



edenor

**REPORTE DE RESULTADOS
PRIMER TRIMESTRE 2022**

Resultados del primer trimestre de 2022	
 	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 49,017 mil millones USD 231,085 millones
Contactos de relación con el inversor: Germán Ranftl Director de Finanzas y Control Silvana Coria Gerenta de Relación con Inversores	
ir.edenor.com investor@edenor.com Tel: +54 (11) 4346 -5511	

Buenos Aires, Argentina, 12 de mayo de 2022. 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 primer trimestre de 2022. 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.

Información sobre Webcast

El viernes 13 de mayo de 2022 a las 10.00 a.m. de Buenos Aires / 9.00 a.m. de Nueva York se llevará a cabo un webcast para analizar los resultados del 1T22. Dicha presentación estará a cargo de Germán Ranftl, Director de Finanzas y Control de **edenor**.

Los interesados en participar del webcast deberán registrarse haciendo [clic aquí](#)

Las preguntas se responderán exclusivamente a través del sistema de webcast.



¹ Cotización al 10/05/2022, ARS 56,00 por acción y USD 5,28 por ADR

RESUMEN EJECUTIVO DE RESULTADOS DEL PRIMER TRIMESTRE 2022

Edenor ha logrado sostener la mejora en sus niveles de calidad de servicio juntamente con una mejora en la eficiencia del uso de sus recursos.

En millones de Pesos en moneda constante	1T			
	2022	2021	Δ AR\$	Δ%
Ingresos por servicios	30.401	32.607	(2.206)	(7%)
EBITDA	1.329	1.439	(110)	(8%)
Resultado neto	(2.818)	(1.018)	(1.800)	177%
Inversiones	2.684	3.920	(1.236)	(32%)

Los **ingresos por servicios** disminuyeron un 7%, llegando a los ARS 30.401 millones en el 1T22 en términos reales, esto se debió principalmente a la inflación y al congelamiento de tarifas.

El **EBITDA** disminuyó ARS 110 millones, alcanzando un resultado positivo de ARS 1.329 millones en el 1T22, en comparación a una ganancia de ARS 1.439 millones en el mismo período del año anterior. No existen entre los períodos de comparación ajustes al EBITDA.

El **resultado neto** acumuló una pérdida de ARS 2.818 millones en el 1T22, aumentando las pérdidas por ARS 1.800 millones en comparación al mismo período del año pasado.

Durante el primer trimestre del año se registró una mayor pérdida en el resultado operativo, mayores cargos financieros originados por el diferimiento del pago de las obligaciones con el Mercado Eléctrico Mayorista y un mayor resultado por exposición al cambio de poder adquisitivo en la moneda (RECPAM) respecto al mismo período de 2021.

Durante el primer trimestre 2022 las **inversiones** alcanzaron ARS 2.684 millones, se redujeron un 32% en términos reales con respecto de las realizadas durante el primer trimestre del 2021.

A fin de marzo de 2022 la **cobrabilidad** fue del 98%, el **saldo moroso** de 9.004 millones de pesos y la **satisfacción general de clientes** 86%.

MARCO REGULATORIO

Audiencia publicas:

El 18 de abril del 2022, mediante la resolución SE N° 235 Y 236/2022 el PEN convocó a Audiencias públicas para el 10, 11 y 12 de mayo con el objetivo de tratar los siguientes temas:

- Los nuevos precios de referencia estacionales del Precio Estacional de la Energía Eléctrica (PEST), aplicables a partir del 1 de junio de 2022
- La implementación de la segmentación en el otorgamiento de los subsidios al precio de la energía por parte del Estado Nacional a los usuarios del servicio de gas natural y del servicio de energía eléctrica, para el bienio 2022-2023.

Reestructuración de deuda

Con fecha 6 de abril de 2022, la Asamblea General de Accionistas, aprobó la actualización del Programa Global de Emisión de Obligaciones Negociables Simples por un Monto Máximo en todo momento en circulación de hasta dólares estadounidenses U\$S 750.000.000 (o su equivalente en otras monedas).

En consecuencia, el 12 de abril de 2022, se realizó el lanzamiento de la oferta de canje de las Obligaciones Negociables Clase N° 9 emitidas por la Sociedad con vencimiento el 25 de octubre de 2022 a una tasa de interés fija del 9,75% nominal anual por un valor nominal en circulación de U\$S 98.057.000 por Nuevas Obligaciones Negociables - Clase N I, denominadas y pagaderas en dólares estadounidenses, a una tasa de interés fija del 9,75% nominal anual, con vencimiento en 2025, a ser emitidas por un valor nominal de hasta U\$S 120.000.000, en el marco del Programa Global de Emisión de Obligaciones Negociables Simples.

