

**EDENOR ANUNCIA LOS RESULTADOS
DEL SEGUNDO 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, 14 de agosto 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 primer 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”). Únicamente para conveniencia del lector, los montos en pesos correspondientes al período finalizado el 31 de marzo de 2013 han sido convertidos a dólares estadounidenses al tipo de cambio comprador de Ps. 5,388 por dólar estadounidense cotizado por el Banco de la Nación Argentina (“Banco Nación”) el 30 de junio de 2013.

ACONTECIMIENTOS DESTACADOS

Resolución No. 250/13

De acuerdo a la Resolución 250/13 emitida por la Secretaría de Energía el día 15 de mayo de 2013, desde el 30 de junio 2013, la Compañía registró ingresos de Ps. 2.212,6 millones por el reconocimiento del MMC, exhibidos bajo el nombre “Reconocimiento de mayores costos” dentro del Estado de Resultados, que bajo ningún punto de vista implica un incremento en la tarifa y representa exclusivamente una compensación de gastos incurridos por la Compañía en el pasado. Adicionalmente, se reconocieron intereses netos de Ps. 171,6 millones incluidos dentro del Resultado Neto Financiero.

La Compañía fue autorizada a compensar con el reconocimiento del CMM, la deuda registrada bajo el PUREE (Programa de Uso Racional de la Energía Eléctrica) la suma de Ps. 1.393,3 millones con vencimiento el día 28 de febrero del 2013.

De acuerdo a lo establecido en la Resolución 250/13, se le instruyó a CAMMESA que emitiera Liquidaciones de Venta con Vencimiento a Definir por el excedente generado luego de la compensación entre los créditos del CMM y las deudas correspondientes al PUREE, para compensar parcialmente la deuda de Ps. 678,1 millones con el Mercado Eléctrico Mayorista con vencimiento el día 7 de mayo del 2013, intereses incluidos. Adicionalmente, Edenor deberá depositar las Liquidaciones de Venta con Vencimiento a Definir restantes en el fideicomiso creado por la Resolución 347/2012.

A la fecha de este informe trimestral, la Compañía está aguardando la aprobación de los montos a compensar por el ENRE y la Secretaría de Energía, porque las Liquidaciones de Venta con Vencimiento a Definir aún no han sido emitidas.

Esta resolución permitió a la Compañía revertir su Patrimonio Neto negativo previamente indicado en el Estado de Resultados de Marzo 2013.

Fideicomiso Venta AESEBA

A la fecha de este informe trimestral, el Fideicomiso compró Obligaciones Negociables de la Compañía con vencimiento 2017 por un valor nominal de U\$S 10 millones y con vencimiento 2022 por un valor nominal de U\$S50, 3 millones.

Ajustes de Costos

En mayo del 2013, la Compañía requirió un incremento adicional del 6,96% a nuestros márgenes de distribución bajo el MMC para compensar las fluctuaciones en la base de los costos de distribución del período desde Noviembre 2012 hasta Mayo 2013

Acuerdo salarial

En junio del 2013 hubo un aumento del 5% (no acumulable), resultando en un 23% acumulado desde enero del 2013.

Resolución N° 347/12

El día 4 de julio, la Compañía y Nación Fideicomisos SA suscribieron una Adenda al Fideicomiso Financiero creado el día 29 de noviembre del 2012 conforme a la Resolución 347/12 en la que Nación Fideicomiso, en su rol de fideicomisario, emitirá Valores Representativos de Deuda bajo el régimen de oferta pública autorizado por la Comisión Nacional de Valores (CNV) con un valor nominal máximo de Ps. 312,5 millones. El objetivo de estos fondos será la financiación del plan de inversión de la Compañía.

La forma de colocación de la deuda mencionada, inicialmente será privada con posterior salida a oferta pública y con la posibilidad de integración en especie. La tasa de interés utilizada será BADLAR Privada y la deuda se amortizará con el siguiente esquema: 5% el primer año, 10% el segundo, 28% el tercero, 29% el cuarto y 28% el quinto año.

Al respecto, dicho acuerdo establece que las obligaciones de pago bajo los VRD serán exclusivas y excluyentes de Nación Fideicomisos S.A. (en tanto alcance el patrimonio fideicomitado), sin que implique en modo alguno garantía o recurso contra la Sociedad, la que en ningún caso deberá responder con su patrimonio por la falta de pago, total o parcial, de cualquier importe adeudado bajo los VRD o cualquier otro concepto contemplado por el Contrato de Fideicomiso celebrado oportunamente.

