

EDENOR ANUNCIA LOS RESULTADOS DEL TERCER TRIMESTRE DE 2012

Buenos Aires, Argentina, 21 de noviembre de 2012.- 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 tercer 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 30 de septiembre de 2012 han sido convertidos a dólares estadounidenses al tipo de cambio comprador de Ps. 4,697 por dólar estadounidense cotizado por el Banco de la Nación Argentina (“Banco Nación”) el 30 de septiembre de 2012.

ACONTECIMIENTOS DESTACADOS de EDENOR y EDEN

EDENOR

Acuerdo Marco

Desde el 1° de enero de 2012 hasta la fecha, la Compañía cobró Ps. 45,88 millones del Gobierno Nacional y Ps. 13,53 millones del Gobierno de la Provincia de Buenos Aires, incluidos los bonos con vencimiento en mayo de 2014.

Acuerdo de pago con la Ciudad de Buenos Aires

El 16 de julio, la Compañía y el Gobierno de la Ciudad de Buenos Aires celebraron un acuerdo de pago en relación con la deuda que mantenía la Ciudad con la Compañía por un monto total de Ps. 12,5 millones. El monto total de la deuda ha sido cancelado el 26 de septiembre de 2012.

Reducción de la calificación de EDENOR

Al día de la fecha, las calificaciones de Edenor han sido reducidas desde el segundo trimestre de 2012, de acuerdo con lo siguiente:

Sociedad	Calificación Escala Nacional	Calificación Escala Global	Fecha
Standard & Poor's	raCCC +	CCC -	Noviembre de 2012
Moody's	Ba3.ar	Caa1	Septiembre de 2012
Moody's Equity	Categoría 3	-----	Septiembre de 2012

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 temporariamente cancelar con los saldos de efectivo excedentes las obligaciones con el mercado eléctrico mayorista. La Compañía considera que esta decisión surge de la importancia de enfrentar todos los compromisos necesarios para asegurar la prestación de servicios públicos, incluidos los planes de inversión y el continuo funcionamiento y tareas de mantenimiento. Evaluó esto como un marco de transición hacia el nuevo modelo regulatorio informado por las autoridades nacionales, destinado a lograr el restablecimiento económico-financiero del Contrato de Concesión.

Ajustes de costos

En noviembre, la Compañía solicitó un aumento adicional del 7,316% de sus márgenes de distribución según el MMC que represente las fluctuaciones en la base de costos de distribución por el período mayo 2012 – noviembre 2012. A la fecha, la Compañía ha presentado al ENRE diez pedidos de ajustes según el MMC, con un acumulado del 88,66%.

EDEN

Aumento de tarifas

El 20 de julio de 2012, el Gobierno de la Provincia de Buenos Aires dictó la resolución N° 243/2012, que determina el nuevo cronograma de tarifas a partir de julio de 2012, con aumentos en agosto y octubre por un total del 9%, representando un aumento del 15% del VAD.

Cifras operativas no consolidadas de EDENOR por el tercer trimestre 2012

CIFRAS OPERATIVAS DE EDENOR			
En millones de pesos	3º trimestre 2012	3º trimestre 2011	% de variación respecto de 2011
Ingresos por servicios	732,4	594,4	23,2%
Compras de energía	(477,2)	(291,8)	63,5 %
Resultado bruto	255,2	302,7	(15,7)%
Resultado Neto Operativo	(224,1)	(43,3)	417,6%
Pérdida neta	(277,1)	(52,3)	429,8%

