

EDESAL Holding S.A. y Subsidiaria

RESEÑA INFORMATIVA CONSOLIDADA correspondiente al período de tres meses iniciado el 1° de enero de 2024 y finalizado el 31 de marzo de 2024

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 31 de marzo de 2024 EDESAL S.A. (Subsidiaria) alcanzó la cantidad de 211.483 clientes propios y 166 clientes Grandes Usuarios del MEM, lo que implica un crecimiento interanual del 2,3% en clientes propios y un aumento interanual del 3,7% en la cantidad de Grandes Usuarios del MEM.

Durante los tres primeros meses del año 2024 el volumen de ventas de energía a clientes propios fue de 288,6 GWh representando un aumento interanual del 3,3%, y la venta por peaje a Grandes Usuarios disminuyó 11,2% interanual con un volumen de 105,3 GWh.

a.2. Contrato y Estructura Tarifaria

Con fecha 19 de enero de 2024 la Comisión Reguladora Provincial de la Energía Eléctrica emitió la Resolución 06-CRPEE-2024 por medio de la cual se aprobaron dos nuevos Cuadros Tarifarios que sustituyen a la Resolución 196-CRPEE-2023, uno aplicable a los consumos de los meses de noviembre y diciembre de 2023 que implica un incremento promedio de tarifas de 23% debido al aumento del Valor Agregado de Distribución de EDESAL S.A., y otro aplicable a los consumos del mes de enero de 2024 que implica un incremento promedio de tarifas de 15% debido al aumento del Valor Agregado de Distribución de EDESAL S.A.

El día 16 de febrero de 2024 la Comisión Reguladora Provincial de la Energía Eléctrica emitió la Resolución 15-CRPEE-2024 por medio de la cual se aprobó un nuevo Cuadro Tarifario aplicable a los consumos efectuados a partir del 1° de febrero de 2024, que implica un incremento promedio de tarifas de 13% debido al aumento del Valor Agregado de Distribución de EDESAL S.A., y un incremento promedio de tarifas de 54% debido al traslado a tarifas del significativo incremento de los precios estacionales de abastecimiento sancionados por la Secretaría de Energía de la Nación mediante Resolución RESOL-2024-7-APN-SE#MEC.

a.3. Inversiones

Principales inversiones realizadas por EDESAL S.A.:

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

ET San Luis: se instaló un nuevo relé de sobre corriente para alivio de carga.

ET Centro: se instaló un nuevo relé de sobre corriente para alivio de carga.

ET Santa Rosa: se instaló un nuevo relé de sobre corriente para alivio de carga.

ET Villa Mercedes Sur: se completó el reemplazo de la RTU y todo su cableado para los campos de AT y MT.

ET La Toma: se instaló un nuevo relé diferencial al transformador de potencia TR2.

- **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 3 nuevos CT de media a baja tensión y se realizaron tareas de actualización/remodelación de 12 CT existentes.

Se construyeron y pusieron en servicio 2 nuevos CT a nivel con transformador de 250/315 KVA en cabina cerrada en la Ciudad de La Punta.

Se realizó la extensión de 0,3 km de nueva red de MT para nuevos CT y anillamiento entre redes existentes.

Se continuó con el montaje electromecánico del nuevo juego de reguladores de tensión de 33KV en Las Palomas.

Se inició la obra civil de un nuevo CR 33/13,2 KV cerrado sobre la línea VM26 zona Barrio San José de Villa Mercedes con una potencia de 10 MVA.

Por obras de terceros se habilitaron 26 CT de MT/BT, 1 CT de MT/MT y 30,6 km de LMT aérea.

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

Con el fin de realizar reemplazo de línea abierta por preensamblado y conexión de nuevos suministros, se tendieron 3,8 km de LBT con conductor preensamblado en los distintos Distritos de la Provincia.

Por obras de terceros se habilitaron 12,0 km de LBT aérea con conductor preensamblado y 0,6 km de LBT subterránea.

