

En un entorno caracterizado por el alza de los precios internacionales del crudo el resultado neto del tercer trimestre de 2007 alcanza 742 millones de euros

Cifras no auditadas (NIIF)

3T 2006	2T 2007	3T 2007	% Variación 3T07/3T06	RESULTADOS TERCER TRIMESTRE 2007	Ene-Sep 2006	Ene-Sep 2007	% Variación 07/06
RESULTADO CONTABLE (Millones de euros)							
1.772	1.440	1.420	-19,9	RESULTADO DE LAS OPERACIONES	5.066	4.267	-15,8
869	818	742	-14,6	RESULTADO NETO	2.651	2.448	-7,7
INDICADORES PROFORMA (Millones de euros)							
1.616	1.416	1.299	-19,6	RESULTADO DE LAS OPERACIONES AJUSTADO	4.802	4.124	-14,1
844	799	670	-20,6	RESULTADO NETO AJUSTADO	2.545	2.307	-9,4
BENEFICIO POR ACCIÓN							
0,71	0,67	0,61	-14,6	Euros por acción	2,17	2,01	-7,7
0,90	0,91	0,86	-4,4	Dólares por acción	2,75	2,84	3,3

DATOS MÁS RELEVANTES DEL TERCER TRIMESTRE DE 2007

- La subida de los precios internacionales del crudo, a pesar de la negativa evolución de los precios del gas en Argentina, mejora el **resultado de las operaciones ajustado** del área de Exploración y Producción un 28,1% frente al segundo trimestre de 2007.
- **La producción del tercer trimestre**, excluidos los efectos de las variaciones contractuales ocurridas en Bolivia y Dubai cae un 3,2% (en términos acumulados a septiembre la producción se mantiene en los mismos niveles). Es de destacar los aumentos de producción en Brasil, Trinidad y Tobago y Libia que compensan parcialmente el declino de determinados campos en Argentina.
- La continuada **fortaleza del euro frente al dólar** se ve reflejada en un menor resultado de las operaciones de 78 millones de euros frente al tercer trimestre de 2006. En términos acumulados este efecto se eleva a 276 millones de euros.
- Pese a la caída de los **márgenes de refino**, el resultado de las operaciones ajustado del área de Refino y Marketing alcanza los 389 millones de euros en el trimestre, superior al alcanzado en el mismo periodo del año anterior.
- **El resultado de las operaciones** en el trimestre, que ha alcanzado 1.420 millones de euros, se ha visto afectado positivamente por las plusvalías de la venta de los terrenos de la torre del Paseo de la Castellana en Madrid.
- El **resultado financiero** mejora en 90 millones de euros aproximadamente debido a las diferencias de cambio positivas generadas por la depreciación del dólar tanto respecto al euro como al real brasileño.
- El Consejo de Administración de Repsol YPF acordó el pasado 31 de octubre el reparto de un **dividendo bruto** de 0,50 euros por acción a cuenta del ejercicio 2007, pagadero en enero de 2008. Ello supone un incremento del 40% con respecto al repartido a cuenta el ejercicio anterior, que fue de 0,36 euros por acción, y está en línea con los principios generales del Plan Estratégico 2005-2009, que contemplaba un "pay out" situado en una banda del 40 al 50%.

1.- ANÁLISIS DE RESULTADOS POR ACTIVIDADES

1.1.- EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

Cifras no auditadas (NIIF)

3T 2006	2T 2007	3T 2007	% Variación 3T07/3T06		Ene-Sep 2006	Ene-Sep 2007	% Variación 07/06
962	657	791	-17,8	RESULTADO DE LAS OPERACIONES (Millones de euros)	2.890	2.073	-28,3
1.126	657	842	-25,2	RESULTADO DE LAS OPERACIONES AJUSTADO (Millones de euros)	3.053	2.124	-30,4
529,0	489,1	462,1	-12,6	PRODUCCIÓN CRUDO Y LÍQUIDOS (Miles de bep/d)	528,3	487,4	-7,7
3.522	3.236	3.164	-10,2	PRODUCCIÓN GAS (Millones scf/d)	3.421	3.206	-6,3
1.156,1	1.065,5	1.025,7	-11,3	PRODUCCIÓN TOTAL (Miles de bep/d)	1.137,5	1.058,3	-7,0
2.260	434	702	-68,9	INVERSIONES (Millones de euros)	3.386	2.184	-35,5
88	123	79	-10,2	COSTES DE EXPLORACIÓN (Millones de euros)	209	296	41,6
3T 2006	2T 2007	3T 2007	% Variación 3T07/3T06	COTIZACIONES INTERNACIONALES (\$/bbl)	Ene-Sep 2006	Ene-Sep 2007	% Variación 07/06
69,60	68,76	74,75	7,4	Brent	66,99	67,12	0,2
70,54	65,02	75,15	6,5	WTI	68,26	66,19	-3,0
3T 2006	2T 2007	3T 2007	% Variación 3T07/3T06	PRECIOS DE REALIZACIÓN	Ene-Sep 2006	Ene-Sep 2007	% Variación 07/06
50,57	45,76	54,38	7,5	LÍQUIDOS (\$/Bbl)	47,65	46,83	-1,7
2,12	2,01	1,69	-20,3	GAS (\$/Miles scf)	2,06	2,10	1,9
1,51	1,49	1,34	-11,3	GAS en Argentina (\$/Miles scf)	1,54	1,56	1,5

1.000 Mscf/d = 28,32 Mm³/d = 0,178 Mbep/d

El resultado de las operaciones ajustado en el tercer trimestre de 2007 ascendió a 842 millones de euros, frente a los 1.126 millones de euros del tercer trimestre de 2006. Los resultados en el trimestre se han visto afectados principalmente por los siguientes factores:

- La actividad en el trimestre en términos de variación de precios, volúmenes y cambios contractuales ha reducido el resultado ajustado en 61 millones de euros frente al tercer trimestre de 2006. Adicionalmente la cancelación de las actividades en Dubai supone una caída en resultado operativo de 55 millones de euros que no tiene impacto a nivel de resultado neto.
- La depreciación del dólar frente al euro en un 7,9% en este trimestre (1,272 en el tercer trimestre de 2006 y 1,374 en este trimestre) ha supuesto un menor resultado de 58 millones de euros.
- El incremento generalizado de los costes ha supuesto un aumento de los lifting costs de 59 millones de euros. También como consecuencia de la mayor inversión, las amortizaciones técnicas se incrementaron frente al tercer trimestre de 2006 en 22 millones de euros.

