



YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

RESEÑA INFORMATIVA AL 31 DE MARZO DE 2023

Domicilio: Macacha Güemes 515, Piso 3, Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

Ejercicio Económico Nº 11 iniciado el 1° de enero de 2023.

Información confeccionada sobre la base de los Estados Financieros Consolidados de YPF Energía Eléctrica S.A. y sus sociedades controladas.

CONTENIDO *

1. NUESTRAS ACTIVIDADES	1
2. PRINCIPALES ACTIVIDADES DEL PERÍODO	1
3. COMPARACIÓN DE RESULTADOS DEL PERÍODO DE TRES MESES FINALIZADO EL 31 DE MARZO DE 2023 VS. PERÍODO DE TRES MESES FINALIZADO EL 31 DE MARZO DE 2022	3
4. ESTRUCTURA PATRIMONIAL	6
5. ESTRUCTURA DE RESULTADOS	7
6. ESTRUCTURA DE FLUJOS DE EFECTIVO	8
7. ÍNDICES	9
8. DATOS ESTADÍSTICOS	10
9. INFORMACIÓN EN DÓLARES ESTADOUNIDENSES	11
10. PERSPECTIVAS	13

* Información no cubierta por el Informe de Revisión los Auditores Independientes, excepto las siguientes secciones: 4. Síntesis de la estructura patrimonial, 5. Síntesis de la estructura de resultados, 6. Síntesis de la estructura de flujos de efectivo y 7. Índices.

1. NUESTRAS ACTIVIDADES

YPF Energía Eléctrica S.A. (en adelante, “YPF Luz” o “la Sociedad”) nació en 2013 y hoy es una de las empresas líderes en generación de energía eléctrica. La Sociedad y sus subsidiarias (en adelante, “el Grupo”) proveen energía rentable, eficiente y sustentable, optimizando el uso de los recursos naturales, contribuyendo al desarrollo energético del país y garantizando soluciones competitivas para nuestros clientes. Actualmente, el Grupo es el segundo generador de energías renovables de la Argentina y el principal proveedor de energía renovable de las industrias del país.

Al 31 de marzo de 2023, el Grupo cuenta con una capacidad instalada de 2.483 MW, lo que representa el 5,7% de la capacidad instalada del país, incluyendo la participación en la Central Dock Sud. Según la última información publicada por CAMMESA Al 31 de marzo de 2023, el Grupo generó el 7,4% de la energía demandada en la Argentina.

Las centrales de generación y los parques eólicos de YPF Luz generan energía convencional y energía renovable y su suministro abastece al mercado eléctrico argentino por medio de CAMMESA, a las operaciones de YPF y a otras industrias.

2. PRINCIPALES ACTIVIDADES DEL PERÍODO

Durante el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2023 la generación de energía producida por el Grupo fue de 2.664 GWh, representando una leve disminución de 3% respecto al mismo período de 2022. Asimismo, la potencia comercial disponible de energía térmica del Grupo aumentó aproximadamente un 6,7% alcanzando en promedio los 1.494 MW.

Parque Solar Zonda

En abril se inauguró Zonda, el primer parque solar de YPF EE, ubicado en la localidad de Bella Vista, departamento de Iglesia en la provincia de San Juan. En su primera etapa, el parque alcanza una capacidad instalada de 100 MW, equivalente a la energía que utilizan más de 88 mil hogares, y evitará la emisión de más de 110.000 toneladas de dióxido de carbono por año. A la fecha de emisión de la presente, se obtuvo habilitación comercial parcial por un total de 68,11 MW.

El parque cuenta con un factor de capacidad de 36% y 170.880 paneles bifaciales instalados en una superficie total de 200 hectáreas. Su energía renovable, eficiente y sustentable está destinada a grandes usuarios y clientes industriales en el Mercado a Término de Energías Renovables (MATER).

