

EDENOR ANUNCIA LOS RESULTADOS DEL TERCER TRIMESTRE DE 2008

Buenos Aires, Argentina, 7 de noviembre de 2008.- 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 y al período de nueve meses finalizado el 30 de setiembre de 2008. 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 setiembre de 2008 han sido convertidos a dólares estadounidenses al tipo de cambio comprador de Ps. 3,135 por dólar estadounidense cotizado por el Banco de la Nación Argentina (“Banco Nación”) el 30 de setiembre de 2008.

Información relevante del tercer trimestre de 2008

- **Los Ingresos por servicios** aumentaron un 10,4%, a Ps. 482,9 millones en el tercer trimestre de 2008, en comparación con los Ps. 437,2 millones del tercer trimestre de 2007. Este aumento se debe principalmente al reconocimiento de un aumento del VAD del 17,9% resultante de la aplicación del nuevo esquema tarifario aprobado en agosto de 2008 (aplicado en forma retroactiva a julio de 2008), y a un aumento del volumen de ventas de energía del 2,5%.
- **El Volumen de ventas de energía** aumentó un 2,5%, a 4.801 GWh en el tercer trimestre de 2008, en comparación con los 4.682 GWh del tercer trimestre de 2007. Este aumento se originó en un aumento del 0,5% en el consumo promedio en GWh por cliente y a un incremento del 2% en la cantidad de clientes de la Compañía.
- **Las Compras de energía** disminuyeron un 2,3%, a Ps. 224,2 millones en el tercer trimestre de 2008, en comparación con los Ps. 229,4 millones del tercer trimestre de 2007, debido principalmente al efecto de una disminución del 3,3% en el volumen de compras de energía, originada por la migración de parte de los clientes industriales de la Compañía a la categoría del sistema por peaje.
- **La Utilidad bruta** aumentó un 24,5%, a Ps. 258,7 millones en el tercer trimestre de 2008, en comparación con los Ps. 207,8 millones del tercer trimestre de 2007. Este aumento se debe principalmente a un aumento en el volumen de ventas de energía, al aumento del margen de distribución (VAD) antes mencionado y a una disminución de las pérdidas de energía de la Compañía, del 11,7% en el tercer trimestre de 2007 al 10,9% en el mismo período de 2008.
- **El Resultado neto operativo** aumentó un 163,3%, a Ps. 74,0 millones, en el tercer trimestre de 2008, en comparación con los Ps. 28,1 millones del tercer trimestre de 2007, debido principalmente al aumento de la utilidad bruta atribuible a la aplicación del nuevo esquema tarifario y a la disminución de los gastos de comercialización (Ps. 12,3 millones), lo que compensó ampliamente el aumento de los gastos de transmisión y distribución (Ps. 11,1 millones) y de los gastos de administración (Ps. 6 millones).
- **La Utilidad (pérdida) neta** registró una pérdida de Ps. (11,5) millones en el tercer trimestre de 2008, en comparación con la pérdida de Ps. (44,9) millones del tercer trimestre de 2007, debido principalmente al impacto de la diferencia de cambio originada por los pasivos de la Compañía denominados en moneda extranjera.

Análisis de los resultados financieros:

INFORMACIÓN CONTABLE						
	Tercer trimestre 2008 *	Tercer trimestre 2007*	% de variación respecto de 2007	Período de nueve meses finalizado el 30 de setiembre de 2008*	Período de nueve meses finalizado el 30 de setiembre de 2007* (excluyendo el ajuste retroactivo del VAD)	% de variación respecto de 2007 (excluyendo el ajuste retroactivo del VAD)
Ingresos por servicios	482,9	437,2	10,4%	1.395,4	1.284,6	8,6%
Compras de energía	(224,2)	(229,4)	-2,3%	(664,6)	(672,6)	-1,2%
Utilidad bruta	258,7	207,8	24,5%	730,7	612,0	19,4%
Resultado neto operativo	74,0	28,1	163,3%	185,7	132,2	40,5%

* En millones de pesos.

