

# **PETROBRAS**

## **PETROBRAS ENERGIA S.A.**

### **Resultados Primer Trimestre Ejercicio 2010**

---

Buenos Aires, 5 de mayo de 2010 – Petrobras Energía S.A. (Buenos Aires: PESA) anuncia los resultados correspondientes al primer trimestre finalizado el 31 de marzo de 2010.

El resultado neto correspondiente al primer trimestre del ejercicio 2010 fue una ganancia de Ps.180 millones. El primer trimestre del ejercicio 2009 tuvo un resultado neto negativo de Ps.205 millones.

El resultado neto comparativo se debe principalmente a:

- Mayores utilidades operativas por Ps.477 millones.
- Menores pérdidas por Resultados Financieros y por Tenencia por Ps.263 millones.
- Mayores pérdidas en Otros Egresos Netos por Ps.174 millones.
- Efectos impositivos por Ps.180 millones, debido a la variación de resultados.

## Estados de Resultados

(Información Consolidada) (en millones de pesos)	(Períodos de Tres Meses)	
	1° Trim. 10	1° Trim. 09
Ventas Netas	3.337	2.666
Costos de Ventas	(2.362)	(2.044)
Utilidad Bruta	975	622
Gastos de Administración y Comercialización	(395)	(383)
Gastos de Exploración	(8)	(151)
Otros Resultados Operativos	(62)	(55)
Resultado Operativo	510	33
Resultado Inversiones no Corrientes	23	8
Resultados Financieros y por Tenencia	(117)	(380)
Otros (egresos) ingresos - Netos	(173)	1
Utilidad (pérdida) antes de Impuestos y Participación Minoritaria	243	(338)
Impuesto a las Ganancias	(40)	140
Interés Minoritario	(23)	(7)
Resultado Neto	180	(205)

## Ventas Netas

(en millones de pesos)	(Períodos de Tres Meses)	
	1° Trim. 10	1° Trim. 09
E&P	951	804
Refinación y Distribución	1.595	1.311
Petroquímica	812	454
Gas y Energía	475	366
Vinculadas con Control Conjunto	500	419
Eliminaciones entre Negocios	(996)	(688)
Total	3.337	2.666

## **Utilidad Bruta**

(en millones de pesos)	(Períodos de Tres Meses)	
	1° Trim. 10	1° Trim. 09
E&P	373	267
Refinación y Distribución	226	(34)
Petroquímica	165	95
Gas y Energía	84	79
Vinculadas con Control Conjunto	158	114
Eliminaciones entre Negocios	(31)	101
Total	975	622

## **Utilidad Operativa**

(en millones de pesos)	(Períodos de Tres Meses)	
	1° Trim. 10	1° Trim. 09
E&P	253	24
Refinación y Distribución	114	(144)
Petroquímica	86	11
Gas y Energía	99	68
Vinculadas con Control Conjunto	93	58
Estructura Central y Eliminaciones	(135)	16
Total	510	33

## **Resultado de Inversiones no Corrientes**

(en millones de pesos)	(Períodos de Tres Meses)	
	1° Trim. 10	1° Trim. 09
Petrolera Entre Lomas	8	5
Refinería del Norte	17	0
Otras Varias	(2)	3
Total	23	8

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)	
	1° Trim. 10	1° Trim. 09
CIESA - TGS	6	(51)
Distrilec (Edesur)	0	8
Petrolera Entre Lomas	8	5
Refinería del Norte	17	0
Otras Varias	(2)	3
Total	29	(35)

### **Resultados Financieros y por Tenencia**

(en millones de pesos)	(Períodos de Tres Meses)	
	1° Trim. 10	1° Trim. 09
Intereses Netos	(71)	(106)
Diferencia de Cambio	15	(144)
Otros Ingresos (Egresos) Financieros Netos	(16)	(39)
Vinculadas con Control Conjunto	(45)	(91)
Total	(117)	(380)

