

PETROBRAS

PETROBRAS ENERGIA PARTICIPACIONES S.A.

Resultados Tercer Trimestre Ejercicio 2008

Buenos Aires, 5 de noviembre de 2008 – Petrobras Energía Participaciones S.A. (Buenos Aires: PBE, NYSE: PZE) anuncia los resultados correspondientes al tercer trimestre finalizado el 30 de septiembre de 2008.

- El resultado neto del tercer trimestre de 2008 fue una ganancia de Ps.296 millones, lo que representa un incremento de Ps.212 millones en comparación al obtenido en el tercer trimestre de 2007 que fue de Ps.84 millones. Este resultado es producto de la participación del 75,82% en Petrobras Energía S.A. (único activo de Petrobras Energía Participaciones S.A.) cuyo resultado correspondiente al trimestre 2008 fue una ganancia de Ps.376 millones.

Estados de Resultados

(Información Consolidada) (en millones de pesos)	(Períodos de Tres Meses)		(Períodos de Nueve Meses)	
	3° Trim. 08	3° Trim. 07	Sep-08	Sep-07
Ventas Netas	4.428	3.496	11.682	9.518
Costos de Ventas	(3.120)	(2.672)	(8.228)	(7.114)
Utilidad Bruta	1.308	824	3.454	2.404
Gastos de Administración y Comercialización	(465)	(352)	(1.267)	(1.050)
Gastos de Exploración	(17)	(35)	(93)	(132)
Otros Resultados Operativos	(55)	(80)	(145)	(109)
Utilidad Operativa	771	357	1.949	1.113
Resultado Inversiones no Corrientes	61	65	232	146
Resultados Financieros y por Tenencia	(203)	(178)	(244)	(351)
Otros Ingresos - Netos	5	(2)	17	(26)
Utilidad antes de Impuestos y Participación Minoritaria	634	242	1.954	882
Impuesto a las Ganancias	(237)	(124)	(729)	(332)
Interés Minoritario	(101)	(34)	(340)	(183)
Resultado Neto	296	84	885	367

Ventas Netas

(en millones de pesos)	(Períodos de Tres Meses)		(Períodos de Nueve Meses)	
	3° Trim. 08	3° Trim. 07	Sep-08	Sep-07
E&P	1.190	1.129	3.634	3.265
Refinación y Distribución	2.114	1.577	5.335	4.196
Petroquímica	1.144	759	2.621	2.042
Gas y Energía	343	300	1.033	926
Vinculadas con Control Conjunto	398	336	1.201	1.090
Eliminaciones entre Negocios	(761)	(605)	(2.142)	(2.001)
Total	4.428	3.496	11.682	9.518

Utilidad Bruta

(en millones de pesos)	(Períodos de Tres Meses)		(Períodos de Nueve Meses)	
	3° Trim. 08	3° Trim. 07	Sep-08	Sep-07
E&P	472	530	1.869	1.571
Refinación y Distribución	320	62	349	49
Petroquímica	255	91	559	261
Gas y Energía	112	59	252	181
Vinculadas con Control Conjunto	126	89	394	342
Eliminaciones entre Negocios	23	(7)	31	0
Total	1.308	824	3.454	2.404

Utilidad Operativa

(en millones de pesos)	(Períodos de Tres Meses)		(Períodos de Nueve Meses)	
	3° Trim. 08	3° Trim. 07	Sep-08	Sep-07
E&P	346	354	1.435	1.028
Refinación y Distribución	196	(40)	7	(240)
Petroquímica	153	21	310	63
Gas y Energía	106	64	234	174
Vinculadas con Control Conjunto	59	47	233	316
Estructura Central y Eliminaciones	(89)	(89)	(270)	(228)
Total	771	357	1.949	1.113