Resolución N° 216/13

El día 5 de agosto, la Compañía fue notificada de la Resolución 216/13 en la que el ENRE formalmente autorizó las operaciones de compra por parte de la Compañía de EMDERSA, AESEBA y sus respectivas subsidiarias desde marzo 2011.

Cifras operativas por el segundo trimestre 2013

CIFRAS OPERATIVAS			
Expresado en millones de pesos	2° trimestre 2013	2° trimestre 2012	% de variación respecto del 2012
Ingresos por servicios	820,4	709,5	15,6%
Compras de energía	(505,7)	(425,2)	18,9%
Resultado neto operativo antes de Res. 250/13	(423,0)	(234,9)	80,0%
Ganancia neta	1.813,8	(259,2)	N/A

Ingresos por servicios aumentaron un 15,6%, a Ps. 820,4 millones en el segundo trimestre de 2013, debido principalmente a los ingresos adicionales obtenidos por la Resolución N° 347/12, que representan aproximadamente Ps. 99,6 millones y un incremento en el volumen de la energía vendida.

Volumen de ventas de energía se incrementó un 6,2% en el segundo trimestre de 2013, a 5.272 GWh, de los 4.966 GWh del segundo trimestre de 2012, debido principalmente a un incremento del 11,8% de las ventas a los comerciales medianos.

Compras de energía aumentaron un 18,9%, a Ps. 505,7 millones en el segundo trimestre de 2013, en comparación con los Ps. 425,2 millones del segundo trimestre de 2012, básicamente debido a un aumento del costo fijado por la generación móvil de Ps. 69,5 millones.

Resultado Operativo antes de la Res. 250/13 incrementó Ps. 188,1 millones, aumentando a una pérdida de Ps. 423,0 millones en el segundo trimestre de 2013, partiendo de una pérdida de Ps. 234,9 millones en el segundo trimestre de 2012. Este resultado negativo se debió a los aumentos de los gastos de transmisión y distribución de Ps. 119,6 millones, los gastos de comercialización de Ps. 58,5 millones y de los gastos de administración de Ps. 37,9 millones. Estos aumentos fueron generados por los aumentos de remuneraciones otorgados en 2013 y por las penalidades del ENRE de Ps. 63,8 millones.

Ganancia Neta incrementó Ps. 2.073,0 millones, resultando en una ganancia de Ps. 1.813,8 millones en el segundo trimestre del 2013, en contraste con una pérdida de Ps. 259,2 millones en el mismo período del 2012. Esto se debió a un reconocimiento del incremento del MMC proveniente de la Res. 250/13 de Ps. 2.212,6, los intereses positivos de Ps. 171,6 millones y un incremento en el ingreso neto financiero principalmente por la recompra de las ON 2017 y 2022 por parte del fideicomiso Aeseba. Contrarrestado por un monto de intereses de Ps. 43,8 millones devengados a favor de CAMMESA por Ps. 40,6 y la cobranza de Ps. 147,6 millones de impuesto a las ganancias.

EBITDA ajustado

El EBITDA ajustado ha disminuido a una pérdida de Ps. 207,0 millones al 30 de junio de 2013, respecto de la pérdida de Ps. 51,7 millones por el mismo período de 2012.

	2° trimestre 2013	2° trimestre 2012
<i>(expresado en millones de pesos)</i>		
Resultado operativo antes de Res. 250/13	(423,0)	234,9
Amortización	53,3	47,8
Resultado por participación en subsidiarias	1,5	2,4
EBITDA	(368,2)	(184,7)
PUREE	150,2	125,8
Intereses comerciales	11,1	7,2
EBITDA ajustado	(207,0)	(51,7)

Análisis de los resultados financieros:

Gastos operativos

	Gastos de Transmisión & Distribución			Gastos de Comercialización			Gastos Administrativos			Gastos Totales		% Variación
	2T 2013	2T 2012	% Variación	2T 2013	2T 2012	%Variación	2T 2013	2T 2012	%Variación	Seis Meses al 30 de junio		
										2013	2012	
Remuneraciones y cargas sociales	174.212	125.199	39,1%	41.043	32.045	28,1%	34.544	20.405	69,3%	249.799	177.649	40,6%
Plan de Pensión	3.864	3.372	14,6%	976	899	8,6%	1.065	820	29,9%	5.905	5.091	16,0%
Gastos de Comunicaciones	1.699	2.005	-15,3%	8.187	5.295	54,6%	379	441	-14,1%	10.265	7.741	32,6%
Previsión para deudores de cobro dudoso	0	0	0,0%	19.521	5.399	261,6%	-	-	0,0%	19.521	5.399	261,6%
Consumo de materiales	24.117	19.082	26,4%	-	203	-100,0%	1.452	1.161	25,1%	25.569	20.446	25,1%
Alquileres y seguros	1.635	878	86,2%	-	72	-100,0%	5.276	4.112	28,3%	6.911	5.062	36,5%
Servicio de vigilancia	3.328	2.997	11,0%	163	107	52,3%	2.351	1.062	121,4%	5.842	4.166	40,2%
Honorarios y retribuciones por servicios	160.128	122.095	31,2%	48.127	37.918	26,9%	36.936	17.735	108,3%	245.191	177.748	37,9%
Relaciones públicas y marketing	0	0	0,0%	-	-	0,0%	571	864	-33,9%	571	864	-33,9%
Publicidad y auspicios	0	0	0,0%	-	-	0,0%	294	442	-33,5%	294	442	-33,5%
Reembolsos al personal	210	219	-4,1%	32	172	-81,4%	231	59	291,5%	473	450	5,1%
Depreciaciones de propiedad, planta y equipos	49.107	47.842	2,6%	2.305	-	0,0%	1.909	-	-	53.321	47.842	11,5%
Honorarios directores y síndicos	0	0	0,0%	-	-	0,0%	630	625	0,8%	630	625	0,8%
Sanciones ENRE	42.590	17.563	142,5%	21.215	2.285	828,4%	-	-	-	63.805	19.848	221,5%
Impuestos y tasas	0	0	0,0%	7.761	6.375	21,7%	1.305	1.691	0,0%	9.066	8.066	12,4%
Otros	69	151	-54,3%	6	17	-64,7%	325	-43	-855,8%	400	125	220,0%
Total	460.959	341.403	35,0%	149.336	90.787	64,5%	87.268	49.374	76,7%	697.563	481.564	44,9%

Ventas de energía

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

	2T 2013		2T 2012		Variación	Junio 2013	Junio 2012	Variación
	En Gwh	%	En Gwh	%		Clientes	Clientes	
Residenciales	2.136	40,5%	1.973	39,7%	8,3%	2.397.271	2.367.816	1,2%
Comerciales pequeños	440	8,3%	406	8,2%	8,3%	312.826	310.312	0,8%
Comerciales medianos	469	8,9%	420	8,4%	11,8%	31.820	31.160	2,1%
Industrial	844	16,0%	831	16,7%	1,6%	6.261	6.105	2,6%
Sistema de peaje	1.071	20,3%	1.037	20,9%	3,3%	728	697	4,4%
Otros								
Alumbrado público	194	3,7%	188	3,8%	3,1%	22	22	0,0%
Villas y otros	118	2,2%	112	2,2%	5,8%	380	378	0,5%
Total	5.272	100,0%	4.966	100,0%	6,2%	2.749.308	2.716.490	1,2%

Inversiones en bienes de capital

Durante el segundo trimestre de 2013, las inversiones en bienes de capital de la Compañía ascendieron a Ps. 279,6 millones, en comparación con los Ps. 118,6 millones del segundo trimestre de 2012. Este incremento se debió principalmente a los fondos obtenidos del fideicomiso creado por la Resolución 347/2012.

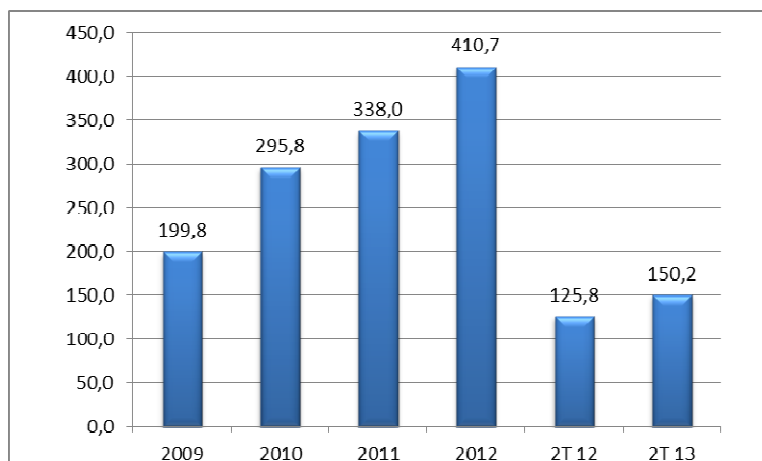
En el segundo trimestre de 2013, la Compañía invirtió principalmente en lo siguiente:

- Ps. 221,9 millones en nuevas conexiones debido al aumento en la base de clientes de la Compañía y mejoras de la red;
- Ps. 46,2 millones en mantenimiento y mejoras;
- Ps. 2,7 millones en requisitos legales;
- Ps. 3,4 millones en comunicaciones y telecontrol; y
- Ps. 5,5 millones en otros proyectos de inversión.