Las Nuevas Obligaciones Negociables se encuentran dentro del marco de los “Lineamientos para la emisión de valores negociables, sociales, verdes y sustentables en Argentina” contenidos en el Anexo III del Capítulo I, Título VI de las Normas de la CNV y en la Guía de Bonos Sociales Verdes y Sustentables de BYMA con intención de ser listadas en el Panel de Bonos Sociales, Verdes y Sustentables de BYMA.

El capital de las mismas se amortizará en un único pago el 12 de mayo de 2025. Asimismo, devengarán intereses a la tasa fija del 9,75% nominal anual, pagaderos en forma semestral por período vencido cada 12 de mayo y el 12 de noviembre de cada año, a partir del 12 de noviembre de 2022.

Finalmente, la Sociedad con fecha 12 de mayo de 2022 aprobó la emisión y colocación por canje, de acuerdo con lo previsto en el Suplemento de Prospecto y Canje de fecha 12 de abril de 2022. Las Obligaciones Negociables serán suscriptas de acuerdo a las Ordenes de Canje recibidas, en base a las siguientes opciones:

Opción A

Las Órdenes de Canje de las Obligaciones Negociables Existentes presentadas bajo la Opción A en o antes de la Fecha de Canje Anticipado 28 de abril de 2022, que ha sido extendida el 29 de abril de 2022 hasta el 9 de mayo de 2022, recibirán un valor nominal de Nuevas Obligaciones Negociables de U\$S 1.050 por cada U\$S 1.000 de valor nominal de Obligaciones Negociables Existentes válidamente presentadas y aceptadas al canje.

Opción B

Las Órdenes de Canje de Obligaciones Negociables Existentes presentadas bajo la Opción B recibirán una porción de la Contraprestación en Efectivo, más la correspondiente Contraprestación en Nuevas Obligaciones Negociables.

La Contraprestación en Efectivo representa un importe total equivalente al menor de: (i) el 30% del importe del capital de las Obligaciones Negociables Existentes que sean válidamente presentadas y aceptadas para su canje en la Oferta; y (ii) el importe del capital de las Obligaciones Negociables Existentes aceptadas para su canje bajo la Opción B.

La suma de la Contraprestación en Efectivo a Prorrata que se pagará a los Tenedores Elegibles cuyas Obligaciones Negociables Existentes sean aceptadas para su canje bajo la Opción B será equivalente a la

Contraprestación en Efectivo dividida por el importe del capital de las Obligaciones Negociables Existentes aceptadas bajo la Opción B multiplicado por 1.000.

La Contraprestación Anticipada (en o antes de la Fecha de Canje Anticipado) en Nuevas Obligaciones Negociables para cada Tenedor Elegible cuyas Obligaciones Negociables Existentes hayan sido aceptadas para el canje bajo la Opción B será igual a 1,04 veces la diferencia entre U\$S 1.000 y la Contraprestación en Efectivo a Prorrata recibida por cada Tenedor Elegible cuyas Obligaciones Negociables Existentes hayan sido aceptadas para su canje bajo Opción B.

Pago de Intereses Devengados

Además de la Contraprestación por Canje, los Tenedores Elegibles cuyas Obligaciones Negociables Existentes fueron aceptadas para su canje en la Oferta de Canje recibirán asimismo el Pago de Intereses Devengados igual a todos los intereses devengados e impagos desde la última fecha de pago de intereses hasta la Fecha de Liquidación exclusiva, que deberán abonarse en efectivo en la Fecha de Liquidación.

El resultado de la oferta de canje de las Obligaciones Negociables Clase N° 9 emitidas por la Sociedad con vencimiento el 25 de octubre de 2022 por Nuevas Obligaciones Negociables - Clase N I, fue del 73,25% de aceptación, reestructurando en consecuencia un total de U\$S 52.706.268 correspondientes a: i) Órdenes de Canje presentadas bajo la Opción A por U\$S 43.783.950 y; ii) Órdenes de Canje presentadas bajo la Opción B por U\$S 30.470.118. Asimismo, la contraprestación en Efectivo a Prorrata recibida por cada Tenedor Elegible fue de U\$S 21.547.800.

Adicionalmente, se pagaron en efectivo intereses desde la última fecha de pago hasta la Fecha de Liquidación inclusive, por un total de U\$S 329.573.




