

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**

# 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](http://www.edenor.com)  
[investor@edenor.com](mailto: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	<sup>**</sup> 9M24	<sup>**</sup> 9M23	Δ%	<sup>**</sup> 3T24	<sup>**</sup> 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%
<b>Margen de distribución</b>	<b>608,357</b>	<b>398,218</b>	<b>53%</b>	<b>211,079</b>	<b>172,516</b>	<b>22%</b>
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%
<b>Resultado neto operativo</b>	<b>26,850</b>	<b>(127,036)</b>	<b>n/a</b>	<b>6,719</b>	<b>1,927</b>	<b>249%</b>
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%
<b>Resultado neto</b>	<b>235,069</b>	<b>163,486</b>	<b>44%</b>	<b>114,438</b>	<b>234,941</b>	<b>(51%)</b>

\*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%
<b>Total</b>	<b>17.551</b>	<b>100%</b>	<b>3.327.529</b>	<b>18.277</b>	<b>100%</b>	<b>3.292.793</b>	<b>(4,0%)</b>	<b>1%</b>

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%
<b>Total</b>	<b>6.005</b>	<b>100%</b>	<b>3.327.529</b>	<b>6.100</b>	<b>100%</b>	<b>3.292.793</b>	<b>(1,6%)</b>	<b>1%</b>

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	9M24	9M23	Δ%	3T24	3T23	Δ%
En moneda constante						
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 desv. 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%
<b>Total</b>	<b>(571.358)</b>	<b>(533.253)</b>	<b>7%</b>	<b>(198.390)</b>	<b>(177.243)</b>	<b>12%</b>

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 previsiones 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
<b>EBITDA</b>	<b>138.342</b>	<b>388.430</b>	<b>(64%)</b>	<b>45.682</b>	<b>446.039</b>	<b>(90%)</b>

- ❖ 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

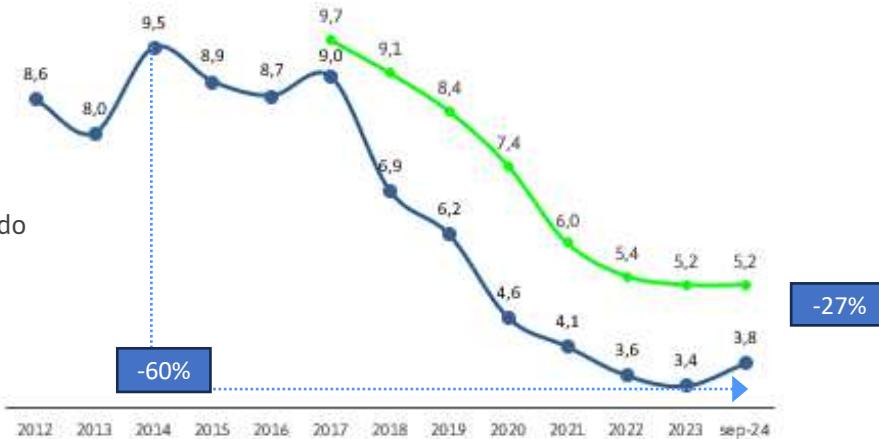
## INDICADORES OPERATIVOS

## SAIDI horas / año / cliente

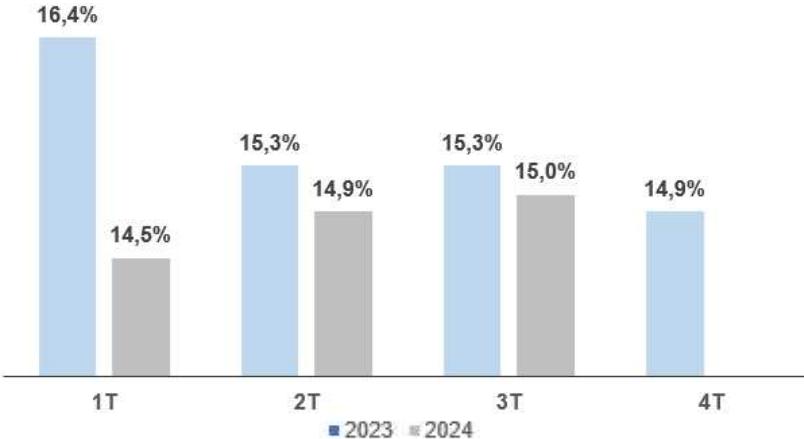


Al 3T24 los indicadores SAIDI y SAIFI fueron de 9,4 horas y 3,8 cortes promedio por cliente en el período, registrando una mejora del 72% y 60%, respectivamente, comparados con el año 2014.

