

**EDENOR ANUNCIA LOS RESULTADOS  
DEL CUARTO TRIMESTRE DE 2013**

**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, 12 de marzo de 2014.-** 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 2013. Todas las cifras están indicadas en pesos y la información ha sido preparada de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”) en forma independiente, ya que la Compañía ha discontinuado sus operaciones con subsidiarias. Únicamente para conveniencia del lector, los montos en pesos correspondientes al período finalizado el 31 de diciembre de 2013 han sido convertidos a dólares estadounidenses al tipo de cambio comprador de Ps. 6,521 por dólar estadounidense cotizado por el Banco de la Nación Argentina (“Banco Nación”) el 31 de diciembre de 2013.

**ACONTECIMIENTOS DESTACADOS**

**Resolución 1/2014 del Ente Nacional Regulador de la Electricidad (“ENRE”)**

Durante los meses de diciembre de 2013 y enero de 2014, la red de la Compañía ha trabajado a sus niveles máximos de capacidad debido a la peor ola de calor del último siglo que afectó a la Ciudad de Buenos Aires y sus alrededores, generando cortes de energía. Como consecuencia de esta situación, el ENRE emitió la Resolución 1/2014 obligando a la Compañía a pagar una compensación por cada usuario dependiendo de la duración de la interrupción que será reconocida a partir de la próxima factura hasta cancelar el crédito, aumentando en una indemnización del 100% para aquellos usuarios que se han visto afectados por interrupciones de suministro por los años 2010 y 2012. Los montos de indemnización total alcanzaron los Ps. 77,5 millones.

**Mecanismo de Monitoreo de Costos (“MMC”)**

En noviembre de 2013, se prorrogó el alcance de la Resolución 250/13 por Nota 6852/2013, obteniendo un reconocimiento parcial adicional de Ps. 723,6 millones por el período marzo 2013 – septiembre 2013 de sus costos adeudados en el marco del MMC, lo que tuvo un impacto positivo en el resultado operativo pero no se tradujo en un ingreso de efectivo positivo pero sí permitió reducir parcialmente la deuda con CAMMESA.

Respecto de la situación tarifaria de Edenor, al día de la fecha la Compañía ha solicitado doce aumentos adicionales en el marco del MMC a partir de mayo de 2008, que han sido ratificados por el ENRE y han sido

aplicados en forma retroactiva a los montos adeudados a la Compañía hasta septiembre de 2013 debido a la Resolución 250/13 y posterior Nota 6852/2013, pero no han sido trasladados a la tarifa actual.

## Estado del FOCEDE

Según la Resolución 3/2014 del Ministerio de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios, las inversiones a ser efectuadas con fondos derivados del FOCEDE creado por Resolución N° 347/2012 del ENRE ahora serán autorizadas por la Subsecretaría de Coordinación y Control de Gestión de ese Ministerio, que impartirá las instrucciones necesarias al Comité de Ejecución del Fideicomiso y a EDENOR en relación con la ejecución y finalización de obras e inversiones en el marco del FOCEDE.

## Cifras operativas por el cuarto trimestre 2013

CIFRAS OPERATIVAS			
Expresado en millones de pesos	4º trimestre 2013	4º trimestre 2012	% de variación respecto de 2012
Ingresos por servicios	872,2	809,7	7,7%
Compras de energía	(467,2)	(433,4)	7,8%
Resultado neto operativo antes de la Res. 250/2013 y Nota 6852/2013	(508,5)	(223,2)	127,8%
Resultado neto	(19,3)	(389,5)	(95,0)%

