



Traducció de l'original en castellà. En cas de qualsevol discrepància, prevaldrà la versió en castellà.

## El resultat net arriba als 1.212 milions d'euros, un 36,5% superior al del mateix trimestre de 2007

### Xifres no auditades (NIIF)

RESULTATS DEL PRIMER TRIMESTRE 2008	1T07	4T07	1T08	% Variació 1T08/1T07
<b>RESULTAT COMPTABLE</b> (Milions d'euros)				
RESULTAT DE LES OPERACIONS	1.407	1.541	1.606	14,1
RESULTAT NET	888	740	1.212	36,5
<b>INDICADORS PROFORMA</b> (milions d'euros)				
RESULTAT DE LES OPERACIONS AJUSTAT	1.409	1.362	1.645	16,7
RESULTAT NET AJUSTAT	838	650	976	16,5
<b>BENEFICI PER ACCIÓ</b>				
Euros per acció	0,73	0,61	0,99	36,5
Dòlars per acció	0,97	0,89	1,57	61,9

### DADES MÉS RELLEVANTS DEL PRIMER TRIMESTRE DEL 2008

- **El resultat de les operacions ajustat** del trimestre va créixer un 16,7% respecte del mateix trimestre de l'any anterior. Aquest resultat és conseqüència d'una millora en els negocis d'Upstream i GNL així com en les companyies YPF i Gas Natural SDG.
- El **trimestre** s'ha caracteritzat pels elevats preus dels crús de referència, uns marges més petits en el negoci del Downstream, així com per la debilitat del dòlar davant l'euro, que en la comparació trimestral s'ha depreciat un 14%. Referent a això la companyia va decidir al principi de l'exercici cobrir parcialment els fluxos operatius de caixa generats en dòlars mitjançant una estratègia d'opcions, per la qual cosa l'impacte d'aquesta depreciació en el resultat net ajustat ha estat menor.
- El 21 de febrer Repsol YPF va signar la **venda del 14,9% d'YPF** al grup Petersen per un import de 2.235 milions de dòlars.
- La situació financera de la companyia ha millorat substancialment per la caixa generada tant per les operacions recurrents dels negocis com per la venda abans esmentada. El **deute financer** al tancament del trimestre va ascendir a 2.357 milions d'euros, fet que suposa una reducció del 32,5%.
- El Consell d'Administració va aprovar proposar a la Junta General d'Accionistes que se celebrarà demà el pagament d'un dividend brut corresponent a l'exercici 2007 d'1,00 euro per acció.
- Des d'aquest trimestre, tal com es va anunciar el 28 de febrer passat, Repsol YPF comença a reportar els seus resultats d'acord a la nova estructura, tres negocis estratègics (Upstream, GNL i Downstream), YPF i Gas Natural SDG.

## 1.- ANÀLISI DE RESULTATS PER ACTIVITATS

### 1.1. - UPSTREAM

**Xifres no auditades (NIIF)**

	1T07	4T07	1T08	% Variació 1T08/1T07
<b>RESULTAT DE LES OPERACIONS</b> (milions d'euros)	459	466	576	25,5
<b>RESULTAT DE LES OPERACIONS AJUSTAT</b> (milions d'euros)	459	501	597	30,1
<b>PRODUCCIÓ DE LÍQUIDS</b> (milers de bep/d)	177	139	131	-26,0
<b>PRODUCCIÓ GAS (*)</b> (milions scf/d)	1.512	1.217	1.135	-24,9
<b>PRODUCCIÓ TOTAL</b> (milers de bep/d)	446	355	333	-25,3
<b>INVERSIONS</b> (milions d'euros)	564	323	242	-57,1
<b>AMORTITZACIÓ D'EXPLORACIÓ</b> (milions d'euros)	87	173	96	10,3

  

<b>PREUS DE REALITZACIÓ</b>	1T07	4T07	1T08	% Variació 1T08/1T07
Brent (\$/Bbl)	57,76	88,45	96,71	67,4
WTI (\$/Bbl)	58,27	90,50	97,82	67,9
LÍQUIDS(\$/Bbl)	49,8	84,6	85,6	71,9
GAS (\$/Miles scf)	3,33	3,09	4,25	27,6

(\*) 1.000 Mct/d = 28,32 Mm<sup>3</sup>/d = 0,178 Mbep/d

El **resultat de les operacions ajustat** en el primer trimestre del 2008 va ascendir a 597 milions d'euros, cosa que representa un increment del 30,1% respecte del primer trimestre del 2007. Els resultats en el trimestre s'han vist afectats principalment pels següents factors:

- L'increment en els preus de realització, no només per l'augment dels preus internacionals, sinó també per la millora del *mix* de la nostra cistella de crus, ha més que compensat el menor volum de producció, augmentant el resultat ajustat en 361 milions d'euros. Addicionalment, la cessació de l'activitat a Dubai ha representat una reducció de 33 milions d'euros en el resultat operatiu ajustat sense efecte en el resultat net per l'elevada pressió fiscal.
- Com a conseqüència de la inversió més important, les amortitzacions tècniques es van incrementar respecte del primer trimestre del 2007 en 17 milions d'euros, en convertir les dades de l'any 2008 en dòlars al tipus de canvi mitjà del primer trimestre del 2007. L'activitat exploratòria més elevada ha suposat una despesa més gran, de 27 milions d'euros respecte del mateix període del 2007.
- La depreciació del dòlar respecte de l'euro en un 14% en la comparació trimestral ha suposat un menor resultat de 82 milions d'euros.
- Finalment, la diferència de capitalització de despeses i interessos intercalaris entre períodes i altres efectes menors per 64 milions d'euros explicarien la diferència restant.

