

Generación Mediterránea S.A. Reseña informativa al 30 de septiembre de 2024 y 2023

1. Breve comentario sobre las actividades de la emisora, incluyendo referencias a situaciones relevantes posteriores al cierre del período.

De conformidad con lo dispuesto por la Resolución General N°368/01 y sus modificaciones de la CNV, se expone a continuación un análisis de los resultados de las operaciones de Generación Mediterránea S.A. (la Sociedad) y de su situación patrimonial y financiera, que debe ser leído junto con los estados financieros consolidados condensados intermedios que se acompañan.

(Información no cubierta sobre el informe de revisión sobre los estados financieros consolidados condensados intermedios emitidos por los auditores independientes)

**Período de nueve meses finalizado
el 30 de septiembre de:**

	2024	2023	Var.	Var. %
	GWh			
Ventas por tipo de mercado				
Venta de energía Res. 95 mod. más spot	800	881	(81)	(9%)
Venta de energía Plus	485	569	(84)	(15%)
Venta de energía Res. 220	369	380	(11)	(3%)
Venta de energía Res. 21	298	200	98	49%
Venta de energía Res. 287	200	-	200	100%
	2.152	2.030	122	6%

A continuación, se incluyen las ventas para cada mercado (en miles de pesos):

**Período de nueve meses finalizado
el 30 de septiembre de:**

	2024	2023	Var.	Var. %
	(en miles de pesos)			
Ventas por tipo de mercado				
Venta de energía Res. 95 mod. más Spot	11.477.404	4.347.566	7.129.838	164%
Venta de energía Plus	47.265.058	12.329.818	34.935.240	283%
Venta de energía Res.220	37.588.569	11.512.229	26.076.340	227%
Venta de energía Res. 21	42.278.109	11.527.280	30.750.829	267%
Venta de energía Res. 287	14.125.945	-	14.125.945	100%
Venta de energía Perú	10.110.167	-	10.110.167	100%
Total	162.845.252	39.716.893	123.128.359	310%

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2024
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Dr. Marcelo Lerner
por Comisión Fiscalizadora

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Armando Losón (h)
Presidente

Reseña informativa al 30 de junio de 2024 y 2023

Resultados del período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024 y 2023 (en miles de pesos):

Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de:				
	2024	2023	Var.	Var. %
Ventas de energía	162.845.252	39.716.893	123.128.359	310%
Ventas netas	162.845.252	39.716.893	123.128.359	310%
Costo de compra de energía eléctrica	(22.377.648)	(8.516.489)	(13.861.159)	163%
Consumo de gas y gasoil de planta	(9.055.394)	(1.988.836)	(7.066.558)	355%
Sueldos, jornales y cargas sociales	(6.943.450)	(1.820.510)	(5.122.940)	281%
Plan de beneficios definidos	(64.104)	(11.596)	(52.508)	453%
Servicios de mantenimiento	(8.987.384)	(1.348.540)	(7.638.844)	566%
Depreciación de propiedades, planta y equipo	(35.327.251)	(8.185.712)	(27.141.539)	332%
Seguros	(4.913.368)	(761.151)	(4.152.217)	546%
Diversos	(2.638.571)	(517.511)	(2.121.060)	410%
Costo de ventas	(90.307.170)	(23.150.345)	(67.156.825)	290%
Resultado bruto	72.538.082	16.566.548	55.971.534	338%
Tasas e impuestos	(367.710)	(100.315)	(267.395)	267%
Gastos de comercialización	(367.710)	(100.315)	(267.395)	267%
Sueldos, jornales y cargas sociales	(829.348)	(215.719)	(613.629)	284%
Honorarios profesionales	(8.297.472)	(2.254.688)	(6.042.784)	268%
Honorarios directores	(552.719)	(99.598)	(453.121)	455%
Movilidad, viáticos y traslados	(622.027)	(250.449)	(371.578)	148%
Tasas e impuestos	(157.802)	(57.861)	(99.941)	173%
Donaciones	(18.301)	(4.320)	(13.981)	324%
Diversos	(344.451)	(154.156)	(190.295)	123%
Gastos de administración	(10.822.120)	(3.036.791)	(7.785.329)	256%
Otros ingresos operativos	1.521.953	32.177	1.489.776	4630%
Otros egresos operativos	(40.067)	(23.824)	(16.243)	68%
Deterioro de activos financieros	(8.517.051)	-	(8.517.051)	100%
Resultado operativo	54.313.087	13.437.795	40.875.292	304%
Intereses comerciales, netos	(7.460.944)	852.806	(8.313.750)	(975%)
Intereses por préstamos, netos	(97.053.916)	(15.037.401)	(82.016.515)	545%
Gastos y comisiones bancarias	(6.920.287)	(857.864)	(6.062.423)	707%
Diferencia de cambio, neta	5.281.448	11.779.414	(6.497.966)	(55%)
Diferencia de cotización UVA	(68.132.004)	(11.597.187)	(56.534.817)	487%
RECPAM	(7.281.677)	(2.757.625)	(4.524.052)	164%
Otros resultados financieros	4.408.752	(1.059.319)	5.468.071	(516%)
Resultados financieros, netos	(177.158.628)	(18.677.176)	(158.481.452)	849%
Resultados participación en asociadas	(348.804)	(308.584)	(40.220)	13%
Resultado antes de impuestos	(123.194.345)	(5.547.965)	(117.646.380)	2121%
Impuesto a las ganancias	(13.761.895)	1.630.609	(15.392.504)	(944%)
(Pérdida) del período	(136.956.240)	(3.917.356)	(133.038.884)	3396%
Otros resultado integral del período				
<i>Conceptos que no serán reclasificados a resultados:</i>				
Diferencias de conversión	16.177.215	30.580.656	(14.403.441)	(47%)
<i>Conceptos que serán reclasificados a resultados:</i>				
Diferencias de conversión de subsidiarias y asociadas	20.017.703	12.829.828	7.187.875	56%
Ganancia de otro resultado integral del período	36.194.918	43.410.484	(7.215.566)	(17%)
Total de resultados integrales del período	(100.761.322)	39.493.128	(140.254.450)	(355%)

