





Eficiencia y Cercanía

REPORTE DE RESULTADOS
PRIMER TRIMESTRE 2021

edenor

Resultados del primer trimestre de 2021		
 	Ticker: EDN Ratio: 20 acciones Clase B = 1 ADR Capital neto de recompras: 875 MM Acciones 43,8 MM ADR Capitalización neta de recompras ¹ : ARS 24,0 mil millones USD 154 millones	Contactos de relación con el inversor: Leandro Montero Director de Finanzas y Control Federico Mendez Gerente de Planeamiento y Relación con Inversores
	ir.edenor.com investor@edenor.com Tel: +54 (11) 4346 -5511	

Buenos Aires, Argentina, 10 de mayo de 2021. 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 2021. 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 la Conferencia Telefónica

El martes 11 de mayo de 2021 a las 11.00 a.m. de Buenos Aires / 10.00 a.m. de Nueva York se llevará a cabo la conferencia telefónica para analizar los resultados del 1T21.

La presentación estará a cargo de Leandro Montero, Director de Finanzas y Control de **edenor**. Los interesados en participar deberán comunicarse al:

+ 1 (844) 204-8586 en los Estados Unidos;
+1 (412) 317-6346 fuera de los Estados Unidos;
+54 (11) 3984-5677 en Argentina.

O mediante internet haciendo clic [AQUÍ](#)

Los participantes deberán utilizar la identificación para la conferencia “**edenor**” y llamar cinco minutos antes de la hora de inicio fijada. También habrá una transmisión de audio en vivo de la conferencia en la página ir.edenor.com.

1T 2021
TELECONFERENCIA DE RESULTADOS

Para unirse a la conferencia por favor
[clic AQUÍ](#)



¹ Cotización al 7/5/2021, ARS 27,45 por acción y USD 3,53 por ADR

RESUMEN DE RESULTADOS DEL PRIMER TRIMESTRE 2020

En millones de Pesos <i>en moneda constante</i>	1T			
	2021	2020	Δ AR\$	Δ%
Ingresos por servicios	21.023	29.365	(8.342)	(28%)
EBITDA ajustado	930	4.569	(3.639)	(80%)
Resultado neto	(656)	1.030	(1.686)	na
Inversiones	2.529	1.962	567	29%

Los **ingresos por servicios** disminuyeron un 28%, llegando a los ARS 21.023 millones en el 1T21, debido principalmente al congelamiento tarifario tanto del Valor Agregado de Distribución como del precio estacional trasladado a tarifa, que implicaron una caída de los ingresos en términos reales. Estos menores ingresos son consecuencia de la falta de actualización por inflación del Costo Propio de Distribución (CPD) desde marzo 2019, y al mantenimiento del precio de la energía entre los períodos de comparación. Por su parte el volumen de ventas se mantuvo prácticamente constante con cambios en la distribución por el aumento en el consumo residencial y la baja en el consumo de los clientes comerciales e industriales como consecuencia de los cambios generados por la pandemia.

El **EBITDA ajustado** disminuyó ARS 3.639 millones, alcanzando un resultado positivo de ARS 930 millones en el 1T21, en comparación a una ganancia de ARS 4.569 millones en el mismo período del año anterior. Esta caída se explica principalmente por la disminución en el margen bruto producto de los menores ingresos por ventas en términos reales como consecuencia del congelamiento tarifario parcialmente compensado por una mejora en las pérdidas de energía, y costos operativos que se mantuvieron prácticamente constantes en términos reales.

El **resultado neto** acumuló una pérdida de ARS 656 millones en el 1T21, disminuyendo ARS 1.686 millones en comparación al mismo período del año pasado. La variación se debe principalmente al deterioro del margen bruto y del resultado operativo por lo mencionado anteriormente y, por un mayor cargo financiero originado por el diferimiento del pago de las obligaciones con el Mercado Eléctrico Mayorista. Estos resultados negativos fueron parcialmente compensados por un mayor resultado por exposición al cambio de poder adquisitivo en la moneda (RECPAM) causado en parte por un mayor pasivo monetario por la deuda CAMMESA y por un menor cargo del impuesto a las ganancias.

Las **inversiones** del 1T21 alcanzaron los ARS 2.529 millones, lo que significa un aumento del 29% respecto del mismo período del año anterior, reflejando el esfuerzo realizado por la sociedad a pesar de haberse reducido el margen bruto por el congelamiento tarifario y a las restricciones propias generadas por la pandemia. Estas mayores inversiones respecto a igual período del 2020 obedecen al recupero en el primer trimestre de parte del retraso en los meses anteriores como consecuencia de las demoras ocasionadas por el aislamiento social preventivo y obligatorio ("ASPO") durante el año 2020.