- **Los Ingresos por servicios** aumentaron un 7,7%, a Ps. 872,2 millones en el cuarto trimestre de 2013, en comparación con los Ps. 809,7 millones del cuarto trimestre de 2012, debido principalmente a los ingresos adicionales obtenidos por la Resolución N° 347/12 implementada a partir de diciembre de 2012, que representan aproximadamente Ps. 104,3 millones y un aumento en el volumen de ventas de energía.
- **El Volumen de ventas de energía** aumentó un 6,3% en el cuarto trimestre de 2013, a 5.352 GWh, de los 5.033 GWh del cuarto trimestre de 2012, debido principalmente a un aumento del 13% de las ventas a los clientes del segmento comerciales medianos.
- **Las Compras de energía** aumentaron un 7,8%, a Ps. 467,2 millones en el cuarto trimestre de 2013, en comparación con los Ps. 433,4 millones del cuarto trimestre de 2012, básicamente debido a un aumento de la demanda.
- **El Resultado neto operativo antes de la Res. 250/2013 y Nota 6852/2013** mostró un aumento de la pérdida de Ps. 285,3 millones, aumentando a una pérdida de Ps. 508,5 millones en el cuarto trimestre de 2013, de una pérdida de Ps. 223,2 millones en el cuarto trimestre de 2012. Este resultado negativo se debió a los aumentos de los gastos de transmisión y distribución de Ps. 289,6 millones, los gastos de comercialización de Ps. 54,6 millones, los gastos de administración de Ps. 22,8 millones, parcialmente compensado por una disminución de otros egresos netos de Ps. 56,3 millones. Estos aumentos fueron generados básicamente por los aumentos de sueldos otorgados en 2013 de Ps. 160,6 millones, un aumento en los honorarios y retribuciones por servicios de Ps. 91,6 millones, también relacionado con aumentos de sueldos a empleados afiliados a los sindicatos y un aumento de las sanciones del ENRE de Ps. 76,8 millones.

- **El Resultado neto** mostró una disminución de la pérdida de Ps. 370,2 millones, a una pérdida de Ps. 19,3 millones en el cuarto trimestre de 2013, de una pérdida de Ps. 389,5 millones en el mismo período de 2012, debido principalmente al reconocimiento parcial de aumentos según el MMC según Nota 6852/13 de Ps. 723,6 millones e ingreso de intereses por Ps. 24,6 millones y una ganancia por la recompra del Fideicomiso de Venta de Aeseba de las Obligaciones Negociables de Edenor con vencimiento 2017 y 2022 de Ps. 23,2 millones, parcialmente contrarrestado por el aumento de los costos antes descrito, diferencias de cambio por Ps. 92,2 millones, intereses comerciales devengados a CAMMESA de Ps. 34,2 millones y Ps. 61,8 millones en quebrantos impositivos por impuesto a las ganancias.

## **EBITDA ajustado**

El EBITDA ajustado ha disminuido a una pérdida de Ps. 287,8 millones al 31 de diciembre de 2013, respecto de la pérdida de Ps. 50,4 millones por el mismo período de 2012.

<b>Ebitda ajustado de EDENOR</b>	<b>4º trimestre 2013</b>	<b>4º trimestre 2012</b>
	<i>(expresado en millones de pesos)</i>	
Resultado operativo antes de la Res. 250/13 y Nota 6852/13	(508,5)	(223,2)
Depreciación de propiedades, plantas y equipos	55,2	49,5
Resultado por participación en subsidiarias	---	(4,0)
<b>EBITDA</b>	<b>(453,3)</b>	<b>(177,7)</b>
PUREE	153,8	121,7
Intereses comerciales	11,7	5,6
<b>EBITDA ajustado</b>	<b>(287,8)</b>	<b>(50,4)</b>