Los niveles de producción deducidas la variaciones contractuales de Dubai (20,3 Kbe/d) y Bolivia (78,4 Kbe/d) han sido en el tercer trimestre de 2007 un 3,2% inferiores a los del mismo periodo del año anterior. La principal disminución se genera en Argentina (7%) aunque parte de la misma se debe a la rotura del poliducto de Magallanes. Si se excluye este efecto extraordinario la producción argentina hubiese disminuido un 6%. Por el contrario en el resto del mundo la producción sube un 7% fundamentalmente por el incremento de Brasil (9,6 Kbe/d), Trinidad y Tobago (7,5 Kbe/d) y Libia (4,2 Kbe/d).



Finalmente la caída en los precios del gas se produce básicamente por el incremento en las ventas al sector residencial argentino como consecuencia de las peores condiciones climáticas durante el pasado invierno austral.

Resultados acumulados

El **resultado de las operaciones ajustado** en los nueve primeros meses de 2007 ascendió a 2.124 millones de euros frente a 3.053 millones de euros del mismo periodo del año anterior. El descenso del resultado de las operaciones ajustado se debe principalmente a:

- La actividad, consecuencia fundamentalmente de los menores precios del crudo y del declino de determinados campos en Argentina así como de las variaciones contractuales, ha empeorado el resultado ajustado en 239 millones de euros, una vez excluido Dubai, cuya cancelación del contrato de operación ha supuesto un menor resultado de 123 millones de euros, sin impacto a nivel de resultado neto.
- La depreciación del dólar frente al euro ha supuesto un menor resultado de 167 millones de euros.
- Los lifting costs se han incrementado en 189 millones de euros. Y como consecuencia de la mayor inversión las amortizaciones técnicas se incrementaron en 85 millones de euros.
- En los 9 primeros meses de 2007 la actividad exploratoria se ha incrementado sustancialmente respecto al mismo periodo de 2006. Ello ha supuesto unos mayores gastos en exploración de 109 millones de euros.

Los **niveles de producción** deducidas la variaciones contractuales de Dubai (14,9 Kbp/d), Venezuela (18,4 Kbp/d) y Bolivia (40,9 Kbp/d) han sido en los nueve primeros meses de 2007 similares a los del mismo periodo del año anterior reflejando tan solo una caída del 0,5%. La principal disminución se genera en Argentina (4%) aunque parte de la misma se debe a la rotura del poliducto de Magallanes. Si se excluye este efecto extraordinario la producción argentina hubiese disminuido un 2,4%. Por el contrario en el resto del mundo la producción sube un 9% fundamentalmente por el incremento de Brasil (13,1 Kbp/d), Trinidad y Tobago (6,4 Kbp/d) y Libia (2,9 Kbp/d).

Las inversiones del tercer trimestre de 2007 en el área de Exploración y Producción han alcanzado 702 millones de euros. Las inversiones en desarrollo representaron un 56% de la inversión y han sido realizadas fundamentalmente en Argentina, USA, Trinidad y Tobago y Argelia.

En los nueve primeros meses de 2007 en el área de Exploración y Producción las inversiones han alcanzado 2.184 millones de euros. Estas inversiones se han destinado a básicamente a la adquisición de un 28% de Genghis Khan en el Golfo de México (USA) y a las mayores inversiones en desarrollo, así como en la planta de regasificación de Canaport y las del proyecto de Perú LNG.

1.2.- REFINO Y MARKETING

Cifras no auditadas (NIIF)

3T 2006	2T 2007	3T 2007	% Variación 3T07/3T06		Ene-Sep 2006	Ene-Sep 2007	% Variación 07/06
362	668	364	0,6	RESULTADO DE LAS OPERACIONES (Millones de euros)	1.611	1.669	3,6
350	668	389	11,1	RESULTADO DE LAS OPERACIONES AJUSTADO (Millones de euros)	1.531	1.690	10,4
14.576	15.701	15.902	9,1	VENTAS DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS (Miles de toneladas)	43.781	46.105	5,3
805	902	831	3,2	VENTAS DE GLP (Miles de toneladas)	2.770	2.792	0,8
187	171	202	8,0	INVERSIONES (Millones de euros)	492	588	19,5
3T 2006	2T 2007	3T 2007	% Variación 3T07/3T06	INDICADORES MÁRGENES DE REFINO (\$/Bbl)	Ene-Sep 2006	Ene-Sep 2007	% Variación 07/06
5,87	7,76	5,26	-10,4	España	5,93	6,52	9,9
8,61	13,91	8,76	1,7	ABB	8,96	10,93	22,0
6,35	9,38	5,89	-7,2	Repsol YPF	6,58	7,52	14,3

El resultado de las operaciones ajustado del tercer trimestre de 2007 ascendió a 389 millones de euros un 11,1% superior al obtenido en el mismo período de 2006. El trimestre ha estado marcado por el acusado estrechamiento de los spreads de las gasolineras, lo que ha reducido el indicador de margen de refino en 3,5 \$/bbl con respecto al segundo trimestre, situándolo en un nivel inferior al del tercer trimestre del año anterior. Los principales factores que explican el resultado con respecto al mismo período de 2006 son los siguientes:

- El descenso del margen de refino en 0,5 \$/bbl, compensado parcialmente con un mayor nivel de destilación (4,2%), ha supuesto una disminución en el resultado de las operaciones de aproximadamente 60 millones de euros.
- La depreciación del dólar frente al euro ha empeorado el resultado en 20 millones de euros.
- Los diferenciales en el coste de ventas a precios de reposición (CCS) y el sistema MIFO han generado un efecto positivo en la comparación trimestre contra trimestre de 66 millones de euros.
- El comportamiento del mix margen-volumen en las actividades de marketing ha contribuido a un aumento en el resultado de 21 millones de euros.
- El resto de las actividades desarrolladas, las periodificaciones y otros factores de menor impacto explican el resto de la diferencia de resultados entre periodos.

En España, las ventas al marketing propio han sido similares a las del mismo período del año anterior y los márgenes de combustibles han mantenido su fortaleza, permaneciendo estables. En ABB, han crecido tanto las ventas de productos claros al marketing propio (+12,1%) como los márgenes.

Resultados acumulados

El resultado de las operaciones ajustado de los nueve primeros meses de 2007 ascendió a 1.690 millones de euros. El mayor resultado con respecto al mismo período de 2006 se debe principalmente a:

- El aumento del margen de refino en 0,9 \$/bbl, junto con el mayor nivel de destilación (3,3%) ha supuesto un mayor resultado de las operaciones de aproximadamente 200 millones de euros.
- La depreciación del dólar frente al euro ha empeorado el resultado en 109 millones de euros.
- Los diferenciales en el coste de ventas a precios de reposición (CCS) y el sistema MIFO han generado un efecto negativo en la comparación año contra año de 89 millones de euros.
- El buen comportamiento del mix margen-volumen en las actividades de marketing y GLP ha incrementado el resultado en 164 millones de euros.

