desaladora de Guacolda de AES Gener con inversión US$150 millones
Fuente: www.chilesustentable.net Fecha: 11/09/2018

La construcción se llevará a cabo en dos etapas. La primera entre el año 1 y el año 18 de operación, con una producción de 800 litros por segundo; y la segunda entre el año 19 y el año 34 con una producción total de 1.400 litros por segundo.
La Comisión de Evaluación Ambiental (CEA) de la región de Atacama aprobó el pasado jueves la declaración de impacto ambiental (DIA) del proyecto ingresado por la generadora chilena Guacolda, firma controlada por AES Gener, que consiste en la construcción de una planta desalinizadora en las dependencias de la central termoeléctrica.
“RESUELVO: Calificar favorablemente la Declaración de Impacto Ambiental del proyecto “Planta Desalinizadora Guacolda” presentado por el Sr. **Vicente Javier Giorgio**, en representación de Guacolda Energía S.A.”, sostiene la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) emitida por el organismo. La iniciativa, que tendrá una vida útil de 34 años, considera la construcción y operación de una planta para la producción de agua desalinizada de calidad industrial que será entregada a terceros. La planta estará ubicada al interior de la Central Termoeléctrica Guacolda, en la Región de Atacama, Provincia del Huasco. El monto de inversión contemplado en la Declaración de Impacto Ambiental (DIA) es de US$ 145 millones.
La construcción se llevará a cabo en dos etapas. La primera entre el año 1 y el año 18 de operación, con una producción de 800 l/s; y la segunda entre el año 19 y el año 34 con una producción total de 1.400 l/s.
La fecha estimada de inicio de ejecución está fijada para el 1 de junio del año 2020.

Los cinco frentes en los que batalla el proyecto Alto Maipo
Fuente: www.revistatecnicosmineros.com Fecha: 07/08/2017

A las protestas de ambientalistas se han sumado los problemas en la construcción de la hidroeléctrica y cambios en el mercado de la energía. Todo, forma parte de la nube negra que sigue a uno de los proyectos más desafiantes de la industria de la generación.
Acreedores dan la espalda

Hoy uno de los problemas que tiene más complicado a Alto Maipo es la negociación con los bancos acreedores para financiar un posible sobrecosto. Éste, surgió como consecuencia de la salida de la contratista Constructora Nuevo Maipo (CNM), encargada de la realización de los túneles. Las tratativas se dan a sólo cuatro meses de la última reestructuración financiera.
En la pasada negociación, se comprometieron inyecciones adicionales por US$460 millones, de los cuales cerca de 25% serían financiadas por la banca. Sin embargo, dicha inyección está paralizada producto del default técnico al que recientemente cayó la compañía producto de la salida de CNM. Esto significa que no se pueden solicitar nuevos desembolsos mientras no se encuentre a un contratista que continúe las obras del anterior.
Según ha trascendido, en un principio no habría un apoyo unánime de la banca por aumentar el financiamiento. Esto, ya que según análisis solicitados por los propios acreedores los costos adicionales no se justificarían.
Cabe recordar que el financiamiento del proyecto se compone de un grupo de instituciones financieras de desarrollo y bancos locales e internacionales. Entre ellos está ItaúCorpbanca, la Corporación de Inversiones Privadas en el Extranjero (Opic) IFC, BCI, IDB, DNB, BancoEstado y la alemana KfW.
Caída en los precios de la energía golpea rentabilidad
Otro flanco son los cambios que ha sufrido el mercado eléctrico, desde la concepción del proyecto hasta la fecha.
En 20014, cuando comenzó la construcción del proyecto, las licitaciones eléctricas para clientes regulados cerraban entorno a los US$100/MW. Sin embargo, en la última licitación el promedio de adjudicación fue de US$47, como consecuencia de la irrupción de las generadoras de Energía Renovable No Convencional (ERNC).
Adicionalmente, en su último informe de precio de nudo, la Comisión Nacional de Energía (CNE) cifró entre US$800 mil y US$9 millones el costo del MW instalado, dependiendo del tipo de tecnología. La más barata es la de ciclo combinado abierto, respecto de la cual hoy Alto Maipo -que rondaría los US$4,7 millones por MW instalado- es casi seis veces más cara.
Asimismo, los valores se ubicarían 16% por encima del costo unitario de la inversión de una hidráulica de pasada, la misma tipología de proyectos que Alto Maipo. En ese escenario, no son pocos los expertos que han cuestionado la rentabilidad futura de la iniciativa en este nuevo mercado. Otros, en tanto, apuestan a que el 65% de capacidad aún no contratada del proyecto buscaría su camino a través del mercado de servicios complementarios.
Problemas en la construcción llegan a la justicia
Uno de los mayores dolores de cabeza de la mayor generadora de Chile AES Gener, ha sido la construcción de un túnel de 67 kilómetros, que se debe realizar para conectar las dos centrales de la mega hidroeléctrica, Las Lajas y Alfalfal II.
Según la Constructora Nuevo Maipo SpA (CNM), consorcio de la empresa alemana Hochtief A.G. y la italiana CMC Di Ravenna, durante el proceso se detectó la necesidad de utilizar una tecnología más costosa para la perforación de los suelos. Estos nuevos costos enfrentaron a CNM con AES Gener, al punto que el consorcio congeló sus trabajos y se puso término de forma anticipada al contrato. En medio de esta disputa, la generadora cobró las garantías que había comprometido la contratista, hecho que los llevó a tribunales y a un proceso de arbitraje.
La paralización de parte de las obras, la falta de una nueva contratista y una nueva alza en los costos, generó que el proyecto cayera en un default técnico, razón por la cual el proyecto no puede solicitar nuevos desembolsos mientras no se regularice esta situación. Según han indicado desde el controlador del proyecto, AES Gener, ya están en conversaciones con empresas nacionales e internacionales para retomar dicho contrato. De momento, parte de las obras están siendo absorbidas por la controladora del proyecto.
La salida del socio y el recambio en la cúpula
Los múltiples frentes de batallas ya dejaron a algunos heridos.
En marzo de este año, la minera ligada al Grupo Luksic, Pelambres, optó por negociar su salida del proyecto. De este modo, se hizo la pérdida de la inversión comprometida y se realizó un aporte adicional de US$12 millones para pactar el término de la alianza. Eso sí, a cambio de una reducción en el precio de la energía que se tenía pactada para la minera.
Esto, a su vez, permitió la incorporación de Strabag -principal contratista del proyecto- como accionista minoritario de Alto Maipo, con un porcentaje inicial de aproximadamente 7% de las acciones de la compañía
Lo anterior también detonó que en enero de este año se renovara el directorio de Alto Maipo y saliera Luis Felipe Cerón y su suplente Valerie Barnich; Ricardo Manuel Falú, y su suplente Alberto Zavala; **Vicente Javier Giorgio** y su suplente Luis Kaak Quezada; y Alfredo Atucha. Acto consiguiente, entraron Ricardo Roizen -elegido presidente de la sociedad-, Javier Dib, Ricardo Falú y Patricio Enei. Posteriormente, tras la reestructuración financiara, se revocó el directorio, y se designó a Javier Giorgio, Ricardo Manuel Falú y Alberto Zavala, como directores titulares.
La persecución de los ambientalistas
A más de tres años de haber iniciado su construcción, y con más de un 50% de avance, el proyecto sigue siendo perseguido por organizaciones medioambientales, que han cuestionado desde los permisos que consiguió la empresa hasta su impacto en los glaciares. Uno de los movimientos más activos es la organización “No Alto Maipo”, que ha realizado sucesivas manifestaciones tanto en las cercanías del proyecto, como afuera del edificio de Antofagasta Minerals -cuando era socio- y también de las oficinas de AES Gener.
El año pasado, incluso se culpó al proyecto de la contaminación de las aguas, a través de alta concentración de elementos tóxicos y dañinos para la salud en diferentes zonas del Cajón del Maipo. Esto fue desmentido tajantemente por la empresa.
El proyecto también estuvo en el ojo del huracán en 2016, cuando se le responsabilizó de los desbordes de los ríos Maipo y Mapocho. Este hecho también fue descartado por la empresa, pero generó los primeros roces con el grupo Luksic.
El mismo Andrónico Luksic – director de Antofagasta Minerals- salió a responder a través de un video de YouTube las críticas del diputado independiente Gaspar Rivas. “Alto Maipo ha tenido un tremendo costo para la familia Luksic y para mí en particular”, dijo.(Pulso)

Javier Giorgi (AES Gener): Los planes para Alto Maipo.
Fuente: www.enernews.com Fecha: 21/11/2016

Javier Giorgio, gerente general de la eléctrica y presidente del grupo AES en Chile, Colombia y Argentina
Ante mayor costo de esta iniciativa, enclavada en la cordillera de la RM, dice que “lo mejor es seguir adelante, reestructurando el proyecto”. Alto Maipo es muy importante para el país, porque le puede aportar mucho en seguridad energética, y es muy importante para nosotros, AES Gener, no solo por el tamaño que tiene en nuestro portafolio, sino porque diversifica nuestra matriz energética y en ese sentido lo consideramos estratégico”.

Javier Giorgio, gerente general de AES Gener desde junio de este año y presidente del grupo AES en Chile, Colombia y Argentina, resume así la preponderancia del proyecto eléctrico de 541 megawatts (MW) y una inversión de más de US$ 2 mil millones, enclavado en la cordillera de la Región Metropolitana, a pocos kilómetros de Santiago, que ha suscitado distintas polémicas. A la casi tradicional oposición de ambientalistas a la iniciativa, se sumó el rechazo político y mediático por el rol que tiene el grupo Luksic en la hidroeléctrica: Antofagasta Minerals es socia en 40% del proyecto, y cuando este se termine, su filial Minera Los Pelambres será su principal cliente.
Ante la gran avalancha de críticas, en abril pasado, Andrónico Luksic, cabeza del grupo, hizo un video explicando su vinculación con Alto Maipo, sincerando el costo personal y familiar que ha tenido este proyecto.
Pero la polémica estuvo lejos de terminar. Poco después, AES Gener informó que la iniciativa tenía un sobrecosto de entre 10% y 20%, tras lo cual su socio, Antofagasta Minerals, reconoció que tenía dificultades para aportar fondos para financiarlo en un contexto de ajuste en la industria minera, cuando ya está un 40% construido y emplea a casi 10 mil personas.
-¿Tienen ya claro cuánto es el sobrecosto en Alto Maipo?
"El presupuesto original consideraba US$ 2 mil millones; es decir, son entre US$ 200 millones y US$ 400 millones de sobrecosto. Hoy estamos evaluando cuánto es, trabajando con los socios, con los bancos, con el equipo interno y expertos externos para dimensionar exactamente cuánto es el sobrecosto, así cómo se va a financiar".
"Estamos trabajando intensamente, porque no queremos que se mantenga esta incertidumbre, que ha afectado el valor de la acción de Gener y queremos tener (la cifra) en un par de meses más".
-¿Cómo van a financiar este incremento del costo, dado que su socio no está tan cómodo en la inversión?
"Para nosotros, Antofagasta Minerals es un socio muy importante, hay que tomar en cuenta que es un cliente muy importante, no solo de Alto Maipo, sino de Gener. Tenemos una muy buena relación, y en la solución de este sobrecosto estamos evaluando todo tipo de alternativas. Queremos seguir adelante con la forma que sea mejor para el proyecto, que es estratégico para la compañía y para el país".
-¿Podrían sumar un tercer socio?
"No descartamos nuevos socios".
-¿Antofagasta les ha planteado la opción de salirse de Alto Maipo?
"Nunca lo han planteado".
– Entonces, ¿cómo recibieron la declaración de que ya no era tan atractivo Alto Maipo para el grupo Luksic?
"Al tener un sobrecosto, al tener expectativas de precios (de la electricidad) más bajos que lo previsto anteriormente, este es un proyecto menos atractivo de lo que era antes. Eso ya no es novedad. Es menos atractivo para Minera Los Pelambres y menos atractivo para nosotros también. Lo que hoy debemos ver es cuál es la mejor alternativa que tenemos. En AES Gener creemos que lo mejor es seguir adelante, reestructurando el proyecto, siendo creativos y no limitándonos en la búsqueda de alternativas".
-Trascendió que Antofagasta podría vender su participación después de tres años de la operación comercial, que empieza en 2019. ¿Es efectivo?
"Dentro del acuerdo que tenemos con Minera Los Pelambres hay ciertas condiciones que se tienen que cumplir y todo eso se está analizando. Hasta ahora, lo que hemos dicho es que el proyecto tiene un sobrecosto que estamos tratando de estimar, pero que el proyecto se termina el año 2019".
-¿Pueden ellos salirse antes de 2019?
"Tenemos distintas condiciones. El acuerdo con ellos contempla muchas cosas desde el punto de vista de ellos como socios y como clientes. Como parte interesada, nosotros, ellos y los bancos, tenemos que estar evaluando esta situación en término de cuánto es el sobrecosto y cómo lo financiamos".
"Se abren nuevos escenarios: algunos podrían estar menos dispuestos a poner dinero adicional, otros podrían poner más que la proporción original. Hay muchas variables. No ponemos ningún límite en encontrar una solución, sino que estamos totalmente abiertos a encontrar la mejor alternativa para hacer el proyecto. Y en eso puede entrar un socio nuevo o cambiar las condiciones del contrato original".
"No vemos a largo plazo precios de menos de US$ 50"
-La última licitación eléctrica trajo nuevos actores. ¿Es viable Alto Maipo con este nuevo escenario de precios a menos de US$ 50?
"Cuando se decidió hacer Alto Maipo los precios estaban más altos, en torno a los US$ 90 o US$ 100 el MW para contratos (no precio spot o libre). Nosotros no vemos a largo plazo precios de menos de US$ 50, sino que entre US$ 55 o US$ 60, pero de todas maneras (con estos precios) el proyecto pasa a ser menos atractivo".
-Pero, ¿es rentable aún así?
"Como son muchas variables las que se mueven, lo que estamos haciendo es analizar si esta inversión adicional tiene retornos favorables para la compañía o no. En función de ese ejercicio, y si todos los actores involucrados nos ponemos de acuerdo, el proyecto perfectamente sigue adelante".
-¿Hay alguna opción de que Alto Maipo no se haga?
"Nuestra visión es que el proyecto va a ser rentable, y si validamos nuestros supuestos, creemos que la mejor opción es seguir adelante".
-¿Puede que AES Gener sea dueña del 100% del proyecto?
"No lo descartamos. No descartamos nada en la medida que esa alternativa sea mejor que no seguir adelante".
Inversiones: "Nada hasta 2021"
AES Gener pelea por el primer lugar como principal generadora del país y, de hecho, ha desplazado en algunos meses a Endesa (hoy Enel Generación) de ese sitial. Y es que mientras esta última firma ha tenido dificultades para concretar grandes proyectos, la estadounidense ha avanzado a paso firme. "AES Gener es una empresa que ha crecido muchísimo en los últimos 10 años. Hemos invertido US$ 6 mil millones, agregando 12 unidades de generación, en general térmica, que fue muy importante para el crecimiento de la economía chilena porque esta expansión de la compañía vino como respuesta a una crisis, cuando Argentina interrumpió el suministro de gas natural a Chile", explica Javier Giorgio.
-¿En qué van a invertir en los próximos años, además de Alto Maipo?
"No tenemos un target específico de cuánto vamos a invertir, pero queremos ofrecer productos apetecibles para nuestros clientes. Si en los próximos 10 años podemos poner productos que requieran US$ 6 mil millones, lo vamos a hacer. Lo que sí

