

**EDENOR ANUNCIA LOS RESULTADOS  
DEL CUARTO TRIMESTRE DE 2012**

**EDN**  
**cotización en**  
**NYSE**  
**BCBA**

**Información de la acción:**  
**NYSE ADR**  
**Relación: 20 acciones Clase B = 1 ADR**  
**Bolsa de Comercio de Buenos Aires**  
**Símbolo: EDN**

**Contactos de Relaciones con el Inversor**  
**Leandro Montero**  
Director de Finanzas y Control  
**Verónica Gysin**  
Gerente de Planeamiento y Mercado de Capitales  
Tel.: 5411 4346 5511

**Buenos Aires, Argentina, 13 de marzo de 2013.-** Empresa Distribuidora y Comercializadora Norte S.A. (NYSE: EDN; Bolsa de Comercio de Buenos Aires: EDN) (“EDENOR” o “la Compañía”), la mayor distribuidora de electricidad de Argentina, en el día de la fecha ha informado los resultados de sus operaciones correspondientes al cuarto trimestre de 2012. Todas las cifras están indicadas en pesos 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 período finalizado el 31 de diciembre de 2012 han sido convertidos a dólares estadounidenses al tipo de cambio comprador de Ps. 4,918 por dólar estadounidense cotizado por el Banco de la Nación Argentina (“Banco Nación”) el 31 de diciembre de 2012.

**ACONTECIMIENTOS DESTACADOS de EDENOR y EDEN**

**Venta de Eden**

El 27 de febrero de 2013, el Directorio de la Compañía aprobó por unanimidad la aceptación de la Carta Oferta enviada por Servicios Eléctricos Norte BA S.L. (el “Comprador”) para la adquisición de las acciones representativas del 100% del capital social y derechos de voto de AESEBA. El precio ofrecido por el comprador será pagado mediante la entrega de títulos de deuda de Edenor por un monto equivalente, a la fecha de la aceptación de la oferta, a U\$S 80 millones. Tal entrega será garantizada por un aporte de \$ 300 millones en bonos de deuda soberana de Argentina, a ser realizado por el Comprador a un fideicomiso. Asimismo, en garantía del cumplimiento de sus obligaciones, el Comprador realizó un depósito por U\$S 3 millones a nombre de la Compañía.

**Escisión de Emdersa**

En noviembre de 2012, la Compañía concluyó el proceso de escisión de Emdersa, por lo cual pudo cerrar las ventas ya acordadas de Edesal, Edesa y la central térmica Piquirenda. Así, la única sociedad bajo control de Emdersa es Edelar, la compañía distribuidora de la Provincia de La Rioja.

**Estado de emergencia del sistema eléctrico de Edelar**

En diciembre de 2012, la Provincia de La Rioja promulgó una ley provincial declarando el estado de emergencia del sistema eléctrico de La Rioja, lo que permite al Poder Ejecutivo Provincial adoptar las medidas necesarias a fin de garantizar el suministro de energía eléctrica a los habitantes de La Rioja.

## Acuerdo salarial

Desde enero de 2013, respecto de los aumentos de sueldos otorgados en 2012, la Compañía debió incluir en los sueldos un monto fijo de \$ 2.410. Asimismo, en febrero de 2013, la Compañía, las autoridades nacionales y el Sindicato de Luz y Fuerza celebraron un convenio salarial por un plazo de dieciocho meses que establece un aumento del 18% a partir de enero de 2013, un aumento no acumulativo del 5% a partir de junio de 2013 y un aumento acumulativo del 7% a partir de enero de 2014.

## Resolución 347/12

El 23 de noviembre de 2012, el ENRE dictó la Resolución N° 347/2012, de acuerdo con las disposiciones del punto 4.2 del Acta Acuerdo, autorizando a la Compañía a aplicar un cargo fijo para clientes T1 y un cargo variable para los clientes T2 y T3 a ser calculado sobre un porcentaje de sus respectivos cargos por electricidad. Tales montos deben ser utilizados exclusivamente para financiar infraestructura y para el mantenimiento correctivo de las instalaciones. A tal fin, se creó un Fideicomiso en el que la Compañía deposita los fondos obtenidos y que es el responsable de pagar a ciertos contratistas en representación de Edenor.

## Implementación de CC&B

En noviembre de 2012 finalizó la segunda fase de la implementación del sistema comercial CC & B (*Customer Care & Billing*), cubriendo la gestión comercial de los clientes Pequeños y Medianos y agregando 2,7 millones de clientes a la red, sistema que ya estaba operando desde 2011 para los Grandes usuarios.

## CAMMESA

A fin de preservar y garantizar la concesión del servicio público y alivianar el déficit de caja existente, a partir de octubre de 2012 la Compañía decidió cancelar parcialmente con los saldos de efectivo excedentes las obligaciones con el mercado eléctrico mayorista. Esta decisión surge de la importancia de afrontar todos los compromisos necesarios para asegurar la prestación del servicio público, entre ellos los planes de inversión, el continuo funcionamiento y las tareas de mantenimiento.

## Acuerdo Marco

En 2012, la Compañía recaudó Ps. 45,88 millones del Gobierno Nacional y Ps. 13,86 millones del Gobierno de la Provincia de Buenos Aires, que incluyó los bonos con vencimiento en mayo de 2014.

