

EDENOR ANUNCIA LOS RESULTADOS DEL TERCER TRIMESTRE DE 2010

Buenos Aires, Argentina, 10 de noviembre de 2010.- 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 2010. Todas las cifras están indicadas en pesos y la información ha sido preparada de conformidad con los PCGA argentinos. Únicamente para conveniencia del lector, los montos en pesos correspondientes al período finalizado el 30 de septiembre de 2010 han sido convertidos a dólares estadounidenses al tipo de cambio comprador de Ps. 3,96 por dólar estadounidense cotizado por el Banco de la Nación Argentina (“Banco Nación”) el 30 de septiembre de 2010.

Información relevante del Tercer trimestre 2010

- **Los Ingresos por servicios** aumentaron un 8,3%, a Ps. 561 millones en el tercer trimestre de 2010, en comparación con los Ps. 518,1 millones del tercer trimestre de 2009, debido principalmente a un aumento en el volumen de ventas de energía y capacidad.
- **El Volumen de ventas de energía** aumentó el 6% en el tercer trimestre de 2010, a 5.105 GWh, de los 4.817 GWh del tercer trimestre de 2009. Este aumento se debió a un aumento del 3,5% en el consumo promedio de GWh por cliente y al aumento del 2,4% en la cantidad de clientes.
- **Las Compras de energía** aumentaron un 14,8%, a Ps. 281,2 millones en el tercer trimestre de 2010, en comparación con los Ps. 244,9 millones del tercer trimestre de 2009. Esta variación resulta básicamente del aumento de la demanda. El tercer trimestre de 2009 incluye un ajuste retroactivo debido al cronograma de tarifas estacionales, aprobado en agosto de 2009 pero con retroactividad a junio de 2009.
- **La Utilidad bruta** aumentó un 2,4%, a Ps. 279,8 millones en el tercer trimestre de 2010, en comparación con los Ps. 273,2 millones del tercer trimestre de 2009, debido principalmente al mayor volumen de ventas de energía y capacidad.
- **El Resultado neto operativo** disminuyó un 39,2%, a Ps.34 millones, en el tercer trimestre de 2010, en comparación con los Ps. 55,9 millones del tercer trimestre de 2009, debido principalmente a un aumento de los gastos operativos.
- **La Utilidad (pérdida) neta** dio una pérdida de Ps. 1,8 millones en el tercer trimestre de 2010, en comparación con una ganancia de Ps. 9 millones del tercer trimestre de 2009, debido principalmente a los aumentos de los gastos operativos de la Compañía y a una disminución en los resultados financieros.

Análisis de los resultados financieros:

DATOS FINANCIEROS RELEVANTES						
	3º Trimestre 2010 *	3º Trimestre 2009*	% de variación respecto de 2009	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2010*	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2009*	% de variación respecto de 2009
Ingresos por servicios	561,0	518,1	8,3%	1,652,0	1,578,2	4,7%
Compras de energía	(281,2)	(244,9)	14,8%	(807,5)	(764,2)	5,7%
Utilidad bruta	279,8	273,2	2,4%	844,5	814,1	3,7%
Resultado neto operativo	34,0	55,9	(39,2)%	126,3	191,1	(33,9)%

* En millones de pesos.

Ingresos por servicios

Los ingresos por servicios de la Compañía aumentaron un 8,3%, de Ps. 518,1 millones en el tercer trimestre de 2009 a Ps. 561 millones en el tercer trimestre de 2010.

Esta variación se debió principalmente a un aumento del 6% en el volumen de ventas de energía, de 4.817 GWh vendidos en el tercer trimestre de 2009 a 5.105 GWh vendidos en el tercer trimestre de 2010, atribuible a una suba del 3,5% en el consumo promedio de GWh por cliente, y a un aumento del 2,4% en la cantidad de clientes.

Las ventas netas de energía representan aproximadamente el 97,8% de los ingresos por servicios de la Compañía; los cargos por pago fuera de término, alquileres de postes y cargos por conexión y reconexión representan el 2,2% restante.

Las ventas de energía aumentaron un 7,5% (Ps. 39,3 millones) de Ps. 525,2 millones en el tercer trimestre de 2009 a Ps. 564,5 millones en el tercer trimestre de 2010. Este aumento se debió principalmente al impacto del mayor volumen de ventas de energía y capacidad.