La estructura de deuda por Obligaciones Negociables de la Sociedad en base a las Ofertas de Canje recibidas quedaría compuesta de la siguiente forma:

Obligaciones Negociables	Clase	Estructura de deuda al 31 de marzo de 2022 (*)	Estructura de deuda posterior al canje (*)
A la par tasa fija - Vencimiento 2022	9	98.057.000	26.231.000
A la par tasa fija - Vencimiento 2025	N I	-	52.706.268
Total		98.057.000	78.937.268

(*) En dólares estadounidenses (U\$S).

CALIFICACIONES

Las calificadoras FIX SCR, Moody's, S&P, actualizaron las calificaciones a Edenor respecto a la deuda:

Risk Ratings - 2022 Corporate Bonds				
		Rating	Outlook	Date
	Calificación institucional	raCCC+	Positive	April 2022
	Programa ON	raCCC+	Positive	April 2022
	ON clase 9	raCCC+	Positive	April 2022
	Local	BBB.ar	Negative	April 2022
	Global	BBB.ar	REV	April 2022
	Investors Services	Caa3	Negative	April 2022
	Local	A-(arg)	Negative	April 2022

FixScr emitió opinión y concluyó que los nuevos bonos CLASE N1 están alineados con los cuatro componentes principales de los Principios de Bonos Sociales de ICMA. BYMA autorizó la incorporación de esta nueva emisión al Panel de bonos SVS

PRINCIPALES RESULTADOS DEL PRIMER TRIMESTRE DE 2022

En millones de pesos en moneda constante	1T			
	2022	2021	ΔAR\$	Δ%
Ingresos por servicios	30.401	32.607	(2.206)	(7%)
Compras de energía	(17.979)	(19.771)	1.792	(9%)
Margen bruto	12.422	12.836	(414)	(3%)
Gastos operativos	(13.830)	(13.912)	82	(1%)
Otros egresos operativos	(132)	(309)	177	n/a
Desvalorización de activos	-	-	-	-
Resultado neto operativo	(1.540)	(1.385)	(155)	(11%)
Resultado financiero, neto	(9.846)	(6.730)	(3.116)	46%
RECPAM*	11.782	8.402	3.380	40%
Impuesto a las Ganancias	(3.214)	(1.305)	(1.909)	146%
Resultado neto	(2.818)	(1.018)	(1.800)	175%

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

Ingresos por Servicios

Los ingresos por servicios disminuyeron un 7% llegando a los ARS 30.401 millones en el 1T22, comparado con los ARS 32.607 millones del 1T21. Esto se debe principalmente a la inflación y al congelamiento de tarifas.

Compras de Energía

Las compras de energía disminuyeron un 9% a ARS 17.979 millones en el 1T22 comparado con ARS 19.771 millones en el mismo periodo de 2021. El incremento de las compras fue del 34% para residenciales y del 50% para comercios e industrias. A su vez, el precio estacional de referencia aplicable a los usuarios residenciales sigue gozando del subsidio del Estado Nacional, donde alcanzó el 70% del costo real de generación del sistema durante el primer trimestre del 2022, mientras que los grandes usuarios no poseen subsidios en el precio de la energía.

Margen Bruto

El margen bruto correspondiente al 1T22 fue de ARS 12.422 millones, lo cual representa una caída del 3% respecto al mismo periodo del año anterior.

Mediante la Resolución N° 76 /2022, el ENRE estableció los nuevos cuadros tarifarios, con vigencia a partir del primero de marzo, en los que se fijó un incremento del VAD del 8%.

	1T 2022			1T 2021			Variación	
	GWh	Part. %	Clientes	GWh	Part. %	Clientes	% GWh	% Clientes
Residenciales *	2.356	43,1%	2.864.074	2.266	43,5%	2.800.417	4,0%	2,3%
Comerciales pequeños	536	9,8%	339.647	457	8,8%	328.976	17,4%	3,2%
Comerciales medianos	391	7,2%	30.892	373	7,2%	30.947	5,0%	(0,2%)
Industriales	936	17,1%	6.931	880	16,9%	6.863	6,4%	1,0%
Sistema de peaje	956	17,5%	684	950	18,2%	686	0,7%	(0,3%)
Otros								
Alumbrado público	147	2,7%	21	150	2,9%	21	(2,2%)	0,0%
Asent. y barrios carenciados	147	2,7%	563	136	2,6%	515	8,3%	9,3%
Total	5.470	100%	3.242.812	5.212	100%	3.168.425	5,0%	2,3%

*561.090 clientes tienen el beneficio de la Tarifa Social

Ventas por Volumen

El volumen de ventas de energía aumentó un 5% alcanzando los 5.470 GWh en el 1T22, comparado con 5212 GWh en el mismo periodo del año 2021.