Las inversiones en el área de Refino y Marketing en el trimestre y en los nueve primeros meses de este año alcanzaron 202 y 588 millones de euros respectivamente y se han destinado fundamentalmente a proyectos de refino en curso, además de a mejoras operativas y de las instalaciones, seguridad y medio ambiente, calidad de carburantes y conversión.

1.3.- QUÍMICA

Cifras no auditadas (NIIF)

3T 2006	2T 2007	3T 2007	% Variación 3T07/3T06		Ene-Sep 2006	Ene-Sep 2007	% Variación 07/06
85	82	44	-48,2	RESULTADO DE LAS OPERACIONES (Millones de euros)	208	214	2,9
84	82	44	-47,6	RESULTADO DE LAS OPERACIONES AJUSTADO (Millones de euros)	210	214	1,9
1.295	1.206	1.133	-12,5	VENTAS DE PRODUCTOS QUÍMICOS (Miles de toneladas)	3.629	3.486	-4,0
58	37	44	-24,1	INVERSIONES (Millones de euros)	128	121	-5,5
3T 2006	2T 2007	3T 2007	% Variación 3T07/3T06	INDICADORES MÁRGENES INTERNACIONALES	Ene-Sep 2006	Ene-Sep 2007	% Variación 07/06
547	485	524	-4,2	Cracker (Eur/ton)	478	522	9,2
357	360	364	2,0	Derivada Europa (Eur/ton)	350	355	1,4
248	263	254	2,4	Derivada Latinoamérica (USD/ton)	241	289	19,9

Los indicadores representan márgenes sobre materia prima, basados en los precios internacionales de los productos petroquímicos en los mercados de referencia. Estos indicadores incorporan los productos más significativos del portafolio químico de Repsol YPF y están ponderados según la capacidad nominal de las plantas de producción.

El **resultado de las operaciones ajustado** en el área Química en el tercer trimestre de 2007 ascendió a 44 millones de euros frente a los 84 millones de euros del mismo período de 2006.

La restricción en el suministro de gas natural acontecida en Argentina durante los meses de julio y agosto, con principal incidencia en la producción de urea y metanol, ha provocado el fuerte descenso del resultado de la actividad.

Resultados acumulados

El **resultado de las operaciones ajustado** acumulado a septiembre de 2007 ascendió a 214 millones de euros, un 1,9% superior al del mismo período del año 2006.

Las causas fundamentales de las variaciones corresponden a la mejora de los márgenes de la Química de los negocios en Europa y a la menor actividad en Argentina consecuencia de la restricción en el suministro de gas natural.

Las **inversiones** en el tercer trimestre de 2007 ascendieron a 44 millones de euros.

En los nueve primeros meses de 2007 las inversiones alcanzaron los 121 millones de euros. Las principales inversiones en el año son la construcción de una planta de benceno que se pondrá en marcha en el cuarto trimestre, con una capacidad de 190 Kt/año y la ampliación en un 33% de la capacidad de la planta de OP/SM, ambas en Tarragona.

1.4.- GAS Y ELECTRICIDAD

Cifras no auditadas (NIIF)

3T 2006	2T 2007	3T 2007	% Variación 3T07/3T06		Ene-Sep 2006	Ene-Sep 2007	% Variación 07/06
115	119	123	7,0	RESULTADO DE LAS OPERACIONES (Millones de euros)	361	391	8,3
101	95	123	21,8	RESULTADO DE LAS OPERACIONES AJUSTADO (Millones de euros)	292	367	25,7
71	74	99	39,4	INVERSIONES (Millones de euros)	236	221	-6,4

El **resultado de las operaciones ajustado** en el tercer trimestre ascendió a 123 millones de euros, frente a los 101 millones de euros del mismo periodo del año anterior, lo que supone un incremento del 21,8%. Este resultado descuenta el efecto de la venta de acciones de Enagas en el tercer trimestre de 2006.

El incremento del resultado de las operaciones continuadas refleja como en trimestres anteriores la favorable evolución de los resultados de Gas Natural SDG. En particular destacan los crecimientos en los resultados de la actividad de distribución en España y Latinoamérica y, sobre todo, los de la comercialización de gas en España. Frente a lo ocurrido en los dos primeros trimestres de este año, los resultados de la actividad de electricidad han vuelto a recuperarse en este trimestre.

Los resultados de la distribución de gas en España aumentan conforme al incremento en la retribución reconocido a Gas Natural SDG para el ejercicio 2007.

El crecimiento de resultados en Latinoamérica se debe fundamentalmente al buen comportamiento de la distribución en Colombia y Brasil. Los incrementos en los resultados son más importantes si se tiene en cuenta la devaluación del dólar y las monedas locales frente al euro.

La comercialización de gas natural en España viene reflejando una constante mejoría, fruto de la línea comercial seguida por la compañía con la optimización de la cartera de contratos de gas en el mercado liberalizado y de la política de precios adaptada a las condiciones actuales del mercado.

Resultados acumulados

El **resultado de las operaciones ajustado** en los nueve primeros meses de 2007 ascendió a 367 millones de euros, frente a los 292 millones de euros del mismo periodo del año anterior lo que supone un incremento en el resultado del 25,7%, gracias sobre todo al fuerte impulso registrado en los resultados de la actividad de comercialización de gas en España.

Las **inversiones** en Gas y Electricidad durante el tercer trimestre de 2007 alcanzaron 99 millones de euros. Las cifras de los primeros nueve meses de 2007 ascienden a 221 millones de euros, cifra ligeramente inferior a la del mismo periodo del año 2006. Estas inversiones se han dedicado fundamentalmente a la actividad de distribución de gas natural en España y a los proyectos de generación de electricidad.

1.5.- CORPORACIÓN Y OTROS

Este epígrafe recoge los gastos de la Corporación y actividades no imputados a los negocios. En este trimestre se ha registrado un resultado positivo de 98 millones de euros cifra inferior a la del tercer trimestre de 2006 que incorporaba la cancelación del contrato de cobertura de precios de la compañía Empresa Petrolera Andina S.A.. Este trimestre incluye, entre otros conceptos, las plusvalías por la venta de los terrenos de la torre del Paseo de la Castellana de Madrid por un importe de 211 millones de euros.