## **Balance General**

(Información Consolidada)	(en millones de pesos)	
	Mar-10	Dic-09
Activo Corriente		
Caja y Bancos e Inversiones	2.136	1.570
Créditos por Ventas	1.833	1.792
Bienes de Cambio y Otros Activos	3.604	3.747
Total Activo Corriente	<u>7.573</u>	<u>7.109</u>
Activo No Corriente		
Inversiones	3.743	3.709
Bienes de Uso	10.673	11.128
Otros Activos	1.164	1.137
Total Activo No Corriente	<u>15.580</u>	<u>15.974</u>
Total del Activo	<u>23.153</u>	<u>23.083</u>
Pasivo Corriente		
Comerciales	1.490	1.607
Préstamos	2.365	2.508
Otros Pasivos	1.500	1.374
Total Pasivo Corriente	<u>5.355</u>	<u>5.489</u>
Pasivo No Corriente		
Préstamos	4.654	4.590
Otros Pasivos	2.371	2.446
Total Pasivo No Corriente	<u>7.025</u>	<u>7.036</u>
Total del Pasivo	<u>12.380</u>	<u>12.525</u>
Participación Minoritaria	<u>991</u>	<u>969</u>
Patrimonio Neto	<u>9.782</u>	<u>9.589</u>

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

(Información Consolidada)	(en millones de pesos)	
	Mar-10	Dic-09
Activo Corriente	6.368	6.029
Inversiones no Corrientes	4.372	4.332
Bienes de Uso	7.189	7.634
Activo No Corriente	12.566	12.944
Total del Activo	18.934	18.973
Pasivo Corriente	3.721	3.960
Pasivo no Corriente	5.426	5.423
Total del Pasivo	9.147	9.383
Participación Minoritaria	5	1
Patrimonio Neto	9.782	9.589

## Estados de Flujo de Efectivo

(Información Consolidada) (en millones de pesos)	(Períodos de Tres Meses)	
	1° Trim. 10	1° Trim. 09
Resultado Neto	180	(205)
Resultado de inversiones no corrientes	(23)	(8)
Resultados financieros netos	73	144
Depreciaciones de bienes de uso	323	335
Impuestos a las ganancias devengado	40	(140)
Impuestos a las ganancias pagado	(9)	(26)
Intereses devengados	116	137
Intereses pagados	(98)	(94)
Dividendos cobrados	44	60
Desvalorización de activos en Argentina	209	-
Resultado por la venta de Sociedades	(34)	-
Otros	(47)	371
	<u>774</u>	<u>574</u>
Adquisición de bienes de uso	(281)	(563)
Venta de bienes de uso	304	-
Prestamos	(232)	128
Diversos	(7)	(1)
Efecto variación del tipo de cambio	14	102
	<u>572</u>	<u>240</u>
Aumento de fondos	572	240
Fondos al inicio	<u>1.552</u>	<u>1.476</u>
Fondos al cierre	<u>2.124</u>	<u>1.716</u>

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

(en millones de pesos)	(Períodos de Tres Meses)	
	1° Trim. 10	1° Trim. 09
Depreciación de Bienes de Uso	272	287
Fondos Netos Generados por las Operaciones	612	419
Adquisición de Bienes de Uso	(231)	(510)
Fondos Netos Aplicados a Actividades de Inversión	67	(511)
Préstamos	(211)	131
Efecto Variación de Tipo de Cambio	12	99
Fondos al Inicio	933	1.100
Fondos al Cierre	1.413	1.238

## UTILIDAD OPERATIVA POR SEGMENTO DE NEGOCIO

### Exploración y Producción de Petróleo y Gas

(en millones de pesos)	(Períodos de Tres Meses)	
	1° Trim. 10	1° Trim. 09
Ventas Netas	951	804
Utilidad Bruta	373	267
Gastos de Administración y Comercialización	(45)	(65)
Gastos de exploración	(8)	(151)
Otros Resultados Operativos	(67)	(27)
Utilidad Operativa	253	24

Las ventas correspondientes al trimestre 2010 aumentaron Ps.147 millones a Ps.951 millones, principalmente por las mejoras evidenciadas en los precios medios de venta del petróleo y del gas en línea con la recuperación de las referencias internacionales, efecto parcialmente compensado por una disminución del 10,7% en los volúmenes comercializados de petróleo equivalente, como consecuencia de la desinversión del Lote X en Perú.

