

REPORTE DE RESULTADOS

Tercer Trimestre 2024

Noviembre, 2024

edenor



Buenos Aires, Argentina, 8 de Noviembre de 2024. Empresa Distribuidora y Comercializadora Norte S.A. (NYSE / BYMA: EDN) (“edenor” o “la Compañía” o “la Sociedad”), la mayor distribuidora de electricidad de Argentina en cantidad de clientes y ventas de energía informa los resultados de sus operaciones correspondientes al tercer trimestre de 2024.

Todas las cifras están indicadas en pesos argentinos, en moneda constante y la información ha sido preparada de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”), excepto por lo expresamente indicado en el Estado de resultados expresado en valores históricos.

Ticket: EDN

Ratio: 20 Acciones Clase B= 1ADR

Cantidad de Acciones en Circulación

875,7 Millones de Acciones | 43,8 Millones de ADRs

Total Acciones

906,5 Millones de Acciones | 45,3 Millones de ADRs

Capitalización Bursátil

ARS 1.655.039.586.690 | USD 1.401.091.713,60

Precio

ARS 1.890 | USD 32 07/11/24

REPORTE DE RESULTADOS
TERCER TRIMESTRE 2024

Información Sobre Webcast

El Lunes 11 de noviembre, 2024 a las 11 am de Buenos Aires/ 9 am Nueva York se llevará a cabo un webcast para analizar los resultados de la Compañía del 3T24. Dicha presentación estará a cargo de Germán Ranftl, CFO de Edenor. Los interesados en participar en el webcast deberán registrarse en el link adjunto. Las preguntas serán respondidas exclusivamente a través del webcast

FECHA: 11 de Noviembre, 2024

HORA: 11 am BA/ 9 am Nueva York

3T 2024

WEBCAST DE RESULTADOS

PARA UNIRSE AL WEBCAST POR FAVOR

[Click aquí](#)

Germán Ranftl
Director
Finanzas y Control

Solange Barthe Dennin
Gerente
Relación con inversores

Lucila Ramallo
Analista Senior
Relación con Inversores

www.edenor.com
investor@edenor.com
Tel: +54 (11) 43365511

AGENDA

- Aspectos Destacados
- Marco Regulatorio
- Análisis de los Resultados
- Indicadores Operativos
- Inversiones
- Deuda Financiera
- Conclusiones

01

ASPECTOS DESTACADOS

ASPECTOS DESTACADOS

EBITDA POSITIVO

- ✓ EBITDA mejoró reflejando recomposición tarifaria parcial y eficiencias operativas.
- ✓ VAD: +3% en Agosto, +3% en Septiembre, +2,7% en Octubre y +6% en Noviembre

Revisión Quinquenal Tarifaria

- ✓ Revisión Quinquenal Tarifaria(RQT): (2025/2029) registrando avances.
- ✓ Nuevas autoridades en Secretaría de Energía y ENRE a partir de octubre.

Deuda Financiera

- ✓ Octubre 2024:USD 184 M emisión Obligaciones Negociables Clase 7 USD – Ley Nueva York (9,75%).

Calificación Crediticia

- ✓ Escala internacional: ON Clase 7 Fitch CCC+ y S&P CCC.
- ✓ Escala Local:
 - Moody's Local de BBB+.ar a A.ar
 - S&P Global 'raB' perspectiva de estable a positiva

02

MARCO REGULATORIO

MARCO REGULATORIO

- Nuevas tarifas aplicables desde el 16-02-24 (319,2% nominal) con impacto positivo en EBITDA (ARS 45.682 M en 3T24) , las cuales restablecieron el equilibrio económico de la Compañía.
- Valor de Distribución Agregado (VAD): ajustes mensuales considerando la inflación esperada fueron implementados en Agosto (3%), Septiembre (3%) , Octubre (2,7%) y Noviembre (6%).
- El Gobierno continúa implementando gradualmente la reducción en los subsidios.
- Avance significativo del proceso de Revisión Quinquenal Tarifaria (2025-2029).
- CAMMESA: La Compañía está pagando desde abril 2024, el 100 % de las facturas de la compra de energía. Continúa pagando, en tiempo y forma, las cuotas de planes de pago. Asimismo, se encuentra negociando planes de pago para la deuda restante.



03

ANÁLISIS DE LOS RESULTADOS

Mejoras en resultados.

EDENOR incrementa el nivel de inversiones en un 30% en 9M24.