es claro es que no vamos a hacer más energía termoeléctrica porque no la vemos como una tecnología de expansión. Los planes hacia adelante para Gener son seguir expandiéndonos en el mundo eléctrico en lo que es renovable, en gran escala y en pequeña escala, viento, solar; así como complementar con baterías de litio, porque tendrán un rol muy importante en dar solución a la intermitencia que reportan las renovables, e incorporar una nueva línea de negocios que es la desalación (ver recuadro)".
-¿Hay proyectos de centrales grandes?
"Hoy por hoy ya no se requiere energía adicional en Chile, porque tenemos un mercado que está muy bien servido. Si uno hace ese balance entre la capacidad instalada, las obras en el plan o en construcción y la menor demanda debido a la desaceleración de la economía, por lo menos por los próximos cinco o seis años, al año 2021 o más, no hace falta agregar megavatios en Chile".
-¿Revisarán su política de dejar de hacer carboneras dado que el Presidente electo de EE.UU., Donald Trump, es escéptico al cambio climático?
"Hay mucha incertidumbre de cómo va a evolucionar el mandato de Trump. Sobre el cambio climático, nosotros no vemos un giro radical en el sentido de que si antes era importante, ahora no lo va a ser. Nuestros planes de seguir apostando por la energía renovable van a seguir adelante, porque creemos que es la mejor oferta de valor que le podemos dar a los clientes. De aquí a cinco años, cuando Chile vuelva a requerir electricidad, la solución va a venir por el lado de las renovables. Lo que haga o no Trump podrá acelerar o retrasar esa evolución, pero no cambiará el rumbo".
Como presidente de AES Gener para Chile, Colombia y Argentina, Javier Giorgio ve más espacio de inversiones fuera de nuestro país, en especial en Argentina. "Hay más oportunidades en Argentina que en Chile, porque en ese país la capacidad de reserva energética está en cero, es decir, en algunos momentos hay que racionar" y, además, "hoy hay muy buenas condiciones" para invertir.
"En Argentina tenemos un pipeline de proyectos diversos, que incluye energías convencionales, traer energía desde Chile, hacer alguna inversión que pueda agregar rápidamente megavatios", agrega. En el país trasandino operan con AES Argentina y también TermoAndes, su central en Salta, que es de AES Gener.
En Colombia, la estadounidense es dueña de Chivor, que opera 1.000 MW y que ampliaron en 20 MW, y analiza una diversificación de su matriz energética en proyectos renovables, hacer centrales a gas o reemplazar las plantas de respaldo, que usan combustibles líquidos, por unidades térmicas a gas. Por ahora, no hay interés en ingresar a otros países de la región.
Nuestra visión es que el proyecto va a ser rentable, y si validamos nuestros supuestos, creemos que la mejor opción es seguir adelante".
"No ponemos ningún límite en encontrar una solución… Y en eso puede entrar un socio nuevo o cambiar las condiciones que prevalecieron en el contrato original".
"Hoy por hoy ya no se requiere energía adicional en Chile, porque tenemos un mercado que está muy bien servido".
Un gerente que ha sobrevivido a gobiernos complejos
Vicente Javier Giorgio es argentino e ingresó a AES en 1997, cuando la empresa eléctrica en la que trabajaba como gerente comercial, Andes Distribución, fue adquirida por AES Generación Argentina. Desde entonces, ha sido gerente y alto ejecutivo en la nación trasandina, Venezuela, Panamá, hasta llegar en 2009 a AES Gener. En junio de este año, este ingeniero argentino asumió como presidente de la unidad estratégica Andes, que agrupa a Chile, Colombia y Argentina, además de máximo ejecutivo de AES Gener.
Dice, sin modestia, que ha podido sobrevivir a gobiernos complejos. De hecho, fue gerente general de Eléctrica de Caracas en 2006 en el gobierno de Hugo Chávez, hasta que esta empresa privada fue estatizada durante esa administración. En 2007 fue country manager de AES Panamá. En 2009 llegó a Chile para asumir la vicepresidencia de operaciones de AES Gener y en 2012 fue designado como vicepresidente de operaciones de la unidad Andes.
Gener daría agua desalada a sanitarias en 2018 y a mineras, en 2020
AES Gener entrará en un nuevo negocio en los próximos años: la desalación. Javier Giorgio detalla que en 2018 estarán en condiciones de abastecer con agua de mar procesada a empresas sanitarias, posiblemente de la zona norte del país o de la V Región, y que en 2020 podrían suministrar agua a compañías mineras.
Desde ya están en negociaciones con distintos actores, porque el procesamiento de agua de mar es algo que la eléctrica hace desde hace décadas, aunque es una actividad que aún no tiene salida comercial, sino que es parte de la operación de las plantas termoeléctricas, que usan agua para su funcionamiento.
Otro negocio que potenciarán en los próximos años es el del almacenamiento de energía. Y es que AES Corp. es el mayor proveedor de baterías de litio del mundo, explica Javier Giorgio. La corporación tiene a nivel global toda una división dedicada al tema -AES Energy Storage-, y en Chile esta actividad se enfocaba en las propias operaciones y en algunos servicios para la industria eléctrica local -como la aplicación llamada "reserva en giro", es decir, tener energía acopiada mientras se opera-, pero con el despegue de las ERNC, este negocio se vislumbra más promisorio, porque las baterías son una buena alternativa para afrontar la intermitencia de estas fuentes energéticas, como eólicas o solares, detalla el máximo ejecutivo de AES Gener. Si esta nueva área se abordará mediante una unidad de negocios separada o por la misma AES Gener, es un asunto que aún está en estudio, sostiene el ejecutivo.
Una tercera área que esperan potenciar es la generación de fuentes renovables a baja escala, es decir, producción de energía solar o eólica para clientes comerciales (industrias) o residenciales, lo que se conoce como generación distribuida.

AES nombra a Vicente Javier Giorgio como Presidente Regional para Argentina, Chile y Colombia
Fuente: www.visionempresaria.com.ar Fecha: 08/07/2016

La destacada trayectoria del nicoleño, **Vicente Javier Giorgio**, ya no tiene fronteras. Hace pocos días fue nombrado Gerente General de la empresa de generación AES Gener y Presidente de la Unidad Estratégica Andes, que comprende los negocios de la compañía en Argentina, Chile y Colombia. Desde esta nueva posición, Giorgio dirigirá las operaciones que AES tiene en Argentina, reforzando los lazos y la presencia que la compañía tiene en el país.
"Es un orgullo tomar este desafío que AES me ha entregado. Creo que tenemos mucho por hacer en Argentina y sin lugar a dudas, estaremos muy enfocados en nuestras distintas operaciones en el país", dijo Giorgio. Giorgio es Ingeniero Eléctrico de la Universidad Tecnológica Nacional de Argentina y cuenta con una vasta experiencia en el sector eléctrico latinoamericano. En el año 1997 ingresó al grupo AES, primero como Gerente Comercial de AES Andes Distribución y luego, como Gerente General

de AES Argentina Generación. En 2006 se desempeñó como Gerente General de la empresa Electricidad de Caracas. En 2007 fue Country Manager de AES Panamá. En 2009 llegó a Chile para asumir la Vicepresidencia de Operaciones de AES Gener y desde el 2012 fue Vicepresidente de Operaciones de la Unidad Estratégica Andes.

Novedades del sector real y financiero
Fuente: www.infobae.com Fecha: 07/07/2016

ARCOR festeja el 65 aniversario con una nueva campaña publicitaria de seis cortos bajo el claim "Juntarnos nos hizo crecer", que buscan contar distintas historias de personas o instituciones que crecieron y se desarrollaron junto a la firma con origen en Arroyito, Córdoba, que fue presentado a la prensa por Luis Pagani (hijo de uno de los fundadores e impulsor de la empresa: Fulvio Pagani) que es el, CEO y presidente de Grupo Arcor; Alfredo Pagani, vicepresidente y Marcelo Siano, gerente general de Consumo Masivo Argentina y Filiales Sur, quien destacó que "en el primer semestre las ventas cayeron 1% a los distribuidores, pero de estos al público un poco más. De todas formas las expectativas para la segunda mitad del año se presentan más favorables con el cobro del medio aguinaldo y el cierre de las paritarias en la mayor parte de los gremios". Para los próximos años "la empresa tiene la mirada en los mercados asiáticos, mi sueño es que cada chino consuma dos unidades de nuestros productos, porque tenemos todo para que la Argentina sea el supermercado del mundo", dijo Luis Pagani. El industrial destacó la presencia de sus productos en casi todo el planeta, emplea a más de 20.000 personas, de las cuales 100 se desempeñan en diversos mercados del exterior.
BANCO NACIÓN El Directorio sesionó en San Miguel de Tucumán, en las vísperas de la celebración de los 200 años de la Independencia de la Nación. De la reunión, que se realizó en la sede de la zonal de esa ciudad, participaron el presidente de la entidad, Carlos Melconian; el vicepresidente, Enrique Szewach; el vicepresidente segundo, Luis Ribaya; los directores Miguel Arce, Atilio Benedetti, Alicia Caballero, Carlos Castellani, Alejandro Henke, Jorge Lawson, Facundo Martínez Maino, Claudio Mauro y Ercilia Nofal; el síndico José Antonio Cáceres Monié; el jefe de gabinete de asesores, Luis Secco, el gerente general, Raúl Duzevic, el secretario del Directorio, Luis Eduardo Duna y el gerente zonal de Tucumán Ezequiel Ball.
IRSA Propiedades Comerciales y Diego Finkelstein completaron la compra del 100% de las acciones de la sociedad controlante del predio "La Rural". Con el cambio accionario, la empresa que preside Eduardo Elsztain tendrá 70% de Ogden y Diego Finkelstein el 30% restante. El capital de "La Rural" se divide en partes iguales entre Ogden y la Sociedad Rural Argentina. El control operativo y el management es de Ogden, situación que no se modificará a partir de la operación.
GRUPO PROVINCIA, el presidente de la entidad, Jorge Macri, y el titular de la empresa de tecnología Provincia NET, Raúl Piola, inauguraron un Centro de Servicios, en el partido de Vicente López.
EXPERTA ART adquirió Caminos Protegidos ART. La Superintendencia de Seguros de la Nación aprobó a través de la resolución 39.895 la transferencia a la aseguradora de riesgos de trabajo del Grupo Werthein. De esta manera, amplió su presencia en 19 ciudades del país, con más de 132.000 clientes con 980.000 trabajadores asegurados, una prima anual de $7.400 millones, reservas por $8.440 millones y un patrimonio de 2.090 millones.
BANCO GALICIA abrió las puertas de Laguna del Sol, una sucursal en Tronco del Talar, Partido de Tigre, tras haber invertido 8,9 millones de pesos. Además, la entidad comunicó que el 19 de julio llevará a cabo la ceremonia de entrega del "Premio Banco Galicia – Revista Chacra a la Gestión Solidaria del Campo 2016", donde galardonará por décimo año consecutivo la labor solidaria orientada a comunidades rurales.
ARLOG, Asociación Argentina de Logística Empresaria, estrenó su Centro de Capacitación Norte, en las instalaciones de Plaza Logística, empresa que construyó las aulas ubicadas en el partido de Tigre, provincia de Buenos Aires.
INSTITUTO ASEGURADOR MERCANTIL auspicia en la conmemoración del Bicentenario de la Independencia Argentina, la "Carrera 9k de la Independencia", con el compromiso de apoyar iniciativas tendientes a un saludable estilo de vida.
LA CAJA DE AHORRO Y SEGURO presenta el torneo de básquet 3 Naciones La Caja que significa el regreso de los históricos jugadores de la Selección, Manu Ginóbili, Luis Scola, Carlos Delfino y Andrés Nocioni. El certamen contará con la participación de las selecciones de Australia y Lituania, con la presencia de varios jugadores NBA. La Selección Argentina jugará 2 partidos que se realizarán el 26 y 27 de julio en Tecnópolis.
QUAKER, la marca de avena e integrante del portafolio de PepsiCo, innova con el agregado de las galletas rellenas con dulce de avena y trozos de fruta, rellena con yogurt, en dos sabores: frutilla y vainilla.
BOLSA DE CEREALES DE BUENOS AIRES y la Universidad de Missouri suscribieron un acuerdo, que entrará en vigencia en enero de 2017, para desarrollar un programa "Study Abroad" en Argentina. El objetivo del acuerdo es formar a los estudiantes del Departamento de Economía Agrícola Aplicada de la Universidad de Missouri en cadenas de valor e impacto de infraestructuras, políticas y riesgos en las industrias de la soja y el maíz en Argentina y los Estados Unidos.
ROFEX junto a la Bolsa de Comercio de Rosario convoca a estudiantes universitarios y jóvenes profesionales recientemente recibidos a inscribirse en el Programa de Formación, cuya primera etapa comienza el 29 de agosto próximo. Las inscripciones tanto para modalidad presencial Buenos Aires, Rosario u online deben cursarse por la página de internet: www.bcr.com.ar , Capacitación, Programa de Formación.
G U M se une a la Fundación Global Agro, en su búsqueda para que cada vez más niños tengan acceso a una atención médica de calidad. Por eso, diez odontólogos de la FOUBA (Facultad de Odontología de la Universidad de Buenos Aires) viajan, por cuarto año consecutivo, a la comunidad de Tres Isletas en la Provincia del Chaco. El objetivo es la protección y prevención de las enfermedades buco dentales tanto de ellos como de sus familias.
SMS – San Martín, Suarez y Asociados, firma especializada en servicios de auditoría, asesoramiento fiscal y consultoría para empresas, dictará el 13 de julio una capacitación especial titulada: Sinceramiento Fiscal: Blanqueo y Moratoria. Respuestas concretas a inquietudes comunes.
FERIA DE VINOS "Alta Gama" hará su primera edición porteña el 18 y 19 de agosto, luego de realizarse durante los últimos 12 años en la ciudad de Rosario y 3 en la ciudad de Santa Fe. Será presentada por su dupla fundadora, Augusto Saracco y César Moreno, a quienes se suma como socio local Javier Menajovsky de Wine Revolution. El evento propone reunir los mejores vinos del país, en un entorno de lujo y sofisticación en el flamante The Brick Hotel Buenos Aires, miembro de la colección MGallery by Sofitel de Accorhotels.
MERCEDES BENZ a partir de septiembre Roland Zez se convertirá en Managing Director de Mercedes-Benz Vans América Latina y estará a cargo del Nuevo Centro de Competencia. Antes del fin de la década la empresa prevé ampliar su cartera con otro segmento con un fuerte potencial de crecimiento lanzando el primer modelo de pickup de un fabricante Premium.

AES nombró a **Vicente Javier Giorgio** como Presidente Regional para Argentina, Chile y Colombia.
FCB Buenos Aires Santiago Puiggari, presidente y CEO de la empresa, anunció la incorporación de Luciano Landajo como VP de Cuentas.

AES y Siemens, nuevamente unidos por una mayor conciencia ambiental
Fuente: www.comunidadrse.com.ar Fecha: 01/03/2016

"Esta iniciativa nos permite promover el cuidado del medio ambiente, y articularnos con nuestra cadena de valor en pos de una mejora social", comentó Fernando Huergo, gerente de la Fundación Siemens Argentina, entidad que coordina la iniciativa. "Desde AES entendemos que el cuidado del medio ambiente es fundamental y poder trabajar en alianza con una compañía como Siemens nos permite potenciar los impactos positivos de la iniciativa", señaló Hector Rodolfo Lucas, Jefe de Operaciones Térmicas del complejo Salta.
De la actividad también formaron parte alumnos y docentes de la escuela rural "Comodoro Luis Py". Esta escuela está ubicada en las inmediaciones de la zona elegida para la plantación y es una institución a la que ambas compañías acompañan con actividades conjuntas en distintos momentos del año.
Siemens está presente en la Argentina desde hace más de 100 años y desde entonces ha estado comprometida con el desarrollo del país. AES, uno de los principales inversores en negocios de largo plazo del sector eléctrico nacional, opera en el país desde 1993.
Acerca de la Fundación Siemens
La Fundación Siemens Argentina es una entidad sin fines de lucro que busca contribuir al desarrollo sostenible del país. Para ello articula sus proyectos en cuatro áreas de acción, que mantienen como elemento subyacente el colaborar con el crecimiento y la formación de cada individuo, teniendo como premisa que desde edades tempranas los niños adquieran vocación comunitaria, tecnológica, ambiental y artística.
Acerca de Siemens
Siemens es una empresa global de tecnología que se destaca, desde hace más de 165 años, por su excelencia en ingeniería, innovación, calidad y confiabilidad. Presente en más de 200 países y con más de 360.000 empleados en el mundo, la compañía se focaliza hoy en las áreas de electrificación, automatización y digitalización, donde ocupa posiciones de liderazgo. En Argentina, Siemens desarrolló su primer proyecto en 1857 y desde entonces ha contribuido ininterrumpidamente al desarrollo sostenible del país, aportando soluciones innovadoras desde sus distintas divisiones de negocio.
Gracias al conocimiento y profesionalismo de sus 1.300 empleados locales, la empresa exporta actualmente además productos y servicios a más de 20 países del mundo.
Acerca de AES
AES Argentina es una filial de The AES Corporation, una de las más grandes compañías energéticas del mundo con operaciones en 25 países en los cinco continentes. Las plantas de generación y las compañías de distribución de AES en el mundo brindan energía a más de 100 millones de personas. La fuerza global de sus 25.000 empleados a nivel mundial está comprometida con la excelencia operativa y con satisfacer las crecientes necesidades energéticas del mundo.
Para llevar adelante sus actividades en el país, AES opera 9 plantas de generación ubicadas en las provincias de Buenos Aires, Neuquén, Salta y San Juan, con una capacidad instalada de 3.575 MW, que representa el 12% de la potencia instalada en el país. Adicionalmente, AES tiene participación accionaria en las Centrales Termoeléctricas Manuel Belgrano, José de San Martín y Guillermo Brown.
La Central **TermoAndes S.A.** está ubicada en la localidad de Cobos, Provincia de Salta. Se conecta al Sistema Argentino de Interconexión (SADI) a través de dos estaciones transformadoras de 345/132 kV y de 345/500 kV respectivamente. A partir del año 2016, a través de la línea de 345 kV Cobos/Andes se habilitó comercialmente para la importación / exportación de energía entre los países de Argentina y Chile.
La Central Térmica de Ciclo Combinado TermoAndes, puesta en servicio en el año 1999, posee dos Unidades Generadoras Turbogas de 207 MW cada una y 1 Turbina de Vapor de 223 MW, totalizando 637 MW de potencia instalada.