2.- RESULTADO FINANCIERO, ENDEUDAMIENTO E INVERSIONES

Cifras no auditadas (NIIF)

EVOLUCIÓN DE LA DEUDA NETA (Millones de euros)	2T07	3T07	% Variación 3T07/2T07	Ene-Sep 2007
DEUDA NETA AL INICIO DEL PERIODO	4.426	4.500	1,7	4.396
EBITDA	-2.238	-2.107	-5,9	-6.381
VARIACIÓN FONDO DE MANIOBRA COMERCIAL	663	-180	-127,1	499
INVERSIONES (1)	961	1.149	19,6	3.359
DESINVERSIONES	-92	-599	551,1	-730
DIVIDENDOS (incluyendo los de las sociedades afiliadas)	32	437	1.265,6	921
EFFECTOS TIPO DE CAMBIO (2)	-56	-216	285,7	-326
IMPUESTOS PAGADOS	688	631	-8,3	1.674
OTROS MOVIMIENTOS	116	321	176,7	524
DEUDA NETA AL CIERRE DEL PERIODO	4.500	3.936	-12,5	3.936
DEUDA NETA + PREFERENTES AL CIERRE DEL PERIODO	7.984	7.409	-7,2	7.409

Ratio de endeudamiento

CAPITAL EMPLEADO (Millones de euros)	27.113	26.738	-1,4	26.738
DEUDA NETA/ CAPITAL EMPLEADO (%)	16,6	14,7	-11,4	14,7
DEUDA NETA + PREFERENTES / CAPITAL EMPLEADO (%)	29,5	27,7	-6,1	27,7

(1) Adicionalmente, existen inversiones de carácter financiero por 287 millones de euros lo que daría lugar a una inversión total de 3.646 millones de euros (ver tablas).

(2) A 30 de septiembre de 2007, 1 euro = 1,418 dólares.

La deuda neta de la compañía al final del tercer trimestre de 2007 se situó en 3.936 millones de euros, con una reducción de 460 millones de euros con respecto a diciembre de 2006.

El volumen de EBITDA generado ha podido absorber las inversiones del periodo, el pago del dividendo de 2006 y el pago de impuestos. Además la depreciación del dólar frente al euro ha reducido nominalmente la deuda, que en su mayor parte está nominada en esta divisa, en 326 millones de euros.

El ratio de Deuda Neta sobre Capital Empleado a Septiembre de 2007 se ha situado en el 14,7%. Teniendo en cuenta las acciones preferentes, este ratio se sitúa en el 27,7%.

El resultado financiero en los nueve primeros meses de 2007 asciende a 117 millones de euros de gasto, frente a los 387 millones de euros del mismo periodo del año pasado. Esta reducción obedece fundamentalmente a:

- Un menor gasto financiero por intereses de 57 millones de euros, principalmente, como consecuencia de la reducción de 630 millones de euros en el endeudamiento neto medio y al aumento de la rentabilidad de las inversiones financieras.
- Un mayor ingreso de 53 millones de euros como consecuencia principalmente de la mayor capitalización de intereses en los activos del upstream.
- Un mayor ingreso financiero de 59 millones de euros en el epígrafe Derivados y Provisiones que recoge fundamentalmente la evolución favorable en valoraciones a mercado de derivados financieros como consecuencia de la subida de tipos de interés euro.
- Un efecto positivo en las diferencias de cambio de 58 millones de euros, como consecuencia de la apreciación del real brasileño y del euro frente al dólar.

- Un mayor ingreso 45 millones de euros, en el epígrafe de Otros Ingresos y Gastos debido fundamentalmente a la reversión de intereses correspondientes a la desdotación de unas provisiones de carácter fiscal.

Cifras no auditadas (NIIF)

3T 2006	2T 2007	3T 2007	% Variación 3T07/3T06	RESULTADO FINANCIERO (Millones de euros)	Ene-Sep 2006	Ene-Sep 2007	% Variación 07/06
104	75	72	-30,8	INTERESES NETOS	287	230	-19,9
47	47	49	4,3	RETRIBUCIÓN ACCIONES PREFERENTES	140	142	1,4
-22	-31	-13	-40,9	INTERCALARIOS	-31	-84	171,0
26	-19	45	73,1	DERIVADOS Y PROVISIONES	99	40	-59,6
-12	-55	-95	691,7	DIFERENCIAS DE CAMBIO	-157	-215	36,9
12	38	14	16,7	OTROS INGRESOS / GASTOS	49	4	-91,8
161	55	72	-55,3	TOTAL	387	117	-69,8

3.- OTROS EPÍGRAFES DE LA CUENTA DE RESULTADOS

3.1.- IMPUESTO SOBRE BENEFICIOS

El tipo efectivo del Impuesto sobre Sociedades en este tercer trimestre se ha situado en el 43% (impuesto devengado 580 millones de euros).

Este tipo es superior al acumulado a junio de este año (38%), que se vio afectado por la reversión de provisiones fiscales ya comentadas en anteriores notas de resultados. El tipo impositivo efectivo acumulado a septiembre es del 39,6% (impuesto devengado 1.645 millones de euros).

La estimación del tipo impositivo efectivo para la totalidad del ejercicio se mantiene en un 40%.

3.2.- RESULTADO SOCIEDADES PARTICIPADAS

Cifras no auditadas (NIIF)

3T 2006	2T 2007	3T 2007	% Variación 3T07/3T06	DESGLOSE DE SOCIEDADES PARTICIPADAS (Millones de euros)	Ene-Sep 2006	Ene-Sep 2007	% Variación 07/06
18	11	8	-55,6	E&P	44	34	-22,7
11	11	11	-	R&M	26	37	43,3
-	1	1	-	QUÍMICA	2	2	-
-	2	1	-	G&E	1	3	200
29	25	21	-27,6	TOTAL	73	76	4,1

El resultado obtenido a través de sociedades participadas minoritariamente ascendió en el tercer trimestre de 2007 a 21 millones de euros frente a los 29 millones de euros del mismo periodo del año anterior, debido fundamentalmente a los menores resultados en OCP (Ecuador) y Central Dock Sud (Argentina).

3.3.- SOCIOS EXTERNOS

El resultado atribuido a socios externos en el tercer trimestre de 2007 ascendió a 47 millones de euros, frente a 170 millones de euros del tercer trimestre de 2006. En el ejercicio 2006 se incluían 158 millones de euros como ingreso atribuible a minoritarios derivado de la cancelación del contrato de cobertura de precios que la Empresa Petrolera Andina S.A. y Petrobrás, S.A., habían firmado en 2002 y de otras obligaciones con la Empresa Petrolera Andina S.A.. Descontado este efecto, la mejora en los resultados en 2007 frente a 2006 se debe, fundamentalmente, a los mejores resultados de La Pampilla y Empresa Petrolera Andina S.A..

4.- HECHOS RELEVANTES

Desde la publicación de los resultados del segundo trimestre de 2007 tuvieron lugar los siguientes hechos significativos:

En Exploración y Producción: Repsol YPF anunció el 10 de septiembre un descubrimiento de un nuevo campo de petróleo en aguas profundas de la Cuenca de Santos (Brasil). El nuevo yacimiento, denominado Carioca, está situado en el Bloque BM-S-9, operado por Petrobras con un 45% y donde Repsol YPF Brasil cuenta con una participación del 25% y British Gas del 30%. El pozo descubridor, denominado 1-BRSA-491-SPS (1-SPS-50), registró un test de producción de 2.900 barriles de crudo y 57.000 metros cúbicos de gas por día. En la Cuenca de Santos Repsol YPF lidera junto con Petrobras la actividad exploratoria participando en 19 bloques, 9 de ellos como compañía operadora.