Los ingresos por servicios por el período de nueve meses finalizado el 30 de setiembre de 2007 incluyen la porción retroactiva del aumento del VAD de febrero de 2007, que asciende a Ps. 218,6 millones. El aumento de tarifas retroactivo es facturado en 55 cuotas mensuales consecutivas, a partir de febrero de 2007, de lo cual la Compañía cobró Ps. 86,4 millones al 30 de setiembre de 2008.

Ingresos por servicios

Los ingresos por servicios de la Compañía aumentaron un 10,4%, de Ps. 437,2 millones en el tercer trimestre de 2007 a Ps. 482,9 millones en el tercer trimestre de 2008.

Este aumento se originó principalmente en los siguientes factores:

- el reconocimiento de un aumento del VAD del 17,9% resultante de la aplicación del nuevo esquema tarifario aprobado en agosto de 2008.
- un aumento del 2,5% en el volumen de ventas de energía, de 4.682 GWh en el tercer trimestre de 2007 a 4.801 GWh en el tercer trimestre de 2008 (incluidas las ventas de energía a clientes bajo el sistema de peaje). Este aumento se debe a un aumento del 0,5% en el promedio de consumo de GWh por cliente y a un aumento del 2% en la cantidad de clientes.

El 31 de julio de 2008, el ENRE dictó la Resolución N° 324/2008, que aprueba el nuevo esquema tarifario contemplando la aplicación parcial de los ajustes según el Mecanismo de Monitoreo de Costos (MMC) para los períodos comprendidos entre mayo de 2006 y abril de 2007 (un aumento del 9,63%) y entre mayo de 2007 y octubre de 2007 (un aumento del 7,56%).

En consecuencia, hasta la fecha el ENRE ha reconocido los siguientes aumentos según el MMC (además del MMC incorporado en las tarifas de la Compañía al ratificarse el Acta Acuerdo en febrero de 2007):

	Mayo 2007 (MMC2)	Noviembre 2007 (MMC3)	Mayo 2008 (MMC4)
MMC	9,63%	7,56%	5,791%
MMC acumulado ⁽¹⁾	9,6%	17,9%	24,7%
Recupero	Incluido en las tarifas	Incluido en las tarifas	A definir

(1) No incluye el ajuste según el MMC retroactivo al momento de la ratificación del Acta Acuerdo en febrero de 2007.

Las ventas netas de energía representan aproximadamente el 98,5% 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 1,5% restante.

Compras de energía

Las compras de energía disminuyeron un 2,3%, de Ps. 229,4 millones en el tercer trimestre de 2007 a Ps. 224,2 millones en el tercer trimestre de 2008, principalmente debido al efecto de una disminución del 3,3% en el volumen de energía comprada, de 4.654 GWh en el tercer trimestre de 2007 a 4.501 GWh en el tercer trimestre de 2008 (excluyendo la demanda bajo el sistema de peaje). Esta disminución obedeció principalmente a una migración de algunos de los clientes industriales de la Compañía a la categoría de usuarios bajo el sistema de peaje (por los cuales la Compañía no está obligada a adquirir electricidad para cubrir su demanda).

Las pérdidas de energía disminuyeron al 10,9% en el tercer trimestre de 2008, del 11,7% registrado en el tercer trimestre de 2007.

Utilidad bruta

La utilidad bruta de la Compañía aumentó un 24,5%, de Ps. 207,8 millones en el tercer trimestre de 2007 a Ps. 258,7 millones en el tercer trimestre de 2008. Esta variación positiva se debe principalmente a un aumento del volumen de ventas de energía, al aumento del margen de distribución (VAD) antes detallado y a una disminución de las pérdidas de energía de la Compañía.