Proyecto Parque Eólico Levalle

La Sociedad está avanzando en la construcción de su cuarto parque eólico ubicado en General Levalle, al sur de la provincia de Córdoba, por hasta 155 MW para el Mater, incrementando nuestra participación en el segmento de energía renovable. Durante estos últimos meses, se ha comenzado con la realización de estudios técnicos y con tareas de preparación del terreno.

Adquisición Central Dock Sud

Con fecha 13 de abril de 2023, YPF EE, por intermedio de su sociedad controlada Y-LUZ Inversora S.A.U. (“Y-LUZ”), perfeccionó la compra a Enel de sus acciones ordinarias de IDS, representativas del 57,14% del capital social. Adicionalmente, mediante un acuerdo de compra conjunta celebrado con Pan American Sur S.A. (“PAS”) y sujeto al cumplimiento de determinadas condiciones precedentes usuales para este tipo de transacciones, la Sociedad acordó transferir acciones representativas del 29,84% del capital social de IDS a PAS, por la suma de 27,2 millones de dólares. De esta manera, una vez culminada la ejecución de dicho contrato y, teniendo en cuenta la participación preexistente de YPF EE en IDS del 42,86%, el Grupo tendrá una participación del 70,16% en IDS, sociedad propietaria del 71,78% de las acciones ordinarias de CDS.

Como consecuencia de lo mencionado anteriormente, YPF EE tomó el control de IDS y su controlada CDS, sociedad que tiene como actividad principal la generación y comercialización de energía eléctrica, en su planta ubicada en Dock Sud, Partido de Avellaneda, Provincia de Buenos Aires.

Esta adquisición está alineada con el objetivo estratégico de contribuir al abastecimiento de energía eléctrica eficiente y confiable, a través de activos de generación que utilicen gas natural, el combustible convencional de la transición energética de la Argentina.

Actividad Comercial

En materia comercial, el Grupo continuó consolidando una cartera de clientes de primer nivel internacional para el suministro de las energías renovables de sus parques eólicos a través de contratos de largo plazo que le otorgan seguridad y previsibilidad en sus flujos de fondos.

Adicionalmente, el Grupo continúa ampliando y diversificado la mencionada cartera mediante la contractualización de la energía del Parque Solar Zonda, a través de PPAs denominados en dólares estadounidenses, con diversos grandes usuarios del sector privado.

Los principales clientes son CAMMESA, YPF S.A., Profertil S.A., Holcim Argentina S.A., Toyota Argentina S.A., Coca-Cola FEMSA de Buenos Aires S.A., Ford Argentina S.C.A., Telmex, Molinos Río de la Plata S.A., Minera Exar S.A., entre otros.

Financiación

Con fecha 10 de febrero de 2023 la Sociedad emitió las siguientes obligaciones negociables en el mercado de capitales local, cuyos fondos serán destinados a la construcción y explotación de nuestro cuarto Parque Eólico, en la localidad de General Levalle, Provincia de Córdoba, entre otros destinos:

- Obligaciones Negociables Adicionales Clase XI por un monto de US\$ 20 millones a una tasa nominal del 0% con un precio de suscripción de 1,0237, lo que implica una tasa real negativa del 1,51%. Están denominadas en dólares y son pagaderas en pesos al Tipo de Cambio Aplicable y su vencimiento es en agosto de 2024.
- Obligaciones Negociable Clase XIII por un monto de US\$ 130 millones a una tasa nominal del 0% con un precio de suscripción de 1,001, lo que implica una tasa real negativa del 0,05% denominadas en dólares y pagaderas en pesos al Tipo de Cambio Aplicable con vencimiento en febrero de 2025.

Por otro lado, con fecha 17 de abril de 2023, el Grupo ha cancelado la Obligación Negociable Clase VI en su totalidad, según los términos y condiciones de la misma.

