

Resultados del período de 3 meses finalizado el 31 de marzo de 2009

Pampa Energía S.A. (en adelante “Pampa” o la “Compañía”), anuncia los resultados correspondientes al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2009.

Información Accionaria

Bolsa de Comercio de Buenos Aires
Ticker: PAMP

Luxembourg Euro MTF Market
Ticker: PAMPA

1 GDR = 25 acciones ordinarias

Para mayor información, contactarse con:

Ricardo Torres. Gerente General
Mariano Batistella. Mercado de Capitales

Tel +54-11-4510-9550
investor@pampaenergia.com
www.pampaenergia.com

Pampa Energía S.A., la empresa integrada de electricidad más grande de Argentina, que a través de sus subsidiarias participa en la generación, transmisión y distribución de electricidad, anuncia hoy los resultados correspondientes al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2009:

Ventas consolidadas por AR\$1.064 millones, un 8,6% superior a los AR\$980 millones del mismo período de 2008, principalmente explicado por un aumento del 41% y 21% en los segmentos de transmisión y distribución, respectivamente, parcialmente contrarrestado por una caída del 8% en el segmento de generación.

EBITDA consolidado de AR\$245 millones, un 8,9% superior a los AR\$225 millones del mismo período de 2008, explicado por un aumento del 11% en el segmento de generación, 3% en el segmento de transmisión y 12% en el segmento de distribución.

Resultado neto consolidado de AR\$58 millones, un 18,1% superior a los AR\$49 millones del mismo período de 2008.

1. Operaciones de recompra de acciones y obligaciones negociables

1.1 | Recompra y Oferta Pública de Adquisición de Acciones de Pampa Energía

A raíz de la crisis financiera internacional que afectó negativamente el valor de cotización de las acciones de la Compañía, y como parte de la estrategia de Pampa de focalización en activos energéticos y venta de activos no estratégicos, a partir de septiembre de 2008 hemos iniciado un proceso de recompra de acciones de la Sociedad, tanto a través de recompras en el mercado, como a través de ofertas públicas de adquisición de acciones.

Consideramos que estas medidas se encuentran dentro del mejor interés de los accionistas de la Compañía, en tanto les permite aumentar su participación en los activos estratégicos de

Pampa a un descuento del 60% sobre su valor libros al 31 de marzo de 2009 (AR\$2,41 por acción) representativo del valor de adquisición de dichos activos.

Durante el primer trimestre de 2009 hemos recomprado un total de 72.034.328 acciones, representativas del 4,7% del capital social de Pampa, a un precio promedio de AR\$0,98 por acción, totalizando AR\$70,5 millones. Dichas adquisiciones se realizaron a través de recompras en el mercado, así como también mediante una oferta pública de adquisición de acciones iniciada el 9 de febrero de 2009, a través de la cual se recompraron 46.639.578 acciones a US\$0,273 por acción y 50.000 acciones a AR\$0,95 por acción.

Por lo tanto, desde septiembre de 2008 al 31 de marzo de 2009 hemos recomprado un total de 198.460.524 millones de acciones representativas del 13,0% del capital social de Pampa, a un precio promedio de AR\$0,96 por acción, totalizando AR\$191,3 millones.

Adicionalmente, el 17 de abril de 2009 hemos iniciado un nuevo proceso de recompra de acciones por hasta AR\$64 millones de pesos, habiendo recomprado al día 8 de mayo de 2009 6.950.000 acciones adicionales, representativas del 0,5% del capital social de Pampa, a un precio promedio de AR\$0,99 por acción, totalizando AR\$6,9 millones.

1.2 | Recompra de Bonos de nuestras subsidiarias

En 2008 hemos iniciado a través de nuestras subsidiarias un proceso de recompra de obligaciones negociables emitidas por Edenor, EASA, Transener y Central Térmica Güemes. Dicha decisión se basa principalmente en la caída de valor de sus obligaciones negociables, constituyendo una inversión atractiva al mismo tiempo que se disminuye el nivel de endeudamiento en dichas compañías.