Gastos de transmisión y distribución

Los gastos de transmisión y distribución aumentaron un 10,1%, de Ps. 110,3 millones en el tercer trimestre de 2007 a Ps. 121,4 millones en el tercer trimestre de 2008, debido principalmente a un aumento de Ps. 13,3 millones en las remuneraciones y cargas sociales (dado que los aumentos de las remuneraciones fueron otorgados en el tercer trimestre de 2008 luego de que la Compañía obtuvo el aumento de su VAD), compensado parcialmente por una disminución en la contratación de terceros y la depreciación de bienes de uso.

En términos de porcentaje de los ingresos, los gastos de transmisión y distribución permanecieron estables.

El cuadro siguiente muestra los principales componentes de los gastos de transmisión y distribución de la Compañía por los períodos indicados:

	Tercer trimestre finalizado el 30 de setiembre de				Período de nueve meses finalizado el 30 de setiembre de	
		% de los ingresos del tercer trimestre		% de los ingresos del tercer trimestre		
	2008	2008	2007	2007	2008	2007
	(en millones de pesos)					
Remuneraciones y cargas sociales	Ps. 47,4	9,8%	Ps.34,1	7,8%	Ps. 120,6	Ps. 91,2
Suministro de materiales	5,3	1,1%	5,1	1,2%	21,6	20,4
Trabajos de terceros	21,2	4,4%	22,1	5,0%	68,5	56,7
Depreciación de bienes de uso	40,0	8,3%	42,9	9,8%	122,4	129,2
Otros	7,5	1,5%	5,3	1,4%	23	16,9
Total	Ps.121,4	25,1%	Ps.110,3	25,2%	Ps. 356,1	Ps. 314,4

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, cobranzas y provisiones para cuentas de cobro dudoso.

Estos gastos disminuyeron un 30,9%, a Ps. 27,3 millones en el tercer trimestre de 2008 respecto de los Ps. 39,6 millones en el tercer trimestre de 2007, principalmente como resultado de una disminución de Ps. 16,6 millones en la previsión para cuentas de cobro dudoso de la Compañía, ya que se ha firmado un nuevo Acuerdo Marco. El 22 de setiembre de 2008, el Ministerio de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios dictó la Resolución N° 900/2008, que aprueba un anexo del nuevo Acuerdo Marco para EDENOR S.A., EDESUR S.A. y EDELAP S.A. El anexo renueva el nuevo Acuerdo Marco por un período de 4 años a partir del 1° de enero de 2007. Esta disminución fue contrarrestada parcialmente por un aumento de Ps. 2,8 millones en las remuneraciones y cargas sociales. En términos de porcentaje de los ingresos, los gastos de comercialización disminuyeron al 5,7% en el tercer trimestre de 2008, del 9,1% registrado en el mismo período de 2007.

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 setiembre de				Período de nueve meses finalizado el 30 de setiembre de	
		% de los ingresos del tercer trimestre		% de los ingresos del tercer trimestre		
	2008	2008	2007	2007	2008	2007
	(en millones de pesos)					
Remuneraciones y cargas sociales	Ps.9,8	2,0%	Ps.7,0	1,6%	Ps. 24,2	Ps. 18,5
Previsión para cuentas de cobro dudoso	(1,2)	(0,2)%	15,4	3,5%	11,5	15,8
Trabajos de terceros	8,2	1,7%	8,0	1,8%	24,7	21,0
Impuestos y tasas	3,5	0,7%	3,0	0,7%	9,6	8,4
Otros	7,0	1,5%	6,1	1,5%	19,6	18,1
Total	Ps. 27,3	5,7%	Ps. 39,6	9,1%	Ps. 89,6	Ps. 81,8

Gastos de administración

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

Los gastos de administración aumentaron un 20%, de Ps. 29,9 millones en el tercer trimestre de 2007 a Ps. 35,9 millones en el tercer trimestre de 2008, principalmente como consecuencia de un incremento de Ps. 2,8 millones en las remuneraciones y cargas sociales, debido a aumentos de las remuneraciones otorgados en el tercer trimestre de 2008 y a un aumento de Ps. 1,5 millones en los servicios informáticos debido a una actualización tecnológica de los equipos.