Por otro lado, la base de clientes de **edenor** se incrementó en un 2,3% respecto al mismo periodo del año anterior, alcanzando algo más de 3,2 millones de clientes. Este aumento se dio principalmente por el incremento de los clientes residenciales y pequeños comerciales como consecuencia de las acciones de disciplina de mercado y a la instalación de 6445 medidores integrados de energía durante el último año, que en su mayoría fueron destinados a regularizar suministros clandestinos.

El surgimiento de la pandemia a nivel mundial generó diversas consecuencias en las actividades económicas a nivel global, las cuales impactaron directamente sobre las actividades de la compañía generando, sobre todo al inicio del aislamiento social, una merma en la recaudación. Además, dado el atraso tarifario nuestros ingresos se vieron sumamente comprometidos. Así, hemos visto la necesidad de postergar parcialmente los pagos a CAMMESA por la energía adquirida en el Mercado Eléctrico Mayorista a partir de los vencimientos operados durante el mes de marzo de 2020. Estas obligaciones se fueron regularizando parcialmente, sin embargo, al 31 de marzo de 2022 se acumula una deuda de ARS 32.640 millones antes de intereses.

Respecto del tratamiento de la deuda acumulada, el Decreto 88/2022, prorrogó hasta el 31 de diciembre de 2022 la instrumentación del “Régimen Especial de Regularización de Obligaciones” para las deudas mantenidas con CAMMESA por las distribuidoras de energía eléctrica y del “Régimen Especial de Créditos” establecidos por la Secretaría de Energía en el marco del artículo 87 de la Ley N° 27.591 y en las Resoluciones N° 40/21 y 371/21.

Gastos Operativos

En millones de Pesos en moneda constante	1T			
	2022	2021	ΔAR\$	Δ%
Remuneraciones y cargas sociales	(4.442)	(4.450)	8	(0%)
Planes de pensión	(265)	(333)	68	(20%)
Gastos de comunicaciones	(196)	(241)	45	(19%)
Previsión para desv. de créditos por ventas y otros créditos	(392)	(1.035)	643	(62%)
Consumo de materiales	(609)	(556)	(53)	10%
Alquileres y seguros	(166)	(158)	(8)	5%
Servicio de vigilancia	(207)	(172)	(35)	20%
Honorarios y retribuciones por servicios	(2.805)	(2.878)	73	(3%)
Amortizaciones de activos por derecho de uso	(147)	(18)	(129)	717%
Relaciones públicas y marketing	(200)	(2)	(198)	9900%
Publicidad y auspicios	(103)	0	(103)	na
Depreciaciones de propiedades, plantas y equipos	(2.722)	(2.643)	(79)	3%
Honorarios directores y síndicos	(11)	(181)	170	(94%)
Sanciones ENRE	(1.082)	(743)	(339)	46%
Impuestos y tasas	(476)	(483)	7	(1%)
Diversos	(7)	(19)	12	(63%)
Total	(13.830)	(13.912)	82	(0,6%)

Los gastos operativos disminuyeron un 0,6%, alcanzando los ARS 13.830 millones en el 1T22 comparado con ARS 13.912 millones en el 1T21.

Resultado Financiero

El resultado financiero presentó una disminución de ARS 3.116 millones alcanzando una pérdida ARS 9.846 millones en el 1T22, en comparación con ARS 6.730 millones del 1T21. Dicha diferencia se debe principalmente a mayores intereses devengados por la deuda incurrida con CAMMESA, que a la fecha acumula una deuda por ARS 32.640 millones.

Resultado Neto

El resultado neto disminuyó ARS 1.800 millones, alcanzando una pérdida de ARS 2.818 millones en el 1T22 contra una pérdida de ARS 1.018 millones en el mismo período de 2021. Se registró una mayor pérdida en el del resultado operativo, mayores cargos financieros originados por el diferimiento del pago de las obligaciones con el Mercado Eléctrico Mayorista y un mayor resultado por exposición al cambio de poder adquisitivo en la moneda (RECPAM)

EBITDA

En millones de Pesos en moneda constante	1T			
	2022	2021	Δ AR\$	Δ %
Resultado operativo	(1.540)	(1.385)	(155)	na
Depreciación de propiedades, plantas y equipos	2.869	2.824	45	2%
EBITDA	1.329	1.439	(110)	(8%)

El EBITDA del 1T22 registró una ganancia de ARS 1.329 millones, ARS 110 millones menor al mismo periodo de 2021 principalmente por el impacto del menor resultado operativo. No existen entre los períodos de comparación ajustes al EBITDA.

