





Eficiencia y Cercanía

**REPORTE DE RESULTADOS
SEGUNDO TRIMESTRE 2017**

edenor

Edenor anuncia los resultados del segundo trimestre de 2017	
 	<p>Información de la acción: Ticker: EDN NYSE ADR Ratio: 20 acciones Clase B = 1 ADR Bolsa de comercio de Buenos Aires</p> <p>Contacto de relaciones con el inversor: Leandro Montero Director de Finanzas y Control Juan Pablo Caro Mercado de Capitales y Relaciones con el Inversor</p>
Tel: +54 (11) 4346 -5510	

Buenos Aires, Argentina, 11 de agosto de 2017. Empresa Distribuidora y Comercializadora Norte S.A. (NYSE: EDN; Bolsa de Comercio de Buenos Aires: EDN) (“EDENOR” o “la Compañía” o “la Sociedad”), la mayor distribuidora de electricidad de Argentina, informa los resultados de sus operaciones correspondientes al segundo trimestre de 2017. Todas las cifras están indicadas en pesos argentinos y la información ha sido preparada de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”). Únicamente para conveniencia del lector, los montos en pesos correspondientes al ejercicio finalizado el 30 de junio de 2017 han sido convertidos a USD al tipo de cambio vendedor de ARS 16,63 por USD cotizado por el Banco de la Nación Argentina.

HECHOS RELEVANTES

Activo y Pasivo Regulatorios

El 26 de abril de 2017 la Secretaría de Energía Eléctrica (SEE) emitió la Nota N°2016-01193748, a instancias de lo instruido por el Ministerio de Energía y Minería (“MEyM”) requiriendo a la Compañía toda información que considere relevante, a los fines de determinar si existen obligaciones que hubieran quedado pendientes en relación al Acta Acuerdo de Renegociación Contractual y hasta la entrada en vigencia de los cuadros tarifarios resultantes de la Revisión Tarifaria Integral (“RTI”), y en tal caso, el tratamiento a otorgarse a dichas obligaciones.

En respuesta dicha nota, el 11 de mayo de 2017 Edenor presentó el informe de daños con valores actualizados al 31 de enero de 2017, incluyendo el reconocimiento de compensaciones por los daños y perjuicios sufridos por los incumplimientos del Acta Acuerdo por parte del Estado Nacional (EN), no solo respecto de la Revisión Tarifaria Integral sino también en relación al Régimen Tarifario de Transición.

En su informe, Edenor detalla los créditos por daños generados por la falta de cumplimiento de los Acuerdos vigentes por parte del Estado Nacional, la aplicación de los montos recibidos y/o de las transferencias realizadas por el EN mediante resoluciones SEE 250/2013 y 32/2015, y MEyM 7/2016, y los Pasivos incurridos por la Sociedad como consecuencia del atraso tarifario y el deterioro de su situación económica y financiera.

Una vez recibidas las presentaciones de las distribuidoras, la SEE deberá- con la intervención de las áreas y organismos pertinentes- corroborar, en un plazo de 120 días, si existieren obligaciones pendientes, y en tal caso, determinar el tratamiento a otorgarles. Una vez cumplido el plazo mencionado, la SEE tiene 60 días para presentar su propuesta al MEyM, quien deberá expedirse al respecto. A la fecha de emisión de este informe trimestral la situación aún se encuentra pendiente de resolución.

Ley Electrodependientes

Con fecha 17 de mayo de 2017 fue promulgada la Ley N°27.351 que garantiza el suministro permanente y gratuito de energía eléctrica a las personas calificadas como electrodependientes, que requieran equipamiento médico necesario para evitar riesgos en su vida o su salud. La Ley dispone que el titular del servicio o uno de sus convivientes que se encuentre registrado como "Electrodependiente por cuestiones de salud" estará eximido del pago de todo y cualquier derecho de conexión, y gozará de un tratamiento tarifario especial gratuito en el servicio de provisión de energía eléctrica bajo jurisdicción nacional, consistente en el reconocimiento de la totalidad de la facturación del servicio.