- **Los Ingresos por servicios** aumentaron un 23,2%, a Ps. 732,4 millones en el tercer trimestre de 2012, en comparación con los Ps. 594,4 millones del tercer 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 al aumento en el volumen de ventas de energía y capacidad.
- **El Volumen de ventas de energía** aumentó el 3,7% en el tercer trimestre de 2012, a 5.552 GWh, de los 5.353 GWh del tercer trimestre de 2011. Este aumento se debió principalmente a un aumento del 1,3% en la cantidad de clientes y a un aumento del 2,4% en el consumo promedio de GWh por cliente.
- **Las Compras de energía** aumentaron un 63,5%, a Ps. 477,2 millones en el tercer trimestre de 2012, en comparación con los Ps. 291,8 millones del tercer trimestre de 2011, principalmente 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 bruto** disminuyó un 15,7% (Ps. 47,5 millones), a Ps. 255,2 millones en el tercer trimestre de 2012, en comparación con los Ps. 302,7 millones del tercer trimestre de 2011, debido principalmente a un aumento del precio al cual se miden las pérdidas de energía no reconocidas y el costo fijado por la generación móvil, que no se traslada a las tarifas.

- **El Resultado Neto Operativo** mostró un aumento de la pérdida de Ps. 180,8 millones, aumentando a una pérdida de Ps. 224,1 millones en el tercer trimestre de 2012, de una pérdida de Ps. 43,3 millones en el tercer trimestre de 2011. Este resultado negativo se debió a la disminución del resultado bruto antes mencionada, un aumento de los gastos de transmisión y distribución de Ps. 92,4 millones, un aumento de los gastos de comercialización de Ps. 32,2 millones, un aumento de los gastos de administración de Ps. 13,1 millones, parcialmente compensado por un aumento de Ps. 1,4 millones en los resultados por inversiones permanentes y por un aumento de otros ingresos por Ps. 3,1 millones.
- **La Pérdida neta** aumentó Ps. 224,8 millones en el tercer trimestre de 2012, a una pérdida de Ps. 277,1 millones, de una pérdida de Ps. 52,3 millones en el tercer trimestre de 2011, debido principalmente al aumento de los gastos operativos y a una disminución de los resultados financieros.

EBITDA ajustado consolidado y no consolidado de EDENOR

El EBITDA ajustado no consolidado de Edenor ha disminuido a una pérdida de Ps. 111,3 millones al 30 de septiembre de 2012, de la ganancia de Ps. 249,0 millones por el mismo período de 2011. El EBITDA ajustado consolidado ha disminuido a una pérdida de Ps. 21,3 millones en septiembre de 2012 frente a los Ps. 341,1 millones del mismo período de 2011.

EBITDA ajustado no consolidado de EDENOR

	3° trimestre 2012	3° trimestre 2011	Septiembre 2012	Septiembre 2011
	(en millones de pesos)			
Ganancia operativa	(224,1)	(43,3)	(539,1)	326,4
Amortización	48,1	45,5	143,1	138,3
Ganancia por adquisición de activos	--	--	--	(435,0)
Resultados participación de terceros en sociedades controladas	(15,6)	(14,2)	(24,4)	(36,7)
Resultados participación en uniones transitorias de empresas	--	--	0,0	0,0
EBITDA	(191,6)	(12,0)	(420,4)	(7,0)
PUREE	84,4	78,9	288,9	239,6
Participaciones comerciales	5,3	5,3	20,1	16,4
EBITDA ajustado	(101,8)	72,2	(111,3)	249,0

EBITDA ajustado consolidado de EDENOR

	3° trimestre 2012	3° trimestre 2011	Septiembre 2012	Septiembre 2011
	(en millones de pesos)			
Ganancia operativa	(206,8)	(27,0)	(498,5)	363,5
Amortización	55,8	52,5	165,6	154,3
Ganancia por adquisición de activos	--	--	--	(435,0)
Resultados participación en uniones transitorias de empresas	--	--	0,0	0,0
EBITDA	(151,0)	25,4	(332,9)	82,9
PUREE	84,4	78,9	288,9	239,6
Participaciones comerciales	(6,1)	6,0	22,6	18,6
EBITDA ajustado	(60,5)	110,3	(21,3)	341,1

Cifras operativas de EDEN por el tercer trimestre 2012

CIFRAS OPERATIVAS DE EDEN			
	3º trimestre 2012	3º trimestre 2011	% de variación respecto de 2011
Ingresos por servicios	200,9	157,6	27,5%
Compras de energía	83,7	58,3	43,6%
Resultado bruto	117,2	99,3	18,1%
Resultado Neto Operativo	33,9	29,3	15,7%
Utilidad neta	17,9	13,9	28,7%