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

### *Gastos operativos*

*(en millones de pesos)*

	Gastos de transmisión y distribución			Gastos de comercialización			Gastos de administración			Total de gastos		% de variación
	4° trimestre 2013	4° trimestre 2012	% de variación	4° trimestre 2013	4° trimestre 2012	% de variación	4° trimestre 2013	4° trimestre 2012	% de variación	Doce meses finalizados el 31 de diciembre de		
										2013	2012	
Remuneraciones y cargas sociales y Plan de pensión	260,9	127,9	103,9%	50,7	33,2	52,7%	50,6	40,4	25,1%	1.142,5	714,4	59,9%
Gastos de comunicaciones	2,2	1,6	34,6%	9,1	5,9	55,1%	0,6	0,4	58,9%	42,1	29,7	41,7%
Previsión para deudores de cobro dudoso	--	--	0,0%	1,6	2,8	(41,6%)	--	--	0,0%	38,0	17,1	121,7%
Consumo de materiales	39,9	22,0	81,6%	--	(1,1)	(100,0-5)	2,8	3,5	(19,9%)	129,7	91,7	41,5%
Alquileres y seguros	1,1	1,0	12,1%	--	(0,2)	(100,0%)	5,8	4,5	27,9%	27,9	21,1	32,1%
Servicio de vigilancia	5,3	3,6	45,1%	0,1	0,2	(31,2%)	3,0	1,4	120,9%	28,9	16,8	72,5%
Honorarios y retribuciones por servicios	191,9	127,7	50,3%	61,4	40,9	50,1%	29,9	23,6	26,5%	966,9	707,5	36,7%
Relaciones públicas y marketing	--	--	0,0%	--	--	0,0%	2,3	1,2	88,8%	4,5	3,4	30,4%
Publicidad y auspicios	--	--	0,0%	--	--	0,0%	1,2	0,6	89,2%	2,3	1,8	30,5%
Reembolsos al personal	0,3	0,3	5,6%	0,1	0,1	5,2%	0,3	0,2	45,6%	2,2	2,0	12,3%
Depreciaciones de propiedades, plantas y equipos	50,2	46,5	7,8%	2,6	1,8	0,0%	2,4	1,2	0,0%	212,1	192,6	10,2%
Honorarios directores y síndicos	--	--	0,0%	--	--	0,0%	0,6	0,6	(2,1%)	2,5	2,5	(1,4%)
Sanciones ENRE	108,9	40,7	167,5%	11,7	3,0	283,5%	--	--	0,0%	287,5	116,9	145,8%
Impuestos y tasas	--	--	0,0%	10,2	6,5	58,4%	1,6	1,1	0,0%	38,9	28,1	38,2%
Diversos	0,2	(0,1)	(300,0%)	0,1	0,0	212,5%	0,6	0,3	143,3%	2,1	1,3	66,9%
<b>Total</b>	<b>660,9</b>	<b>371,3</b>	<b>78,0%</b>	<b>147,6</b>	<b>93,0</b>	<b>58,7%</b>	<b>101,8</b>	<b>79,0</b>	<b>(5,1%)</b>	<b>2.928,2</b>	<b>1.946,9</b>	<b>50,4%</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 2013		4º trimestre 2012		Variación	Clientes		Clientes Variación
	En Gwh	%	En Gwh	%		Diciembre 2013	Diciembre 2012	
Residenciales	2.111	39,4%	2.022	40,2%	4,4%	2.418.725	2.376.981	1,8%
Comerciales pequeños	475	8,9%	453	9,0%	4,8%	314.383	311.508	0,9%
Comerciales medianos	471	8,8%	417	8,3%	13,0%	32.276	30.681	5,2%
Industriales	939	17,5%	806	16,0%	16,5%	6.386	6.144	3,9%
Sistema de peaje	1.114	20,8%	1.095	21,8%	1,7%	713	707	0,8%
Otros								
Alumbrado público	148	2,8%	147	2,9%	0,2%	22	22	0,0%
Asentamientos y barrios carenciados	96	1,8%	93	1,8%	3,3%	388	262	48,1%
<b>Total</b>	<b>5.352</b>	<b>100,0%</b>	<b>5.033</b>	<b>100,0%</b>	<b>6,3%</b>	<b>2.772.893</b>	<b>2.726.305</b>	<b>1,7%</b>

## Inversiones en bienes de capital

Durante el cuarto trimestre de 2013, las inversiones en bienes de capital de la Compañía ascendieron a Ps. 397,5 millones, en comparación con los Ps. 197,9 millones del cuarto trimestre de 2012. Este aumento se debió principalmente a los fondos reunidos en el marco del Fideicomiso constituido por Resolución 347/2012 que son utilizados exclusivamente para financiar infraestructura y mantenimiento correctivo de las instalaciones.

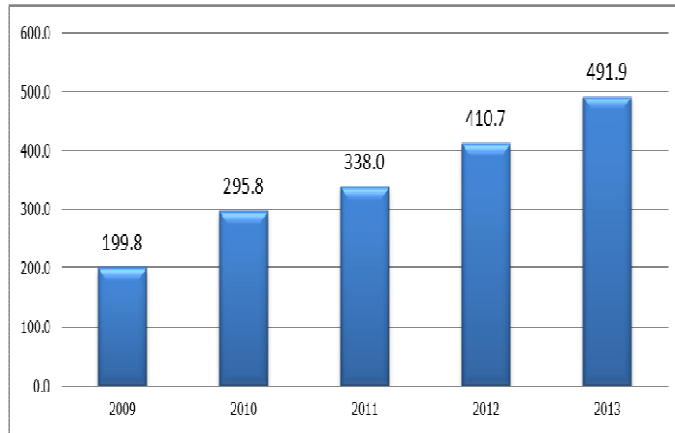
En el cuarto trimestre de 2013, la Compañía invirtió principalmente en lo siguiente:

- Ps. 286,0 millones en nuevas conexiones debido al aumento en la base de clientes de la Compañía y mejoras de la red;
- Ps. 71,8 millones en mantenimiento y mejoras de la red;
- Ps. 3,4 millones en requisitos legales;
- Ps. 8,4 millones en comunicaciones y telecontrol; y
- Ps. 27,9 millones en otros proyectos de inversión.