HECHOS RELEVANTES

Actualización del Precio Estacional

El 31 de marzo, mediante la resolución ENRE N°78/2021, el ENRE emitió los nuevos cuadros tarifarios, con vigencia a partir del primero de abril, en base a la programación estacional de invierno del MEM. El nuevo cuadro tarifario refleja la incorporación del último incremento del 5% (a excepción de los usuarios residenciales) en agosto 2019, según lo dispuesto por la Resolución No. 14/2019 de la Secretaría de Recursos Renovables y Mercado Eléctrico, que no había sido pasado a tarifa y estaba siendo soportado por Edenor. A su vez también se incorpora el incremento del precio estacional para los clientes GUDI (grandes usuarios de distribución), equiparándolos con el resto de los grandes usuarios del MEM. Más allá de la incorporación tardía de resolución 14, que venía siendo soportada por Edenor, estos incrementos reflejan cambios del precio estacional de la energía que se traslada a la tarifa final sin afectar los ingresos de Edenor.

Actualización del Costo propio de distribución (CPD)

El 30 de marzo de 2021 Edenor realizó su presentación en la Audiencia Pública para tratar la adecuación tarifaria de transición de distribución eléctrica. Posteriormente, el 30 de abril, el ENRE, mediante la resolución N° 107/2021 estableció nuevos cuadros tarifarios que incluyen una adecuación parcial de las tarifas de un 9%, aplicable a sus usuarios a partir de las lecturas posteriores al 1° de mayo de 2021. Este incremento implica un aumento del CPD del 20,9%, generando mayores ingresos estimados para el período mayo a diciembre 2021 por ARS 5 mil millones.

Presupuesto 2021 | Regularización de obligaciones con CAMMESA | Reglamentación Art. 87

El 30 de abril de 2021, la secretaría de energía, mediante la resolución 371/2021 avanzó con la reglamentación del artículo 87 del presupuesto 2021. Mediante la misma se establece la aplicación del “Régimen Especial de Regularizaciones de Obligaciones”, aprobado en el Anexo I de la Resolución N° 40 de fecha 21 de enero de 2021, de acuerdo a los siguientes criterios:

- Congelamiento tarifario: Un monto máximo de 1 Factura de CAMMESA
- Políticas implementadas en beneficio de la demanda durante la vigencia del Decreto N° 311 (mar-20/dic20): Un monto máximo de 2 Facturas de CAMMESA
- Plan de Inversiones a presentar: Un monto máximo de 1 Factura de CAMMESA

A su vez se instruye a CAMMESA a llevar a cabo todos los actos necesarios para procesar la información presentada por cada Agente Distribuidor MEM a los fines de elaborar y elevar a esta Secretaría un cuadro síntesis mediante el cual se establece el tratamiento de la deuda con los criterios expuestos precedentemente.

Modificación Calificación Edenor Moody's Local

El 9 de abril de 2021, Moody's Local, bajó las calificaciones de Edenor, pasando en moneda local de “A” a “BBB+”, y en moneda extranjera, de “A-” a “BBB”. La perspectiva se mantiene negativa. El cambio refleja el impacto del atraso tarifario y la incertidumbre respecto de la recuperación de costos y el actual marco regulatorio.

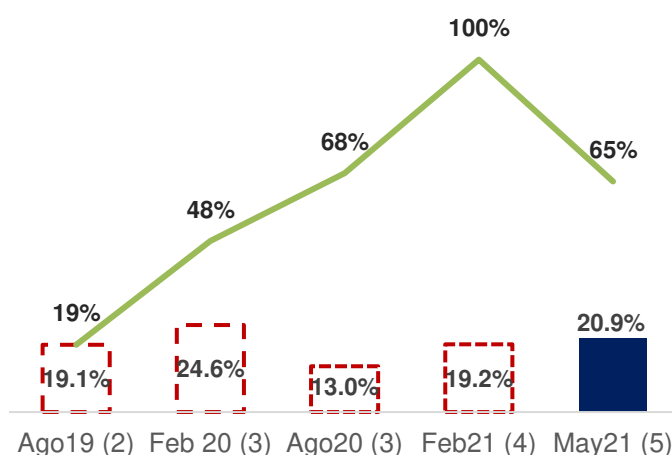
PRINCIPALES RESULTADOS DEL PRIMER TRIMESTRE DE 2021

En millones de pesos en moneda constante	1T			
	2021	2020	ΔAR\$	Δ%
Ingresos por servicios	21.023	29.365	(8.342)	(28%)
Compras de energía	(12.747)	(18.320)	5.573	(30%)
Margen bruto	8.276	11.045	(2.769)	(25%)
Gastos operativos	(8.969)	(8.802)	(167)	2%
Otros egresos operativos	(199)	397	(596)	na
Resultado neto operativo	(892)	2.640	(3.532)	na
Resultado financiero, neto	(4.339)	(2.798)	(1.541)	55%
RECPAM*	5.416	2.399	3.017	126%
Impuesto a las Ganancias	(841)	(1.211)	370	(31%)
Resultado neto	(656)	1.030	(1.686)	na