- **Los Ingresos por servicios** aumentaron un 27,5%, a Ps. 200,9 millones en el tercer trimestre de 2012, en comparación con los Ps. 157,6 millones del tercer trimestre de 2011, debido principalmente a un aumento en el volumen de ventas de energía y a precios de la electricidad más altos debido al aumento de tarifas obtenido en julio de 2012.
- **El Volumen de ventas de energía** aumentó el 1,4% en el tercer trimestre de 2012, a 715 GWh, de los 705 GWh del tercer trimestre de 2011. Este aumento se debió principalmente a un aumento del 1,2% en la cantidad de clientes y un aumento del 0,2% en el consumo promedio por cliente.
- **Las Compras de energía** aumentaron un 43,6%, a Ps. 83,7 millones en el tercer trimestre de 2012, en comparación con los Ps. 58,3 millones del tercer trimestre de 2011, principalmente debido a un aumento del precio de compra como resultado de los cortes de subsidios a ciertos clientes y como consecuencia del aumento de tarifas, y a un mayor volumen de compra en términos de GWh.
- **El Resultado bruto** aumentó un 18,1%, a Ps. 117,2 millones en el tercer trimestre de 2012, en comparación con los Ps. 99,3 millones del tercer trimestre de 2011, debido principalmente a los aumentos de tarifas otorgados en julio de 2012.
- **El Resultado Neto Operativo** aumentó 15,7%, a Ps. 33,9 millones en el tercer trimestre de 2012, de Ps. 29,3 millones en el tercer trimestre de 2011, debido a un mejor Resultado bruto, contrarrestado parcialmente por mayores gastos operativos, debido principalmente a aumentos de sueldos.
- **El Resultado neto** aumentó 28,7%, a Ps. 17,9 millones en el tercer trimestre de 2012, de Ps. 13,9 millones en el tercer trimestre de 2011, como consecuencia de mayores ingresos operativos antes detallado.

EBITDA ajustado de EDEN

El EBITDA ajustado de Eden ha disminuido a Ps. 90,7 millones en septiembre de 2012, respecto de los Ps. 118,2 millones por el mismo período de 2011.

	3º Trimestre 2012	3º Trimestre 2011	Septiembre 2012	Septiembre 2011
(en millones de pesos)				
Ganancia Operativa	33,9	29,3	68,2	97,6
Amortización	7,7	6,9	22,5	20,6
Intereses Comerciales	(0,8)	(0,7)	(2,5)	(2,2)
EBITDA	40,8	35,5	88,2	116,0
Intereses Comerciales	0,8	0,7	2,5	2,2
EBITDA ajustado	41,6	36,2	90,7	118,2

Análisis de los resultados financieros de EDENOR:

Gastos operativos

	Gastos de Transmisión y Distribución			Gastos de Comercialización			Gastos de Administración			Total Gastos	
	3° Trim 2012	3° Trim 2011	% Variación	3° Trim 2012	3° Trim 2011	% Variación	3° Trim 2012	3° Trim 2011	% Variación	Ac. Sept. 2012	Ac. Sept. 2011
Remuneraciones y Cargas Sociales	105.685	92.459	14,3%	26.823	20.119	33,3%	35.118	25.127	39,8%	492.391	394.843
Plan de Pensión	5.407	1.884	187,0%	1.368	409	234,5%	1.670	518	222,4%	20.440	8.328
Comunicaciones	2.078	1.659	25,3%	4.521	4.492	0,6%	392	751	-47,8%	21.869	18.716
Previsión para cuentas de cobro dudosos	0	0	0,0%	6.015	2.065	191,3%	-	-	0,0%	14.336	9.156
Suministros de Materiales	24.797	14.711	68,6%	470	327	43,7%	1.068	900	18,7%	67.274	40.772
Alquileres y Seguros	888	775	14,6%	72	37	94,6%	4.308	3.196	34,8%	15.848	12.996
Servicios de Seguridad	2.680	1.822	47,1%	224	111	101,8%	872	870	0,2%	11.592	8.146
Honorarios y Remuneraciones	125.412	64.478	94,5%	44.531	29.486	51,0%	17.692	10.035	76,3%	494.815	256.840
Servicios Informáticos	0	280	-100,0%	1	1.195	-99,9%	19	3.742	-99,5%	19.974	25.264
Relaciones Públicas y Comercialización	0	0	0,0%	-	-	0,0%	920	139	563,8%	2.181	4.940
Publicidad y Esponsorio	0	0	0,0%	-	-	0,0%	475	4.936	-90,4%	1.124	7.409
Reembolsos al Personal	236	271	-12,9%	49	67	-26,9%	230	163	41,1%	1.393	1.296
Personal Temporario	0	17	-100,0%	-	291	-100,0%	-	242	-100,0%	418	1.733
Depreciación de bienes de uso	43.105	44.764	-3,7%	3.568	-	0,0%	1.445	737	96,1%	143.074	138.263
Honorarios miembros del directorio	0	0	0,0%	-	-	0,0%	630	-	0,0%	1.913	2.000
Multas ENRE	25.286	20.038	26,2%	3.815	1.900	100,8%	-	-	0,0%	73.191	53.379
Impuestos y tasas	0	0	0,0%	6.453	5.149	25,3%	762	506	50,6%	20.617	16.657
Otros	20	30	-33,3%	6	19	-68,4%	202	824	-75,5%	1.086	2.532
Total	335.594	243.188	38,0%	97.916	65.667	49,1%	65.803	52.686	24,9%	1.403.536	1.003.270

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 de la Compañía en cada categoría:

	3° trimestre 2012		3° trimestre 2011		Variación	Septiembre 2012 Clientes	Septiembre 2011 Clientes	Clientes Variación
	En Gwh	%	En Gwh	%				
Residenciales	2.512	45,2%	2.357	44,0%	6,6%	2.374.496	2.348.406	1,1%
Comerciales pequeños	394	7,1%	372	6,9%	5,9%	311.395	304.070	2,4%
Comerciales medianos	428	7,7%	418	7,8%	2,4%	31.255	30.794	1,5%
Industriales	827	14,9%	854	15,9%	-3,1%	6.149	5.967	3,1%
Sistema de peaje	1.066	19,2%	1.042	19,5%	2,3%	709	671	5,7%
Otros								
Alumbrado público	186	3,3%	182	3,4%	2,0%	22	21	4,8%
Villas de emergencia y otros	140	2,5%	128	2,4%	9,2%	377	373	1,1%
Total	5.552	100,0%	5.353	100,0%	3,7%	2.724.403	2.690.302	1,3%

Inversiones en bienes de capital

Durante el tercer trimestre de 2012, las inversiones en bienes de capital de la Compañía ascendieron a Ps. 130,1 millones, en comparación con los Ps. 102,2 millones del tercer trimestre de 2011.

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

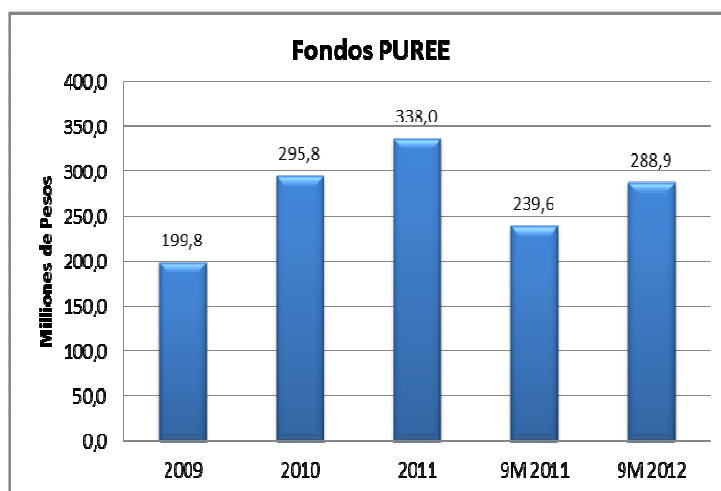
- Ps. 102,5 millones en nuevas conexiones debido al aumento en la base de clientes de la Compañía y mejoras de la red;
- Ps. 19,1 millones en mantenimiento y mejoras de la red;

- Ps. 3,7 millones en requisitos legales;
- Ps. 1,1 millones en comunicaciones y telecontrol; y
- Ps. 3,7 millones en otros proyectos de inversión.

Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2012, las inversiones en bienes de capital de la Compañía totalizaron Ps. 346,5 millones, en comparación con los Ps. 236,6 millones del mismo período de 2011.

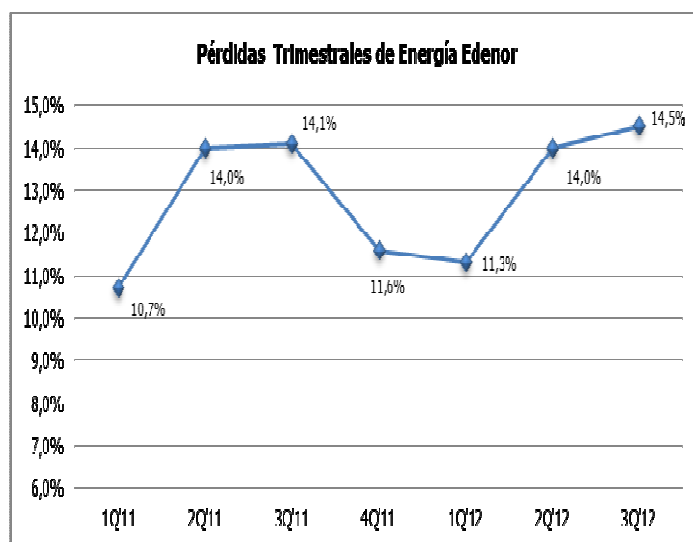
Fondos del PUREE

En el tercer trimestre de 2012, los fondos del PUREE aumentaron un 20,6%, ascendiendo a Ps. 288,9 millones, en comparación con los Ps. 239,6 millones del mismo período de 2011.



Pérdidas de energía

Las pérdidas de energía trimestrales aumentaron 0,4 bps en comparación con el tercer trimestre de 2011.



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 de la Compañía en cada categoría:

	3º trimestre 2012		3º trimestre 2011		% Variación	Septiembre	Septiembre	Clientes	Clientes	Variación
	En Gwh	%	En Gwh	%		2012	2011			
Residenciales	159	22,2%	151	21,4%	5,3%	295.500	292.321			1,1%
Comerciales pequeños	57	8,0%	55	7,8%	3,6%	43.125	42.189			2,2%
Comerciales medianos	27	3,8%	25	3,5%	8,0%	1.462	1.422			2,8%
Industriales	202	28,3%	206	29,2%	-1,9%	824	791			4,2%
Sistema de peaje	72	10,1%	74	10,5%	-2,7%	83	82			1,2%
Otros										
Alumbrado público	23	3,2%	22	3,1%	4,5%	1.690	1.657			2,0%
Cooperativas	173	24,2%	171	24,2%	1,2%	135	133			1,5%
Consumo propio	1	0,1%	1	0,1%	0,0%	114	116			-1,7%
Energía recuperada	1	0,1%	1	0,1%	0,0%	-	-			-
Total	715	100,0%	706	100,0%	1,3%	342.933	338.711			1,2%