Inversiones en Bienes de Capital

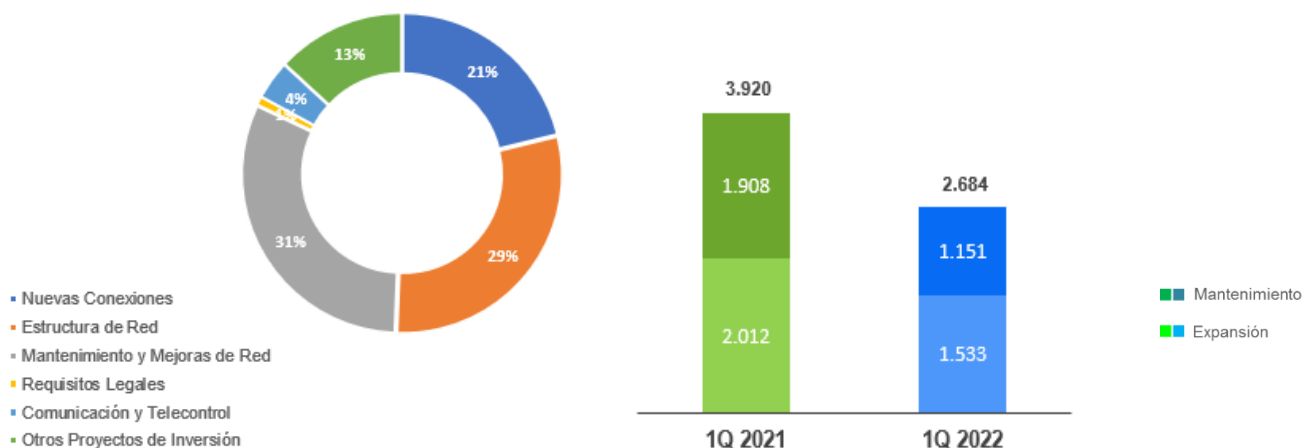
Las inversiones en Bienes de Capital de **edenor** durante el primer trimestre 2022 fueron de ARS 2.684 millones, comparado con ARS 3.920 millones en el 1T21. La apertura de inversiones para el período fueron las siguientes:

- ARS 563 millones en nuevas conexiones;
- ARS 805 millones en mejoras en la estructura de la red;
- ARS 832 millones en mantenimiento;
- ARS 26 millones en requisitos legales;
- ARS 107 millones en comunicaciones y telecontrol;
- ARS 349 millones en otros proyectos de inversión

A nivel trimestral

Clasificación de inversiones como % del total

Inversiones en millones de ARS\$



Dentro de este año se prevee realizar las siguientes cosas:

- Renovación de Transformador 220/132 kV - MALAVER 300 MVA previsto poner en servicio en octubre de 2022.
- Nueva SE ORO VERDE 80 MVA previsto poner en servicio en noviembre de 2022.
- Electroducto MATHEU-TALAR en SE Benavidez 0,5 km previsto poner en servicios en octubre de 2022
- Electroducto ORO VERDE 4 km previsto poner en servicio en noviembre del 2022
- Renovación de cables 115/116 SE PUERTO NUEVO-PI SALGUERO 4 km previsto poner en servicio en diciembre de 2022

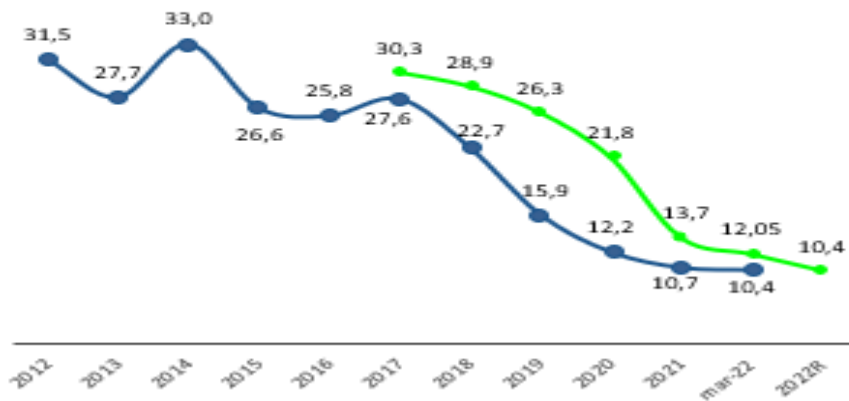
Estándares de Calidad del Servicio

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 previstos en la última revisión tarifaria integral.

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.

