

Reporte de Resultados

TERCER TRIMESTRE



www.edenor.com



Buenos Aires, Argentina, 8 de Noviembre de 2023. 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 2023. 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.

Ticker: EDN

Ratio: 20 Acciones Clase B = 1 ADR

Cantidad de Acciones Netas de Acciones en Cartera

875,3 Millones de Acciones | 43,8 Millones de ADRs

Total Acciones

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

Capitalización Bursátil

ARS 572.459.724.720 | USD 488.866.599,78

Precio

ARS 654 | USD 11,17 03/11/23

Información Sobre Webcast

El Jueves 9 de noviembre a las 13 pm de Buenos Aires/ 11 am Nueva York se llevará a cabo un webcast para analizar los resultados del 3T23. Dicha presentación estará a cargo de German Ranftl, CFO de Edenor. Los interesados en participar en el webcast.

Fecha: Nov. 9, 2023
Hora: 1pm BA time/11am Nueva York.

3T 2023
WEBCAST DE RESULTADOS

PARA UNIRSE AL WEBCAST POR FAVOR
[Click Aqui](#)

Contactos de Relación con el Inversor

Germán Ranftl Director de Finanzas y Control	Silvana Coria Gerente de Relación con Inversores, Planeamiento y Control de Gestión	Lucila Ramallo Analista Senior de Relación con Inversores	www.edenor.com investor@edenor.com Tel. +54 (11) 4346 - 5511
---	---	---	--

Destacados del tercer trimestre

- Las actualizaciones tarifarias aplicadas en Abril y Junio, que implicaron un incremento del Valor Agregado de Distribución (VAD), dieron como resultado una mejora en el margen bruto de la Sociedad. Sin embargo, a raíz de la situación macroeconómica y del incremento en los costos operativos para mantener la estructura de la red, el resultado de operación de la Sociedad aún arroja cifras negativas, sin considerar los resultados el impacto positivo del Acuerdo de Regularización de Obligaciones con Cammesa.
- El CAPEX acumulado al 30-9-23 aumentó un 52 % en términos reales a ARS 60,999 millones en términos reales, como resultado, la compañía mantiene los niveles de calidad del servicio eléctrico, registrando los mejores indicadores globales de calidad de servicio técnico de su historia (SAIDI y SAIFI). Asimismo es récord la percepción satisfactoria de sus clientes por el servicio recibido.
- El Resultado Neto experimentó un importante cambio a ARS 76.039 millones en el 3T23 (vs. la pérdida de AR\$ 14.527 millones del 3T22) debido a los aumentos de tarifas, mayores volúmenes de ventas y un mayor ajuste por inflación (RECPAM vs. el año anterior). Los cambios positivos compensaron el efecto de la alta inflación sobre los costos y un aumento en los costos de compra de energía.
- El EBITDA del 3T23 experimentó una importante mejora a ARS 144.365 millones vs. la pérdida de ARS 4.658 millones del año pasado debido al efecto del incremento de las tarifas y el impacto positivo de ARS 128,989 millones (capital más intereses) de los planes de pagos por los montos adeudados con CAMMESA.
- Revisión Tarifaria Integral: se han formado grupos de trabajo interdisciplinarios a fin de elaborar la documentación requerida de acuerdo al cronograma publicado por el Regulador, incluyendo la contratación de dos consultoras externas expertas . La compañía espera recibir definiciones pendientes luego de las Elecciones Generales.

Edenor supera el nivel de inversiones del trimestre anterior en un 52%

En millones de pesos en moneda constante	9 Meses			3T		
	2023	2022	Δ%	2023	2022	Δ%
Ingresos Por Servicios	378,811	323,574	17%	138,357	113,333	22%
Compras De Energía	(249,918)	(218,105)	15%	(82,505)	(78,147)	6%
Margen Bruto	128,893	105,469	22%	55,852	35,186	59%
Gastos Operativos	(172,601)	(147,415)	17%	(57,389)	(48,133)	19%
Otros Ingresos Operativos	11,859	9,957	19%	5,340	3,515	52%
Otros Egresos Operativos	(9,276)	(13,537)	na	(3,186)	(5,074)	na
Resultado Neto Operativo	(41,125)	(45,526)	(10%)	617	(14,506)	(104%)
Resultado Financiero, Neto	(171,053)	(123,634)	38%	(65,616)	(49,213)	33%
RECPAM*	215,912	146,562	47%	72,382	57,105	27%
Impuesto A Las Ganancias	(79,813)	(20,561)	288%	(60,333)	(7,913)	662%
Resultado Neto	52,916	(43,144)	(223%)	76,039	(14,527)	623%

*Resultado de las exposiciones al cambio en el poder adquisitivo.

Ingresos por Servicios: Aumentaron un 22%, llegando a los ARS 138.357 millones en el 3T23 en términos reales, comparado con ARS 113.333 millones del tercer trimestre de 2022. Esto se explica fundamentalmente por el aumento del VAD resultado de las nuevas tarifas vigentes, otorgadas en el segundo trimestre (107.8% en Abril y 73.7% en Junio compuesto).

Compra de Energía: La compra de energía para abastecer a todos los clientes tuvo un aumento del 6%, resultando en un total de ARS 82.505 millones en el 3T23 vs. ARS 78.147 millones en el 3T22. El aumento estuvo liderado por aumentos en los precios estacionales de la energía.

Margen Bruto: El aumento del 22% en los ingresos por servicios se debe a los incrementos de tarifas parcialmente compensado por el aumento en la compra de energía, que impacta un 59% en el margen bruto en el trimestre, resultando un total de ARS 55.852 millones.

Resultado Financiero: Presentó una mayor pérdida de ARS 65.616 millones en el 3T 2023, que representa un 33% comparado con el tercer trimestre 2022. Dicha diferencia se debe principalmente a mayores intereses devengados por la deuda incurrida con CAMMESA.

Inversiones: En los primeros nueve meses de 2023, las inversiones aumentaron en un 52% en términos reales, alcanzando un total de ARS 60.999 millones. En el tercer trimestre de 2022, invertimos ARS 40.039 millones, reflejando un notable aumento del 46% más que el mismo trimestre del año anterior. Estas cifras subrayan nuestro compromiso inquebrantable con la mejora de la calidad del servicio, lo que se hace evidente en las fuertes mejoras que se han logrado en nuestros indicadores SAIDI (Duración de interrupción del servicio) y SAIFI (Frecuencia de interrupciones del servicio).

Saldo Moroso: A fines de Septiembre de 2023 la cobrabilidad fue del 95,36%, el saldo moroso de ARS 10.249 millones de pesos.

Resultado Neto: Se registró una ganancia de ARS 76.039 millones en el 3T23, marcando un incremento positivo de ARS 90.566 millones en comparación con el mismo período del año anterior. La variación se atribuye principalmente a los ajustes tarifarios del 107.8% en abril y del 73.7% en junio, compensaron el aumento en los costos operativos debido a la inflación y un aumentó en las compras de energía.