La **producció** en aquest trimestre, deduïdes les variacions contractuals de Dubai (20,0 Kbe/d) i Bolívia (77,5 Kbe/d) així com el canvi de criteri a Veneçuela relatiu a la consideració del pagament de regalies en espècie (2 Kbe/d) ha estat inferior en un 3,7% a la del mateix període de l'any anterior. Aquesta disminució es genera bàsicament a Veneçuela per les restriccions locals en els lliuraments de gas.

Les **inversions** del primer trimestre del 2008 en l'àrea d'Upstream han assolit els 242 milions d'euros. Les inversions en desenvolupament van representar un 50% de la inversió i han estat realitzades fonamentalment al golf de Mèxic, T&T i Perú.



## 1.2. - GNL

### Xifres no auditades (NIIF)

	1T07	4T07	1T08	% Variació 1T08/1T07
<b>RESULTAT DE LES OPERACIONS</b> (milions d'euros)	27	34	32	18,5
<b>RESULTAT DE LES OPERACIONS AJUSTAT</b> (milions d'euros)	27	34	32	18,5
<b>PREUS DE L'ELECTRICITAT EN EL POOL ELÈCTRIC A ESPANYA</b> (€/MWh)	37,2	47,9	65,9	77,2
<b>GNL COMERCIALIZAT</b> (TBtu)	43,6	41,6	44,0	0,9
<b>INVERSIONS</b> (milions d'euros)	124	97	78	-37,1

1 TBtu= 1.000.000 Mbtu

1 bcm= 1.000 Mm<sup>3</sup>= 39,683 TBtu

El **resultat de les operacions ajustat** es va situar en 32 milions d'euros, cosa que suposa un increment del 18,5%.

La millora dels resultats en el primer trimestre del 2008 es deu fonamentalment als factors següents:

- L'activitat de comercialització de gas natural liquat així com la gestió de la flota han aportat un resultat més elevat en aquest trimestre, comparat amb el mateix trimestre de l'any anterior, de 7 milions d'euros.
- L'activitat de generació elèctrica i de venda de gas al sistema gasista ha tingut un resultat millor d'aproximadament 6 milions d'euros, principalment a causa dels preus més elevats del pool elèctric al mercat espanyol.
- La depreciació del dòlar davant l'euro ha suposat un resultat inferior en el trimestre de 5 milions d'euros aproximadament.

Les **inversions** del primer trimestre en l'àrea de GNL han assolit 78 milions d'euros, un 37,1% inferiors a les del primer trimestre del 2007. Aquestes inversions s'han dedicat fonamentalment al desenvolupament del terminal de regasificació de Canaport i al projecte de liquació del Perú LNG.

### 1.3. - DOWNSTREAM

**Xifres no auditades (NIIF)**

	1T07	4T07	1T08	% Variació 1T08/1T07
<b>RESULTAT DE LES OPERACIONS</b> (milions d'euros)	515	663	482	-6,4
<b>RESULTAT DE LES OPERACIONS AJUSTAT</b> (milions d'euros)	511	329	521	2,0
<b>VENDES DE PRODUCTES PETROLÍFERS</b> (milers de tones)	11.057	11.698	11.072	0,1
<b>VENDES DE PRODUCTES PETROQUÍMICS</b> (milers de tones)	763	819	793	3,9
<b>VENDES DE GLP</b> (milers de tones)	958	895	917	-4,3
<b>INVERSIONS</b> (milions d'euros)	198	348	315	59,1
<b>INDICADOR MARGE DE REFINACIÓ</b> (\$/bbl)				
	1T07	4T07	1T08	% Variació 1T08/1T07
<b>Espanya</b>	6,54	5,99	5,29	-19,1
<b>INDICADORS MARGES INTERNACIONALS PETROQUÍMICA (*)</b>				
	1T07	4T07	1T08	% Variació 1T08/1T07
<b>Cracker</b> (Eur/ton)	557	384	489	-12,2
<b>Derivada Europa</b> (Eur/ton)	340	346	331	-2,6

(\*) Els indicadors representen marges sobre matèria primera, basats en els preus internacionals dels productes petroquímics als mercats de referència. Aquests indicadors incorporen els productes més significatius de la cartera química de Repsol YPF i estan ponderats segons la capacitat nominal de les plantes de producció.

El **resultat de les operacions ajustat** va ascendir en el primer trimestre del 2008 a 521 milions d'euros respecte dels 511 milions d'euros del mateix període del 2007. Les raons fonamentals de l'evolució del resultat han estat principalment l'alça de preus internacionals i la caiguda dels marges tant de refinació com de química.

La variació del resultat del primer trimestre del 2008 respecte del mateix període del 2007 s'explica per les raons següents:

- La reducció dels marges de refinació s'ha degut, bàsicament, a la disminució dels *spreads* de gasolines i fueloils, malgrat que els *spreads* dels destil·lats mitjans han mantingut la seva fortalesa per la pressió de la demanda.