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Dr. Marcelo Lerner
por Comisión Fiscalizadora

C.P.C.E.C.A.B.A. T° I F° 17

Armando Losón (h)
Presidente

Reseña informativa al 30 de junio de 2024 y 2023

Ventas:

Las ventas netas ascendieron a \$162.845.252 para el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024, comparado con los \$39.716.893 para el mismo período de 2023, lo que equivale a un aumento de \$123.128.359 (310%).

Durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024, la venta de energía fue de 2.152 GWh, lo que representa un aumento del 6% comparado con los 2.030 GWh para el mismo período de 2023.

A continuación, se describen los principales ingresos de la Sociedad, así como su comportamiento durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024 en comparación con el mismo período del año anterior:

(i) \$11.477.404 por ventas de energía bajo Res. 95 mod. y Mercado Spot, lo que representó un aumento del 164% respecto de los \$4.347.566 para el mismo período de 2023. Esto se debe, principalmente, al aumento de tarifa para el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024, respecto el mismo período de 2023. Adicionalmente, la TG04 de CTE fue remunerada por energía base desde su habilitación comercial, el 8 de diciembre de 2023, hasta la habilitación del contrato Res. 287 del cierre de ciclo, el 17 de abril de 2024, y se realizaron pruebas en CT Arroyo Seco que fueron remuneradas bajo esta Resolución en agosto y septiembre de 2024, que fue habilitada comercialmente el 1 de octubre de 2024.

(ii) \$47.265.058 por ventas de energía Plus, lo que representó un aumento del 283% respecto de los \$12.329.818 para el mismo período de 2023. Dicha variación se explica principalmente por un incremento en el tipo de cambio y precio de la energía vendida.

(iii) \$37.588.569 por ventas de energía en el mercado a término a CAMMESA en el marco de la Res. 220/07, lo que representó un aumento del 227% respecto de los \$11.512.229 del mismo período de 2023. Dicha variación se explica principalmente por un incremento en el tipo de cambio.

(iv) \$42.278.109 por ventas de energía bajo Res. 21, lo que representó un aumento del 267% respecto de los \$11.527.280 para el mismo período de 2023. Esto se debe principalmente a un incremento en el tipo de cambio para el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024, respecto el mismo período de 2023, y un aumento en la cantidad de energía vendida bajo esta Resolución.