Inversiones en bienes de capital

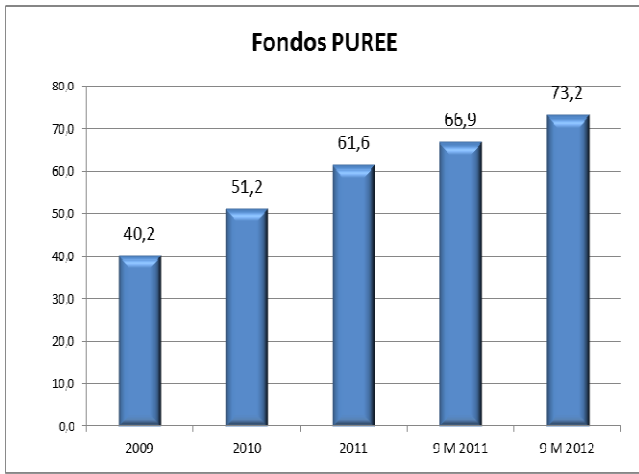
Durante el tercer trimestre de 2012, las inversiones en bienes de capital de EDEN ascendieron a Ps. 11,4 millones, en comparación con los Ps. 14,4 millones del tercer trimestre de 2011.

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

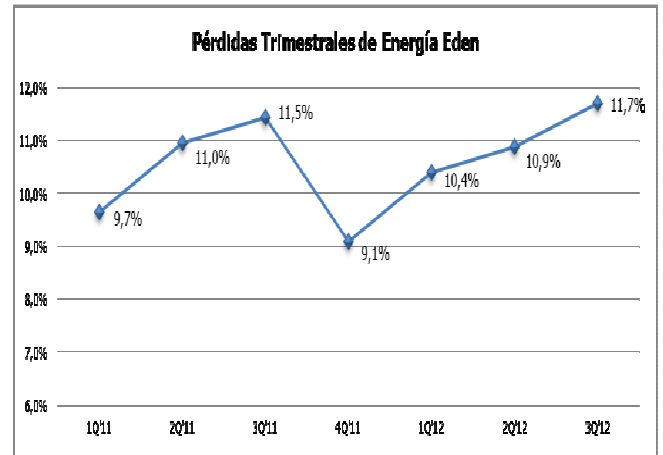
- Ps. 8,0 millones en crecimiento, reemplazos, seguridad pública, servicios de calidad y medio ambiente;
- Ps. 3,2 millones en informática, comunicaciones y adelantos tecnológicos, y control de pérdidas de energía; y
- Ps. 0,2 millones en otras inversiones de capital.

Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2012, las inversiones en bienes de capital de EDEN totalizaron Ps. 55,7 millones, en comparación con los Ps. 37,6 millones del mismo período de 2011.