En aquest sentit, els pitjors marges de refinació a Espanya han suposat un menor resultat de 80 milions d'euros, mentre que al Perú i al Brasil l'efecte ha estat de 51 i 33 milions d'euros respectivament. En el cas del Perú la reducció del marge s'ha vist accentuada pel pes específic que tenen els productes pesats en l'estructura de producció de la refinaria de La Pampilla. Al Brasil, es va deure en la seva pràctica totalitat a la congelació dels preus de venda exrefineria que es registra al país des de mitjan 2005, coincidint amb un nivell de preu de cru molt més elevat en aquest trimestre. No obstant això, des del dia 2 de maig s'han apujat els preus al Brasil un 10% les gasolines i un 15% els gasoils, cosa que es veurà reflectida en els resultats del segon trimestre de 2008.

- La venda de productes a Espanya ha compensat parcialment la caiguda del marge de refinació amb un impacte positiu de 14 milions d'euros per la millora dels marges de comercialització.
- El negoci de la petroleoquímica ha registrat un resultat inferior a 71 milions d'euros, a causa de l'empitjorament dels marges com a conseqüència de l'augment del preu del cru als mercats internacionals, que ha incidit en el de la nafta i en l'encariment de l'energia consumida.
- L'augment de costos i altres efectes de menor quantia han disminuït el resultat en 16 milions d'euros.
- La depreciació del dòlar respecte de l'euro ha suposat una disminució dels resultats de 49 milions d'euros.
- Finalment, tots els punts anteriorment detallats s'han vist compensats parcialment per l'efecte patrimonial.



Les **inversions** en l'àrea de Downstream en el primer trimestre del 2008 van ascendir a 315 milions d'euros, i s'han destinat fonamentalment a projectes de refinació i química en curs, a més de a millores operatives i d'instal·lacions, seguretat i medi ambient, qualitat de carburants i conversió.

## 1.4. - YPF

### Xifres no auditades (NIIF)

	1T07	4T07	1T08	% Variació 1T08/1T07
<b>RESULTAT DE LES OPERACIONS</b> (milions d'euros)	328	376	365	11,3
<b>RESULTAT DE LES OPERACIONS AJUSTAT</b> (milions d'euros)	328	457	411	25,3
<b>PRODUCCIÓ DE LÍQUIDS</b> (milers de bep/d)	335	330	329	-1,8
<b>PRODUCCIÓ GAS (*)</b> (milions scf/d)	1.705	1.668	1.703	-0,1
<b>PRODUCCIÓ TOTAL</b> (milers de bep/d)	639	627	632	-1,1
<b>VENDES DE PRODUCTES PETROLÍFERS</b> (milers de tones)	3.445	3.664	3.705	7,5
<b>VENDES DE PRODUCTES PETROQUÍMICS</b> (milers de tones)	384	621	406	5,7
<b>VENDES DE GLP</b> (milers de tones)	101	106	114	12,9
<b>INVERSIONS</b> (milions d'euros)	303	435	250	-17,5

  

INDICADORS	1T07	4T07	1T08	% Variació 1T08/1T07
<b>PREUS DE REALITZACIÓ DE LÍQUIDS</b> (\$/Bbl)	36,6	50,8	39,6	8,2
<b>PREUS DE REALITZACIÓ DE GAS</b> (\$/Miles scf)	1,88	1,98	2,32	23,4
<b>INDICADOR MARGE DE REFINACIÓ</b> (\$/bbl)	10,11	8,29	8,42	-16,7
<b>PETROQUÍMICA DERIVADA</b> (\$/ton)	351	464	473	34,8

(\*) 1.000 Mct/d = 28,32 Mm<sup>3</sup>/d = 0,178 Mbep/d

El **resultat de les operacions ajustat** ha passat de 328 milions d'euros en el primer trimestre del 2007 a 411 milions d'euros en el primer trimestre del 2008.

Es detallen a continuació les variacions més significatives d'aquest trimestre en comparació amb el del mateix període del 2007:

- El resultat de l'activitat de gas d'YPF s'ha incrementat en 46 milions d'euros, i la causa principal d'aquest augment són els preus de venda més elevats.
- Els negocis integrats d'Upstream i Downstream relacionats amb la producció de cru fins a la seva venda a les estacions de servei han millorat el resultat en uns 54 milions d'euros, principalment per la millora dels marges de màrqueting, com a conseqüència de les pujades dels preus de venda al públic, que van començar els últims mesos del 2007.
- El negoci químic relacionat amb la producció d'urea i metanol a partir del gas natural ha afegit una millora de 30 milions d'euros pel *mix* volum-marge.
- Els costos de producció dels hidrocarburs a l'Argentina s'han incrementat a un ritme similar al dels trimestres anteriors, que junt amb l'efecte produït pel tipus de canvi de 54 milions d'euros expliquen la variació del primer trimestre del 2008 respecte del mateix període de l'any anterior.

La **producció** en aquest trimestre ha estat inferior en un 1,1% a la del mateix període de l'any anterior. Aquesta disminució es va generar bàsicament pel decaïment de líquids en determinats camps de l'Argentina.

Les **inversions** del primer trimestre del 2008 a YPF han assolit els 250 milions d'euros i s'han destinat en un 80% a projectes de desenvolupament en Exploració i Producció.



## 1.5. - GAS NATURAL SDG

### Xifres no auditades (NIIF)

	1T07	4T07	1T08	% Variació 1T08/1T07
<b>RESULTAT DE LES OPERACIONS</b> (milions d'euros)	149	125	157	5,4
<b>RESULTAT DE LES OPERACIONS AJUSTAT</b> (milions d'euros)	149	125	160	7,4
<b>INVERSIONS</b> (milions d'euros)	48	430	54	12,5

El **resultat de les operacions ajustat** de Gas Natural SDG en el primer trimestre va ascendir 160 milions d'euros, respecte dels 149 milions d'euros del mateix període de l'any anterior, la qual cosa suposa un increment del 7,4%.