El 30 de marzo 2023 S&P Global Ratings ("S&P") informó la baja en la calificación en moneda extranjera a largo plazo de Argentina desde "CCC+" a "CCC-" así como también la modificación de la calificación de transferencia y convertibilidad (T&C) del país a "CCC-" desde "CCC+". Asimismo, S&P comunicó que siguiendo una acción similar en las calificaciones en moneda extranjera a largo plazo y de transferencia y de convertibilidad del país, había bajado las calificaciones locales y en moneda extranjera de 11 entidades corporativas y de infraestructura argentina desde "CCC+" a "CCC-" con perspectiva negativa, incluyendo a la Sociedad.

3. COMPARACIÓN DE RESULTADOS DEL PERÍODO DE TRES MESES FINALIZADO EL 31 DE MARZO DE 2023 VS. PERÍODO DE TRES MESES FINALIZADO EL 31 DE MARZO DE 2022

Ingresos por ventas

Mayores ingresos por \$ 9.543,9 millones, lo que representa un incremento del 77,6%, según se detalla a continuación:

Millones de pesos	31/03/2023	31/03/2022
Ingresos bajo contrato	16.648,3	9.445,4
Energía base	3.380,9	2.011,7
Ventas de vapor	1.730,3	800,1
Otros ingresos por servicios	90,3	48,7
Ingresos por ventas	21.849,8	12.305,9

- Ingresos por ventas provenientes de nuestros contratos de abastecimiento de energía a largo plazo (PPA): Se generaron mayores ingresos por \$ 7.202,9 millones, lo que representa un incremento del 76,3%. Este aumento contempla el incremento de los precios expresados en pesos argentinos debido a la devaluación del 80,6% registrada entre períodos, impactando en los precios nominados en dólares estadounidenses. Asimismo, las variaciones responden principalmente a los siguientes factores operativos:
 - Parque Eólico Cañadón León: Mayores ingresos, debido a un mayor recurso de vientos durante el presente período, y a menor disponibilidad presentada en el período anterior debido a que el parque se encontraba en proceso de puesta a punto de parte de sus aerogeneradores.
 - Parque Eólico Manantiales Behr: Se registró un aumento en los volúmenes de generación respecto al mismo período del año anterior debido principalmente a un mejor recurso de vientos.
 - Loma Campana II: La Central se mantuvo fuera de servicio durante el presente período, por lo que no se han registrado ingresos por ventas.
- Ingresos por ventas de Energía Base: Durante el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2023, se registraron mayores ingresos por ventas por \$ 1.369,2 millones, lo que representa una variación del 68,1% respecto del mismo período del año anterior. Esto se debe principalmente a los aumentos de precios establecidos por la Res. N° 826/2022 de la Secretaría de Energía, la cual establece adecuar la remuneración fijados en la Resolución N° 238/2022 en aproximadamente un 20% con vigencia a partir de las transacciones económicas correspondientes al mes de septiembre de 2022, un 10% adicional a partir de diciembre de 2022, un 25% adicional a partir de febrero 2023 y un 28% adicional a partir de agosto 2023.
- Ingresos por ventas de Vapor: Mayores ingresos por ventas por \$ 930,2 millones, lo que representa un incremento del 116,3% respecto al mismo período del año anterior. Esta variación corresponde al incremento de los precios expresados en pesos argentinos debido a la devaluación y a los mayores ingresos generados por La Plata Cogeneración I por mayor demanda de la Refinería, parcialmente compensado a menores ingresos generados por La Plata Cogeneración II durante el período anterior debido a la realización de mantenimientos.

Costos de producción

Los costos de producción correspondientes al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2023 ascendieron a \$ 9.345,8 millones, un 92,8% superior a los \$ 4.848,6 millones correspondientes al mismo período del año 2022. Este aumento fue motivado principalmente por el incremento en la depreciación de propiedades, planta y equipo en \$ 2.313,7 millones debido fundamentalmente a la apreciación de los activos teniendo en cuenta su valuación en dólares históricos según la moneda funcional de la Sociedad. Adicionalmente se generaron mayores costos de conservación, reparación y mantenimiento y mayores cargos por sueldos y cargas sociales.