Compras de energía

El volumen de compras de energía aumentó un 14,8%, de Ps. 244,9 millones en el tercer trimestre de 2009, a Ps. 281,2 millones en el tercer trimestre de 2010. Esta variación resulta del aumento de la demanda.

Es importante mencionar que las compras de la energía del tercer trimestre de 2009 incluyen un ajuste retroactivo debido al cronograma de tarifas estacionales, aprobado en agosto de 2009 pero con retroactividad a junio de 2009.

Las pérdidas de energía aumentaron al 12,9% en el tercer trimestre de 2010, del 12,1% del tercer trimestre de 2009.

Gastos de comercialización

Los gastos de comercialización de la Compañía se relacionan con servicios prestados a clientes en las oficinas comerciales de la Compañía, facturación, envío de facturas, cobranza y procedimientos de cobranzas, así como provisiones para cuentas de cobro dudoso.

Estos gastos aumentaron un 21,6%, de Ps. 40,6 millones en el tercer trimestre de 2009 a Ps. 49,4 millones en el tercer trimestre de 2010, principalmente como resultado de:

- un aumento de Ps. 5,7 millones en la previsión para cuentas de cobro dudoso; y
- un aumento de Ps. 1,7 millones en las remuneraciones y cargas sociales debido a aumentos de sueldos.

En términos de porcentaje de ingresos, los gastos de comercialización aumentaron del 7,8% en el tercer trimestre de 2009 al 8,8% en el tercer trimestre de 2010.

A continuación, se muestran los principales componentes de los gastos de comercialización de la Compañía por los períodos indicados:

	Tercer trimestre finalizado el 30 de septiembre de				Nueve meses finalizados el 30 de septiembre de	
	3° trimestre 2010	% de los ingresos del 3° trimestre 2010	3° trimestre 2009	% de los ingresos del 3° trimestre 2009	2010	2009
Remuneraciones y cargas sociales	Ps.15,5	2,8%	Ps. 13,8	2,7%	Ps.45,4	Ps. 37,4
Previsión para cuentas de cobro dudoso	8,1	1,4%	2,3	0,5%	18,7	13,1
Trabajos de terceros	11,2	2,0%	10,6	2,1%	33,8	29,8
Impuestos y tasas	5,1	0,9%	4,9	0,9%	15,4	14,3
Otros	9,5	1,7%	9,0	1,7%	26,5	22,9
Total	Ps. 49,4	8,8%	Ps.40,6	7,8%	Ps. 139,8	Ps. 117,4

Gastos de administración

Los gastos de administración de la Compañía incluyen, entre otros, erogaciones relacionadas con la contabilidad, administración y capacitación de persona y con la operación y mantenimiento de sistemas informáticos.

Los gastos de administración disminuyeron un 2,5%, de Ps. 40,6 millones en el tercer trimestre de 2009, a Ps. 41,6 millones en el tercer trimestre de 2010.

En el tercer trimestre de 2010, los contratos de locación de edificios y seguros aumentaron Ps. 2,5 millones debido al contrato de locación de la nueva sede de la Compañía, y al aumento de Ps. 1 millón en gastos de publicidad.

Este aumento fue compensado parcialmente por una disminución de Ps. 2 millones en la contratación de trabajos de terceros, y por una disminución de Ps. 1,7 millones en depreciaciones de bienes de uso.

En términos de porcentaje de ingresos, los gastos de administración disminuyeron del 7,8% en el tercer trimestre de 2009 al 7,4% en el tercer trimestre de 2010.

El siguiente cuadro muestra los principales componentes de los gastos de administración de la Compañía por los períodos indicados:

	Tercer trimestre finalizado el 30 de septiembre de				Nueves meses finalizados el 30 de septiembre de	
	3° trimestre	% de los ingresos del 3° trimestre	3° trimestre	% de los ingresos del 3° trimestre	2010	2009
	2010	2010	2009	2009	2010	2009
	(en millones de pesos)					
Remuneraciones y cargas sociales	Ps. 16,8	3,0%	Ps. 16,5	3,2%	Ps. 49,9	Ps. 43,1
Servicios informáticos	6,7	1,2%	7,0	1,4%	20,0	17,7
Trabajos de terceros	3,1	0,6%	5,0	1,0%	9,8	11,3
Gastos de publicidad	4,3	0,8%	3,3	0,6%	12,3	11,3
Otros	10,7	1,9%	8,8	1,7%	30,4	21,5
Total	Ps. 41,6	7,4%	Ps.40,6	7,8%	Ps. 122,4	Ps. 104,8

Resultado neto operativo

El resultado neto operativo de la Compañía disminuyó Ps. 22 millones (39,2%), de Ps. 55,9 millones en el tercer trimestre de 2009, a Ps. 34 millones en el tercer trimestre de 2010, debido al aumento de los gastos operativos descrito anteriormente.