Al cierre del primer trimestre de 2022, los indicadores SAIDI y SAIFI para los últimos 3 meses fueron de 10,4 horas y 4,1 cortes promedio por cliente en el año, mejorando un 13% y 11% respectivamente y comparados con el mismo período del año anterior. A su vez, los indicadores son un 13% y 24% menores a los valores objetivos establecidos por el final de la RTI para enero 2022. Esta recuperación en el servicio se debe principalmente al plan de inversión que ha realizado la empresa desde 2014, las distintas mejoras implementadas en los procesos operativos y la adopción de tecnología aplicada a la operación y gestión de la red.

SAIDI



SAIFI



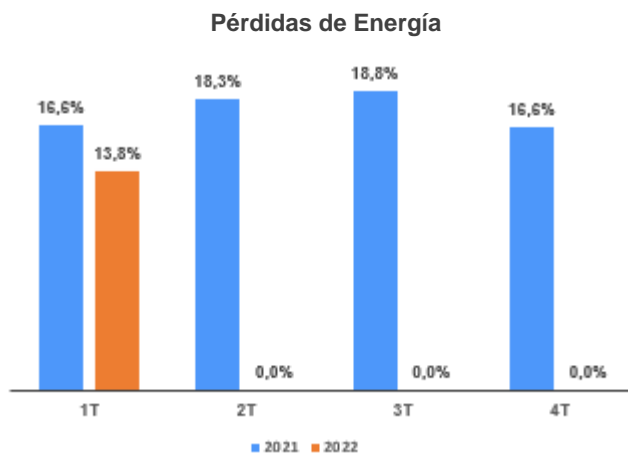
Pérdidas de Energía

En el 1T22 las pérdidas de energía disminuyeron al 13,8%, en comparación con 16,6% en el mismo periodo del año anterior. El costo aumentó en marzo un 34%. En términos reales, hubo una disminución de 789 millones

Se continuó con el trabajo de equipos multidisciplinarios para brindar nuevas soluciones a las pérdidas de energía, así como también con las actividades de disciplina de mercado (DIME) destinadas a reducirlas. Se utilizaron herramientas analíticas e inteligencia artificial para lograr mejoras en la efectividad del direccionamiento de inspecciones y se realizaron tareas DIME con el objetivo de detectar y normalizar conexiones irregulares, fraudes y hurtos de energía.

Asimismo, las inspecciones llevadas a cabo durante 2022 fueron 70.928 para Tarifa 1 Residenciales con un 52% de efectividad, mientras que para el mismo periodo del año anterior se realizaron 413.041 inspecciones con una efectividad del 52%. Además, se instalaron 6.445 Medidores Integrados de Energía (MIDE) durante el 2022.

En cuanto al recupero de energía, además de la normalización de clientes con MIDE se realizó la normalización de clientes clandestinos con medidores convencionales. A su vez, se implementó un nuevo sistema de balance de energía y el desarrollo de micro-balances en barrios privados. En todos los casos se ha observado una tasa de reincidencia en el fraude.



Endeudamiento

Al 31 de marzo de 2022 el capital pendiente de amortización de deuda financiera denominada en dólares es de USD 98,1 millones, mientras que la posición de deuda financiera neta de caja es de USD -100 millones. La deuda financiera se compone únicamente por las Obligaciones Negociables con vencimiento en octubre de 2022.

Sustentabilidad

En Edenor estamos comprometidos con los objetivos de desarrollo sostenible. Específicamente, realizamos contribuciones concretas y medibles en 3 de estos objetivos: energía asequible y no contaminante, educación de calidad e igualdad de género.

Pilar social: Edenor considera fundamental su compromiso con el desarrollo de la comunidad en la que está inmersa, siendo partes de su estrategia de sustentabilidad: la inclusión eléctrica, el consumo inteligente y la educación equitativa y de calidad. En este sentido, el programa de inclusión eléctrica y consumo inteligente permite que los clientes estén efectivamente incluidos a la sociedad y puedan hacer un uso pleno de la energía eléctrica contando con conocimientos referentes a eficiencia energética. Asimismo, es un avance en cuanto a la experiencia de los clientes con la empresa y sobre la administración del consumo eléctrico en los hogares.

Cabe destacar los beneficios más significativos de acceder a la electricidad:

- Acceso a un servicio público de calidad;
- Posibilidad de abrir una cuenta en un banco o acceder a otros servicios, ya que el ticket de recarga sirve como documento de verificación de domicilio;
- Mayor equidad entre los vecinos que se encuentran en los barrios sin normalizar vs. los ya normalizados;
- Posibilidad de autoadministrar los consumos (cargas de energía) de acuerdo con el flujo de ingresos familiar;
- Capacitación a los clientes en el uso racional de la energía;
- Disminución de los accidentes derivados de las manipulaciones ilegales en el tendido eléctrico y las conexiones clandestinas;
- Mejora en la seguridad eléctrica de las viviendas por la incorporación de térmica y disyuntor;
- Brinda acceso a poder realizar reclamos ante la empresa, y en caso de que esta no dé respuesta al ENRE;
- Digitalización del servicio;