El CT Guillermo Brown sincronizó su segunda unidad
Fuente: www.miningpress.com Fecha: 15/07/2015

La Termoeléctrica Guillermo Brown, en General Cerri, completó la sincronización a gas de sus dos unidades de generación. Esta prueba (TG12), se suma a la ya realizada por AES Argentina para la unidad TG11 durante mayo pasado.
Conforme informó la empresa, se espera continuar con las pruebas con combustible diésel durante el próximo mes para luego iniciar su operación comercial al Sistema Interconectado Nacional.
La segunda turbina incorpora otros 270 megavatios de potencia de energía eléctrica al sistema interconectado nacional que sumado a los 270 megavatios de la turbina 1 alcanzará un total de 540 megavatios. A estas dos turbinas de gas se sumará una de vapor para lograr el cierre de ciclo, llevando la potencia a 870 megavatios.
El presidente de AES en Argentina, **Vicente Javier Giorgio**, indicó que la sincronización de las unidades es un paso fundamentalmente "que nos acerca rápidamente a poder proveer con energía al Sistema" y agregó que "la sincronización se ha llevado a cabo de acuerdo a lo planificado y ya está operando con gas natural".
Guillermo Brown es un proyecto termoeléctrico, que puede operar con diésel con gas natural, de 600 MW (300 MW en cada unidad). Ubicado en Bahía Blanca, busca satisfacer la demanda de electricidad tanto para consumo doméstico como industrial en Argentina, abasteciendo al Sistema Argentino de Interconexión (SADI).
Durante su construcción, que tuvo un costo aproximado de 6.000 millones de pesos, se generaron más de 1.200 empleos, a través de más 50 contratistas nacionales.
AES Argentina opera nueve plantas de generación en las provincias de Buenos Aires, Neuquén, Salta y San Juan, con una capacidad de 3.575 MW, que representa el 12% de la potencia instalada en el país.
La energética tiene además, una participación accionaria en las Centrales Termoeléctricas Manuel Belgrano y José de San Martín, en Buenos Aires y Santa Fe.

¿ESTATIZAN ENERGÍA SAN JUAN? LAS VERSIONES
Fuente: www.enernews.com Fecha: 16/12/2012

El gremialista Juan José Chica fue el que lanzó la bomba: "Vamos a pedir la reestatización de Energía San Juan". Después de esa primera declaración, el Chica insistió con el tema por varios medios. Mientras que fuentes de la empresa aseguraron que no piensan irse y desestimaron las declaraciones del titular del gremio y su accionar. Además sostuvieron que tienen "línea directa con el Gobernador", para dejar claro que están bien parados.

La mecha está encendida y podría ser el comienzo de una puja de intereses que pone en juego nada menos que al servicio eléctrico de casi 200.000 hogares en San Juan, incluida la industria.

¿Se acoplará la provincia al tren que puso en marcha la Presidenta con la estatización de YPF en mayo de este año? Esta semana, la Legislatura de La Rioja aprobó la emergencia energética provincial, como paso previo a la estatización del servicio. Mientras que en Catamarca, los diarios publicaron: "Vamos camino a la estatización del servicio eléctrico".

El foco parece estar puesto en el servicio eléctrico y los argumentos son, palabras más palabras menos, el mal desempeño de las compañías eléctricas en el país y la falta de inversión que repercute en la calidad del servicio. Los medios nacionales especularon con el avance de los líderes de La Cámpora en lugares estratégicos y su meta estatizadora, sobre todo en los servicios de distribución eléctrica. Aunque también sonaron las firmas Telecom y Telefónica, ya que la intensión, señalaron, era profundizar la política estatizadora.

El panorama local

Juan José Chica, el titular reelecto de las 62 organizaciones, el brazo político de la CGT; líder del sindicato Luz y Fuerza y actual subsecretario de Deportes de la Provincia, dijo al semanario El Nuevo Diario que Energía San Juan venía sumando incumplimientos con sus empleados y con el sindicato, que la firma no invirtió en tecnología y que si la situación no se revierte, pedirán que la empresa vuelva a manos del Estado.

A Tiempo de San Juan, Chica le dijo que le empresa lleva 17 años de concesión y que siempre habían pagado a sus empleados el último día del mes, en cambio ahora cobran el 4, 5 o el 7 del mes siguiente. "La gente está malhumorada, hace 1 año que no entregan la ropa de trabajo imprescindible, están removiendo gente unilateralmente, cuando hay un convenio colectivo de trabajo que hay que respetar", dijo. Y agregó que no hay parque automotor acorde, que se han atrasado en el pago de las retenciones gremiales y que hay contratistas que aún no cobran.

"Es una situación explosiva que día a día va peor. Si esta es la empresa que tenemos, que venga el Estado, como cuando teníamos Agua y Energía y SES. Nosotros podemos manter bandera por uno o dos años más para volver al Estado", repitió el gremialista. Luego mencionó que Entre Ríos, Corrientes, Misiones, Formosa, Chaco, Catamarca y La Rioja, han reestatizado las distribuidoras de energía y es un efecto país. Señaló que "están en quiebra" Edesur y Edenor, de Buenos Aires.

El gremio está pidiendo a la empresa "que cumpla para que la gente esté bien, hoy somos 1/3 de los trabajadores que había cuando se privatizó, hace 17 años", dijo.

Chica se enojó cuando se le cuestionó el haber apoyado la privatización de la empresa, en los '90. "¡Eso es mentira! Está equivocada y tengo los recortes de la época para mostrarle. Como sindicalista estuve en contra de la privatización, fueron los legisladores los que votaron y entonces yo no era legislador", aclaró.

En la otra vereda, fuentes de Energía San Juan, que pidieron estricto off, aseguraron que con estas declaraciones "Chica cruzó el límite" y desmintieron algunos conceptos. "Hablando desde el terreno de las suposiciones, es posible que se quiera transpolar la línea nacional de estatizar empresas, pero San Juan no es Buenos Aires. También es posible que Chica haya querido quedar bien con los trabajadores del sindicato", dijo la fuente. Desestimó las declaraciones del sindicalista y aseguró que "Chica no es un hombre de confianza de Gioja". La fuente admitió que es verdad que la firma paga los sueldos entre el 1 y el 5 de cada mes, algo que está dentro de la ley, pero advirtió que "hay cosas que hay que arreglarlas dentro de la casa".

Agregó que la empresa no es deficitaria y que si bien tiene las complicaciones que tiene toda empresa en estos momentos para acceder al crédito, se han realizado inversiones, y que ahora están "tratando de pasar el momento". Contó la fuente que hace un año la empresa renegoció su permanencia en San Juan con el Gobierno, con la intensión de seguir trabajando en la provincia.

Además dijo que "no es un dato menor que los dueños de la empresa sean chilenos, que tienen línea directa con el Gobernador; y ya sabemos lo importante que es para José Luis Gioja las relaciones con Chile y el Paso de Agua Negra", aseguró.

Firma en manos chilenas

La historia más reciente de la empresa de servicios eléctricos de la provincia, comienza en 1981, cuando nacía la empresa estatal Servicios Eléctricos Sanjuaninos Sociedad del Estado (SES S.E.). A ella fueron transferidas las instalaciones de distribución pertenecientes a Agua y Energía Eléctrica Sociedad del Estado, que pasaban del Gobierno Nacional al Provincial.

La cobertura de servicios del SES alcanzaba a todo el Sistema Interconectado Provincial, Valle de Tulum (con excepción de Caucete), Ullum, Zonda y los Sistemas de Generación Aislados, ubicados en los departamentos de Jáchal, Iglesia, Valle Fértil y Calingasta. En la década del '90, siguiendo un proceso iniciado a nivel nacional, el gobierno provincial decidió privatizar el servicio de distribución eléctrica que realizaba el SES, a través de una Licitación Pública Internacional.

Así, en 1996, Agua Negra S.A., sociedad constituida por las empresas EMEC S.A. y **GENER S.A.** a través de su filial argentina GENER Argentina S.A., ambas de la República de Chile, se adjudica el 90 % del paquete accionario de Empresa Distribuidora de Electricidad Sanjuanina S.A. (EDDESA), ex SES S.E. por un valor de U$S 63,3 millones. El 10 % restante de las acciones quedaron sujetas al Programa de Propiedad Participada, según publica la firma en la página web.

Pero fue recién en septiembre de 1997 cuando se realizó el lanzamiento de una nueva imagen corporativa, dando inicio a una nueva etapa en la vida de la distribuidora bajo el nombre de Energía San Juan S.A.

En abril de 1999, el consorcio Agua Negra S.A. adquirió el 10 % de las acciones clase "C" (acciones del Programa de Propiedad Participada) de Energía San Juan S.A., no quedaron acciones en propiedad de los trabajadores, sólo se cedió una acción a manos del señor Uriel O´Farrell.

En diciembre del mismo año, GENER vendió, cedió y transfirió a EMEC S.A. la totalidad de las acciones clase "B" de la Sociedad Agua Negra S.A. de la cual era titular, quedándose con sus acciones clase "A". De esta manera EMEC S.A. pasó a ser accionista mayoritario con el 82,66 % del capital accionario y GENER quedó como accionista minoritario con el 17.34 % de dicho capital.

En enero de 2001, GENER vendió a la Compañía General de Electricidad S.A. (CGE), es la mayor empresa eléctrica de Chile, el total de las acciones clase "A" de Agua Negra S.A de las cuales era titular (el 17,34 %).

En diciembre de 2001, CGE S.A. compró a EMEC S.A. la totalidad de las acciones clase "A" y "B" de Agua Negra S.A de las

cuales esta última era titular. Al mismo tiempo, CGE S.A. vendió a International Financial Investments S.A (I.F.I.S.A) una acción clase "B". De esta manera CGE S.A quedó con el 99,99999 % de las acciones de Agua Negra S.A e I.F.I.S.A con el 0,00001 % de las mismas. El Grupo CGE concentra su actividad en el sector eléctrico y gasífero, desde Arica a Puerto Williams en Chile, en cinco importantes provincias en Argentina, y en la actividad de distribución de gas licuado en Colombia.
La mayor parte de los activos de CGE se encuentran invertidos en el sector electricidad. En Chile son responsables de la distribución del 40 % de la energía eléctrica del país. En Argentina, cubre la totalidad de las provincias de Tucumán, Jujuy y San Juan abasteciendo a más de 808 mil clientes.

AES supera el almacenamiento de las unidades de reserva actuales con el proyecto en Chile
Fuente: www.revistasumma.com Fecha: 09/06/2011

Ubicado en la subestación Los Andes de AES Gener, el sistema de almacenamiento de electricidad de 12 MW (megavatios) permite liberar capacidad para generadores eléctricos, un servicio desarrollado por AES Energy Storage que permite a una instalación que funciona a batería cumplir con los requisitos del sistema en cuanto a reserva rodante, permitiendo a los generadores eléctricos producir y vender energía, que antes debía mantenerse en reserva.
Con una prestación de servicio continua por más de dieciocho meses como unidad de reserva fundamental para la red eléctrica del norte de Chile, CDEC-SING informa que el proyecto es la única unidad de reserva que ha respondido a todas las restauraciones de fallas asistidas por generador desde enero de 2010. Durante este tiempo, ha demostrado una velocidad de respuesta sistemáticamente superior a la de otras unidades, al mismo tiempo que supera continuamente todas las expectativas en cuanto al nivel de respuesta ejecutado. Además de tiempos de respuesta rápidos y precisos que benefician a la red eléctrica, el proyecto ha permitido a AES Gener aumentar la generación de electricidad en su planta de Norgener en un 4 por ciento. «Este proyecto ha resultado efectivo en la mejora de la eficiencia y la confiabilidad de la red de electricidad del norte de Chile, permitiendo a nuestra planta de Norgener generar más electricidad para esta importante región industrial»•, expresó Javier Giorgio, Vicepresidente de Operaciones de AES Gener. «Sentimos un gran entusiasmo por continuar nuestro trabajo con AES Energy Storage para sumar proyectos similares a nuestra cartera, ayudando a mejorar la eficiencia de la planta, permitiendo una operación óptima y entregando electricidad ante los requerimientos del operador del sistema casi en forma instantánea»•. En mayo de 2011, AES Gener y AES Energy Storage comenzaron la construcción de otro proyecto de 20 MW en el norte de Chile que ofrecerá el mismo servicio. AES Energy Storage desarrollará el sistema y lo implementará en colaboración con Empresa Eléctrica Angamos SA (Angamos), una subsidiaria de AES Gener. Ubicado cerca de una nueva central térmica de Angamos, el sistema aumentará la capacidad de almacenamiento de AES Gener de 12 MW a 32 MW y permitirá que la planta de Angamos utilice su capacidad generadora de manera más efectiva mientras continúa proporcionando servicios de reserva rodante a la red eléctrica del norte. El sistema ha sido aprobado y el comienzo de las operaciones está previsto para el cuarto trimestre de 2011. «Nos complace ampliar nuestro trabajo con AES Gener para incluir una capacidad de reserva adicional de 20 MW, mejorando la confiabilidad de la red eléctrica de la región»•, manifestó Chris Shelton, Presidente de AES Energy Storage. «El rendimiento superior informado por el operador del sistema del primer proyecto de 12 MW destaca el valor de la tecnología de almacenamiento de electricidad en la prestación de este servicio. Continuamos ampliando nuestra función de ayudar a los generadores y a las empresas de servicios públicos a desarrollar, construir y operar estos tipos de instalaciones»•.
Acerca de AES Gener
AES Gener es una empresa con sede en Chile dedicada a la generación de energía eléctrica. La subsidiarias de la empresa y sus compañías filiales también se dedican al suministro de la red eléctrica nacional: Sociedad Eléctrica Santiago SA, que opera una turbina de gas de ciclo combinado; Empresa Eléctrica Guacolda SA, que controla una estación que funciona con carbón y Energía Verde SA, que presta servicios a la red con dos plantas de cogeneración y una turbina de gas. A través de Norgener SA., la empresa despliega sus actividades en la región de Norte Grande y Termoandes SA. opera una planta generadora de gas natural en Salta, Argentina, que también está conectada a la red eléctrica de Norte Grande. Además, en la región de Norte Grande se encuentra la planta térmica de Angamos cuya puesta en servicio está en marcha. Este proyecto implica la operación de dos generadores térmicos de 259 MW con una capacidad combinada de 518 MW. La planta funcionará con combustible sólido (carbón bituminoso y sub-bituminoso, con aceite de combustible como combustible de reserva). La empresa también posee las subsidiarias Energy Trade y Finance Corp**, Gener Argentina SA.** y Energen SA. La accionista mayoritaria de la empresa es Inversiones Cachagua Ltda. con un interés del 70.67%.
Acerca de AES Energy Storage
AES Energy Storage, una subsidiaria de The AES Corporation (NYSE: AES), es la operadora propietaria de proyectos de almacenamiento avanzados que proveen capacidad libre de emisiones para mejorar el rendimiento y la confiabilidad de la red eléctrica actual. La capacidad libre de emisiones es un recurso del sistema eléctrico flexible, que combina software patentado, control de electricidad dinámico y tecnología de almacenamiento. AES Energy Storage implementa y opera proyectos de almacenamiento en la escala de las redes eléctricas para ayudar a las empresas de servicios públicos, los mercados de energía eléctrica y los desarrolladores renovables a nivelar la variabilidad de la generación y la demanda en la red eléctrica, reducir los costos operativos y satisfacer las necesidades futuras del sistema eléctrico. AES Energy Storage tiene proyectos de almacenamiento de 80 MW en funcionamiento o en construcción y proyectos de desarrollo de más de 500 MW, incluidos proyectos en Chile, Nueva York y West Virginia.

Audiencia pública para el tendido eléctrico de Cobos a la ciudad de Salta.
Fuente: www.salta.gob.ar Fecha: 06/03/2009

El secretario de Energía de la Provincia, Marcelo Palópoli, asistió este jueves a la Audiencia pública para el tendido de la línea de alta tensión en 132 kilovoltios, que vinculará la estación transformadora **Termoandes SA** de la localidad de Cobos, con la estación transformadora Salta- Este de la ciudad. La presentación del proyecto estuvo a cargo de directivos de Termoandes SA. En la oportunidad, el funcionario expresó que la iniciativa será beneficiosa para el mejoramiento integral a la calidad del servicio energético y como un impulso a la actividad productiva. La línea de alta tensión posibilitará el perfeccionamiento de la calidad y abastecimiento de la energía eléctrica en la ciudad de Salta y alrededores, y además permitirá liberar restricciones de la generación eléctrica en la zona del departamento General Güemes.
Luego del análisis de las propuestas, se otorgará el certificado de conveniencia y necesidad pública por parte del Ente Nacional

Regulador de la Electricidad (ENRE) para recién iniciar al proceso licitatorio y la correspondiente ejecución.
La presentación del proyecto estuvo a cargo de directivos de Termoandes SA. También participaron en la audiencia, representantes de la transportista de energía eléctrica (TRASNOA SA), de la Central Térmica Güemes, del ENRE y EDESA, entre otras personas interesadas.