Fondos del PUREE

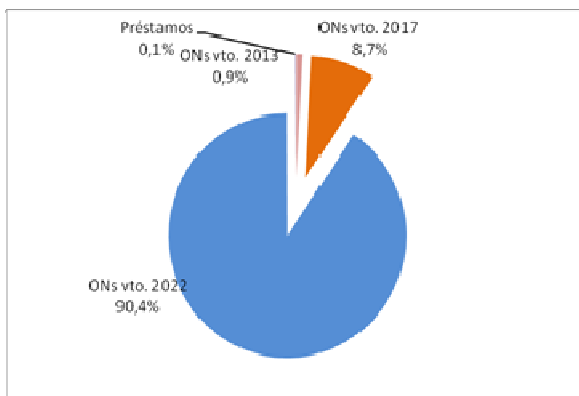


Pérdidas de energía trimestrales



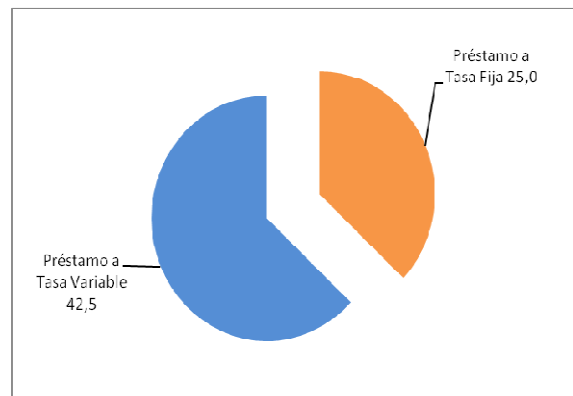
EDENOR

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. 12,9 millones, compuesto por Ps. 11,7 millones de sus Obligaciones Negociables a Tasa Variable con vencimiento 2013, y el monto restante en concepto de 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. 67,5 millones, compuesto por deuda bancaria en la suma de Ps. 42,5 millones a tasa variable y Ps. 25,0 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 2011, Edenor vendió 20.077 GWh de electricidad y compró 23.004 GWh de electricidad, registrando ingresos por servicios de aproximadamente Ps. 2,3 mil millones y una pérdida neta de Ps. 435,4 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 2011, Eden vendió 2.785 GWh de energía y compró 2.808 GWh de energía, con ventas netas por aproximadamente Ps. 592,6 millones y ganancias netas por Ps. 72,2 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 21 de noviembre de 2012 a las 12.00 hs. de Buenos Aires / 11.00 hs. de Nueva York. Para los interesados en participar, comunicarse al 1 (877) 317-6776 en los Estados Unidos o, fuera de los Estados Unidos, al +1 (412) 317-6776 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 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 12.00 hs. de Nueva York del 21/11/2012. Para acceder a esta repetición, sírvase comunicarse con el 1 (877) 344-7529 o 1 (412) 317-0088. El Código de la Conferencia es: 10013298.

Para obtener mayor información, sírvase ingresar a www.edenor.com; www.cnv.gob.ar.

Estado de Resultados y Estado de Flujo de Efectivo Consolidado y No Consolidado
(Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2012 y 2011
en miles de dólares estadounidenses y pesos)

Estado de Resultados No Consolidado			
	30.09.12		30.09.11
	U\$S	Ps.	Ps.
Operaciones que continúan			
Ingresos por servicios	461.452	2.167.439	1.742.368
Compras de energía	(278.222)	(1.306.808)	(861.165)
Resultado bruto	183.230	860.631	881.203
Gastos operativos	(298.815)	(1.403.536)	(1.003.270)
Otros ingresos / (egresos)	(4.378)	(20.563)	(23.192)
Ganancia por adquisición de activos	-	-	434.959
Resultado de la participación de terceros en sociedades controladas	5.198	24.417	36.675
Resultado operativo	(114.765)	(539.051)	326.375
Resultados financieros netos	(41.547)	(195.147)	(153.886)
Resultado antes de impuestos	(156.312)	(734.198)	172.489
Impuesto a las ganancias	15.145	71.135	(70.985)
Utilidad (pérdida) de las operaciones que continúan	(141.167)	(663.063)	101.504
Operaciones discontinuadas	7.683	36.085	13.221
Utilidad (pérdida) del ejercicio	(133.485)	(626.978)	114.725
Total otros resultados integrales	-	-	-
Total resultados integrales del ejercicio	(133.485)	(626.978)	114.725
Ganancia por acción generada por operaciones que continúan	(0,157)	(0,739)	0,113
Ganancia por acción generada por operaciones discontinuadas	0,009	0,040	0,015

Estado de Resultados Consolidado			
	30.09.12		30.09.11
	U\$S	Ps.	Ps.
Ingresos por servicios	578.194	2.715.775	2.090.225
Ingresos por construcción	18.427	86.550	59.546
Compra de energía	(327.605)	(1.538.762)	(996.971)
Costo de construcción	(18.427)	(86.550)	(59.546)
Resultado bruto	250.588	1.177.013	1.093.254
Gastos operativos	(351.391)	(1.650.482)	(1.144.377)
Otros ingresos / egresos operativos	(5.316)	(24.968)	(20.301)
Ganancia por adquisición de activos	-	-	434.959
Resultado participación en uniones transitorias de empresas	(4)	(21)	(12)
Resultado operativo	(106.123)	(498.458)	363.523
Resultados financieros netos	(45.968)	(215.911)	(186.700)
Resultado antes de impuestos	(152.090)	(714.369)	176.823
Impuesto a las ganancias	11.574	54.362	(94.020)
Utilidad (pérdida) de las operaciones que continúan	(140.517)	(660.007)	82.803
Resultados de las operaciones discontinuadas	7.683	36.085	38.416
Utilidad (pérdida) del ejercicio	(132.834)	(623.922)	121.219
Total otros resultados integrales	-	-	-
Total resultados integrales	(132.834)	(623.922)	121.219
Atribuible a:			
Accionistas	(133.485)	(626.978)	114.725
Participaciones no controladoras	651	3.056	6.494