Gastos de administración y comercialización

Ascendieron a \$ 1.922,4 millones, con un incremento del 125,5% comparado con los \$ 852,7 millones registrados en los primeros tres meses de 2022, debido principalmente a mayores cargos de sueldos y cargas sociales, y en menor medida por mayores impuestos, tasas y contribuciones.

Otros resultados operativos, netos

Ascendieron a \$ 2.329,3 millones, representando un aumento de 839,7%, comparado con los \$ 247,9 millones registrados en los primeros tres meses de 2022. Esto se debe principalmente a los ingresos registrados en 2023 en concepto de reconocimientos multas aplicadas a los proveedores de servicios de operación y mantenimiento, por los días de indisponibilidad de Loma Campana II. Adicionalmente, durante el presente período se registraron mayores ingresos por intereses comerciales relacionados con los créditos con Cammesa.

Resultado operativo

Totalizó \$ 12.910,8 millones debido a los factores descriptos anteriormente, un 88,4% superior en comparación con el resultado operativo de \$ 6.852,5 millones correspondiente al mismo período del año 2022.

Resultados por participaciones en sociedades

Representaron una pérdida de \$ 123,2 millones, en comparación la pérdida de \$ 143,1 millones del mismo período del año anterior, debido a los resultados reportados por nuestra sociedad relacionada Inversora Dock Sud, impactados por una pérdida en la línea “resultados financieros” de su sociedad controlada Central Dock Sud, debido al efecto del ajuste por inflación contable y por una pérdida operativa derivada de la parada de planta destinada a un significativo mantenimiento y cambio de tecnología.

Resultados financieros, netos

Representaron una pérdida de \$ 4.157,3 millones, en comparación con la pérdida de \$ 1.509,5 millones correspondientes a los primeros tres meses de 2022. La variación corresponde a mayores cargos registrados por diferencia de cambio generada por nuestra posición monetaria activa en pesos. Dichas pérdidas son compensadas parcialmente por mayores resultados por tenencia de fondos comunes de inversión y menores cargos por intereses por endeudamiento.

Impuesto a las ganancias

Representó un cargo positivo de \$ 2.623,3 millones, en comparación con el cargo negativo de \$ 1.502,5 millones correspondiente a 2022. La variación corresponde principalmente por la reducción en el pasivo diferido vinculado al rubro “Propiedades, Planta y Equipo” donde la actualización del valor fiscal (conforme al comportamiento del índice de precios al consumidor) resulta superior al valor contable que resulta de la conversión a pesos del valor residual expresado en dólares, y a una mayor pérdida por diferencia de cambio impositiva, en virtud de las pautas de inflación y devaluación proyectadas a fin de cada ejercicio. Estos efectos fueron parcialmente compensados por el aumento del impuesto corriente como consecuencia del incremento del resultado antes de impuesto a las ganancias estimado y del impacto del ajuste por inflación fiscal sobre las partidas monetarias, teniendo en cuenta las pautas mencionadas.

Resultado neto

El resultado neto correspondiente al presente período de 2023 fue una ganancia de \$ 11.253,7 millones debido a los factores descriptos anteriormente, en comparación con la ganancia de \$ 3.697,4 millones generada en el mismo período del año anterior.

Resultado integral

Los otros resultados integrales correspondientes al presente período fueron positivos en \$ 32.444,3 millones, en comparación con los \$ 8.259,2 millones positivos registrados por este concepto durante el mismo período de 2022. Estos resultados provienen mayoritariamente de la diferencia de conversión de las propiedades, plantas y equipos y de los préstamos nominados en dólares y por la depreciación del peso durante el presente período.

En base a todo lo anterior, el resultado integral total correspondiente al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2023 fue una ganancia de \$ 43.698,0 millones, en comparación con la ganancia de \$ 11.956,6 millones durante el mismo período de 2022.

PRINCIPALES VARIACIONES EN LA GENERACIÓN Y APLICACIÓN DE FONDOS

Durante el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2023, la generación de flujos de fondos operativos alcanzó los \$ 12.990,6 millones, un 56,9% superior a la del período anterior. Este incremento de \$ 4.709,4 millones tuvo lugar principalmente por el aumento del resultado operativo (sin considerar depreciaciones, amortizaciones) de \$ 8.477,5 millones, compensado por la erosión del capital de trabajo de \$ 3.737,4 millones.