Definen la licitación de Pichi Picún Leufú
Fuente: www.lanacion.com.ar Fecha: 10/10/1997

Se definirá hoy si el grupo Perez Companc es el futuro administrador de la represa hidroeléctrica Pichi Picún Leufú, una vez que la Secretaría de Energía abra el sobre con la oferta económica. El grupo empresarial es el único candidato por convertirse en concesionario de la central, ya que los otros tres grupos que habían adquirido el pliego de bases, Hidroeléctrica El Chocón SA., Sithe Energis INC, y **Gener Argentina SA**., se alejaron de la negociación. El socio de Perez Companc es Consulter-Opicyr SA, empresa que se hará cargo de la operación del proyecto si les adjudican la represa hidroeléctrica.
Inversión
La central hidroeléctrica, ubicada sobre el río Limay, entre las provincias de Río Negro y Neuquén, se encuentra construida en un 76% de su total, y se calcula que la finalización de la obra le demandará al concesionario una inversión de 132 millones de pesos. Horacio Hansen, gerente de nuevos negocios de Perez Companc, señaló a La Nación que las compañías están realmente interesadas en realizar la obra licitada y que la oferta que hicieron por la central hidroeléctrica se aproxima bastante a la cifra que se estima necesaria .
Según estudios de la Secretaría de Energía, la terminación del proyecto demorará 35 meses, y generará de 700 a 1000 nuevos puestos de trabajo. La central hidroeléctrica será entregada en concesión por 30 años, y no se pagarán regalías a las provincias de Río Negro y Neuquén en los primeros tres años. En la Secretaría de Energía confían que esta vez, la tercera, será la vencida, ya que consideran que están dadas las condiciones para que tenga éxito el proceso de licitación.
Incentivo
Tras dos convocatorias frustradas, el Gobierno decidió esta vez otorgar al futuro ganador un aporte de 25 millones de pesos, monto que el concesionario no estará obligado a reintegrar si el precio de la energía generada está por debajo de los 21 milésimos de dólar por kilovatio/hora. Pero si se supera ese nivel, el adjudicatario tendrá que devolver al Estado ese monto en función del valor de la energía que produzca.
Esta es la tercera ocasión que el Gobierno intenta transferir al sector privado la construcción de la represa para su finalización y administración. Las dos licitaciones anteriores se declararon desiertas.
También se postergó ocho veces la apertura de los sobres técnicos, hasta que el 8 de septiembre último, cuando Energía dispuso una nueva fecha ante el pedido de los potenciales oferentes que solicitaron más tiempo para completar los trámites de presentación.

La Argentina y Chile estarán integradas eléctricamente.
Fuente: www.lanacion.com.ar Fuente: 10/12/1997

Se inauguró oficialmente ayer la obra de InterAndes, el primer proyecto de interconexión eléctrica entre la Argentina y Chile de Chilgener, la empresa chilena generadora y distribuidora de electricidad, y de sus dos empresas en la Argentina, **TermoAndes SA** e InterAndes SA. Abastecerá con energía eléctrica generada en la provincia de Salta al Sistema Interconectado del Norte Grande (SING), de Chile. El principal objetivo es exportar electricidad para que sea utilizada en la zona minera de Atacama, en permanente crecimiento. InterAndes requerirá una inversión de alrededor de 575 millones de dólares, que se realizará en tres etapas hasta quedar finalizada en el año 2000. El sistema de interconexión partirá desde la ciudad de Güemes, a unos pocos kilómetros de la capital salteña, y atravesará el paso Sico, en la cordillera de los Andes mediante una línea de alta tensión de aproximadamente 408 kilómetros de longitud. Bruno Pehilippi, presidente de Chilgener, cree fervientemente en su proyecto y, antes de comenzar con la obra, anunció que para el año 2000 construirán una segunda línea de alta tensión paralela a la que hoy se proyecta para poder abastecer el creciente mercado chileno.
El proyecto
Para concretar el proyecto InterAndes se construirá, en una primera etapa, en la ciudad de Güemes, Salta, una central termoeléctrica de ciclo combinado. Los equipos generadores de electricidad serán alimentados con el abundante gas de los yacimientos de hidrocarburos del norte argentino mediante un gasoducto de 15 kilómetros que unirá la planta con el gasoducto troncal del norte de la Argentina de la compañía distribuidora Transportadora de Gas del Norte (TGN).
La energía eléctrica que sea generada en la central se transportará hasta Chile mediante una línea de alta tensión de 345 KV, con una capacidad máxima de transmisión de 700 MVA que se extenderá desde la planta instalada en territorio salteño hasta la subestación Atacama, en el país trasandino. Desde ese punto, justo el extremo sur del SING, se construirán otras dos líneas, una hasta la subestación Zaldívar y otra hasta la subestación Oeste con el objeto de conseguir un mayor abastecimiento de esa región. La construcción de la central térmica estará a cargo del consorcio empresario Siemens-Abengoa y la de la línea de transmisión será realizada por el grupo Tyma-Abengoa SA. En el tramo chileno será responsabilidad de los trabajos la compañía Abengoa Chile SA. La segunda etapa del proyecto, según se estima dará comienzo durante 1999. También está previsto que se construirá otra planta de ciclo combinado en la Central Salta, de 350 MW, o tal vez de mayor potencia, si es que así lo requiere la demanda del SING. Concretar el cruce de los Andes con una línea eléctrica de alta tensión no es una tarea sencilla, debido, entre otras cosas, a la altura de la zona altiplánica. Y más difícil aún es lograr que no falle la trasmisión de energía ante las adversidades que puede presentar el clima. El consorcio empresarial diseñó la línea "con un nivel de aislación correspondiente a una tensión de 500 KV", según explicaron los responsables del proyecto. El trazado de la línea de alta tensión sigue el camino internacional que une a Salta con Antofagasta por el paso de Sico y atraviesa por varios poblados, entre ellos San Antonio de Los Cobres, una de las zonas con más posibilidades de convertirse en un importante centro minero. En esa región de la Argentina se disputa una feroz competencia por exportar energía a la zona norte de Chile. Si bien el SING es el segundo sistema eléctrico en importancia del país trasandino, con una potencia instalada de 1260 MW a julio de este año, el crecimiento de la actividad minera en esa región requiere todavía un abastecimiento mayor de electricidad para resolver los requerimientos de las distintas empresas. Ya se están construyendo los gasoductos Atacama y Norgas, que prevén transportar el fluido desde las ciudades salteñas de Cornejo y Tartagal, respectivamente, para que luego en Chile se genere electricidad en

distintas plantas. Y ahora se suma la línea de alta tensión de la compañía InterAndes, que directamente exportará electricidad.
Según un informe de InterAndes, alrededor del 85% de la demanda de energía eléctrica requerida al SING es de origen industrial y proviene en su mayoría de la actividad minera. El auge de esta actividad en el norte de Chile es lo que justifica el crecimiento constante de la demanda y, según las proyecciones de InterAndes, "se espera un crecimiento cercano al 15 por ciento anual durante los próximos cinco años. Se calcula además que, a partir del 2003, se registrará una tasa de crecimiento vegetativo del 3% por anual".
¿Pero cómo conviene vender el gas argentino, por medio de un gasoducto o de una línea eléctrica?
Pehilippi explicó a La Nación que su proyecto es más ventajoso porque requiere una menor inversión total y aprovecha los gasoductos existentes en la Argentina y las líneas de transmisión del SING. Además, indica que permite la bidireccionalidad de flujos y permite dar soluciones económicamente eficientes a futuros clientes mineros del lado argentino. "Si se construyen los dos proyectos de gasoductos sólo se generará una falsa rebaja del gas en Chile, entonces nosotros podremos invertir el sentido de la línea eléctrica y desde Chile generaremos electricidad con gas barato para vender luego en la Argentina", dijo el presidente de Chilgener. Lo cierto es que cada uno defiende su proyecto, pero tanto el subsecretario de energía argentino, Alfredo Mirkin, como su par chileno, Alejandro Jadresic, coincidieron más de una vez en que el mercado quedará chico para los tres proyectos. Ahora sólo resta esperar y ver si los funcionarios están equivocados o sólo alguno de los proyectos subsistirá.
Apuran la firma de un protocolo
SALTA.- El protocolo de integración de los sistemas eléctricos de Chile y la Argentina, que permitirá su interconexión, se firmará antes de fines de año.
Los presidentes Eduardo Frei y Carlos Menem ordenaron a los técnicos de ambos países que aceleren las negociaciones para que ese documento esté firmado en los próximos días.
El director de prospectiva de la Secretaría de Energía argentina, Juan Meira, indicó que "sólo restan aspectos formales y este acuerdo-marco con seguridad se firmará en la próxima visita del presidente Frei a Buenos Aires, lo que permitirá a las empresas de ambos países desarrollar interconexiones donde sea necesario". El funcionario añadió que la preocupación de la Argentina es que se permita, en igualdad de condiciones, acceder a futuras interconexiones a todos los operadores habilitados de ambas naciones. Además, Meira explicó que junto a la conexión inaugurada ayer en Salta existen dos proyectos más de resolución inmediata, uno en la provincia de Neuquén y otro en la de San Juan, vinculado con el proyecto minero El Pachón.
Interconectados
En tanto, González manifestó que el gobierno de Chile espera que en un plazo menor a 10 años ambos sistemas eléctricos estén interconectados, aunque consideró que por el ritmo del sector el tiempo podría ser menor.
En relación con la interconexión energética por el Norte, González observó que "de los proyectos en danza, creemos que esta línea de interconexión eléctrica y un gasoducto se construirán y las demás iniciativas quedarán para el futuro".

2.10 CERTIFICACIONES

2.10.1 Certificaciones de Calidad

No se detectó información.

2.10.2 Distinciones Obtenidas

No se detectó información.

2.10.3 Programas de Responsabilidad Social Empresaria

No se detectaron programas de responsabilidad social.

2.11 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL CONTRATADO

Año	Personal Producción	Personal Comercial	Personal Administración	Total
2020	-	-	-	60

Fuente: Medios Externos de Consulta.

2.12 EVOLUCIÓN MENSUAL/ DETALLE DE PERSONAL SUB- CONTRATADO

No se detectó información.

3. Situación Comercial

3.1 PRODUCTOS/SERVICIOS Y ANTIGÜEDAD EN EL MERCADO

TERMOANDES S.A. es una empresa constituida en la Ciudad Autónoma de Buenos Aires, iniciando sus actividades en el año 1996. Esta especializada en la Generación de Energía Térmica Convencional y Servicios de Financiación y Actividades Financieras N.C.P. (según AFIP).

3.2 DETALLES Y EVOLUCIÓN DE COMPRAS Y VENTAS

No se detectó información.

3.3 COMPRAS ANUALES A PAN AMERICAN ENERGY S.L. SUC. ARGENTINA

No se detectó información.

3.4 PROVEEDORES

N°	Nombre y Apellido - Razón Social	Nacionalidad o País de Origen	Tax ID	Monto Anual de Compras	Moneda
1	TECNOR SRL RED INGENIERIA S.R.L. U.T.E.	Argentina	30-67265730-6	N/I	N/I
2	SERVICIOS DE INGENIERIA ELECTRICA Y ELECTROMECANICA S.R.L.-	Argentina	30-65792335-0	N/I	N/I
3	ANCRIS S.R.L.	Argentina	30-69068399-3	N/I	N/I
4	NEWEN INGENIERIA S.A.	Argentina	30-71072234-6	N/I	N/I
5	ENERGISUR S.R.L.	Argentina	30-70922810-9	N/I	N/I
6	TECNOGRAF S.A.	Argentina	33-68124698-9	N/I	N/I
7	TEYMA ABENGOA S.A.	Argentina	30-51624697-5	N/I	N/I
8	CENTRAL PUERTO S.A.	Argentina	33-65030549-9	N/I	N/I
9	SANTA MARIA Y CIA S.A.	Argentina	30-69095690-6	N/I	N/I
10	WILLIS TOWERS WATSON ARGENTINA S.A.	Argentina	30-54179972-5	N/I	N/I

Fuente: Medios Externos de Consulta.

3.5 CLIENTES

No se detectó información.

3.6 SEGUROS

3.6.1 Registro de contratos con las ART

Aseguradora:	GALENO
N° de contrato:	214808
Desde:	01/03/2014 - Absorción de una ART por parte de otra.
Hasta:	**Afiliación vigente**

Aseguradora:	MAPFRE
N° de contrato:	71852
Desde:	01/06/2005 - Cambio de Aseguradora
Hasta:	28/02/2014 - Absorción de una ART por parte de otra.

Aseguradora:	BERKLEY
N° de contrato:	11858
Desde:	01/07/1997 - Alta de afiliación
Hasta:	31/05/2005 - Cambio de Aseguradora

3.6.2 Contratos extinguidos por falta de pago

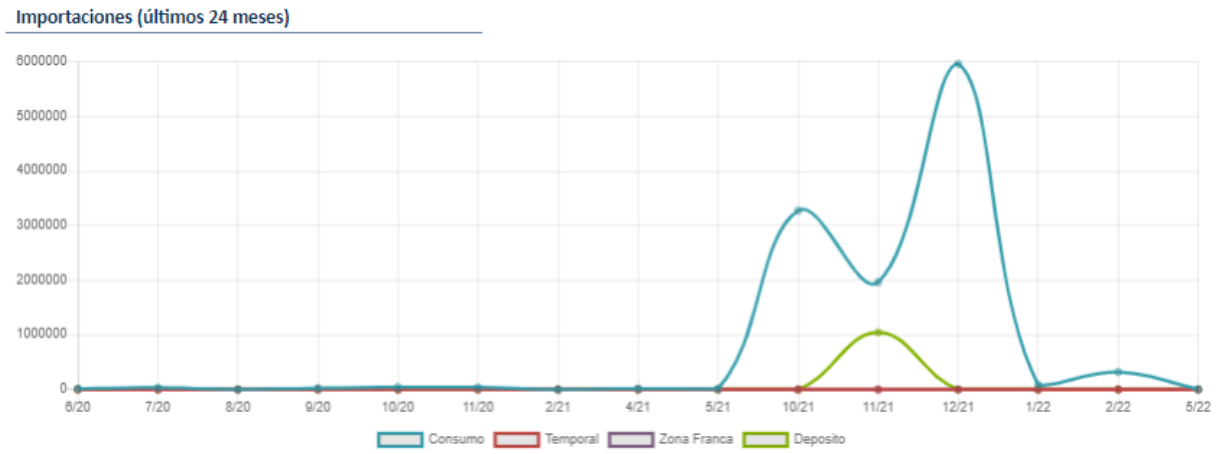
No se registran contratos extinguidos por falta de pago.

3.6.3 Otros Seguros contratados

No se detectó información.