En millones de pesos en moneda constante	**9M24	**9M23	Δ%	**3T24	**3T23	Δ%
Ingresos por servicios	1,412,638	1,170,345	21%	555,788	427,332	30%
Compras de energía	(804,281)	(772,127)	4%	(344,709)	(254,816)	35%
Margen de distribución	608,357	398,218	53%	211,079	172,516	22%
Gastos operativos	(571,358)	(533,253)	7%	(198,390)	(177,243)	12%
Otros ingresos operativos netos	24,182	36,656	(34%)	9,015	16,495	(45%)
Otros egresos operativos	(34,331)	(28,657)	20%	(14,985)	(9,841)	52%
Resultado neto operativo	26,850	(127,036)	n/a	6,719	1,927	249%
Acuerdo regularización de obligaciones	-	398,515	n/a	-	398,515	n/a
Resultados financieros, netos	(396,231)	(528,474)	(25%)	36,927	(202,673)	n/a
RECPAM*	527,083	667,064	(21%)	89,548	223,561	(60%)
Impuesto a las Ganancias	77,367	(246,583)	n/a	(18,756)	(186,389)	90%
Resultado neto	235,069	163,486	44%	114,438	234,941	(51%)

*Resultado por exposición al cambio en el poder adquisitivo de la moneda

**Normas Internacionales de Contabilidad: Información financiera en economías hiperinflacionarias

Ingresos por Servicios: Alcanzaron los ARS 555.788 millones en el 3T24 (+30% en moneda constante vs 3T23). Esto se debió principalmente al impacto del ajuste de las tarifas de Febrero 2024 (319,2%) y los ajustes mensuales posteriores de Agosto (3%) y Septiembre (3%).

El total de clientes en el 3T2024 fue 3,3 millones (+1 % vs 3T23).

Compras de Energía: Se incrementaron a ARS 344.709 millones (35% vs 3T23), principalmente por el impacto de los mayores precios de generación, y reducción de subsidios a residenciales N2 y N3, parcialmente compensado por menores volúmenes comparado con el mismo período del 2023.

Margen de distribución: Alcanzó los ARS 211.079 millones en el tercer trimestre 2024, lo que representó un aumento del 22% respecto al mismo período del año anterior, producto principalmente por el incremento de las tarifas implementadas a mediados de Febrero 2024 y los ajustes mensuales de agosto (3%) y septiembre (3%), compensado por los efectos de un menor volumen de ventas en parte y mayores costos de energía debido a la reducción de subsidios.

Resultados Financieros netos: Registró una ganancia de ARS 36.927 millones en el 3T24 principalmente por menores intereses comerciales sobre la deuda con CAMMESA.

Resultado Neto: Para el 3T24 se obtuvo una ganancia de ARS 114.438 millones comparada con una ganancia en el 3T23 de ARS 234.941 millones. La diferencia se debe en que en el tercer trimestre del año pasado se registró el efecto del acuerdo con CAMMESA y el ajuste de quebrantos en impuestos a las ganancias.

Inversiones: Durante los primeros nueve meses de 2024 se invirtieron ARS 245.229 millones, (+30% vs 9M23), mientras que para el 3T24 las inversiones totalizaron ARS 96.959 millones (+12% VS 3T23). Estas cifras reflejan nuestro compromiso inquebrantable con la mejora en la calidad del servicio, lo que se hace evidente en las significativas mejoras que se han logrado en nuestros indicadores operativos.

El volumen de ventas de energía en el 3T24 fue levemente inferior a 3T23

	9 Meses 2024			9 Meses 2023			Variación	
	GWh	Part. %	Clientes	GWh	Part. %	Clientes	% GWh	% Clientes
Residenciales *	8.290	47,2%	2.956.093	8.593	47,0%	2.913.200	(3,5%)	1,5%
Comerciales pequeños	1.568	8,9%	331.082	1.656	9,1%	339.992	(5,3%)	(2,6%)
Comerciales medianos	1.142	6,5%	31.617	1.181	6,5%	31.044	(3,3%)	1,8%
Industriales	2.627	15,0%	7.285	2.790	15,3%	7.210	(5,8%)	1,0%
Sistema de peaje	2.814	16,0%	785	2.961	16,2%	709	(5,0%)	10,7%
Otros								
Alumbrado público	454	2,6%	21	467	2,6%	21	(2,8%)	0,0%
Asent. y barrios carenciados	656	3,7%	646	628	3,4%	617	4,5%	4,7%
Total	17.551	100%	3.327.529	18.277	100%	3.292.793	(4,0%)	1%

En el 3T24, el volumen de ventas de energía totalizó 6.005 GWh y se redujo 1,6% vs 3T23 por el impacto de los efectos de la economía en la demanda de los segmentos comerciales e industriales.

La base de clientes de Edenor alcanzó 3,3 millones (+1% vs 3T23) fundamentalmente debido al aumento de clientes residenciales e industriales.