- Mejora en la calidad de vida por acceso a la posibilidad de utilizar una heladera, horno eléctrico para cocinar, acceso a agua de pozo, etc.;
- Acceso a la tarifa social;
- Acceso a crédito de consumo, ya que puede ser considerado buen pagador si no existen deudas;
- Acceso a la educación, trabajo y desarrollo de emprendimientos

Además, la compañía continúa realizando el programa de becas y tutorías en escuelas técnicas, la iniciativa “Mujeres con Energía” y el programa educativo “edenorchicos”.

Pilar Ambiental: Edenor está trabajando con sus consumidores para que aquellos que puedan instalen un sistema de generación de electricidad para su autoconsumo y con eventual inyección de excedentes a la red. Asimismo, Edenor adquirió su primer vehículo 100% eléctrico para sus operaciones e instaló medidores inteligentes que permiten a la empresa y a los clientes conocer en tiempo real, las 24 horas del día, el consumo eléctrico, los saldos de crédito, los valores parciales y totales del suministro eléctrico, entre otros.

Pilar de Gobernanza: todos los empleados, miembros del Consejo de Administración y miembros del Comité de Supervisión adhieren al código de ética y, a su vez, se ha implementado una política para facilitar la denuncia de presuntas irregularidades.

Bono Verde:

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, lo que comprende una población de aproximadamente 11 millones de habitantes en una superficie de 4.637 kilómetros cuadrados. En el 1Q, **edenor** vendió 5.470 GWh de electricidad y compró 6.351 GWh (Incluida la demanda del sistema de peaje), registrando ingresos por servicios por ARS 30,401 mil millones ajustados por inflación a diciembre 2021. A su vez, la sociedad obtuvo un resultado neto negativo por ARS 12,665 mil millones.

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 aquellos 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.

Edenor S.A.
Avenida del Libertador 6363, Piso 4º
(C1428ARG) Buenos Aires, Argentina
Tel: 5411.4346.5511

investor@edenor.com
www.edenor.com

estado de Situación Financiera Condensado Intermedio
al 31 de marzo de 2022 y 2021
Valores expresados en moneda constante

<i>En millones de Pesos en moneda constante</i>	31.12.2021 AR\$	31.12.2020 AR\$		31.12.2021 AR\$	31.12.2020 AR\$
ACTIVO			PATRIMONIO		
ACTIVO NO CORRIENTE			PATRIMONIO		
Propiedades, plantas y equipos	226.715	226.827	Capital social	875	875
Participación en negocios conjuntos	14	16	Ajuste sobre capital social	64.437	64.437
Activo por impuesto diferido	510	494	Prima de emisión	889	889
Otros créditos	4	9	Acciones propias en cartera	31	31
Activos financieros a costo amortizado	-	-	Ajuste acciones propias en cartera	1.384	1.384
TOTAL DEL ACTIVO NO CORRIENTE	227.243	227.346	Costo de adquisición de acciones propias	(5.349)	(5.349)
ACTIVO CORRIENTE			Reserva legal	4.521	4.521
Inventarios	3.034	3.994	Reserva facultativa	43.779	43.779
Otros créditos	2.951	2.476	Otros resultados integrales	(231)	(231)
Créditos por ventas	19.200	20.390	Resultados acumulados	(27.598)	(24.780)
Activos financieros a valor razonable	15.915	17.938	TOTAL DEL PATRIMONIO	82.738	85.556
Activos financieros a costo amortizado	165	282	PASIVO		
Efectivo y equivalentes de efectivo	5.456	3.683	PASIVO NO CORRIENTE		
TOTAL DEL ACTIVO	46.721	48.763	Deudas comerciales	704	767
TOTAL DEL ACTIVO			Otras deudas	10.348	10.975
	273.964	276.109	Préstamos	-	-
			Ingresos diferidos	1.676	1.959
			Remuneraciones y cargas soc. a pagar	482	463
			Planes de beneficios	1.171	1.157
			Pasivo por impuesto diferido	59.015	57.396
			Previsiones	4.511	4.622
			TOTAL DEL PASIVO NO CORRIENTE	79.502	77.339
			PASIVO CORRIENTE		
			Deudas comerciales	89.132	88.439
			Otras deudas	4.842	4.617
			Préstamos	11.334	11.914
			Instrumentos financieros derivados	-	-
			Ingresos diferidos	44	51
			Remuneraciones y cargas soc. a pagar	3.928	5.244
			Planes de beneficios	131	152
			Impuesto a las ganancias a pagar, neto	1.086	1.456
			Deudas fiscales	622	718
			Previsiones	605	623
			TOTAL DEL PASIVO CORRIENTE	111.724	113.214
			TOTAL DEL PASIVO	191.226	190.553
			TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO		
				273.964	276.109