Durante el período de 3 meses finalizado el 31 de marzo de 2009, Pampa y sus subsidiarias han recomprado un total de US\$92,0 millones de valor nominal de obligaciones negociables de sus subsidiarias, a un precio promedio del 53%. Como resultado de dichas recompras, Pampa ha registrado una ganancia consolidada de AR\$123 millones.

Al 31 de marzo de 2009 e incluyendo las recompras de 2008, Pampa y sus subsidiarias han recomprado un total de US\$226,4 millones de valor nominal de obligaciones negociables de sus subsidiarias, a un precio promedio del 53%.

Adicionalmente, desde el 1 de abril de 2009 y hasta el 8 de mayo de 2009 Pampa y sus subsidiarias han recomprado un total de US\$1,5 millones de valor nominal de obligaciones negociables de sus subsidiarias, a un precio promedio de 47%.

2. Hechos relevantes

2.1 | Extensión del Convenio de Asignación de Oportunidades y Modificación de los Convenios de Emisión de Opciones de Compra

El día 8 de abril de 2009 la Asamblea General Extraordinaria de Accionistas de Pampa aprobó, entre otras cosas, las siguientes modificaciones al Convenio de Asignación de Oportunidades y a los Convenios de Emisión de Opciones de Compra:

- **Extensión por 5 años del Convenio de Asignación de Oportunidades**, siendo la nueva fecha de vencimiento el 27 de septiembre de 2014.
- **Restablecer el precio de ejercicio de los Warrants**, el cual se fijó en US\$0,27 por acción.
- **Extender el período de vesting de los Warrants por 5 años** contados desde el 28 de septiembre de 2009, de tal forma que el 20% de los Warrants se tornarán ejercibles cada año.

2.2 | Valores Representativos de Deuda de Corto Plazo de Central Piedra Buena (“CPB”)

Con fecha 18 de junio de 2008 la Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria de accionistas de CPB aprobó la creación de un programa global para la emisión de valores representativos de deuda de corto plazo (los “VCP”) en forma de obligaciones negociables, simples, no convertibles en acciones, denominadas en pesos, dólares estadounidenses o cualquier otra moneda, con o sin garantía, subordinadas o no, por un monto máximo en circulación en cualquier momento que no podrá exceder los AR\$200 millones, y con un plazo de amortización de hasta trescientos sesenta y cinco días. Dicha Asamblea delegó en el Directorio de CPB la facultad para establecer ciertas condiciones del Programa, y la oportunidad de emisión y demás términos y condiciones de cada clase y/o serie de obligaciones negociables a emitirse bajo el Programa.

En el marco de dicho Programa, el 15 de abril de 2009 CPB emitió VCPs por un valor nominal de AR\$21.750.000 con una tasa de interés Badlar privada más un margen aplicable del 4,25%. El pago de capital e intereses se realizará en tres fechas a los 180, 210 y 240 días a partir de la fecha de emisión. Los recursos captados con la emisión de estos VCPs fueron destinados a la refinanciación de pasivos.

2.3 | Emisión de Obligaciones Negociables de Edenor

Con fecha 13 de abril de 2009, el Directorio de Edenor aprobó la emisión y colocación por oferta pública de Obligaciones Negociables con vencimiento máximo en 2013 a tasa variable por un valor nominal de hasta AR\$150 millones, dentro del marco del Programa de Obligaciones Negociables.

Asimismo, el día 7 de mayo de 2009 se produjo la emisión bajo oferta pública de la Clase No. 8 de Obligaciones Negociables por AR\$75,7 millones, a cuatro años de plazo, con un precio de emisión del 100% del monto del capital, devengando intereses a partir de la fecha de emisión a una tasa variable Badlar privada más un margen de 6,75%. Los intereses serán pagaderos trimestralmente, siendo el primer vencimiento el 7 de agosto del 2009. La amortización del capital se efectuará en 13 cuotas consecutivas trimestrales, siendo el primer vencimiento el 7 de mayo de 2010. La Sociedad solicitó la cotización de las Obligaciones Negociables en la BCBA y su admisión al régimen de negociación en el Mercado Abierto Electrónico S.A. Edenor destinará los fondos netos recibidos de la emisión de las Obligaciones Negociables en esta oferta a solventar el plan de inversiones de capital.