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

Los **Ingresos por servicios** disminuyeron un 28% a ARS 21.023 millones en el 1T21 comparado con ARS 29.365 millones del 1T20. Esta disminución de ARS 8.342 millones se debe principalmente al congelamiento tarifario tanto del Valor Agregado de Distribución como del precio estacional trasladado a tarifa en un contexto inflacionario, que implicaron una caída de los ingresos en términos reales. La falta de aplicación del mecanismo de actualización sobre el CPD provoca una menor venta en términos reales por aproximadamente ARS 3.502 millones. Los menores ingresos también se deben a una menor facturación por la disminución en términos reales del costo de las compras de energía medidas en pesos por ARS 4.891 millones. Por su parte el volumen físico de ventas de electricidad, sin el consumo de los barrios carenciados, aumentó levemente generando mayores ingresos por ARS 51 millones en el 1T21 respecto del mismo período el año anterior.

A continuación, se resumen los valores individuales y el acumulado de los ajustes al VAD no otorgados de acuerdo a lo establecido en la RTI y el posterior ajuste transitorio establecido en la Res. 107/21 a partir de mayo 2021:



De haberse concretado a la fecha todos los ajustes adeudados, el VAD del trimestre debería incrementarse en ARS 5.540 millones.

² Ajuste postergado por Acuerdo de Mantenimiento de Tarifa

³ Ajustes postergados por Ley 27.541 de Solidaridad y Reactivación Productiva, extendido hasta diciembre 2020

⁴ Ajuste postergado por Decreto 1020/20, extendiendo congelamiento tarifario hasta marzo 2021

⁵ Ajuste de CPD, Res 107/21, adecuación tarifaria de transición

	1T 2021			1T 2020			Variación	
	GWh	Part. %	Clientes	GWh	Part. %	Clientes	% GWh	% Clientes
Residenciales *	2.266	43,5%	2.800.452	2.194	42,2%	2.762.301	3,3%	1,4%
Comerciales pequeños	457	8,8%	328.976	466	9,0%	322.303	(2,0%)	2,1%
Comerciales medianos	373	7,2%	30.947	409	7,9%	31.008	(8,8%)	(0,2%)
Industriales	880	16,9%	6.863	922	17,7%	6.847	(4,5%)	0,2%
Sistema de peaje	950	18,2%	686	920	17,7%	692	3,3%	(0,9%)
Otros								
Alumbrado público	150	2,9%	21	155	3,0%	21	(3,4%)	0,0%
Asent. y barrios carenciados	136	2,6%	480	137	2,6%	473	(0,8%)	1,5%
Total	5.212	100%	3.168.425	5.203	100%	3.123.645	0,2%	1,4%

* 542.379 clientes tienen el beneficio de la Tarifa Social

El **volumen de ventas** de energía aumentó un 0,2%, alcanzando los 5.212 GWh en el 1T20 comparado con 5.203 GWh en el mismo periodo de 2020. Es importante destacar que el trimestre está afectado por la irrupción de la crisis por COVID-19 generando fuertes cambios en el consumo de energía en relación con igual período del 2020 el que sólo se vio afectado por algunos días. El consumo de energía de los usuarios residenciales aumentó en un 3,3% mientras que los usuarios comerciales (pequeños y medianos) e industriales redujeron su consumo en un 5,2% y 4,5%, respectivamente. La demanda residencial aumentó 72 GWh principalmente debido al mayor tiempo que pasaron las personas en casa por las restricciones para circular y la implementación de la modalidad de teletrabajo a pesar de contar con una temperatura promedio para el trimestre 1,4°C menor al año anterior. Las caídas de 45 GWh y 42 GWh para los usuarios comerciales e industriales, respectivamente, se deben principalmente al cierre, parcial o total de comercios e industrias por las medidas implementadas a partir del ASPO. Sin embargo, las abruptas caídas de la actividad evidenciadas al inicio de las restricciones del año pasado se fueron disminuyendo y revirtiendo, puede verse una recuperación en el índice de producción industrial (IPI) en el trimestre respecto de los primeros meses del ASPO. Adicionalmente, parte de la recuperación en el volumen de ventas puede explicarse por el atraso en la actualización tarifaria.