	3T 2024			3T 2023			Variación	
	GWh	Part. %	Clientes	GWh	Part. %	Clientes	% GWh	% Clientes
Residenciales *	2.898	48,3%	2.956.093	2.901	47,6%	2.913.200	(0,1%)	1,5%
Comerciales pequeños	498	8,3%	331.082	519	8,5%	339.992	(4,2%)	(2,6%)
Comerciales medianos	375	6,2%	31.617	383	6,3%	31.044	(2,1%)	1,8%
Industriales	863	14,4%	7.285	909	14,9%	7.210	(5,0%)	1,0%
Sistema de peaje	935	15,6%	785	970	15,9%	709	(3,6%)	10,7%
Otros								
Alumbrado público	163	2,7%	21	164	2,7%	21	(0,6%)	0,0%
Asent. y barrios carenciados	274	4,6%	646	254	4,2%	617	7,7%	4,7%
Total	6.005	100%	3.327.529	6.100	100%	3.292.793	(1,6%)	1%

A raíz de las medidas de disciplina de mercado establecidas se instalaron 4.862 medidores de energía integrados en el tercer trimestre 2024, que en su mayoría fueron destinados a regularizar conexiones clandestinas en participantes formales del sistema eléctrico.

*3T24: 100.815 clientes tienen el beneficio de la Tarifa Social

Incremento de gastos operativos en el 3T24 (+12% vs 3T23)

En millones de Pesos En moneda constante	9M24	9M23	Δ%	3T24	3T23	Δ%
Remuneraciones y cargas sociales	(156.638)	(155.254)	1%	(49.481)	(53.228)	(7%)
Planes de pensión	(12.645)	(11.418)	11%	(3.548)	(2.958)	20%
Gastos de comunicaciones	(8.496)	(7.006)	21%	(3.424)	(2.298)	49%
Previsión para dev. de créditos por ventas y otros créditos	(12.592)	(13.998)	(10%)	(8.184)	(2.426)	237%
Consumo de materiales	(27.268)	(18.961)	44%	(10.055)	(4.383)	129%
Alquileres y seguros	(4.635)	(4.223)	10%	(2.157)	(1.526)	41%
Servicio de vigilancia	(10.496)	(6.750)	55%	(4.869)	(1.653)	195%
Honorarios y retribuciones por servicios	(133.509)	(130.562)	2%	(50.789)	(48.446)	5%
Amortizaciones de activos por derecho de uso	(6.490)	(4.358)	49%	(2.163)	(1.641)	32%
Relaciones públicas y marketing	(6.896)	(9.259)	(26%)	(1.945)	(3.519)	(45%)
Publicidad y auspicios	(3.553)	(4.770)	(26%)	(1.003)	(1.813)	(45%)
Depreciaciones de propiedades, plantas y equipos	(105.002)	(112.593)	(7%)	(36.786)	(43.942)	(16%)
Honorarios directores y síndicos	(161)	(323)	(50%)	20	(233)	(108%)
Sanciones ENRE	(62.325)	(36.497)	71%	(14.478)	(3.002)	382%
Impuestos y tasas	(20.225)	(17.028)	19%	(9.307)	(6.109)	52%
Diversos	(423)	(247)	71%	(221)	(65)	238%
Total	(571.358)	(533.253)	7%	(198.390)	(177.243)	12%

Los gastos operativos para el 3T24 aumentaron un 12% alcanzando un total de ARS 198.390 millones. Esto se debió principalmente a mayores sanciones del ENRE, dada la reducción de subsidios y mayores provisiones para créditos.

A fines de Septiembre de 2024, el índice de cobranza fue del 94,97%, siendo el saldo moroso a dicha fecha de ARS 37.229 millones.

EBITDA

Mejora significativa debido al importante impacto positivo de la recomposición tarifaria y menores pérdidas de energía.

En millones de Pesos en moneda constante	9M24	9M23	Δ%	3T24	3T23	Δ%
Resultado operativo	26.850	(127.036)	n/a	6.719	1.927	249%
Depreciación de propiedades, plantas y equipos+Amortizaciones	111.492	116.951	(5%)	38.963	45.597	(15%)
Acuerdo de Regularización de Obligaciones	-	398.515	n/a	-	398.515	n/a
EBITDA	138.342	388.430	(64%)	45.682	446.039	(90%)

❖ Durante el tercer trimestre 2024, se registró un EBITDA de ARS 45.682 millones, en comparación con ARS 446.039 millones en 3T23. En 2023 se había registrado el efecto de los planes de pago implementados con CAMMESA por las compras de energía.