3. Análisis de los resultados económicos

Durante el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2009, Pampa Energía presentó ventas consolidadas por AR\$1.064 millones, un 8,6% superior a los AR\$980 millones del mismo período de 2008. Dicho crecimiento se explica principalmente por un aumento del 41% y 21% para los segmentos de transmisión y distribución, respectivamente, parcialmente contrarrestado por una caída del 8% en el segmento de generación.

El costo de venta consolidado del primer trimestre de 2009, antes de amortizaciones y depreciaciones, fue de AR\$712 millones, un 6,1% superior a los AR\$671 millones del mismo período de 2008. Dicho aumento se explica principalmente por un aumento del 75% y 21% para los segmentos de transmisión y distribución, respectivamente, parcialmente contrarrestado por una caída del 13% en el segmento de generación.

Los gastos de administración y comercialización consolidados del primer trimestre de 2009, antes de amortizaciones y depreciaciones, fueron de AR\$107 millones, un 27% superiores a los AR\$84 millones del mismo período de 2008. Dicho aumento se explica principalmente por un aumento del 7% del segmento de generación, 36% del segmento de transmisión, 41% del segmento de distribución y 64% de las actividades del holding.

Por lo tanto, el EBITDA consolidado del primer trimestre de 2009 fue de AR\$245 millones, un 8,9% superior a los AR\$225 millones del mismo período de 2008. Dicho aumento se explica principalmente por un aumento del 11% del segmento de generación, 3% del segmento de transmisión y 12% del segmento de distribución.

El resultado operativo consolidado del primer trimestre de 2009, neto de amortizaciones y depreciaciones, fue de AR\$157 millones, un 10,7% superior a los AR\$142 millones del mismo período de 2008. Dicho aumento se explica principalmente por un aumento 8% del segmento de generación y 22% del segmento de distribución, parcialmente contrarrestado por un caída del 3% en el segmento de transmisión.

Los resultados financieros y por tenencia consolidados del primer trimestre de 2009 fueron de AR\$(2) millones, versus AR\$(17) millones del mismo período de 2008, lo que implica una menor pérdida por AR\$15 millones. La menor pérdida generada por dichos conceptos se explica principalmente por una ganancia consolidada de AR\$123 millones por la recompra de deuda financiera de nuestras subsidiarias, parcialmente contrarrestado por un aumento de las pérdidas netas por diferencia de cambio de AR\$91 millones y un aumento de los intereses financieros generados por pasivos de AR\$17 millones, principalmente dado por la emisión de la obligación negociable de Central Térmica Loma de la Lata.

Los otros egresos netos consolidados del primer trimestre de 2009 presentaron una pérdida de AR\$3 millones, versus una pérdida de AR\$6 millones del mismo período de 2008, lo que implica una menor pérdida por AR\$3 millones. Asimismo, el cargo por impuesto a las ganancias consolidado del primer trimestre de 2009 fue de AR\$54 millones, un 4,5% superior a los AR\$52 millones del mismo período de 2008. Finalmente, el resultado por participación de terceros en sociedades controladas fue de AR\$(40) millones, un 113% superior a los AR\$(19) millones del mismo período de 2008.

Por lo tanto, el resultado neto consolidado del primer trimestre de 2009 fue de AR\$58 millones, un 18,1% superior a los AR\$49 millones del mismo período de 2008.

Generación

Durante el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2009, el segmento de generación de Pampa Energía presentó ventas por AR\$435 millones, un 8% inferior a los AR\$470 millones del mismo período de 2008. Dichas ventas corresponden a una generación neta de 2.160 GWh, un 11% inferior a los 2.427 GWh generados durante el mismo período del 2008.

La menor generación del trimestre se explica por una caída del 36% y 19% en la generación de Central Térmica Loma de la Lata y Central Piedra Buena, respectivamente, debido a trabajos de mantenimiento.