Resultado de Inversiones no Corrientes

(en millones de pesos)	(Períodos de Tres Meses)		(Períodos de Nueve Meses)	
	3° Trim. 08	3° Trim. 07	Sep-08	Sep-07
Petrobras Bolivia Refinación	0	0	0	31
Petrolera Entre Lomas	6	8	19	24
Refinería del Norte	5	15	1	29
Petroquímica Cuyo	0	7	0	21
Empresas Mixtas de Venezuela	50	37	218	48
Otras Varias	0	(2)	(6)	(7)
Total	61	65	232	146

El detalle del Resultado de Inversiones no Corrientes excluyendo los efectos de la consolidación proporcional en CIESA y Distrilec, es el siguiente:

(en millones de pesos)	(Períodos de Tres Meses)		(Períodos de Nueve Meses)	
	3° Trim. 08	3° Trim. 07	Sep-08	Sep-07
CIESA - TGS	(12)	(14)	37	5
Distrilec (Edesur)	0	1	16	32
Petrobras Bolivia Refinación	0	0	0	31
Petrolera Entre Lomas	6	8	19	24
Refinería del Norte	5	15	1	29
Petroquímica Cuyo	0	7	0	21
Empresas Mixtas de Venezuela	50	37	218	48
Otras Varias	0	(2)	(6)	(7)
Total	49	52	285	183

Resultados Financieros y por Tenencia

(en millones de pesos)	(Períodos de Tres Meses)		(Períodos de Nueve Meses)	
	3° Trim. 08	3° Trim. 07	Sep-08	Sep-07
Intereses Netos	(74)	(104)	(235)	(277)
Diferencia de Cambio	(77)	(5)	3	16
Otros Ingresos (Egresos) Financieros Netos	(5)	(19)	32	41
Vinculadas con Control Conjunto	(47)	(50)	(44)	(131)
Total	(203)	(178)	(244)	(351)

Balance General

(Información Consolidada)	(en millones de pesos)	
	Sep-08	Dic-07
Caja y Bancos e Inversiones	1.475	1.192
Créditos por Ventas	2.007	1.605
Bienes de Cambio y Otros Activos	3.096	3.655
Total Activo Corriente	6.578	6.452
Activo No Corriente		
Inversiones	3.458	3.270
Bienes de Uso	11.728	10.609
Otros Activos	608	1.026
Total Activo No Corriente	15.794	14.905
Total del Activo	22.372	21.357
Pasivo Corriente		
Comerciales	1.861	1.829
Préstamos	2.207	1.922
Otros Pasivos	1.423	970
Total Pasivo Corriente	5.491	4.721
Pasivo No Corriente		
Préstamos	4.762	5.430
Otros Pasivos	1.981	1.959
Total Pasivo No Corriente	6.743	7.389
Total del Pasivo	12.234	12.110
Participación Minoritaria	2.839	2.583
Patrimonio Neto	7.299	6.664

El siguiente detalle excluye los efectos de la consolidación proporcional (CIESA/TGS – Distrilec/Edesur):

(Información Consolidada)	(en millones de pesos)	
	Sep-08	Dic-07
Activo Corriente	5.895	5.858
Inversiones no Corrientes	4.154	3.915
Bienes de Uso	8.339	7.282
Activo No Corriente	12.936	12.053
Total del Activo	18.831	17.911
Pasivo Corriente	4.369	3.721
Pasivo no Corriente	5.236	5.801
Total del Pasivo	9.605	9.522
Participación Minoritaria	1.927	1.725
Patrimonio Neto	7.299	6.664