Por otro lado, la base de clientes de **edenor** se incrementó en un 1,4% principalmente por el incremento de los clientes residenciales como consecuencia de las acciones de disciplina de mercado y a la instalación durante el último año más de 33.700 medidores integrados de energía que en su mayoría fueron destinados a regularizar suministros clandestinos.

Las **compras de energía** disminuyeron un 30% a ARS 12.747 millones en el 1T21 comparado con ARS 18.320 millones en el mismo periodo de 2020. Dicha caída de ARS 5.573 millones se debe principalmente a una disminución en el precio medio de compra en términos reales de un 28.4%, que generó menores egresos por ARS 4.833 millones. El precio de compra, congelado desde agosto 2019, no tuvo modificaciones entre los períodos de comparación. El ajuste de la resolución 78/21 aplica a partir de abril 2021, por lo que no tiene efecto en el 1T21. Esta disminución no fue afectada por el volumen de energía neto de pérdidas que disminuyó solamente 0,5%, valorizado en aproximadamente ARS 58 millones. A su vez, el precio estacional de referencia aplicable a los usuarios sigue gozando del subsidio del Estado Nacional, especialmente en el caso de clientes residenciales, donde alcanzó el 64% del costo real de generación del sistema en el primer trimestre del 2021. Adicionalmente, la tasa de pérdidas de energía disminuyó, pasando a 16,6% en el 1T21 respecto del 18,4% registrado el mismo trimestre del año pasado. Por lo tanto, la disminución de las compras también se explica por el costo asociado a las pérdidas de energía, el cual disminuyó en un 45% en términos reales, por la falta de actualización del precio estacional de referencia en un contexto inflacionario, provocando menores compras por ARS 682 millones.

Es importante destacar que en los últimos años **edenor** ha sufrido el deterioro sistemático de la situación patrimonial y financiera como consecuencia del atraso tarifario, el aumento de los costos operativos, la caída en la demanda y el aumento del hurto de energía. Por su parte, 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. Por todo ello, 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, acumulando al 31 de marzo de 2021 una deuda de ARS 14.877 millones antes de intereses. Respecto del tratamiento de la deuda acumulada al 30 de septiembre de 2020, la Secretaría de Energía mediante la resolución 371/21 avanzó con la reglamentación del “Régimen Especial de Regularización de Obligaciones” y requirió a CAMMESA información para su determinación. A la fecha, la sociedad se encuentra elaborando la información adicional requerida por dicha resolución.

Los **gastos operativos** aumentaron un 2%, alcanzando los ARS 8.969 millones en el 1T21 comparado con ARS 8.802 millones en el 1T20. Esto se explica principalmente por el aumento de ARS 704 millones en sanciones producto de la registración de recuperos en el 1T20 por ARS 494 millones y al aumento en el 1T21 del precio del kWh establecido en la Res. 78/21 que impacta sobre las multas que se encuentran pendientes de ser sancionadas por ARS 203 millones. Dicho aumento fue parcialmente compensado principalmente por un menor consumo de materiales por ARS 232 millones, menores remuneraciones y cargas sociales por ARS 203 millones y menores depreciaciones de bienes de uso por ARS 128 millones.

En millones de Pesos en moneda constante	1T			
	2021	2020	ΔAR\$	Δ%
Remuneraciones y cargas sociales	(2.869)	(3.072)	203	(7%)
Planes de pensión	(214)	(188)	(26)	14%
Gastos de comunicaciones	(155)	(137)	(18)	13%
Provisión para desv. de créditos por ventas y otros créditos	(667)	(597)	(70)	12%
Consumo de materiales	(358)	(590)	232	(39%)
Alquileres y seguros	(101)	(83)	(18)	22%
Servicio de vigilancia	(112)	(90)	(22)	24%
Honorarios y retribuciones por servicios	(1.857)	(1.899)	42	(2%)
Amortizaciones de activos por derecho de uso	(117)	(96)	(21)	22%
Relaciones públicas y marketing	(3)	(1)	(2)	200%
Publicidad y auspicios	(2)	0	(2)	na
Depreciaciones de propiedades, plantas y equipos	(1.705)	(1.833)	128	(7%)
Honorarios directores y síndicos	(8)	(12)	4	(33%)
Sanciones ENRE	(477)	227	(704)	na
Impuestos y tasas	(312)	(427)	115	(27%)
Diversos	(12)	(4)	(8)	200%
Total	(8.969)	(8.802)	(167)	1,9%

El **resultado financiero** presentó un aumento en las pérdidas del 55% alcanzando los ARS 4.339 millones en el 1T21 en comparación con ARS 2.798 millones en el 1T20. Dicha diferencia se debe principalmente a mayores intereses devengados por la deuda incurrida con CAMMESA por ARS 2.839 millones. Estos resultados fueron parcialmente compensados por el recupero de la provisión por el crédito con RDSA por ARS 434 millones, un cambio positivo en el valor de los activos financieros por ARS 344 millones, menores pérdidas por diferencias de cambio por ARS 320 millones producto de una menor deuda en moneda extranjera y, por último, menores cargos por intereses financieros por ARS 148 millones.