- ❖ Los factores principales que impulsaron el resultado obtenido en 3T24 fueron:
- Impacto positivo debido a los mayores ingresos registrados por la recomposición tarifaria (319,2% nominal a partir del 16/02/2024).
 - Ajustes mensuales implementados en Agosto (3%) y Septiembre (3%).
 - Reducción de las pérdidas de energía (15,0% en 3T24 vs. 15,3% en 3T23).
 - Aumento de las compras de energía por la reducción de subsidios estableciendo topes de 250 kw en N3 y 350 kw en N2

04

INDICADORES OPERATIVOS

SAIDI horas / año / cliente



Al 3T24 los indicadores SAIDI y SAIFI fueron de 9,4 horas y 3,8 cortes promedio por cliente en el período, registrando una mejora del 72% y 60%, respectivamente, comparados con el año 2014.

SAIFI veces / año / cliente



En el 3T24 la evolución de los indicadores tuvo tendencia desfavorable producto tanto de las interrupciones forzadas del servicio como de las programadas. Sobre éstas últimas el incremento es importante debido a que se llevaron a cabo tareas de mantenimiento y obras en gran parte de los municipios, con impacto en los actuales valores de cortes y duraciones, tendientes a mejorar la calidad de servicio brindado por nuestra Compañía.



Las pérdidas de energía TAM a Septiembre del año 2024 fueron 15,0% vs 15,3% de 3Q23

Impulsando la Innovación y la Eficiencia en la Mitigación de Pérdidas:

Continuamos utilizando la potencia de las herramientas analíticas y de inteligencia artificial, optimizando estratégicamente las rutas de inspección y aumentando su eficacia. La misión de las acciones de DIME (“disciplina de mercado”) sigue siendo firme: identificar y corregir conexiones irregulares, frustrar el fraude y frenar el robo de energía.

Avances Medibles en Inspección y Detección:

De Julio a Septiembre de 2024, se llevaron a cabo un total considerable de 115.949 inspecciones en la Tarifa 1 (usuarios residenciales y generales), logrando una tasa de eficiencia del 48,2%. Esto se compara con el mismo período del año anterior, cuando 90.874 inspecciones arrojaron una tasa de eficiencia más alta del 51,4%.

Iniciativas de Recuperación y Redefinición de Equilibrio:

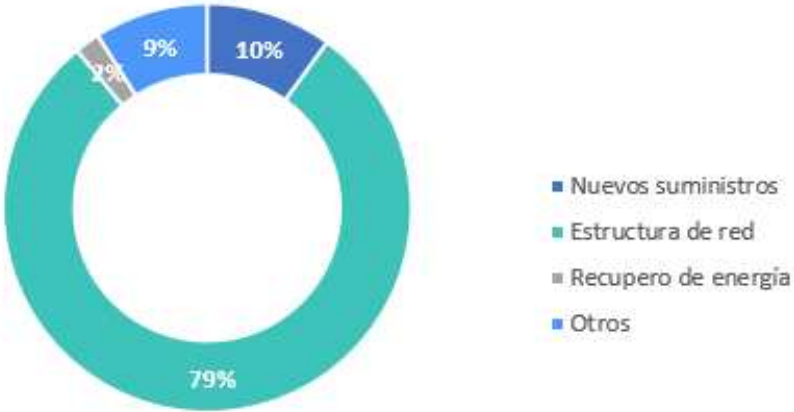
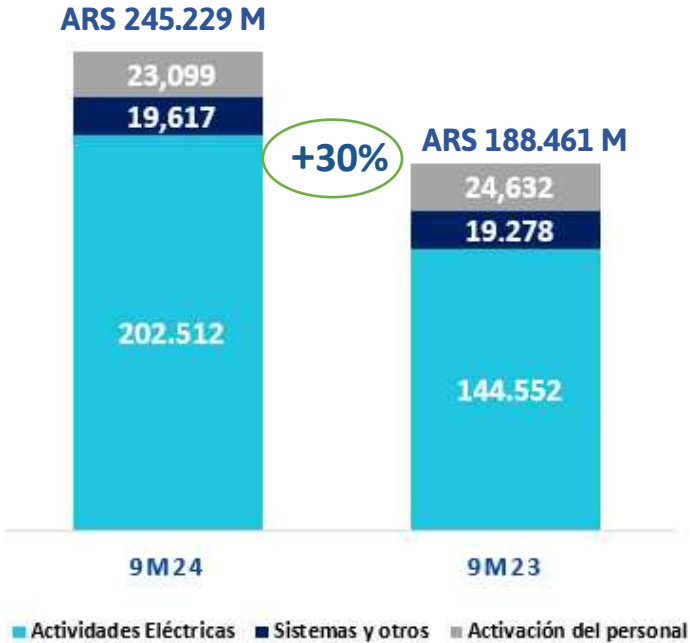
A las inspecciones de medidores MIDE y convencionales se incorporó la normalización con medidores MIDE de las cuentas inactivas que habían sido dadas de baja luego de agotarse la instancia de morosidad. Se avanza en la implementación de un sistema de balance de energía, en countries y barrios cerrados. A pesar de nuestros tenaces esfuerzos, se han observado casos de reincidencia en el fraude en todos los escenarios.