Más allá de la disminución de la generación neta de Pampa, durante el primer trimestre de 2009 se observó un incremento del 25% y 35% de la generación de Hidroeléctrica Los Nihules e Hidroeléctrica Diamante, respectivamente, con respecto al mismo período del año anterior. Estos incrementos se deben en su mayoría al aumento en los caudales de aporte hidráulico en los ríos Atuel y Diamante, del 5,6% y 19,9%, respectivamente, respecto al mismo período del año anterior. Adicionalmente, se observó un aumento del 9% en la generación neta de Central Térmica Güemes durante el primer trimestre de 2009 respecto del mismo período de 2008, gracias a la puesta en operación en septiembre de 2008 de la nueva turbina LMS-100, la cual por su alta eficiencia es una de las primeras máquinas en despachar al mercado, generando durante este trimestre 181 GWh.

A pesar de la caída en la generación neta durante el primer trimestre de 2009, el EBITDA consolidado del segmento de generación fue de AR\$114 millones, un 11% superior a los AR\$103 millones del mismo período del 2008, dado por un aumento del margen bruto promedio por MWh antes de amortizaciones y depreciaciones del 17% principalmente explicado por un incremento del 77% en Central Térmica Güemes gracias a la puesta en operación de la nueva turbina LMS-100. Asimismo, durante dicho período Central Piedra Buena continuó realizando parte de su generación de energía con fuel oil propio, lo que le permitió realizar una ganancia de AR\$4,8 millones.

El resultado operativo del primer trimestre de 2009 del segmento de generación fue de AR\$94 millones, un 7,9% superior a los AR\$87 millones del mismo período del 2008. Por su parte, los resultados financieros y por tenencia netos del segmento de generación fueron de AR\$(24) millones, versus AR\$14 millones durante el mismo período de 2008. Dicha diferencia, de AR\$(38) millones, se explica principalmente por (i) una caída en las diferencias de cambio netas de AR\$14 millones, (ii) un aumento de los intereses generados por pasivos de AR\$12 millones, dado mayormente por la emisión de la obligación negociable de Central Térmica Loma de la Lata y (iii) otras diferencias negativas por AR\$12 millones.

Por lo tanto, si bien el resultado operativo del segmento de generación aumentó durante el primer trimestre de 2009 AR\$7 millones respecto del mismo período del año anterior, los resultados financieros y por tenencia netos cayeron AR\$38 millones, lo que se refleja en el resultado neto del ejercicio de este segmento, AR\$25 millones, un 52% inferior a los AR\$53 millones del mismo período de 2008.

Transmisión y Distribución. Para un análisis sobre los resultados de transmisión y distribución, por favor remitirse a los informes de resultados presentados por Transener y Edenor. Los mismos se encuentran en www.pampaenergia.com

4. Resumen de generación eléctrica

El siguiente cuadro resume la operación de los activos de generación eléctrica de Pampa:

Resumen de activos de Generación Eléctrica	Hidroeléctricas		Térmicas			Total
	HINISA	HIDISA	CTG	CTLLL	CPB	
Capacidad instalada (MW)	265	388	361	369	620	2.003
Participación de mercado	1,0%	1,5%	1,4%	1,4%	2,4%	7,7%
Generación 1Q 2009 (GWh)	266	222	463	403	806	2.160
Participación de mercado	1,0%	0,8%	1,7%	1,5%	3,0%	8,0%
Ventas 1Q 2009 (GWh)	357	304	553	405	952	2.571
Generación 1Q 2008 (GWh)	213	165	426	628	995	2.427
Variación de generación 1Q09- 1Q08	24,7%	34,6%	8,6%	-35,9%	-19,0%	-11,0%
Ventas 1Q 2008 (GWh)	324	254	482	675	1.002	2.737
Precio Promedio 1Q 2009 (AR\$ / MWh)	139,1	160,0	258,5	119,8	152,4	169,1
Margen Bruto Promedio 1Q 2009 (AR\$ / MWh)	70,3	81,8	95,8	24,4	16,0	49,8
Margen Bruto Promedio 1Q 2008 (AR\$ / MWh)	59,4	69,7	54,1	31,6	31,6	42,4

Fuente: Pampa Energía S.A. y C.A.M.M.E.S.A.