## Cifras operativas no consolidadas de EDENOR por el cuarto trimestre 2012

CIFRAS OPERATIVAS DE EDENOR			
En millones de pesos	4º trimestre 2012	4º trimestre 2011	% de variación respecto de 2011
Ingresos por servicios	809,7	559,7	44,7%
Compras de energía	(433,4)	(269,7)	60,7%
Resultado Neto Operativo	(214,7)	(130,4)	64,6%
Pérdida neta	(389,5)	(418,8)	(7,0)%

- **Los Ingresos por servicios** aumentaron un 44,7%, a Ps. 809,7 millones en el cuarto trimestre de 2012, en comparación con los Ps. 559,7 millones del cuarto trimestre de 2011, debido principalmente a un aumento en el precio de la electricidad por los cortes de los subsidios, sin impacto en el valor de distribución agregado, y a ingresos adicionales obtenidos por los cambios establecidos por la resolución 347/2012 dictada por el gobierno en noviembre de 2012, y al aumento de las ventas de energía y capacidad.
- **El Volumen de ventas de energía** aumentó un 4% en el cuarto trimestre de 2012, a 5.033 GWh, de los 4.838 GWh del cuarto trimestre de 2011. Este aumento se debió principalmente a un aumento del 1% en la cantidad de clientes y a un aumento del 3% en el consumo promedio de GWh por cliente.
- **Las Compras de energía** aumentaron un 60,7%, a Ps. 433,4 millones en el cuarto trimestre de 2012, en comparación con los Ps. 269,7 millones del cuarto trimestre de 2011, básicamente debido a un aumento del precio de compra debido a los cortes de los subsidios, el aumento del precio al cual se miden las pérdidas de energía no reconocidas y al costo fijado sobre la generación móvil.
- **El Resultado Neto Operativo** mostró un aumento de la pérdida de Ps. 84,3 millones, aumentando a una pérdida de Ps. 214,7 millones en el cuarto trimestre de 2012, de una pérdida de Ps. 130,4 millones en el cuarto trimestre de 2011. Este resultado negativo se debió a los aumentos de los gastos de transmisión y distribución de Ps. 84,3 millones, los gastos de comercialización de Ps. 14,3 millones y de los gastos de administración de Ps. 22,4 millones, parcialmente compensados por un aumento de las ventas. Esta pérdida también es atribuible a una disminución de Ps. 6,3 millones en los resultados de inversiones permanentes y a una disminución de otros ingresos por Ps. 43,4 millones, lo que incluye la desvalorización de otros créditos por Ps. 37,3 millones. Esta pérdida surge del proceso de desinversión de activos netos iniciado por la Compañía, donde el valor de mercado reconocido fue menor que el valor razonable.
- **La Pérdida neta** disminuyó Ps. 29,3 millones en el cuarto trimestre de 2012, a una pérdida de Ps. 389,5 millones, de una pérdida de Ps. 418,8 millones en el cuarto trimestre de 2011, debido principalmente al aumento de los ingresos por servicios, el cual fue parcialmente contrarrestado por un aumento de los gastos operativos y los intereses comerciales devengados por CAMMESA por Ps. 55,2 millones, diferencias de cambio por Ps. 63,7 millones y la desvalorización del Activo de Edelar de Ps. 64,8 millones.

## EBITDA ajustado consolidado y no consolidado de EDENOR

El EBITDA ajustado no consolidado de Edenor ha disminuido a una pérdida de Ps. 151,8 millones al 31 de diciembre de 2012, respecto de la ganancia de Ps. 263,2 millones por el mismo período de 2011. El EBITDA ajustado consolidado ha disminuido a una pérdida de Ps. 75,7 millones en 2012 respecto de los Ps. 381,1 millones del mismo período de 2011.

EBITDA ajustado no consolidado de EDENOR					EBITDA ajustado consolidado de Edenor				
	4º trimestre 2012	4º trimestre 2011	Diciembre 2012	Diciembre 2011		4º trimestre 2012	4º trimestre 2011	Diciembre 2012	Diciembre 2011
	(en millones de pesos)					(en millones de pesos)			
Ganancia operativa	(214,7)	(130,4)	(750,4)	195,9	Ganancia operativa	(214,8)	(104,6)	(713,3)	258,9
Amortización	49,5	46,5	192,6	184,8	Amortización	32,2	33,6	197,8	187,9
Ganancia por adquisición de activos	-	-	-	(435,0)	Ganancia por adquisición de activos	-	0,0	-	(435,0)
Participación de terceros en soc. controladas	(5,9)	(12,3)	(30,3)	(48,9)					
<b>EBITDA</b>	<b>(171,1)</b>	<b>(96,2)</b>	<b>(588,2)</b>	<b>(103,2)</b>	<b>EBITDA</b>	<b>(182,6)</b>	<b>(71,1)</b>	<b>(515,5)</b>	<b>11,8</b>
PUREE	121,7	98,4	410,7	338,0	PUREE	121,8	98,4	410,7	338,0
Intereses comerciales	5,6	11,9	25,7	28,4	Intereses comerciales	6,5	12,7	29,1	31,3
<b>EBITDA ajustado</b>	<b>(43,8)</b>	<b>14,2</b>	<b>(151,8)</b>	<b>263,2</b>	<b>EBITDA ajustado</b>	<b>(54,4)</b>	<b>40,0</b>	<b>(75,7)</b>	<b>381,1</b>

## Cifras operativas de EDEN por el cuarto trimestre 2012

CIFRAS OPERATIVAS DE EDEN			
En millones de pesos	4º trimestre 2012	4º trimestre 2011	% de variación respecto de 2011
Ingresos por servicios	200,9	158,2	27,0%
Compras de energía	90,6	59,3	52,8%
Resultado bruto	49,9	51,7	3,5%
Resultado Neto Operativo	4,3	26,4	(83,7%)
Pérdida neta	(1,0)	13,1	(107,9%)

