LUZ DE TRES PICOS S.A.

RESEÑA INFORMATIVA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2022

Información confeccionada sobre la base de los estados financieros de Luz de Tres Picos S.A.

Contenido

- 1. Breve comentario sobre las actividades de la Sociedad en el ejercicio incluyendo referencias a situaciones relevantes posteriores al cierre del ejercicio (*)
- 2. Estructura patrimonial comparativa
- 3. Estructura de resultados y otros resultados integrales comparativa
- 4. Estructura del flujo de efectivo comparativa
- 5. Índices
- 6. Datos estadísticos (*)
- 7. Breve comentario sobre las perspectivas para el siguiente ejercicio (*)

^(*) Información no cubierta por el Informe de los Auditores Independientes

Reseña Informativa al 31 de diciembre de 2022 Cifras expresadas en miles de pesos – Nota 1 a los estados financieros

La presente Reseña Informativa, que ha sido confeccionada en cumplimiento de lo dispuesto en la Resolución General Nro. 622/13 de la Comisión Nacional de Valores, es complementaria de los estados financieros de la Sociedad al 31 de diciembre de 202.

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

Durante el cuarto trimestre la sociedad tuvo una producción de 240.325 MW.

En el período enero a diciembre de 2022, Luz de Tres Picos generó 920.790 MW, que fueron vendidos en su totalidad a CAMMESA en el marco del contrato de abastecimiento firmado. Dicha producción se encuentra dentro de lo previsto para el proyecto.

En el mes de octubre 2021, la Sociedad realizó la emisión de Obligaciones Negociables por US\$ 30 millones con un plazo de 36 meses con una tasa de interés de 0%.

Asimismo, con fecha 5 de mayo de 2022, la Sociedad emitió Obligaciones Negociables Clase 2 por US\$ 15 millones integradas en pesos al tipo de cambio inicial y pagaderas en pesos al tipo de cambio aplicable. Las Obligaciones Negociables Clase 2 devengan interés a tasa 0% y tienen vencimiento el 5 de mayo de 2025.

En la misma fecha, Luz de Tres Picos S.A. emitió Obligaciones Negociables Clase 3 por US\$ 62,5 millones integradas en pesos al tipo de cambio inicial y pagaderas en pesos al tipo de cambio aplicable. Las Obligaciones Negociables Clase 3 devengan intereses pagaderos trimestralmente a una tasa nominal anual de 5,05%. El capital es pagadero en 14 cuotas semestrales iguales con vencimiento la primera de ellas el 5 de noviembre de 2025.

Finalmente, con fecha 29 de septiembre de 2022, LTP emitió las ON Clase 4 por US\$ 80 millones integradas en pesos al tipo de cambio inicial y pagaderas en pesos al tipo de cambio aplicable. Las ON Clase 4 devengan interés a tasa 0% y se amortizan en tres cuotas iguales a los 42, 45, y 48 meses con vencimiento final en septiembre de 2026.

En cuanto a la construcción de los parques eólicos Mataco III (36 MW) y Vivortá (49,5 MW), la empresa avanza en la construcción de los mismos y ya pagó el 80% de los aerogeneradores.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 7 de marzo de 2023