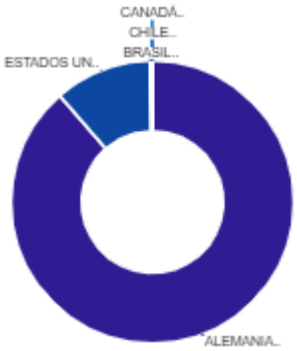
4. Comercio Exterior

4.1 IMPORTACIONES



Período	Consumo Total: $ 11 795 633	(F.O.B. U$S) Temporal Total: $ 0	(F.O.B. U$S) Depósito Total: $1 043 802	(F.O.B. U$S) Zona Franca Total: $ 0	(F.O.B. U$S) Total: $12 839 435
05/2022	$ 4 174	$ 0	$ 0	$ 0	$ 4 174
02/2022	$ 320 182	$ 0	$ 0	$ 0	$ 320 182
01/2022	$ 87 153	$ 0	$ 0	$ 0	$ 87 153
12/2021	$ 5 960 526	$ 0	$ 0	$ 0	$ 5 960 526
11/2021	$ 1 963 161	$ 0	$ 1 043 802	$ 0	$ 3 006 963
10/2021	$ 3 271 879	$ 0	$ 0	$ 0	$ 3 271 879
05/2021	$ 12 665	$ 0	$ 0	$ 0	$ 12 665
04/2021	$ 18 381	$ 0	$ 0	$ 0	$ 18 381
02/2021	$ 117	$ 0	$ 0	$ 0	$ 117
11/2020	$ 39 457	$ 0	$ 0	$ 0	$ 39 457
10/2020	$ 43 450	$ 0	$ 0	$ 0	$ 43 450
09/2020	$ 24 022	$ 0	$ 0	$ 0	$ 24 022
08/2020	$ 895	$ 0	$ 0	$ 0	$ 895
07/2020	$ 33 892	$ 0	$ 0	$ 0	$ 33 892
06/2020	$ 15 679	$ 0	$ 0	$ 0	$ 15 679

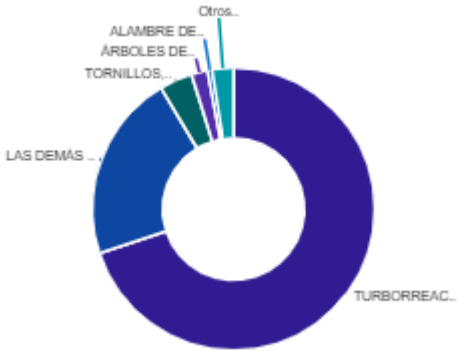
4.2 IMPORTACIONES POR PAÍS



País	%	(F.O.B. U$S) Total
ALEMANIA	88.59	$ 10 449 555
ESTADOS UNIDOS	11.12	$ 1 311 513
BRASIL	0.20	$ 23 613
CHILE	0.05	$ 6 050
CANADÁ	0.04	$ 4 903
Totales		**$ 11 795 634**

Valores estadísticos aproximados

4.3 IMPORTACIONES POR RUBRO



Nombre	Posición	%	(F.O.B. U$S) Total
TURBORREACTORES, TURBOPROPULSORES Y DEMÁS TURBINAS DE GAS.	8411	69.93	$ 8 248 174
LAS DEMÁS MANUFACTURAS DE HIERRO O ACERO.	7326	21.49	$ 2 534 372
TORNILLOS, PERNOS, TUERCAS, TIRAFONDOS, ESCARPIAS ROSCADAS, REMACHES, PASADORES, CLAVIJAS, CHAVETAS, ARANDELAS (INCLUIDAS LAS ARANDELAS DE MUELLE [RESORTE] Y ARTÍCULOS SIMILARES, DE FUNDICIÓN, HIERRO O ACERO.	7318	3.77	$ 444 603
ÁRBOLES DE TRANSMISIÓN (INCLUIDOS LOS DE LEVAS Y LOS CIGÜEÑALES) Y MANIVELAS; CAJAS DE COJINETES Y COJINETES; ENGRANAJES Y RUEDAS DE FRICCIÓN; HUSILLOS FILETEADOS DE BOLAS O RODILLOS; REDUCTORES, MULTIPLICADORES Y VARIADORES DE VELOCIDAD, INCLUIDOS LOS C	8483	1.87	$ 220 537
ALAMBRE DE LOS DEMÁS ACEROS ALEADOS.	7229	0.54	$ 63 817
Otros		2.41	$ 284 131
Totales			**$ 11 795 634**

Valores estadísticos aproximados

4.4 EXPORTACIONES

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

5. Situación Bancaria

5.1 CHEQUES RECHAZADOS

No se registran Cheques Rechazados

5.2 CENTRAL DE DEUDORES

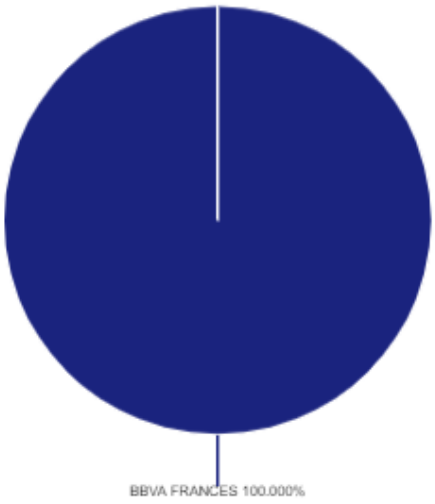
Banco	07/2020	08/2020	09/2020	10/2020	11/2020	12/2020	01/2021	02/2021
ICBC								
HSBC BANK								
AMERICAN EXPRESS ARG SA								
BBVA FRANCES	15	11	30	186	39	29	19	10
TOTAL PERIODO	15	11	30	186	39	29	19	10

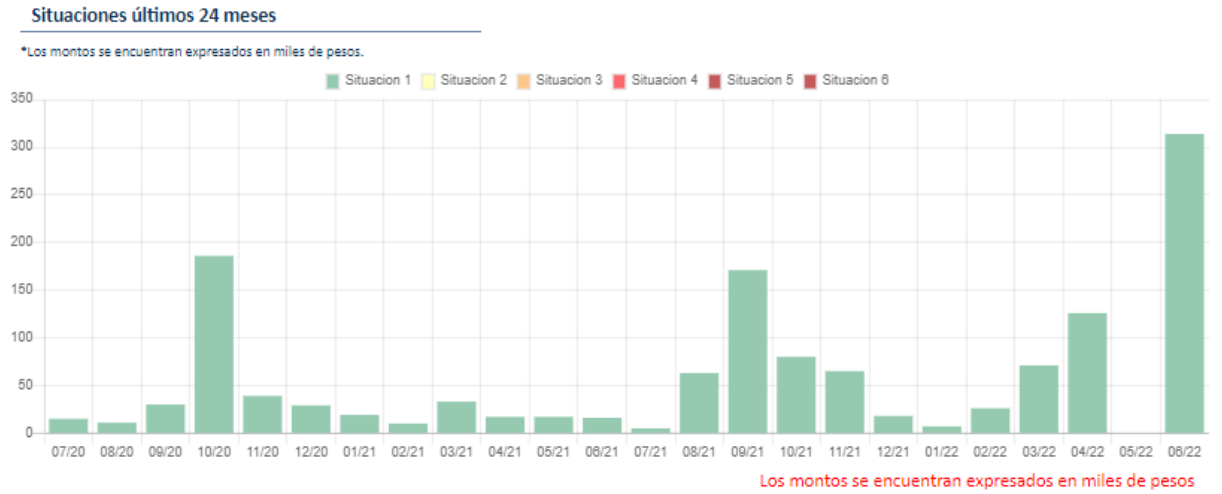
Banco	03/2021	04/2021	05/2021	06/2021	07/2021	08/2021	09/2021	10/2021
ICBC								
HSBC BANK								1
AMERICAN EXPRESS ARG SA	4							
BBVA FRANCES	29	17	17	16	5	63	171	79
TOTAL PERIODO	33	17	17	16	5	63	171	80

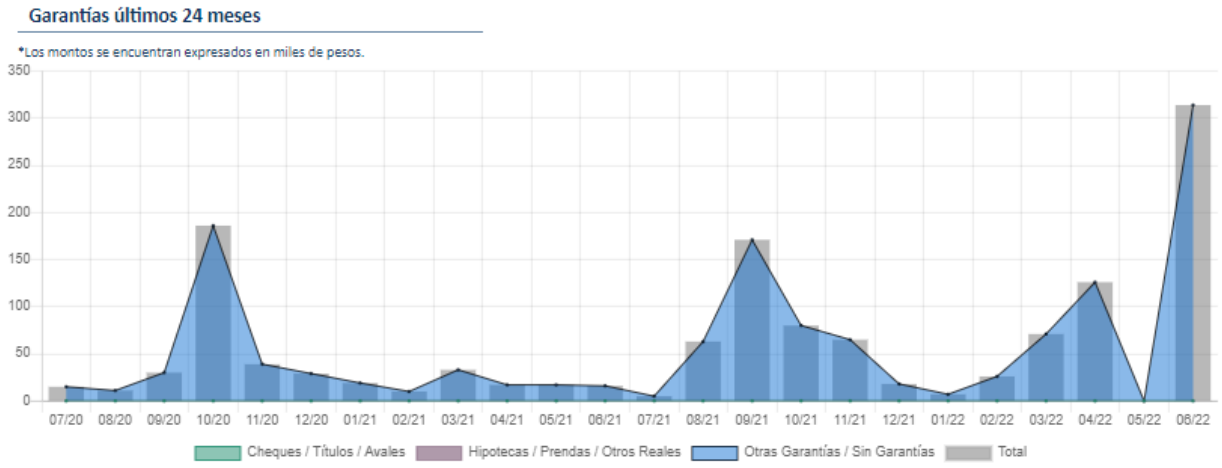
Banco	11/2021	12/2021	01/2022	02/2022	03/2022	04/2022	05/2022	06/2022
ICBC				26				
HSBC BANK								
AMERICAN EXPRESS ARG SA					6			
BBVA FRANCES	65	18	7		65	126		314
TOTAL PERIODO	65	18	7	26	71	126		314

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

No se detectó información.

6. Situación Judicial Comercial

6.1 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDADO

No se detectó información.

6.2 CARÁTULAS DE JUICIOS COMERCIALES COMO DEMANDANTE

No se detectó información.

6.3 FISCALES Y PREVISIONALES

6.3.1 Detalle de Inscripciones Fiscales

Código	Nombre	Estado	Fecha Inscripción
10	GANANCIAS SOCIEDADES	ACTIVO	1997-02
25	GANANCIA MINIMA PRESUNTA	ACTIVO	1999-02
26	INT.PAG.Y COSTO FINAN.ENDEUDAM	BAJA DEFINITIVA	1999-02
30	IVA	ACTIVO	1997-02
103	REGIMENES DE INFORMACIÓN	ACTIVO	2005-01
211	BP-ACCIONES O PARTICIPACIONES	ACTIVO	2003-05
218	IMP.A LAS GAN.- BENEF.DEL EXT.	ACTIVO	2019-03
301	EMPLEADOR-APORTES SEG. SOCIAL	ACTIVO	1997-06
353	RETENCIONES CONTRIB.SEG.SOCIAL	ACTIVO	2003-12
767	SICORE-IMPTO.AL VALOR AGREGADO	ACTIVO	2010-07

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

6.3.2 Informe Estado de Deudas por Provincia

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

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

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

La información expuesta es la registrada al **17/08/2022** 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 **17/08/2022** 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.

Informe Estado de Deuda Agencia de Recaudación de la Pcia. De Corrientes.

CUIT:	30692243591
Razón Social:	TERMOANDES S.A (TERMO ANDES S.A)
En instancia administrativa	**En instancia judicial**
Categoría 0	NO

Referencia de categorías	
Categoría	**Descripción**
0	**Sin Deuda**
1	Hasta 5.000 pesos
2	de 5.000 hasta 10.000 pesos
3	de 10.000 hasta 30.000 pesos
4	de 30.000 hasta 50.000 pesos
5	Mas de 50.000 pesos

La información expuesta es la registrada al 31/07/2022 en las bases de datos de la Dirección General de Rentas de la Provincia de Corrientes respecto de la CUIT consultada. La misma proviene de la sumatoria de importes adeudados vinculados a los siguientes conceptos:
Impuesto Inmobiliario Rural, Impuesto de Sellos, Impuesto sobre los Ingresos Brutos, Tasas Retributivas de Servicios. Para el cálculo de la deuda expuesta, se considera aquella cuyo vencimiento haya operado con anterioridad a la fecha citada y no obre constancia de pago de la misma. La categoría de cada Contribuyente es determinada por separado para la deuda que se encuentra en instancia de cobro administrativo y aquella que estuviere en instancia judicial, siendo la deuda total de cada sujeto la sumatoria de la incluida en ambas instancias

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
08-2021	SI	PAGO	PAGO	PAGO
09-2021	SI	PAGO	PAGO	PAGO
10-2021	SI	PAGO	PAGO	PAGO
11-2021	SI	PAGO	PAGO	PAGO
12-2021	SI	PAGO	PAGO	PAGO
01-2022	SI	PAGO	PAGO	PAGO
02-2022	SI	PAGO	PAGO	PAGO
03-2022	SI	PAGO	PAGO	PAGO
04-2022	SI	PAGO	PAGO	PAGO
05-2022	SI	PAGO	PAGO	PAGO
06-2022	SI	PAGO	PAGO	PAGO
07-2022	SI	PAGO	PAGO	PAGO

TERMOANDES S.A., CUIT 30692243591, no presenta sanciones laborales publicadas en el listado REPSAL vigente al 17/08/2022.



REPSAL

Registro público de empleadores con sanciones laborales
Ley 26.940

Se deja constancia que a la fecha de emisión, TERMOANDES S A CUIT 30692243591 no registra sanciones en el REPSAL, conforme al Art. 2 de la Ley 26.940

Fecha de emisión: 17/08/2022 (válido únicamente por el día de emisión)

Sello Electrónico: 69033dc0-9a3b-47e7-afb8-aaa4c1694fee

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

7. INTEGRIDAD

7.1 INTEGRIDAD

SEARCH CRITERIA

Datos consultados: TERMOANDES S A - 30692243591
Fecha: 17-08-2022

Negative

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

SEARCH CRITERIA

Datos consultados: GENESIO MARTIN JOSE - 20257155308
Fecha: 17-08-2022

Integrante de listas PEP Argentina: AUTORIDAD de TERMOANDES SOC ANONIMA - Relacionado: CAMPELO EDGARDO VICTOR (Documento: 16171019)

Related

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: GIORGIO VICENTE JAVIER - 20210221167
Fecha: 17-08-2022

Negative

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

SEARCH CRITERIA

Datos consultados: GIAMMARIA FABIAN C - 20182113566
Fecha: 17-08-2022

Integrante de listas PEP Argentina: AUTORIDAD de GENER ARGENTINA SOC ANONIMA - Relacionado: CAMPELO EDGARDO VICTOR (Documento: 16171019)

Related

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: PAPONI GUILLERMO DANIEL - 20172418555
Fecha: 17-08-2022

Integrante de listas PEP Argentina: AUTORIDAD de TERMOANDES SOC ANONIMA - Relacionado: CAMPELO EDGARDO VICTOR (Documento: 16171019)

Related

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: DURONTO IVAN DIEGO - 20234712617
Fecha: 17-08-2022

Integrante de listas PEP Argentina: AUTORIDAD de TERMOELECTRICA JOSE DE SAN MARTIN SOC ANONIMA - Relacionado: GEREZ AGUSTIN (Documento: 33285505)

Related

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: ZAIA RUBEN NESTOR - 20172338578
Fecha: 17-08-2022

Integrante de listas PEP Argentina: AUTORIDAD de ENERGETICA ARGENTINA SOC ANONIMA - Relacionado: BALDASSARRE DIEGO GABRIEL (Documento: 25747897)

Related

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: VITTONE ANDRES LEONARDO - 20228608522
Fecha: 17-08-2022

Integrante de listas PEP Argentina: AUTORIDAD de PRADAN SOC ANONIMA - Relacionado: FIAD GUILLERMO (Documento: 17888108)

Related

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: GOYENECHEA Y ZARZA MANUEL - 20924329069
Fecha: 17-08-2022

Negative

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

SEARCH CRITERIA

Datos consultados: VIBOUD PABLO JAVIER - 20148504742
Fecha: 17-08-2022

Integrante de listas PEP Argentina: AUTORIDAD de TRANSPORTADORA DE GAS DEL MERCOSUR SOC ANONIMA - Relacionado: DIAZ BOBILLO VICTOR JOSE (Documento: 13881796)

Related

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: GLADSTEIN FACUNDO NICOLAS - 20364776218
Fecha: 17-08-2022

Negative

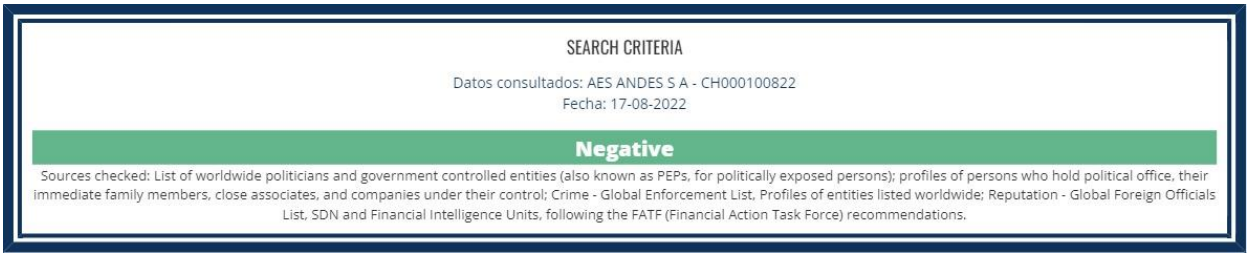
Sources checked: List of worldwide politicians and government controlled entities (also known as PEPs, for politically exposed persons); profiles of persons who hold political office, their immediate family members, close associates, and companies under their control; Crime - Global Enforcement List,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