- **Los Ingresos por servicios** aumentaron un 27%, a Ps. 200,9 millones en el cuarto trimestre de 2012, en comparación con los Ps. 158,2 millones del cuarto trimestre de 2011, debido principalmente a aumentos de tarifas obtenidos en julio de 2012, debido a un aumento en el precio de compra y, en menor medida, a un mayor volumen de ventas de energía.
- **El Volumen de ventas de energía** aumentó el 1,3% en el cuarto trimestre de 2012, a 713 GWh, de los 703 GWh del cuarto trimestre de 2011. Este aumento se debió básicamente a un aumento en la cantidad de clientes y un aumento en el consumo promedio por cliente.
- **Las Compras de energía** aumentaron un 52,8%, a Ps. 90,6 millones en el cuarto trimestre de 2012, en comparación con los Ps. 59,3 millones del cuarto trimestre de 2011, debido mayormente a un aumento del precio de compra y a una mayor demanda.
- **El Resultado bruto** aumentó un 3,5%, a Ps. 49,9 millones en el cuarto trimestre de 2012, en comparación con los Ps. 51,7 millones del cuarto trimestre de 2011, debido principalmente a mayores gastos de transmisión y distribución debido a aumentos salariales, compensados parcialmente por los aumentos de tarifas otorgados en julio de 2012.
- **El Resultado Neto Operativo** disminuyó 83,7%, a Ps. 4,3 millones en el cuarto trimestre de 2012, de Ps. 26,4 millones en el cuarto trimestre de 2011, debido básicamente a un aumento del 71% en los gastos de comercialización y de administración, debido a aumentos salariales y a mayores precios de contratistas.
- **El Resultado neto** disminuyó 107,9%, a una pérdida de Ps. 1 millón en el cuarto trimestre de 2012, de una ganancia de Ps. 13,1 millones en el cuarto trimestre de 2011, como consecuencia de mayores costos y gastos, compensados parcialmente por los aumentos de tarifas.

## EBITDA ajustado de EDEN

El EBITDA ajustado de Eden ha disminuido un 24%, a Ps. 124,8 millones en el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2012, respecto de los Ps. 163,2 millones por el mismo período de 2011.

### EBITDA ajustado individual de EDEN

	4º trimestre 2012	4º trimestre 2011	Diciembre 2012	Diciembre 2011
(en millones de pesos)				
Ganancia operativa	3,4	25,7	69,1	121,1
Amortización	7,7	7,1	30,2	27,7
<b>EBITDA</b>	<b>11,1</b>	<b>32,8</b>	<b>99,3</b>	<b>148,8</b>
Otros ajustes	7,4	4,8	25,5	14,4
<b>EBITDA ajustado</b>	<b>18,5</b>	<b>37,6</b>	<b>124,8</b>	<b>163,2</b>

\* A diciembre de 2011, Eden ha consolidado 10 meses con Edenor, representando un EBITDA ajustado de Ps. 136 millones.

### Análisis de los resultados financieros de EDENOR:

#### Gastos operativos

	Gastos de Transmisión y Distribución			Gastos de Comercialización			Gastos de Administración			Total de Gastos		
	4 Trimestre 2012	4 Trimestre 2011	% Variación	4 Trimestre 2012	4 Trimestre 2011	%Variación	4 Trimestre 2012	4 Trimestre 2011	%Variación	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2012	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2011	%Variación
Remuneraciones y cargas sociales	128.121	124.756	2,7%	33.212	29.225	13,6%	40.271	22.141	81,9%	693.995	570.965	21,5%
Planes de pensión	2.033	1.135	79,1%	543	284	91,2%	732	166	341,0%	20.364	9.913	105,4%
Comunicaciones	1.625	1.563	4,0%	4.372	4.446	-1,7%	370	820	-54,9%	28.236	25.545	10,5%
Previsiones para cuentas de cobro dudoso	-	-	0,0%	2.813	4.028	-30,2%	-	-	0,0%	17.149	13.184	30,1%
Suministro de materiales	21.958	15.229	44,2%	-	324	-100,0%	3.505	918	281,8%	92.737	57.243	62,0%
Alquileres y seguros	1.001	666	50,3%	-	27	-100,0%	4.535	3.262	39,0%	21.384	16.951	26,2%
Servicios de seguridad	3.648	2.812	29,7%	170	127	33,9%	1.352	1.168	15,8%	16.762	12.253	36,8%
Honorarios y remuneraciones por servicios	127.701	70.555	81,0%	41.093	32.815	25,2%	23.872	19.247	24,0%	707.455	404.357	75,0%
Relaciones públicas y comercialización	-	-	0,0%	-	-	0,0%	1.238	6.272	-80,3%	3.419	11.212	-69,5%
Publicidad y esponsorreo	-	-	0,0%	-	-	0,0%	637	-1.564	-140,7%	1.761	5.845	-69,9%
Reembolsos al personal	304	287	5,9%	58	249	-76,7%	8	347	-97,7%	2.181	3.912	-44,2%
Depreciación de bienes de uso	46.546	46.529	0,0%	1.781	-	0,0%	1.153	-	-	192.554	184.792	4,2%
Honorarios de miembros del Directorio y Comisión Fiscal	-	136	0,0%	-	-	0,0%	630	2.337	-73,0%	2.543	4.837	-47,4%
Sanciones ENRE	40.506	25.514	58,8%	3.046	2.165	40,7%	-	-	-	116.743	81.058	44,0%
Impuestos y tasas	-	-	0,0%	6.454	5.541	16,5%	1.063	690	54,1%	28.134	22.888	22,9%
Otros	81	69	17,4%	24	77	-68,8%	261	1.418	-81,6%	1.452	4.096	-64,6%
<b>Total</b>	<b>373.524</b>	<b>289.251</b>	<b>29,1%</b>	<b>93.566</b>	<b>79.308</b>	<b>18,0%</b>	<b>79.627</b>	<b>57.222</b>	<b>39,2%</b>	<b>1.946.869</b>	<b>1.429.051</b>	<b>36,2%</b>