VENTAS POR VOLÚMEN

El volumen de ventas de energía aumento un 2,0%.

En el 3T23, el volumen de ventas de energía aumentó un 2,0%, totalizando 6.100 GWh, en comparación con 5.979 GWh en el período correspondiente de 2022, que fue liderado una subida de 4,5% en Residencial, parcialmente compensado por demanda más baja en clientes Comercial e Industrial. Además, la base de clientes de Edenor creció un 1,1% interanual, con 3.292.793 clientes. Este crecimiento se debió principalmente al aumento de clientes residenciales e industriales, impulsado por medidas de disciplina de mercado y la instalación de 1.773 medidores de energía integrados en el tercer trimestre, que es parte de un programa para convertir clientes usando conexiones clandestinas en clientes registrados.

	9 Meses 2023			9 Meses 2022			Variación	
	GWh	Part. %	Customers	GWh	Part. %	Customers	% GWh	%
Residenciales*	8,593	47.0%	2,913,200	7,968	45.9%	2,876,895	7.8%	1.3%
Comerciales Pequeños	1,656	9.1%	339,992	1,560	9.0%	339,449	6%	0.2%
Comerciales Medianos	1,181	6.5%	31,044	1,146	6.6%	30,788	3.1%	0.8%
Industriales	2,790	15.3%	7,210	2,790	16.1%	6,995	(0.0%)	3.1%
Sistema de Peaje	2,961	16.2%	709	2,818	16.2%	686	5.1%	3.4%
Otros								
Alumbrado Público	467	2.6%	21	496	2.9%	21	(5.9%)	0.0%
Asent. y Barrios Carenciados	628	3.4%	617	590	3.4%	578	6.5%	6.7%
Total	18,277	100%	3,292,793	17,369	100%	3,255,412	5.2%	1.1%

	3T 2023			3T 2022			Variación	
	GWh	Part. %	Customers	GWh	Part. %	Customers	% GWh	%
Residenciales*	2,901	47.6%	2,913,200	2,775	46.4%	2,876,895	(4.5%)	1.3%
Comerciales Pequeños	519	8.5%	339,992	537	9.0%	339,449	(3.2%)	0.2%
Comerciales Medianos	383	6.3%	31,044	387	6.5%	30,788	(1.1%)	0.8%
Industriales	909	14.9%	7,210	942	15.8%	6,995	(3.5%)	3.1%
Sistema de Peaje	970	15.9%	709	928	15.5%	686	4.5%	3.4%
Otros								
Alumbrado Público	164	2.7%	21	172	2.9%	21	(4.9%)	0.0%
Asent. y Barrios Carenciados	254	4.2%	617	238	4.0%	578	6.9%	6.7%
Total	6,100	100%	3,292,793	5,979	100%	3,255,412	2.0%	1.1%

GASTOS OPERATIVOS

Los gastos operativos aumentaron un 19%, debido principalmente a la inflación.

En millones de pesos en moneda constante	9 Meses			3T		
	2023	2022	Δ%	2023	2022	Δ%
Remuneraciones y cargas sociales	(50,252)	(48,475)	4%	(17,232)	(16,790)	3%
Planes de pensión	(3,696)	(2,283)	62%	(959)	(631)	52%
Gastos de comunicaciones	(2,267)	(2,164)	5%	(744)	(584)	27%
Previsión para desv. de créditos por ventas y otros créditos	(4,531)	(3,950)	15%	(787)	(803)	(2%)
Consumo de materiales	(6,137)	(6,393)	(4%)	(1,418)	(1,854)	(23%)
Alquileres y seguros	(1,367)	(1,671)	(18%)	(493)	(467)	6%
Servicio de vigilancia	(2,186)	(1,878)	16%	(537)	(661)	(19%)
Honorarios y retribuciones por servicios	(42,259)	(33,534)	26%	(15,685)	(9,616)	63%
Amortizaciones de activos por derecho de uso	(1,410)	(1,553)	(9%)	(532)	(536)	(1%)
Relaciones públicas y marketing	(2,997)	(2,369)	27%	(1,139)	(2,249)	(49%)
Publicidad y auspicios	(1,544)	(1,220)	27%	(587)	(1,158)	(49%)
Depreciaciones de propiedades, plantas y equipos	(36,443)	(27,784)	31%	(14,226)	(9,314)	53%
Honorarios directores y síndicos	(104)	(39)	167%	(76)	(11)	608%
Sanciones ENRE	(11,813)	(8,927)	32%	(974)	(1,805)	(46%)
Impuestos y tasas	(5,512)	(5,096)	8%	(1,978)	(1,628)	21%
Diversos	(81)	(76)	7%	(23)	(26)	(12%)
Total	(172,601)	(147,415)	17%	(57,392)	(48,135)	19%

Este aumento puede atribuirse principalmente a la inflación, mayores tarifas y remuneraciones por servicios y mayores gastos de depreciación.

EBITDA

Durante los primeros nueve meses de 2023, el EBITDA mostró un fuerte cambio generando una ganancia de ARS 125.725 millones frente a una pérdida de ARS 16.177 millones para los primeros nueve meses de 2022. Los factores principales que impulsaron las mejoras fueron los siguientes:

- Impacto positivo de ARS 128,989 millones como resultado de los planes de pago implementados para cancelar los montos adeudados con CAMMESA por las compras de energía impagas.
- Los ajustes arancelarios antes mencionados; y
- Mayor reducción de las pérdidas de energía (15,29% en 3T23 vs. 16.1% en 3T22).
- Estos aspectos positivos compensaron con creces los mayores costos operativos (incluidos los efectos de la inflación y precios estacionales implementados en agosto)

El EBITDA del 3T23 también experimentó una mejora importante obteniendo un total de ARS 144.365 millones frente a la pérdida de ARS 4.658 millones del año pasado por las mismas razones mencionadas anteriormente. Incluso excluyendo el acuerdo con impacto positivo de CAMMESA, el EBITDA de ARS 15.376 millones mejoró drásticamente con respecto a la pérdida del año anterior de ARS 4.658 millones

En Millones de pesos en moneda constante	9 Meses			3T		
	2023	2022	Δ%	2023	2022	Δ%
Resultado Operativo	(41,125)	(45,526)	(10%)	617	(14,506)	(104%)
Depreciación De Propiedades, Plantas Y Equipos	37,853	29,337	29%	14,759	9,848	50%
Acuerdo Cammesa	128,989	-		128,989	-	
EBITDA	125,725	(16,177)		144,365	(4,658)	

CAPEX

Las inversiones de Bienes de capital de Edenor durante los primeros nueve meses de 2023 fueron de **ARS 60.999** millones representando un fuerte aumento del **52%** en términos reales respecto de los ARS 40.039 millones del año pasado.