El flujo de efectivo aplicado a las actividades de inversión alcanzó un total de \$ 13.649,2 millones durante el presente período, un 588,9% mayor al mismo período del año anterior, los cuales corresponden en su totalidad a inversiones en activos fijos e intangibles (incluyendo los anticipos a proveedores) lo que representa un mayor nivel de inversiones con respecto al mismo período del año anterior debido principalmente al avance de las inversiones realizadas para la construcción del Parque solar Zonda y al desarrollo del Parque eólico Levalle.

A su vez, el flujo de efectivo generado por las actividades de financiación alcanzó un total de \$ 19.244,6 millones, en comparación con el flujo de \$ 3.494,2 millones generado en el mismo período 2022. Esta variación se debe principalmente a la emisión de las Ons Clase XI Adicional y XIII durante el presente trimestre.

Adicionalmente en este período, debido principalmente a la revaluación de los saldos de efectivo y equivalentes de efectivo nominados en dólares y los resultados financieros de efectivo y equivalentes de efectivo y producto de la devaluación registrada del 17,9%, dichos saldos se incrementaron en \$ 4.121,5 millones.

La generación de recursos previamente explicada deviene en una posición de efectivo y equivalentes de efectivo de \$ 37.284,6 millones al 31 de marzo 2023. Asimismo, los préstamos del Grupo alcanzaron los \$ 203.697,2 millones, siendo exigible en el corto plazo solo un 14,0% del total.

4. ESTRUCTURA PATRIMONIAL

Estados de Situación Financiera Consolidados al 31 de marzo de 2023, 2022, 2021, 2020 y 2019.

(Cifras expresadas en miles de pesos argentinos)

	31/03/2023	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2020	31/03/2019
Activo					
Activo no corriente	390.706.869	197.880.060	163.355.727	110.076.666	54.301.708
Activo corriente	78.343.423	38.136.021	28.192.321	25.261.270	14.461.782
TOTAL DEL ACTIVO	469.050.292	236.016.081	191.548.048	135.337.936	68.763.490
Patrimonio					
Aporte de los propietarios	8.411.982	8.411.982	8.411.982	8.411.982	8.411.982
Reserva, otros resultados integrales y resultados acumulados	218.105.620	98.324.069	70.753.347	42.202.213	22.134.216
TOTAL PATRIMONIO NETO	226.517.602	106.736.051	79.165.329	50.614.195	30.546.198
Pasivo					
Pasivo no corriente	196.656.516	94.984.149	75.313.979	65.220.215	24.189.882
Pasivo corriente	45.876.174	34.295.881	37.068.740	19.503.526	14.027.410
TOTAL DEL PASIVO	242.532.690	129.280.030	112.382.719	84.723.741	38.217.292
TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO NETO	469.050.292	236.016.081	191.548.048	135.337.936	68.763.490

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10 – MAYO – 2023
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 - Fº 3

DIEGO O. DE VIVO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 223 - Fº 190

5. ESTRUCTURA DE RESULTADOS

Estados de Resultados Integrales Consolidados por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2023, 2022, 2021, 2020 y 2019.

(Cifras expresadas en miles de pesos argentinos)