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2013, las inversiones de capital sumaron Ps. 469,5 millones, comparado a Ps. 216,3 millones en el mismo período en 2012, incluyendo costos en propiedad, plantas y equipos.

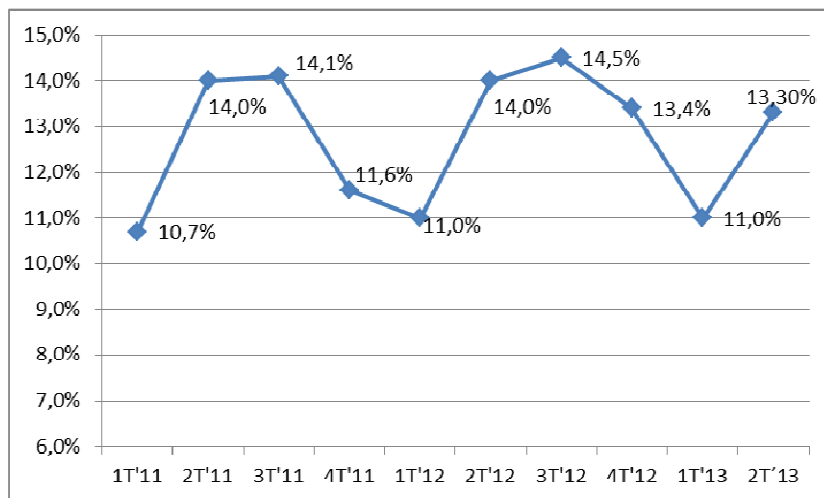
Fondos del PUREE

En el segundo trimestre de 2013, los fondos del PUREE aumentaron un 19,4%, ascendiendo a Ps. 150,2 millones, en comparación con los Ps. 125,8 millones del mismo período de 2012.



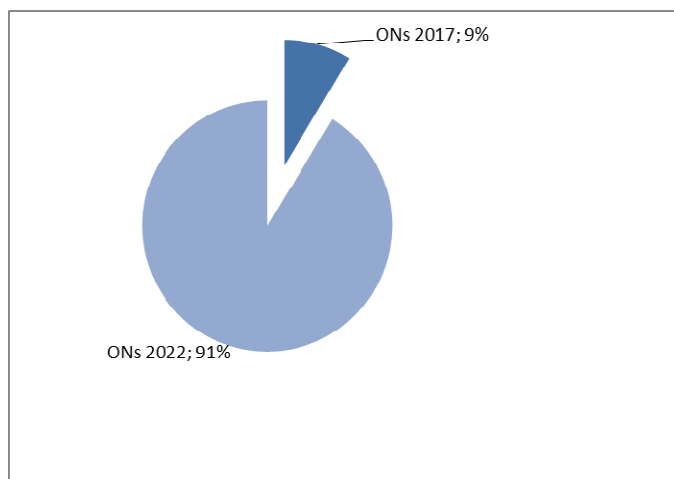
Pérdidas de energía trimestrales de Edenor

En el segundo trimestre del 2013, las pérdidas de energía decrecieron 0,7 pb en comparación con el mismo período del 2012.



Estado de la deuda

Al día de la fecha, el capital pendiente de amortización de la deuda financiera denominada en dólares de la Compañía (neto de las tenencias de las Obligaciones Negociables con vencimiento 2022 por parte de la Compañía y las Obligaciones Negociables con vencimiento en 2017 y 2022 en poder del fideicomiso constituido por la venta de Eden) es de U\$S 223,0 millones, compuesto por U\$S 14,8 millones de capital de las Obligaciones Negociables con vencimiento 2017 y U\$S 208,2 millones de capital de las Obligaciones Negociables con vencimiento 2022.



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 2012, Edenor vendió 20.760 GWh de electricidad y compró 23.934 GWh de electricidad, registrando ingresos por servicios de aproximadamente Ps. 3 mil millones y una pérdida neta de Ps. 1.016,5 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 15 de mayo 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) 344-7529 en los Estados Unidos o, fuera de los Estados Unidos, al +1 (412) 317-0088 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.