El total de inversiones durante el tercer trimestre fueron **ARS 24.751** millones que se utilizaron de la siguiente manera:

19.234 Millones

en Actividades Eléctricas

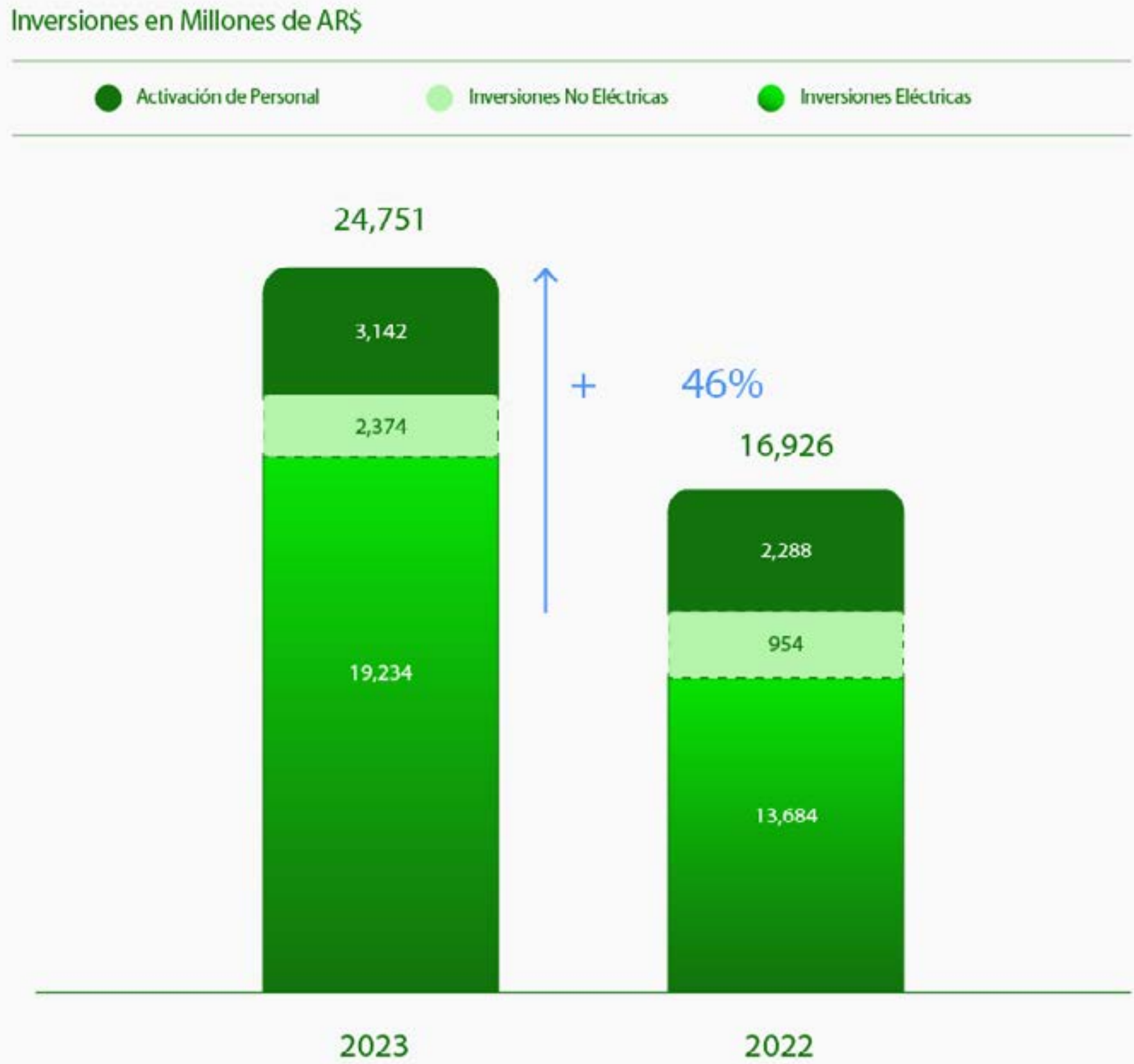
2.374 Millones

en Sistemas y Otros

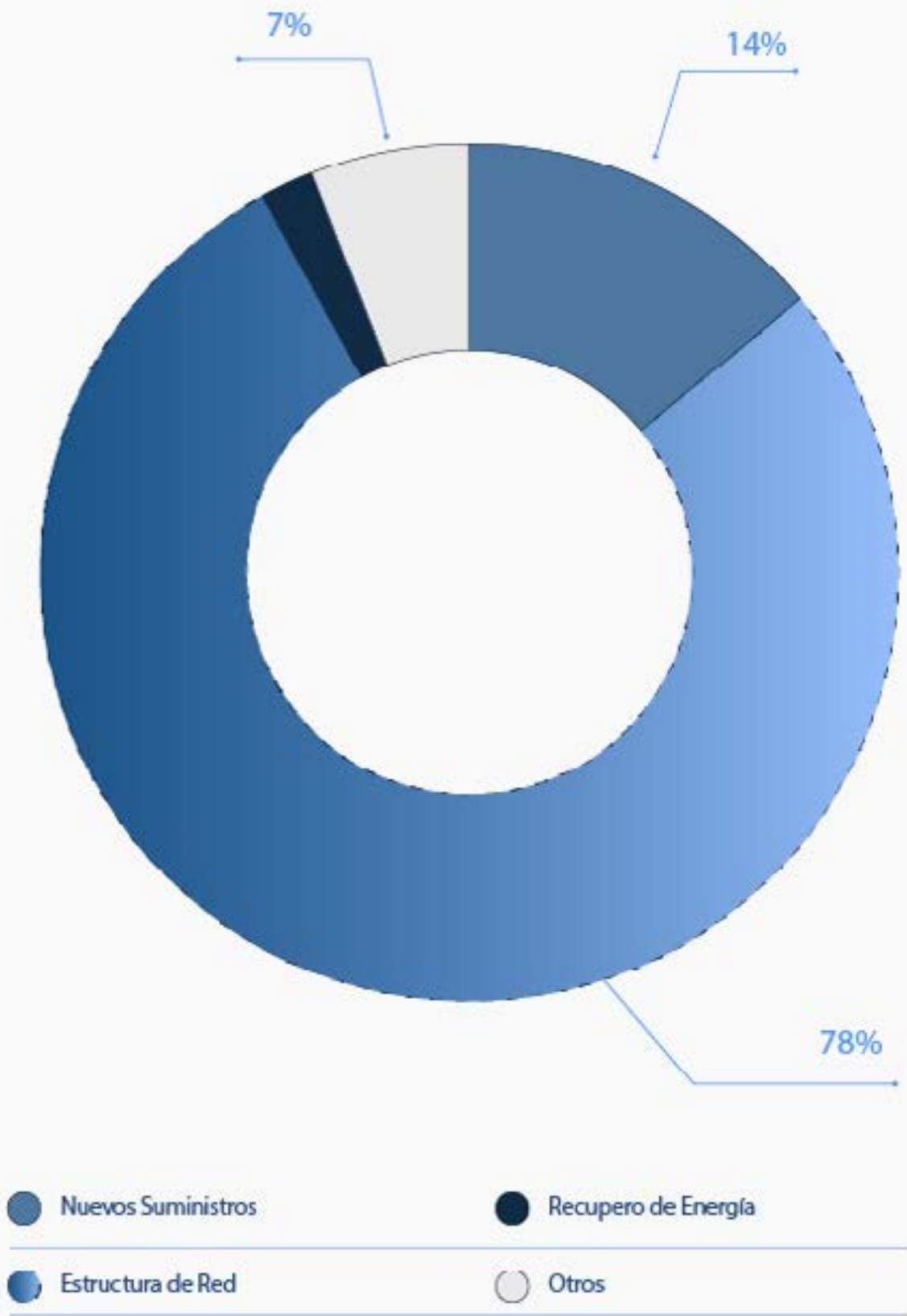
3.143 Millones

en Activación de Personal

3T 2023 VS 3T 2022



Clasificación De Inversiones Como % Del Total



Con el objetivo de satisfacer la demanda, mejorar la calidad del servicio y reducir las pérdidas no técnicas, la mayor parte de las inversiones fueron destinadas al incremento de la capacidad, la instalación de equipamiento de telecontrol en la red de media tensión, la conexión de los nuevos suministros y la instalación de medidores de energía autoadministrados. Todas las inversiones se realizan priorizando la protección del medio ambiente y la seguridad en la vía pública.

Marco Regulatorio

Proceso de RTI (Revisión Tarifaria Integral)

TAREAS	Junio 2023	Julio 2023	Agosto 2023	Septiembre 2023	Octubre 2023	Noviembre 2023	Diciembre 2023	2024 1er Trimestre
Llamado a Lic. CMCC								
Definición de Muestra								
Colocación Equipos								
Ctl y Seguimiento								
Estudios Prestaciones Tecnológicas y Com								
Estudio CENS - Alternativas y Definición								
Estudio Componentes WACC								
Estudio de Segmentación Tarifaria en R con Medición de potencia								
Requerimiento Información y Análisis OM								
Inventarios								
Análisis Calidad								
Estudio Estrategia Pérdidas								

REFERENCIA	
Tareas ENRE	
Tareas Distribuidora	
Tareas Consultor/ENRE	
Todos	

El 25 de abril mediante Resolución ENRE 363/2023, se aprobó iniciar el proceso a partir del 1 de Junio.

El ENRE publicó un calendario con los procesos que se espera se completen en 1T24.