(v) \$14.125.945 por ventas de energía bajo Res. 287, lo que representó un aumento del 100% respecto del mismo período de 2023. Esto se debe a la finalización y habilitación comercial por parte de CAMMESA, el 17 de abril de 2024, de la obra de ampliación y cierre del ciclo combinado de la CTE,

(vi) \$10.110.167 por ventas de energía en Perú, lo que representó un aumento del 100% respecto del mismo período de 2023, dado por la consolidación de GMOP a partir del 1 de abril de 2024, como consecuencia de la firma del Acuerdo de Accionistas. GMSA a partir de la fecha de dicho acuerdo cuenta con el control de hecho de la sociedad GMOP en virtud de que GMSA dirige las políticas operativas y financieras de GMOP. A partir de 1 de abril de 2024 todas las operaciones y transacciones de GMOP se consolidan con GMSA.

Costo de ventas:

El costo de ventas total para el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024 fue de \$90.307.170 comparado con \$23.150.345 del mismo período de 2023, lo que equivale a un aumento de \$67.156.825 (290%).

A continuación, se describen los principales costos de venta de la Sociedad, así como su comportamiento durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024 en comparación con el mismo período del año anterior:

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Dr. Marcelo Lerner
por Comisión Fiscalizadora

C.P.C.E.C.A.B.A. T° I F° 17

Armando Losón (h)
Presidente

Reseña informativa al 30 de junio de 2024 y 2023

- (i) \$22.377.648 por compras de energía eléctrica, lo que representó un aumento del 163% respecto de \$8.516.489 para el mismo período de 2023.
- (ii) \$9.055.394 por consumo de gas, lo que representó un aumento de \$7.066.558 respecto de los \$1.988.836 para el mismo período de 2023, debido principalmente a la habilitación, en abril de 2023, del autogenerador de CTMM que consume gas reconocido parcialmente por CAMESA y, a partir de septiembre de 2024, también consume gas el ciclo combinado de CTMM Res. 287.
- (iii) \$35.327.251 por depreciación de propiedades, planta y equipo, lo que representó un aumento del 332% respecto de los \$8.185.712 para el mismo período de 2023. Esta variación se origina, principalmente, por las altas de propiedades, planta y equipo ocurridas durante los últimos doce meses. Además, por el traspaso a activos amortizables de las obras de ampliación y cierre del ciclo combinado de la CTE en abril de 2024 y de la TG8 de CTMM en junio de 2024. Esto no implica una salida de caja.
- (iv) \$6.943.450 por sueldos, jornales y cargas sociales, lo que representó un aumento del 281% respecto de los \$1.820.510 para el mismo período de 2023. Dicha variación se explica por los incrementos salariales y la incorporación del personal de GMOP por consolidación, a partir del 1 de abril de 2024.
- (v) \$8.987.384 por servicios de mantenimiento, lo que representó un aumento del 566% respecto de los \$1.348.540 para el mismo período de 2023. Esto se debe principalmente a un aumento en los cargos fijos de los contratos de CTE y CTMM, un aumento en los cargos variables por las turbinas que se pusieron en marcha en 2024, bajo Res. 287, TG 04 de CTE y TG 08 de CTMM, la incorporación de servicios de mantenimiento de GMOP por consolidación a partir del 1 de abril de 2024 y un aumento en el tipo de cambio para el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024, respecto el mismo período de 2023.

Resultado bruto:

El resultado bruto para el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024 arrojó una ganancia de \$72.538.082, comparado con una ganancia de \$16.566.548 para el mismo período de 2023, representando un aumento del 338%.

Gastos de Comercialización:

Los gastos de comercialización para el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024 fueron de \$367.710 comparado con los \$100.315 para el mismo período de 2023, lo que equivale a un aumento de \$267.395. En parte, se debe a la variación en el monto de ventas, dado por el incremento en el tipo de cambio.

Gastos de Administración:

Los gastos de administración para el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024 ascendieron a \$10.822.120, comparado con los \$3.036.791 para el mismo período de 2023, lo que equivale a un aumento de \$7.785.329 (256%).

Los principales componentes de los gastos de administración de la Sociedad son los siguientes:

- (i) \$8.297.472 de honorarios profesionales, lo que representó un aumento del 268% respecto de los \$2.254.688 para el mismo período de 2023. Dicha variación se debe al aumento de los gastos por facturación de servicios administrativos realizados por RGA.