En el trimestre 2010, el volumen comercializado de petróleo equivalente se redujo a 94,6 mil barriles diarios de 105,9 mil barriles diarios en el trimestre 2009, en correspondencia con la desinversión en Perú en abril de 2009, participación que en el trimestre 2009 aportó un promedio de 8,4 mil barriles de petróleo diarios y, en menor medida, por una menor producción por la declinación natural de los campos maduros en Argentina.

Las ventas de petróleo crudo aumentaron un 17,8%, a Ps.716 millones en el trimestre 2010, como consecuencia de la mejora del 32,7% en los precios promedio de venta, en línea con el comportamiento de las referencias internacionales, parcialmente compensado por una retracción del 11,2% en los volúmenes comercializados, determinado principalmente por la desinversión en Perú.

Las ventas de gas registraron un incremento del 26,7% a Ps.218 millones en el trimestre 2010, como consecuencia principalmente de las mejoras en los precios de venta.

La utilidad bruta del trimestre 2010 aumentó Ps.106 millones a Ps.373 millones. El respectivo margen sobre ventas aumentó a 39,2% en el trimestre 2010 de 33,2% en el trimestre 2009, principalmente como consecuencia de la mejora indicada en los precios medios de venta.

Ventas de Petróleo (volúmenes y precios promedio)	Miles de Bbl / Día		Pesos por Barril	
	Tres Meses		Tres Meses	
	1° Trim. 10	1° Trim. 09	1° Trim. 10	1° Trim. 09
Argentina	40,7	37,1	175,6	138,1
Perú	0,0	8,4	0,0	151,7
Bolivia	0,5	0,6	91,7	74,7
Ecuador	2,6	3,3	289,7	95,4
Total	43,8	49,4	181,5	136,8

Ventas de Gas (volúmenes y precios promedio)	Millones de P3 / Día		Pesos por miles de P3	
	Tres Meses		Tres Meses	
	1° Trim. 10	1° Trim. 09	1° Trim. 10	1° Trim. 09
Argentina	291,2	319,0	7,3	4,9
Perú	0,0	5,6	0,0	15,8
Bolivia	13,3	14,6	21,8	17,5
Total	304,5	339,2	8,0	5,6

## Refinación y Distribución

(en millones de pesos)	(Períodos de Tres Meses)	
	1° Trim. 10	1° Trim. 09
Ventas Netas	1.595	1.311
Utilidad (pérdida) Bruta	226	(34)
Gastos de Administración y Comercialización	(119)	(111)
Otros Resultados Operativos	7	1
Utilidad (pérdida) Operativa	114	(144)

Las ventas de productos refinados en el trimestre 2010 aumentaron Ps.284 millones, a Ps.1.595 millones, principalmente por la suba de los precios internacionales de referencia y la recomposición parcial de los precios de venta en el mercado local de gas oil y naftas.

En el mercado local, en el trimestre 2010, el volumen comercializado de gas oil, naftas comerciales, fuel oil e IFOs y otros derivados totalizó 342,6 mil metros cúbicos, 180,7 mil metros cúbicos, 150,7 mil metros cúbicos y 183,2 mil metros cúbicos, respectivamente.

En el trimestre 2009, en el mercado local el volumen comercializado de gas oil, naftas comerciales, fuel oil e IFOs y otros derivados totalizó 399,2 mil metros cúbicos, 170,6 mil metros cúbicos, 148,8 mil metros cúbicos y 219,7 mil metros cúbicos, respectivamente.