El **resultado neto** cayó ARS 1.686 millones, alcanzando una pérdida de ARS 656 millones en el 1T21 contra una ganancia de ARS 1.030 millones en el mismo período de 2020. Esta diferencia obedece principalmente a un menor resultado operativo producto del congelamiento tarifario por ARS 3.532 millones y mayores pérdidas por resultados financieros por ARS 1.541 millones en el 1T21 contra el mismo período del año anterior. Estos resultados negativos fueron parcialmente compensados por un mayor resultado por RECPAM causado en parte por un mayor pasivo monetario por la deuda CAMMESA y por un menor cargo del impuesto a las ganancias.

EBITDA ajustado

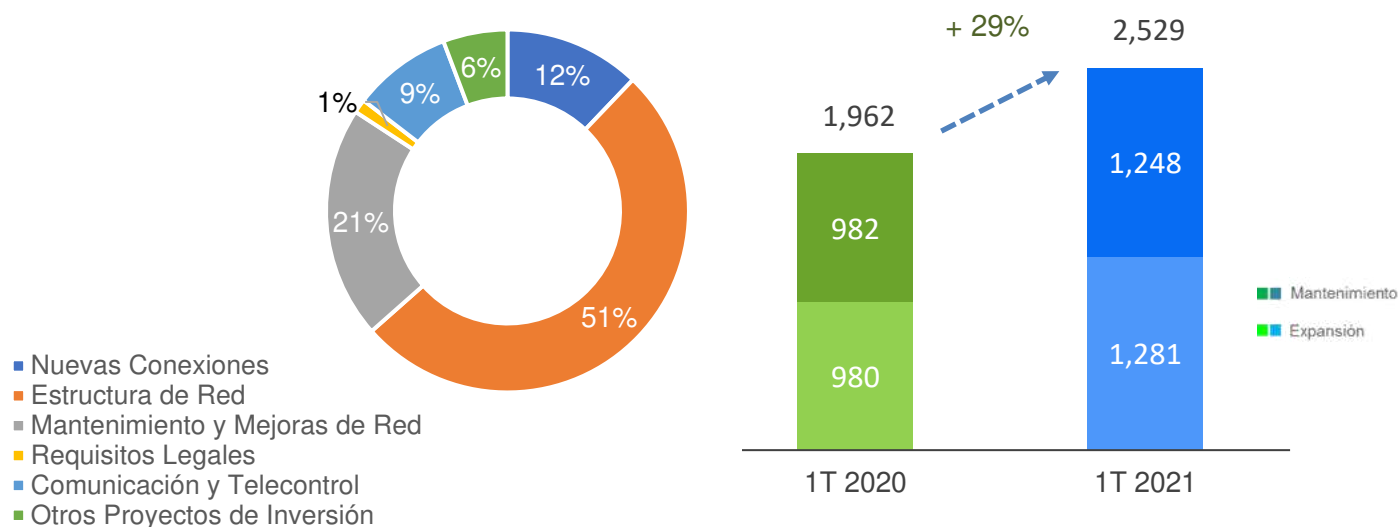
El EBITDA ajustado del 1T21 registró una ganancia de ARS 930 millones, ARS 3.639 millones menor al mismo período de 2020 principalmente por el impacto del menor resultado operativo. No existen entre los períodos de comparación ajustes al EBITDA.

En millones de Pesos en moneda constante	1T			
	2021	2020	Δ AR\$	Δ %
Resultado operativo	(892)	2.640	(3.532)	na
Depreciación de propiedades, plantas y equipos	1.822	1.929	(107)	(6%)
EBITDA	930	4.569	(3.639)	(80%)

Inversiones en Bienes de Capital

Las inversiones en Bienes de Capital de **edenor** durante el 1T21 totalizaron ARS 2.529 millones comparado con ARS 1.962 millones en el 1T20. Las inversiones durante el período fueron las siguientes:

- ARS 307 millones en nuevas conexiones;
- ARS 1.298 millones en mejoras en la estructura de la red;
- ARS 524 millones en mantenimiento;
- ARS 31 millones en requisitos legales;
- ARS 223 millones en comunicaciones y telecontrol;
- ARS 145 millones en otros proyectos de inversión.