Nota: Margen Bruto antes de cargo por amortización y depreciación.

5. Proyectos de expansión

Pampa Energía cuenta con los siguientes proyectos de expansión bajo el marco del Programa de Energía Plus, según el cual los generadores negocian contratos y precios libremente con los grandes consumidores:

- **Nuevo ciclo abierto de Central Térmica Güemes.** Es el primer proyecto de expansión finalizado bajo el plan de Energía Plus. La construcción fue terminada en julio de 2008 y la entrada de operación comercial se inició en septiembre de 2008. El proyecto consiste en un nuevo ciclo abierto de 100 MW de capacidad instalada compuesto por un nuevo turbogenerador aeroderivado alimentado a gas natural con una eficiencia del 43%.
- **Loma de la Lata.** Pampa Energía se encuentra expandiendo la capacidad instalada actual de Loma de la Lata en 178 MW mediante la conversión a ciclo combinado de la planta. El proyecto aumentará la capacidad de Loma de la Lata en aproximadamente el 50%, no requiriendo consumo de gas adicional, resultando así en una mayor eficiencia para la planta en su totalidad. El ciclo abierto actual de 369 MW de Loma de la Lata opera con una eficiencia aproximada del 32% y se espera que, luego de terminado el proyecto de expansión, el ciclo combinado operará con una eficiencia cercana al 50% para la capacidad resultante de 547 MW.
- **Proyecto Ingentis.** Pampa Energía junto con la provincia de Chubut lanzaron el proyecto para la construcción de una planta de generación con dos turbogeneradores aeroderivados alimentados a gas natural con una capacidad combinada de 205 MW a ser alocada en dicha provincia. El proyecto original prevé que las turbinas operen con una eficiencia de 43%. Actualmente, dada la coyuntura financiera local e internacional que dificulta el acceso al crédito, nos encontramos analizando su eventual relocalización para aprovechar las condiciones de abastecimiento de gas natural y

capacidad de transporte disponible, con el objetivo de lograr mayores eficiencias en los costos del proyecto.

- **Nuevos Motores a gas.** Este proyecto está compuesto por dos motores alimentados a gas con una capacidad instalada combinada de aproximadamente 16 MW y con una eficiencia del 43%. A la fecha, el proyecto no tiene su localización confirmada.

El siguiente cuadro resume el estado de situación de los proyectos en ejecución de Pampa Energía:

Proyecto	Ubicación	Nueva Capacidad (MW)	Inversión Total (US\$ MM)	Inversión a Marzo '09 (US\$ MM)	Combustible	Fecha Estimada de Inicio de Operaciones
CTG	Salta	100	69	69	Gas Natural ⁽¹⁾	Completado
Loma de la Lata	Neuquén	178	205	190 ⁽²⁾	No requiere por ser cierre de ciclo	3Q 2010
Total		278	274	259		

(1) Provisión garantizada por cesión de regalías de las provincias.

(2) Incluye AR\$333,6 millones correspondientes a inversiones que respaldan cartas de crédito del proyecto (expuestos en el Balance General Consolidado como Inversiones No Corrientes).

6. Indicadores financieros relevantes

El presente período incluye los resultados de nuestras participaciones en Hidroeléctrica Los Nihules S.A., Hidroeléctrica Diamante S.A., Central Térmica Güemes S.A, Central Térmica Loma de la Lata S.A., Central Piedra Buena S.A., Powerco S.A., Ingentis S.A., Compañía de Transporte de Energía Eléctrica en Alta Tensión Transener S.A. (“Transener”) y Empresa Distribuidora y Comercializadora Norte S.A. (“Edenor”) por el período de tres meses de enero a marzo de 2009 y 2008.