	31/03/2023	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2020	31/03/2019
Ingresos por ventas	21.849.784	12.305.886	8.717.279	4.447.215	3.246.059
Costos de producción	(9.345.817)	(4.848.593)	(4.270.947)	(2.017.873)	(1.416.333)
Resultado bruto	12.503.967	7.457.293	4.446.332	2.429.342	1.829.726
Gastos de administración y comercialización	(1.922.448)	(852.701)	(755.334)	(508.157)	(249.012)
Otros resultados operativos, netos	2.329.305	247.889	848.883	307.311	4.222
Resultado operativo	12.910.824	6.852.481	4.539.881	2.228.496	1.584.936
Resultado por participación en sociedades	(123.186)	(143.060)	(62.748)	82.338	131.146
Resultados financieros, netos	(4.157.274)	(1.509.508)	(1.581.723)	258.398	(401.731)
Resultado neto antes del impuesto a las ganancias	8.630.364	5.199.913	2.895.410	2.569.232	1.314.351
Impuesto a las ganancias	2.623.303	(1.502.534)	(1.262.750)	(1.079.037)	(197.080)
Resultado neto del período	11.253.667	3.697.379	1.632.660	1.490.195	1.117.271
Otros Resultados Integrales del ejercicio					
- Otros resultados integrales que no se reclasificará a resultados en períodos posteriores	32.444.309	7.664.710	6.564.195	3.634.282	3.933.824
- Otros resultados integrales que se reclasificarán a resultados en períodos posteriores	-	594.508	173.671	(49.042)	(26.173)
Otros resultados integrales del período	32.444.309	8.259.218	6.737.866	3.585.240	3.907.651
Resultado integral total del período	43.697.976	11.956.597	8.370.526	5.075.435	5.024.922

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10 – MAYO – 2023
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 - Fº 3

DIEGO O. DE VIVO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 223 - Fº 190

6. ESTRUCTURA DE FLUJOS DE EFECTIVO

Estados de Flujos de Efectivo Consolidados por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2023, 2022, 2021, 2020 y 2019.

(Cifras expresadas en miles de pesos argentinos)

	31/03/2023	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2020	31/03/2019
Flujo neto de Efectivo de las Actividades Operativas	12.990.561	8.281.159	8.347.937	1.388.461	1.715.423
Flujo neto de Efectivo de las Actividades de Inversión	(13.649.239)	(1.981.170)	(5.373.564)	(6.619.803)	(4.121.527)
Flujo neto de Efectivo de las Actividades de Financiación	19.244.585	3.494.194	(8.154.329)	1.867.815	4.633.313
Aumento (Disminución) neta del efectivo y equivalentes de efectivo	18.585.907	9.794.183	(5.179.956)	(3.363.527)	2.227.209
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio sobre el efectivo y equivalentes de efectivo	4.121.485	1.074.489	543.205	2.364.566	704.290
Variación del efectivo y equivalentes de efectivo de activos mantenidos para su disposición	-	-	-	(2.864.025)	-
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	14.577.209	8.989.141	14.296.594	14.700.487	4.701.336
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	37.284.601	19.857.813	9.659.843	10.837.501	7.632.835
Aumento / (Disminución) neta del efectivo y equivalentes de efectivo	18.585.907	9.794.183	(5.179.956)	(3.363.527)	2.227.209

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10 – MAYO – 2023
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 - Fº 3

DIEGO O. DE VIVO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 223 - Fº 190

7. ÍNDICES

	31/03/2023	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2020	31/03/2019
Liquidez corriente					
(Activo Corriente sobre Pasivo Corriente)	1,71	1,11	0,76	1,30	1,03
Solvencia					
(Patrimonio Neto sobre Pasivo Total)	0,93	0,83	0,70	0,60	0,80
Inmovilización del Capital					
(Activo no corriente sobre Activo Total)	0,83	0,84	0,85	0,81	0,79

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10 – MAYO – 2023
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 - Fº 3

DIEGO O. DE VIVO
Socio
Contador Público U.B.A.