05

INVERSIONES

INCREMENTO EN INVERSIONES

❖ Las inversiones durante los primeros nueve meses fueron de **ARS 245.229 M (+30 % vs 9M23)**. Durante el 3T24 fueron de ARS 96.959 M (+12% vs 3T23).



- Nueva Subestación **TRUJUI** 220/13,2 kV 2x80MVA: En servicio.
- Nueva Subestación **GARIN** 132/13,2 kV 2x40 MVA: En servicio.
- Ampliación Subestación **SAN ALBERTO** 132/13,2 kV de 2x40 MVA a 2x80 MVA: En Servicio.
- Renovación cable subterráneo 220 kV (4,3 km) N°46 **MALAYER – PI-MALAYER**: En Servicio.
- Nuevos electroductos subterráneos 132 kV (11 km) **PANTANOSA – AEROCLUB**: En servicio

06

DEUDA FINANCIERA

INTERNACIONAL :

Oblig. Negociables Clase 7 Oct-30

- Monto: USD 184 Millones.
 - USD 49 Millones (Canje ON Clase 1- 85,12% aceptación).
 - USD 135 Millones (*New Money*).
- Tasa: 9,75%
- Pago de Interés: Semestral.
- Ley: Nueva York.
- Vencimiento: 6 años
- Amortización: 33,33% en Oct 28; 33,33% en Oct 29 y 33,34% en Oct 30

LOCAL :

Oblig. Negociables Clase 5 Ago-28

- Monto: USD 82 Millones.
 - USD 7 Millones (Canje ON Clase 2 – 24% aceptación).
 - USD 75 Millones (*New Money*).
- Tasa: 9,50%
- Pago de Interés: Semestral.
- Jurisdicción aplicable: Argentina
- Amortización: Bullet

Oblig. Negociables Clase 6 Ago-25

- Monto: ARS 17.313 Millones (Eq. USD 18.6 Millones).
- Tasa: BADLAR+700 Puntos Básicos.
- Pago de Interés: Trimestral.
- Jurisdicción aplicable : Argentina
- Amortización: Bullet

S&P Global

MOODY'S

FixScr
FitchRatings

FitchRatings

Escala Nacional LP

Escala Nacional CP

Escala Global LP

raB

A.ar

A(arg)

raB

A.ar

A1(arg)

CCC

Caa3

-

CCC

ON Clase	Monto (Millones)	Moneda	Tipo	Vencimiento	Tasa	Interes	Ley
1	8	USD	Social	may-25	9,75	Semestral	Nueva York
2	21	USD	Std	nov-24	9,75	Semestral	Argentina
3	96	USD	Std	nov-26	9,75	Semestral	Argentina
4	24.4 (USD 28.6)	ARS	Std	mar-25	BADLAR +300 Puntos Basicos.	Trimestral	Argentina
5	82	USD	Std	ago-28	9,5	Semestral	Argentina
6	17.3 (USD 18.6)	ARS	Std	ago-25	BADLAR +700 Puntos Basicos.	Trimestral	Argentina
7*	184	USD	Std	oct-30	9,75	Semestral	Nueva York
TOTAL USD	438 M						