- **Trabajos en Comunicaciones y Telecontrol**

Se agregó 1 equipo de la red al telecontrol.

Se instalaron/cambiaron UPS en 4 nodos de comunicaciones.

a.4. Finanzas

EDESAL S.A. no posee actualmente deudas con entidades financieras ya que en el transcurso del ejercicio 2018 terminó de cancelar sus deudas financieras, y con posterioridad no ha tomado nuevas 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.

a.6. Capacitación, desarrollo y otras actividades

Durante los primeros tres meses del año 2024 en el área de capacitación técnica de EDESAL S.A. se desarrollaron actividades de capacitación sobre:

- Riesgo eléctrico
- Manejo de autoelevador
- Curso de ingreso para ayudantes
- Inducción en seguridad y políticas y principios SSOyMA

También se realizaron actividades de capacitación en diversos temas:

- Poda y desmalezamiento
- Tendido de fibra óptica
- Prevención de accidentes

b. Estructura patrimonial consolidada (en miles de pesos)

	31-03-2024	31-03-2023	31-03-2022	31-03-2021	31-03-2020
Activo corriente	18.026.764	19.468.976	34.232.111	36.658.666	41.125.979
Activo no corriente	93.088.998	95.545.399	97.284.786	93.324.592	90.506.138
Total	111.115.762	115.014.375	131.516.897	129.983.258	131.632.117
Pasivo corriente	23.301.312	22.563.605	27.103.760	39.737.675	33.214.932
Pasivo no corriente	40.942.577	42.210.744	46.735.951	36.984.022	43.143.977
Subtotal	64.243.889	64.774.349	73.839.711	76.721.697	76.358.909
Patrimonio neto	46.871.873	50.240.026	57.677.186	53.261.561	55.273.208
Total	111.115.762	115.014.375	131.516.897	129.983.258	131.632.117

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

	31-03-2024	31-03-2023	31-03-2022	31-03-2021	31-03-2020
Resultado operativo ordinario	(3.061.065)	1.878.270	10.261.988	(75.099)	1.355.905
Resultado financiero	4.818.161	4.999.863	9.653.348	3.434.115	1.849.166
Resultado neto ordinario	1.757.096	6.878.133	19.915.336	3.359.016	3.205.071
Impuesto a las ganancias	(707.002)	(3.014.577)	(8.566.849)	(1.132.997)	(1.391.325)
Resultado neto del periodo	1.050.094	3.863.556	11.348.487	2.226.019	1.813.746

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

	31-03-2024	31-03-2023	31-03-2022	31-03-2021	31-03-2020
Flujo neto de efectivo por actividades operativas	984.835	(5.372.401)	6.285.244	(3.866.178)	4.898.759
Flujo neto de efectivo por actividades de inversión	(974.184)	4.577.177	(7.026.334)	3.994.582	(2.224.685)
Efecto del reconocimiento de la inflación sobre el efectivo y equivalentes de efectivo	(203.215)	(316.323)	(336.019)	(283.718)	(137.232)
Variación neta de efectivo y equivalentes de efectivo	(192.564)	(1.111.547)	(1.077.109)	(155.314)	2.536.842

e. Datos estadísticos (valores en unidades físicas)

EDESAL S.A. (Subsidiaria)	31-03-2024	31-03-2023	31-03-2022	31-03-2021	31-03-2020
Compra de Energía (Gwh)	355,4	346,6	331,6	292,0	318,6
Venta de Energía (Gwh)	288,6	279,3	280,4	244,1	268,2
Energía entregada por peaje (Gwh)	105,3	118,6	119,5	108,2	99,0

f. Índices comparativos

	31-03-2024	31-03-2023	31-03-2022	31-03-2021	31-03-2020
Liquidez (1)	0,77	0,86	1,26	0,92	1,24
Solvencia (2)	1,73	1,78	1,78	1,69	1,72
Inmovilización del Capital (3)	0,84	0,83	0,74	0,72	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, 13 de mayo de 2024

Fabián López Moras
Presidente del Directorio