Se han formado grupos de trabajo interdisciplinarios a fin de elaborar la documentación requerida de acuerdo con el cronograma publicado por el Regulador, incluyendo la contratación de dos consultoras externas expertas. La compañía espera recibir definiciones pendientes luego de las Elecciones Generales. Los grupos de trabajo han avanzado en la definición de temas críticos. Esto incluye la definición de costos, demanda, estándares de calidad y valuación de activos.

Marco Regulatorio

Nuevos Precios Estacionales

Entre el 1 de Agosto y el 31 de octubre estuvieron vigentes los siguientes precios estacionales de energía según este detalle:

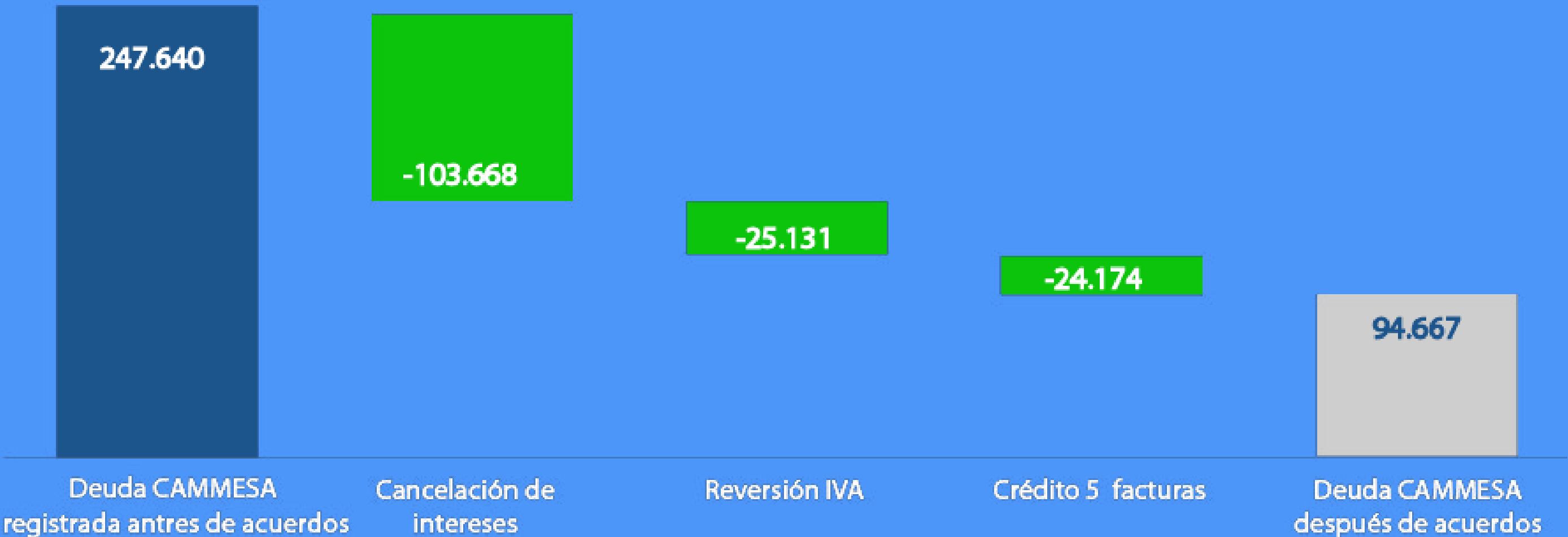
Residenciales Nivel 1	5.5%
Residenciales Nivel 2	2%
Residenciales Nivel 3	entre 2% y 5%
T1G1	6%
T1G2	8%
T1G3	9%
T2	9%
T3 BT Y MT	entre 10% y 13%

Desde el 1 de Noviembre 2023 a través de la Resolución 884/23, se establecieron los Nuevos Precios por categoría según este detalle:

Residenciales Nivel 1	(7%)
Residenciales Nivel 2	2%
Residenciales Nivel 3	(2,7%)
T1G1	6%
T1G2	8%
T1G3	9%
T2	9%
T3 BT Y MT	(7,6%)

Marco Regulatorio

Deuda CAMMESA



ORIGEN:

La deuda con CAMMESA corresponde a compras de energía que fueron pagadas parcialmente desde marzo de 2020 teniendo en cuenta la pandemia (COVID) y los retrasos en los ajustes tarifarios.

TERMINOS Y PAGOS:

El 29 de diciembre de 2022 se firmó un Convenio entre la Compañía, la Secretaría de Energía y el ENRE, con el fin de regularizar los saldos pendientes a agosto de 2022, mediante un plan de pagos, el cual se completó en julio de 2023. La empresa se comprometió a pagar la deuda en 96 cuotas con un tipo de interés del 50 % del mercado. El pago de las cuotas es: 1° año 1/5 de la cuota teórica, 2° a 5° año 20% de ajuste de las cuotas de los años anteriores, 6° año en adelante se aplica sistema de amortización francés.