Con fecha 26 de julio de 2017, el ENRE emitió la Resolución N°292, la cual determinó que dichas bonificaciones deben ser realizadas desde la fecha de entrada en vigencia de la mencionada ley, instruyendo además a CAMMESA a implementar dichas bonificaciones en su facturación a las distribuidoras. Los importes que los usuarios hayan abonado por las facturas alcanzadas por la presente Resolución, serán puestos a disposición en los plazos estipulados.

Resolución ENRE Nro. 329/2017

Con fecha 27 de julio de 2017 el ENRE emitió la Resolución N°329 que establece el procedimiento a aplicar para la facturación de los ingresos diferidos. Dichos montos serán ajustados a febrero de 2018 aplicando para ello el punto c.2) "Metodología de Redeterminación de Costos Propios de Distribución Reconocidos" del Subanexo II de la Resolución ENRE N°63/2017.

Al 30 de junio de 2017, el monto generado por el diferimiento en el reconocimiento de los Ingresos, no reconocido por la Sociedad en sus Estados Financieros, asciende a ARS 2.315,5 millones aproximadamente.

Acuerdo Marco

El 3 de agosto de 2017 se firmó la prórroga del Acuerdo Marco celebrado entre la compañía y los estados Nacional y Provincial, hasta el 30 de septiembre de 2017. La firma de dicha prórroga representa el reconocimiento de ingresos en favor de la Sociedad correspondientes a la distribución del suministro eléctrico a asentamientos y barrios carenciados, para el período comprendido entre el 1 de enero de 2015 al 30 de junio 2017, por un total de ARS 203 millones.

CIFRAS DE OPERACIÓN DEL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2017

En millones de pesos	1er Semestre			2do Trimestre		
	2017	2016	Δ%	2017	2016	Δ%
Ingresos por servicios	11.118,3	5.707,1	94,8%	5.751,6	2.717,0	111,7%
Compras de energía	(5.810,5)	(2.769,7)	109,8%	(3.277,0)	(1.452,4)	125,6%
Margen bruto	5.307,7	2.937,5	80,7%	2.474,7	1.264,7	95,7%
Gastos operativos	(3.921,3)	(4.432,8)	(11,5%)	(2.045,4)	(2.591,3)	(21,1%)
Otros egresos operativos	(271,1)	(226,9)	19,4%	(130,5)	(121,4)	7,5%
Reconocimiento de Res. por Resoluciones	-	508,6	N/A	-	(3,9)	N/A
Resultado neto operativo	1.115,4	(1.213,6)	191,9%	298,8	(1.451,9)	120,6%
Resultado financiero, neto	(587,5)	(677,9)	(13,3%)	(427,4)	(227,2)	(88,1%)
Impuesto a las Ganancias	(159,1)	706,1	N/A	76,0	618,7	N/A
Resultado neto	368,8	(1.185,5)	131,1%	(52,6)	(1.060,4)	95,0%

Los **Ingresos por servicios** aumentaron un 111,7% a ARS 5.751,6 millones en el segundo trimestre del 2017 comparado con los ARS 2.717,0 millones del segundo trimestre del 2016, principalmente por la aplicación del primer escalón del incremento de tarifa obtenido a partir del 1° de febrero de 2017 tras la implementación de la Revisión Tarifaria Integral (RTI), según Resolución ENRE 63/2017. El efecto financiero provocado por la gradualidad en el reconocimiento de los ajustes de VAD, no ha sido registrado aun por la compañía en sus estados financieros. Dicho monto asciende aproximadamente a ARS 2.315,5 millones para el período transcurrido desde el 1° de febrero de 2017 al 30 de junio 2017, el que será incorporado en 48 cuotas al Costo Propio de Distribución a partir de febrero de 2018.