6.1 | Balance General Consolidado (AR\$)

	31.03.09		31.03.09
ACTIVO		PASIVO	
ACTIVO CORRIENTE		PASIVO CORRIENTE	
Caja y bancos	121.215.619	Deudas comerciales	541.219.393
Inversiones	380.765.561	Deudas bancarias y financieras	275.984.745
Créditos por ventas	708.437.407	Remuneraciones y cargas sociales	110.414.569
Otros créditos	244.292.372	Cargas fiscales	191.768.832
Materiales y repuestos	26.080.462	Otras deudas	119.900.214
Bienes de cambio	23.510.298	Previsiones	55.025.000
Otros activos	-		
Total del activo corriente	1.504.301.719	Total del pasivo corriente	1.294.312.753
ACTIVO NO CORRIENTE		PASIVO NO CORRIENTE	
Créditos por ventas	213.703.175	Deudas comerciales	81.055.049
Inversiones	478.931.580	Deudas bancarias y financieras	1.945.489.952
Otros créditos	194.245.257	Remuneraciones y cargas sociales	54.354.926
Materiales y repuestos	27.633.547	Cargas fiscales	572.326.030
Bienes de cambio	1.507.373	Otras deudas	330.524.228
Bienes de uso	5.788.957.850	Previsiones	52.328.702
Activos intangibles	314.628.845	Total del pasivo no corriente	3.036.078.887
Otros activos	138.287.022	Total del pasivo	4.330.391.640
Subtotal del activo no corriente	7.157.894.649		
Llaves de negocio	583.318.121	PARTICIPACION DE TERCEROS EN SOCIEDADES CONTROLADAS	1.713.076.683
Total del activo no corriente	7.741.212.770	PATRIMONIO NETO	3.202.046.166
Total del activo	9.245.514.489	Total del pasivo, participación de terceros en sociedades controladas y patrimonio neto	9.245.514.489

6.2 | Estado de Resultados Consolidado (AR\$)

	Ene-Mar 2009	Ene-Mar 2008
Ingresos por ventas	1.064.346.152	980.158.502
Costo de ventas	(788.406.528)	(743.551.788)
Resultado bruto	275.939.624	236.606.714
Gastos de comercialización	(45.722.140)	(33.146.337)
Gastos de administración	(67.919.058)	(56.377.117)
Amortización de llave de negocio	(4.991.367)	(4.959.528)
Resultado operativo	157.307.059	142.123.732
Resultados financieros y por tenencia generados por activos:		
Intereses financieros	12.405.268	10.715.374
Impuestos y gastos bancarios	(2.118.520)	(631.231)
Diferencia de cambio	58.852.871	24.764.290
Resultado por medición a valor actual de créditos	1.509.386	(4.439.285)
Resultado por tenencia de activos financieros	29.904.697	2.332.850
Desvalorización de bienes de uso	(16.625.672)	-
Otros resultados financieros	(206.782)	(1.595.436)
Subtotal	83.721.248	31.146.562
Resultados financieros y por tenencia generados por pasivos:		
Intereses financieros	(54.375.236)	(36.953.059)
Diferencia de cambio	(136.823.193)	(11.599.488)
Resultado por recompra de deuda financiera	122.654.606	-
Impuestos y gastos bancarios	(13.514.224)	(2.126.909)
Otros resultados financieros	(3.606.313)	3.002.789
Subtotal	(85.664.360)	(47.676.667)
Total resultados financieros y por tenencia	(1.943.112)	(16.530.105)
Otros egresos netos	(3.471.279)	(6.056.694)
Resultado antes de impuestos y de la participación de terceros en sociedades controladas	151.892.668	119.536.933
Impuesto a las ganancias	(53.977.786)	(51.655.970)
Participación de terceros en sociedades controladas	(39.817.462)	(18.707.928)
Ganancia del período	58.097.420	49.173.035
Ganancia por acción básico	0,0428	0,0322
Ganancia por acción diluido	0,0428	0,0313

6.3. Información por segmento

Pampa concentra sus negocios primariamente en el sector eléctrico, participando en los segmentos de generación, transmisión y distribución de electricidad que se encuentran distribuidas entre los distintos entes jurídicos en los que la Compañía posee participación. A través de sus sociedades controladas, y sobre la base de la naturaleza, clientes y riesgos involucrados se han identificado los siguientes segmentos de negocios:

- **Generación de Energía**, integrado por las participaciones directas e indirectas en Central Térmica Loma de la Lata, Hidroeléctrica Los Nihuales, Hidroeléctrica Diamante, Central Térmica Güemes, Central Piedra Buena, Powerco, Ingentis, Energía Distribuida e inversiones en acciones de otras sociedades relacionadas al sector de generación eléctrica.
- **Transmisión de Energía**, integrado por la participación indirecta en Transener y sus subsidiarias.
- **Distribución de Energía**, integrado por la participación indirecta en Edenor.
- **Holding**, integrado por operaciones propias, tales como servicios de asesoramiento e inversiones financieras, inmobiliarias y en otras compañías no vinculadas al sector eléctrico.

6.3.1 Resultados Consolidados Enero - Marzo 2009 (AR\$)

Información de Resultados Consolidados (al 31 de marzo de 2009)	Generación	Transmisión	Distribución	Holding	Eliminaciones	Consolidado
Ventas	431.159.524	77.530.090	551.924.000	3.333.348	-	1.063.946.962
Ventas intersegmentos	3.443.442	-	-	9.548.211	(12.592.463)	399.190
Total Ingresos	434.602.966	77.530.090	551.924.000	12.881.559	(12.592.463)	1.064.346.152
Costo de ventas	(306.639.292)	(46.267.588)	(351.888.720)	(9.501.777)	2.055.248	(712.242.129)
Utilidad Bruta	127.963.674	31.262.502	200.035.280	3.379.782	(10.537.215)	352.104.023
Gastos de administración	(12.429.761)	(7.426.160)	(40.129.000)	(12.642.230)	10.478.458	(62.148.693)
Gastos de comercialización	(1.938.363)	-	(42.633.000)	(320.894)	-	(44.892.257)
Subtotal	113.595.550	23.836.342	117.273.280	(9.583.342)	(58.757)	245.063.073
Reserva opciones directores	-	-	-	(2.941.668)	-	(2.941.668)
Depreciación de bienes de uso	(11.420.742)	(9.487.977)	(47.209.070)	(313.448)	-	(68.431.237)
Amortización de activos intangibles	(4.695.966)	-	(1.012.724)	-	-	(5.708.690)
Amortización de otros activos	-	(5.683.052)	-	-	-	(5.683.052)
Amortización de llave de negocio	(3.738.859)	200.139	(1.383.989)	(68.658)	-	(4.991.367)
Resultado Operativo	93.739.983	8.865.452	67.667.497	(12.907.116)	(58.757)	157.307.059
Resultados financieros y por tenencia:						
Generados por activos	47.019.837	2.010.449	18.968.000	19.775.457	(4.052.495)	83.721.248
Generados por pasivos	(71.442.137)	8.628.138	(57.601.580)	30.698.724	4.052.495	(85.664.360)
Otros ingresos y egresos netos	1.822.403	49.672	(5.384.000)	40.646	-	(3.471.279)
Resultado antes del impuesto a las ganancias y de la participación minoritaria	71.140.086	19.553.711	23.649.917	37.607.711	(58.757)	151.892.668
Impuestos a las ganancias	(29.845.986)	867.281	(23.010.060)	(1.989.021)	-	(53.977.786)
Participación de terceros en sociedades controladas	(16.072.717)	(9.155.745)	(14.589.000)	-	-	(39.817.462)
Ganancia (Pérdida) del período	25.221.383	11.265.247	(13.949.143)	35.618.690	(58.757)	58.097.420

Información de Activos y Pasivos Consolidados (al 31 de marzo de 2009)	Generación	Transmisión	Distribución	Holding	Eliminaciones	Consolidado
Activos Totales	3.283.289.370	994.021.151	5.026.636.072	744.222.170	(802.654.274)	9.245.514.489
Pasivos Totales	1.605.522.850	530.869.074	2.681.685.213	314.968.777	(802.654.274)	4.330.391.640