SEARCH CRITERIA

Datos consultados: GENER ARGENTINA S A - 30676241139
Fecha: 17-08-2022

Negative

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



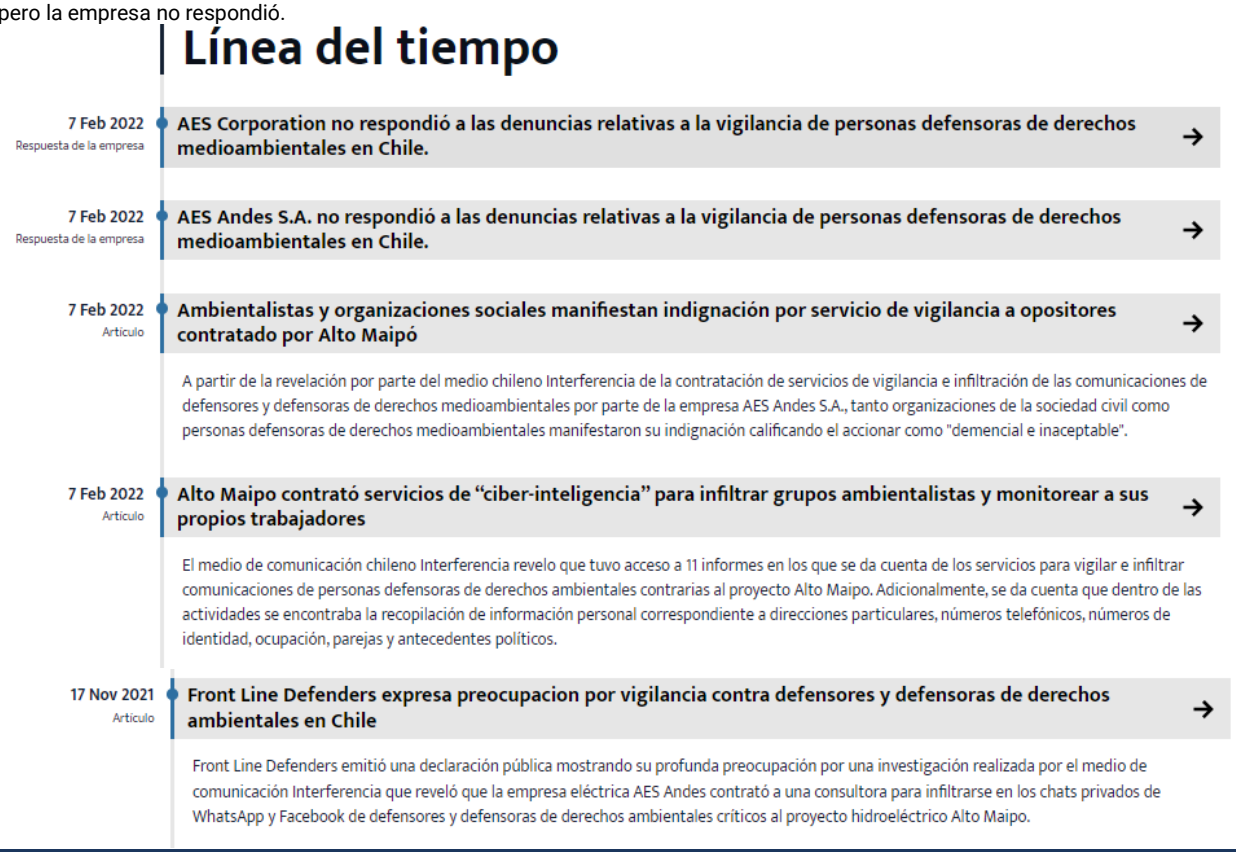
7.2 INFORMACIÓN DE PRENSA NEGATIVA

Dardos a AES Andes: Superintendencia del Medio Ambiente inició proceso sancionatorio contra proyecto eólico Mesamávida tras denuncias de comunidades
Fuente: www.resumen.cl Fecha: 25/04/2022

Durante este mes la Superintendencia del Medio Ambiente (SMA) finalmente decidió avanzar en la formulación de cargos contra la empresa **AES Andes S.A**. tras diversas denuncias interpuestas por comunidades contra el proyecto eólico Mesamávida, el cual busca instalarse en la comuna de Los Ángeles con 43 aerogeneradores con una capacidad instalada de 103,2 MW, siendo uno de los proyectos que la empresa pretende materializar en la región. Fue el 11 de abril cuando la SMA informó su decisión mediante resolución exenta, tras una veintena de denuncias de quienes se verían afectados por el proyecto eólico, lo cual conllevó dos hallazgos por parte del organismo que han sido concebidos como infracción: el trabajo sobre caminos vecinales de ingreso de manera extemporánea -lo que se suma a la realización de trabajos fuera del horario establecido generando «afectaciones al componente humano»-, y la no identificación de receptores cercanos a sus principales obras que iban a ser construidas en la primera etapa del proyecto. La sanción en cuestión podría conllevar diversos escenarios. Esto, considerando que una de las infracciones es considerada como grave y en la actual legislación esta categoría podría incluso significar la revocación de la Resolución de Calificación Ambiental o una multa de hasta 5 mil Unidades Tributarias Anuales. Tras conocerse el inicio del procedimiento sancionatorio, AES Andes debe presentar un Programa de Cumplimiento, el cual la SMA informó el pasado 20 de abril que se le extendió el plazo para ser entregado por antecedentes presentados por la empresa, como también se le extendió el tiempo para presentar sus descargos ante el proceso. En tanto, desde la Comunidad El Ciruelo Sur han exigiendo el pronunciamiento del GORE Biobío ante la situación, emplazando al gobernador Rodrigo Díaz que » efectúe las gestiones necesarias para que se cumplan las sanciones de revocación de RCA del proyecto Parque Eólico Mesamávida».
A continuación, adjuntamos la misiva íntegra que se ha enviado a las autoridades regionales:
Gobierno Regional del Biobío.
De nuestra consideración, el presente tiene por objeto, una vez más, solicitar el pronunciamiento respectivo de vuestra parte cómo autoridades vigentes del territorio, en relación a la problemática que producen en nuestras comunidades el emplazamiento inadecuado de proyectos eólicos.
Adjunto se encuentra la información necesaria para su entendimiento:
https://www.revistaei.cl/2022/04/20/biobio-se-inicia-procedimiento-sancionatorio-contra-parque-eolico-mesamavida/
De la misma manera, mediante el presente requerimos se haga efectivo el compromiso efectuado por el gobernador regional sr. Rodrigo Díaz, en la instancia que se muestra en video adjunto (El Agro-Negrete, Enero 2022). En que, sus palabras textuales son «Eliminar aquellas cosas que están construidas incorrectamente». Pues bien, acá la autoridad del ramo SMA, pone a disposición los argumentos necesarios para que este proyecto «Parque eólico Mesamávida» sea eliminado, ya que, tal y como lo indica la resolución adjunta: «Respecto de las infracciones graves podrán ser objeto la REVOCACI"N DE RCA».
En definitiva, esperamos de parte de esta autoridad regional y de quién la preside, se haga consecuencia a su discurso y cumpla los compromisos adquiridos con las comunidades que ven afectada su calidad de vida, ya que cómo bien el sr. Diaz lo expresó en la reunión antes citada, «su pega es cuidar a las personas de la región» … Nuestra solicitud como habitantes de esta región es muy concisa en este tema, requerimos que este gobierno regional efectúe las gestiones necesarias para que se cumplan las sanciones de revocación de RCA del proyecto Parque Eólico Mesamávida, en virtud de la resolución exenta N°1/rol d005 2022 de la SMA (adjunta), que establece en su texto -tras las fiscalizaciones efectuadas por este organismo- infracciones graves, que proceden a una sanción de revocación. Hemos sido muy perseverantes, sistemáticos, conscientes, elocuentes para exponer y denunciar las aberraciones socioambientales que conlleva esta problemática, en la Cámara de Diputados (as): Comisión de Medio Ambiente, lo que dio cabida a la generación y presentación de un Proyecto de Ley, el cual regulará estos proyectos. Cabe señalar que así también, en los diferentes Ministerios, donde el de Energía ha tomado participación activa y colaborativa, a nivel regional hemos presentado en la Comisión Medio ambiente del CORE, por tanto cobra relevancia que los consejeros y consejeras nos brinden el espacio incumbente con las diferentes Comisiones competentes como:
Desarrollo Territorial, Planificación y Transporte
Fomento y Desarrollo Productivo, Turismo y Energía
Medio Ambiente
Salud
Agrícola y Recursos Hídricos
Esperando atentos el pronunciamiento y gestiones del Gobernador, como así también la respuesta del CORE referente a nuestra solicitud.
Saludos cordiales.

AES Andes S.A. no respondió a las denuncias relativas a la vigilancia de personas defensoras de derechos medioambientales en Chile.
Fuente: www.business-humanrights.org Fecha: 31/01/2022

El 31 de enero de 2022, el Centro de Información sobre Empresas y Derechos Humanos invitó a AES Corporation a responder a las acusaciones contra su filial, **AES Andes S.A.**, por la vigilancia de personas defensoras de derechos medioambientales en Chile, pero la empresa no respondió.



AES Andes cae después de que unidad se acogiera a Capítulo 11
Fuente: www.bloomberglinea.com Fecha: 17/11/2021

AES Andes SA registraba la mayor caída entre las principales acciones chilenas luego de que una de sus unidades hidroeléctricas solicitara protección por quiebra en Estados Unidos tras una serie de sobrecostos y retrasos.
Las acciones de la empresa con sede en Santiago se desplomaron hasta un 5,6% el miércoles luego de que Alto Maipo se acogiera alCapítulo 11 en un tribunal deDelaware tras un acuerdo preliminar con los acreedores. En una presentación de la solicitud, AES Andes señaló que dejará de controlar la empresa y registrará una pérdida contable de
US$1.100 millones en el cuarto trimestre.
Eso es aproximadamente lo que ha gastado AES Andes en el proyecto de pasada de 531 megavatios ubicado en la cordillera de Los Andes, cerca de Santiago.Alto Maipo ha sido un dolor de cabeza durante años paraAESAndes después de gastos sobre el presupuesto y una oposición ambiental que hicieron que una unidad de Antofagasta Plc se retirara del proyecto.
“La materialización del acuerdo concursal de Alto Maipo permitirá una mayor holgura financiera para AES Andes, factor clave para poder seguir impulsando su crecimiento en el desarrollo de proyectos renovables no convencionales”, escribieron en una nota de investigación analistas de BCI encabezados por MarceloCatalán. Las acciones de AES Gener experimentaban una brusca caída el miércoles por la mañana, con el peor desempeño en el índice de referencia S&P IPSA deChile.

El balance de EDESUR refleja pérdidas de $2586 millones
Fuente: www.bankmagazine.com.ar Fecha: 29/07/2020

La empresa admite que por esa razón la inversión cayó un 50% En medio de una disputa con intendentes bonaerenses que le reclaman por cortes de suministro en sus distritos e incluso en algunos casos piden que se le quite la concesión, la distribuidora eléctrica Edesur presentó su balance del primer semestre, que refleja pérdidas de $2586 millones y un derrumbe de 50% interanual en sus inversiones en el servicio medidas en pesos, lo que el directorio atribuye fundamentalmente al congelamiento de tarifas. “El congelamiento tarifario y la ausencia de recursos alternativos por parte del Estado han privado a las distribuidoras eléctricas de los ingresos necesarios para poder operar normalmente”, señaló Nicola Melchiotti, country manager de Enel en la Argentina, accionista mayoritario y controlante de Edesur. “Confiamos se logre restablecer pronto un nivel de seguridad jurídica que permita al sector eléctrico poder funcionar, asegurando un servicio esencial y digno para todos”, agregó. Según los estados financieros al 30 de junio, aprobados por el directorio de la empresa, los ingresos registraron una disminución del 23% en el primer semestre de 2020 respecto del mismo período de 2019, como consecuencia del congelamiento tarifario y los efectos de la cuarentena. En cifras, pasaron de $37.508 millones en el período enero-junio de

2019 a $28.717 millones en el mismo período de este año. Del documento se desprende que el resultado operativo (EBID) empeoró 110% de un año a otro: pasó de $15.047 millones de beneficios a una pérdida de $1485 millones. “La baja se explica fundamentalmente por la pérdida operativa registrada y por una menor ganancia por ajuste por inflación, parcialmente compensada por un menor cargo por impuesto a las ganancias y por menores costos financieros”, explicó la empresa en un comunicado. Días atrás, el jefe de gabinete, santiago Ca fiero, respaldó los reclamos de los intendentes bonaerenses y dijo que el de Edesur no es un servicio “que satisfaga” al Gobierno. “Por eso exigimos a la empresa que haga las inversiones que había postergado”, agregó entonces Cafiero. Sobre este punto, la compañía dijo que las inversiones no se han suspendido, aunque sí reflejó que disminuyeron respecto del año pasado.

Promedio de cortes

Según el balance, las inversiones del primer semestre de este año sumaron $3500 millones, un monto que, medido en pesos corrientes, se ubica 52% por debajo de los $7274 millones del mismo período de 2019. Si se resta el efecto de la inflación, el ajuste en las inversiones en términos reales es aun mayor.

“Sumados a los más de US$700 millones invertidos en los últimos cuatro años (2016-2019), han permitido mejorar la reducción de la duración promedio de los cortes en un 29% respecto de 2019 y un 40% respecto de 2016”, sostiene la empresa.

A su vez, la compañía destacó que durante el primer semestre de 2020 la demanda se mantuvo estable (creció un 0,2% con respecto al mismo período del año anterior) y que desde el inicio de las medidas de aislamiento social se observó una migración del consumo desde las áreas céntricas a las residenciales, sobre todo en el Gran Buenos Aires. Incluso la cantidad de clientes registró un leve aumento, del orden del 0,8%, debido al crecimiento de los clientes de tarifa T1 – pequeñas demandas de uso residencial.

El directorio informó que por el incremento de las pérdidas de energía las ventas del primer semestre de 2020 cayeron a 7976 GWH (-1,9%) en comparación con los 8133 GWH vendidos durante el mismo período del año anterior.

Por otro lado, el directorio de la empresa comunicó a la Comisión Nacional de Valores (CNV) la renuncia “por motivos de índole personal” de su director titular, Rubén Omar López, que será reemplazado por el director suplente, **Andrés Leonardo Vittone**.

Además, el directorio convocó a una asamblea especial ordinaria de la clase accionaria A para el 10 de agosto, que se podrá realizar de manera digital si es que persisten las medidas de aislamiento en la ciudad de Buenos Aires.

Los dueños del apagón
Fuente: www.infoydata.com Fecha: 4 años

Ayer, con 33º de sensación térmica, EDENOR y EDESUR dejaron sin corriente eléctrica a 300.000 habitantes de barrios porteños y de la provincia de Buenos Aires. Los permanentes tarifazos del gobierno de Cambiemos prometían entre otras cosas, terminar con los cortes de energía.

Le vamos a contar quienes son los dueños de la oscuridad y beneficiados de los tarifazos.

Marcelo Mindlin que nació el 19 de enero 1964, es el verdadero propietario de EDENOR, una empresa con 10.000 trabajadores.

A través de Pampa Energía se transformó en el mayor administrador de los negocios energéticos del país.

En el año 2011 le compro al fondo norteamericano Ashmore Energy International, perteneciente a ENRO, una sociedad conocida como ENDERSA, y así se quedó con el manejo de la electricidad de San Luis a través de Edeal, de La Rioja a través de EDELAR, y de Salta a través de EDESA. Pero también se hizo cargo de la Distribuidora EDEN que suministraba energía eléctrica al norte y al centro de la provincia de Buenos Aires.

Pagó por este paquete 140 millones de dólares.

En los Panamá Papers Mindlin es citado como un gran movedor de fondos en paraísos fiscales, sin tributar impuestos en el país. El verdadero dueño de EDESUR es el amigo del alma del presidente Mauricio Macri. Estamos hablando de Nicolás Martin Caputo, nacido el 13 de octubre de 1958, conocido como Nicky, y que en 1983 fundó con Mauricio Macri la empresa MIRGER S.A. dedicada a la producción de equipos de aire acondicionado para automotores. El presidente fue socio hasta 1994 de esa empresa. Durante el gobierno de la Ciudad del hoy presidente de la República, Caputo hizo parte del Metrobus de la 9 de Julio, excediéndose en 200 millones de pesos de lo presupuestado. También fue el encargado de construir el Shopping del Abasto y el edificio de la impresora del diario La Nación, además del Casino del Tigre.

Cuando el presidente permitió con un decreto que los parientes y amigos de los funcionarios blanquearan, Gianfranco, su hermano, blanqueo 692 millones de pesos y Nicolás Caputo 465 millones de pesos.

El amigo del alma del presidente con los tarifazos de Cambiemos ganó en el 2017, 1359 millones con el aumento de las tarifas de gas con su empresa Distribuidora de Gas del Centro y Distribuidora Cuyo.

Volviendo a la empresa de Mindlin, Ricardo Torres figura como presidente, Gustavo Mariani es el vicepresidente, y los siguientes son directores titulares: Lucas Amado, Emilio Basavilvaso, Maximiliano Alejandro Fernández, Miguel Angel de Godoy, Eduardo Llanos, Carlos Alberto Lorenzetti, Marcos Marcelo Mindlin, Mariano García Mithieux, María Carolina Sigwald.

Estos son directores suplentes: Santiago Lucas Jonas Aguilar, Ignacio Gustavo Alvarez Pizzo, Carlos Dionisio Ariosa, Mariano Batistella, Carlos Perez Bello, Daniel Eduardo Flaks, Carlos Andres Rodriguez Lubari, Eduardo Abel Maggi, Leandro Carlos Montero, Gerardo Tabakman, Jose Maria Tenaillon, y Juan Martin Munge Varela.