Durante el tercer trimestre de 2008, la Compañía practicó una reclasificación contable entre los gastos por contratación de terceros y de publicidad, debido a un error en la contabilización de estos gastos en el primer semestre de 2008.

En términos de porcentaje de los ingresos, los gastos de administración mostraron un pequeño aumento, representando el 7,4% en el tercer trimestre de 2008 y el 6,8% en el tercer trimestre de 2007.

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 setiembre de				Período de nueve meses finalizado el 30 de setiembre de	
	% de los ingresos del tercer trimestre		% de los ingresos del tercer trimestre			
	2008	2008	2007	2007	2008	2007
			<i>(en millones de pesos)</i>			
Remuneraciones y cargas sociales	Ps. 12,5	2,6%	Ps. 9,7	2,2%	Ps. 33,3	Ps. 26,4
Servicios informáticos	4,3	0,9%	2,8	0,6%	12,4	8,5
Trabajos de terceros	(6,1)	(1,3)%	1,9	0,4%	4,0	4,2
Impuesto a las transacciones financieras	6,6	1,4%	6,6	1,5%	19,4	18,1
Gastos de publicidad	11,8	2,4%	4,7	1,1%	12,9	13,0
Otros	6,8	1,4%	4,2	1,0%	17,3	13,3
Total	Ps. 35,9	7,4%	Ps. 29,9	6,8%	Ps. 99,3	Ps. 83,5

Resultado neto operativo

El resultado neto operativo de la Compañía aumentó de Ps. 28,1 millones en el tercer trimestre de 2007, a Ps. 74 millones en el tercer trimestre de 2008, debido principalmente al aumento de la utilidad bruta atribuible a la aplicación del nuevo esquema tarifario y a la disminución de los gastos de comercialización (Ps. 12,3 millones), lo que compensó ampliamente el aumento de los gastos de transmisión y distribución (Ps. 11,1 millones) y de los gastos de administración (Ps. 6 millones) antes detallado.

Resultados financieros y por tenencia

Los resultados financieros y por tenencia generados por activos representaron una ganancia de Ps. 5,8 millones en el tercer trimestre de 2008, en comparación con la ganancia de Ps. 5,1 millones registrada en el tercer trimestre de 2007.

Este aumento de Ps. 0,7 millones se debe principalmente a un aumento de Ps. 1,7 millones en las ganancias por diferencias de cambio (Ps. 3,3 millones en el tercer trimestre de 2008 en comparación con los Ps. 1,6 millones del tercer trimestre de 2007), resultante de un aumento del tipo de cambio entre el peso y el dólar estadounidense, lo que fue contrarrestado parcialmente por una disminución de Ps. 0,9 millones en los intereses cobrados (Ps. 2,6 millones en el tercer trimestre de 2008 en comparación con los Ps. 3,5 millones del tercer trimestre de 2007).

Los egresos financieros generados por pasivos representaron una pérdida de Ps. 71,5 millones en el tercer trimestre de 2008, en comparación con la pérdida de Ps. 39,1 millones registrada en el tercer trimestre de 2007.

Este impacto negativo de Ps. 32,4 millones es principalmente resultado de los siguientes factores:

- un aumento de los intereses pagados de Ps. 25,2 millones (Ps. 35,8 millones en el tercer trimestre de 2008 en comparación con los Ps. 10,6 millones del tercer trimestre de 2007). Este aumento es resultado de un ajuste practicado por la Compañía en la reserva para multas y sanciones a fin de cumplir con el Acta Acuerdo, por la suma de Ps. 14,6 millones, y a un aumento de las tasas de interés sobre su deuda financiera;
- un aumento de Ps. 13,4 en las pérdidas por diferencias de cambio (Ps. 34 millones en el tercer trimestre de 2008 en comparación con los Ps. 20,6 millones en el tercer trimestre de 2007) atribuible a un aumento del tipo de cambio entre el peso y el dólar estadounidense.