Estados de Flujo de Efectivo

(Información Consolidada) (en millones de pesos)	(Períodos de Tres Meses)		(Períodos de Nueve Meses)	
	3° Trim. 08	3° Trim. 07	Sep-08	Sep-07
Fondos Generados por las Operaciones				
Resultado Neto	296	84	885	367
Ajustes a la Utilidad Neta				
Resultado de Inversiones No Corrientes	(61)	(65)	(232)	(146)
Resultado Financiero Neto	102	65	18	44
Dividendos Cobrados	5	156	10	244
Depreciación Bienes de Uso y Otros Activos	290	319	886	891
Otros	113	25	338	117
Cambios en Activos y Pasivos	(246)	(276)	(799)	(470)
Impuesto a las Ganancias Devengado	237	124	729	332
Impuesto a las Ganancias Pagado	(50)	(32)	(90)	(164)
Intereses Devengados	100	103	322	395
Intereses Pagados	(90)	(102)	(313)	(374)
Fondos Netos Generados por las Operaciones	696	401	1.754	1.236
Fondos (Aplicados a) Generados por las Actividades de Inversión				
Adquisición de Bienes de Uso	(738)	(480)	(2.162)	(1.459)
Otros	22	105	1.369	252
Fondos Netos Aplicados a las Actividades de Inversión	(716)	(375)	(793)	(1.207)
Fondos (Aplicados a) Generados por las Actividades de Financiación				
Préstamos	(411)	(416)	(657)	(260)
Fondos Netos Aplicados a las Actividades de Financiación	(411)	(416)	(657)	(260)
Efecto Devaluación sobre Saldos	22	20	(6)	25
Variación de Fondos	(409)	(370)	298	(206)
Fondos al Inicio	1.874	1.514	1.167	1.350
Fondos al cierre	1.465	1.144	1.465	1.144

El siguiente detalle excluye los efectos de la consolidación proporcional (CIESA/TGS – Distrilec/Edesur):

(en millones de pesos)	(Períodos de Nueve Meses)	
	Sep-08	Sep-07
Depreciación de Bienes de Uso	744	752
Fondos Netos Generados por las Operaciones	1.424	829
Adquisición de Bienes de Uso	(1.970)	(1.291)
Fondos Netos Aplicados a Actividades de Inversión	(575)	(1.039)
Préstamos	(268)	50
Efecto Variación de Tipo de Cambio	(6)	24
Fondos al Inicio	899	1.044
Fondos al Cierre	1.474	908

UTILIDAD OPERATIVA POR SEGMENTO DE NEGOCIO

Exploración y Producción de Petróleo y Gas

(en millones de pesos)	(Períodos de Tres Meses)		(Períodos de Nueve Meses)	
	3° Trim. 08	3° Trim. 07	Sep-08	Sep-07
Ventas Netas	1.190	1.129	3.634	3.265
Utilidad Bruta	472	530	1.869	1.571
Gastos de Administración y Comercialización	(62)	(78)	(197)	(231)
Gastos de exploración	(17)	(35)	(93)	(132)
Otros Resultados Operativos	(47)	(63)	(144)	(180)
Utilidad Operativa	346	354	1.435	1.028

- Las ventas correspondientes al trimestre 2008 aumentaron Ps.61 millones, alcanzando Ps.1.190 millones, debido principalmente al aumento de los precios medios de venta del petróleo y de gas verificado en las operaciones del exterior, en línea con el crecimiento de las referencias internacionales, lo que fue parcialmente compensado por un menor volumen comercializado de petróleo y gas.

En el trimestre 2008, los volúmenes comercializados de petróleo equivalente se redujeron 4,5% a 110,9 mil barriles, debido principalmente a la disminución derivada de la venta del 40% en el Lote X, en diciembre de 2007, participación que en el trimestre 2007 representó un promedio de 6,3 mil barriles de petróleo equivalente.

La producción diaria registró una declinación del 5,4%, atribuida principalmente a la venta de la participación del 40% en el Lote X, en Perú, y a la declinación natural de los campos maduros en Argentina. Estos efectos resultaron parcialmente compensados por el incremento en la participación contractual en las áreas El Tordillo y La Tapera-Puesto Quiroga a partir de marzo de 2008 y por el incremento de la producción en Ecuador, la

cual en el trimestre 2007 aún no había recuperado sus niveles normales como consecuencia de los paros comunitarios ocurridos a fines del primer trimestre de 2007 que impidieron la operación normal de los campos.

