

## **EDESAL Holding S.A. y Subsidiaria**

### **RESEÑA INFORMATIVA CONSOLIDADA correspondiente al período de seis meses iniciado el 1° de enero de 2025 y finalizado el 30 de junio de 2025**

De acuerdo con las disposiciones del art. 4°, Capítulo III, Título IV de la normativa de la Comisión Nacional de Valores y sus modificatorias, sobre normas relativas a la forma de presentación de los estados contables a presentar a este Organismo, el Directorio informa:

#### **a. Actividad del período**

##### **a.1. Comercial y Operaciones**

Al 30 de junio de 2025 EDESAL S.A. (Subsidiaria) alcanzó la cantidad de 214.663 clientes propios y 178 clientes Grandes Usuarios del MEM, lo que implica un crecimiento interanual de 1,2% en clientes propios y un incremento interanual de 8,5% en la cantidad de Grandes Usuarios del MEM.

Durante los seis primeros meses del año 2025 el volumen de ventas de energía a clientes propios fue de 542,6 GWh representando una disminución interanual del 3,7%, y la venta por peaje a Grandes Usuarios disminuyó 1,2% interanual con un volumen de 195,7 GWh.

##### **a.2. Contrato y Estructura Tarifaria**

El día 6 de febrero de 2025 la Comisión Reguladora Provincial de la Energía Eléctrica emitió la Resolución 22-CRPEE-2025 por medio de la cual se aprobó un nuevo Cuadro Tarifario aplicable a los consumos efectuados a partir del 1° de febrero de 2025, que implica un incremento promedio de tarifas de 4,6% debido al aumento del Valor Agregado de Distribución de EDESAL S.A., y un incremento promedio de tarifas de 3,4% debido al traslado a tarifas del incremento de los precios estacionales de abastecimiento sancionados por la Secretaría de Energía de la Nación mediante Resolución RESOL-2025-26-APN-SE#MEC.

Con fecha 12 de mayo de 2025 la Comisión Reguladora Provincial de la Energía Eléctrica emitió la Resolución 153-CRPEE-2025 por medio de la cual se aprobó un nuevo Cuadro Tarifario aplicable a los consumos efectuados a partir del 1° de mayo de 2025, que implica un incremento promedio de tarifas de 4,4% debido al aumento del Valor Agregado de Distribución de EDESAL S.A., y un incremento promedio de tarifas de 1,6% debido al traslado a tarifas del incremento de los precios estacionales de abastecimiento sancionados por la Secretaría de Energía de la Nación mediante Resolución RESOL-2025-171-APN-SE#MEC.

##### **a.3. Inversiones**

Principales inversiones realizadas por EDESAL S.A.:

- **Trabajos en Estaciones Transformadoras (ET)**

ET Villa Mercedes Sur: se culminaron los trabajos de montaje de estructuras de H<sup>0</sup>A<sup>0</sup> en nueva playa de maniobras y se iniciaron los trabajos de montaje electromecánico para la ampliación de la barra de 13,2 KV.

ET Villa Mercedes Norte: se terminaron los trabajos de instalación y puesta en servicio del segundo medio tren de celdas en 13,2 KV (2 celdas de transformadores, 5 celdas de salida de distribuidores y 1 celda de acoplamiento de barra).

- **Trabajos en Líneas de Media Tensión (LMT), Centros de Transformación (CT) y Centros de Rebaje (CR)**

Se completó la instalación y puesta en servicio de 10 nuevos CT de media a baja tensión y se realizaron tareas de actualización/remodelación de 40 CT existentes.

Se realizó la extensión de 1,4 km de nueva red de MT para nuevos CT y anillamiento entre redes existentes.

Se continúa con la obra de 11 Km de LMT aérea de 33 KV en Las Palomas, con un avance del 90%.

Por obras de terceros se habilitaron 12 CT de MT/BT, 1 CT de MT/MT y 1,3 km de LMT aérea.

- **Trabajos en Líneas de Baja Tensión (LBT)**

Con el fin de realizar mejoras y conexión de nuevos suministros, se tendieron 23,3 km de LBT con conductor preensamblado en los distintos Distritos de la Provincia.

Por obras de terceros se habilitaron 3,9 km de LBT con conductor preensamblado.

- **Trabajos en Comunicaciones y Telecontrol**

Se realizó la adecuación de la red de datos por separación de redes TI/TO en Distrito Fortuna.

Se agregó al sistema de telecontrol el nuevo tren de celdas 13,2 KV ET Villa Mercedes Norte.

Se realizó vínculo de comunicación y agregado de señales al SCADA del CR Los Cajones.

Se realizó la adecuación de la red de datos por separación de redes TI/TO en ET Villa Mercedes Norte.

#### **a.4. Finanzas**

EDESAL S.A. tiene vigentes acuerdos con entidades bancarias para girar en descubierto que son utilizados eventualmente ante necesidades puntuales. EDESAL S.A. no tiene otras deudas con entidades financieras.

#### **a.5. Protección del Medio Ambiente**

Obtenida la Certificación del Sistema de Gestión Ambiental de EDESAL S.A. según Norma ISO 14001 2015, se sigue trabajando con el proceso de mejora continua.

EDESAL S.A. se encuentra libre de PCB (bifenilos policlorados), cumplimentando en un todo con lo dispuesto por la Ley Nacional 25.670/02 de "Presupuestos mínimos para la gestión y eliminación de PCBs" y la legislación provincial correspondiente. Además, y como parte de su normativa interna, EDESAL S.A. continúa controlando cada uno de los transformadores que ingresan al circuito ya sea por reparación o compra, de manera de tener bajo control este tema.