Resultados financieros y por tenencia

Los resultados financieros y por tenencia generados por activos arrojaron una ganancia de Ps. 8 millones en el tercer trimestre de 2010, en comparación con una ganancia de Ps. 18,6 millones en el tercer trimestre de 2009.

Esta variación negativa de Ps. 10,6 millones se debió principalmente a los resultados generados por la valuación de los contratos a término y de futuros para mitigar el riesgo generado por las fluctuaciones del tipo de cambio para el dólar estadounidense.

Estas bajas fueron contrarrestadas parcialmente por un aumento de los ingresos por intereses.

Los egresos financieros generados por pasivos, que incluyen intereses financieros, resultados por diferencias de cambio y otros gastos, resultaron en una pérdida de Ps. 16,5 millones en el tercer trimestre de 2010, en comparación con la pérdida de Ps. 42,8 millones registrada en el tercer trimestre de 2009.

Esta variación positiva de Ps. 26,3 millones fue básicamente resultado de una disminución de los resultados por diferencias de cambio debido a una reducción del monto de la deuda financiera, a pesar del aumento del tipo de cambio entre el peso y el dólar estadounidense.

Otros ingresos (egresos), neto

La cuenta Otros ingresos (egresos), neto incluye principalmente retiros voluntarios, indemnizaciones por despido, ingresos o egresos netos del servicio de transporte técnico entre distribuidoras de electricidad, y previsión para litigios.

En el tercer trimestre de 2010, los otros ingresos se mantuvieron en línea comparados con el tercer trimestre de 2009.

Impuesto a las ganancias

La Compañía contabilizó un cargo fiscal no erogable de Ps. 5,8 millones en el tercer trimestre de 2010, en comparación con un cargo de Ps. 18,6 millones en el tercer trimestre de 2009. Esta variación positiva resulta de una disminución de la ganancia imponible.

Utilidad neta del período

La Compañía registró una pérdida neta de Ps. 1,8 millones en el tercer trimestre de 2010, comparado con una utilidad neta de Ps. 9 millones en el tercer trimestre de 2009. Esta variación negativa fue resultado de:

- Aumentos en los gastos de transmisión y distribución y en los gastos de comercialización antes detallados; y
- La caída de los resultados financieros generados por activos, debido principalmente a los resultados de contratos a término y de futuros, según lo detallado.

Información operativa

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:

	3T 2010		3T 2009		% Variacion	Clientes Septiembre 2010	Clientes Septiembre 2009	Clientes % Variacion
	En Gwh	%	En Gwh	%				
Residenciales	2.235	43,8%	2.085	43,3%	7,2%	2.312.049	2.254.147	2,6%
Comerciales pequeños	360	7,1%	340	7,1%	5,8%	299.723	297.669	0,7%
Comerciales medianos	401	7,9%	386	8,0%	3,9%	29.806	28.832	3,4%
Industriales	830	16,3%	797	16,5%	4,2%	5.757	5.559	3,6%
Sistema de peaje	969	19,0%	910	18,9%	6,4%	639	635	0,6%
Otros					0,0%			
Alumbrado publico	181	3,5%	178	3,7%	1,7%	21	21	0,0%
Villas de emergencia y otros	128	2,5%	120	2,5%	6,9%	371	370	0,3%
Total	5.105	100,0%	4.817	100,0%	6,0%	2.648.366	2.587.233	2,4%

Inversiones en bienes de capital

Durante el tercer trimestre de 2010, las inversiones en bienes de capital de la Compañía fueron de Ps. 88,8 millones, en comparación con los Ps. 103,7 millones del tercer trimestre de 2009. En el tercer trimestre de 2010, la Compañía invirtió principalmente en lo siguiente:

- Ps. 59,5 millones en nuevas conexiones debido al aumento en la base de clientes de la Compañía y mejoras de la red;
- Ps. 12,5 millones en mantenimiento de la red y mejoras;
- Ps. 0,1 millones en requisitos legales;
- Ps. 0,8 millones en comunicaciones y telecontrol; y
- Ps. 16 millones en otros proyectos de inversión.

Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2010, las Inversiones en Bienes de Capital de la Compañía alcanzaron la suma de Ps. 282 millones, en comparación con los Ps. 291,9 del mismo período de 2009.

ACONTECIMIENTOS RECIENTES

Obligaciones Negociables a Tasa Fija de 9,75% con vencimiento 2022

El 1 de octubre, se anunció una **oferta de canje** para intercambiar las Obligaciones Negociables a Tasa Fija de 10,5% con vencimiento en 2017 por Obligaciones Negociables a Tasa Fija de 9,75% con vencimiento en 2022, una **oferta de compra** para las Obligaciones Negociables a Tasa Fija de 10,5% con vencimiento en 2017 y una **oferta en efectivo**.

La oferta estuvo condicionada a la emisión de al menos US\$150 millones de capital de las nuevas obligaciones negociables.

El 25 de octubre, como resultado de la oferta en efectivo, hemos emitido US\$140 millones de Obligaciones Negociables a Tasa Fija de 9,75% con vencimiento en 2022.

Como resultado de la oferta de canje, la Compañía aceptó y canjeó US\$90,3 millones de Obligaciones Negociables a Tasa Fija de 10,5% con vencimiento en 2017, que fueron válidamente aceptadas hasta el 1 de noviembre.

Como resultado de la oferta de compra, US\$33,5 millones de las obligaciones negociables con vencimiento en 2017 fueron ofrecidos y aceptados por la Compañía.

La emisión total fue por un valor de US\$230,3 millones en Obligaciones Negociables a Tasa Fija de 9,75% con vencimiento en 2022.

Obligaciones Negociables a Tasa Fija de 10,5% con vencimiento en 2017

El 18 de octubre, se cancelaron US\$65,3 millones de Obligaciones Negociables a Tasa Fija de 10,5% con vencimiento en 2017 que la Compañía poseía en cartera.

El 4 de noviembre, como resultado de la oferta de recompra y canje, la Compañía canceló US\$124 millones de Obligaciones Negociables a Tasa Fija de 10,5% con vencimiento en 2017, representando aproximadamente el 83,3% del monto en circulación.

El monto actual en circulación de las Obligaciones Negociables a Tasa Fija de 10,5% con vencimiento en 2017 es de US\$24,7 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 de Buenos Aires, lo que comprende una población de aproximadamente 7 millones de habitantes en una superficie de 4.637 kilómetros cuadrados. En 2009, Edenor vendió 18.220 GWh de electricidad y compró 20.676 GWh de electricidad, registrando ingresos por servicios de aproximadamente Ps. 2,1 mil millones y una utilidad neta de Ps. 90,6 millones.

Este comunicado de prensa puede contener declaraciones sobre hechos futuros. Estas declaraciones no son hechos históricos y se basan en la visión actual de la dirección de la Compañía y estimaciones de circunstancias económicas futuras, condiciones de la industria, rendimiento y resultados financieros de la Compañía. Los términos “anticipa”, “cree”, “estima”, “espera”, “proyecta” y expresiones similares, según se refieran a la Compañía, tienen el objetivo de identificar declaraciones a futuro. Estas declaraciones reflejan los puntos de vista actuales de la dirección y se encuentran sujetas a una cantidad de riesgos e incertidumbres, incluyendo aquéllos identificados en los documentos presentados por la Compañía ante la *Securities and Exchange Commission* de los Estados Unidos. No existen garantías de que los hechos, tendencias o resultados esperados efectivamente ocurran. Las declaraciones se basan en muchos presupuestos y factores, incluyendo condiciones de mercado y económicas generales, condiciones de la industria y factores operativos. Algunos cambios en dichos presupuestos o factores podrían originar que los resultados reales difieran sustancialmente de las expectativas actuales.

Información sobre conferencias telefónicas

Se llevará a cabo una conferencia telefónica para analizar los resultados trimestrales de Edenor el miércoles 10 de noviembre de 2010 a las 17.00 hs. de Buenos Aires / 15.00 hs. de Nueva York. Para los interesados en participar, comunicarse al (888) 233-0826 en los Estados Unidos o, fuera de los Estados Unidos, al +1(973) 935-8877. Los participantes deberán utilizar el número de identificación para la conferencia 22087745, 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 desde las 18.00 hs. de Buenos Aires del 10/11/2010 hasta las 23.59 hs. de Buenos Aires del 17/11/2010. Para acceder a esta repetición, sírvase comunicarse al 1 (706) 645-9291 desde fuera de Estados Unidos, y al (800) 642-1687 desde el interior de Estados Unidos. El Código de la Conferencia es: 22087745.