Las ventas de petróleo crudo aumentaron un 4,4% en el trimestre 2008 alcanzando Ps.1.041 millones, como consecuencia del aumento del 13,3% en los precios promedio de venta, verificado éste principalmente en Ecuador y en Perú, en línea con el comportamiento de las referencias internacionales, lo que fue parcialmente compensado por una reducción del 7,8% en los volúmenes comercializados. El menor volumen comercializado en el trimestre 2008 se corresponde principalmente con la venta del 40% del Lote X, y con la disminución de las ventas de Ecuador mencionada anteriormente.

Las ventas de gas registraron un incremento del 12,3% alcanzando Ps.137 millones en el trimestre 2008, como consecuencia de un incremento del 12,7% en los precios de venta, principalmente en Bolivia y en Perú en línea con las referencias internacionales.

- La utilidad bruta en el trimestre 2008 disminuyó Ps.58 millones a Ps.472 millones. El respectivo margen sobre ventas disminuyó a 39,7% en el trimestre 2008 de 46,9% en el trimestre 2007. La disminución se corresponde principalmente con los menores resultados operativos en Perú y Ecuador.

Ventas de Petróleo (volúmenes y precios promedio)	Miles de Bbl / Día				Pesos por Barril			
	Tres Meses		Nueve Meses		Tres Meses		Nueve Meses	
	3° Trim. 08	3° Trim. 07	Sep-08	Sep-07	3° Trim. 08	3° Trim. 07	Sep-08	Sep-07
	Argentina	40,9	36,4	40,6	45,6	136,2	138,7	129,4
Perú	8,6	13,4	8,6	13,3	344,8	224,2	335,6	199,1
Bolivia	0,7	0,7	0,7	1,0	73,2	33,0	72,3	74,5
Ecuador	9,0	13,7	10,7	12,6	304,9	201,0	317,9	172,4
Total	59,2	64,2	60,6	72,5	191,3	168,8	191,1	143,3

Ventas de Gas (volúmenes y precios promedio)	Millones de P3 / Día				Pesos por miles de P3			
	Tres Meses		Nueve Meses		Tres Meses		Nueve Meses	
	3° Trim. 08	3° Trim. 07	Sep-08	Sep-07	3° Trim. 08	3° Trim. 07	Sep-08	Sep-07
	Argentina	284,2	279,2	272,7	273,9	3,63	3,64	4,35
Perú	9,3	13,6	7,8	10,7	12,85	8,25	12,23	8,14
Bolivia	16,7	18,8	17,3	26,2	20,12	10,24	17,71	11,31
Total	310,3	311,5	297,8	310,8	4,80	4,24	5,33	4,84

Producción Total de Petróleo y Gas (miles de barriles de petróleo equivalente diarios)	(Períodos de Tres Meses)		(Períodos de Nueve Meses)	
	3° Trim. 08	3° Trim. 07	Sep-08	Sep-07
- Petróleo Argentina	41,6	43,3	40,9	45,5
- Petróleo Perú	8,4	13,3	8,4	13,2
- Petróleo Bolivia	1,6	1,5	1,6	1,4
- Petróleo Ecuador	11,3	10,2	11,5	10,2
Total Producción de Petróleo	62,9	68,3	62,4	70,3
- Gas Argentina	47,3	47,8	45,3	46,2
- Gas Perú	1,5	2,1	1,2	1,7
- Gas Bolivia	6,1	7,1	6,3	6,4
Total Producción de Gas	54,9	57,0	52,8	54,3
Total Producción Consolidada de Petróleo y Gas	117,8	125,3	115,2	124,6
Petróleo y Gas Argentina (no consolidado)	2,4	2,3	2,3	2,2
Petróleo y Gas Venezuela (no consolidado)	14,1	15,8	14,2	16,4
Total Petróleo y Gas	134,3	143,4	131,7	143,2

Refinación y Distribución

(en millones de pesos)	(Períodos de Tres Meses)		(Períodos de Nueve Meses)	
	3° Trim. 08	3° Trim. 07	Sep-08	Sep-07
Ventas Netas	2.114	1.577	5.335	4.196
Utilidad Bruta	320	62	349	49
Gastos de Administración y Comercialización	(126)	(92)	(348)	(270)
Otros Resultados Operativos	2	(10)	6	(19)
Utilidad Operativa	196	(40)	7	(240)