Adicionalmente, se reconocieron ARS 203,0 millones concernientes a la firma de la prórroga del Acuerdo Marco por la distribución del suministro eléctrico a asentamientos y barrios carenciados para el período 1ro de enero de 2015 al 30 de junio de 2017.

El incremento en los ingresos antes mencionado se vio parcialmente compensado por una caída en el **volumen de ventas de energía** del 6,8%, alcanzando 5.330 GWh en el segundo trimestre de 2017 comparado con 5.719 GWh en el mismo periodo de 2016, debido principalmente a una disminución del 12,0% en la demanda de usuarios residenciales y de un 6,7% en usuarios comerciales pequeños y medianos. En el caso de la caída en la demanda residencial, el menor consumo se debe principalmente al factor climático, puesto que los meses de mayo y junio de 2017 registraron temperaturas en promedio de más de 3°C más cálidas que en 2016, y con menor presencia de temperaturas bajas extremas. Por otro lado, la baja del consumo de clientes comerciales se asocia en mayor parte a una leve caída en la actividad económica de ciertos sectores y un mayor uso racional de la energía. Asimismo, la base de clientes de Edenor se incrementó en un 1,8%.

	Ventas de energía					Clientes		
	2T 2017		2T 2016		Δ%	AI 30/06/2017	AI 30/06/2016	Δ%
	Gwh	%	Gwh	%				
Residenciales	2.283	42,8%	2.593	45,3%	(12,0%)	2.529.708	2.480.236	2,0%
Comerciales pequeños	424	7,9%	461	8,1%	(8,1%)	328.296	325.268	0,9%
Comerciales medianos	421	7,9%	444	7,8%	(5,2%)	34.518	34.701	(0,5%)
Industriales	893	16,8%	895	15,6%	(0,1%)	6.872	6.778	1,4%
Sistema de peaje	976	18,3%	990	17,3%	(1,4%)	707	714	(1,0%)
Otros								
Alumbrado público	201	3,8%	195	3,4%	3,1%	21	21	0,0%
Asentamientos y barrios carenciados	132	2,5%	141	2,5%	(6,7%)	427	402	6,2%
Total	5.330	100%	5.719	100%	(6,8%)	2.900.549	2.848.120	1,8%

Las **compras de energía** aumentaron un 125,6% a ARS 3.277,0 millones en el segundo trimestre del 2017 comparado con ARS 1.452,4 millones en el mismo periodo en el 2016, principalmente debido al incremento en el precio medio de compra de aproximadamente 176%, causado por la entrada en vigencia de nuevos precios estacionales de energía establecidos por la Resolución 20-E/2017 de la SEE (Secretaría de Energía Eléctrica). El precio estacional de referencia aplicable a los usuarios residenciales mantiene un subsidio de aproximadamente el 50% respecto del costo promedio de generación del sistema. Adicionalmente, si bien la tasa de pérdidas de energía reflejó una disminución pasando a 17,2% en 2T17 respecto del 18,2% registrado en 2T16, el costo asociado se incrementó en 100% producto de la aplicación del nuevo precio estacional para su determinación.

Los **gastos operativos** disminuyeron un 21,1% a ARS 2.045,4 millones en el 2T17 comparado con ARS 2.591,3 millones en el 2T16, debido principalmente a un menor cargo por ARS 809,8 millones en sanciones aplicables causado por el cambio definido por el ENRE en su Nota 125.248, tanto en la metodología implementada para su cálculo como en el criterio de actualización de las penalizaciones. Este efecto fue parcialmente compensado por un incremento de ARS 75,7 millones en remuneraciones, cargas sociales y planes de pensión atribuibles al aumento salarial otorgado en marzo de 2017 del 6%, un incremento de ARS 40,1 millones en la previsión por desvalorización de créditos por ventas, fruto del incremento tarifario según Resolución No. 63/2017, y aumento de ARS 46,5 millones en honorarios y retribuciones por servicios, fundamentalmente como consecuencia del traspaso de personal de actividades tercerizadas de lectura al convenio de Luz y Fuerza.