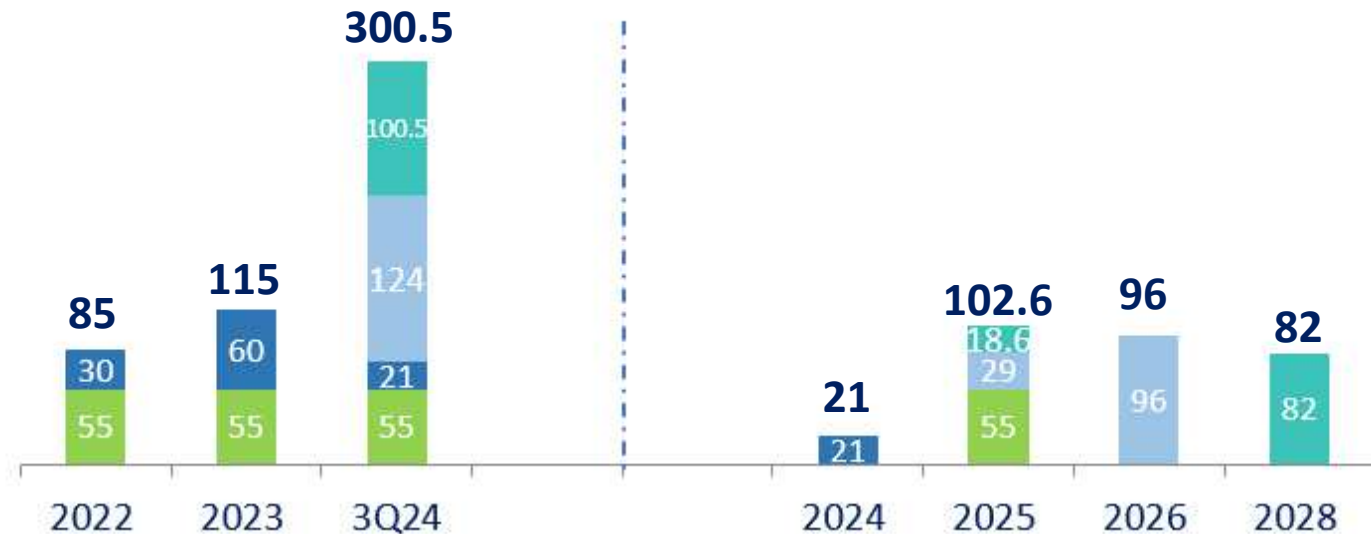
Notas: * Incluye los USD 49 M del canje con ON Clase 1. La ON internacional Clase 7 han sido calificadas por Fitch "CCC+" y S&P "CCC". La calificación de Moody's Argentina en escala nacional subió a A.ar y S&P Global Ratings afirmó la calificación a 'raB' mejorando la perspectiva de estable a positiva.

Deuda Financiera al 3T24 (en millones de dólares)

DEUDA FINANCIERA

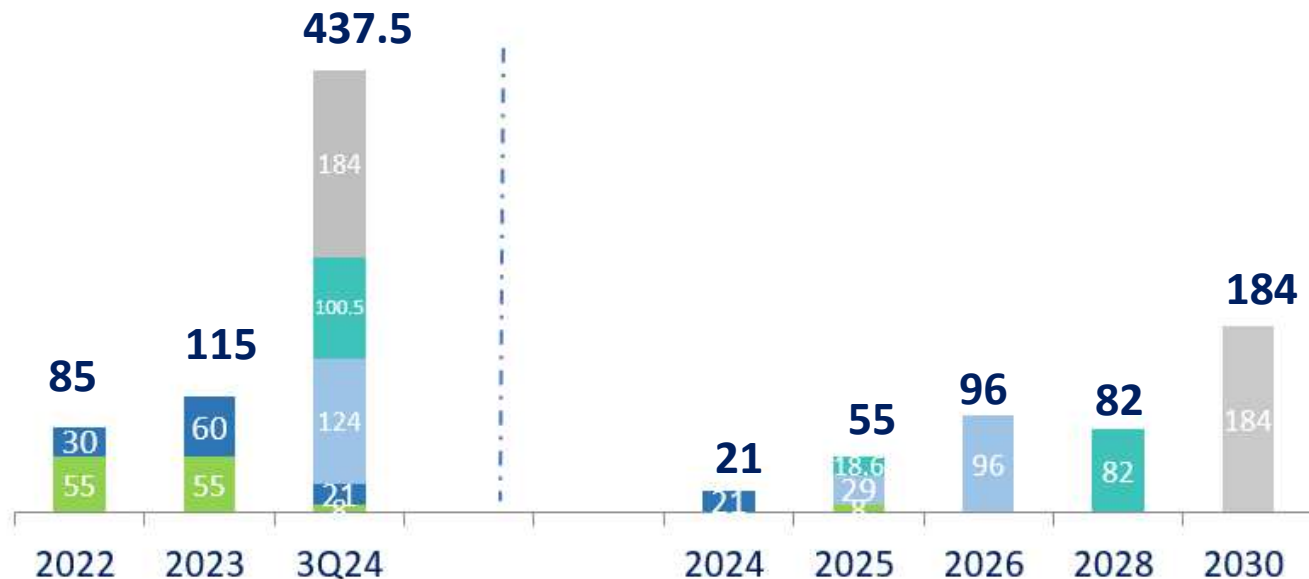
Obligaciones Negociables

- Clase 5&6
- Clase 3&4
- Clase 2
- Clase 1



Proforma Deuda Financiera al 3T24 (en millones de dólares)

- Clase 7
- Clase 5&6
- Clase 3&4
- Clase 2
- Clase 1



DEUDA FINANCIERA

Obligaciones Negociables

07

CONCLUSIONES

CONCLUSIONES

EBITDA POSITIVO

- ✓ EBITDA mejoró reflejando recomposición tarifaria parcial y eficiencias operativas.
- ✓ VAD: +3% en Agosto, +3% en Septiembre, +2,7% en Octubre y +6% en Noviembre

Revisión Quinquenal Tarifaria

- ✓ Revisión Quinquenal Tarifaria(RQT): (2025/2029) registrando avances.
- ✓ Nuevas autoridades en Secretaría de Energía y ENRE a partir de octubre.