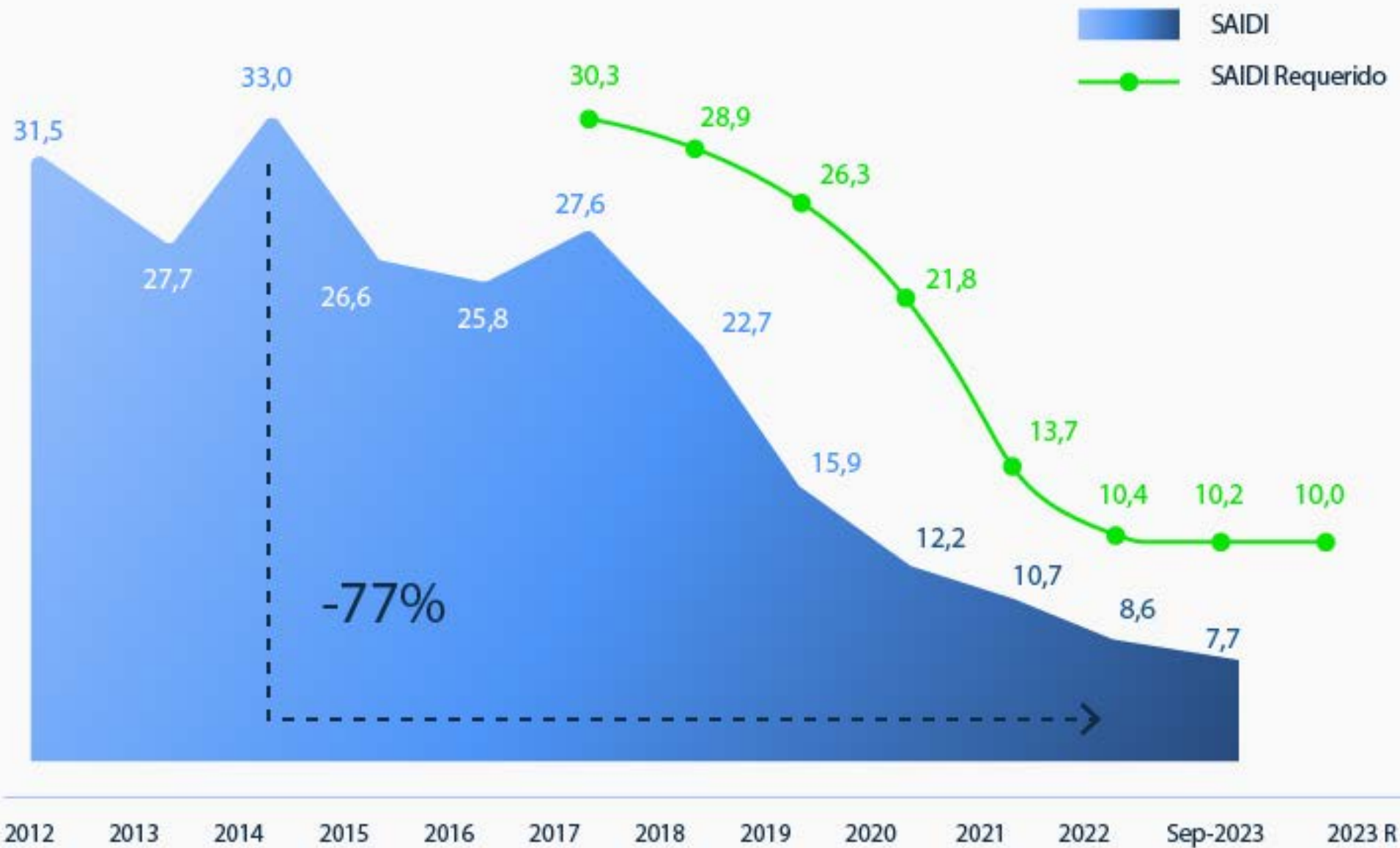
El pasado 28 de julio se acordó un nuevo plan para el pago de las obligaciones pendientes calculadas en MWh desde septiembre de 2022 hasta febrero de 2023. La empresa se comprometió a pagar la deuda en 96 cuotas, actualizando cada cuota con el valor del MWh .

Los acuerdos establecían una condición suspensiva para los pagos en términos de sus obligaciones, siendo el otorgamiento por parte del Regulador de VAD suficiente para cumplirlas.

El impacto positivo total es de ARS 128.989 millones (ARS 71.064 millones y ARS 57.925 millones), reduciendo el saldo de deuda de \$247.640 millones a \$94.667 millones.

SAIDI

SAIDI se refiere a la duración de los cortes y mide el número de horas de interrupción que un usuario tiene por año.