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2013, las Inversiones en Bienes de Capital de la Compañía totalizaron Ps. 1.092,3 millones, que incluye adquisiciones de propiedades, plantas y equipos a través de una mayor deuda con el Fideicomiso de Administración de Obras de Transporte para el Abastecimiento Eléctrico (FOTAE), en comparación con los Ps. 544,3 millones de 2012, que incluye costos capitalizados en propiedades, plantas y equipos.

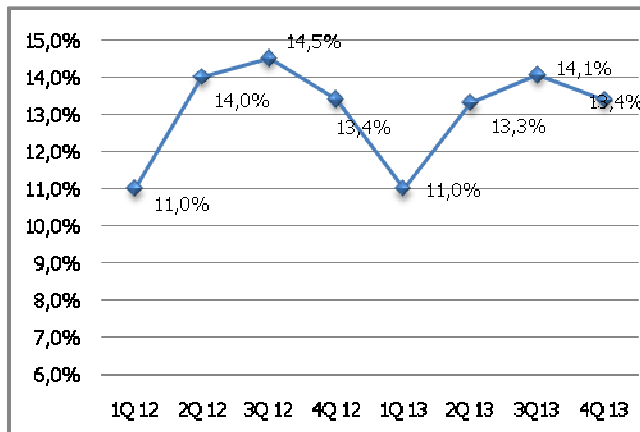
## Fondos del PUREE

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2013, los fondos del PUREE aumentaron un 19,8%, ascendiendo a Ps. 491,9 millones, en comparación con los Ps. 410,7 millones del ejercicio 2012.



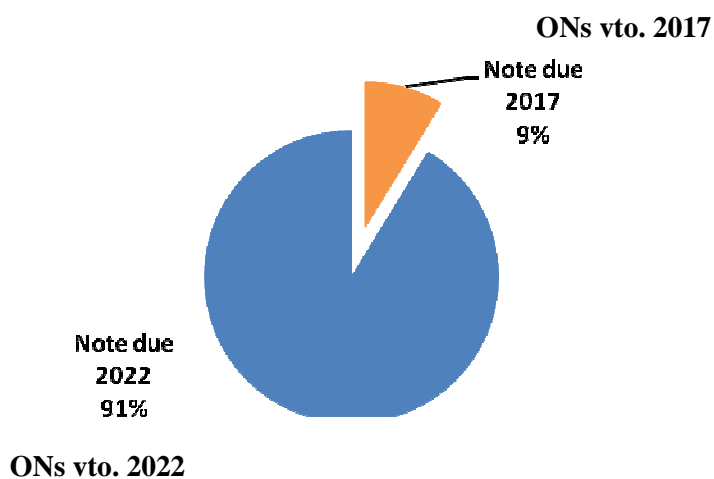
### Pérdidas de energía

Durante el cuarto trimestre de 2013, las pérdidas de energía permanecieron en el mismo nivel que durante el cuarto trimestre de 2012.



## Estado de la deuda

A la fecha de los Estados Financieros, 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 y las obligaciones negociables con vencimiento 2022 y 2017 en poder del Fideicomiso de Venta de AESEBA) es de U\$S 208,9 millones, compuesto por U\$S 14,8 millones de capital de las Obligaciones Negociables Senior con vencimiento 2017 y U\$S 194,1 millones de capital de las Obligaciones Negociables Senior con vencimiento 2022.



Adicionalmente, y luego del cierre de los Estados Financieros, el Fideicomiso constituido para la venta de Aeseba compró Obligaciones Negociables Senior con Vencimiento 2022 por un valor nominal de U\$S 16,5 millones.

## Reseña sobre 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 7 millones de habitantes en una superficie de 4.637 kilómetros cuadrados. En 2013, Edenor vendió 21.673 GWh de electricidad y compró 24.902 GWh de electricidad, registrando ingresos por servicios de aproximadamente Ps. 3,4 mil millones y una ganancia neta de Ps. 771,7 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**

### Información sobre conferencias telefónicas

Se llevará a cabo una conferencia telefónica para analizar los resultados trimestrales de Edenor el miércoles 12 de marzo de 2014 a las 11.00 hs. de Buenos Aires / 10.00 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 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](http://www.edenor.com) en la sección de Relaciones con el Inversor.

