

Reseña Informativa al 30 de septiembre de 2023

Expresada en millones de pesos

1. Breve comentario sobre actividades de la Sociedad en el período, incluyendo referencias a situaciones relevantes posteriores al cierre del período.

Remuneración para ciclos combinados

La Sociedad suscribió acuerdos con CAMMESA para los ciclos combinados de sus centrales CTLL y CTGEBA. Por su parte, CTB suscribió un acuerdo con CAMMESA por las unidades TG de su ciclo abierto. En todos los casos, los contratos tienen vigencia a partir del 1 de marzo de 2023 y hasta el 29 de febrero de 2028. La Resolución SE N° 59/23, prevé una remuneración de US\$ 2.000/MW-mes por la potencia puesta a disposición y la dolarización del precio de la energía en función del combustible utilizado (US\$ 3,5/MWh en el caso del gas natural y US\$ 6,1/MWh en el caso de fuel oil y gas oil) y la reducción del 35% y 15% en la remuneración a percibir por la potencia garantizada para los generadores con compromisos de disponibilidad en el mercado spot para los períodos verano-invierno y otoño-primavera, respectivamente.

Remuneración por ventas al mercado spot

A través de la Resoluciones SE N° 750/23 y 869/23, se actualizaron los valores de remuneración de la generación spot disponiéndose un incremento del 23% y 28% a partir de la transacción económica de septiembre 2023 y noviembre 2023, respectivamente.

Convocatoria “TerCONF”

El 27 de julio de 2023, a través de la Resolución SE N° 621/23, se lanzó la convocatoria “TerCONF” con el fin de celebrar contratos de abastecimiento de confiabilidad de generación térmica con CAMMESA que permitan incorporar nueva oferta térmica, asegurar la confiabilidad y sustentabilidad del MEM a través del (i) abastecimiento del SADI y (ii) reemplazo y modernización del parque de Tierra del Fuego.

Pampa presentó una oferta para la ejecución de la CTGEBA II con 300 MW de potencia. Asimismo, a través de CTB, presentó una oferta para la ampliación del ciclo combinado por 11 MW. A la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados condensados intermedios, se encuentra pendiente la adjudicación de los proyectos.

Exportaciones de Gas Natural

Se le asignó a la Sociedad un volumen de exportación de gas natural de 872.727 m3/d para mayo y junio de 2023 y de 857.449 m3/d para los meses de julio, agosto y septiembre de 2023. Respecto al precio mínimo que deberán cumplir los permisos de exportación, para ambos períodos se mantendrá en US\$ 7,73/MMBTU.

Adicionalmente, se le asignó a la Sociedad un volumen de exportación de 1.452.878 m3/d para el estacional de verano. El precio mínimo surgirá del cálculo del promedio simple de las cotizaciones del crudo Brent de los primeros quince días del mes anterior al de la entrega, multiplicado por el 7%.

Por otra parte, se le asignó a la Sociedad un volumen de 610.989 m3/d para el período invernal (mayo-septiembre 2024) y de 606.529 m3/d para el período estival (octubre-diciembre 2024).

Véase nuestro informe de fecha

8 de septiembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° I F° 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

Reseña Informativa al 30 de septiembre de 2023 (Continuación)

Adquisición de participación adicional en Rincón de Aranda y desinversión de participación en Greenwind

Con fecha 23 de junio de 2023, la Sociedad acordó con Total Austral S.A. (Sucursal Argentina) la adquisición del 45% adicional del área Rincón de Aranda, alcanzando una participación del 100% en el bloque. Como parte de este acuerdo, Pampa cedió, en la fecha de cierre de la transacción, el 100% de su participación accionaria en Greenwind, cuyo único activo es el Parque Eólico Mario Cebreiro.

El 16 de agosto de 2023, habiéndose cumplido las condiciones precedentes, incluyendo, entre otras, la aprobación de la cesión y el otorgamiento de una Concesión de Explotación No Convencional de Hidrocarburos ("CENCH") sobre el área a favor de la Sociedad, se produjo el cierre de la transacción.

La Sociedad tiene previsto iniciar un plan piloto que incluye la terminación de 1 pozo previamente perforado, la perforación y terminación de 2 pads compuestos por 8 pozos, y la construcción y adecuación de las instalaciones de superficie, con una inversión estimada en US\$ 161 millones.

Plan de continuidad en el área Parva Negra Este

El 14 de diciembre de 2022, la Sociedad, ExxonMobil Exploration Argentina S.R.L. y GyP propusieron a la Autoridad de Aplicación Provincial un plan de continuidad contractual que incluye: (i) el otorgamiento de un Lote Bajo Evaluación para el período abril-2022 a abril-2025, (ii) la reducción del 50% de la superficie del área, pasando a una superficie total de 143 km², (iii) la cesión de la participación de 42,50% de ExxonMobil Exploration Argentina S.R.L. a favor de la Sociedad, y (iv) el compromiso de perforación y completación de 1 pozo horizontal con objetivo Vaca Muerta antes de septiembre de 2024. Se encuentra pendiente el Decreto Provincial de aprobación del plan.