Es pot destacar el creixement en els resultats de l'activitat d'electricitat a Espanya, a causa fonamentalment de l'augment dels preus del pool en aquest trimestre en comparació amb el mateix període de l'any anterior i al volum més gran de generació d'electricitat en el trimestre.

Els resultats de la distribució de gas a Espanya creixen conforme a la retribució del mercat regulat i continuen mostrant el traspàs de volums de gas des del mercat regulat al mercat liberalitzat.

El resultat de la distribució de gas a Llatinoamèrica continua marcat fonamentalment pel bon comportament de l'activitat al Brasil i el continu creixement de les operacions a Colòmbia. Els bons resultats s'han vist parcialment compensats per la depreciació del dòlar i les monedes locals respecte de l'euro.

Les **inversions** en Gas Natural SDG durant el primer trimestre del 2008 van assolir els 54 milions d'euros. Aquestes inversions s'han dedicat fonamentalment a l'activitat de distribució a Espanya i als projectes de generació d'electricitat.

## 1.6 CORPORACIÓ I ALTRES

Aquest epígraf recull les despeses de funcionament de la corporació i les activitats no imputades als negocis. En el primer trimestre del 2008 es va registrar un resultat reportat negatiu de 6 milions d'euros, que inclouen la plusvàlua abans d'impostos per la venda del 14,9% d'YPF de 86 milions d'euros. El resultat ajustat per no recurrents del primer trimestre del 2008, que va ascendir a 76 milions d'euros de despesa neta, es manté en línia amb el del primer trimestre del 2007.

## 2.- RESULTAT FINANCER, ENDEUTAMENT I INVERSIONS

Xifres no auditades (NIIF)

EVOLUCIÓ DEL DEUTE NET (milions d'euros)	4T07	1T08	% Variació 1T08/4T07
<b>DEUTE NET A L'INICI DEL PERÍODE</b>	3.936	3.493	-11,3
EBITDA	-2.192	-2.422	10,5
VARIACIÓ FONDS DE MANIOBRA COMERCIAL	83	410	394,0
INVERSIONS (1)	1.719	978	-43,1
Desinversions	-543	-1.543	184,2
DIVIDENDS (inclosos els de les societats afiliades)	28	779	2.682,1
Efectes tipus de canvi	-139	-293	110,8
IMPOSTOS PAGATS	483	529	9,5
ALTRES MOVIMENTS	118	426	261,0
<b>DEUTE NET AL TANCAMENT DEL PERÍODE</b>	<b>3.493</b>	<b>2.357</b>	<b>-32,5</b>
<b>DEUTE NET + PREFERENTS AL TANCAMENT DEL PERÍODE</b>	<b>6.911</b>	<b>5.760</b>	<b>-16,7</b>

### Ràtio d'endeutament

CAPITAL EMPRAT (milions d'euros)	26.073	25.940	-0,5
<b>DEUTE NET/ CAPITAL EMPRAT(%)</b>	<b>13,4</b>	<b>9,1</b>	<b>-32,1</b>
DEUTE NET + PREFERENTS / CAPITAL EMPRAT (%)	26,5	22,2	-16,2

(1) Addicionalment, hi ha inversions de caràcter financer per 2 milions d'euros, fet que donaria lloc a una inversió total de 980 milions d'euros (vegeu taula d'inversions.)

El deute net de la companyia al final del primer trimestre del 2008 es va situar en 2.357 milions d'euros, amb una reducció de 1.136 milions d'euros respecte al desembre del 2007.

Aquesta reducció del deute net s'ha produït principalment pel volum d'EBITDA generat, així com per l'efecte de la desinversió en YPF, que ha absorbit el pagament de dividendes per import de 779 milions d'euros, les inversions i el pagament d'impostos. Addicionalment, la depreciació del dòlar davant l'euro ha reduït nominalment el deute, en un import de 293 milions d'euros.

La ràtio d'endeutament neta sobre capital emprat el març del 2008 s'ha situat en el 9,1% respecte del 13,4% reportat el desembre del 2007. Tenint en compte les accions preferents, aquesta proporció se situa en el 22,2% respecte del 26,5% reportat el desembre del 2007.

El resultat financer net en el primer trimestre del 2008 ha estat positiu per import de 52 milions d'euros, respecte dels 10 milions d'euros del mateix trimestre de l'exercici anterior. Convé destacar els aspectes següents:

- Una menor despesa financera en concepte d'interessos nets per import de 16 milions d'euros, com a conseqüència d'una reducció de 1.177 milions d'euros en l'import del deute net mitjà més accions preferents, respecte al mateix període de l'any anterior.
- La variació positiva en l'epígraf de diferències de canvi té el seu origen principalment en la gestió activa de protecció dels fluxos de caixa en dòlars que es va realitzar al principi de l'exercici a través d'una estratègia d'opcions sobre el tipus de canvi euro/dòlar.
- La variació en el concepte d'actualització de provisions es deu al fet que en el primer trimestre del 2007 es van registrar 65 milions d'euros com a reversió dels interessos de demora associats a provisions de caràcter fiscal.