Repsol YPF resultó ganadora, el pasado 19 de septiembre, en la licitación pública internacional promovida por la Comisión Federal de Electricidad mexicana (CFE) para el suministro de gas natural licuado (GNL) a la terminal de gas natural en el puerto de Manzanillo, en las costas mexicanas de Pacífico. La planta de Manzanillo abastecerá a las centrales eléctricas de la CFE de la zona centro occidental de México. El contrato, cuyo valor estimado alcanza los 15.000 millones de dólares, contempla el abastecimiento de GNL a la planta mexicana durante un período de 15 años. El volumen total de gas suministrado en ese periodo supondrá más de 67 bcm, cantidad equivalente a más del doble del consumo anual en España. El abastecimiento se realizará con gas procedente de la planta de licuación de Camisea, al sur de Perú, de la que Repsol YPF es comercializador en exclusiva.

El pasado 3 de septiembre de 2007, Repsol YPF hizo pública la decisión de la empresa Sonatrach de resolver el contrato relativo al Proyecto Integrado Gassi Touil, del que Repsol YPF y Gas Natural SDG habían resultado adjudicatarias en 2004 en un concurso internacional. Ambas compañías lamentan y rechazan la decisión argelina de apropiarse ahora y de forma ilegítima, del Proyecto y harán valer sus derechos en el procedimiento arbitral internacional que, con arreglo al contrato, decidirá sobre la validez de la pretendida resolución y sobre los daños y perjuicios causados.

En Refino y Marketing, el pasado 31 de octubre Repsol YPF y la compañía colombiana Organización Terpel firmaron un acuerdo para la compraventa de las actividades de comercialización de combustibles líquidos en Chile por un valor de 210 millones de dólares, incluida la deuda. La fecha estimada para el cierre de la operación será el 31 de diciembre de 2007. El acuerdo incluye la red de 206 Estaciones de Servicio de Repsol YPF distribuidas por Chile, así como el negocio de Ventas Industriales, incluyendo la infraestructura comercial y logística. Tras la operación, Repsol YPF mantendrá sus negocios de Aviación, Lubricantes y Especialidades y GLP en el país.

En Gas y Electricidad, el pasado 25 de octubre Gas Natural SDG firmó el acuerdo de compraventa de cinco ciclos combinados y un gasoducto de EDF y Mitsubishi en México. Con esta operación se produce la entrada en el mercado mexicano de generación eléctrica como segundo operador privado. Los cinco ciclos combinados adquiridos suman una potencia instalada de 2.233 MW y el gasoducto tiene 54 kilómetros de longitud. Los activos están valorados en 1.448 millones de dólares.

En la Corporación, Repsol YPF y Caja Madrid firmaron el pasado 30 de julio un acuerdo por el que la entidad financiera madrileña adquirió la torre situada en el Paseo de la Castellana de Madrid. El importe de la venta asciende a un total de 815 millones de euros.

El presidente de Repsol YPF, que ostenta este año la presidencia del Foro de Reputación Corporativa (FRC) (que reúne a once multinacionales españolas presentes en más de 100 países, con 700.000 empleados y 800 millones de clientes), presentó ante la segunda cumbre trienal de líderes políticos y empresariales, celebrada en Ginebra los pasados 5 y 6 de julio, el proyecto del Foro de Reputación Corporativa "2015 un mundo mejor para Joana", que pretende promover los Objetivos del Desarrollo del Milenio (ODM) puestos en marcha por Naciones Unidas.



El pasado 29 de agosto Repsol YPF comunicó el acuerdo por un importe de ocho millones de dólares, alcanzado con la parte demandante en Estados Unidos de la "Class Action" relativa a la revisión de las reservas de la Compañía anunciada el 26 de enero de 2006. Este acuerdo ha sido aprobado preliminarmente por el Juzgado del Distrito Sur de Nueva York.

El presidente de Repsol YPF, Antonio Brufau, recibió el pasado 16 de octubre el "Premio AEMEC a la Transparencia", concedido por la Asociación Española de Accionistas Minoritarios (AEMEC), que valora el esfuerzo realizado por Repsol en materia de transparencia y en sus relaciones con los distintos grupos de interés, en particular los accionistas minoritarios. En la decisión de AEMEC ha tenido especial consideración el esfuerzo de Repsol YPF por la transparencia en la gestión de su web corporativa, cuyo número de visitas y de páginas visitadas, ocho millones y cien millones respectivamente, la avalan como una de las más visitadas del IBEX-35.

El Consejo de Administración de Repsol YPF acordó el pasado 31 de octubre el reparto de un dividendo bruto de 0,50 euros por acción a cuenta del ejercicio 2007, pagadero en enero de 2008. Ello supone un incremento del 40% con respecto al repartido a cuenta el ejercicio anterior, que fue de 0,36 euros por acción, y está en línea con los principios generales del Plan Estratégico 2005-2009, que contemplaba un "pay out" situado en una banda del 40 al 50%.

Madrid, 8 de noviembre de 2007

Relaciones con Inversores

E-mail: INVERSORES@repsolypf.com

Website: www.repsolypf.com

*Pº Castellana 278-280
28046 Madrid (España)
Tlf: 34 913 48 55 48
Fax: 34 913 48 87 77*

Hoy 8 de noviembre de 2007, a las 14:00 horas (CET), tendrá lugar una teleconferencia a analistas e inversores institucionales con el objetivo de informar de los resultados de Repsol YPF, S.A. correspondientes al tercer trimestre de 2007.

La teleconferencia podrá seguirse en directo por cualquier persona interesada a través de la página web de Repsol YPF en Internet (www.repsolypf.com).

La grabación del acto completo de la misma estará a disposición de los inversores y de cualquier persona interesada en www.repsolypf.com durante un plazo no inferior a 1 mes.

TABLAS

RESULTADOS 3^{er} TRIMESTRE 2007



RESULTADOS DE REPSOL YPF EN BASE A SUS PRINCIPALES COMPONENTES

(Millones de Euros)

(Cifras no auditadas)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera

	DATOS TRIMESTRALES			ENERO-SEPTIEMBRE	
	3T06	2T07	3T07	2006	2007
EBITDA	2.424	2.238	2.107	7.135	6.381
Resultado de las operaciones continuadas antes de cargas financieras	1.772	1.440	1.420	5.066	4.267
Cargas financieras.....	(161)	(55)	(72)	(387)	(117)
Resultado a.d.i. por operaciones en discontinuación	-	-	-	-	-
Resultado antes de impuestos y participadas	1.611	1.385	1.348	4.679	4.150
Impuesto sobre beneficios.....	(601)	(543)	(580)	(1.890)	(1.645)
Participación en resultados d.d.i. de sd. puestas en equivalencia	29	25	21	73	76
Resultado del periodo	1.039	867	789	2.862	2.581
RESULTADO ATRIBUIBLE A:					
Socios externos	170	49	47	211	133
ACCIONISTAS DE LA SOCIEDAD DOMINANTE	869	818	742	2.651	2.448
Resultado atribuido a la sociedad dominante por acción (*)					
* Euros/acción	0,71	0,67	0,61	2,17	2,01
* \$/ADR	0,90	0,91	0,86	2,75	2,84

(*) El capital social de Repsol YPF, S.A. está constituido por 1.220.863.463 acciones.