El resultado bruto representó una utilidad de Ps.226 millones en el trimestre 2010 en contraposición a una pérdida de 34 millones en el trimestre 2009, y el margen bruto aumentó a 14,2% de -2,6%, principalmente como consecuencia del incremento parcial de precios mencionado anteriormente.

Ventas de Productos Refinados (volúmenes y precios promedio)	Miles de Metros Cúbicos		Pesos por Metro Cúbico	
	Tres Meses		Tres Meses	
	1° Trim. 10	1° Trim. 09	1° Trim. 10	1° Trim. 09
	Crudo	28	90	1.121
Gas Oil	423	471	1.647	1.289
Gasolinas	199	189	1.801	1.491
Fuel Oil/ IFOs	151	149	1.347	806
Otros derivados	183	220	1.605	970
Total	984	1.119	1.610	1.160

Adicionalmente, en otros egresos no operativos, se incluye una pérdida por Ps.209 millones para reflejar la valuación de Refinería San Lorenzo y otros activos del negocio de Refinación y Distribución a su valor probable de realización.

### **Petroquímica**

(en millones de pesos)	(Períodos de Tres Meses)	
	1° Trim. 10	1° Trim. 09
Ventas Netas	812	454
Utilidad Bruta	165	95
Gastos de Administración y Comercialización	(102)	(74)
Otros Resultados Operativos	23	(10)
Utilidad Operativa	86	11

En el trimestre 2010, las ventas netas aumentaron Ps.358 millones, a Ps.812 millones, principalmente como consecuencia de una mejora general de los precios de venta, en consonancia con el comportamiento de las referencias internacionales y en menor medida por una recuperación en los volúmenes comercializados de estirénicos.

Las ventas de productos estirénicos en Argentina aumentaron Ps.176 millones, a Ps.336 millones en el trimestre 2010, como consecuencia principalmente de una recuperación del 60% en los volúmenes comercializados, que totalizaron 55,5 mil toneladas en el trimestre 2010 y en menor medida por una mejora del 35% en los precios promedio de venta. El volumen comercializado en el trimestre 2009 resultó afectado adversamente por la crisis internacional.

Las ventas de estirénicos en Brasil aumentaron Ps.252 millones, a Ps.486 millones en el trimestre 2010 por un efecto combinado de una mejora en los precios del 69,4% y por una recuperación del 22% en los volúmenes comercializados, que totalizaron 69,3 mil toneladas en el trimestre 2010, derivada principalmente de una recuperación de la demanda en el mercado local.

En el trimestre 2010 se discontinuó el negocio de fertilizantes, el cual aportó ingresos por ventas por Ps.23 millones en el trimestre 2010 y por Ps.60 millones en el trimestre 2009.

La utilidad bruta aumentó Ps.70 millones, a Ps.165 millones en el trimestre 2010, principalmente como consecuencia de las mejoras indicadas en los precios de ventas y en menor medida por el incremento en el volumen comercializado de estirénicos. El margen bruto de ventas se mantuvo en valores cercanos al 20% en ambos trimestres.

Los otros resultados operativos representaron una ganancia de Ps.23 millones en el trimestre 2010, en contraposición a una pérdida de Ps.10 millones en en el trimestre 2009. La variación se corresponde principalmente con los mayores ingresos derivados del Fundopem en Brasil, que aportó ganancias de Ps.26 millones en el trimestre 2010 y Ps.6 millones en el trimestre 2009. Adicionalmente, el trimestre 2009 resultó afectado por la pérdida generada por la sub-absorción de costos fijos por paradas de planta

Ventas de Productos Petroquímicos (volúmenes y precios promedio)	Miles de Toneladas		Pesos por Tonelada	
	Tres Meses		Tres Meses	
	1° Trím. 10	1° Trim. 09	1° Trim. 10	1° Trim. 09
	Estireno y Poliestireno Brasil *	69	57	6.603
Estireno y Poliestireno Argent *	37	26	5.561	4.135
Caucho Sintético	12	10	8.049	5.428
Fertilizantes	20	51	1.166	1.171
Total	138	144	5.670	3.150
* Neto de eliminaciones				