**Xifres no auditades (NIIF)**

<b>CÀRREGUES FINANCERES</b> (milions d'euros)	<b>1T07</b>	<b>4T07</b>	<b>1T08</b>	<b>% Variació 1T08/1T07</b>
INTERESSOS NETS (inclou preferents)	129	121	113	-12,4
DIFERÈNCIES DE CANVI	-65	-50	-165	153,8
ACTUALITZACIÓ DE PROVISIONS	-33	30	36	-
RESULTATS PER VALORACIÓ I EXECUCIÓ DE DERIVATS FINANCERS	-18	-5	-39	116,7
INTERCALARIS	-40	-11	-14	-65,0
ALTRES INGRESSOS / DESPESES	17	22	17	0,0
<b>TOTAL</b>	<b>-10</b>	<b>107</b>	<b>-52</b>	<b>420,0</b>

### **3.- ALTRES EPÍGRAFS DEL COMPTE DE RESULTATS**

#### **3.1. - IMPOST SOBRE BENEFICIS**

El tipus impositiu efectiu de l'impost sobre societats per a l'exercici 2008, s'ha estimat en un 38%. No obstant això, les diferents operacions de desinversió, fonamentalment la venda d'YPF, SA, i financeres dutes a terme per la companyia en el trimestre han donat lloc, en aquest període, a un tipus impositiu efectiu del 24,8%.

#### **3.2. - RESULTAT SOCIETATS PARTICIPADES**

**Xifres no auditades (NIIF)**

<b>DESGLOSSAMENT DE SOCIETATS PARTICIPADES</b> (milions d'euros)	<b>1T07</b>	<b>4T07</b>	<b>1T08</b>	<b>% Variació 1T08/1T07</b>
UPSTREAM	2	-14	12	500,0
GNL	11	20	5	-54,5
DOWNSTREAM	14	25	5	-64,3
YPF	3	2	3	0,0
Gas Natural SDG	0	0	1	-
<b>TOTAL</b>	<b>30</b>	<b>33</b>	<b>26</b>	<b>-13,3</b>

El resultat obtingut a través de societats participades minoritàriament va ascendir en el primer trimestre del 2008 a 26 milions d'euros, respecte dels 30 milions d'euros del mateix període de l'any anterior. La minoració en l'àrea de Downstream deguda als menors resultats de CLH per menor percentatge de participació s'ha vist parcialment compensada pels millors resultats en l'àrea d'Upstream.

#### **3.3. - SOCIS EXTERNS**

El resultat atribuït a socis externs en el primer trimestre del 2008 va ascendir a 60 milions d'euros respecte dels 37 milions d'euros del primer trimestre del 2007. El resultat en el primer trimestre del 2008 recull la major participació de socis externs conseqüència de la venda del 14,9% d'YPF.



#### 4.- **FETS RELLEVANTS**

Des de la publicació dels resultats del quart trimestre del 2007 les notícies rellevants anunciades per la companyia han estat les següents:

**En la corporació**, el 23 de març es va registrar en la Comissió Nacional del Mercat de Valors l'Informe Anual de Govern Corporatiu corresponent a l'exercici 2007.

El Consell d'Administració del 26 de març va aprovar proposar a la pròxima Junta General d'Accionistes, que se celebrarà el 14 de maig, la distribució d'un dividend brut total corresponent a l'exercici 2007 d'un euro per acció, cosa que suposa un increment del 39% respecte al dividend total de l'exercici anterior. Amb aquesta proposta, el pagament total per dividend del 2007 ascendirà a 1.221 milions d'euros. Aquest increment de dividend s'inscriu en la política d'augment de la rendibilitat per als accionistes, anunciada pel president executiu de Repsol YPF, Antonio Brufau, i prevista al Pla Estratègic 2008-2012.

El 26 de març de 2008 el Consell d'Administració de Repsol YPF, SA va acordar convocar la Junta General Ordinària d'Accionistes, que se celebrarà al Palau Municipal de Congressos, Avenida de la Capital de España-Madrid, sense número, Campo de las Naciones, de Madrid, el dia 13 de maig del 2008, a les 12:00 h, en primera convocatòria, i en el mateix lloc i hora, el dia 14 de maig del 2008, en segona convocatòria.

El 15 d'abril es va registrar a la Comissió Nacional del Mercat de Valors (CNMV), una nota explicativa sobre les informacions aparegudes als mitjans que recollien les declaracions del director general de l'Agència Nacional del Petroli, Gas Natural i Biocombustibles del Brasil (ANP), Haroldo Lima, sobre el potencial del camp carioca (BM-S-9) a la Cuenca de Santos (Brasil). El mateix dia, es va registrar una ampliació de la nota anterior amb el comunicat oficial de Petrobrás, operador del camp.

**Madrid, 13 de maig del 2008**

##### ***Relació amb inversors***

*Correu electrònic:* [INVERSORES@repsolypf.com](mailto:INVERSORES@repsolypf.com)

*Pàgina web:* [www.repsolypf.com](http://www.repsolypf.com)

*Paseo de la Castellana, 278-280*

*28046 Madrid (Espanya)*

*Tel.: 34 913 485 548*

*Fax: 34 913 488 777*

Avui, 13 de maig del 2008, a les 17:00 h (CET), tindrà lloc una teleconferència a analistes i inversors institucionals amb l'objectiu d'informar dels resultats de Repsol YPF, SA corresponents al primer trimestre del 2008.

La teleconferència es podrà seguir en directe per qualsevol persona interessada a través de la pàgina web de Repsol YPF a Internet ([www.repsolypf.com](http://www.repsolypf.com)).