El aumento de las inversiones fue de un 29% respecto al mismo período del año anterior y obedece principalmente al esfuerzo realizado por la sociedad a pesar de haberse reducido el margen bruto por el congelamiento tarifario y a las restricciones propias generadas por la pandemia a lo largo del año. Estas mayores inversiones respecto a igual periodo del 2020 obedecen principalmente al recupero en el 1T del retraso en los meses anteriores como consecuencia de las demoras ocasionadas por el aislamiento social preventivo y obligatorio ("ASPO"). La falta de previsibilidad en el futuro cercano y la caída acumulada en la demanda registrada en los últimos años puede afectar el ritmo de las inversiones pautado en el ambicioso plan fijado por **edenor**, siempre observando no afectar el cumplimiento de los indicadores de calidad de servicio, los que en los últimos años han resultado mejores que los requeridos regulatoriamente. Todo ello con el debido cuidado de nuestros empleados, contratistas y clientes, aplicando estrictos protocolos de higiene, seguridad y salud para cada una de las actividades realizadas bajo esta inédita circunstancia.

Las inversiones destacadas del trimestre fueron la puesta en servicio de las nuevas subestaciones Ara San Juan y José C Paz, de 80 MVA cada una, puestas en servicio en febrero y marzo de este año.

Estándares de Calidad del Servicio

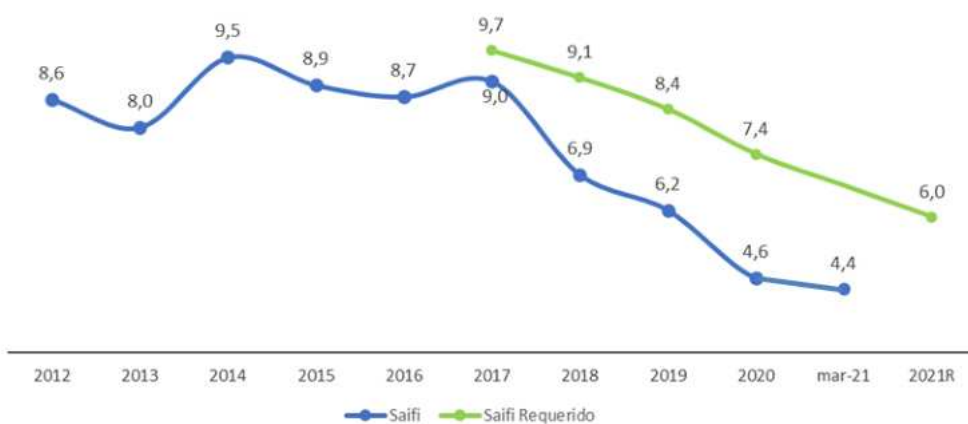
Los estándares de calidad se miden a través de la duración y la frecuencia de las interrupciones en la prestación del servicio utilizando los indicadores SAIDI y SAIFI. SAIDI se refiere a la duración de las interrupciones, mide la cantidad de horas que un usuario está sin servicio por año. SAIFI se refiere 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 2021 los indicadores SAIDI y SAIFI para los últimos 12 meses fueron de 11,7 horas y 4,4 cortes por año, mejorando un 18,3% y 22,1%, respectivamente comparados con el mismo período del año anterior. A su vez los indicadores son un 26,8% y 14,8% menores a los valores objetivo requeridos por la RTI para fines de 2021. Esta recuperación en el servicio se debe principalmente al ambicioso 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