## 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.

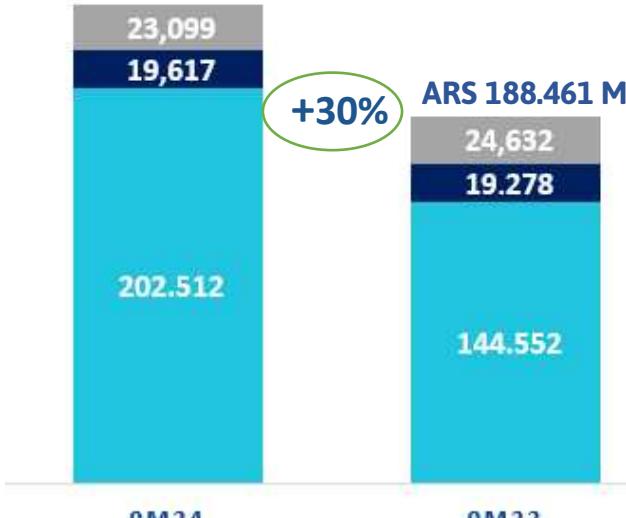
# 05

## INVERSIONES

## INCREMENTO EN INVERSIONES

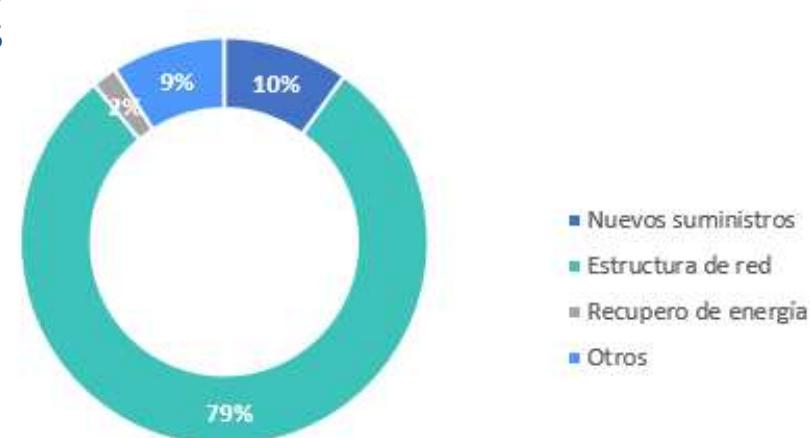
- ❖ Las inversiones durante los primeros nueve meses fueron de ARS **245.229 M (+30 % vs 9M23)**. Durante el 3T24 fueron de ARS 96.959 M (+12% vs 3T23).

**ARS 245.229 M**



■ Actividades Eléctricas ■ Sistemas y otros ■ Activación del personal

**REPORTE DE RESULTADOS**  
TERCER TRIMESTRE 2024



- 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 **MALAVER – PI-MALAVER**: En Servicio.
- Nuevos electrodutos 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	raB	A.ar	A(arg)	
Escala Nacional CP	raB	A.ar	A1(arg)	
Escala Global LP	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
<b>TOTAL USD</b>	<b>438 M</b>						

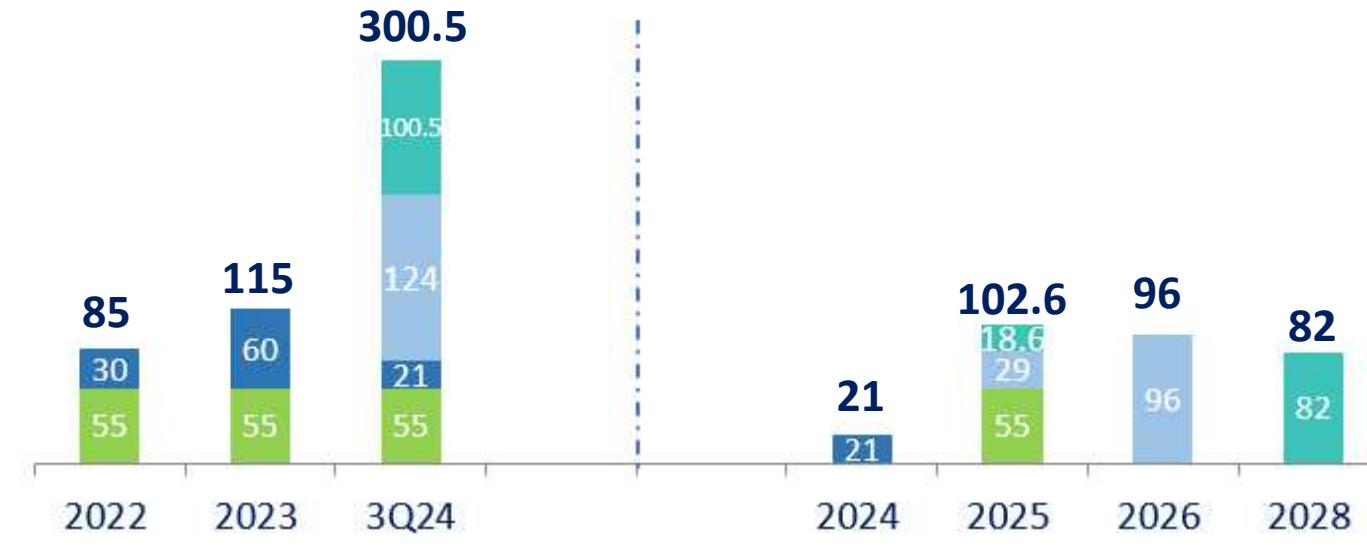
Notas: \* Incluye los USD 49 M del canje con ON Clase 1. La ON internacional Clase 7 han sido calificadas por Fitch "CCC+" y S&P "CCC". La calificación de Moody's Argentina en escala nacional subió a A.ar y S&P Global Ratings afirmó la calificación a 'raB' mejorando la perspectiva de estable a positiva.