Tipos de cambio dólar/euro a la fecha de cierre de cada trimestre:

1,266 dólares por euro en 3T06

1,351 dólares por euro en 2T07

1,418 dólares por euro en 3T07

RESULTADOS DE REPSOL YPF AJUSTADOS POR NO RECURRENTE

(Millones de Euros)

(Cifras no auditadas)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera

	TERCER TRIMESTRE 2006			ENERO-SEPTIEMBRE 2006		
	Total	No recurrentes	Ajustado	Total	No recurrentes	Ajustado
Resultado de las operaciones continuadas antes de cargas financieras.....	1.772	(156)	1.616	5.066	(264)	4.802
Exploración y Producción.....	962	164	1.126	2.890	163	3.053
Refino y Marketing.....	362	(12)	350	1.611	(80)	1.531
Química.....	85	(1)	84	208	2	210
Gas natural y electricidad.....	115	(14)	101	361	(69)	292
Corporación y otros	248	(293)	(45)	(4)	(280)	(284)
Cargas financieras.....	(161)	-	(161)	(387)	-	(387)
Resultado a.d.i. por operaciones en discontinuación	-	-	-	-	-	-
Resultado antes de impuestos y participadas	1.611	(156)	1.455	4.679	(264)	4.415
Impuesto sobre beneficios.....	(601)	19	(582)	(1.890)	46	(1.844)
Participación en resultados d.d.i. de sd. puestas en equivalencia	29	-	29	73	-	73
Resultado del periodo.....	1.039	(137)	902	2.862	(218)	2.644

RESULTADO ATRIBUIBLE A:

Socios externos	170	(112)	58	211	(112)	99
ACCIONISTAS DE LA SOCIEDAD DOMINANTE	869	(25)	844	2.651	(106)	2.545

	SEGUNDO TRIMESTRE 2007			ENERO-JUNIO 2007		
	Total	No recurrentes	Ajustado	Total	No recurrentes	Ajustado
Resultado de las operaciones continuadas antes de cargas financieras.....	1.440	(24)	1.416	2.847	(22)	2.825
Exploración y Producción.....	657	-	657	1.282	-	1.282
Refino y Marketing.....	668	-	668	1.305	(4)	1.301
Química.....	82	-	82	170	-	170
Gas natural y electricidad.....	119	(24)	95	268	(24)	244
Corporación y otros	(86)	-	(86)	(178)	6	(172)
Cargas financieras.....	(55)	-	(55)	(45)	(65)	(110)
Resultado a.d.i. por operaciones en discontinuación	-	-	-	-	-	-
Resultado antes de impuestos y participadas	1.385	(24)	1.361	2.802	(87)	2.715
Impuesto sobre beneficios.....	(543)	5	(538)	(1.065)	23	(1.042)
Participación en resultados d.d.i. de sd. puestas en equivalencia	25	-	25	55	(5)	50
Resultado del periodo.....	867	(19)	848	1.792	(69)	1.723

RESULTADO ATRIBUIBLE A:

Socios externos	49	-	49	86	-	86
ACCIONISTAS DE LA SOCIEDAD DOMINANTE	818	(19)	799	1.706	(69)	1.637

	TERCER TRIMESTRE 2007			ENERO-SEPTIEMBRE 2007		
	Total	No recurrentes	Ajustado	Total	No recurrentes	Ajustado
Resultado de las operaciones continuadas antes de cargas financieras.....	1.420	(121)	1.299	4.267	(143)	4.124
Exploración y Producción.....	791	51	842	2.073	51	2.124
Refino y Marketing.....	364	25	389	1.669	21	1.690
Química.....	44	-	44	214	-	214
Gas natural y electricidad.....	123	-	123	391	(24)	367
Corporación y otros.....	98	(197)	(99)	(80)	(191)	(271)
Cargas financieras.....	(72)	-	(72)	(117)	(65)	(182)
Resultado a.d.i. por operaciones en discontinuación	-	-	-	-	-	-
Resultado antes de impuestos y participadas	1.348	(121)	1.227	4.150	(208)	3.942
Impuesto sobre beneficios.....	(580)	49	(531)	(1.645)	72	(1.573)
Participación en resultados d.d.i. de sd. puestas en equivalencia	21	-	21	76	(5)	71
Resultado del periodo.....	789	(72)	717	2.581	(141)	2.440

RESULTADO ATRIBUIBLE A:

Socios externos	47	-	47	133	-	133
ACCIONISTAS DE LA SOCIEDAD DOMINANTE	742	(72)	670	2.448	(141)	2.307

ANÁLISIS DE LOS INGRESOS POR OPERACIONES CONTINUADAS
ANTES DE CARGAS FINANCIERAS DE REPSOL YPF
POR ACTIVIDADES Y ÁREAS GEOGRÁFICAS

(Millones de Euros)

(Cifras no auditadas)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera

	DATOS TRIMESTRALES			ENERO-SEPTIEMBRE	
	3T06	2T07	3T07	2006	2007
Exploración y Producción	2.867	2.368	2.099	7.976	6.852
España	49	21	75	153	122
ABB	1.673	1.322	1.071	4.480	3.721
Resto del Mundo	1.145	1.025	953	3.343	3.009
Refino y Marketing	11.696	10.831	12.010	34.771	33.046
España	8.291	7.251	8.333	24.621	22.302
ABB.....	1.922	1.910	1.899	5.776	5.829
Resto del Mundo	1.483	1.670	1.778	4.374	4.915
Química	1.203	1.380	1.360	3.574	3.919
España	827	1.019	1.009	2.564	2.894
ABB	218	226	237	645	673
Resto del Mundo	158	135	114	365	352
Gas natural y electricidad	716	722	729	2.467	2.301
Corporación y otros	(1.534)	(1.698)	(2.024)	(5.360)	(5.403)
TOTAL	14.948	13.603	14.174	43.428	40.715

ANÁLISIS DEL RESULTADO POR OPERACIONES CONTINUADAS
ANTES DE CARGAS FINANCIERAS DE REPSOL YPF
POR ACTIVIDADES Y ÁREAS GEOGRÁFICAS

(Millones de Euros)