## Ventas de energía

El cuadro siguiente describe las ventas de energía de la Compañía por categoría de cliente (en GWh) y la cantidad de clientes en cada categoría:

	4º trimestre 2012		4º trimestre 2011		Variación	Diciembre 2012	Diciembre 2011	Clientes Variación
	En	%	En Gwh	%		Clientes	Clientes	
Residenciales	2.022	40,2%	1.791	37,0%	12,9%	2.376.981	2.354.242	1,0%
Comerciales pequeños	453	9,0%	427	8,8%	6,2%	311.508	306.541	1,6%
Comerciales medianos	417	8,3%	439	9,1%	-5,2%	30.681	30.678	0,0%
Industriales	806	16,0%	886	18,3%	-9,0%	6.144	6.006	2,3%
Sistema de peaje	1.095	21,8%	1.069	22,1%	2,4%	707	682	3,7%
Otros								
Alumbrado público	147	2,9%	144	3,0%	2,5%	22	21	4,8%
Villas de emergencia y otros	93	1,8%	82	1,7%	13,7%	379	378	0,3%
<b>Total</b>	<b>5.033</b>	<b>100,0%</b>	<b>4.838</b>	<b>100,0%</b>	<b>4,0%</b>	<b>2.726.422</b>	<b>2.698.548</b>	<b>1,0%</b>

## Inversiones en bienes de capital

Durante el cuarto trimestre de 2012, las inversiones en bienes de capital de la Compañía ascendieron a Ps. 197,9 millones, en comparación con los Ps. 201,4 millones del cuarto trimestre de 2011.

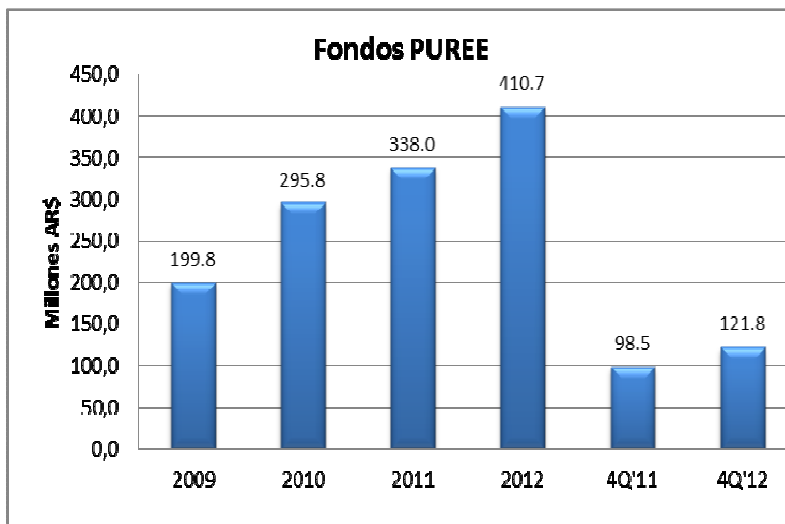
En el cuarto trimestre de 2012, la Compañía invirtió principalmente en lo siguiente:

- Ps. 148,9 millones en nuevas conexiones debido al aumento en la base de clientes de la Compañía y mejoras de la red;
- Ps. 32,6 millones en mantenimiento y mejoras de la red;
- Ps. 2,1 millones en requisitos legales;
- Ps. 4,4 millones en comunicaciones y telecontrol; y
- Ps. 13,3 millones en otros proyectos de inversión.

Por el período de doce meses finalizado el 31 de diciembre de 2012, las inversiones en bienes de capital de la Compañía totalizaron Ps. 544,4 millones, en comparación con los Ps. 434,6 millones del mismo período de 2011, incluida la adquisición de materiales y repuestos.

## Fondos del PUREE

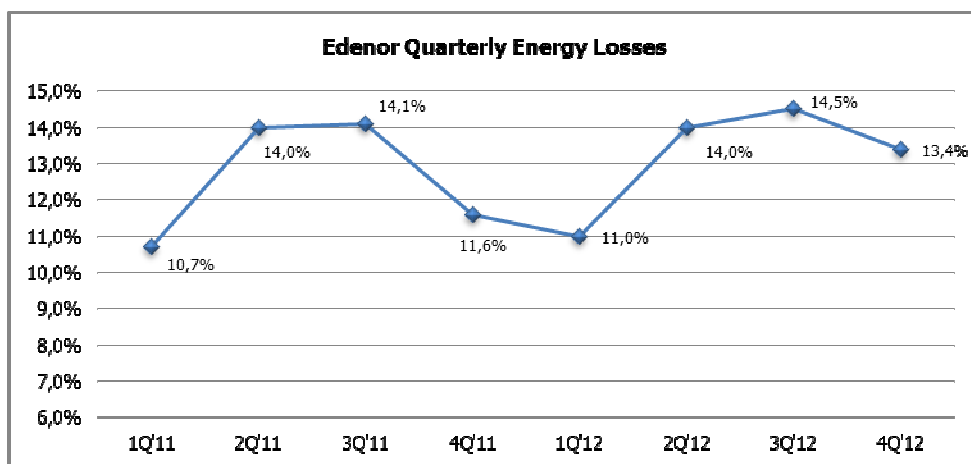
En el cuarto trimestre de 2012, los fondos del PUREE aumentaron un 23,7%, ascendiendo a Ps. 121,8 millones, en comparación con los Ps. 98,5 millones del mismo período de 2011.