Al 30 de setiembre de 2008, la deuda pendiente de pago ascendía a U\$S 312,7 millones, a una tasa de interés promedio de 8,9%, contra el monto que se encontraba pendiente de amortización al 30 de setiembre de 2007 de U\$S 329,8, a una tasa de interés promedio del 3,8%. Al 30 de setiembre de 2007, más del 60% de la deuda reestructurada de la Compañía vencía en 2014, a una tasa de interés que comenzaba al 3% llegando hasta el 12% durante su vigencia. Al 30 de setiembre de 2008, aproximadamente el 70% de su deuda vence en 2017, a una tasa fija del 10,5%.

Estos aumentos fueron compensados parcialmente por una disminución de Ps. 6,1 millones en los egresos financieros netos relacionados con la emisión en 2007 de las Obligaciones Negociables Senior con vencimiento 2017.

Resultado valuación a valor presente de la deuda financiera

La Compañía registró una pérdida de Ps. 1,9 millones en el tercer trimestre de 2008, en comparación con la pérdida de Ps. 18,4 millones en el tercer trimestre de 2007, relacionada con el resultado no erogable de la valuación a valor presente de su deuda financiera. Esta disminución se debe principalmente al hecho de que, al 30 de setiembre de 2008, el 70% de la deuda de la Compañía estaba emitida a una tasa fija del 10,5% y fue descontada a la misma tasa (de acuerdo con los PCGA argentinos) resultando en un ajuste menor por este concepto.

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 provisión para litigios.

La Compañía contabilizó una pérdida de Ps. 11,5 millones en el tercer trimestre de 2008, conformada principalmente por retiros voluntarios (Ps. 23,2 millones) y provisiones para litigios (Ps. 3 millones), compensada parcialmente por un recupero de cuentas de cobro dudoso (Ps. 14,1 millones) ya que se ha firmado un nuevo Acuerdo Marco, en comparación con la pérdida de Ps. 12,2 millones del tercer trimestre de 2007, compuesta principalmente por la provisión para litigios (Ps. 7,8 millones) y retiros voluntarios (Ps. 2,6 millones).

Utilidad neta del período

La Compañía registró una pérdida neta de Ps. (11,5) millones en el tercer trimestre de 2008, comparado con la pérdida neta de Ps. (44,9) millones en el tercer trimestre de 2007, principalmente como resultado de las diferencias de cambio atribuibles a un aumento del tipo de cambio entre el peso y el dólar estadounidense, a intereses relacionados con pasivos denominados en moneda extranjera y a un ajuste practicado por la Compañía sobre la reserva para multas y sanciones a fin de cumplir con el Acta Acuerdo.

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:

	3er Trimestre 2008		3er Trimestre 2007		% Variación	YTD*	Set 2008 Clientes	Set 2007 Clientes	Clientes Variación %
	En Gwh	%	En Gwh	%		% Variación			
Residenciales	2.072	43,1%	2.080	44,4%	-0,4%	2,4%	2.195.960	2.149.089	2,2%
Comerciales pequeños	354	7,4%	341	7,3%	3,8%	0,5%	294.319	291.987	0,8%
Comerciales medianos	385	8,0%	384	8,2%	0,5%	3,4%	28.835	28.413	1,5%
Industriales	776	16,2%	857	18,3%	-9,4%	-9,1%	5.363	5.197	3,2%
Sistema de peaje	932	19,4%	737	15,7%	26,5%	23,3%	624	508	22,8%
Otros									
Alumbrado público	179	3,7%	179	3,8%	0,0%	0,1%	21	21	0,0%
Villas de emergencia y otros	104	2,2%	106	2,3%	-2,1%	0,4%	376	382	-1,6%
Total	4.802	100,0%	4.682	100,0%	2,5%	3,4%	2.525.498	2.475.597	2,0%

* Rendimiento a la fecha.