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 12/03/2013. Para acceder a esta repetición, tenga a bien comunicarse con el 1 (877) 344-7529 o 1 (412) 317-0088. El Código de la Conferencia es: 10041375.

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 Estado de Situación Financiera**  
(Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2013 y 2012  
expresados en miles de dólares estadounidenses y pesos)

Los cuadros financieros han sido convertidos a dólares estadounidenses a un tipo de cambio de Ps. 6,521 por dólar, el tipo de cambio comprador al 31 de diciembre de 2013, únicamente para conveniencia del lector.

<b>Estado de Resultados No Consolidado</b>			
	<b>31.12.2013</b>		<b>31.12.2012</b>
	<b>U\$S</b>	<b>Ps.</b>	<b>Ps.</b>
<b>Operaciones continuas</b>			
Ingresos por servicios	527.713	3.440.691	2.977.146
Compras de energía	(314.462)	(2.050.295)	(1.740.231)
Subtotal	213.251	1.390.396	1.236.915
Gastos de transmisión y distribución	(315.228)	(2.055.285)	(1.344.730)
Resultado bruto	(101.977)	(664.889)	(107.815)
Gastos de comercialización	(84.088)	(548.256)	(352.938)
Gastos de administración	(49.795)	(324.661)	(249.201)
Otros egresos operativos netos	(21.898)	(142.777)	(150.211)
Resultado por participación en subsidiarias	(228)	(1.484)	1.530
Resultado por participación en negocios conjuntos	1	5	3
Resultado operativo antes de la Resolución SE 250/13 y Nota 6852/2013	(248.404)	(1.619.595)	(826.281)
Reconocimiento de mayores costos – Resolución SE 250/13 y Nota 6852/2013	449.855	2.933.052	-
Resultado operativo	201.450	1.313.457	(826.281)
Resultados financieros netos	(75.271)	(490.764)	(313.327)
Resultado antes de impuestos	126.180	822.693	(1.139.608)
Impuesto a las ganancias	6.986	45.549	116.717
Resultado del periodo por operaciones continuas	133.166	868.242	(1.022.891)
<b>Operaciones discontinuadas</b>	(14.801)	(96.503)	6.421
Resultado del ejercicio	118.365	771.739	(1.016.470)
Resultado por acción básico y diluido			
Resultado por acción – Operaciones Continuas	0,15	1,00	(1,14)
Resultado por acción – Operaciones Discontinuas	(0,02)	(0,11)	0,01

<b>Estado de Flujo de Efectivo No Consolidado</b>			
	<b>31.12.2013</b>		<b>31.12.2012</b>
	<b>U\$S</b>	<b>Ps.</b>	<b>Ps.</b>
<b>Variación del efectivo y equivalentes de efectivo</b>			
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	9.672	63.059	98.227
Resultado por diferencias de cambio en el efectivo y equivalente de efectivo	1.641	10.698	3.163
Aumento / (Disminución) neto del efectivo y equivalentes de efectivo	26.030	169.716	(38.331)
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	37.342	243.473	63.059
Resultado del periodo	118.365	771.739	(1.016.470)
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	231.894	1.512.183	304.904
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión	(174.840)	(1.139.956)	(262.411)
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de financiación	(31.060)	(202.511)	(80.824)
Aumento / (Disminución) neto del efectivo y equivalentes de efectivo	26.030	169.716	(38.331)

<b>Estado de Situación Financiera No Consolidado</b>			
	<b>31.12.2013</b>		<b>31.12.2012</b>
	<b>U\$S</b>	<b>Ps.</b>	<b>Ps.</b>
<b>ACTIVO</b>			
Total del activo no corriente	826.554	5.389.129	4.961.927
Total del activo corriente	286.651	1.868.967	970.337
Activos disponibles para la venta	-	-	41.518
<b>TOTAL DEL ACTIVO</b>	<b>1,113,205</b>	<b>7.258.096</b>	<b>5.973.782</b>
<b>TOTAL DEL PATRIMONIO</b>	<b>180.414</b>	<b>1.176.302</b>	<b>418.181</b>
<b>PASIVO</b>			
Total del pasivo no corriente	429.254	2.798.733	3.812.330
Total del pasivo corriente	503.537	3.283.061	1.743.271
<b>TOTAL DEL PASIVO</b>	<b>932.790</b>	<b>6.081.794</b>	<b>5.555.601</b>
<b>TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO</b>	<b>1.113.205</b>	<b>7.258.096</b>	<b>5.973.782</b>

**Estado de Resultados, Estado de Flujo de Efectivo y Estado de Situación Financiera Consolidados**  
(Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre 2013 y 2012  
expresado en miles de dólares estadounidenses y pesos)

Los cuadros financieros han sido convertidos a dólares estadounidenses a un tipo de cambio de Ps. 6,521 por dólar, el tipo de cambio comprador al 31 de diciembre de 2013, únicamente para conveniencia del lector.