## Pérdidas de energía

Las pérdidas de energía trimestrales aumentaron 1,8 bps en comparación con el cuarto trimestre de 2011.

### Pérdidas de energía trimestrales de Edenor



## **Análisis de los resultados financieros de EDEN:**

### ***Ventas de energía***

El cuadro siguiente describe las ventas de energía de EDEN por categoría de cliente (en GWh) y la cantidad de clientes en cada categoría:

	4º trimestre 2012		4º trimestre 2011		Variación	Diciembre 2012 Clientes	Diciembre 2011 Clientes	Clientes Variación
	En Gwh	%	En Gwh	%				
Residencial	164	23,0%	161	22,9%	1,9%	296.249	293.320	1,0%
Comerciales pequeños	61	8,6%	60	8,5%	1,7%	43.491	42.657	2,0%
Comerciales medianos	29	4,1%	28	4,0%	3,6%	1.462	1.446	1,1%
Industriales	203	28,5%	199	28,3%	2,0%	834	812	2,7%
Sistema de peaje	74	10,4%	73	10,4%	1,4%	83	81	2,5%
Otros								
Alumbrado público	18	2,5%	18	2,6%	0,0%	1.694	1.672	1,3%
Villas de emergencia y otros	164	23,0%	165	23,4%	-0,6%	252	246	2,4%
<b>Total</b>	<b>713</b>	<b>100,0%</b>	<b>704</b>	<b>100,0%</b>	<b>1,3%</b>	<b>344.065</b>	<b>340.234</b>	<b>1,1%</b>

### **Inversiones en bienes de capital**

Durante el cuarto trimestre de 2012, las inversiones en bienes de capital de EDEN ascendieron a Ps. 17,3 millones, en comparación con los Ps. 18,1 millones del cuarto trimestre de 2011.

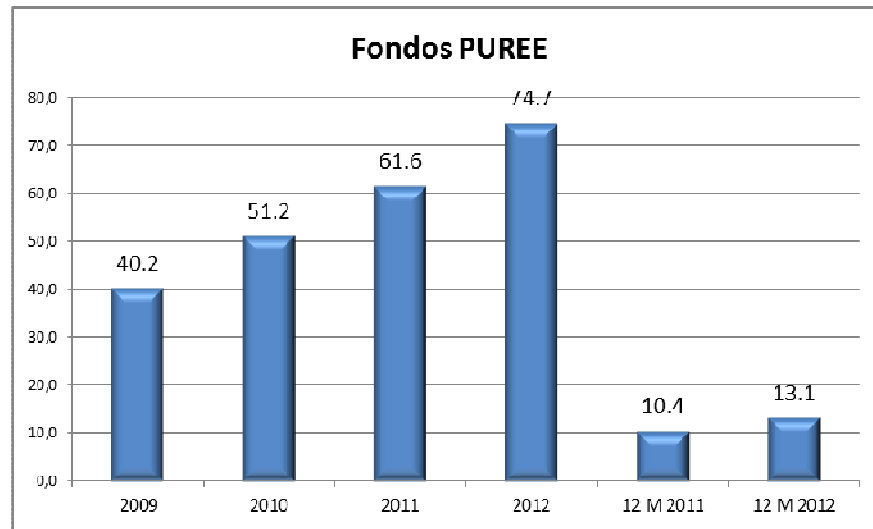
En el cuarto trimestre de 2012, EDEN invirtió principalmente en lo siguiente:

- Ps. 15,7 millones en crecimiento, reemplazos, seguridad pública, servicios de calidad y medioambiente;
- Ps. 0,8 millones en informática, comunicaciones y adelantos tecnológicos, y control de pérdidas de energía; y
- Ps. (1,6) millones en otras inversiones de capital (contingencias).

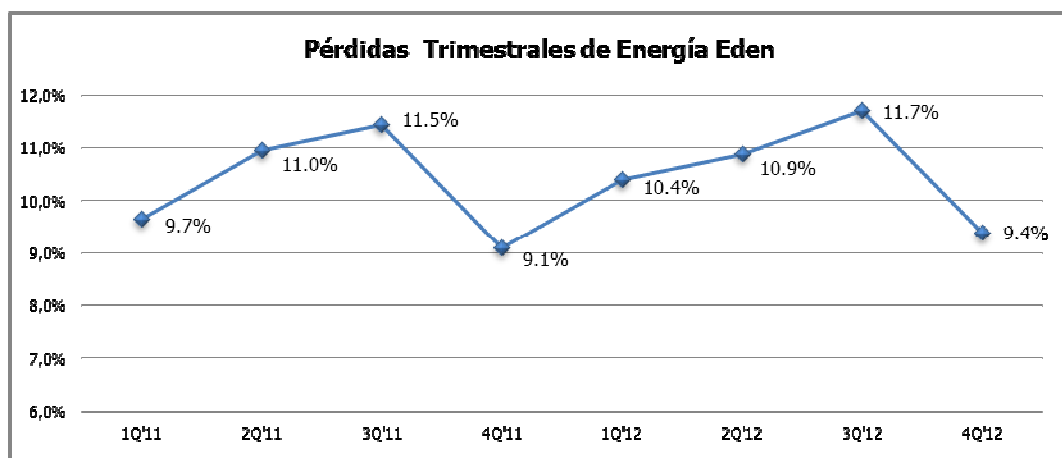
Por el período de doce meses finalizado el 31 de diciembre de 2012, las inversiones en bienes de capital de EDEN totalizaron Ps. 94,3 millones, en comparación con los Ps. 83,0 millones del mismo período de 2011.