Deuda Financiera

- ✓ Octubre 2024:USD 184 M emisión Obligaciones Negociables Clase 7 USD – Ley Nueva York (9,75%).

Calificación Crediticia

- ✓ Escala internacional: ON Clase 7 Fitch CCC+ y S&P CCC.
- ✓ Escala Local:
 - Moody's Local de BBB+.ar a A.ar
 - S&P Global 'raB' perspectiva de estable a positiva

Empresa Distribuidora y Comercializadora Norte S.A. (edenor) es la mayor distribuidora de electricidad de la Argentina en términos de cantidad de clientes y electricidad vendida (en GWh).

A través de una concesión, edenor distribuye electricidad en forma exclusiva en el noroeste del Gran Buenos Aires y en la zona norte de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires, a 3,3 millones de clientes (una población de aproximadamente 9 millones de habitantes) en una superficie de 4.637 kilómetros cuadrados. En el 3T24, edenor vendió 6.005 GWh de electricidad y compró 7.223 GWh (Incluida la demanda del sistema de peaje), registrando ingresos por servicios por ARS 555.788 millones. A su vez, la Sociedad obtuvo un resultado trimestral neto en 3T24 por ARS 114.438 millones.

CONTACTOS RELACIÓN CON INVERSORES

German Ranftl | **Director de Administración y Finanzas**

Solange Barthe | **Gerente de Relación con Inversores**

Lucila Ramallo | **Analista Senior de Relación con Inversores**

investor@edenor.com | Tel. +54 (11) 4346 5511



Estado de Resultados Integrales Condensado Intermedio

Por el período finalizado al 30 de Septiembre de 2024 y 2023.

Valores expresados en moneda constante.

En millones de Pesos en moneda constante	30.09.2024 AR\$	30.09.2023 AR\$
Ingresos por servicios	1.412.638	1.170.345
Compras de energía	(804.281)	(772.127)
Margen de distribución	608.357	398.218
Gastos de transmisión y distribución	(317.975)	(306.649)
Resultado bruto	290.382	91.569
Gastos de comercialización	(152.410)	(131.104)
Gastos de administración	(100.973)	(95.500)
Otros ingresos operativos	24.230	36.638
Otros egresos operativos	(34.331)	(28.657)
Resultado por participación en negocios conjuntos	(48)	18
Resultado operativo	26.850	(127.036)
Acuerdo de Regularización de obligaciones		398.515
Ingresos financieros	788	342
Gastos financieros	(305.515)	(498.313)
Otros resultados financieros	(91.504)	(30.503)
Resultados financieros netos	(396.231)	(528.474)
RECPAM	527.083	667.064
Resultado antes de impuestos	157.702	410.069
Impuesto a las ganancias	77.367	(246.583)
Resultado del período	235.069	163.486
Resultado por acción básico y diluido		
Resultado por acción (pesos por acción)	268,65	186,84

Estado de Resultados Integrales Condensado histórico

Por el período finalizado al 30 Septiembre de 2024 y 2023

Expresado en moneda constante.

En millones de Pesos en valores históricos	30.09.2024 AR\$	30.09.2023 AR\$
Ingresos por servicios	1.211.237	274.501
Compras de energía	(689.564)	(178.388)
Subtotal	521.673	96.113
Gastos de transmisión y distribución	(188.356)	(53.310)
Resultado bruto	333.318	42.803
Gastos de comercialización	(116.525)	(27.281)
Gastos de administración	(85.907)	(19.518)
Otros ingresos operativos, netos	(6.516)	2.028
Resultado operativo	124.370	(1.968)
Acuerdo de Regularización de Obligaciones		108.723
Ingresos financieros	658	89
Gastos financieros	(268.004)	(117.882)
Otros resultados financieros	(32.201)	(8.672)
Resultados financieros netos	(299.547)	(126.464)
Resultado antes de impuestos	(175.177)	(19.709)
Impuesto a las ganancias	23.208	(55.742)
Resultado del período	(151.969)	(75.451)
Resultado por acción básico y diluido		
Resultado por acción (pesos por acción)	(173,68)	(86,23)

Estado de Situación
Financiera
Condensado
Intermedio

Por el período finalizado al 30 de
Septiembre de 2024 y 31 Diciembre 2023

Expresado en moneda constante.