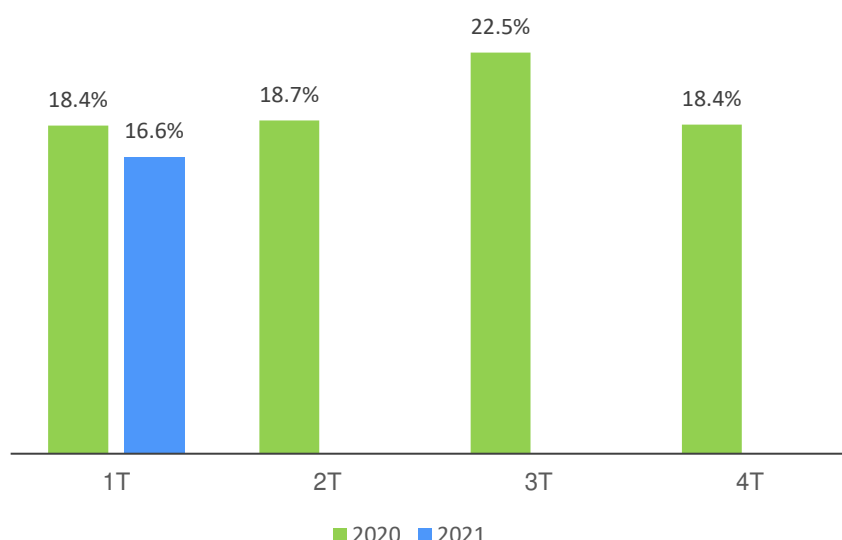


Pérdidas de Energía

En el 1T21, las pérdidas de energía disminuyeron a 16,6% en comparación con 18,4% en el mismo periodo del año anterior. El costo asociado a las pérdidas se mantuvo estable, arrojando una disminución de un 44,6% en términos reales. Esto impacta en una mejora en términos reales de ARS 682 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.

Durante el último año se efectuaron aproximadamente 442 mil inspecciones de medidores en Tarifa 1 con un 57% de efectividad y se instalaron más de 33.700 Medidores Integrados de Energía (MIDE). 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 llamativa tasa de reincidencia en el fraude.



Endeudamiento

Al 31 de marzo de 2021, el capital pendiente de amortización de deuda financiera denominada en dólares es de USD 98,2 millones, mientras que la posición de caja neta de deuda financiera es de USD 2,1 millones. La deuda financiera se compone únicamente por las Obligaciones Negociables con vencimiento en 2022. Por último, con posterioridad al cierre del trimestre, el 4 de mayo, se cancelaron ONs en cartera por USD 110.000 quedando en circulación USD 98.057.000.

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 9 millones de habitantes en una superficie de 4.637 kilómetros cuadrados. En 2020, **edenor** vendió 20.179 GWh de electricidad y compró 25.124 GWh (Incluida la demanda del sistema de peaje), registrando ingresos por servicios por ARS 103 mil millones ajustados por inflación a marzo 2021. A su vez la sociedad obtuvo un resultado neto negativo por ARS 20 mil millones.

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.

Edenor S.A.
Avenida del Libertador 6363, Piso 4º
(C1428ARG) Buenos Aires, Argentina
Tel: 5411.4346.5510
investor@edenor.com
www.edenor.com

Estado de Situación Financiera Condensado Intermedio
al 31 de marzo de 2021 y al 31 de diciembre de 2020
Valores expresados en moneda constante

<i>En millones de Pesos en moneda constante</i>	31.03.2021 AR\$	31.12.2020 AR\$		31.03.2021 AR\$	31.12.2020 AR\$
ACTIVO			PATRIMONIO		
ACTIVO NO CORRIENTE			Capital social		
Propiedades, plantas y equipos	141.864	141.077	Ajuste sobre capital social	41.227	41.227
Participación en negocios conjuntos	11	13	Prima de emisión	569	569
Activo por impuesto diferido	264	317	Acciones propias en cartera	31	31
Otros créditos	33	48	Ajuste acciones propias en cartera	887	887
Activos financieros a costo amortizado	160	270	Costo de adquisición de acciones propias	(3.448)	(3.448)
TOTAL DEL ACTIVO NO CORRIENTE	142.332	141.725	Reserva legal	2.915	2.915
ACTIVO CORRIENTE			Reserva facultativa	48.213	48.213
Inventarios	2.082	2.112	Otros resultados integrales	(246)	(246)
Otros créditos	296	705	Resultados acumulados	(20.644)	(19.988)
Créditos por ventas	14.952	15.982	TOTAL DEL PATRIMONIO	70.379	71.035
Activos financieros a costo amortizado	162	88	PASIVO		
Efectivo y equivalentes de efectivo	6.898	4.927	PASIVO NO CORRIENTE		
TOTAL DEL ACTIVO CORRIENTE	26.919	26.323	Deudas comerciales	569	588
TOTAL DEL ACTIVO	169.251	168.048	Otras deudas	7.058	7.098
			Préstamos	9.023	9.330
			Ingresos diferidos	1.462	1.662
			Remuneraciones y cargas soc. a pagar	352	343
			Planes de beneficios	918	846
			Pasivo por impuesto diferido	27.044	26.777
			Previsiones	2.783	2.746
			TOTAL DEL PASIVO NO CORRIENTE	49.209	49.390
			PASIVO CORRIENTE		
			Deudas comerciales	39.293	37.291
			Otras deudas	4.791	3.387
			Préstamos	376	162
			Instrumentos financieros derivados	1	1
			Ingresos diferidos	36	41
			Remuneraciones y cargas soc. a pagar	3.352	4.218
			Planes de beneficios	84	95
			Impuesto a las ganancias a pagar, neto	144	-
			Deudas fiscales	1.233	2.024
			Previsiones	353	404
			TOTAL DEL PASIVO CORRIENTE	49.663	47.623
			TOTAL DEL PASIVO	98.872	97.013
			TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO	169.251	168.048