En millones de pesos	1er Semestre			2do Trimestre		
	2017	2016	Δ%	2017	2016	Δ%
Remuneraciones y cargas sociales	(1.958,5)	(1.558,8)	25,6%	(917,0)	(845,9)	8,4%
Planes de pensión	(50,3)	(41,3)	21,9%	(25,2)	(20,6)	21,9%
Gastos de comunicaciones	(110,0)	(69,4)	58,4%	(60,0)	(45,6)	31,6%
Previsión para desvalorización de créditos por ventas y otros créditos	(124,4)	(44,6)	178,8%	(74,0)	(33,9)	118,1%
Consumo de materiales	(160,6)	(156,4)	2,6%	(100,2)	(77,2)	29,7%
Alquileres y seguros	(54,5)	(42,7)	27,7%	(29,8)	(23,0)	29,7%
Servicio de vigilancia	(75,4)	(56,3)	34,1%	(38,5)	(26,7)	44,4%
Honorarios y retribuciones por servicios	(759,2)	(591,7)	28,3%	(387,2)	(340,8)	13,6%
Relaciones públicas y marketing	(9,2)	(7,1)	30,8%	(5,5)	(4,3)	28,1%
Publicidad y auspicios	(4,8)	(3,6)	30,8%	(2,8)	(2,2)	28,1%
Reembolsos al personal	(0,3)	(1,0)	(63,9%)	(0,2)	(0,5)	(65,0%)
Depreciaciones de propiedades, plantas y equipos	(199,9)	(167,1)	19,6%	(102,5)	(85,2)	20,2%
Honorarios directores y síndicos	(6,2)	(2,9)	114,6%	(3,3)	(1,6)	109,0%
Sanciones ENRE	(285,0)	(1.631,8)	(82,5%)	(236,6)	(1.046,4)	(77,4%)
Impuestos y tasas	(120,7)	(55,0)	119,4%	(61,4)	(36,3)	69,2%
Diversos	(2,0)	(3,1)	(34,5%)	(1,3)	(1,2)	11,9%
Total	(3.921,3)	(4.432,8)	(11,5%)	(2.045,4)	(2.591,3)	(21,1%)

El **resultado neto operativo** aumentó ARS 1.750,7 millones alcanzando una ganancia de ARS 298,8 millones en el segundo trimestre de 2017 comparado con una pérdida de ARS 1.451,9 millones en el mismo periodo de 2016. Este resultado positivo se debió principalmente al 42% de aumento en el VAD otorgado por la RTI en febrero del 2017, parcialmente compensado por el crecimiento en el precio promedio de compra y su impacto en las pérdidas, y a la disminución de los gastos operativos como consecuencia de menores penalidades producto de la implementación del nuevo régimen tarifario y los cambios en los criterios de valuación introducidos por el ENRE en el presente trimestre.

El **resultado financiero** presentó una caída del 88,1% alcanzando una pérdida de ARS 427,4 millones en el segundo trimestre de 2017 en comparación con una pérdida de ARS 227,2 millones en el mismo periodo de 2016, debido fundamentalmente a un mayor impacto negativo por diferencia de tipo de cambio de ARS 181,2 millones producto de la aceleración en el ritmo de devaluación del peso respecto al dólar estadounidense, moneda en la que está denominada la deuda financiera de la Compañía, generando también mayor cargo por intereses financieros. Esta pérdida fue parcialmente compensada por un incremento de ARS 35,1 millones en los resultados de las colocaciones financieras de las disponibilidades temporalmente excedentes.

El **resultado neto** muestra un aumento de ARS 1.007,8 millones, alcanzando una pérdida de ARS 52,6 millones en el segundo trimestre de 2017, comparado con una pérdida de ARS 1.060,4 millones en el mismo periodo de 2016, principalmente debido a la mejora en los resultados operativos explicados, parcialmente compensada por una mayor pérdida en el resultado financiero.