		31-12-2022	31-12-2021	31-12-2020	31-12-2019	31-12-2018			
2.	Estructura patrimonial comparativa								
	Activo corriente Activo no corriente Total Activo	10.593.820 65.227.223 75.821.043	2.243.325 25.818.099 28.061.424	1.923.320 22.128.912 24.052.232	660.360 9.017.885 9.678.245	523 2.264.113 2.264.636			
	Pasivo corriente Pasivo no corriente Total Pasivo	8.481.486 55.996.897 64.478.383	1.328.347 22.424.549 23.752.896	1.138.151 19.964.806 21.102.957	7.220.667 868.243 8.088.910	40.737 2.236.317 2.277.054			
	Total del Patrimonio Total del Pasivo y Patrimonio	11.342.660 75.821.043	4.308.528 28.061.424	2.949.275 24.052.232	1.589.335 9.678.245	(12.418)			
3.	Estructura de resultados y otros resultados integrales comparativa								
	Ganancia (pérdida) operativa Resultados financieros	3.475.012 (3.044.658)	2.882.315 (170.265)	1.590.813 (252.647)	14.715 (95.664)	(2.508) (16.909)			
	Ganancia (pérdida) antes de impuesto a las ganancias	430.354	2.712.050	1.338.166	(80.949)	(19.417)			
	Impuesto a las ganancias Ganancia (pérdida) neta	2.593.480 3.023.834	(1.645.981) 1.066.069	(601.393) 736.773	(239.734)	6.689 (12.728)			
	Gariancia (perdida) neta	3.023.034	1.000.009	730.773	(320.683)	(12.720)			
	Otros resultados integrales Total del resultado integral	4.010.298 7.034.132	676.378 1.742.447	623.167 1.359.940	400.802 80.119	(5.081)			
	Total del resultado integral	7.034.132	1.742.447	1.339.940	00.119	(17.609)			
4.		Estructura del flujo de efectivo comparativa							
	Flujo neto de efectivo (utilizado en) generado por las actividades operativas	(873.953)	4.013.417	708.069	(210.932)	(224.131)			
	Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión Flujo neto de efectivo	(17.712.187)	(186.826)	(2.894.688)	(3.962.764)	(1.755.771)			
	generado por (utilizado en) las actividades de financiación	18.563.619	(3.358.808)	2.511.313	4.795.535	2.031.091			
	(Disminución) incremento neto de efectivo	(22.521)	467.783	324.694	621.839	51.189			
5.	Índices								
	Liquidez ⁽¹⁾ Solvencia ⁽²⁾ Inmovilización de capital ⁽³⁾ Rentabilidad ⁽⁴⁾ (1) Activo corriente / Pasivo corrier	1,25 0,18 0,86 0,39	1,69 0,18 0,92 0,29	1,69 0,14 0,92 0,32	0,09 0,20 0,93 (0,41)	0,01 (0,01) 1,00 2,07			
	(2) Patrimonio / Pasivo Total								

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 7 de marzo de 2023 Deloitte & Co. S.A. Registro de Sociedades Comerciales CPCECABA T° 1 – F° 3

Activo no corriente / Activo Total Resultado neto / Patrimonio promedio

(3)

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 7 de marzo de 2023

6. Datos estadísticos (en unidades físicas)

	31-12-2022	31-12-2021	31-12-2020	31-12-2019	31-12-2018
MW	920.790	964.080	758.071	22.796	

Venta de energía renovable

7. Breve comentario sobre las perspectivas para el siguiente ejercicio

La energía renovable logró desde la sanción de la ley 27.191 un importante impulso en el país. La incorporación de proyectos aprovechó la infraestructura existente en el sistema interconectado. Para que se materialicen nuevos proyectos son necesarias las siguientes condiciones:

- a) Capacidad de transporte de energía para conectar nuevos proyectos en el sistema interconectado;
- b) Demanda privada o licitaciones nacionales;
- c) Financiamiento;

La empresa inició la construcción de dos nuevos parques eólicos en la provincia de Buenos Aires. El proyecto Mataco III de 36 MW (ampliación del parque operativo "San Jorge El Mataco") y el proyecto Vivoratá de 49,5 MW. Los proyectos se encuentran enmarcados dentro del marco normativo denominado MATER y abastecerán a grandes usuarios del mercado eléctrico (en su mayoría empresas privadas industriales). Se proyecta que los parques inicien su operación comercial el cuarto trimestre de 2023.

Se firmó el contrato de suministro de aerogeneradores y se pagó el anticipo de dicho contrato. Por otra parte, se sigue trabajando en el campo para la construcción de las estaciones transformadoras y ya se iniciaron los montajes de los primeros aerogeneradores en Mataco III y se prevé que en el segundo trimestre del 2023 se comenzarán los montajes en Vivoratá.