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

# DEUDA FINANCIERA

## Obligaciones Negociables

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

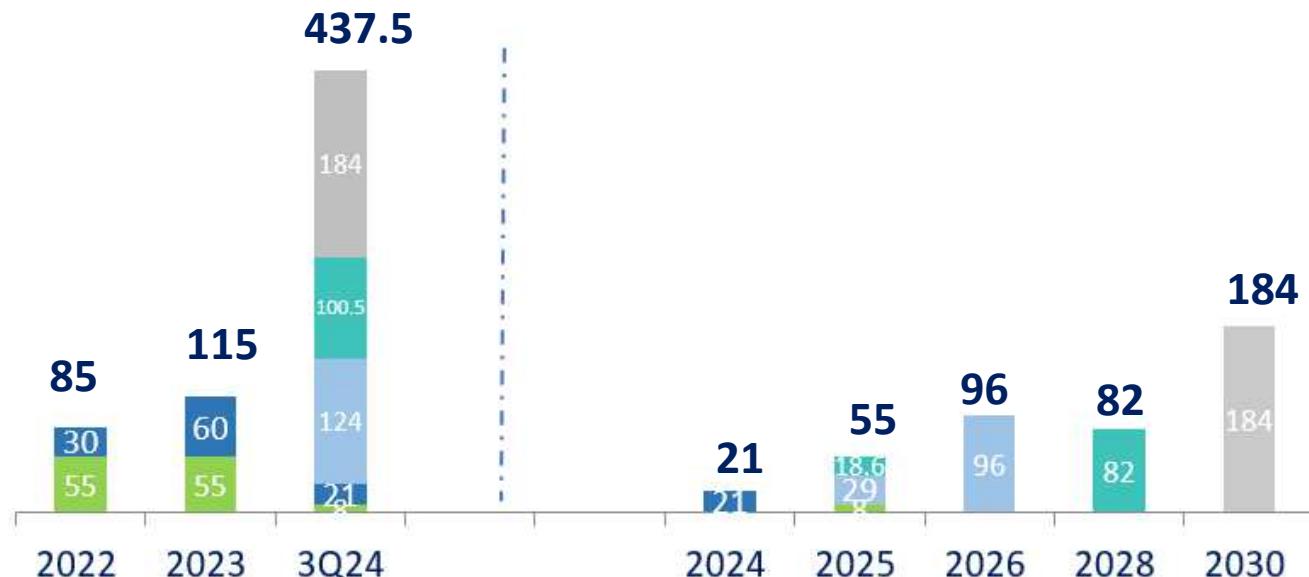


# DEUDA FINANCIERA

## Obligaciones Negociables

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

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



# 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](mailto: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)
<b>Margen de distribución</b>	<b>608.357</b>	<b>398.218</b>
Gastos de transmisión y distribución	(317.975)	(306.649)
<b>Resultado bruto</b>	<b>290.382</b>	<b>91.569</b>
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
<b>Resultado operativo</b>	<b>26.850</b>	<b>(127.036)</b>
Acuerdo de Regularización de obligaciones		398.515
Ingresos financieros	788	342
Gastos financieros	(305.515)	(498.313)
Otros resultados financieros	(91.504)	(30.503)
<b>Resultados financieros netos</b>	<b>(396.231)</b>	<b>(528.474)</b>
RECPAM	527.083	667.064
<b>Resultado antes de impuestos</b>	<b>157.702</b>	<b>410.069</b>
Impuesto a las ganancias	77.367	(246.583)
<b>Resultado del período</b>	<b>235.069</b>	<b>163.486</b>
<b>Resultado por acción básico y diluído</b>		
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)	
<b>Subtotal</b>	<b>521.673</b>	<b>96.113</b>	
Gastos de transmisión y distribución	(188.356)	(53.310)	
<b>Resultado bruto</b>	<b>333.318</b>	<b>42.803</b>	
Gastos de comercialización	(116.525)	(27.281)	
Gastos de administración	(85.907)	(19.518)	
Otros ingresos operativos, netos	(6.516)	2.028	
<b>Resultado operativo</b>	<b>124.370</b>	<b>(1.968)</b>	
<b>Acuerdo de Regularización de Obligaciones</b>		<b>108.723</b>	
		658	89
Ingresos financieros	(268.004)	(117.882)	
Gastos financieros	(32.201)	(8.672)	
<b>Resultados financieros netos</b>	<b>(299.547)</b>	<b>(126.464)</b>	
<b>Resultado antes de impuestos</b>	<b>(175.177)</b>	<b>(19.709)</b>	
Impuesto a las ganancias	23.208	(55.742)	
<b>Resultado del período</b>	<b>(151.969)</b>	<b>(75.451)</b>	
<b>Resultado por acción básico y diluído</b>			
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\$	AR\$	AR\$	AR\$	AR\$
<b>ACTIVO</b>					<b>PATRIMONIO</b>			
<b>ACTIVO NO CORRIENTE</b>					Capital social	875	875	
Propiedades, plantas y equipos	2.701.972		2.565.627		Ajuste sobre capital social	687.068	687.030	
Participación en negocios conjuntos	77		114		Prima de emisión	9.562	9.506	
Inversión subsidiaria	108		-		Acciones propias en cartera	31	31	
Activo por derecho de uso	4.535		7.134		Ajuste sobre acciones propias en cartera	14.693	14.731	
Otros créditos	3		5		Costo de adquisición de acciones propias	(56.316)	(56.316)	
<b>TOTAL DEL ACTIVO NO CORRIENTE</b>	<b>2.706.695</b>		<b>2.572.880</b>		Reserva legal	47.607	47.607	