### Gas y Energía

(en millones de pesos)	(Períodos de Tres Meses)	
	1° Trim. 10	1° Trim. 09
Ventas Netas	960	777
Utilidad Bruta	242	193
Gastos de Administración y Comercialización	(67)	(67)
Otros Resultados Operativos	17	-
Utilidad Operativa	192	126

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)	
	1° Trim. 10	1° Trim. 09
Ventas Netas	475	366
Utilidad Bruta	84	79
Gastos de Administración y Comercialización	(11)	(12)
Otros Resultados Operativos	26	1
Utilidad Operativa	99	68

## Comercialización y Transporte de Hidrocarburos

En el trimestre 2010, los ingresos por ventas aumentaron Ps.95 millones, a Ps.323 millones, principalmente como consecuencia del aumento en los ingresos por comercialización de líquidos y en menor medida por una mejora en los ingresos por la comercialización de gas.

Los ingresos por la comercialización de líquidos aumentaron Ps.59 millones, a Ps.107 millones en el trimestre 2010, principalmente por un aumento del 105,9% en los precios medios de venta producto de la recuperación en los precios internacionales, los cuales habían sido afectados negativamente en el trimestre 2009 por la crisis internacional.

Los ingresos por la comercialización de gas se incrementaron en Ps.37 millones a Ps.211 millones en el trimestre 2010, debido principalmente a una mejora del 28,7% en los precios medios de venta, parcialmente compensado por una retracción del 6,1% en los volúmenes comercializados, a 290 millones de pies cúbicos diarios en el trimestre 2010. La mejora evidenciada en los precios de venta de gas se corresponde con el incremento en los precios por ventas a usinas y a clientes residenciales, en este último caso subsidiado por el estado nacional.

El resultado bruto correspondiente al trimestre 2010 representó una ganancia de Ps.30 millones en contraposición a una pérdida de Ps.7 millones en el trimestre 2009 debido principalmente a las mejoras evidenciadas en los precios medios de venta de líquidos y gas.

## Electricidad

En el trimestre 2010, las ventas correspondientes a la generación de electricidad aumentaron Ps.40 millones, a Ps.240 millones, principalmente por el ingreso a despacho de la Central Genelba Plus, que inició sus operaciones en agosto de 2009 y totalizó ingresos por Ps.45 millones. En el trimestre 2010 Genelba Plus comercializó 194 GWh a un precio medio de Ps.232 por MWh, el cual resulta superior a los valores medios del mercado por tratarse de energía adicional que se destina al abastecimiento de grandes usuarios bajo el Programa Energía Plus.

Las ventas correspondientes a la Central Genelba disminuyeron Ps.19 millones, a Ps.168 millones en el trimestre 2010, debido principalmente a una reducción del 9,8% en la energía comercializada, a 1.346 GWh, como consecuencia de las tareas de mantenimiento programado efectuadas en el trimestre 2010. El precio medio de venta registró valores similares en ambos trimestres.

Las ventas correspondientes a Pichi Picún Leufú totalizaron Ps.27 millones en el trimestre 2010 y Ps.13 millones en el trimestre 2009, principalmente por un incremento del 98,5% en la energía comercializada, que totalizó 199 GWh. El trimestre 2009 resultó afectado por la política oficial de reconstitución de las reservas hídricas en la Cuenca del Comahue. El precio medio de venta registró una mejora del 8,8%, a Ps.135,7 por MWh en el período trimestre 2010.

Ventas de Electricidad (volúmenes y precios promedio)	Gwh		Pesos por Mwh	
	Tres Meses		Tres Meses	
	1° Trim. 10	1° Trim. 09	1° Trim. 10	1° Trim. 09
Ciclo Combinado	1.346	1.493	124,8	125,4
Hidroeléctrica	199	100	135,7	124,7
Ciclo Abierto	194		232,0	
Total	1.739	1.593	138,0	125,4