Inversiones en bienes de capital

Durante el tercer trimestre de 2008, las inversiones en bienes de capital de la Compañía ascendieron a Ps. 67,2 millones, en comparación con los Ps. 102,7 millones del mismo período de 2007. En el tercer trimestre de 2008, la Compañía invirtió en las siguientes actividades:

- Ps. 50,6 millones en nuevas conexiones debido a aumentos en la base de clientes de la Compañía y mejoras de la red;
- Ps. 10,8 millones en mantenimiento de la red y mejoras;
- Ps. 2,3 millones en redes, comunicaciones y cumplimiento de requisitos legales;
- Ps. 1,7 millones en comunicaciones y telecontrol; y
- Ps. 1,7 millones en otros proyectos de inversión.

Al 30 de setiembre de 2008, las inversiones en bienes de capital acumuladas ascendían a Ps. 235,2 millones, en comparación con los Ps. 199,8 millones del mismo período de 2007.

Acontecimientos recientes

Compras en el mercado de deuda

Durante el mes de octubre, en diferentes compras en el mercado la Compañía rescató y canceló aproximadamente U\$S 6 millones de capital de las Obligaciones Negociables Senior con vencimiento 2017 y aproximadamente U\$S 6,3 millones de capital de las Obligaciones Negociables a la Par con vencimiento 2016. Al 31 de octubre de 2008, el capital en circulación de la deuda financiera de la Compañía ascendía a U\$S 300,4 millones (incluido un capital de U\$S 214 millones de las Obligaciones Negociables Senior con vencimiento 2017, U\$S 73,7 millones de las Obligaciones Negociables a la Par con vencimiento 2016 y U\$S 12,7 millones de las Obligaciones Negociables a la Par a Tasa Variable con vencimiento 2019).

El Fideicomiso de Inversión Edenor:

El 30 de setiembre de 2008, según una resolución del Directorio de la Compañía, la Compañía decidió constituir un fideicomiso discrecional con Macro Bank Limited como Fiduciario. Es intención de la Compañía proteger y preservar los Activos Fiduciarios, que consisten principalmente en (i) divisas de libre disponibilidad actualmente depositadas fuera de Argentina, según permite la ley aplicable, (ii) obligaciones negociables, y (iii) bonos soberanos, con el objeto de adoptar las medidas disponibles para preservar la solidez financiera de la Compañía.

El Fideicomiso tiene un plazo de 20 años, y los fondos referidos deberán ser destinados a realizar los siguientes actos:

- Pago de dividendos
- Rescate de deuda financiera
- Pago de capital pendiente de pago y/o de intereses.

En la fecha de su constitución, la Compañía depositó U\$S 23,9 millones en la cuenta Fiduciaria.

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 2007, Edenor vendió 17.886 GWh de electricidad y compró 20.233 GWh de electricidad, registrando ingresos por servicios de aproximadamente Ps. 2 mil millones y una utilidad neta de Ps. 122,5 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.

Información sobre conferencias telefónicas

Se llevará a cabo una conferencia telefónica para analizar los resultados trimestrales de Edenor el viernes 7 de noviembre de 2008 a las 12.00 hs. de Buenos Aires / 10.00 hs. de Nueva York. Para los interesados en participar, comunicarse al (800) 860-2442 en los Estados Unidos o, fuera de los Estados Unidos, al +1(412) 858-4600. Los participantes deberán utilizar el número de identificación de Edenor para la conferencia 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 13.00 hs., hora del Este, del 7 de noviembre de 2008. Para acceder a esta repetición, sírvase comunicarse al (877) 344-7529 o al (412) 317-0088. El número de Código es 424766# (tecla numeral) – ingresar “1” para iniciar la repetición. La Repetición estará disponible hasta el 17 de noviembre de 2008.