L'enregistrament de l'acte complet estarà a disposició dels inversors i de qualsevol persona interessada a [www.repsolypf.com](http://www.repsolypf.com) durant un termini no inferior a 1 mes.



TAULES

RESULTATS 1r TRIMESTRE 2008



**RESULTATS DE REPSOL YPF A PARTIR DELS SEUS COMPONENTS PRINCIPALS**

(Milions d'euros)

(Xifres no auditades)

Elaborat d'acord amb normes internacionals d'informació financera

Traducció de l'original en castellà. En cas de qualsevol discrepància, prevaldrà la versió en castellà.

	DADES TRIMESTRALS		
	1T07	4T07	1T08
<b>EBITDA</b> .....	<b>2.036</b>	<b>2.192</b>	<b>2.422</b>
Resultat de les operacions continuades abans de càrregues financeres .....	1.407	1.541	1.606
Càrregues financeres.....	10	(107)	52
<b>Resultat abans d'impostos i .....</b> pæ	<b>1.417</b>	<b>1.434</b>	<b>1.658</b>
Impost sobre beneficis.....	(522)	(693)	(412)
Participació en resultats DDI i SD posades en equivalència .....	30	33	26
<b>Resultat del període</b> .....	<b>925</b>	<b>774</b>	<b>1.272</b>
<b>RESULTAT ATRIBUÏBLE A:</b>			
Socis externs .....	37	34	60
<b>ACCIONISTES DE LA SOCIETAT DOMINANT</b> .....	<b>888</b>	<b>740</b>	<b>1.212</b>
Resultat atribuït a la societat dominant per acció (*)			
* Euros/acció .....	0,73	0,61	0,99
* \$/ADR .....	0,97	0,89	1,57

(\*) El capital social de Repsol YPF, SA està constituït per 1.220.863.463 accions.

Tipus de canvi dòlar/euro la data de tancament de cada trimestre:

1,332 dòlars per euro en 1T07

1,472 dòlars per euro en 4T07

1,581 dòlars per euro en 1T08



**RESULTATS DE REPSOL YPF AJUSTATS PER NO RECURRENTS**

(Milions d'euros)

(Xifres no auditades)

Elaborat d'acord amb normes internacionals d'informació financera

Traducció de l'original en castellà. En cas de qualsevol discrepància, prevaldrà la versió en castellà.

	PRIMER TRIMESTRE 2007		
	Total	No recurrents	Ajustat
<b>Resultat de les operacions continuades abans de càrregues financeres.....</b>	<b>1.407</b>	<b>2</b>	<b>1.409</b>
Upstream .....	459	-	459
GNL.....	27	-	27
Downstream.....	515	(4)	511
YPF.....	328	-	328
Gas Natural SDG.....	149	-	149
Corporació i d'altres	(71)	6	(65)
<b>Càrregues financeres.....</b>	<b>10</b>	<b>(65)</b>	<b>(55)</b>
<b>Resultat abans d'impostos i participades .....</b>	<b>1.417</b>	<b>(63)</b>	<b>1.354</b>
Impost sobre beneficis.....	(522)	18	(504)
Participació en resultats DDli SD posades en equivalència .....	30	(5)	25
<b>Resultat del període.....</b>	<b>925</b>	<b>(50)</b>	<b>875</b>
<b>RESULTAT ATRIBUÏBLE A:</b>			
Socis externs .....	37	-	37
<b>ACCIONISTES DE LA SOCIETAT DOMINANT .....</b>	<b>888</b>	<b>(50)</b>	<b>838</b>
	QUART TRIMESTRE 2007		
	Total	No recurrents	Ajustat
<b>Resultat de les operacions continuades abans de càrregues financeres.....</b>	<b>1.541</b>	<b>(179)</b>	<b>1.362</b>
Upstream .....	466	35	501
GNL.....	34	-	34
Downstream.....	663	(334)	329
YPF.....	376	81	457
Gas Natural SDG.....	125	-	125
Corporació i d'altres	(123)	39	(84)
<b>Càrregues financeres.....</b>	<b>(107)</b>	<b>-</b>	<b>(107)</b>
<b>Resultat abans d'impostos i participades.....</b>	<b>1.434</b>	<b>(179)</b>	<b>1.255</b>
Impost sobre beneficis.....	(693)	89	(604)
Participació en resultats DDI i SD posades en equivalència .....	33	-	33
<b>Resultat del període.....</b>	<b>774</b>	<b>(90)</b>	<b>684</b>
<b>RESULTAT ATRIBUÏBLE A:</b>			
Socis externs .....	34	-	34
<b>ACCIONISTES DE LA SOCIETAT DOMINANT .....</b>	<b>740</b>	<b>(90)</b>	<b>650</b>
	PRIMER TRIMESTRE 2008		
	Total	No recurrents	Ajustat
<b>Resultat de les operacions continuades abans de càrregues financeres.....</b>	<b>1.606</b>	<b>39</b>	<b>1.645</b>
Upstream .....	576	21	597
GNL.....	32	-	32
Downstream.....	482	39	521
YPF.....	365	46	411
Gas Natural SDG.....	157	3	160
Corporació i altres	(6)	(70)	(76)
<b>Càrregues financeres.....</b>	<b>52</b>	<b>-</b>	<b>52</b>
<b>Resultat abans d'impostos i .....</b>	<b>1.658</b>	<b>39</b>	<b>1.697</b>
Impost sobre beneficis.....	(412)	(275)	(687)
Participació en resultats DDI i SD posades en equivalència .....	26	-	26
<b>Resultat del període.....</b>	<b>1.272</b>	<b>(236)</b>	<b>1.036</b>
<b>RESULTAT ATRIBUÏBLE A:</b>			
Socis externs .....	60	-	60
<b>ACCIONISTES DE LA SOCIETAT DOMINANT .....</b>	<b>1.212</b>	<b>(236)</b>	<b>976</b>