8. DATOS ESTADÍSTICOS

(No cubierto por el informe de revisión de los auditores independientes)

Energía eléctrica remunerada

Activo	Unidad	31/03/2023	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2020	31/03/2019
Central Generación Tucumán	GWh	654,8	713,6	897,9	1.013,5	801,3
Central Térmica El Bracho	GWh	506,6	501,1	512,1	44,0	24,1
Turbina Gas natural						
Central Térmica El Bracho	GWh	382,9	346,5	367,5	-	-
Turbina Vapor						
Central Térmica Manantiales Behr	GWh	86,8	101,2	0,8	-	-
Loma Campana I	GWh	191,3	201,3	40,7	181,6	192,4
Loma Campana II	GWh	0,5	158,2	29,1	150,3	142,7
Loma Campana Este	GWh	17,3	15,9	9,9	10,8	9,3
La Plata Cogeneración I	GWh	222,1	185,8	200,2	209,8	215,0
La Plata Cogeneración I	K Tn	403,4	371,7	392,6	418,1	434,4
La Plata Cogeneración II	GWh	148,0	131,4	120,9	-	-
La Plata Cogeneración II	K Tn	357,8	317,1	237,7	-	-
Parque Eólico Manantiales Behr	GWh	131,7	114,0	118,1	129,2	114,4
Parque Eólico Los Teros	GWh	168,1	188,9	114,3	-	-
Parque Eólico Cañadón León	GWh	153,7	85,9	-	-	-
Total	GWh	2.663,8	2.743,8	2.411,5	1.739,2	1.499,2
Total	K Tn	761,2	688,8	630,3	418,1	434,4

Potencia remunerada

Activo	Unidad	31/03/2023	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2020	31/03/2019
Central Generación Tucumán	MW	737,7	753,6	678,0	725,3	773,9
Central Térmica El Bracho	MW	236,9	240,3	245,3	253,8	256,7
Turbina Gas natural						
Central Térmica El Bracho	MW	191,4	184,5	191,1	-	-
Turbina Vapor						
Central Térmica Manantiales Behr	MW	38,7	41,1	44,1	-	-
Loma Campana I	MW	88,6	93,2	18,2	84,1	89,2
Loma Campana II	MW	-	101,1	74,0	103,4	105,2
Loma Campana Este	MW	16,0	8,0	5,0	12,0	12,0
La Plata Cogeneración I	MW	105,3	102,8	98,4	102,0	107,3
La Plata Cogeneración II	MW	79,2	76,5	71,3	-	-
Total	MW	1.493,8	1.601,1	1.425,4	1.280,6	1.344,3

Factor de carga de energía renovable (Promedio ponderado de la capacidad instalada de los parques eólicos)

Activo	Unidad	31/03/2023	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2020	31/03/2019
Parque Eólico Manantiales Behr	%	61,6	54,5	56,2	60,4	59,1
Parque Eólico Los Teros	%	45,0	49,5	45,0		
Parque Eólico Cañadón León	%	57,2	30,7	-		

9. INFORMACIÓN EN DÓLARES ESTADOUNIDENSES

(No cubierto por el informe de revisión de los auditores independientes)

A partir del presente trimestre, la Gerencia de la Sociedad ha decidido incluir en la presente Reseña información financiera expresada en dólares estadounidenses para los períodos incluidos en sus estados financieros consolidados, en virtud de su moneda funcional.

Estados de Situación Financiera Consolidados Condensados al 31 de marzo de 2023 y al 31 de diciembre de 2022
(cifras expresadas en miles de dólares estadounidenses)

	31/03/2023	31/12/2022
Activo		
Activo no corriente	1.871.115	1.838.834
Activo corriente	375.377	272.476
TOTAL DEL ACTIVO	2.246.492	2.111.310
Patrimonio		
Aporte de los propietarios	452.480	452.480
Reserva, otros resultados integrales y resultados acumulados	632.464	580.109
TOTAL PATRIMONIO NETO	1.084.944	1.032.589
Pasivo		
Pasivo no corriente	941.657	817.582
Pasivo corriente	219.891	261.139
TOTAL DEL PASIVO	1.161.548	1.078.721
TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO NETO	2.246.492	2.111.310

Estados de Resultados Consolidados por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2023 y 2022

(cifras expresadas en miles de dólares estadounidenses)