Extensión Concesión Aguaragüe y Plan GasAr Ronda 5.2

Con fecha 3 de febrero de 2023, se firmó con la autoridad de aplicación un acuerdo para la extensión de la concesión del área por un plazo de 10 años. El acuerdo incluye compromisos de inversión para la ejecución de 1 pozo, 2 workovers y reprocesamiento de sísmica 2D y fue ratificado, con fecha 14 de agosto de 2023, por el Decreto Provincial N° 543/23.

Pampa, juntamente con todos los socios de la UTE Aguaragüe, participó de la Ronda 5.2 del Plan GasAr convocada mediante Resolución SE N° 770/22 y fue adjudicada el 27 de septiembre de 2023. La UTE adjuntó un único plan de actividad incremental donde se estima alcanzar un volumen incremental de producción de gas natural superior a los 400.000 m³/d, a partir del último trimestre de 2023. El esquema establece la venta de los volúmenes incrementales a ENARSA por el período comprendido entre el 1 de octubre de 2023 y el 31 de diciembre de 2028. El precio de venta acordado es de US\$ 9.8 /MMBTU entre octubre de 2023 y diciembre de 2026 y de US\$ 6 /MMBTU entre enero de 2027 y diciembre de 2028.

Véase nuestro informe de fecha
8 de septiembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

Reseña Informativa al 30 de septiembre de 2023 (Continuación)

Reversión Río Atuel

Con fecha 10 de julio de 2023 la Sociedad en conjunto con Petrolera El Trébol (entidad operadora) comunicaron al Ministerio de Economía y Energía de la Provincia de Mendoza la decisión de revertir la totalidad del área encuadrada como lote bajo evaluación, en los términos del artículo 81 inciso (b) de la Ley 17.319. En consecuencia, la Sociedad reconoció la baja de pozos exploratorios por \$ 1.702 millones (US\$ 6,6 millones).

PEPE IV

El proyecto de ampliación del PEPE III comprendió el montaje e instalación de 18 aerogeneradores con una potencia de 81 MW. La habilitación comercial de la ampliación se inició el 29 de diciembre de 2022, con los primeros 4 aerogeneradores y finalizó el 17 de junio de 2023 con los últimos 3 aerogeneradores del proyecto.

PEPE VI

En febrero de 2023, la Sociedad inició la construcción del Parque Eólico Pampa Energía VI en Bahía Blanca, Provincia de Buenos Aires. La etapa 1 comprende el montaje e instalación de 21 aerogeneradores Vestas, con su red interna de cables de media tensión, caminos, una subestación y línea de 500 KV que permitirán adicionar una potencia de 94,5 MW, con una inversión de aproximadamente US\$ 186 millones y se estima que esté operativa en el tercer trimestre de 2024. La etapa 2 comprende el montaje e instalación de 10 aerogeneradores Vestas que permitirán adicionar una potencia de 45 MW, con una inversión de aproximadamente US\$ 83 millones y se estima que esté operativa en el cuarto trimestre 2024.

Véase nuestro informe de fecha
8 de septiembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

Reseña Informativa al 30 de septiembre de 2023 (Continuación)
Expresada en millones de pesos

2. Estructura patrimonial consolidada resumida comparativa con los períodos 2022, 2021, 2020 y 2019.

	30.09.2023	30.09.2022	30.09.2021	30.09.2020	30.09.2019
Activo no corriente	1.243.563	486.398	259.537	331.384	241.100
Activo corriente	569.624	193.684	112.073	90.986	81.456
Activo mantenidos para la venta	-	1.816	-	-	-
Total	1.813.187	681.898	371.610	422.370	322.556
Pasivo no corriente	588.982	278.502	171.323	168.881	135.441
Pasivo corriente	258.050	79.514	29.823	74.718	51.131
Total	847.032	358.016	201.146	243.599	186.572
Participación no controladora	2.398	1.218	675	34.033	28.254
Patrimonio atribuible a los propietarios	963.757	322.664	169.789	144.738	107.730
Total	1.813.187	681.898	371.610	422.370	322.556