<b>ACTIVO CORRIENTE</b>					Reserva facultativa	461.022	461.022	
Inventoryos	127.960		80.246		Otros resultados integrales	(6.990)	(6.990)	
Otros créditos	60.940		68.618		Resultados no asignados	(38.027)	(273.096)	
Créditos por ventas	356.690		134.222		<b>TOTAL DEL PATRIMONIO</b>	<b>1.119.525</b>	<b>884.400</b>	
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	250.370		166.531					
Efectivo y equivalentes de efectivo	2.656		18.397		<b>PASIVO</b>			
<b>TOTAL DEL ACTIVO CORRIENTE</b>	<b>798.616</b>		<b>468.014</b>		<b>PASIVO NO CORRIENTE</b>			
<b>TOTAL DEL ACTIVO</b>	<b>3.505.311</b>		<b>3.040.894</b>		Deudas comerciales	2.497	3.219	
					Otras deudas	289.179	320.301	
					Préstamos	166.279	89.374	
					Ingresos diferidos	27.916	27.156	
					Remuneraciones y cargas soc. a pagar	6.971	4.936	
					Planes de beneficios	15.259	9.920	
					Passivo por impuesto diferido	887.435	964.777	
					Previsiones	16.146	19.874	
					<b>TOTAL DEL PASIVO</b>			
					<b>NO CORRIENTE</b>			
					<b>1.411.682</b>	<b>1.439.557</b>		
					<b>PASIVO CORRIENTE</b>			
					Deudas comerciales	648.636	485.616	
					Otras deudas	96.117	59.134	
					Préstamos	160.287	102.108	
					Ingresos diferidos	50	101	
					Remuneraciones y cargas soc. a pagar	37.382	53.683	
					Planes de beneficios	578	1.164	
					Deudas fiscales	24.265	9.349	
					Previsiones	6.789	5.782	
					<b>TOTAL DEL PASIVO CORRIENTE</b>	<b>974.104</b>	<b>716.937</b>	
					<b>TOTAL DEL PASIVO</b>	<b>2.385.786</b>	<b>2.156.494</b>	
					<b>TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO</b>	<b>3.505.311</b>	<b>3.040.894</b>	

# 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\$
<b>Flujo de efectivo de las actividades operativas</b>		
Resultado del período	235,069	163,486
<b>Ajustes para arribar al flujo neto de efectivo provenientes de las actividades operativas:</b>		
	(71,987)	243,463
<b>Cambios en activos y pasivos operativos:</b>		
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)
<b>Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas</b>	<b>132,456</b>	<b>133,563</b>
<b>Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión</b>	<b>(352,095)</b>	<b>(151,256)</b>
<b>Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de financiación</b>	<b>166,802</b>	<b>23,270</b>
<b>(Disminución) Incremento del efectivo y equivalentes de efectivo</b>	<b>(52,837)</b>	<b>5,577</b>
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
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período</b>	<b>(32,860)</b>	<b>23,882</b>
<b>Información complementaria</b>		
<b>Actividades que no generan flujo de efectivo</b>		
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)

# DISCLAIMER



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.