Estado de Resultados Integrales Condensado Intermedio
por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2021 y 2020

Valores expresados en moneda constante

<i>En millones de Pesos en moneda constante</i>	31.03.2021	31.03.2020
	AR\$	AR\$
Operaciones continuas		
Ingresos por servicios	21.023	29.365
Compras de energía	(12.747)	(18.320)
Subtotal	8.276	11.045
Gastos de transmisión y distribución	(5.204)	(5.187)
Resultado bruto	3.072	5.858
Gastos de comercialización	(2.438)	(2.432)
Gastos de administración	(1.327)	(1.183)
Otros ingresos operativos	550	858
Otros egresos operativos	(749)	(461)
Desvalorización de propiedades, plantas y equipos	-	-
Resultado operativo	(892)	2.640
Acuerdo de Regularización de obligaciones	-	-
Ingresos financieros	14	11
Gastos financieros	(4.428)	(1.738)
Otros resultados financieros	75	(1.071)
Resultados financieros netos	(4.339)	(2.798)
RECPAM	5.416	2.399
Resultado antes de impuestos	185	2.241
Impuesto a las ganancias	(841)	(1.211)
Resultado del ejercicio por operaciones continuas	(656)	1.030
Resultado por acción básico y diluido		
Resultado por acción operaciones continuas	(0,75)	1,18

Estado de Resultados Integrales Condensado Intermedio
por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2021 y 2020
Expresado en valores históricos

<i>En millones de Pesos en valores históricos</i>	31.03.2021 AR\$	31.03.2020 AR\$
Operaciones continuas		
Ingresos por servicios	20.106	20.184
Compras de energía	(12.179)	(12.586)
Subtotal	7.927	7.598
Gastos de transmisión y distribución	(3.906)	(2.580)
Resultado bruto	4.020	5.018
Gastos de comercialización	(2.143)	(1.549)
Gastos de administración	(1.094)	(697)
Otros egresos operativos, netos	(169)	321
Resultado operativo	615	3.093
Acuerdo de regularización de obligaciones	-	-
Ingresos financieros	13	4
Gastos financieros	(4.324)	(1.242)
Otros resultados financieros	107	(698)
Resultados financieros netos	(4.205)	(1.936)
Resultado antes de impuestos	(3.590)	1.157
Impuesto a las ganancias	(261)	(791)
Resultado del ejercicio por operaciones continuas	(3.851)	366
Resultado por acción básico y diluido		
Resultado por acción operaciones continuas	(4,40)	0,42

Estado de Flujo de Efectivo Condensado Intermedio
por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2021 y 2020
Valores expresados en moneda constante

<i>En millones de Pesos en moneda constante</i>	31.03.2021	31.03.2020
	AR\$	AR\$
Flujo de efectivo de las actividades operativas		
Resultado del ejercicio	(656)	1.030
Ajustes para arribar al flujo neto de efectivo provenientes de las actividades operativas:	2.483	3.738
Cambios en activos y pasivos operativos:		
Aumento de créditos por ventas	(1.057)	(3.698)
Aumento de deudas comerciales	(3.902)	(1.475)
Pago de impuesto a las ganancias	-	(460)
Deuda Comercial con Cammesa	6.067	5.073
Otros	670	(1.193)
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	3.605	3.015
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión	(2.114)	123
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de financiación	(114)	(94)
(Disminución) Incremento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	1.377	3.044
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	4.927	630
Diferencia de cambio del efectivo y equivalentes de efectivo	595	(28)
Res por exp la inflación efectivo y equivalentes de efectivo	(1)	(12)
Disminución neto del efectivo y equivalentes de efectivo	1.377	3.044
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	6.898	3.634
Información complementaria		
Actividades que no generan flujo de efectivo		
Adquisiciones de propiedades, planta y equipo a través de un aumento de deudas comerciales	(657)	(450)
Adquisiciones de activos por derechos de uso a través de un aumento de otras deudas	(64)	(77)



Contacto de relaciones con el inversor:
 Leandro Montero
Director de Finanzas y Control
 Federico Mendez
Gerente de Planeamiento y Relaciones con Inversores
 investor@edenor.com | Tel: +54 (11) 4346-5511

edenor[•]

edenor.com