3. Estructura de resultados consolidados resumida comparativa con los períodos 2022, 2021, 2020 y 2019.

	30.09.2023	30.09.2022	30.09.2021	30.09.2020	30.09.2019
Resultado operativo antes de resultados por participaciones y venta de sociedades	100.079	47.798	36.825	10.633	36.609
Resultado por participaciones y ventas de sociedades	14.530	13.610	8.131	4.810	3.429
Resultados financieros, neto	25.788	(13.422)	(10.696)	(4.716)	736
Resultado antes de impuestos	140.397	47.986	34.260	10.727	40.774
Impuesto a las ganancias	(20.437)	(5.224)	(7.786)	(2.731)	-2.828
Resultado por operaciones continuas	119.960	42.762	26.474	7.996	37.946
Ganancia por operaciones discontinuadas	-	-	(7.129)	(1.765)	-
Ganancia del período	119.960	42.762	19.345	6.231	37.946
Ganancia (Pérdida) del período atribuible a:					
Propietarios de la Sociedad	119.708	42.448	22.577	7.156	31.863
Participación no controladora	252	314	(3.232)	(925)	6.083
Otro resultado integral	441.178	99.356	26.138	20.545	35.744
Otro resultado integral por operaciones discontinuadas	-	-	11.375	14.403	-
Ganancia integral del período	561.138	142.118	56.858	41.179	73.690
Ganancia integral del período atribuible a:					
Propietarios de la Sociedad	559.794	141.484	52.886	35.532	61.273
Participación no controladora	1.344	634	3.972	5.647	12.417

Véase nuestro informe de fecha
8 de septiembre de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº I Fº 17

Gustavo Mariani
Vicepresidente

Reseña Informativa al 30 de septiembre de 2023 (Continuación)
Expresada en millones de pesos

4. Estructura de flujos de efectivo consolidada resumida comparativa con los períodos 2022, 2021, 2020 y 2019.

	<u>30.09.2023</u>	<u>30.09.2022</u>	<u>30.09.2021</u>	<u>30.09.2020</u>	<u>30.09.2019</u>
Flujos netos de efectivo generados por las actividades operativas	126.648	50.724	56.798	38.452	24.199
Flujos netos de efectivo aplicados a las actividades de inversión	(113.445)	(48.687)	(25.907)	(5.502)	(26.920)
Flujos netos de efectivo generado por (aplicados a) las actividades de financiación	14.726	(2.954)	(30.395)	(24.646)	(11.343)
Aumento (Disminución) del efectivo y equivalentes de efectivo	27.929	(917)	496	8.304	(14.064)

5. Índices consolidados comparativos con los períodos 2022, 2021, 2020 y 2019.

	<u>30.09.2023</u>	<u>30.09.2022</u>	<u>30.09.2021</u>	<u>30.09.2020</u>	<u>30.09.2019</u>
Liquidez					
Activo corriente	569.624	193.684	112.073	90.986	81.456
Pasivo corriente	258.050	79.514	29.823	74.718	51.131
Índice	2,21	2,44	3,76	1,22	1,59
Solvencia					
Patrimonio	966.155	323.882	170.464	178.771	135.984
Total del pasivo	847.032	358.016	201.146	243.599	186.572
Índice	1,14	0,90	0,85	0,73	0,73
Inmovilización del capital					
Activo no corriente	1.243.563	486.398	259.537	331.384	241.100
Total del activo	1.813.187	681.898	371.610	422.370	322.556
Índice	0,69	0,71	0,70	0,78	0,75
Rentabilidad					
Resultado del período	119.960	42.762	19.345	6.231	37.946
Patrimonio promedio	685.388	253.961	159.671	161.517	101.834
Índice	0,175	0,168	0,121	0,039	0,373

Véase nuestro informe de fecha
8 de septiembre de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

Reseña Informativa al 30 de septiembre de 2023 (Continuación)
Expresada en millones de pesos

6. Datos físicos

	<u>30.09.2023</u>	<u>30.09.2022</u>	<u>30.09.2021</u>	<u>30.09.2020</u>	<u>30.09.2019</u>
Generación (en GWh)					
Generación de energía	15.963	13.136	12.763	12.069	11.777
Compras de energía	855	863	667	132	389
Energía vendida	16.818	13.999	13.431	12.136	12.166
Petróleo y gas por operaciones continuas (en miles de boe/día)					
Petróleo	5	5	5	5	5
Gas	64	58	45	41	43
Petroquímica (en miles de Toneladas)					
Estireno y Poliestireno	84	84	82	66	71
Caucho Sintético	32	36	38	27	20
Otros	195	182	183	137	161
Distribución de energía por operaciones discontinuadas (en GWh)					
Ventas de energía	-	-	-	15.427	15.229
Compras de energía	-	-	-	19.292	19.065

7. Breve comentario sobre perspectivas para el próximo período.

Al respecto ver Punto 1.

Véase nuestro informe de fecha
8 de noviembre de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Carlos Martín Barbañina
Contador Público (UCA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 175 F° 65

Gustavo Mariani
Vicepresidente