EBITDA ajustado

El EBITDA ajustado ha aumentado a una ganancia de ARS 424,4 millones en el segundo trimestre de 2017, comparado con una pérdida de ARS 814,6 millones en el mismo periodo de 2016. El EBITDA del 2T16 incluye un ajuste por conceptos no recurrentes asociados a actualizaciones determinadas por el regulador y una reclasificación a intereses financieros sobre el saldo de penalidades sancionadas por un total de ARS 505,2 millones.

<i>En millones de Pesos</i>	2T 2017	2T 2016
Resultado operativo antes de la Res. SE N° 32/15	298,8	(1.448,0)
Depreciación de propiedades, plantas y equipos	102,5	85,2
Intereses sobre sanciones	-	505,2
EBITDA	401,2	(857,6)
Resolución 32/15 (1)	-	(3,9)
Intereses comerciales	23,1	47,0
EBITDA ajustado	424,4	(814,6)

(1) Incluye ingresos adicionales por esta resolución y por los fondos provenientes del PUREE.

Inversiones en Bienes de Capital

Las inversiones en Bienes de Capital de Edenor durante el segundo trimestre de 2017 totalizaron ARS 962 millones comparado con ARS 711,3 millones en el segundo trimestre de 2016. Las inversiones durante el período fueron las siguientes:

- ARS 112,0 millones en nuevas conexiones;
- ARS 672,0 millones en estructura de la red;
- ARS 96,4 millones en mantenimiento y mejoras de la red;
- ARS 9,4 millones en requisitos legales;
- ARS 22,3 millones en comunicaciones y telecontrol;
- ARS 49,9 millones en otros proyectos de inversión.

Para el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2017, nuestras Inversiones en Bienes de Capital totalizaron ARS 1.721,1 millones comparado con ARS 1.340 millones en 2016, que incluye los costos capitalizados en propiedades, planta y equipos.

El incremento en las inversiones responde al ambicioso plan fijado por Edenor para el próximo quinquenio 2017–2021, el que se vio sensiblemente afectado en su primer año de implementación producto del diferimiento parcial del incremento de ingresos otorgado por la RTI en 48 cuotas a partir de febrero 2018. En consecuencia, la Compañía ha diseñado un plan de inversiones ajustado a la realidad de este nuevo escenario, el que se encuentra ejecutando en su totalidad.

Pérdidas de Energía

En el segundo trimestre de 2017, las pérdidas de energía disminuyeron a 17,2 % en comparación con 18,2% en el mismo periodo de 2016, como consecuencia de una caída en la demanda de energía mencionada precedentemente. Asimismo, en el trimestre se dio inicio al Plan de Disciplina de Mercado previsto para los próximos cinco años, con el objetivo de detectar y normalizar conexiones irregulares, fraudes y hurtos de energía, y cuyo nivel de acciones se espera intensificar en los próximos meses hasta lograr el nivel de acciones definido con el fin de cumplir con los objetivos de reducción de pérdidas delineados.



Endeudamiento

Al 30 de junio de 2017, el capital pendiente de amortización de la deuda financiera denominada en dólares es de USD 176,4 millones correspondiente a las Obligaciones Negociables con vencimiento en 2022. De este monto, USD 300 mil están en posesión de la compañía.

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 (tanto en GWh como en pesos). 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 8,0 millones de habitantes en una superficie de 4.637 kilómetros cuadrados. En 2016, Edenor vendió 22.253 GWh de electricidad y compró 26.838 GWh (Incluida la demanda del sistema de peaje), registrando ingresos por servicios por aproximadamente ARS 13 mil millones y un resultado neto negativo por ARS 1.188,6 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 económicas 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

Información sobre conferencias telefónicas

2T 2017
TELECONFERENCIA DE RESULTADOS

Para unirse a la conferencia por favor

[click AQUÍ](#)



Se llevará a cabo una conferencia telefónica para analizar los resultados trimestrales de Edenor el lunes 14 de agosto de 2017 a las 11.00 hs de Buenos Aires / 10.00 hs de Nueva York. Para los interesados en participar, comunicarse al + 1 (844) 854-4411 en los Estados Unidos o, fuera de los Estados Unidos, al +1 (412) 317-5481 o 0800-444-2930 en Argentina. 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 www.edenor.com en la sección de Relaciones con el Inversor.