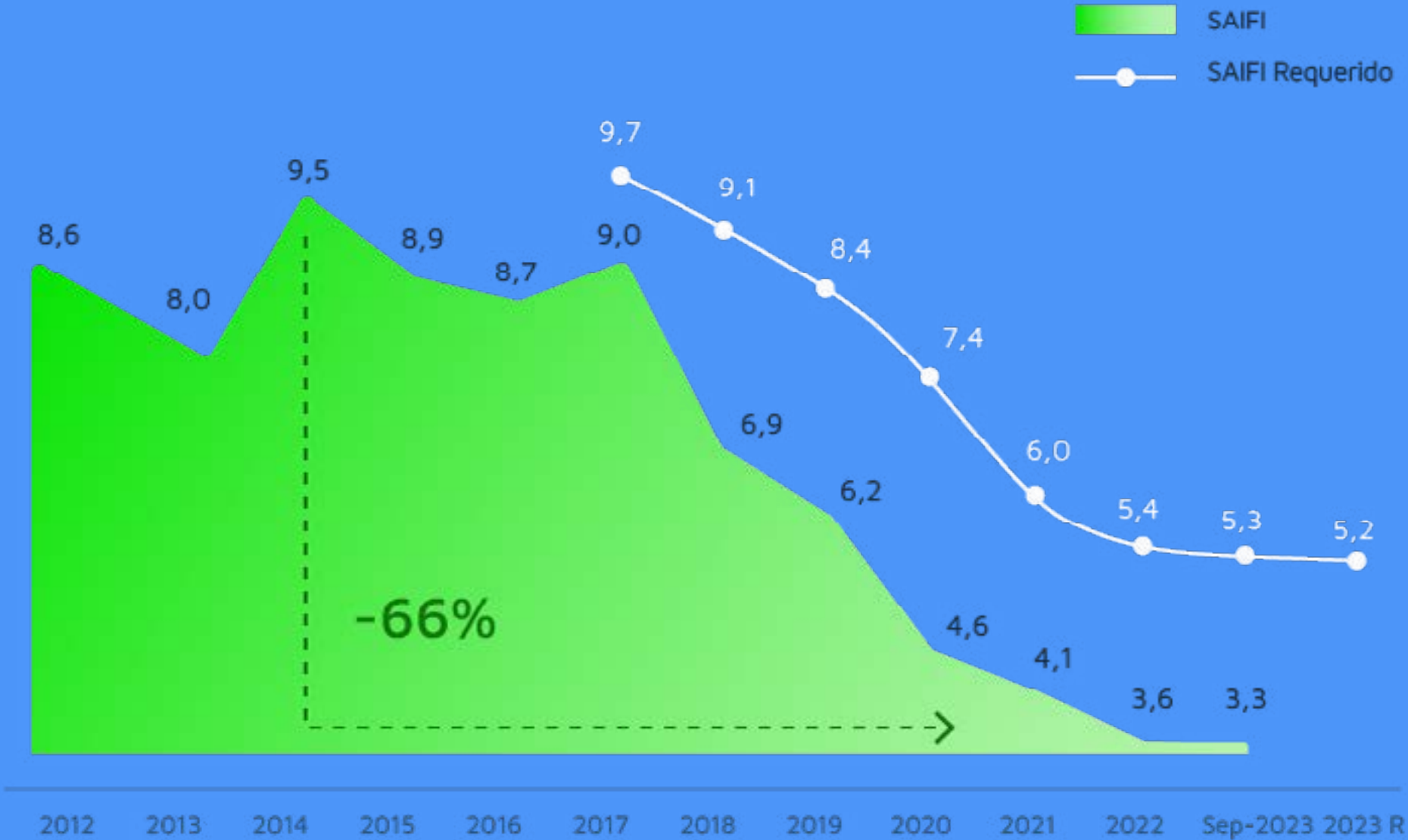
ESTÁNDARES DE CALIDAD DE SERVICIO

El plan de inversiones ejecutadas en los últimos años sigue mostrando resultados que se reflejan en una continua mejora en la calidad de servicio al reducir la duración y frecuencia de los cortes desde 2014, y superar así los requerimientos regulatorios establecidos. Los estándares de calidad se miden a través de la duración y la frecuencia de las interrupciones

en la prestación del servicio, utilizando los indicadores SAIDI y SAIFI. SAIDI se refiere a la duración de las interrupciones, mide la cantidad de horas que un usuario está sin servicio por año. SAIFI, por su parte, se refiere a la frecuencia de las interrupciones, mide la cantidad de veces que un usuario está sin servicio por año.

SAIFI

SAIFI se refiere a la frecuencia de los cortes y mide el número de veces que un usuario tiene una interrupción durante un año



Al cierre del tercer trimestre de 2023, los indicadores SAIDI y SAIFI para los primeros 9 meses mostraron una mejora significativa a 7,7 horas y 3,3 cortes promedio por cliente en el año, registrando niveles récord y mejorando un 15% y 12%, respectivamente, comparados con el mismo período del año anterior. Esta recuperación en el

servicio se debe principalmente al nivel fuerte de inversiones que ha realizado la empresa desde 2014. Las inversiones han estado focalizadas en implementar mejoras en los procesos operativos y la adopción de tecnología aplicada a la operación y gestión de la red.

PÉRDIDAS DE ENERGÍA

En el 3T23 las pérdidas de energía disminuyeron al 15,29%, en comparación con 16,1% en el mismo periodo del año anterior



Impulsando la Innovación y la Eficiencia en la Mitigacion de Perdidas:

Nuestros equipos multidisciplinarios dinámicos siguen dedicados firmemente a desarrollar soluciones novedosas en la lucha contra las pérdidas de energía. Este esfuerzo colaborativo se ha fortalecido aún más mediante la ejecución decidida de las iniciativas de Disciplina de Mercado (DIME), destinadas a reducir las pérdidas. Aprovechando la potencia de las herramientas analíticas e de inteligencia artificial, hemos optimizado estratégicamente las rutas de inspección, aumentando su eficacia. La misión de las acciones de DIME 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 2023, se llevaron a cabo un total considerable de 90.874 inspecciones en la Tarifa 1 (usuarios residenciales y generales), logrando una tasa de eficiencia del 51,4%. Esto se compara con el mismo período del año anterior, cuando 97.084 inspecciones arrojaron una tasa de eficiencia más alta del 54,6%. Además, la instalación de 6.729 Medidores de Energía Integrados (MIDE) durante 2023 da fe de nuestro compromiso con la modernización de los mecanismos de monitoreo de energía.

Iniciativas de Recuperación y Redefinición de Equilibrio:

Nuestros esfuerzos van más allá de la detección, ya que restauramos diligentemente la integridad energética. Además de normalizar a los clientes equipados con medidores MIDE, nuestra labor se extiende a los clientes clandestinos con medidores convencionales. Reforzando estos esfuerzos, se ha implementado meticulosamente un novedoso sistema de balance de energía, complementado por la llegada de microbalances en vecindarios privados. A pesar de nuestros tenaces esfuerzos, se han observado casos de reincidencia en el fraude en todos los escenarios.

ENDEUDAMIENTO

Obligaciones Negociables

	On Clase N1	On Clase N2
Monto	55,244,538	60,945,000
Moneda	USD	USD
Fecha	May-25	Nov-24
Tasa De Interes	9,75	9,75
Pago De Intereses	Biannual	Biannual
Ley Aplicable	New York	Argentina

El capital pendiente de amortización de deuda financiera denominada en dólares es de USD 116 millones, mientras que la posición de deuda financiera neta de caja es de USD -52 millones.

Evolución Deuda Corporativa



Calificaciones

Las Calificaciones otorgadas por las calificadoras son las siguientes:

		Rating	Outlook	Date
	Emisor en Moneda Local	BBB+.ar	Estable	NOV- 23
	Emisor en Moneda Extranjera	BBB.ar	Estable	NOV- 23
	Emisor de Largo Plazo	A-(arg)	Estable	OCT- 23
	ON Clase 1	A-(arg)	Estable	OCT- 23
	ON Adicionales Clase 1	A-(arg)	Estable	OCT- 23
	ON Clase 2	A-(arg)	Estable	OCT- 23
	Calificación Institucional	raCCC	Negativa	OCT - 23
	Programa Global de Oblicaciones Negocialbles	raCCC	Negativa	OCT- 23
	Moneda Extranjera	raCCC-	Negativa	MAR - 23



ACERCA DE EDENOR

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 3,29 millones de clientes (una población de aproximadamente 11 millones de habitantes) en una superficie de 4.637 kilómetros cuadrados. En el 3Q, edenor vendió 6.100 GWh de electricidad y compró 7.287 GWh (Incluida la demanda del sistema de peaje), registrando ingresos por servicios por ARS 138.357 mil millones ajustados por inflación a septiembre 2023. A su vez, la sociedad obtuvo un resultado trimestral neto por ARS 76.039 millones.