Estado de Resultados Integrales Condensado Intermedio
por el período de doce meses finalizado el 31 de marzo de 2022 y 2021

Valores expresados en moneda constante

<i>En millones de Pesos en moneda constante</i>	31.03.2022 AR\$	31.03.2021 AR\$
Operaciones continuas		
Ingresos por servicios	30.401	32.607
Compras de energía	(17.979)	(19.771)
Subtotal	12.422	12.836
Gastos de transmisión y distribución	(7.892)	(8.072)
Resultado bruto	4.530	4.764
Gastos de comercialización	(3.534)	(3.789)
Gastos de administración	(2.404)	(2.051)
Otros ingresos operativos	1.123	853
Otros egresos operativos	(1.255)	(1.162)
Resultado operativo	(1.540)	(1.385)
Ingresos financieros	8	21
Gastos financieros	(8.318)	(6.868)
Otros resultados financieros	(1.536)	117
Resultados financieros netos	(9.846)	(6.730)
RECPAM	11.782	8.402
Resultado antes de impuestos	396	287
Impuesto a las ganancias	(3.214)	(1.305)
Resultado del ejercicio por operaciones continuas	(2.818)	(1.018)
Resultado por acción básico y diluido		
Resultado por acción operaciones continuas	(3,22)	(1,16)

Estado de Resultados Integrales Condensado Intermedio
por el período de doce meses finalizado el 31 de marzo de 2022 y 2021
Expresado en valores históricos

<i>En millones de Pesos en valores históricos</i>	31.03.2022	31.03.2021
	AR\$	AR\$
Operaciones continuas		
Ingresos por servicios	28.590	20.106
Compras de energía	(16.940)	(12.179)
Subtotal	11.651	7.927
Gastos de transmisión y distribución	(5.679)	(3.906)
Resultado bruto	5.972	4.020
Gastos de comercialización	(3.075)	(2.143)
Gastos de administración	(2.022)	(1.094)
Otros egresos operativos, netos	(512)	(169)
Resultado operativo	362	615
Efecto Nuevo AM	424	-
Ingresos financieros	10	13
Gastos financieros	(8.373)	(4.324)
Otros resultados financieros	(922)	107
Resultados financieros netos	(9.285)	(4.205)
Resultado antes de impuestos	(8.499)	(3.590)
Impuesto a las ganancias	(1.122)	(261)
Resultado del ejercicio por operaciones continuas	(9.621)	(3.851)
Resultado por acción básico y diluído		
Resultado por acción operaciones continuas	(11,00)	(4,40)

Estado de Flujo de Efectivo Condensado Intermedio
por el período de doce meses finalizado el 31 de marzo de 2022 y 2021
Valores expresados en moneda constante

<i>En millones de Pesos en moneda constante</i>	31.03.2022	31.03.2021
	AR\$	AR\$
Flujo de efectivo de las actividades operativas		
Resultado del ejercicio	(2.818)	(1.018)
Ajustes para arribar al flujo neto de efectivo provenientes de las actividades operativas:	5.234	3.850
Cambios en activos y pasivos operativos:		
Aumento (Disminución) de créditos por ventas	(1.505)	(1.641)
Aumento (Disminución) de deudas comerciales	4.941	4.036
Pago de impuesto a las ganancias	-	-
Aumento (Disminución) de Deuda Comercial con Cammesa	-	-
Otros	(562)	1.037
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	5.290	6.264
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión	(3.607)	(3.275)
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de financiación	(188)	(177)
(Disminución) Incremento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	1.495	2.812
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	3.683	7.642
Diferencia de cambio del efectivo y equivalentes de efectivo	279	247
Res por exp la inflación efectivo y equivalentes de efectivo	(1)	(2)
Aumento (Disminución) neto del efectivo y equivalentes de efectivo	1.495	2.812
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	5.456	10.699
Información complementaria		
Actividades que no generan flujo de efectivo		
Adquisiciones de propiedades, planta y equipo a través de un aumento de deudas comerciales	(384)	(1.015)
Adquisiciones de activos por derechos de uso a través de un aumento de otras deudas	(163)	(99)



Contacto de relaciones con el inversor:

Germán Ranftl

Director de Finanzas y Control

Silvana Coria

Gerenta Relaciones con Inversores

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

edenor^o

edenor.com