Para obtener información adicional acerca de la compañía acceda a: www.edenor.com ; www.cnv.gob.ar

Estado de Situación Financiera Condensado Intermedio
al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016

<i>En millones de Dólares y Pesos</i>	30.06.2017	30.06.2017	30.06.2016
	USD	ARS	ARS
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE			
Propiedades, plantas y equipos	765,4	12.727,9	11.197,0
Participación en negocios conjuntos	0,0	0,4	0,4
Activo por impuesto diferido	69,5	1.155,7	1.019,0
Otros créditos	2,9	47,6	50,5
Activos financieros a costo amortizado	-	-	44,4
TOTAL DEL ACTIVO NO CORRIENTE	837,7	13.931,7	12.311,4
ACTIVO CORRIENTE			
Inventarios	17,0	283,3	287,8
Otros créditos	9,3	155,1	179,3
Créditos por ventas	284,2	4.726,8	3.901,1
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	97,5	1.622,2	1.993,9
Activos financieros a costo amortizado	2,1	34,3	1,5
Efectivo y equivalentes de efectivo	4,4	72,7	258,6
TOTAL DEL ACTIVO CORRIENTE	414,6	6.894,5	6.622,2
TOTAL DEL ACTIVO	1.252,3	20.826,2	18.933,5

Los cuadros financieros han sido convertidos a dólares estadounidenses a un tipo de cambio de ARS 16,63 por dólar, el tipo de cambio vendedor al 30 de junio de 2017, únicamente para conveniencia del lector.

Estado de Situación Financiera Condensado Intermedio
al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016.

<i>En millones de Dólares y Pesos</i>	30.06.2017	30.06.2017	30.06.2016
	USD	ARS	ARS
PATRIMONIO			
Capital social	54,0	898,7	897,0
Ajuste sobre capital social	24,0	399,5	397,7
Prima de emisión	1,9	31,6	3,5
Acciones propias en cartera	0,5	7,8	9,4
Ajuste acciones propias en cartera	0,5	8,6	10,3
Reserva legal	4,4	73,3	73,3
Reserva facultativa	10,6	176,1	176,1
Otras reservas	-	-	20,3
Otros resultados integrales	(2,2)	(37,2)	(37,2)
Resultados acumulados	(49,3)	(819,9)	(1.188,6)
TOTAL DEL PATRIMONIO	44,4	738,4	361,8
PASIVO			
PASIVO NO CORRIENTE			
Deudas comerciales	13,6	226,2	232,9
Otras deudas	314,5	5.229,6	5.103,3
Préstamos	174,5	2.901,8	2.769,6
Ingresos diferidos	11,9	198,1	200,0
Remuneraciones y cargas sociales a pagar	6,4	105,8	94,3
Planes de beneficios	18,4	305,2	266,1
Deudas fiscales	0,0	0,1	0,7
Previsiones	24,2	402,4	341,4
TOTAL DEL PASIVO NO CORRIENTE	563,4	9.369,2	9.008,3
PASIVO CORRIENTE			
Deudas comerciales	476,8	7.929,7	6.821,1
Otras deudas	27,7	461,4	134,8
Préstamos	3,4	56,0	53,7
Ingresos diferidos	0,1	2,2	0,8
Remuneraciones y cargas sociales a pagar	49,9	829,9	1.032,2
Planes de beneficios	2,0	33,4	33,4
Impuesto a las ganancias a pagar, neto	17,8	296,8	155,2
Deudas fiscales	60,4	1.003,8	1.244,5
Previsiones	6,3	105,5	87,9
TOTAL DEL PASIVO CORRIENTE	644,5	10.718,6	9.563,4
TOTAL DEL PASIVO	1.207,9	20.087,8	18.571,7
TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO	1.252,3	20.826,2	18.933,5

Los cuadros financieros han sido convertidos a dólares estadounidenses a un tipo de cambio de ARS 16,63 por dólar, el tipo de cambio vendedor al 30 de junio de 2017, únicamente para conveniencia del lector.