Estado de Situación Financiera

Condensado Intermedio

Al 30 de Septiembre de 2023 y
30 de Diciembre 2022

Valores expresados en moneda constante

En millones de Pesos en moneda constante	09.30.2023 AR\$	12.31.2022 AR\$
ACTIVO		
ACTIVO NO CORRIENTE		
Propiedades, plantas y equipos	828,444	804,344
Participación en negocios conjuntos	49	43
Activo por impuesto diferido	1,363	1,436
Otros créditos	3	6
Activos financieros a costo amortizado	-	-
TOTAL DEL ACTIVO NO CORRIENTE	829,859	805,829
ACTIVO CORRIENTE		
Inventarios	21,150	13,078
Otros créditos	23,585	37,987
Créditos por ventas	76,832	56,863
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	52,298	58,306
Activos financieros a costo amortizado	-	-
Efectivo y equivalentes de efectivo	7,730	3,311
TOTAL DEL ACTIVO CORRIENTE	184,146	169,545
TOTAL DEL ACTIVO	1,011,454	975,374

En millones de Pesos en moneda constante	09.30.2023 AR\$	12.31.2022 AR\$
PATRIMONIO		
Capital social	875	875
Ajuste sobre capital social	221,787	221,765
Prima de emisión	3,078	3,050
Acciones propias en cartera	31	31
Ajuste acciones propias en cartera	4,745	4,767
Costo de adquisición de acciones propias	(18,230)	(18,230)
Reserva legal	15,409	15,409
Reserva facultativa	149,222	149,222
Otros resultados integrales	(1,651)	(1,651)
Resultados acumulados	(67,033)	(119,949)
TOTAL DEL PATRIMONIO	308,233	255,289

En millones de Pesos en moneda constante	09.30.2023 AR\$	12.31.2022 AR\$
PASIVO		
PASIVO NO CORRIENTE		
Deudas comerciales	1,350	1,870
Otras deudas	140,621	35,524
Préstamos	40,325	29,531
Ingresos diferidos	8,674	7,468
Remuneraciones y cargas soc. a pagar	1,749	1,567
Planes de beneficios	3,641	3,780
Pasivo por impuesto diferido	305,133	225,310
Impuesto a las ganancias a pagar	-	-
Previsiones	7,284	11,281
TOTAL DEL PASIVO NO CORRIENTE	508,777	316,331
PASIVO CORRIENTE		
Deudas comerciales	145,737	365,271
Otras deudas	23,763	12,846
Préstamos	1,633	374
Instrumentos financieros derivados	-	-
Ingresos diferidos	102	90
Remuneraciones y cargas soc. a pagar	14,714	18,973
Planes de beneficios	234	475
Impuesto a las ganancias a pagar, neto	-	-
Deudas fiscales	6,005	2,676
Previsiones	2,256	3,049
TOTAL DEL PASIVO CORRIENTE	194,444	403,754
TOTAL DEL PASIVO	703,221	720,085
TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO	1,011,454	975,374

Estado de Resultados Integrales Condensado Intermedio

Por el periodo de nueve meses finalizado
Al 30 de Septiembre de 2023 y 2022

Valores expresados en moneda constante

En millones de Pesos en moneda constante	09.30.2023 ARS	09.30.2022 ARS
Operaciones continuas		
Ingresos por servicios	378,811	323,574
Compras de energía	(249,918)	(218,105)
Subtotal	128,893	105,469
Gastos de transmisión y distribución	(99,255)	(83,679)
Resultado bruto	29,638	21,790
Gastos de comercialización	(42,435)	(36,449)
Gastos de administración	(30,911)	(27,287)
Otros ingresos operativos	11,859	9,957
Otros egresos operativos	(9,276)	(13,537)
Acuerdo de Regularización de Obligaciones	-	-
Resultado operativo	(41,125)	(45,526)
Acuerdo de Regularización de Obligaciones	128,989	
Resultado por participación en negocios conjuntos	6	15
Ingresos financieros	111	121
Gastos financieros	(161,291)	(112,989)
Otros resultados financieros	(9,873)	(10,766)
Resultados financieros netos	(171,053)	(123,634)
RECPAM	215,912	146,562
Resultado antes de impuestos	132,729	(22,583)
Impuesto a las ganancias	(79,813)	(20,561)
Resultado del ejercicio por operaciones continuas	52,916	(43,144)
Resultado por acción básico y diluido		
Resultado por acción operaciones continuas	60.48	(49.31)

Estado de Resultados Integrales Condensado Intermedio

Por el periodo de nueve meses finalizado
Al 30 de Septiembre de 2023 y 2022

Expresado en valores históricos

En millones de Pesos en valores históricos	09.30.2023 AR\$	09.30.2022 AR\$
Operaciones continuas		
Ingresos por servicios	274,501	108,142
Compras de energía	(178,388)	(73,609)
Subtotal	96,113	34,533
Gastos de transmisión y distribución	(53,310)	(21,777)
Resultado bruto	42,803	12,756
Gastos de comercialización	(27,281)	(11,368)
Gastos de administración	(19,518)	(8,180)
Otros egresos operativos, netos	2,028	(2,119)
Resultado operativo	(1,968)	(8,912)
Efecto Nuevo AM	-	989
Ingresos financieros	89	42
Gastos financieros	(141,520)	(40,892)
Otros resultados financieros	14,966	(1,344)
Resultados financieros netos	(126,464)	(42,193)
	-	
Resultado antes de impuestos	(19,709)	(50,116)
Impuesto a las ganancias	(55,742)	1,428
Resultado del ejercicio por operaciones continuas	(75,451)	(48,688)
Resultado por acción básico y diluído		
Resultado por acción operaciones continuas	(210,48)	(55.64)