**ANÀLISI DELS INGRESSOS PER OPERACIONS CONTINUADES**  
**ABANS DE CÀRREGUES FINANCERES DE REPSOL YPF**  
**PER ACTIVITATS I ÀREES GEOGRÀFIQUES**

(Milions d'euros)

(Xifres no auditades)

*Elaborat d'acord amb normes internacionals d'informació financera*

*Traducció de l'original en castellà. En cas de qualsevol discrepància, prevaldrà la versió en castellà.*

	DADES TRIMESTRALS		
	1T07	4T07	1T08
<b>Upstream</b> .....	<b>1.132</b>	<b>1.199</b>	<b>1.238</b>
Amèrica del Nord i Brasil .....	121	88	101
Nord d'Àfrica .....	284	511	518
Resta del món .....	739	622	627
Ajusts	(12)	(22)	(8)
<b>GNL</b> .....	<b>266</b>	<b>145</b>	<b>308</b>
<b>Downstream</b> .....	<b>9.114</b>	<b>11.272</b>	<b>11.556</b>
Europa .....	8.287	10.334	10.848
Resta del món .....	1.233	1.528	1.390
Ajusts	(406)	(590)	(682)
<b>YPF</b> .....	<b>1.989</b>	<b>2.383</b>	<b>2.282</b>
Upstream .....	1.055	1.250	1.026
Downstream .....	1.639	2.100	1.882
Corporació .....	34	101	55
Ajusts	(739)	(1.068)	(681)
<b>Gas Natural SDG</b> .....	<b>849</b>	<b>853</b>	<b>1.031</b>
<b>Corporació, d'altres i ajustos</b> .....	<b>(412)</b>	<b>(644)</b>	<b>(416)</b>
<b>TOTAL</b> .....	<b>12.938</b>	<b>15.208</b>	<b>15.999</b>



**ANÀLISI DEL RESULTAT PER OPERACIONS CONTINUADES**  
**ABANS DE CÀRREGUES FINANCERES DE REPSOL YPF**  
**PER ACTIVITATS I ÀREES GEOGRÀFIQUES**

(Milions d'euros)

(Xifres no auditades)

*Elaborat d'acord amb normes internacionals d'informació financera*

*Traducció de l'original en castellà. En cas de qualsevol discrepància, prevaldrà la versió en castellà.*

	DADES TRIMESTRALS		
	1T07	4T07	1T08
<b>Upstream</b> .....	<b>459</b>	<b>466</b>	<b>576</b>
Amèrica del Nord i Brasil .....	39	(58)	-
Nord d'Àfrica .....	217	335	338
Resta del món .....	203	189	238
 <b>GNL</b> .....	 <b>27</b>	 <b>34</b>	 <b>32</b>
 <b>Downstream</b> .....	 <b>515</b>	 <b>663</b>	 <b>482</b>
Europa .....	466	599	482
Resta del món .....	49	64	-
 <b>YPF</b> .....	 <b>328</b>	 <b>376</b>	 <b>365</b>
Upstream .....	139	394	167
Downstream .....	210	44	225
Corporació .....	(21)	(62)	(27)
 <b>Gas Natural SDG</b> .....	 <b>149</b>	 <b>125</b>	 <b>157</b>
 <b>Corporació i d'altres</b> .....	 <b>(71)</b>	 <b>(123)</b>	 <b>(6)</b>
 <b>TOTAL</b> .....	 <b>1.407</b>	 <b>1.541</b>	 <b>1.606</b>



**ANÀLISI DE L'EBITDA DE REPSOL YPF**  
**PER ACTIVITATS I ÀREES GEOGRÀFIQUES**

(Milions d'euros)

(Xifres no auditades)

*Elaborat d'acord amb normes internacionals d'informació financera*

*Traducció de l'original en castellà. En cas de qualsevol discrepància, prevaldrà la versió en castellà.*

	DADES TRIMESTRALS		
	1T07	4T07	1T08
<b>Upstream</b> .....	<b>586</b>	<b>735</b>	<b>753</b>
Amèrica del Nord i Brasil .....	2	(14)	52
Nord d'Àfrica .....	242	438	356
Resta del món .....	342	311	345
 <b>GNL</b> .....	 <b>28</b>	 <b>47</b>	 <b>40</b>
 <b>Downstream</b> .....	 <b>574</b>	 <b>450</b>	 <b>709</b>
Europa .....	506	398	682
Resta del món .....	68	52	27
 <b>YPF</b> .....	 <b>715</b>	 <b>851</b>	 <b>756</b>
Upstream .....	502	772	507
Downstream .....	241	77	259
Corporació .....	(28)	2	(10)
 <b>Gas Natural SDG</b> .....	 <b>183</b>	 <b>192</b>	 <b>230</b>
 <b>Corporació i d'altres</b> .....	 <b>(50)</b>	 <b>(83)</b>	 <b>(66)</b>
 <b>TOTAL</b> .....	 <b>2.036</b>	 <b>2.192</b>	 <b>2.422</b>



**ANÀLISI DE LES INVERSIONS DE REPSOL YPF**  
**PER ACTIVITATS I ÀREES GEOGRÀFIQUES**

(Milions d'euros)