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Dr. Marcelo Lerner
por Comisión Fiscalizadora

Armando Losón (h)
Presidente

Reseña informativa al 30 de junio de 2024 y 2023

(ii) \$552.719 de honorarios de directores, lo que representó un aumento del 455% comparado con los \$99.598 para el mismo período de 2023. Corresponde a la provisión de honorarios de directores de GMSA y CTR por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024.

Otros Ingresos y Egresos Operativos:

Los otros ingresos operativos totales para el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024 ascendieron a \$1.521.953 lo que representó un aumento de \$1.489.776 comparado con los \$32.177 para el mismo período de 2023.

Los otros egresos operativos totales para el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024 ascendieron a \$40.067, aumentando \$16.243 con respecto al mismo período de 2023.

Deterioro de activos financieros:

El resultado negativo por deterioro de activos financieros fue de \$8.517.051 para el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024, reconociendo un deterioro de créditos por ventas de GMSA y CTR con CAMMESA como consecuencia de la Resolución 58/2024 (ver nota 2 a los estados financieros consolidados condensados intermedios).

Resultado operativo:

El resultado operativo para el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024 fue una ganancia de \$54.313.087, comparado con una ganancia de \$13.437.795 para el mismo período de 2023, representando un aumento de \$40.875.292 (304%).

Resultados financieros:

Los resultados financieros para el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024 totalizaron una pérdida de \$177.158.628, comparado con una pérdida de \$18.677.176 para el mismo período de 2023, representando un aumento de \$158.481.452.

Los aspectos más salientes de dicha variación son los siguientes:

(i) \$97.053.916 de pérdida por intereses por préstamos, lo que representó un aumento del 545% respecto de los \$15.037.401 de pérdida para el mismo período de 2023. Dicha variación se debe a un aumento de la deuda financiera.

(ii) \$5.281.448 de pérdida por diferencias de cambio netas, lo que representó una disminución de \$6.497.966 respecto de los \$11.779.414 de ganancia del mismo período de 2023.

(iii) \$68.132.004 de pérdida por diferencia de cotización UVA, lo que representó un aumento del 487% comparado con la pérdida de \$11.597.187 para el mismo período de 2023, dado por un aumento de las obligaciones negociables emitidas por el Grupo, denominadas en UVA, y al aumento de su cotización.

Resultado antes de impuestos:

Para el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024, la Sociedad registra una pérdida antes de impuestos de \$123.194.345 comparada con una pérdida de \$5.547.965 para el mismo período de 2023, lo que representa un aumento de la pérdida \$133.038.884.

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Dr. Marcelo Lerner
por Comisión Fiscalizadora

Armando Losón (h)
Presidente

Reseña informativa al 30 de junio de 2024 y 2023

El resultado negativo de impuesto a las ganancias fue de \$13.761.895 para el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024, lo que representa una disminución de la ganancia de \$15.392.504 en comparación con los \$1.630.609 de resultado positivo del mismo período de 2023.

Resultado neto:

El resultado neto del período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024 fue una pérdida de \$136.956.240, comparada con los \$3.917.356 de pérdida para el mismo período de 2023, lo que representa un aumento de la pérdida de \$133.038.884.

Resultados integrales:

La ganancia por los otros resultados integrales del período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024 fue de \$36.194.918, e incluyen las diferencias de conversión, representando una disminución del 17% en comparación con los \$43.410.484 para el mismo período de 2023.

El resultado integral total del período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024 fue una pérdida de \$100.761.322, representando una disminución de 355% respecto de la ganancia integral para el mismo período de 2023, de \$39.493.128.

EBITDA Ajustado

**Período de nueve
meses finalizado
el 30 de septiembre de:**

2024

EBITDA Ajustado en millones de dólares ⁽¹⁾

100,2

**Período de doce meses
finalizado el 30 de
septiembre de:**

2024

EBITDA Ajustado en millones de dólares ⁽¹⁾

126,0

(1) (Información no cubierta sobre el informe de revisión sobre los estados financieros consolidados condensados intermedios emitidos por los auditores independientes)

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Dr. Marcelo Lerner
por Comisión Fiscalizadora