Estado de Flujo de Efectivo Condensado Intermedio

Por el periodo de nueve meses finalizado
Al 30 de Septiembre de 2023 y 2022

Valores expresados en moneda constante

En millones de Pesos en moneda constante	09.30.2023 ARS	09.30.2022 ARS	En millones de Pesos en moneda constante	09.30.2023 ARS	09.30.2022 ARS	En millones de Pesos en moneda constante	09.30.2023 ARS	09.30.2022 ARS
Flujo de efectivo de las actividades operativas			Cambios en activos y pasivos operativos:			Flujo de efectivo de las actividades de inversión		
Resultado del período	52.916	-43.144	Aumento de créditos por ventas	-49.591	-20.120	Pago por adquisiciones de propiedades, plantas y equipos	-59.466	-37.693
Ajustes para arribar al flujo neto de efectivo provenientes de las actividades operativas:			Disminución (Aumento) de otros créditos	5.483	-12.867	Cobros de intereses por préstamos otorgados a terceros		0
Depreciaciones de propiedades, plantas y equipos	36.443	27.784	Aumento de inventarios	-5.530	-2.471	Venta (Compra) neta de Títulos valores y Fondos comunes de inversión	10.510	-14.698
Amortizaciones de activos por derecho de uso	1.410	1.553	Aumento de activos financieros a costo amortizado	0	0	Pagos netos de instrumentos derivados	0	0
Baja de propiedades, plantas y equipos	456	531	Aumento de ingresos diferidos	5.130	24	Cobros por mutuos otorgados a terceros	0	0
Intereses devengados netos	160.836	112.758	Aumento de deudas comerciales	72.457	92.151	Pagos por mutuos otorgados a terceros	0	0
Cargos por mora de clientes	-6.209	-4.532	Aumento de remuneraciones y cargas sociales a pagar	6.352	5.492	Cobro de crédito por venta subsidiarias	0	0
Diferencia de cambio	9.400	-2.045	Disminución de planes de beneficios	-1.916	-1.191			
Impuesto a las ganancias	79.813	20.561	Aumento (Disminución) de deudas fiscales	4.675	-1.618	Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión	-48.956	-52.391
Aumento de provisión para desvalorización de créditos por ventas y otros créditos	4.531	3.950	Aumento de otras deudas	3.997	920	Flujo de efectivo de las actividades de financiación		
Resultado por medición a valor actual	596	523	Pagos por instrumentos financieros derivados	0	-965	Toma de préstamos	11.259	10.532
Aumento de provisión para contingencias	3.945	8.663	Utilización de provisiones	-556	-229	Pago de préstamos, capital	-229	-6.171
Otros egresos FOCEDE	0	0	Pago de impuesto a las ganancias	0		Pago de interés	0	
Cambios en el valor razonable de activos y pasivos financieros	-7.738	4.169				Cobros del mutuo inversiones	0	0
Devengamiento de planes de beneficios	3.696	2.283	Subtotal antes de variación de deuda con CAMMESA	43.229	53.620	Pago de deuda por arrendamientos	-2.259	-1.830
Resultado por participación en negocios conjuntos	0	0	Aumento deuda comercial vencida con CAMMESA			Pago de intereses por préstamos	-759	-1.139
Reconocimiento por mayores costos Res. SEE N° 250/13 y Notas subsiguientes	0	0	Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	43.229	53.620	Pago de gastos de emisión de obligaciones negociables	-480	-1.239
Reconocimiento de ingresos a cuenta de la RTI Res. SEE N° 32/15		0				Pago por recompra de obligaciones negociables	0	0
Recupero de provisión por crédito con RDSA	0	0				Pago por adquisición de acciones propias	0	-1.125
Resultado neto por cancelación de obligaciones negociables	0	738				Flujo neto de efectivo generado por (utilizado en) las actividades de financiación	7.532	-972
Resultado por reestructuración de deuda	0	870						
Desvalorización de propiedades, planta y equipo						Incremento del efectivo y equivalentes de efectivo	1.805	257
Ingresos por contribuciones no sujetas a devolución	-75	-102						
Revaluación del crédito con RDSA	0	6.511				Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	3.311	12.552
Otros resultados financieros	7.615					Resultados financieros del efectivo y equivalentes de efectivo	2.705	4.180
Resultado por participación en negocios conjuntos	-6	-15				RECPAM efectivo y equivalentes de efectivo	-91	17
Acuerdo de Regularización de Obligaciones	-128.989	0				Incremento del efectivo y equivalentes de efectivo	1.805	257
Recupero de provisión por desvalorización de créditos por ventas - Acta Acuerdo de regularización de obligaciones	0	0				Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	7.730	17.006
RECPAM	-215.912	-146.562						

DISCLAIMER

El material que sigue es un Presentación de Información general sobre Edenor a partir de la fecha de la presentación. Es información en formulario de resumen y no pretenden ser completos. Sin representación o garantía, expresa o implícita, se realiza concerniente, y sin dependencia debe colocarse, el exactitud, imparcialidad, o Integridad de esto información.

Esta presentación contiene información y declaraciones prospectivas. Las declaraciones prospectivas son declaraciones que no son hechos históricos. Estas declaraciones son solo predicciones basadas en nuestras suposiciones, expectativas y proyecciones actuales sobre eventos futuros. Las declaraciones prospectivas pueden identificarse por las palabras "creer", "esperar", "anticipar", "objetivo" o expresiones similares. Mientras que la dirección de Edenor cree que las expectativas reflejadas en tal visión de futuro Las declaraciones son razonables, se advierte a los inversores que la información y las declaraciones prospectivas están sujetas a diversos riesgos e incertidumbres, muchos de los cuales son difíciles de predecir y generalmente están fuera del control de Edenor, lo que podría causar que los resultados y desarrollos reales difieran materialmente de los expresados, implícitos o proyectados por la información y declaraciones prospectivas ". Además, si los resultados reales de Edenor son menos favorables que los mostrados en las proyecciones o si los supuestos utilizados en las proyecciones resultan ser incorrectos, es posible que Edenor no pueda realizar pagos de dividendos por el monto previsto, o en absoluto. Edenor no asume ninguna obligación de actualizar públicamente sus declaraciones prospectivas, ya sea como resultado de nueva información, eventos futuros o de otro tipo, ni hace ninguna representación o garantía, expresa o implícita, en cuanto a la exactitud o integridad de la información contenida en este documento, y nada de lo contenido en este documento es, o se confiará en él como una promesa o representación. La gerencia no está haciendo y usted no debe inferir ninguna representación sobre la probable existencia de un conjunto particular de hechos o circunstancias futuras.

Esta presentación no constituye ni forma parte de, y no debe interpretarse como, ninguna oferta o invitación para suscribir, suscribir o adquirir de otro modo, ningún valor de Edenor ni debe formar la base de, o ser invocado en relación con, cualquier contrato de compra o suscripción de valores de Edenor. Personas que tengan la intención de comprar o suscribir valores de Edenor Se recuerda a las personas que tengan la intención de comprar o suscribir valores de Edenor en cualquier posible oferta futura que dicha compra o suscripción puede realizarse únicamente sobre la base de la información contenida en el folleto o circular de oferta en relación con dicha oferta propuesta. En particular, esta presentación y la información contenida en este documento no son una oferta de valores para la venta en los Estados Unidos.

Los datos de mercado y posición competitiva, incluidas las previsiones de mercado, utilizados a lo largo de esta presentación se obtuvieron de encuestas internas, estudios de mercado, información disponible públicamente y publicaciones de la industria. Aunque no tenemos ninguna razón para creer que cualquiera de esta información o estos informes sean inexactos en ningún aspecto material, no hemos verificado de forma independiente la posición competitiva, cuota de mercado, tamaño del mercado, crecimiento del mercado u otros datos proporcionados por terceros o por la industria u otras publicaciones. Edenor no hace ninguna representación en cuanto a la exactitud de dicha información.

Edenor S.A.

Avenida del Libertador 6363, Piso 12º
C1428ARG Buenos Aires, Argentina

Tel: 5411 4346 5511

investor@edenor.com

www.edenor.com



CONTACTOS DE RELACIONES CON EL INVERSOR

Germán Ranftl | Director de Finanzas y Control

Silvana Coria | Gerente de Relación con Inversores,
Planeamiento y Gestión de Control

Lucila Ramallo | Analista Senior de Relación
Inversores

investor@edenor.com

Tel. +54 (11) 4346 5511