Estado de Resultados Integrales Condensado Intermedio
 por el período seis meses finalizado el 30 de junio de 2017 y 2016

<i>En millones de Dólares y Pesos</i>	30.06.2017	30.06.2017	30.06.2016
	USD	ARS	ARS
Operaciones continuas			
Ingresos por servicios	668,6	11.118,3	5.707,1
Compras de energía	(349,4)	(5.810,5)	(2.769,7)
Subtotal	319,2	5.307,7	2.937,5
Gastos de transmisión y distribución	(136,2)	(2.265,3)	(3.169,9)
Resultado bruto	182,9	3.042,4	(232,5)
Gastos de comercialización	(61,3)	(1.019,0)	(761,2)
Gastos de administración	(38,3)	(637,0)	(501,7)
Otros egresos operativos, netos	(16,3)	(271,1)	(226,9)
Resultado operativo antes de reconocimiento de mayores costos	67,1	1.115,4	(1.722,3)
Reconocimiento de ingresos a cuenta de la RTI Res. SE 32/15	-	-	427,1
Reconocimiento por mayores costos Res. SE 250/13 y Notas subsiguientes	-	-	81,5
Resultado operativo	67,1	1.115,4	(1.213,6)
Ingresos financieros	7,1	118,4	87,3
Gastos financieros	(43,2)	(718,8)	(688,3)
Otros resultados financieros	0,8	12,9	(76,9)
Resultados financieros netos	(35,3)	(587,5)	(677,9)
Resultado antes de impuestos	31,7	527,9	(1.891,6)
Impuesto a las ganancias	(9,6)	(159,1)	706,1
Resultado del ejercicio por operaciones continuas	22,2	368,8	(1.185,5)
Resultado por acción básico y diluido			
Resultado por acción operaciones continuas	0,02	0,41	(1,32)

Los cuadros financieros han sido convertidos a dólares estadounidenses a un tipo de cambio de ARS 16,63 por dólar, el tipo de cambio vendedor al 30 de junio de 2017, únicamente para conveniencia del lector.

Estado de Resultados Integrales Condensado de Efectivo
 por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2017 y 2016

<i>En millones de Dólares y Pesos</i>	30.06.2017	30.06.2017	30.06.2016
	USD	ARS	ARS
Flujo de efectivo de las actividades operativas			
Resultado del ejercicio	22,2	368,8	(1.185,5)
Ajustes para arribar al flujo neto de efectivo provenientes de las actividades operativas:			
Depreciación de propiedades, plantas y equipos	12,0	199,9	167,1
Baja de propiedades, plantas y equipos	0,3	4,9	30,5
Intereses devengados netos	36,1	599,5	599,0
Diferencia de cambio	6,9	114,2	333,6
Impuesto a las ganancias	9,6	159,1	(706,1)
Aumento de previsión para desvalorización de créditos por ventas y otros créditos, neta de recuperos	7,5	124,4	44,6
Resultado por medición a valor actual de créditos	0,0	0,1	(3,0)
Aumento de previsión para contingencias	6,0	99,7	101,2
Otros egresos FOCEDA	-	-	14,7
Cambios en el valor razonable de activos financieros	(8,3)	(137,4)	(263,9)
Devengamiento de planes de beneficios	3,0	50,3	41,3
Reconocimiento por mayores costos Res. SE 250/13 y Notas subsiguientes	-	-	(81,5)
Ingresos por contribuciones no sujetas a devolución	(0,0)	(0,5)	(0,4)
Constitución de Reserva por Plan de Compensación en Acciones	0,5	7,8	-
Cambios en activos y pasivos operativos:			
Aumento de créditos por ventas	(50,7)	(842,4)	(569,2)
Aumento de otros créditos	0,3	5,6	994,7
Aumento (Disminución) de inventarios	0,3	4,5	10,0
Aumento (Disminución) de ingresos diferidos	-	-	19,1
Disminución de deudas comerciales	37,1	617,3	214,0
Disminución de remuneraciones y cargas sociales a pagar	(11,5)	(190,8)	(71,8)
Disminución de planes de beneficios	(0,7)	(11,2)	(4,6)
Aumento (Disminución) de deudas fiscales	(15,9)	(264,1)	426,3
Aumento de otras deudas	14,5	241,8	1.491,4
Utilización de provisiones	(1,3)	(21,1)	(22,8)
Pago de impuesto a las ganancias	(8,9)	(147,7)	-
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	68,0	982,7	1.578,6