Para obtener mayor información, sírvase ingresar a www.edenor.com.

Estado de Resultados

(por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2010 y 2009
en miles de dólares estadounidenses y pesos)

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de		
	2010	2009	
Ingresos por servicios	U\$S 417.159	Ps. 1.651.950	Ps. 1.578.245
Compras de energía	(203.905)	(807.464)	(764.157)
Utilidad bruta	<u>213.254</u>	<u>844.486</u>	<u>814.088</u>
Gastos de transmisión y distribución	(115.166)	(456.058)	(400.686)
Gastos de comercialización	(35.295)	(139.769)	(117.442)
Gastos de administración	<u>(30.903)</u>	<u>(122.377)</u>	<u>(104.814)</u>
Resultado neto operativo	31.889	126.282	191.146
Resultados financieros y por tenencia			
Generados por activos:			
Diferencias de cambio	1.976	7.823	16.522
Intereses	4.873	19.298	10.055
Resultados por tenencia	(551)	(2.180)	52.213
Impuesto a las transferencias financieras	(2.633)	(10.425)	(10.104)
Generados por pasivos:			
Gastos financieros	(1.949)	(7.720)	(9.270)
Diferencias de cambio	(3.389)	(28.048)	(100.625)
Intereses	(15.996)	(63.343)	(65.102)
Impuesto a las transferencias financieras	(3.858)	(15.278)	(14.413)
Resultado valuación a valor presente de la deuda financiera	(740)	(2.929)	(5.954)
Resultado del rescate de deuda financiera	217	858	78.332
Resultado valuación a valor presente del aumento tarifario retroactivo originado en la aplicación del Nuevo cuadro tarifario y el Acuerdo sobre el Plan de Pagos con la Provincia de Buenos Aires	2.679	10.609	(8.285)
Otros ingresos (egresos), neto	<u>(3.746)</u>	<u>(14.833)</u>	<u>27.828</u>
Utilidad antes de impuestos	<u>5.079</u>	<u>20.114</u>	<u>162.343</u>
Impuesto a las ganancias	<u>(5.863)</u>	<u>(23.218)</u>	<u>(76.374)</u>
Utilidad neta	<u><u>(784)</u></u>	<u><u>(3.104)</u></u>	<u><u>85.969</u></u>

* Los cuadros contables han sido convertidos a dólares estadounidenses a un tipo de cambio de Ps. 3,96 por dólar, el tipo de cambio comprador al 30 de septiembre de 2010, únicamente para conveniencia del lector.

Estado de Flujo de Efectivo
(por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2010 y 2009
en miles de dólares estadounidenses y pesos)

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de		
	2010	2009	
Utilidad neta del período	U\$S(784)	Ps.(3.104)	Ps.85.969
Ajustes para arribar al flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas:			
Depreciación de bienes de uso	33.630	133.176	130.741
Valor residual de las bajas de bienes de uso	181	717	2.154
Ganancia de inversiones	(8.944)	(35.420)	39.873
Ganancia de inversiones SACME S.A.	1	5	(65)
Resultado valuación a valor presente de la deuda financiera	740	2.929	5.954
Resultado de la compra y rescate de deuda financiera	(217)	(858)	(78.332)
Diferencias de cambio, intereses y penalidades sobre préstamos	21.418	84.817	157.664
Proyección de reversión por contingencias fiscales	-	-	(35.553)
Impuesto a las ganancias	5.863	23.218	76.374
Previsión para cuentas de cobro dudoso	3.374	13.363	11.227
Reversión de la previsión para cuentas de cobro dudoso	-	-	(26.956)
Previsión para otras cuentas de cobro dudoso	1.341	5.312	3.207
Resultado valuación a valor presente del aumento tarifario retroactivo originado en la aplicación del nuevo cuadro tarifario y el Acuerdo sobre el Plan de Pagos con la Provincia de Buenos Aires	(2.679)	(10.609)	8.285
Cambios en activos y pasivos operativos:			
Aumento neto de créditos por ventas	6.904	27.338	30.639
Aumento neto de otros créditos	5.280	20.910	(46.463)
(Aumento) disminución de materiales	(1.444)	(5.718)	(7.964)
Aumento de otros activos	(1.878)	(7.435)	-

Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de

	2010	2009	2009
Aumento de cuentas por pagar comerciales	8.711	34.495	18.094
Aumento de remuneraciones y cargas sociales	237	939	8.698
Aumento (disminución) de cargas fiscales	(15.024)	(59.497)	17.929
Aumento de otros pasivos	9.365	37.085	22.618
Aumento en el Programa de Uso Racional de la Energía Eléctrica	52.917	209.552	145.916
Aumento neto de provisiones	(1.359)	(5.383)	7.771
Intereses financieros pagados (neto de intereses capitalizados)	(7.885)	(31.225)	(42.849)
Intereses financieros cobrados	<u>9.813</u>	<u>38.859</u>	<u>15.521</u>
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	120.110	475.635	550.452
Flujo de efectivo generado por las actividades de inversión:			
Altas de bienes de uso	<u>(71.203)</u>	<u>(281.962)</u>	<u>(291.135)</u>
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión	(71.203)	(281.962)	(291.135)
Flujo de efectivo generado por las actividades de financiación:			
Disminución de inversiones no corrientes	(12.296)	(48.693)	7.610
Aumento de préstamos	(19.001)	(75.243)	(98.194)
Flujo neto de efectivo generado por (utilizado en) las actividades de financiación	<u>(31.297)</u>	<u>(123.936)</u>	<u>(90.584)</u>
Variaciones de efectivo:			
Efectivo al inicio del ejercicio	57.670	228.372	126.399
Efectivo al cierre del ejercicio	<u>75.280</u>	<u>298.109</u>	<u>295.132</u>
Aumento (disminución) neto de efectivo	<u>17.610</u>	<u>69.737</u>	<u>168.733</u>

* Los cuadros contables han sido convertidos a dólares estadounidenses a un tipo de cambio de Ps. 3,96 por dólar, el tipo de cambio comprador al 30 de septiembre de 2010, únicamente para conveniencia del lector.

Balance
(Al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009
en miles de dólares estadounidenses y pesos)

	Al 30 de septiembre de		Al 31 de diciembre de
	2010		2009
Activo corriente:			
Caja y bancos	U\$S 2.192	Ps.8.681	Ps. 8.685
Inversiones	76.814	304.182	219.687
Créditos por ventas	100.308	397.221	389.236
Otros créditos	8.582	33.983	61.098
Materiales	4.654	18.428	14.854
Otros activos	1.878	7.435	-
Total del activo corriente	194.427	769.930	693.560
Activo no corriente:			
Créditos por ventas	11.498	45.531	87.047
Otros créditos	26.562	105.186	88.756
Participaciones en otras compañías	102	403	408
Inversiones	8.570	33.939	-
Materiales	5.234	20.728	18.584
Bienes de uso	916.234	3.628.286	3.482.386
Total del activo no corriente	967.803	3.832.498	3.677.181
Total del activo	1.162.229	4.602.428	4.370.741
Pasivo corriente:			
Cuentas por pagar comerciales	95.838	379.520	347.782
Préstamos	20.484	81.116	82.988
Remuneraciones y cargas sociales	28.833	114.180	118.377
Cargas fiscales	29.811	118.050	140.301
Otros pasivos	1.224	4.846	8.012
Previsiones	15.328	60.698	62.813
Total del pasivo corriente	191.518	758.410	760.273
Pasivo no corriente:			
Cuentas por pagar comerciales	12.528	49.611	46.854
Préstamos	174.190	689.791	707.499
Remuneraciones y cargas sociales	12.326	48.809	-
Cargas fiscales	2.351	9.308	43.673
Otros pasivos	217.318	860.578	9.374
Previsiones	1.721	6.816	610.775
Total del pasivo no corriente	420.433	1.664.913	1.428.259
Total del pasivo	611.950	2.423.323	2.188.532
Patrimonio neto	550.279	2.179.105	2.182.209
Total del pasivo y patrimonio neto	1.162.229	4.602.428	4.370.741

* Los cuadros contables han sido convertidos a dólares estadounidenses a un tipo de cambio de Ps. 3,96 por dólar, el tipo de cambio comprador al 30 de septiembre de 2010, únicamente para conveniencia del lector.