<b>Estado de Resultados Consolidado</b>			
	<b>31.12.2013</b>		<b>31.12.2012</b>
	<b>U\$S</b>	<b>Ps.</b>	<b>U\$S</b>
<b>Operaciones continuas</b>			
Ingresos por servicios	527.632	3.440.691	2.976.182
Compras de energía	(314.414)	(2.050.295)	(1.740.231)
Subtotal	213.218	1.390.396	1.235.951
Gastos de transmisión y distribución	(315.179)	(2.055.285)	(1.344.116)
Resultado bruto	(101.977)	(664.889)	(108.165)
Gastos de comercialización	(84.075)	(548.256)	(352.938)
Gastos de administración	(49.803)	(324.768)	(249.395)
Otros egresos operativos netos	(21.895)	(142.777)	(150.211)
Resultado por participación en negocios conjuntos	1	5	3
Resultado operativo antes de la Resolución SE 250/13 y Nota 6852/2013	(248.184)	(1.618.405)	(826.443)
Reconocimiento de mayores costos- Resolución SE 250/13 y Nota 6852/2013	449.786	2.933.052	-
Resultado operativo	201.602	1.314.457	(826.443)
Resultados financieros netos	(75.279)	(490.896)	(318.577)
Resultado antes de impuestos	126.323	823.751	(1.147.020)
Impuesto a las ganancias	6.765	44.116	116.717
Resultado del periodo por operaciones continuas	133.088	867.867	(1.030.303)
<b>Operaciones discontinuadas</b>	(14.585)	(95.108)	16.887
Resultado del ejercicio	118.503	772.759	(1.016.416)
Resultado por acción básico y diluido			
Resultado por acción – Operaciones Continuas	0,15	1,00	(1,15)
Resultado por acción – Operaciones Discontinuadas	(0,02)	(0,11)	0,02

<b>Estado de Flujo de Efectivo Consolidado</b>			
	<b>31.12.2013</b>		<b>31.12.2012</b>
<b>Variación del efectivo y equivalentes de efectivo</b>	<b>U\$S</b>	<b>Ps.</b>	<b>Ps.</b>
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	10.904	71.108	130.509
Resultado por diferencias de cambio en el efectivo y equivalente de efectivo	1.641	10.698	3.163
Aumento/ (Disminución) neto del efectivo y equivalentes de efectivo	26.081	150.513	(79.715)
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	37.337	243.473	82.262
Resultado del periodo	118.503	774.759	(1.013.416)
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	242.940	1.584.209	538.549
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión	(192.696)	(1.256.573)	(590.428)
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de financiación	(27.162)	(177.123)	(27.836)
Aumento / (Disminución) neto del efectivo y equivalentes de efectivo	37.337	243.473	83.262

<b>Estado de Situación Financiera Consolidado</b>			
	<b>31.12.2013</b>		<b>31.12.2012</b>
	<b>U\$S</b>	<b>Ps.</b>	<b>Ps.</b>
<b>ACTIVO</b>			
Total del activo no corriente	826.427	5.389.129	5.387.929
Total del activo corriente	286.607	1.868.967	1.260.600
Activos disponibles para la venta	-	-	223.398
<b>TOTAL DEL ACTIVO</b>	<b>1.113.034</b>	<b>7.258.096</b>	<b>6.871.927</b>
<b>TOTAL DEL PATRIMONIO</b>	<b>180.387</b>	<b>1.176.302</b>	<b>489.288</b>
<b>PASIVO</b>			
Total del pasivo no corriente	429.188	2.798.733	45.100.509
Total del pasivo corriente	503.460	3.283.061	2.124.863
<b>TOTAL DEL PASIVO</b>	<b>932.640</b>	<b>6.081.794</b>	<b>6.382.369</b>
<b>TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO</b>	<b>1.113.034</b>	<b>7.258.096</b>	<b>6.871.927</b>