Estado de Flujo de Efectivo no Consolidado			
	30.09.2012		30.09.2011
	U\$S	Ps.	Ps.
Variaciones de efectivo y sus equivalentes			
Efectivo y equivalentes al inicio de ejercicio	20.913	98.227	246.007
Resultado financiero sobre efectivo y equivalentes	(653)	(3.067)	2.017
Variación de efectivo y equivalentes	(11.106)	(52.164)	(127.647)
Efectivo y equivalentes al cierre de ejercicio	9.154	42.996	120.377
Actividades operativas			
Resultado integral del período	(133.485)	(626.978)	114.725
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	3.524	16.552	317.688
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión	(16.815)	(78.982)	(707.096)
Flujo neto de efectivo (utilizado en) generado por las actividades de financiación	(2.209)	(10.376)	124.659
(Disminución) aumento de efectivo y equivalentes	(15.501)	(72.806)	-264.749

Estado de Flujo de Efectivo Consolidado			
	30.09.2012		30.09.2011
	U\$S	Ps.	Ps.
Variaciones de efectivo y sus equivalentes			
Efectivo y equivalentes al inicio del ejercicio	27.786	130.509	246.007
Resultado financiero sobre efectivo y equivalentes	(653)	(3.067)	2.017
Variación de efectivo y equivalentes	(15.391)	(72.293)	(46.442)
Efectivo y equivalentes al cierre de ejercicio	11.741	55.149	201.582
Actividades operativas			
Resultado integral del período	(132.834)	(623.922)	121.219
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	49.72	233.533	715.408
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión	(56.429)	(265.049)	(942.604)
Flujo neto de efectivo (utilizado en) generado por las actividades de financiación	(8.681)	(40.777)	180.754
(Disminución) aumento de efectivo y equivalentes	(15.391)	(72.293)	(46.442)

Balance Consolidado y No Consolidado
(Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre 2012 y 2011
en miles de dólares estadounidenses y pesos)

Balance no Consolidado				Balance Consolidado		
	30.09.2012		31.12.2011		30.09.2012	31.12.2011
	U\$S	Ps.	Ps.	ACTIVO	U\$S	Ps.
ACTIVO						
Total activo no corriente	1.005.213	4.721.486	4.510.219	Total activo no corriente	1.095.174	5.144.033
Total activo corriente	152.139	714.599	858.749	Total activo corriente	209.293	983.049
Otros activos disponibles para la venta	32.361	152.000	216.531	Otros activos disponibles para la venta	32.361	152.000
TOTAL ACTIVO	1.189.714	5.588.085	5.585.499	TOTAL ACTIVO	1.336.828	6.279.082
TOTAL PATRIMONIO NETO	171.260	804.407	1.431.385	Patrimonio neto atribuible a los accionistas	171.260	804.407
PASIVO				Participación no controladora	11.082	52.051
Total pasivo no corriente	746.568	3.506.631	3.099.592	TOTAL PATRIMONIO NETO	182.341	856.458
Total pasivo corriente	271.886	1.277.047	1.054.522	PASIVO		
TOTAL PASIVO	1.018.454	4.783.678	4.154.114	Total pasivo no corriente	799.797	3.756.645
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO NETO	1.189.714	5.588.085	5.585.499	Total pasivo corriente	354.690	1.665.979
				Pasivo asociado con activos disponibles para la venta	-	529.858
				TOTAL PASIVO	1.154.487	5.422.624
				TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO NETO	1.336.828	6.279.082
					6.999.246	

* Los cuadros contables han sido convertidos a dólares estadounidenses a un tipo de cambio de Ps. 4,697 por dólar, el tipo de cambio comprador al 30 de septiembre de 2012, únicamente para conveniencia del lector.