6.3.2 Resultados Consolidados Enero - Marzo 2008 (AR\$)

Información de Resultados Consolidados (al 31 de marzo de 2008)	Generación	Transmisión	Distribución	Holding	Eliminaciones	Consolidado
Ventas	470.014.781	55.174.270	455.673.000	-	(1.155.000)	979.707.051
Ventas intersegmentos	-	-	-	1.741.310	(1.289.859)	451.451
Total Ingresos	470.014.781	55.174.270	455.673.000	1.741.310	(2.444.859)	980.158.502
Costo de ventas	(354.010.122)	(26.511.331)	(291.917.100)	(118.532)	1.501.180	(671.055.905)
Utilidad Bruta	116.004.659	28.662.939	163.755.900	1.622.778	(943.679)	309.102.597
Gastos de administración	(8.706.690)	(5.472.950)	(31.637.000)	(7.083.482)	1.321.070	(51.579.052)
Gastos de comercialización	(4.699.974)	-	(27.027.000)	(843.338)	-	(32.570.312)
Subtotal	102.597.995	23.189.989	105.091.900	(6.304.042)	377.391	224.953.233
Reserva opciones directores	-	-	-	(2.941.668)	-	(2.941.668)
Depreciación de bienes de uso	(7.431.752)	(8.552.722)	(47.205.361)	(95.578)	-	(63.285.413)
Amortización de activos intangibles	(4.706.880)	-	(1.252.961)	-	-	(5.959.841)
Amortización de otros activos	-	(5.683.051)	-	-	-	(5.683.051)
Amortización de llave de negocio	(3.563.596)	200.139	(1.351.670)	(244.401)	-	(4.959.528)
Resultado Operativo	86.895.767	9.154.355	55.281.908	(9.585.689)	377.391	142.123.732
Resultados financieros y por tenencia:						
Generados por activos	18.194.405	2.185.517	3.403.000	7.363.640	-	31.146.562
Generados por pasivos	(3.759.750)	(12.700.727)	(30.784.000)	(432.190)	-	(47.676.667)
Otros ingresos y egresos netos	(79.922)	2.028.993	(5.909.401)	(1.718.973)	(377.391)	(6.056.694)
Resultado antes del impuesto a las ganancias y de la participación minoritaria	101.250.500	668.138	21.991.507	(4.373.212)	-	119.536.933
Impuestos a las ganancias	(38.186.986)	(1.322.842)	(13.736.314)	1.590.172	-	(51.655.970)
Participación de terceros en sociedades controladas	(10.369.315)	970.387	(9.309.000)	-	-	(18.707.928)
Ganancia (Pérdida) del período	52.694.199	315.683	(1.053.807)	(2.783.040)	-	49.173.035

Información de Activos y Pasivos Consolidados (al 31 de marzo de 2008)	Generación	Transmisión	Distribución	Holding	Eliminaciones	Consolidado
Activos Totales	3.011.277.350	998.976.381	5.008.266.941	699.655.642	(579.997.774)	9.138.178.540
Pasivos Totales	1.466.974.481	556.245.297	2.698.438.204	171.452.046	(579.997.774)	4.313.112.254

Información sobre conferencia telefónica

Se llevará a cabo una conferencia telefónica para analizar los resultados del primer trimestre de 2009 de Pampa Energía S.A. el jueves 14 de mayo de 2009 a las 10.00 a.m. de Nueva York / 11.00 a.m. de Buenos Aires. El Sr. Ricardo Torres, Gerente General de la Compañía, estará a cargo de la presentación. Para los interesados en participar, comunicarse al 0-800-666-1537 en Argentina, al (1 877) 391-5998 en los Estados Unidos y Canadá, o fuera de los Estados Unidos y Canadá al (1 706) 634-1313. Los participantes deberán utilizar el número de identificación 95686427 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.pampaenergia.com en la sección de relación con inversores.

Información adicional de la sociedad podrá encontrarla en:

www.pampaenergia.com

www.cnv.org.ar