## Fondos del PUREE

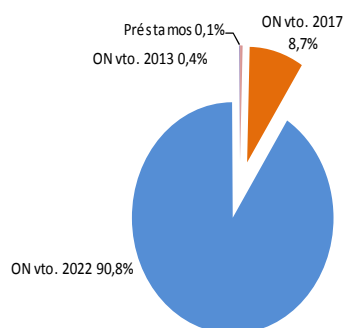


## Pérdidas de energía trimestrales de Eden



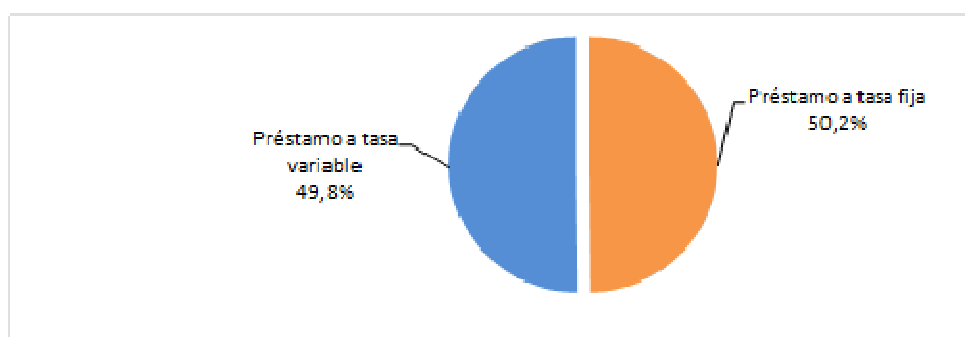
## EDENOR

Al día de la fecha, el capital pendiente de amortización de la deuda financiera denominada en dólares de la Compañía (neta de las obligaciones negociables senior con vencimiento 2022 en su poder) es de U\$S 283,3 millones, compuesto por U\$S 24,8 millones de capital de las Obligaciones Negociables Senior con vencimiento 2017 y U\$S 258,5 millones de capital de las Obligaciones Negociables Senior con vencimiento 2022. Asimismo, el capital pendiente de amortización de la deuda denominada en pesos de la Compañía es de Ps. 7 millones, compuesto por Ps. 5,8 millones de sus Obligaciones Negociables a Tasa Variable con vencimiento 2013, y el monto restante préstamos con bancos.



## EDEN

Al día de la fecha, el capital pendiente de amortización de la deuda financiera denominada en pesos de EDEN es de Ps. 60,6 millones, compuesto por deuda bancaria en la suma de Ps. 30,2 millones a tasa variable y Ps. 30,4 millones a tasa fija.



## **Reseña sobre EDENOR / EDEN**

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 7 millones de habitantes en una superficie de 4.637 kilómetros cuadrados. En 2012, Edenor vendió 20.760 GWh de electricidad y compró 23.934 GWh de electricidad, registrando ingresos por servicios de aproximadamente Ps. 2,9 mil millones y una pérdida neta de Ps. 1.016,50 millones.

Eden distribuye electricidad exclusivamente en la zona norte de la Provincia de Buenos Aires, que cuenta con una población de aproximadamente 1,5 millones y una superficie de 109.141 kilómetros cuadrados. En 2012, Eden vendió 2.863 GWh de energía y compró 3.210 GWh de energía, con ventas netas por aproximadamente Ps. 721,4 millones y ganancias netas por Ps. 30,4 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**  
**Fax: 5411.4346.5358**  
**investor@edenor.com**  
**www.edenor.com.ar**

## **Información sobre conferencias telefónicas**

Se llevará a cabo una conferencia telefónica para analizar los resultados trimestrales de Edenor el miércoles 13 de marzo de 2013 a las 11.00 hs. de Buenos Aires / 10.00 hs. de Nueva York. Para los interesados en participar, comunicarse al 1 (877) 317-6717 en los Estados Unidos o, fuera de los Estados Unidos, al +1 (412) 317-6717 o 0800-444-2930 en Argentina. Los participantes deberán utilizar el número de identificación para la conferencia 10013298 o solicitar el Llamado en Conferencia de Edenor, y llamar cinco minutos antes de la hora fijada. También habrá una transmisión de audio en vivo de la conferencia en la página [www.edenor.com](http://www.edenor.com) en la sección de Relaciones con Inversores.

Estará disponible la repetición de la conferencia telefónica 1 hora después del cierre de la conferencia hasta las 11.00 hs. de Nueva York del 13/03/2013. Para acceder a esta repetición, sírvase comunicarse con el 1 (877) 344-7529 o 1 (412) 317-0088. El Código de la Conferencia es: 10025614.

Para obtener mayor información, sírvase ingresar a [www.edenor.com](http://www.edenor.com); [www.cnv.gob.ar](http://www.cnv.gob.ar).