(Cifras no auditadas)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera

	DATOS TRIMESTRALES			ENERO-SEPTIEMBRE	
	3T06	2T07	3T07	2006	2007
Exploración y Producción	962	657	791	2.890	2.073
España	10	(10)	-	41	(5)
ABB	394	221	309	1.233	700
Resto del Mundo	558	446	482	1.616	1.378
Refino y Marketing	362	668	364	1.611	1.669
España	470	480	295	1.462	1.182
ABB.....	(112)	97	6	36	265
Resto del Mundo	4	91	63	113	222
Química	85	82	44	208	214
España	37	42	28	78	96
ABB	45	25	2	116	76
Resto del Mundo	3	15	14	14	42
Gas natural y electricidad	115	119	123	361	391
Corporación y otros	248	(86)	98	(4)	(80)
TOTAL	1.772	1.440	1.420	5.066	4.267

ANÁLISIS DEL EBITDA DE REPSOL YPF
POR ACTIVIDADES Y ÁREAS GEOGRÁFICAS

(Millones de Euros)

(Cifras no auditadas)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera

	DATOS TRIMESTRALES			ENERO-SEPTIEMBRE	
	3T06	2T07	3T07	2006	2007
Exploración y Producción	1.490	1.180	1.376	4.369	3.671
España	17	(11)	9	58	20
ABB	787	618	750	2.336	1.932
Resto del Mundo	686	573	617	1.975	1.719
 Refino y Marketing	 656	 838	 544	 2.164	 2.059
España	669	578	416	1.814	1.394
ABB.....	(45)	144	64	172	408
Resto del Mundo	32	116	64	178	257
 Química	 147	 124	 99	 366	 361
España	76	67	67	179	194
ABB	61	33	10	148	99
Resto del Mundo	10	24	22	39	68
 Gas natural y electricidad	 132	 158	 184	 441	 525
 Corporación y otros	 (1)	 (62)	 (96)	 (205)	 (235)
 TOTAL	 2.424	 2.238	 2.107	 7.135	 6.381

ANÁLISIS DE LAS INVERSIONES DE REPSOL YPF
POR ACTIVIDADES Y ÁREAS GEOGRÁFICAS

(Millones de Euros)

(Cifras no auditadas)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera

	DATOS TRIMESTRALES			ENERO-SEPTIEMBRE	
	3T06	2T07	3T07	2006	2007
Exploración y Producción	2.260	434	702	3.386	2.184
España	-	5	(1)	1	5
ABB	282	259	308	784	794
Resto del Mundo	1.978	170	395	2.601	1.385
Refino y Marketing	187	171	202	492	588
España	105	114	161	279	391
ABB.....	65	43	18	167	150
Resto del Mundo	17	14	23	46	47
Química	58	37	44	128	121
España	32	25	29	82	80
ABB	9	4	6	19	16
Resto del Mundo	17	8	9	27	25
Gas natural y electricidad	71	74	99	236	221
Corporación y otros	35	286	220	95	532
TOTAL	2.611	1.002	1.267	4.337	3.646

BALANCE DE SITUACIÓN COMPARATIVO DE REPSOL YPF

(Millones de Euros)

(Cifras no auditadas)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera

	DICIEMBRE	SEPTIEMBRE
	2006	2007
Fondo de Comercio	3.422	3.278
Otros activos intangibles	1.156	1.033
Propiedades, Planta y Equipo	23.475	23.660
Instrumentos financieros a largo plazo	1.170	1.526
Otros activos no corrientes	903	979
Activos por impuestos diferidos	913	842
Activos disponibles para la venta	249	5
Activo circulante comercial	11.069	13.462
Inversiones financieras temporales y Tesorería	2.844	2.069
TOTAL ACTIVO	45.201	46.854
Patrimonio neto total		
Atribuido a la sociedad dominante	17.433	18.664
Atribuido a los socios externos	609	665
Provisiones para riesgos y gastos corrientes y no corrientes	2.957	2.793
Pasivos por impuestos diferidos	2.707	2.513
Subvenciones e ingresos a distribuir en varios ejercicios	224	234
Acciones preferentes	3.445	3.473
Préstamos y deudas financieras no corrientes	7.038	6.550
Deuda no corriente por arrendamiento financiero	561	539
Otras deudas no corrientes	449	581
Préstamos y deudas financieras corrientes	1.556	1.182
Acreedores comerciales corrientes	8.222	9.660
TOTAL PASIVO	45.201	46.854
INDICADORES FINANCIEROS Y RATIOS:		
DEUDA NETA	4.396	3.936
TOTAL CAPITAL EMPLEADO	25.883	26.738
ROACE antes de no recurrentes	13,8%	12,9%

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO

(Millones de Euros)

(Cifras no auditadas)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera

	ENERO-SEPTIEMBRE	
	2006	2007
I. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACION		
Resultado antes de impuestos	4.541	4.093
Ajustes al resultado:		
Socios externos	211	134
Resultado de sociedades consolidadas por puestas en equivalencia	(73)	(76)
Amortizaciones	2.233	2.314
Provisiones operativas netas dotadas	548	142
Resultados en enajenación de activos no comerciales	(55)	(263)
Cargas financieras devengadas	387	117
Otros ajustes	(657)	(80)
EBITDA	7.135	6.381
Variación real del fondo de maniobra comercial	(1.428)	(499)
Dividendos cobrados de sociedades consolidadas por puesta en equivalencia	83	110
Impuestos pagados	(1.902)	(1.674)
Provisiones aplicadas a su finalidad	(309)	(226)
	3.579	4.092
II. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Inversiones en inmovilizado y sociedades:		
Activos intangibles	(76)	(78)
Propiedades, Planta y Equipo	(4.085)	(3.104)
Adquisición de participaciones en sociedades consolidadas	(21)	(22)
Otros activos no corrientes	(155)	(442)
Total Inversiones	(4.337)	(3.646)
Desinversiones	240	735
	(4.097)	(2.911)
III. FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		
Deuda financiera neta recibida (cancelada)	852	(1.097)
Cargas financieras pagadas	(355)	(379)
Subvenciones y otros pasivos no corrientes cancelados y otros	144	32
Dividendos distribuidos	(797)	(921)
	(156)	(2.365)
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL INICIO DEL PERIODO	2.648	2.557
Saldo neto de flujos de efectivo (I, II y III)	(674)	(1.184)
Otras variaciones en efectivo y equivalentes		
Por incorporación de sociedades	2	-
Por tipo de cambio	(105)	(152)
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	1.871	1.221