	31/03/2023	31/03/2022
Ingresos por ventas	109.698	113.688
Costos de producción	(47.655)	(45.002)
Resultado bruto	62.043	68.686
Gastos de administración y comercialización	(9.690)	(7.965)
Otros resultados operativos, netos	11.168	2.333
Resultado operativo	63.521	63.054
Resultado por participación en sociedades	(590)	(1.290)
Resultados financieros, netos	(25.265)	(14.262)
Resultado neto antes del impuesto a las ganancias	37.666	47.502
Impuesto a las ganancias	12.286	(14.109)
Resultado neto del período	49.952	33.393

Estados de Flujos de Efectivo Consolidados por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2023 y 2022
(cifras expresadas en miles de dólares estadounidenses)

	31/03/2023	31/03/2022
Flujo neto de Efectivo de las Actividades Operativas	65.670	79.430
Flujo neto de Efectivo de las Actividades de Inversión	(73.678)	(20.035)
Flujo neto de Efectivo de las Actividades de Financiación	99.143	32.646
Aumento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	91.135	92.041
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio sobre el efectivo y equivalentes de efectivo	5.207	(592)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	82.329	87.596
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	178.671	179.045
Aumento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	91.135	92.041

Información adicional comparativa: Estados de Resultados Consolidados por los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre, 30 de septiembre, 30 de junio y 31 de marzo de 2022

(cifras expresadas en miles de dólares estadounidenses)

	Por los períodos de tres meses finalizados el			
	31/12/2022	30/09/2022	30/06/2022	31/03/2022
Ingresos por ventas	116.121	126.263	115.044	113.688
Costos de producción	(51.777)	(52.608)	(53.621)	(45.002)
Resultado bruto	64.344	73.655	61.423	68.686
Gastos de administración y comercialización	(10.978)	(8.757)	(8.291)	(7.965)
Otros resultados operativos, netos	10.033	33.229	4.312	2.333
Resultado por deterioro del valor de Propiedad, planta y equipo	-	(40.660)	-	-
Resultado operativo	63.399	57.467	57.444	63.054
Resultado por participación en sociedades	(2.277)	(881)	(1.629)	(1.290)
Resultados financieros, netos	(37.678)	(22.616)	(14.793)	(14.262)
Resultado neto antes del impuesto a las ganancias	23.444	33.970	41.022	47.502
Impuesto a las ganancias	(9.805)	12.037	(364)	(14.109)
Resultado neto del período	13.639	46.007	40.658	33.393

10. PERSPECTIVAS

Nuestro plan estratégico busca aumentar la capacidad instalada de generación térmica eficiente y renovable mediante nuevos desarrollos y adquisiciones, basados en nuestro propósito de impulsar desde Argentina la evolución de la energía para el bienestar de las personas.

Los objetivos a nivel de mercado consisten en afianzar nuestra participación con liderazgo en renovables; ser un proveedor confiable y eficiente en el abastecimiento energético brindando soluciones integradas y adaptadas a cada cliente que permitan el desarrollo y aseguren la sostenibilidad de la compañía y consolidarnos como referentes del mercado de energía nacional y vector de la transición energética.

Nuestras metas incluyen lograr el cumplimiento de estos objetivos asegurando el crecimiento en forma sostenible, con rentabilidad y generación de valor y garantizar la solvencia financiera que permita aprovechar oportunidades de crecimiento.

Adicionalmente, buscamos lograrlo asegurando la excelencia operativa con altos estándares, la optimización de costos y la mejora continua de nuestros procesos, gestionando eficientemente la relación con todas las partes interesadas y cumpliendo con las normativas, políticas, procesos y altos estándares y alcanzando la excelencia en la sustentabilidad social, ambiental y gobierno corporativo.

A nivel humano, queremos consolidar el equipo en un ámbito de diversidad, manteniendo un alto nivel de conocimiento técnico y profesionalismo, fortaleciendo el liderazgo y el sentido de pertenencia.

Sentimos orgullo de nuestros resultados, porque somos una empresa joven en el mercado de generación eléctrica, pero que ya hemos logrado posicionarnos como un referente importante de la industria.

Patricio Da Re
Director en ejercicio de la Presidencia