Este es el directorio que maneja Mindlin, responsable de la falta de energía, como consecuencia de la misma falta de suministro de agua, de la perdida en refrigeradores de la comida, del drama de los electrodependientes, del tener que subir varios pisos por escalera y de los que a fin de mes se llevan los beneficios del tarifazo. Por su parte EDESUR tiene como presidente a Juan Carlos Blanco y Mónica Hodor, vicepresidente es Pablo Pescarmona, y directores titulares Gonzalo Peres Moore, Victor José Diaz Bobillo, Gaetano Salierno, y María Victoria Ramirez. Directores suplentes son Jorge Alberto Lemos, **Andres Leonardo Vittone**, Ruben Omar López y Alberto Antonio Victor Luis Spota. Los síndicos titulares de EDESUR son Carlos César Adolfo Halladjian, y Jorge Luis Perez Alati. Y sindico suplente es Carlos Adolfo Zlotnitzky.

Todos estos pertenecen a tenedores de acciones clase A, y después hay un directorio de clase B que también es responsable al igual que los de clase A, de los daños y perjuicios que el amigo del alma del presidente, Nicky Caputo mantiene como accionista de EDESUR.

En tres años de Macri se ha beneficiado a los grupos amigos, destrozando la economía popular.

Ayer 300.000 habitantes se quedaron a oscuras. Como nunca se sabe quiénes son porque EDENOR y EDESUR tienen una gran pauta publicitaria en los medios, les dimos datos de los responsables.

Un gobierno de pocas luces solo podía ofrecer oscuridad, es lo que pasó ayer. Lo sentimos.

8. Estados Contables

8.1 DATOS CONTABLES

ESTADO DE SITUACION PATRIMONIAL — **TERMOANDES S.A.**

(en KARS)

Activo	30/6/2021	30/6/2020	Pasivo	30/6/2021	30/6/2020
Caja y Bancos (inc Inv Transitorias)	2,058,113	3,674,224	Ctas por pagar	2,358,579	3,385,689
Créditos	772,487	1,981,029	Préstamos Fcieros	444,271	946,314
Bs de Cambio	86,319	66,423	Otros pasivos	147,912	483,783
Otros Créditos	3,688,982	1,793,017			
			Pasivo Corriente	**2,950,761**	**4,815,786**
Activo Corriente	**6,605,901**	**7,514,692**			
Bs de Uso	12,207,510	12,242,878	Ctas por pagar	0	0
Inversiones	0	0	Préstamos Fcieros	0	0
Otros Créditos	53,249	68,658	Otros pasivos	1,554,969	995,190
			Previsiones	12,497	14,573
Activo No Corriente	**12,260,759**	**12,311,536**	**Pasivo No Corriente**	**1,567,466**	**1,009,762**
			Total Pasivo	**4,518,227**	**5,825,549**
			PATRIMONIO NETO	**14,348,432**	**14,000,679**
Total Activo	**18,866,659**	**19,826,228**	**Total Pasivo y PN**	**18,866,659**	**19,826,228**
Créditos con Accionistas o Socios	0	0		-	-

ESTADO DE SITUACION PATRIMONIAL — **TERMOANDES S.A.**

(en KUSD)

Activo	30/6/2021	30/6/2020	Pasivo	30/6/2021	30/6/2020
Fx	100.75	100.75	Fx	100.75	100.75
Caja y Bancos (inc Inv Transitorias)	20,428	36,469	Ctas por pagar	23,410	33,605
Créditos	7,667	19,663	Préstamos Fcieros	4,410	9,393
Bs de Cambio	857	659	Otros pasivos	1,468	4,802
Otros Créditos	36,615	17,797			
			Pasivo Corriente	**29,288**	**47,799**
Activo Corriente	**65,567**	**74,588**			
			Ctas por pagar	0	0
Bs de Uso	121,166	121,517	Préstamos Fcieros	0	0
Inversiones	0	0	Otros pasivos	15,434	9,878
Otros Créditos	529	681	Previsiones	124	145
Activo No Corriente	**121,695**	**122,199**	**Pasivo No Corriente**	**15,558**	**10,022**
			Total Pasivo	**44,846**	**57,822**
			PATRIMONIO NETO	**142,416**	**318**
Total Activo	**187,262**	**196,786**	**Total Pasivo y PN**	**187,262**	**58,140**
Créditos con Accionistas o Socios	0	0			

ESTADO DE RESULTADOS TERMOANDES S.A.

(en KARS)

	30/6/2021	30/6/2020
Ventas	8,576,266	9,559,671
Costo	-6,685,099	-6,063,525
Margen Bruto	**1,891,167**	**3,496,146**
Gastos de Adm y Comerc	-621,109	-572,493
Resultado Operativo	**1,270,059**	**2,923,653**
Otros ingresos y Egresos	898,317	6,317
Resultados Financieros - Cash	39,475	113,694
Resultados Financieros - Non Cash	-180,752	188,417
RECPAM	-1,605,766	-1,057,532
Resultados Extraordinarios	-1,051,761	-315,904
Resultado Antes de Impuestos	**-630,428**	**1,858,645**
IIGG	-1,232,693	1,216,441
Ganancia / (Pérdida) del Ejercicio	**-1,863,122**	**3,075,086**
Depreciaciones y Amortizaciones	1,692,638	1,952,989
EBITDA	**2,962,697**	**4,876,641**

ESTADO DE RESULTADOS TERMOANDES S.A.

(en KUSD)

	30/6/2021	30/6/2020
Fx	100.75	100.75
Ventas	85,124	94,885
Costo	-66,353	-60,184
Margen Bruto	**18,771**	**34,701**
Gastos de Adm y Comerc	-6,165	-5,682
Resultado Operativo	**12,606**	**29,019**
Otros ingresos y Egresos	8,916	63
Resultados Financieros - Cash	392	1,128
Resultados Financieros - Non Cash	-1,794	1,870
RECPAM	-15,938	-10,497
Resultados Extraordinarios	-10,439	-3,136
Resultado Antes de Impuestos	**-6,257**	**18,448**
IIGG	-12,235	12,074
Ganancia / (Pérdida) del Ej	**-18,493**	**30,522**
Depreciaciones y Amortizaciones	16,800	19,385
EBITDA	**29,406**	**48,403**

9. Análisis Contable Fidelitas

Para el análisis de la situación económica financiera y patrimonial de la Empresa se utilizaron los Estados Contables correspondientes a los ejercicios 2020 y 2021(fecha de cierre 31/12). Información auditada sin salvedades.

Principales indicadores.

Económicos:

- Las Ventas del ejercicio cerrado en 12/2021 fueron de $8576.2 Millones vs $9559.6 Millones en el ejercicio anterior, evidenciándose una reducción interanual del 10.29%.
- Los Costos Directos aumentaron su incidencia sobre las Ventas del 70.7% al 77.9%, mientras que los Gastos de Estructura también incrementaron su participación pasando del 5.9% al 7.2%.
- En la parte no operativa del cuadro de resultados imputaron Ingresos por $898.3 Millones (10.5% s/ventas) constituidos por: Cargos Netos por Previsiones Legales, Ingresos Netos por Siniestros Asegurados, Resultado de Baja de Bines de Uso, Condonación de Deudas y Conceptos Varios, y contabilizaron Egresos por $1051.7 Millones (12.3% s/ventas) correspondientes a Resultados Financieros y Por Tenencia incluido RECPAM.
- De acuerdo con lo expuesto en los párrafos precedentes, se registró una Ganancia Final de $409.8 Millones, cifra que representó el 4.8% de las Ventas vs una Ganancia de $1555.6 Millones (16.3% s/ventas) en el ejercicio anterior.

En resumen, la compañía presentó a 12/2021 caída de ventas, aumento de Costos Directos y Gastos de Estructura, logrando buen Resultado Final Positivo.

Financieros

- El indicador de Liquidez Corriente pasó de 1.56 a 2.24, permaneciendo dentro de valores muy elevados.
- El Capital de Trabajo fue $3655.1 Millones (19.4% s/activo) siendo ajustada la relación.

En resumen, la situación financiera mostró disparidad con excelentes niveles de Liquidez y Capital de Trabajo ajustado.

Patrimoniales:

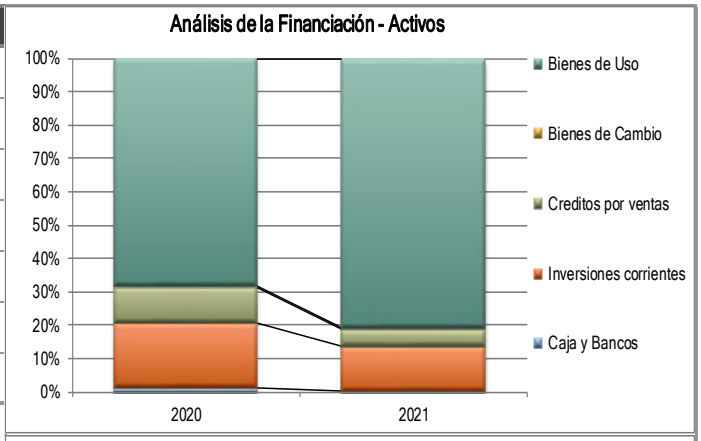
- El Patrimonio Neto a 12/2021 fue $14348.4 Millones vs. $14000.7 Millones en el Ejercicio anterior. Del total del PN $11443.4 Millones corresponden a Capital y Ajuste de Capital, siendo muy fuerte la relación.
- La estructura de financiamiento mostraba que el Pasivo representaba el 23.9% del Activo vs 29.4% en el ejercicio anterior, siendo las Obligaciones Comerciales exigibles a corto plazo la principal fuente de apalancamiento.
- La Solvencia Patrimonial pasó de 2.40 a 3.18, dentro de valores muy elevados. El Endeudamiento Corriente pasó de 0.34 a 0.21, continuando dentro de parámetros óptimos.

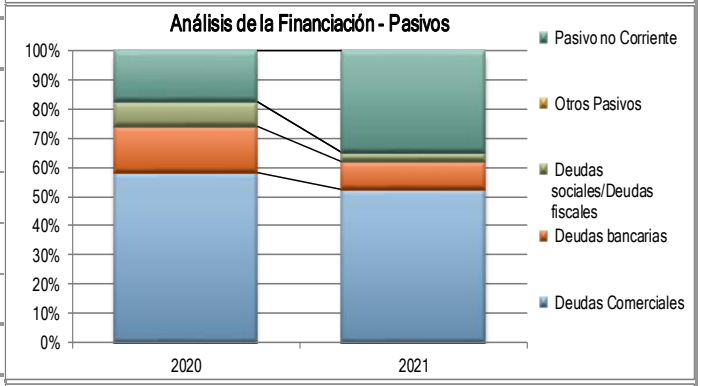
En resumen, la situación Patrimonial resultó satisfactoria, con adecuados niveles de Solvencia, Endeudamiento y Capitalización.

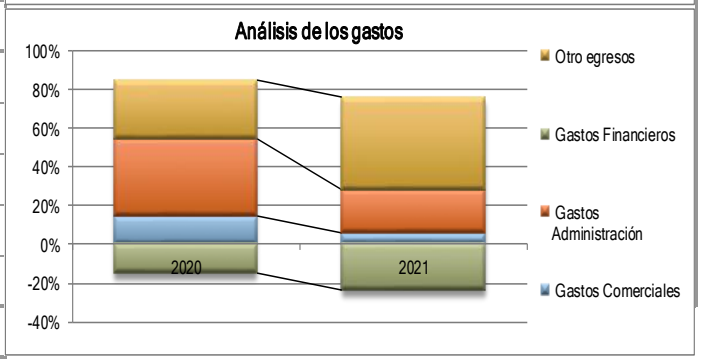
9.1 ANÁLISIS VERTICAL

Períodos Analizados		2020/2021

Concept	dic-20	dic-21
Caja y Bancos	229.000.825	49.106.891
Inversiones corrientes	3.445.223.177	2.009.006.149
Creditos por ventas	1.981.028.886	772.487.263
Otros Créditos	173.447.909	2.481.657.848
Bienes de Cambio	66.422.725	86.318.552
Bienes de Uso	12.242.877.596	12.207.509.620
Otros activos corrientes	1.688.227.107	1.260.573.038
Activo Corriente	**19.826.228.225**	**18.866.659.361**
Deudas Comerciales	3.385.688.861	2.358.578.520
Deudas bancarias	946.314.296	444.270.518
Deudas sociales/Deudas fiscales	483.783.237	147.911.817
Otros Pasivos	-	-
Pasivo no Corriente	1.009.762.410	1.567.466.153
Pasivo	**5.825.548.804**	**4.518.227.008**
Gastos Comerciales	154.641.543	133.193.530
Gastos Administración	417.851.949	487.915.156
Gastos Financieros	- 157.952.129	- 525.880.563
Otro egresos	315.904.258	1.051.761.126
Impuesto a las ganancias	1.216.441.181	1.232.693.358
Total	**1.946.886.802**	**2.379.682.607**

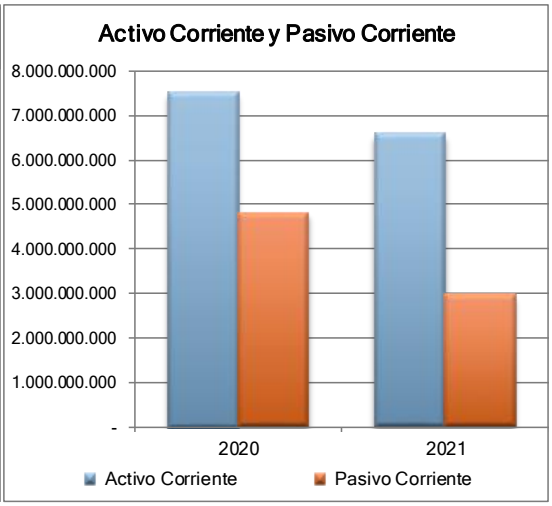




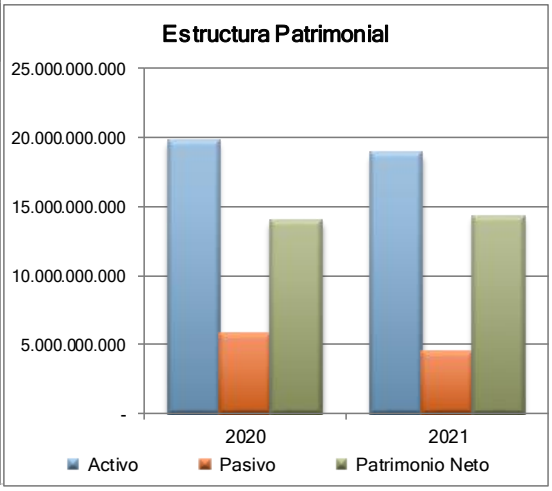


9.2 ANÁLISIS PATRIMONIAL

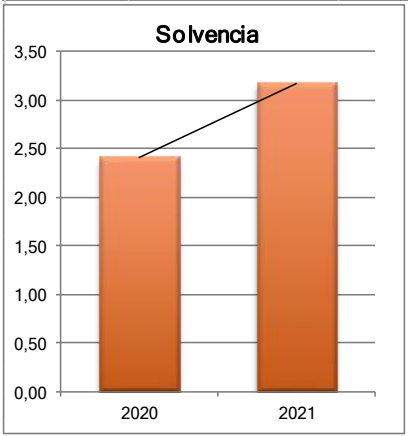
Períodos Analizados	2020/2021	
Analisis Patrimonial	dic-20	dic-21
Solvencia	2,40	3,18
Patrimonio Neto sobre Activo	71%	76%
Endeudamiento corriente	0,34	0,21
Capital corriente	0,14	0,19
Activo no Cte sobre Activo	62%	65%
Financiación del activo no cte.	1,22	1,30
Deuda bancaria sobre Pasivo	16%	10%
Deudas Comerciales sobre Pasivo	58%	52%

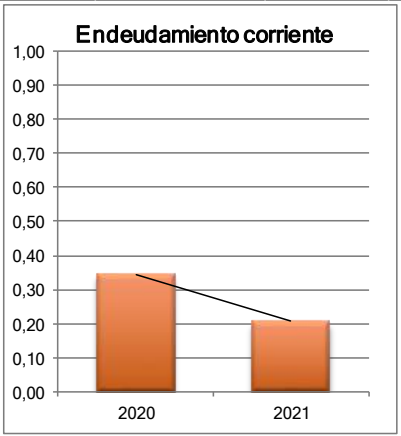


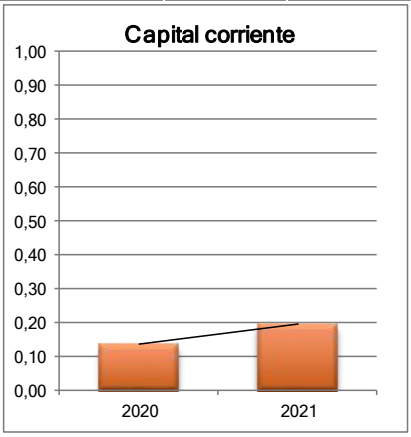
Info	dic-20	dic-21
Activo Corriente	$ 7.514.692.246	$ 6.605.900.681
Activo no Corriente	$ 12.311.535.979	$ 12.260.758.680
Activo	$ 19.826.228.225	$ 18.866.659.361
Pasivo Corriente	$ 4.815.786.394	$ 2.950.760.855
Pasivo no Corriente	$ 1.009.762.410	$ 1.567.466.153
Pasivo	$ 5.825.548.804	$ 4.518.227.008
Patrimonio Neto	$ 14.000.679.421	$ 14.348.432.353