Armando Losón (h)
Presidente

Reseña informativa al 30 de junio de 2024 y 2023

2. Estructura patrimonial comparativa con los períodos anteriores: (en miles de pesos)

	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2022	30.09.2021	30.09.2020
Activo no corriente	1.399.905.228	443.412.891	153.528.156	95.302.860	61.763.142
Activo corriente	134.635.285	92.278.794	41.412.214	20.384.817	7.688.099
Total activo	1.534.540.513	535.691.685	194.940.370	115.687.677	69.451.241
Patrimonio atribuible a los propietarios	62.533.006	79.137.808	32.000.025	13.754.947	14.051.106
Patrimonio no controladora	10.610.522	4.979.785	2.145.867	1.281.614	-
Total patrimonio	73.143.528	84.117.593	34.145.892	15.036.561	14.051.106
Pasivo no corriente	1.069.677.026	353.147.405	126.071.183	85.529.266	39.160.541
Pasivo corriente	391.719.959	98.426.687	34.723.295	15.121.850	16.239.594
Total pasivo	1.461.396.985	451.574.092	160.794.478	100.651.116	55.400.135
Total patrimonio y pasivo	1.534.540.513	535.691.685	194.940.370	115.687.677	69.451.241

3. Estructura de resultados comparativa con los períodos anteriores: (en miles de pesos)

	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2022	30.09.2021	30.09.2020
Resultado operativo ordinario	54.313.087	13.437.795	8.970.447	7.600.745	6.352.416
Resultados financieros	(177.158.628)	(18.677.176)	(10.971.312)	(5.671.700)	(3.025.819)
Resultados participación en asociadas	(348.804)	(308.584)	(89.862)	(52.636)	-
Resultado neto ordinario	(123.194.345)	(5.547.965)	(2.090.727)	1.876.409	3.326.597
Impuesto a las ganancias	(13.761.895)	1.630.609	(1.846.226)	(4.056.715)	(1.880.762)
Resultado por operaciones continuas	(136.956.240)	(3.917.356)	(3.936.953)	(2.180.306)	1.445.835
Operaciones discontinuadas	-	-	(743.735)	(79.894)	-
Resultado del período	(136.956.240)	(3.917.356)	(4.680.688)	(2.260.200)	1.445.835
Otro resultado integral del período por operaciones continuas	36.194.918	43.410.484	12.665.241	1.424.833	-
Otro resultado integral por operaciones discontinuadas	-	-	28.043	-	-
Otros resultados integrales	36.194.918	43.410.484	12.693.284	1.424.833	-
Total de resultados integrales	(100.761.322)	39.493.128	8.012.596	(835.367)	1.445.835

4. Estructura del flujo de efectivo comparativa con los períodos anteriores: (en miles de pesos)

	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2022	30.09.2021	30.09.2020
Flujos de efectivo generados por las actividades operativas	56.202.892	6.654.621	8.582.248	6.808.451	6.676.448
Flujos de efectivo (aplicados a) las actividades de inversión	(19.293.362)	(6.154.232)	(3.874.403)	(2.047.709)	(2.310.712)
Flujos de efectivo (aplicados a)/generados por las actividades de financiación	(71.011.757)	3.322.666	(2.380.123)	(5.759.760)	(4.311.260)
(Disminución)/Aumento del efectivo y equivalentes de efectivo	(34.102.227)	3.823.055	2.327.722	(999.018)	54.476

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Dr. Marcelo Lerner
por Comisión Fiscalizadora

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Armando Losón (h)
Presidente

Reseña informativa al 30 de junio de 2024 y 2023

5. Índices comparativos con los períodos anteriores:

	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2022	30.09.2021	30.09.2020
Liquidez (1)	0,34	0,94	1,19	1,35	0,47
Solvencia (2)	0,04	0,18	0,20	0,14	0,25
Inmovilización del capital (3)	0,91	0,83	0,79	0,82	0,89
Rentabilidad (4)	(1,74)	(0,07)	(0,19)	(0,16)	0,12

(1) Activo corriente / Pasivo corriente

(2) Patrimonio neto atribuible a los propietarios / Pasivo total

(3) Activo no corriente / Total del activo

(4) Resultado neto del período (no incluye Otros resultados integrales) / Patrimonio neto promedio

6. Breve comentario sobre perspectivas para el año 2024 (información no cubierta sobre el informe de revisión sobre los estados financieros consolidados condensados intermedios emitidos por los auditores independientes)

Energía Eléctrica

La dirección del Grupo espera para el año 2024 continuar operando y manteniendo correctamente las distintas unidades de generación con el objeto de mantener su disponibilidad en niveles elevados. En cuanto al despacho, el ingreso al Sistema Eléctrico de máquinas del grupo más eficientes implicaría conseguir un mayor despacho de estas y en consecuencia, aumentar la generación de energía eléctrica.