**Estado de Resultados. Estado de Flujo de Efectivo y Balance General No Consolidados**  
(Por el período de doce meses finalizado el 31 de diciembre de 2012 y 2011  
en miles de dólares estadounidenses y pesos)\*

<b>Estado de Resultados No Consolidado</b>			
	<b>31.12.12</b>		<b>31.12.11</b>
<b>Operaciones que continúan</b>	<b>U\$S</b>	<b>Ps</b>	<b>Ps</b>
Ingresos por servicios	605.357	2.977.146	2.302.045
Compras de energía	(353.849)	(1.740.231)	(1.130.890)
<b>Subtotal</b>	<b>251.508</b>	<b>1.236.915</b>	<b>1.171.155</b>
Gastos de transmisión y distribución	(273.430)	(1.344.730)	(970.501)
<b>Resultado bruto</b>	<b>(21.923)</b>	<b>(107.815)</b>	<b>200.654</b>
Gastos operativos	(122.436)	(602.139)	(458.550)
Otros ingresos / (egresos)	(14.391)	(70.774)	(30.063)
Ganancia por adquisición de activos	-	-	434.959
Participación de terceros en sociedades controladas	6.165	30.318	48.931
Participación en uniones transitorias de empresas	1	3	4
<b>Resultado operativo</b>	<b>(152.584)</b>	<b>(750.407)</b>	<b>195.935</b>
<b>Resultados financieros netos</b>	<b>(73.284)</b>	<b>(360.413)</b>	<b>(199.475)</b>
<b>Resultado antes de impuestos</b>	<b>(225.868)</b>	<b>(1.110.820)</b>	<b>(3.540)</b>
Impuesto a las ganancias	23.733	116.717	(82.177)
<b>Utilidad (pérdida) de las operaciones que continúan</b>	<b>(202.136)</b>	<b>(994.103)</b>	<b>(85.676)</b>
Operaciones discontinuadas	(4.548)	(22.367)	(218.340)
<b>Utilidad (pérdida) del ejercicio</b>	<b>(206.684)</b>	<b>(1.016.470)</b>	<b>(304.016)</b>
<b>Total otros resultados integrales</b>	<b>1.614</b>	<b>3.266</b>	<b>(11.337)</b>
<b>Total resultados integrales del ejercicio</b>	<b>(205.070)</b>	<b>(1.013.204)</b>	<b>(315.353)</b>
<b>Ganancia por acción generada por operaciones que continúan</b>	<b>(0,225)</b>	<b>(1,108)</b>	<b>(0,096)</b>
<b>Ganancia por acción generada por operaciones discontinuadas</b>	<b>(0,005)</b>	<b>(0,025)</b>	<b>(0,243)</b>

<b>Balance General No Consolidado</b>			
	<b>31.12.2012</b>		<b>31.12.11</b>
<b>ACTIVO</b>	<b>U\$S</b>	<b>Ps.</b>	<b>Ps.</b>
Total activo no corriente	992.901	4.883.088	4.511.048
Total activo corriente	199.001	978.689	857.920
Otros activos disponibles para la venta	8.442	41.518	216.531
<b>TOTAL ACTIVO</b>	<b>1.200.345</b>	<b>5.903.295</b>	<b>5.585.499</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO NETO</b>	<b>85.031</b>	<b>418.181</b>	<b>1.431.385</b>
<b>PASIVO</b>			
Total pasivo no corriente	775.179	3.812.330	3.150.388
Total pasivo corriente	340.135	1.672.784	1.003.726
<b>TOTAL PASIVO</b>	<b>1.115.314</b>	<b>5.485.114</b>	<b>4.154.114</b>
<b>TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO NETO</b>	<b>1.200.345</b>	<b>5.903.295</b>	<b>5.585.499</b>

<b>Estado de Flujo de Efectivo No Consolidado</b>			
	<b>31.12.2012</b>		<b>31.12.2011</b>
<b>Variaciones de efectivo y sus equivalentes</b>	<b>U\$S</b>	<b>Ps.</b>	<b>Ps.</b>
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	19.973	98.227	246.007
Resultado financiero sobre efectivo y equivalentes de efectivo	7.281	35.808	3.281
Variación de efectivo y equivalentes de efectivo	(14.432)	(70.976)	(151.061)
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del ejercicio</b>	<b>12.822</b>	<b>63.059</b>	<b>98.227</b>
<b>Actividades operativas</b>			
Resultado integral del período	(206.684)	(1.016.470)	(304.057)
<b>Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas</b>	<b>56.662</b>	<b>278.664</b>	<b>465.329</b>
<b>Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión</b>	<b>(54.660)</b>	<b>(268.816)</b>	<b>(534.147)</b>
<b>Flujo neto de efectivo (utilizado en) generado por las actividades de financiación</b>	<b>(16.434)</b>	<b>(80.824)</b>	<b>(82.243)</b>
<b>(Disminución) aumento de efectivo y equivalentes</b>	<b>(14.432)</b>	<b>(70.976)</b>	<b>(151.061)</b>

\* Los cuadros contables han sido convertidos a dólares estadounidenses a un tipo de cambio de Ps. 4,918 por dólar. el tipo de cambio comprador al 31 de diciembre de 2012, únicamente para conveniencia del lector.