- Las ventas de productos refinados en el trimestre 2008 aumentaron Ps.537 millones, alcanzando Ps.2.114 millones, por un efecto combinado de una mejora en los precios promedio y un incremento de los volúmenes comercializados de productos refinados. El volumen de venta local de gas oil se incrementó 4,6% a 485 mil metros cúbicos en el trimestre 2008; y el volumen de venta local de motonaftas aumentó 4,5% a 173 mil metros cúbicos, como consecuencia del crecimiento de la demanda local. El volumen comercializado de fuel oil en el mercado local e IFOs registró un incremento del 17% derivado principalmente de la mayor demanda local de fuel oil para abastecer a las centrales térmicas. Los volúmenes totales de venta de otros derivados crecieron 8%, totalizando 327 mil metros cúbicos.
- El resultado operativo totalizó ganancias de Ps.196 millones en el trimestre 2008 en contraposición a pérdidas de Ps.40 millones en el trimestre 2007. En el contexto actual de las operaciones del downstream, caracterizado por el aumento de las retenciones a la exportación, a partir de aplicación de la Resolución N° 394/2007 del Ministerio de Economía y Producción, y por el aumento de los precios internacionales del gas oil y otros componentes utilizados en la formulación de combustibles, se tomaron diferentes acciones que permitieron recomponer parcialmente el resultado del negocio.

Ventas de Productos Refinados (volúmenes y precios promedio)	Miles de Metros Cúbicos				Pesos por Metro Cúbico			
	Tres Meses		Nueve Meses		Tres Meses		Nueve Meses	
	3° Trim. 08	3° Trim. 07	Sep-08	Sep-07	3° Trim. 08	3° Trim. 07	Sep-08	Sep-07
	Crudo	96	0	362	0	794	0	731
Gas Oil	623	584	1.836	1.755	1.449	1.013	1.205	895
Gasolinas	194	236	790	732	1.434	1.094	1.215	997
Fuel Oil/ IFOs	261	223	711	615	1.459	1.134	1.326	955
Otros destilados	327	303	634	871	1.399	1.509	1.458	1.381
Total	1.503	1.346	4.333	3.973	1.396	1.159	1.224	1.029

Petroquímica

(en millones de pesos)	(Períodos de Tres Meses)		(Períodos de Nueve Meses)	
	3° Trim. 08	3° Trim. 07	Sep-08	Sep-07
Ventas Netas	1.144	759	2.621	2.042
Utilidad Bruta	255	91	559	261
Gastos de Administración y Comercialización	(125)	(87)	(318)	(247)
Otros Resultados Operativos	23	17	69	49
Utilidad Operativa	153	21	310	63

- En el trimestre 2008, las ventas netas aumentaron Ps.385 millones alcanzando Ps.1.144 millones, por un efecto combinado de una mejora en los precios de venta, determinado por los incrementos de las referencias internacionales, y un incremento en los volúmenes comercializados.

Las ventas de productos estirénicos en Argentina se incrementaron Ps.98 millones alcanzando Ps.377 millones en el trimestre 2008, como consecuencia principalmente de un incremento del 32,9% en los precios medios de venta, en línea con las referencias internacionales.

Las ventas de estirénicos en Brasil se incrementaron Ps.124 millones alcanzando Ps.486 millones en el trimestre 2008, por un efecto combinado de un incremento de los volúmenes comercializados y por una mejora en los precios del 15,6%. Los volúmenes comercializados se incrementaron un 16,2%, totalizando 71,4 mil toneladas en el trimestre 2008, derivado principalmente de la reactivación del mercado local.

Las ventas de fertilizantes se incrementaron Ps.166 millones alcanzando Ps.340 millones en el trimestre 2008, como consecuencia principalmente de un aumento del 60% en los precios de venta, en línea con las referencias internacionales, y en menor medida por un aumento del 22% en los volúmenes comercializados.