Uno de los proyectos adjudicados fue el cierre de ciclo combinado de las unidades TG01, TG02 y TG03 de CTE. El proyecto objeto de esta oferta consistía en: i) la instalación de una cuarta turbina de gas Siemens SGT-800, de 54 MW (TG04), por lo cual la habilitación comercial en el MEM se obtuvo el 8 de diciembre de 2023 y ii) la conversión a ciclo combinado de las cuatro turbinas de gas, obteniendo la habilitación comercial en el MEM el 17 de abril de 2024.

La ampliación de la CTE demandó una inversión de más de 220 millones de dólares, y consistió en la incorporación de una nueva turbina de gas de 50 MW Siemens SGT-800, cuatro calderas de recuperación y dos turbinas de vapor Siemens SST-400, lo que permitió brindar empleo a más de 700 operarios. La inyección de estos 150 MW adicionales al sistema eléctrico beneficiará a más de 200 mil hogares.

El otro proyecto es el cierre de ciclo combinado de las unidades TG06 y TG07 de la CTMM. El proyecto consistía en: i) la instalación de una nueva turbina de gas Siemens SGT800 de 54 MW de potencia (47,5 MW de potencia garantizada) (TG08), por lo cual se obtuvo la habilitación comercial en el MEM el 26 de junio de 2024 y ii) la conversión a ciclo combinado de las tres turbinas de gas. Se espera obtener la habilitación comercial de cierre de ciclo para el último trimestre de 2024.

Para la realización de la conversión a ciclo combinado se instalará, a la salida de gases de las turbinas de gas, una caldera de recuperación que producirá vapor en dos presiones para alimentar una turbina de vapor, SST-600 que entregará 67 MW adicionales a la red, como así también la infraestructura necesaria para la operación y mantenimiento de la misma. El proyecto de cierre de ciclo combinado de CTMM permitirá aportar 121 MW adicionales al SADI.

Por otro lado, el proyecto de cogeneración en Arroyo Seco, a través de GLSA, consistía en: i) la instalación de dos turbinas de gas Siemens modelo SGT800 de 50 MW (TG01 y TG02) cada una de capacidad nominal, por lo cual se obtuvo la habilitación comercial en el MEM el 1 de octubre de 2024; y ii) dos calderas de recuperación del calor que, mediante el uso de los gases de escape de la turbina, generarán vapor, quedando pendiente la habilitación comercial de cierre de cogeneración para el primer trimestre de 2025.

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Dr. Marcelo Lerner
por Comisión Fiscalizadora

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Armando Losón (h)
Presidente

Reseña informativa al 30 de junio de 2024 y 2023

De este modo GMSA genera energía eléctrica, que se comercializa bajo un contrato suscripto con CMMESA en el marco de la licitación pública bajo la Resolución SEE N° 287/2017 y adjudicado por Resolución SEE N° 820/2017; y vapor, que será suministrado a LDC Argentina S.A. para su planta ubicada en Arroyo Seco mediante un acuerdo de generación tanto de vapor como de energía eléctrica.

El Grupo Albanesi recibió por parte de la autoridad correspondiente, la aprobación de la Operación Comercial de la Central de Cogeneración de la Refinería de Talara con una capacidad instalada de 100 MW a partir del viernes 19 de abril de 2024. Asimismo, se inició la Etapa Operativa del Contrato con Petróleos del Perú – Petroperú S.A., con lo cual se suministrará electricidad y 600 tn/h de vapor de proceso para la Refinería de Talara.

Situación Financiera

Durante el ejercicio 2024 la Sociedad tiene como objetivo asegurar el financiamiento para el avance de las obras de inversión descriptas de acuerdo a los cronogramas presupuestados. Mientras tanto, se continuará optimizando la estructura de financiamiento asegurando un desendeudamiento gradual de la compañía. Con posterioridad al cierre, las sociedades del Grupo, AESA, GLSA, GMSA y CTR, emitieron obligaciones negociables (ver notas 39.b, 39.c, 39.e y 39.f).

Véase nuestro informe de fecha
11 de noviembre de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Dr. Marcelo Lerner
por Comisión Fiscalizadora

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Nicolás A. Carusoni
Contador Público (UM)
C.P.C.E.C.A.B.A., T° 252 F° 141

Armando Losón (h)
Presidente