TABLAS

PRINCIPALES MAGNITUDES FÍSICAS DEL
3^{er} TRIMESTRE DE 2007

MAGNITUDES DE EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

	Unidad	2006				2007				% Variación 07 / 06
		1º Tr.	2º Tr.	3º Tr.	ACUM.	1º Tr.	2º Tr.	3º Tr.	ACUM.	
-PRODUCCION DE HIDROCARBUROS	K Bep/día	1.130,2	1.126,0	1.156,1	1.137,5	1.084,5	1.065,5	1.025,7	1.058,3	-7,0
Producción de Crudo y líquidos	K Bep/día	533,7	522,4	529,0	528,3	511,6	489,1	462,1	487,4	-7,7
- ABB	K Bep/día	369,6	386,2	390,7	382,2	379,7	372,2	345,1	365,5	-4,4
-Resto del Mundo	K Bep/día	164,1	136,2	138,3	146,1	131,9	116,9	117,0	121,9	-16,6
Producción de Gas Natural	K Bep/día	596,5	603,6	627,2	609,2	572,9	576,4	563,5	570,9	-6,3
- ABB	K Bep/día	406,2	436,2	461,4	434,8	402,6	403,1	386,1	397,2	-8,6
-Resto del Mundo	K Bep/día	190,3	167,3	165,8	174,4	170,3	173,3	177,4	173,7	-0,4

MAGNITUDES DE QUÍMICA

	Unidad	2006				2007				% Variación 07 / 06
		1º Tr.	2º Tr.	3º Tr.	ACUM.	1º Tr.	2º Tr.	3º Tr.	ACUM.	
VENTAS PROD. PETROQUIMICOS	Kt	1.168	1.167	1.295	3.629	1.147	1.206	1.133	3.486	-4,0
Por tipos										
-Basicos	Kt	246	273	259	779	230	257	235	722	-7,3
-España	Kt	82	72	69	223	65	68	67	199	-10,9
-ABB	Kt	50	45	41	135	46	53	51	150	10,8
-Resto del Mundo	Kt	114	157	149	420	119	137	117	373	-11,2
-Derivados	Kt	922	893	1.035	2.850	917	948	898	2.764	-3,0
-España	Kt	338	322	303	963	325	322	289	936	-2,8
-ABB	Kt	120	175	306	601	184	261	257	702	16,8
-Resto del Mundo	Kt	464	396	426	1.286	408	366	352	1.126	-12,5

MAGNITUDES DE REFINO Y MARKETING

	Unidad	2006				2007				% Variación 07 / 06
		1º Tr.	2º Tr.	3º Tr.	ACUM.	1º Tr.	2º Tr.	3º Tr.	ACUM.	
CRUDO PROCESADO	M tep	14,1	14,1	14,2	42,4	14,0	15,0	14,8	43,8	3,3
-España	M tep	8,7	8,7	8,8	26,2	8,4	9,0	8,7	26,2	-0,1
-ABB	M tep	4,5	4,4	4,5	13,3	4,6	4,8	4,9	14,4	7,6
-Resto del Mundo	M tep	0,9	0,9	1,0	2,8	1,0	1,1	1,1	3,2	14,3
VENTAS DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS	Kt	14.469	14.736	14.576	43.781	14.502	15.701	15.902	46.105	5,3
• Ventas España	Kt	8.641	8.602	8.515	25.758	8.315	8.868	8.625	25.808	0,2
– Marketing Propio	Kt	5.384	5.163	5.486	16.033	5.276	5.301	5.508	16.085	0,3
- Productos claros	Kt	4.383	4.232	4.349	12.964	4.356	4.287	4.460	13.103	1,1
- Otros productos	Kt	1.001	931	1.137	3.069	920	1.014	1.048	2.982	-2,8
– Resto Ventas Mercado Nacional	Kt	1.862	2.018	1.764	5.644	1.664	1.727	1.706	5.097	-9,7
- Productos claros	Kt	1.288	1.476	1.212	3.976	1.159	1.170	1.193	3.522	-11,4
- Otros productos	Kt	574	542	552	1.668	505	557	513	1.575	-5,6
– Exportaciones	Kt	1.395	1.421	1.265	4.081	1.375	1.840	1.411	4.626	13,4
- Productos claros	Kt	453	631	417	1.501	497	677	406	1.580	5,3
- Otros productos	Kt	942	790	848	2.580	878	1.163	1.005	3.046	18,1
• Ventas ABB	Kt	3.845	4.044	3.959	11.848	4.025	4.409	4.801	13.235	11,7
– Marketing Propio	Kt	2.449	2.603	2.705	7.757	2.597	2.784	3.329	8.710	12,3
- Productos claros	Kt	1.977	2.083	2.152	6.212	2.107	2.230	2.412	6.749	8,6
- Otros productos	Kt	472	520	553	1.545	490	554	917	1.961	26,9
– Resto Ventas Mercado Nacional	Kt	611	632	675	1.918	622	854	824	2.300	19,9
- Productos claros	Kt	448	453	490	1.391	459	644	602	1.705	22,6
- Otros productos	Kt	163	179	185	527	163	210	222	595	12,9
– Exportaciones	Kt	785	809	579	2.173	806	771	648	2.225	2,4
- Productos claros	Kt	410	458	312	1.180	299	296	340	935	-20,8
- Otros productos	Kt	375	351	267	993	507	475	308	1.290	29,9
• Ventas Resto del Mundo	Kt	1.983	2.090	2.102	6.175	2.162	2.424	2.476	7.062	14,4
– Marketing Propio	Kt	1.313	1.402	1.337	4.052	1.576	1.709	1.741	5.026	24,0
- Productos claros	Kt	1.168	1.181	1.192	3.541	1.415	1.488	1.571	4.474	26,3
- Otros productos	Kt	145	221	145	511	161	221	170	552	8,0
– Resto Ventas Mercado Nacional	Kt	332	328	347	1.007	329	373	335	1.037	3,0
- Productos claros	Kt	252	252	282	786	269	284	272	825	5,0
- Otros productos	Kt	80	76	65	221	60	89	63	212	-4,1
– Exportaciones	Kt	338	360	418	1.116	257	342	400	999	-10,5
- Productos claros	Kt	102	123	109	334	51	73	91	215	-35,6
- Otros productos	Kt	236	237	309	782	206	269	309	784	0,3

Resto Ventas Mercado Nacional: Incluye ventas a operadores y bunker.
Exportaciones: Se expresan desde el país de origen.

	Unidad	2006				2007				% Variación 07 / 06
		1º Tr.	2º Tr.	3º Tr.	ACUM.	1º Tr.	2º Tr.	3º Tr.	ACUM.	
GLP COMERCIALIZADO	Kt	1.122	843	805	2.770	1.058	902	831	2.792	0,8
Ventas España	Kt	627	339	269	1.235	570	362	274	1.206	-2,3
Ventas ABB	Kt	239	238	262	739	212	237	251	701	-5,2
Ventas Resto Latam	Kt	186	219	229	633	205	241	257	703	11,1
Ventas Resto Mundo	Kt	71	47	45	163	70	62	50	181	11,1