Los cuadros financieros han sido convertidos a dólares estadounidenses a un tipo de cambio de ARS 16,63 por dólar, el tipo de cambio vendedor al 30 de junio de 2017, únicamente para conveniencia del lector.

Estado de Resultados Integrales Condensado de Efectivo
por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2017 y 2016

(Continuación)

<i>En millones de Dólares y Pesos</i>	30.06.2017	30.06.2017	30.06.2016
	USD	ARS	ARS
Fujo de efectivo de las actividades de inversión			
Incorporación propiedades, plantas y equipos	(97,2)	(1.616,3)	(1.063,5)
Cobros por activos financieros	34,8	579,0	194,4
Pagos por activos financieros	(45,2)	(751,6)	(185,9)
Rescate (Suscripción) neto de Fondos Comunes de Inversión	43,4	722,5	(223,4)
Cobro de crédito por venta subsidiarias - SIESA	2,0	32,9	8,3
	<u>(62,1)</u>	<u>(1.033,5)</u>	<u>(1.270,1)</u>
Fujo de efectivo de las actividades de financiación			
Pago de préstamos, capital	(8,0)	(132,9)	(136,1)
Pago por recompra Obligaciones Negociables	-	-	(4,9)
	<u>(8,0)</u>	<u>(132,9)</u>	<u>(141,0)</u>
(Disminución) Incremento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	<u>(11,1)</u>	<u>(183,8)</u>	<u>167,6</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	15,5	258,6	129,0
Diferencia de cambio del efectivo y equivalentes de efectivo	(0,1)	(2,1)	15,7
(Disminución) incremento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	(11,1)	(183,8)	167,6
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	<u>4,4</u>	<u>72,7</u>	<u>312,2</u>

Los cuadros financieros han sido convertidos a dólares estadounidenses a un tipo de cambio de ARS 16,63 por dólar, el tipo de cambio vendedor al 30 de junio de 2017, únicamente para conveniencia del lector.

Estado de Resultados Integrales Condensado de Efectivo
por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2017 y 2016

(Continuación)

<i>En millones de Dólares y Pesos</i>	30.06.2017	30.06.2017	30.06.2016
	USD	ARS	ARS
Información complementaria			
Actividades operativas, de inversión y financiación que no generan flujo de efectivo			
Costos financieros capitalizados en propiedades, plantas y equipos	(7,6)	(125,9)	(133,0)
Adquisiciones de propiedades, planta y equipo a través de un aumento de deudas comerciales	(12,0)	(199,3)	(143,6)

Los cuadros financieros han sido convertidos a dólares estadounidenses a un tipo de cambio de ARS 16,63 por dólar, el tipo de cambio vendedor al 30 de junio de 2017, únicamente para conveniencia del lector.

	Contacto de relaciones con el inversor: Leandro Montero Director de Finanzas y Control
	Tel: +54 (11) 4346-5510

edenor^o

edenor.com