Como parte del Sistema de Gestión Ambiental, EDESAL S.A. realiza en forma permanente la disposición final de pilas, baterías, residuos inertes, residuos sólidos contaminados con hidrocarburos, tubos fluorescentes y aceites dieléctricos no aptos para su reutilización, como así también el reciclaje de papel y cartón.

Durante el mes de junio de 2025 EDESAL S.A. obtuvo los certificados ambientales anuales de la Municipalidad de San Luis y del Gobierno de la Provincia de San Luis en cumplimiento de la normativa ambiental vigente.

#### a.6. Capacitación, desarrollo y otras actividades

Durante los primeros seis meses del año 2025 en EDESAL S.A. se desarrollaron actividades de capacitación sobre:

- Riesgo eléctrico
- Inducción en seguridad y políticas y principios SSOyMA
- Gestión de residuos
- Riesgo químico (FDS y SGA)
- Seguridad vial para conductores
- Ergonomía
- Curso de RCP
- Controles operacionales (medio ambiente)
- Riesgos y oportunidades - Programa de objetivos para la mejora continua
- Inducción en normas de calidad ISO 9001 y de medio ambiente ISO 14001
- Aspectos ambientales generales
- Curso de primeros auxilios

#### b. Estructura patrimonial consolidada (en miles de pesos)

	30-06-2025	30-06-2024	30-06-2023	30-06-2022	30-06-2021
Activo corriente	64.147.217	32.349.977	29.476.738	72.767.893	68.162.071
Activo no corriente	149.622.202	152.490.139	157.510.867	160.917.001	155.027.233
<b>Total</b>	<b>213.769.419</b>	<b>184.840.116</b>	<b>186.987.605</b>	<b>233.684.894</b>	<b>223.189.304</b>
Pasivo corriente	42.232.649	39.763.433	35.291.010	54.330.845	70.313.390
Pasivo no corriente	114.065.029	69.625.363	68.833.889	74.794.363	72.666.300
<b>Subtotal</b>	<b>156.297.678</b>	<b>109.388.796</b>	<b>104.124.899</b>	<b>129.125.208</b>	<b>142.979.690</b>
Patrimonio neto	57.471.741	75.451.320	82.862.706	104.559.686	80.209.614
<b>Total</b>	<b>213.769.419</b>	<b>184.840.116</b>	<b>186.987.605</b>	<b>233.684.894</b>	<b>223.189.304</b>

#### c. Estructura de resultados consolidada (en miles de pesos)

	30-06-2025	30-06-2024	30-06-2023	30-06-2022	30-06-2021
Resultado operativo ordinario	20.764.222	(8.970.180)	(1.173.969)	29.414.538	4.503.319
Resultado financiero	(42.459.497)	10.578.285	15.582.758	21.158.548	8.090.235
<b>Resultado neto ordinario</b>	<b>(21.695.275)</b>	<b>1.608.105</b>	<b>14.408.789</b>	<b>50.573.086</b>	<b>12.593.554</b>
Impuesto a las ganancias	7.345.753	(1.902.698)	(8.208.931)	(22.597.304)	(16.748.499)
<b>Resultado neto del periodo</b>	<b>(14.349.522)</b>	<b>(294.593)</b>	<b>6.199.858</b>	<b>27.975.782</b>	<b>(4.154.945)</b>

**d. Estructura de flujos de efectivo consolidada (en miles de pesos)**

	30-06-2025	30-06-2024	30-06-2023	30-06-2022	30-06-2021
Flujo neto de efectivo por actividades operativas	10.956.430	(978.646)	(6.235.550)	12.307.494	(8.507.536)
Flujo neto de efectivo por actividades de inversión	(11.599.993)	467.302	5.252.783	(13.073.462)	8.885.619
Flujo neto de efectivo por actividades de financiación	-	759.371	-	-	-
Efecto del reconocimiento de la inflación sobre el efectivo y equivalentes de efectivo	(121.991)	(449.094)	(1.058.455)	(1.176.515)	(760.648)
<b>Variación neta de efectivo y equivalentes de efectivo</b>	<b>(765.554)</b>	<b>(201.067)</b>	<b>(2.041.222)</b>	<b>(1.942.483)</b>	<b>(382.565)</b>

**e. Datos estadísticos (valores en unidades físicas)**

<b>EDESAL S.A. (Subsidiaria)</b>	30-06-2025	30-06-2024	30-06-2023	30-06-2022	30-06-2021
Compra de Energía (Gwh)	676,0	692,5	664,3	674,2	603,1
Venta de Energía (Gwh)	542,6	563,4	539,1	574,5	510,2
Energía entregada por peaje (Gwh)	195,7	198,1	232,2	227,0	213,5

**f. Índices comparativos**

	30-06-2025	30-06-2024	30-06-2023	30-06-2022	30-06-2021
Liquidez (1)	1,52	0,81	0,84	1,34	0,97
Solvencia (2)	1,37	1,69	1,80	1,81	1,56
Inmovilización del Capital (3)	0,70	0,82	0,84	0,69	0,69

- (1) Activo Corriente / Pasivo Corriente  
(2) Total del Activo / Total del Pasivo  
(3) Activo No Corriente / Total del Activo

**g. Perspectivas**

La evolución que experimenten los niveles de demanda eléctrica y el desenvolvimiento económico financiero del mercado al cual sirve EDESAL S.A. deberán tenerse en cuenta al momento de evaluar escenarios para el análisis de la actividad empresarial.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 11 de agosto de 2025

Fabián López Moras  
Presidente del Directorio