En millones de Pesos en moneda constante	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
	AR\$	AR\$	AR\$	AR\$
ACTIVO			PATRIMONIO	
ACTIVO NO CORRIENTE			Capital social	
Propiedades, plantas y equipos	2.701.972	2.565.627	875	875
Participación en negocios conjuntos	77	114	Ajuste sobre capital social	687.068
Inversión subsidiaria	108	-	Prima de emisión	9.562
Activo por derecho de uso	4.535	7.134	Acciones propias en cartera	31
			Ajuste sobre acciones propias en cartera	14.693
Otros créditos	3	5	Costo de adquisición de acciones propias	(56.316)
TOTAL DEL ACTIVO NO CORRIENTE	2.706.695	2.572.880	Reserva legal	47.607
ACTIVO CORRIENTE			Reserva facultativa	461.022
Inventarios	127.960	80.246	Otros resultados integrales	(6.990)
Otros créditos	60.940	68.618	Resultados no asignados	(38.027)
Créditos por ventas	356.690	134.222	TOTAL DEL PATRIMONIO	1.119.525
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	250.370	166.531		884.400
			PASIVO	
Efectivo y equivalentes de efectivo	2.656	18.397	PASIVO NO CORRIENTE	
TOTAL DEL ACTIVO CORRIENTE	798.616	468.014	Deudas comerciales	2.497
TOTAL DEL ACTIVO	3.505.311	3.040.894	Otras deudas	289.179
			Préstamos	166.279
			Ingresos diferidos	27.916
			Remuneraciones y cargas soc. a pagar	6.971
			Planes de beneficios	15.259
			Pasivo por impuesto diferido	887.435
			Previsiones	16.146
			TOTAL DEL PASIVO NO CORRIENTE	1.411.682
				1.439.557
			PASIVO CORRIENTE	
			Deudas comerciales	648.636
			Otras deudas	96.117
			Préstamos	160.287
			Ingresos diferidos	50
			Remuneraciones y cargas soc. a pagar	37.382
			Planes de beneficios	578
			Deudas fiscales	24.265
			Previsiones	6.789
			TOTAL DEL PASIVO CORRIENTE	974.104
			TOTAL DEL PASIVO	2.385.786
				2.156.494
			TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO	
				3.505.311
				3.040.894

Estado de Flujo de Efectivo Condensado Intermedio

Por el período finalizado al 30 de Septiembre de 2024 y 2023

Expresado en moneda constante.

En millones de Pesos en moneda constante	30.09.24 AR\$	30.09.23 AR\$
Flujo de efectivo de las actividades operativas		
Resultado del período	235,069	163,486
Ajustes para arribar al flujo neto de efectivo provenientes de las actividades operativas:	(71,987)	243,463
Cambios en activos y pasivos operativos:		
Aumento (Disminución) de créditos por ventas	(283,732)	(139,708)
Aumento (Disminución) de deudas comerciales	237,677	223,857
Aumento (Disminución) de remuneraciones y cargas sociales a pagar	15,268	19,625
Otros	161	(377,160)
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	132,456	133,563
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión	(352,095)	(151,256)
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de financiación	166,802	23,270
(Disminución) Incremento del efectivo y equivalentes de efectivo	(52,837)	5,577
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	18,397	10,229
Diferencia de cambio del efectivo y equivalentes de efectivo	1,680	8,357
RECPAM	(100)	(281)
Aumento (Disminución) del efectivo y equivalentes de efectivo	(52,837)	5,577
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	(32,860)	23,882
Información complementaria		
Actividades que no generan flujo de efectivo		
Adquisiciones de propiedades, planta y equipo a través de un aumento de deudas comerciales	(12,412)	(4,739)
Adquisiciones de activos por derecho de uso a través de un aumento de otras deudas	(3,891)	(4,131)



Este comunicado de prensa puede contener declaraciones sobre hechos futuros. Estas declaraciones no son hechos históricos y se basan en la visión actual de la dirección de la Compañía y estimaciones de circunstancias económicas futuras, condiciones de la industria, rendimiento y resultados financieros de la Compañía. Los términos “anticipa”, “cree”, “estima”, “espera”, “proyecta” y expresiones similares, según se refieran a la Compañía, tienen el objetivo de identificar declaraciones a futuro.

Estas declaraciones reflejan los puntos de vista actuales de la dirección y se encuentran sujetas a una cantidad de riesgos e incertidumbres, incluyendo aquéllos identificados en los documentos presentados por la Compañía ante la Securities and Exchange Commission de los Estados Unidos. No existen garantías de que los hechos, tendencias o resultados esperados efectivamente ocurran. Las declaraciones se basan en muchos presupuestos y factores, incluyendo condiciones de mercado y económicos generales, condiciones de la industria y factores operativos.

Algunos cambios en dichos presupuestos o factores podrían originar que los resultados reales difieran sustancialmente de las expectativas actuales.