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 14/08/2013. Para acceder a esta repetición, sírvase comunicarse con el 1 (877) 344-7529 o 1 (412) 317-0088. El Código de la Conferencia es: 10031124.

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

Estado de Resultados. Estado de Flujo de Efectivo y Estado de Situación Financiera No Consolidados*
(Por el período de tres meses finalizado el 30 de junio de 2013 y 2012
Expresados en miles de dólares estadounidenses y pesos)

Los cuadros contables han sido convertidos a dólares estadounidenses a un tipo de cambio de Ps. 5,388 por dólar el tipo de cambio comprador al 30 de junio del 2013, únicamente para conveniencia del lector.

Estado de Resultados No Consolidado			
	30.06.13		30.06.12
	<i>U\$S</i>	<i>Ps.</i>	<i>Ps.</i>
Operaciones continuas			
Ingresos por servicios	307.495	1.656.783	1.435.060
Compras de energía	(184.413)	(993.615)	(829.595)
Subtotal	123.082	663.168	605.465
Gastos de transmisión y distribución	(164.644)	(887.104)	(636.391)
Resultado bruto	(41.562)	(223.936)	(30.926)
Gastos de comercialización	(48.793)	(262.897)	(161.683)
Gastos de administración	(29.769)	(160.395)	(104.356)
Otros ingresos y egresos operativos netos	(8.707)	(46.915)	(49.703)
Resultado por participación en subsidiarias	(271)	(1.458)	(2.348)
Resultado por participación en	1	4	(21)
Resultado Operativo antes de la Res. 250/13	(129.101)	(695.597)	(349.037)
Reconocimiento de mayores costos- Res. 250/13	410.658	2.212.623	-
Resultado Operativo	281.556	1.517.026	(349.037)
Ingreso Financiero	39.773	214.298	45.824
Gasto Financiero	(25.223)	(135.900)	(78.680)
Otros Resultados Financieros	(15.951)	(85.946)	(56.370)
Resultado Financiero Neto	(1.401)	(7.548)	(89.226)
Resultado antes del impuesto a las ganancias	280.156	1.509.478	(438.263)
Impuesto a las ganancias	(21.557)	(116.151)	46.711
Resultado por operaciones continuas	258.598	1.393.327	(391.552)
Operaciones discontinuadas	(16.699)	(87.974)	41.687
Resultado del período	241.899	1.303.353	(349.865)
Resultado por acción básico y diluido			
Resultado por acción – Operaciones Continuas	0,299	1,61	(0,44)
Resultado por acción – Operaciones Discontinuas	(0,021)	(0,10)	0,05

Estado de Flujo de Efectivo No Consolidado			
	30.06.2013		30.06.2012
	<i>U\$S</i>	<i>Ps.</i>	<i>Ps.</i>
Variación del efectivo y equivalente de efectivo			
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del período	11.704	63.059	98.227
Resultado financiero en el efectivo y equivalentes de efectivo	2.683	14.455	(9.386)
Variación del efectivo y equivalente de efectivo	9.541	51.405	225.480
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	23.927	128.919	314.321
Actividades operativas			
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	113.367	610.823	178.197
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión	(86.091)	(463.857)	59.666
Flujo neto de efectivo (utilizado en) generado por las actividades de financiación	(17.736)	(95.561)	(12.383)
Aumento del efectivo y equivalentes de efectivo	9.541	51.405	225.480

Estado de Situación Financiera No Consolidado			
	30.06.2013		31.12.2012
	<i>U\$S</i>	<i>Ps.</i>	<i>Ps.</i>
ACTIVO			
Total del activo no corriente	890.920	4.692.516	4.953.575
Total del activo corriente	418.995	2.257.545	978.689
Otros activos disponibles para la venta	7.706	41.518	41.518
TOTAL DEL ACTIVO	1.297.620	6.991.579	5.973.782
TOTAL DEL PATRIMONIO	319.513	1.721.534	418.181
PASIVO			
Total del pasivo no corriente	470.385	2.534.434	3.812.330
Total del pasivo corriente	507.723	2.735.611	1.743.271
TOTAL DEL PASIVO	978.108	5.270.045	5.555.601
TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO	1.297.620	6.991.579	5.973.782

*Los valores consolidados no se encuentran exhibidos debido a que la Compañía ha discontinuado sus operaciones en subsidiarias.