**Estado de Resultados, Estado de Flujo de Efectivo y Balance General Consolidado**  
(Por el período de doce meses finalizado el 31 de diciembre 2012 y 2011  
en miles de dólares estadounidenses y pesos)\*

<b>Estado de Resultados Consolidado</b>			
	<b>31.12.12</b>		<b>31.12.11</b>
	<b>U\$S</b>	<b>Ps.</b>	<b>Ps.</b>
Ingresos por servicios	757.474	3.725.256	2.805.817
Ingresos por construcción	23.915	117.615	87.374
Compras de energía	(419.321)	(2.062.220)	(1.325.458)
Costos de construcción	(23.915)	(117.615)	(87.374)
<b>Subtotal</b>	<b>338.153</b>	<b>1.663.036</b>	<b>1.480.359</b>
Gastos de transmisión y distribución	(319.250)	(1.570.072)	(1.094.825)
<b>Resultado bruto</b>	<b>18.903</b>	<b>92.964</b>	<b>385.534</b>
Participación en uniones transitorias de empresas	1	3	4
<b>Resultado operativo</b>	<b>(145.037)</b>	<b>(713.291)</b>	<b>258.890</b>
Ingresos financieros	17.489	86.009	55.568
Gastos financieros	(60.359)	(296.848)	(216.123)
Otros resultados financieros	(33.895)	(166.698)	(97.214)
<b>Resultados financieros netos</b>	<b>(76.766)</b>	<b>(377.537)</b>	<b>(257.769)</b>
<b>Resultado antes de impuestos</b>	<b>(221.803)</b>	<b>(1.090.828)</b>	<b>1.121</b>
Impuesto a las ganancias	20.289	99.779	(152.971)
<b>Utilidad (pérdida) de las operaciones que continúan</b>	<b>(201.515)</b>	<b>(991.049)</b>	<b>(151.850)</b>
Resultados de las operaciones discontinuadas	(4.548)	(22.367)	(139.531)
<b>Utilidad (pérdida) del ejercicio</b>	<b>(206.063)</b>	<b>(1.013.416)</b>	<b>(291.381)</b>
<b>Utilidad (pérdida) del ejercicio atribuible a:</b>			
Accionistas	(206.684)	(1.016.470)	(304.057)
Participaciones no controladoras	<b>621</b>	<b>3.054</b>	12.676
<b>Utilidad (pérdida) del ejercicio</b>	<b>(206.063)</b>	<b>(1.013.416)</b>	<b>(291.381)</b>
<b>Utilidad (pérdida) del ejercicio atribuible a los accionistas</b>			
Operaciones que continúan	(202.136)	(994.103)	(164.526)
Operaciones discontinuadas	(4.548)	(22.367)	(139.531)
	<b>(206.684)</b>	<b>(1.016.470)</b>	<b>(304.057)</b>

<b>Balance General Consolidado</b>			
	<b>31.12.2012</b>		<b>31.12.2011</b>
<b>ACTIVO</b>	<b>U\$S</b>	<b>Ps.</b>	<b>Ps.</b>
Total activo no corriente	1.079.522	5.309.090	4.884.732
Total activo corriente	258.022	1.268.952	835.783
Otros activos disponibles para la venta	45.425	223.398	1.291.078
<b>TOTAL ACTIVO</b>	<b>1.382.969</b>	<b>6.801.440</b>	<b>7.011.593</b>
Patrimonio neto atribuible a los accionistas	85.031	418.181	1.431.385
Participación no controladora	14.459	71.107	415.801
<b>TOTAL PATRIMONIO NETO</b>	<b>99.489</b>	<b>489.288</b>	<b>1.847.186</b>
<b>PASIVO</b>			
Total pasivo no corriente	833.776	4.100.509	3.365.688
Total pasivo corriente	417.726	2.054.376	1.256.514
Pasivo asociado con activos mantenidos para la venta	31.978	157.267	542.205
<b>TOTAL PASIVO</b>	<b>1.283.479</b>	<b>6.312.152</b>	<b>5.164.407</b>
<b>TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO NETO</b>	<b>1.382.969</b>	<b>6.801.440</b>	<b>7.011.593</b>

<b>Estado de Flujo de Efectivo Consolidado</b>			
	<b>31.12.2012</b>		<b>31.12.2011</b>
<b>Variaciones de efectivo y sus equivalentes</b>	<b>U\$S</b>	<b>Ps.</b>	<b>Ps.</b>
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	26.537	130.509	246.007
Resultado financiero sobre efectivo y equivalentes de efectivo	7.478	36.776	3.281
Variación de efectivo y equivalentes de efectivo	(19.556)	(96.177)	(118.779)
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del ejercicio</b>	<b>14.459</b>	<b>71.108</b>	<b>130.509</b>
Efectivo y equivalentes de efectivo en el Estado de Flujo de Efectivo consolidado	14.459	71.108	130.509
Efectivo y equivalentes de efectivo incluidos en activos clasificados como mantenidos para la venta	2.268	11.154	28.305
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del ejercicio</b>	<b>16.727</b>	<b>82.262</b>	<b>158.814</b>
<b>Resultado integral del período</b>	<b>(206.063)</b>	<b>(1.013.416)</b>	<b>(291.381)</b>
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	129.141	635.115	658.950
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión	(114.978)	(565.462)	(794.033)
Flujo neto de efectivo (utilizado en) generado por las actividades de financiación	(33.719)	(165.830)	16.304
<b>(Disminución) aumento de efectivo y equivalentes</b>	<b>(19.556)</b>	<b>(96.177)</b>	<b>(118.779)</b>

\* Los cuadros contables han sido convertidos a dólares estadounidenses a un tipo de cambio de Ps. 4,918 por dólar. el tipo de cambio comprador al 31 de diciembre de 2012, únicamente para conveniencia del lector.