Ventas de Productos Petroquímicos (volúmenes y precios promedio)	Miles de Toneladas				Pesos por Tonelada			
	Tres Meses		Nueve Meses		Tres Meses		Nueve Meses	
	3° Trim. 08	3° Trim. 07	Sep-08	Sep-07	3° Trim. 08	3° Trim. 07	Sep-08	Sep-07
	Estireno y Poliestireno Brasil *	71	58	202	181	6.691	5.478	6.282
Estireno y Poliestireno Argent *	32	33	98	104	6.178	4.879	5.292	4.442
Caucho Sintético	14	13	40	41	8.899	5.610	7.367	5.392
Fertilizantes	219	179	334	357	1.552	978	1.518	937
Total	336	284	674	683	3.384	2.568	3.842	2.870

* Neto de eliminaciones

Gas y Energía

(en millones de pesos)	(Períodos de Tres Meses)		(Períodos de Nueve Meses)	
	3° Trim. 08	3° Trim. 07	Sep-08	Sep-07
Ventas Netas	733	628	2.208	1.994
Utilidad Bruta	238	148	646	523
Gastos de Administración y Comercialización	(72)	(44)	(197)	(150)
Otros Resultados Operativos	(1)	7	18	117
Utilidad Operativa	165	111	467	490

El detalle de la utilidad operativa excluyendo la consolidación proporcional de CIESA y Distrilec es el siguiente:

(en millones de pesos)	(Períodos de Tres Meses)		(Períodos de Nueve Meses)	
	3° Trim. 08	3° Trim. 07	Sep-08	Sep-07
Ventas Netas	343	300	1.033	926
Utilidad Bruta	112	59	252	181
Gastos de Administración y Comercialización	(16)	(5)	(56)	(40)
Otros Resultados Operativos	10	10	38	33
Utilidad Operativa	106	64	234	174

Comercialización y Transporte de Hidrocarburos

- En el trimestre 2008, los ingresos por ventas aumentaron Ps.26 millones, alcanzando Ps.218 millones, principalmente como consecuencia del incremento de los ingresos por comercialización de gas y de líquidos, lo que fue parcialmente compensado por una disminución de los servicios de brokerage de gas y GLP, que registraron ingresos por ventas de Ps.13 millones en el trimestre 2008 y Ps.31 millones en el trimestre 2007.

Electricidad

- En el trimestre 2008, las ventas correspondientes a la generación de electricidad aumentaron Ps. 21 millones, alcanzando Ps.176 millones, principalmente por un incremento del 17% en los volúmenes comercializados.

Las ventas correspondientes a la Central Genelba aumentaron Ps.5 millones, alcanzando Ps.142 millones en el trimestre 2008. El precio medio de venta registró niveles similares en ambos trimestres, Ps.95,6 por MWh en el trimestre 2008 y Ps.94,9 por Mwh en el trimestre 2007. La energía comercializada totalizó 1.483 GWh en el trimestre 2008 y 1.444 GWh en el trimestre 2007.

Las ventas correspondientes a Pichi Picún Leufú aumentaron Ps.16 millones alcanzando Ps.34 millones en el trimestre 2008, debido principalmente a un significativo crecimiento de la energía comercializada, que totalizó 412 GWh en el trimestre 2008 y 171 GWh en el trimestre 2007, derivado de la mayor hidraulicidad registrada en el trimestre 2008

Ventas de Electricidad (volúmenes y precios promedio)	Gwh				Pesos por Mwh			
	Tres Meses		Nueve Meses		Tres Meses		Nueve Meses	
	3° Trim. 08	3° Trim. 07	Sep-08	Sep-07	3° Trim. 08	3° Trim. 07	Sep-08	Sep-07
Ciclo Combinado	1.483	1.444	4.142	3.840	95,6	94,9	103,3	89,3
Hidroeléctrica	412	171	819	675	82,9	105,3	92,9	90,4
Total	1.895	1.615	4.961	4.515	92,9	96,0	101,6	89,5