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

Estado de Resultados
(por el período de nueve meses finalizado el 30 de setiembre de 2008 y 2007)
en miles de dólares estadounidenses y pesos

	Tercer trimestre finalizado el 30 de setiembre de		Nueve meses finalizados el 30 de setiembre de		
	2008	2007	2008	2007	
Ingresos por servicios	U\$S 154.039	Ps. 482.911	Ps. 437.231	Ps.1.395.351	Ps. 1.503.244
Compras de energía	(71.527)	(224.237)	(229.382)	(664.624)	(672.646)
Utilidad bruta	82.512	258.674	207.849	730.727	830.598
Gastos de transmisión y distribución	(38.735)	(121.433)	(110.271)	(356.074)	(314.407)
Gastos de comercialización	(8.719)	(27.334)	(39.569)	(89.563)	(81.815)
Gastos de administración	(11.438)	(35.859)	(29.871)	(99.349)	(83.532)
Resultado neto operativo	23.620	74.048	28.138	185.741	350.844
Resultados financieros y por tenencia:					
Generados por activos:					
Diferencias de cambio	1.042	3.268	1.618	(56)	1.002
Intereses	817	2.562	3.476	6.960	8.101
Resultados por tenencia	0	1	0	(106)	28
Generados por pasivos:					
Gastos financieros	(569)	(1.784)	(7.888)	(6.890)	(13.130)
Diferencias de cambio	(10.833)	(33.960)	(20.588)	(2.398)	(32.147)
Intereses	(11.405)	(35.755)	(10.641)	(71.939)	(38.028)
Resultado valuación a valor presente de la deuda financiera	(617)	(1.933)	(18.422)	(6.333)	(46.261)
Pérdida del rescate de deuda financiera	0	0	648	0	(808)
Resultado valuación a valor presente del rescate de deuda financiera	0	0	3.580	0	877
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	1.028	3.223	4.283	10.456	(32.404)
Otros ingresos (egresos), neto	(3.655)	(11.457)	(12.223)	(22.741)	(21.335)
Utilidad antes de impuestos	(570)	(1.787)	(28.019)	92.694	176.739
Impuesto a las ganancias	(3.106)	(9.736)	(16.875)	(46.588)	(106.816)
Utilidad neta	(3.676)	(11.523)	(44.894)	46.106	69.923

* Los cuadros contables han sido convertidos a dólares estadounidenses a un tipo de cambio de Ps. 3,135 por dólar, el tipo de cambio comprador al 30 de setiembre de 2008, únicamente para conveniencia del lector.

Estado de Flujo de Efectivo

(por el período de nueve meses finalizado el 30 de setiembre de 2008 y 2007)
en miles de dólares estadounidenses y pesos

Por el período de nueve meses finalizado el 30 de setiembre de

	2008		2007	
Utilidad neta del período	U\$S14.707	Ps.46.106	Ps.69.923	
Ajustes para arribar al flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas:				
Depreciación de bienes de uso	39.944	125.224	132.445	
Valor residual de las bajas de bienes de uso	319	999	495	
Ganancia de inversiones en compañías vinculadas	(11)	(34)	(54)	
Ganancia de inversiones	(950)	(2.980)	0	
Resultado valuación a valor presente de la deuda financiera	2.020	6.333	46.261	
Resultado valuación a valor presente de la compra y rescate de deuda financiera	0	0	(877)	
Diferencias de cambio, intereses y penalidades sobre préstamos	10.606	33.251	55.774	
Impuesto a las ganancias	14.861	46.588	106.816	
Reversión de la previsión para cuentas de cobro dudoso	(7.661)	(24.016)	0	
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	(3.335)	(10.456)	32.404	
Cambios en activos y pasivos operativos:				
Aumento neto de créditos por ventas	23.562	73.866	(192.635)	
Aumento neto de otros créditos	(9.446)	(29.614)	6.311	
(Aumento) disminución de materiales	619	1.942	(9.222)	
Aumento de cuentas por pagar comerciales	(12.189)	(38.211)	20.438	
Aumento de remuneraciones y cargas sociales	9.404	29.482	6.327	
Aumento (disminución) de cargas fiscales	(2.095)	(6.568)	23.625	