Trends







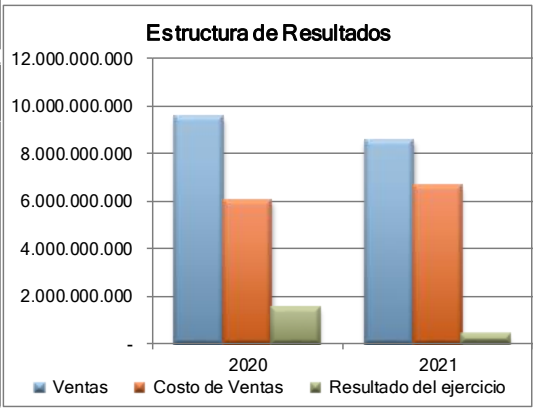
Importes Expresados en Miles de Pesos

9.3 ANÁLISIS DE RENTABILIDAD

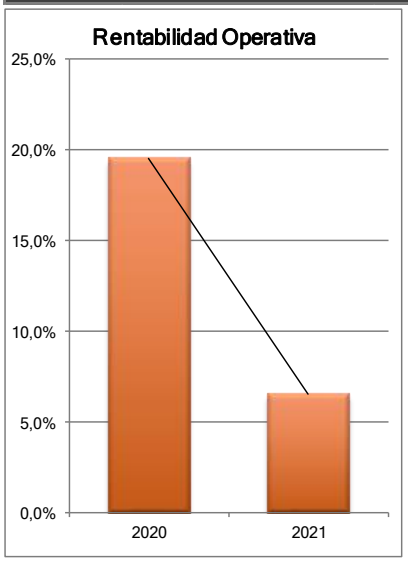
Períodos Analizados	2020/2021	
Análisis de rentabilidad	dic-20	dic-21
Rentabilidad de la inversión total	11,1%	2,9%
Rentabilidad ordinaria de la inversión	18,7%	7,8%
Rentabilidad ordinaria sobre el activo	13,2%	5,9%
Resultado bruto sobre ventas	36,6%	22,1%
Rentabilidad sobre Ventas	16,3%	4,8%
Costo del financiamiento	-2,7%	-11,6%
Rentabilidad Operativa	19,5%	6,6%

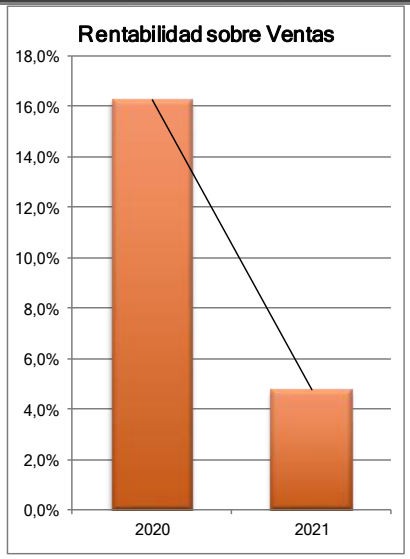


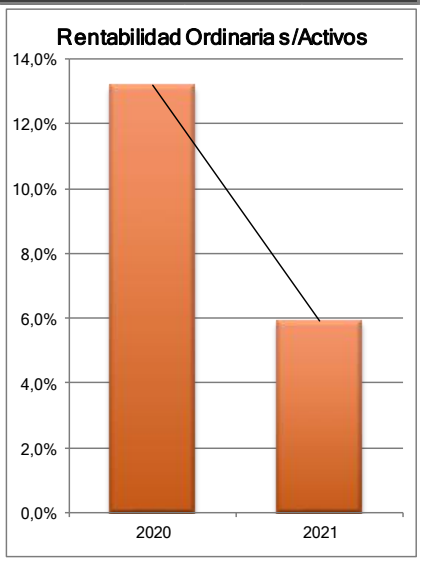
Info	dic-20	dic-21
Ventas	$ 9.559.671.251	$ 8.576.265.893
Costo de Ventas	$ 6.063.524.788	$ 6.685.098.504
Resultado del ejercicio	$ 1.555.577.086	$ 409.801.282
EBITDA/Ventas	0,48	0,33
EBITDA/Intereses	-28,91	-5,34



Trends





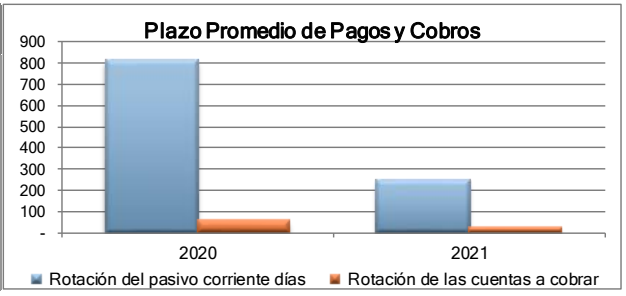


Importes Expresados en Miles de Pesos

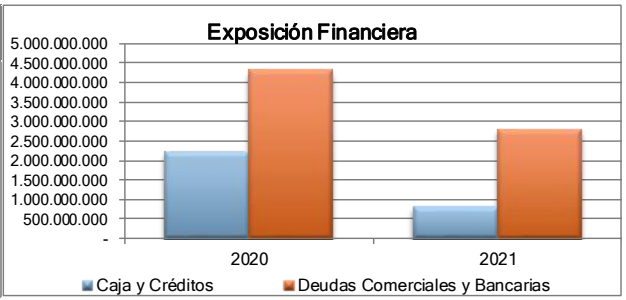
9.4 ANÁLISIS FINANCIERO

Períodos Analizados		2020/2021

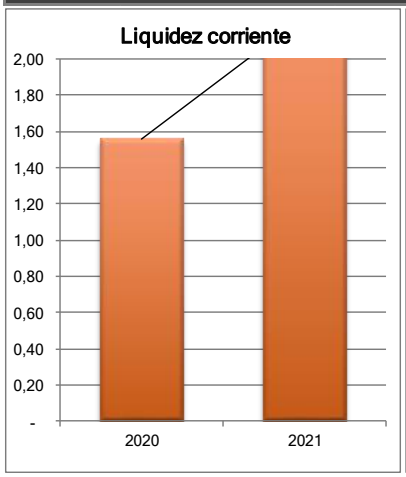
Analisis Financiero	dic-20	dic-21
Liquidez corriente	1,56	2,24
Liquidez acida	1,55	2,21
Rotación del pasivo corriente días	816	249
Rotación de las cuentas a cobrar	63	27
Efecto Palanca	0,08	0,02

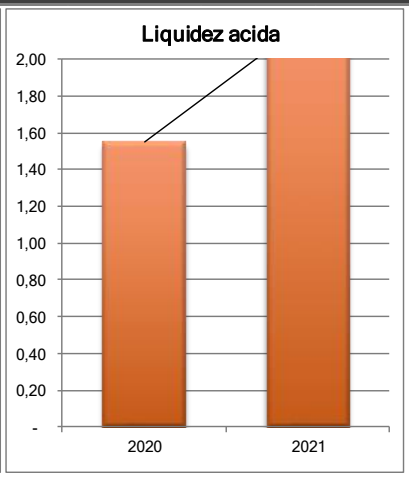


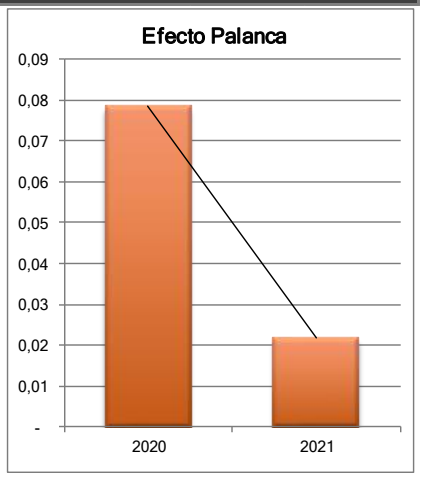
Info	dic-20	dic-21
Caja y Bancos	229.000.825	49.106.891
Creditos por ventas	1.981.028.886	772.487.263
Deudas Comerciales	3.385.688.861	2.358.578.520
Deudas bancarias	946.314.296	444.270.518
Deuda Financiera s/ P.Neto	0	0

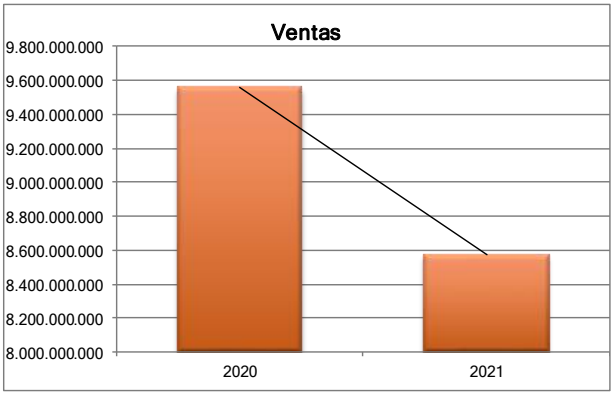


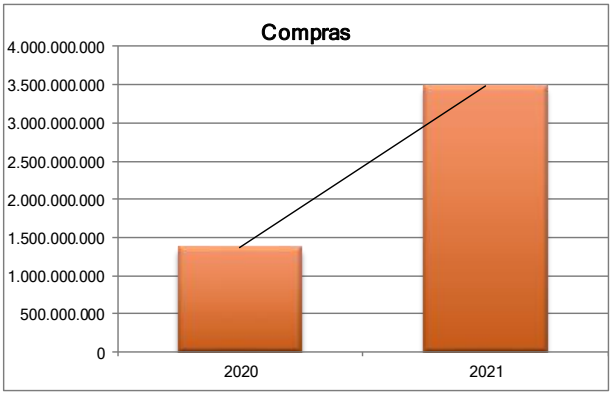
Trends







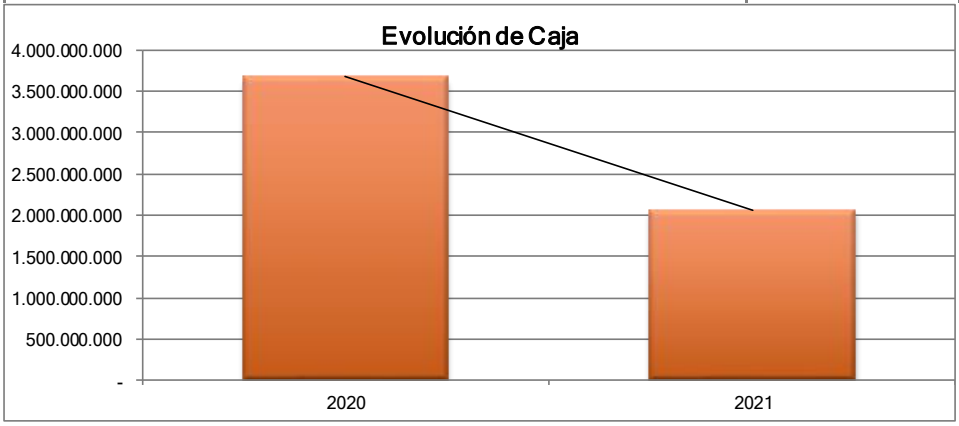




Importes Expresados en Miles de Pesos

9.5 ANÁLISIS DE FLUJO DE FONDOS

Períodos Analizados	2020/2021
Análisis del Flujo de fondos	dic-21
Resultado del ejercicio	$ 409.801.282,00
Amortizaciones de Bienes de Uso	$ 1.692.638.354,00
Depreciacion de Intangibles	$ -
Generación interna de fondos	$ 2.102.439.636,00
Variación de créditos por ventas	$ 1.208.541.623,00
Variación de otros créditos	$ -2.308.209.939,00
Variación de Bienes de Cambio	$ -19.895.827,00
Variación de otros activos corrientes	$ 427.654.069,00
Variación de cuentas a pagar	$ -1.027.110.341,00
Variación de deudas sociales	$ -2.839.503,00
Variación de deudas fiscales	$ 221.184.109,00
Variación de otras deudas	$ 5.563.015,00
Variación de previsiones para contingencias	$ -2.075.298,00
Ajuste	
Flujo de fondos operativos netos	$ 605.251.544,00
AREA/Dividendos pagados / Honorarios	$ -62.048.350,00
Aporte de capital / Ajustes AREA	$ -
Adquisicion de Bienes de Uso	$ -1.657.270.378,00
Flujo de fondos antes de la financiación	$ -1.114.067.184,00
Variacion de deudas financieras corrientes	$ -502.043.778,00
Variacion de deudas financieras no corrientes	$ -
Variación de otras deudas	$ -1.616.110.962,00



Expresados en Miles de Pesos

9.6 CÁLCULO DE CAPACIDAD DE CONTRATACIÓN

Datos Estadísticos			Niveles de Crédito teóricos s/Balance		
Ventas Mensuales	6.632.842,9	USD	S/Patrimonio Neto	4.951.041,4	USD
Compras Mensuales	2.689.734,2	USD	S/Capital de Trabajo	1.021.600,6	USD
Modo de Cobro s/Balance	34	días	S/Activos Líquidos	201.283,3	USD
Modo de Pago s/Balance	363	días	S/Variables Combinadas	1.428.421,4	USD

Plazo de Ventas		15	30	45	60	90	120
Participación Máxima Aceptada	95%	1.391.332,3	2.782.664,5	4.173.996,8	5.565.329,1	8.347.993,6	11.130.658,1
	80%	1.171.648,2	2.343.296,4	3.514.944,7	4.686.592,9	7.029.889,3	9.373.185,8
	65%	951.964,2	1.903.928,4	2.855.892,5	3.807.856,7	5.711.785,1	7.615.713,5
	50%	732.280,1	1.464.560,3	2.196.840,4	2.929.120,6	4.393.680,8	5.858.241,1
	40%	585.824,1	1.171.648,2	1.757.472,3	2.343.296,4	3.514.944,7	4.686.592,9
	30%	439.368,1	878.736,2	1.318.104,3	1.757.472,3	2.636.208,5	3.514.944,7
	20%	292.912,1	585.824,1	878.736,2	1.171.648,2	1.757.472,3	2.343.296,4
	10%	146.456,0	292.912,1	439.368,1	585.824,1	878.736,2	1.171.648,2
	2%	29.291,2	58.582,4	87.873,6	117.164,8	175.747,2	234.329,6

Importes expresados en Miles de Dólares - Tipo de Cambio: $107,75

9.7 SCORE DE BALANCE

Períodos Analizados				2020/2021			
Concepto	Expresado por	Valor	Grade	Concepto	Expresado por	Valor	Grade
Analisis Patrimonial				**Analisis Financiero**			
Solvencia	ratio	3,02	10	Liquidez corriente	ratio	2,10	10
Endeudamiento corriente	ratio	0,23	10	Liquidez acida	ratio	2,08	10
Capital corriente	%	18,2%	5	Rotación del pasivo corriente días	días	363	1
Activo no Cte sobre Activo	%	64,4%	3	Rotación de las cuentas a cobrar	días	34	10
Financiación del activo no cte.	ratio	1,28	10	Efecto Palanca	ratio	0,03	5
Deuda bancaria sobre Pasivo	%	11,1%	10	**Analisis de Eficiencia**			
Deudas Comerciales sobre Pasivo	%	53,4%	5	Gastos Financieros sobre Ventas	%	-5,2%	10
Análisis de rentabilidad				Gastos Comerciales sobre Ventas	%	1,6%	10
Rentabilidad de la inversión total	%	4,5%	3	Gastos Administración sobre Ventas	%	5,4%	10
Rentabilidad ordinaria de la inversión	%	10,0%	4	Gastos Totales sobre Ventas	%	1,8%	10
Rentabilidad ordinaria sobre el activo	%	7,4%	3	Vida restante de Bienes de Uso	años	7	7
Resultado bruto sobre ventas	%	25,0%	4	Rotación de bienes de cambio	días	11	10
Rentabilidad sobre Ventas	%	7,1%	9	Rotación del activo	veces	0,46	1
Costo del financiamiento	%	-9,9%	10	Total			
Rentabilidad Operativa	%	9,2%	7	83,10			
EBITDA/Ventas	%	35,8%	10				
EBITDA/Intereses	%		10				