Por el período de nueve meses finalizado el 30 de setiembre de

	<u>2008</u>	<u>2007</u>	
Aumento de otros pasivos	12.544	39.326	10.605
Aumento neto de provisiones	2.877	9.018	12.379
Intereses financieros pagados (neto de intereses capitalizados)	(6.751)	(21.165)	(14.608)
Intereses financieros cobrados	<u>1.578</u>	<u>4.946</u>	<u>2.291</u>
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	90.602	284.037	308.698
Flujo de efectivo generado por las actividades de inversión:			
Alta de bienes de uso	<u>(71.450)</u>	<u>(223.996)</u>	<u>(187.263)</u>
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión	(71.450)	(223.996)	(187.263)
Flujo de efectivo generado por las actividades de financiación:			
Aumento de inversiones no corrientes	(3.120)	(9.780)	0
Aumento de préstamos	14.767	46.295	(144.316)
Aumento de capital	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>181.773</u>
Flujo neto de efectivo generado por (utilizado en) las actividades de financiación	<u>11.648</u>	<u>36.515</u>	<u>37.457</u>
Variaciones de efectivo:			
Efectivo al inicio del período	32.280	101.198	32.673
Efectivo al cierre del período	<u>63.079</u>	<u>197.754</u>	<u>191.565</u>
Aumento (disminución) neto de efectivo	<u>31.756</u>	<u>96.556</u>	<u>158.892</u>

* Los cuadros contables han sido convertidos a dólares estadounidenses a un tipo de cambio de Ps. 3,135 por dólar, el tipo de cambio comprador al 30 de setiembre de 2008, únicamente para conveniencia del lector.

Balance

(por los nueve meses finalizados el 30 de setiembre de 2008
y el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2007)
en miles de dólares estadounidenses y pesos

	Por los nueve meses finalizados el 30 de setiembre de 2008		Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2007
	2008	2007	2007
Activo corriente:			
Caja y bancos	U\$S 2.713	Ps.5.493	Ps. 3.459
Inversiones	61.327	192.261	97.739
Créditos por ventas	104.348	330.145	345.979
Otros créditos	10.915	34.218	25.990
Materiales	5.774	18.100	23.174
Total del activo corriente	185.077	580.217	496.341
Activo no corriente:			
Créditos por ventas	23.851	74.774	100.300
Otros créditos	37.928	118.905	144.107
Inversiones	135	424	390
Otras inversiones	3.120	9.780	0
Materiales	5.388	16.891	13.759
Bienes de uso	1.021.263	3.201.659	3.092.709
Total del activo no corriente	1.091.685	3.422.433	3.351.265
Total del activo	1.276.762	4.002.650	3.847.606
Pasivo corriente:			
Cuentas por pagar comerciales	87.581	274.567	316.152
Préstamos	29.362	92.049	29.290
Remuneraciones y cargas sociales	24.436	76.607	59.904
Cargas fiscales	24.904	78.073	84.641
Otros pasivos	4.205	13.182	9.710
Previsiones	15.059	47.210	39.868
Total del pasivo corriente	185.546	581.688	539.565
Pasivo no corriente:			
Cuentas por pagar comerciales	12.389	38.840	35.466
Préstamos	303.355	951.017	949.062
Remuneraciones y cargas sociales	11.953	37.473	24.694
Otros pasivos	104.761	328.426	281.395
Previsiones	14.201	44.519	42.843
Total del pasivo no corriente	446.659	1.400.275	1.333.460
Total del pasivo	632.205	1.981.963	1.873.025
Patrimonio neto	644.557	2.020.687	1.974.581
Total del pasivo y patrimonio neto	1.276.762	4.002.650	3.847.606

* Los cuadros contables han sido convertidos a dólares estadounidenses a un tipo de cambio de Ps. 3,135 por dólar, el tipo de cambio comprador al 30 de setiembre de 2008, únicamente para conveniencia del lector.