(Xifres no auditades)

*Elaborat d'acord amb normes internacionals d'informació financera*

*Traducció de l'original en castellà. En cas de qualsevol discrepància, prevaldrà la versió en castellà.*

	DADES TRIMESTRALS		
	1T07	4T07	1T08
<b>Upstream</b> .....	<b>564</b>	<b>323</b>	<b>242</b>
Amèrica del Nord i Brasil .....	362	77	110
Nord d'Àfrica .....	28	62	44
Resta del món .....	174	184	88
 <b>GNL</b> .....	 <b>124</b>	 <b>97</b>	 <b>78</b>
 <b>Downstream</b> .....	 <b>198</b>	 <b>348</b>	 <b>315</b>
Europa .....	152	328	299
Resta del món .....	46	20	16
 <b>YPF</b> .....	 <b>303</b>	 <b>435</b>	 <b>250</b>
Upstream .....	234	309	223
Downstream .....	56	92	17
Corporació .....	13	34	10
 <b>Gas Natural SDG</b> .....	 <b>48</b>	 <b>430</b>	 <b>54</b>
 <b>Corporació i d'altres</b> .....	 <b>140</b>	 <b>94</b>	 <b>41</b>
 <b>TOTAL</b> .....	 <b>1.377</b>	 <b>1.727</b>	 <b>980</b>



## **BALANÇ DE SITUACIÓ COMPARATIU DE REPSOL YPF**

(Milions d'euros)

(Xifres no auditades)

*Elaborat d'acord amb normes internacionals d'informació financera*

*Traducció de l'original en castellà. En cas de qualsevol discrepància, prevaldrà la versió en castellà.*

	<b>DESEMBRE</b>	<b>MARÇ</b>
	<b>2007</b>	<b>2008</b>
Fons de comerç .....	3.308	2.877
Altres actius intangibles .....	1.018	1.243
Propietats, planta i equip .....	23.676	22.858
Instruments financers a llarg termini .....	1.512	2.352
Altres actius no corrents .....	1.007	988
Actius per impostos .....	1.020	1.120
Actius disponibles per a la venda .....	80	64
Actiu circulat comercial .....	12.692	13.272
Inversions financeres temporals i Tresoreria .....	2.851	3.271
<b>TOTAL ACTIU</b>	<b>47.164</b>	<b>48.045</b>
Patrimoni net total		
Atribuït a la societat dominant .....	18.511	18.735
Atribuït als socis externs .....	651	1.445
Provisions per a riscos i despeses corrents i no corrents .....	2.851	2.764
Passius per impostos .....	2.473	2.325
Subvencions i ingressos per distribuir en diversos exercicis .....	278	434
Accions preferents .....	3.418	3.403
Préstecs i deutes financers no corrents .....	6.647	6.532
Deute no corrent per arrendament financer .....	632	689
Altres deutes no corrents .....	634	677
Préstecs i deutes financers corrents .....	1.501	1.714
Creditors comercials corrents .....	9.568	9.327
<b>TOTAL PASSIU</b>	<b>47.164</b>	<b>48.045</b>
<b>INDICADORS FINANCERS I PROPORCIONS:</b>		
<b>DEUTE NET</b>	3.493	2.357
<b>TOTAL CAPITAL EMPRAT</b>	26.073	25.940
<b>ROACE abans de no recurrents</b>	12,7%	16,4%



**Grup Repsol YPF**  
**ESTAT DE FLUXOS D'EFECTIU**  
**(Milions d'euros)**

(Xifres no auditades)

Elaborat d'acord amb normes internacionals d'informació financera

Traducció de l'original en castellà. En cas de qualsevol discrepància, prevaldrà la versió en castellà.

	Gener - Març	
	2007	2008
<b>I. FLUXOS D'EFECTIU DE LES ACTIVITATS D'OPERACIÓ</b>		
Resultat abans d'impostos:	1.410	1.624
Ajusts al resultat:		
Socis externs	37	60
Resultat de societats consolidades posades en equivalència	(30)	(26)
Amortitzacions	734	736
Provisions netes dotades	(35)	197
Resultats en alienació d'actius no comercials	(10)	(89)
Càrregues financeres produïdes	(10)	(52)
Altres ajusts	(60)	(28)
<b>EBITDA</b>	<b>2.036</b>	<b>2.422</b>
Variació real del fons de maniobra comercial	(16)	(410)
Dividends cobrats	18	-
Impostos pagats	(355)	(529)
Provisions aplicades a la seva finalitat	(39)	(138)
	<b>1.644</b>	<b>1.345</b>
<b>II. FLUXOS D'EFECTIU DE LES ACTIVITATS D'INVERSIÓ</b>		
Inversions en immobilitzat i societats:		
Actius intangibles	(21)	(28)
Propietats, planta i equip	(1.173)	(901)
Adquisició de participacions en societats consolidades	(2)	-
Altres actius no corrents	(181)	(51)
Total inversions	<b>(1.377)</b>	<b>(980)</b>
Desinversions	45	853
	<b>(1.332)</b>	<b>(127)</b>
<b>III. FLUXOS D'EFECTIU DE LES ACTIVITATS DE FINANÇAMENT</b>		
Deute financer net rebut (cancel·lat)	75	181
Interessos nets pagats	(39)	(136)
Subvencions i altres passius no corrents cancel·lats i altres	(14)	(113)
Dividends distribuïts	(452)	(779)
	<b>(430)</b>	<b>(847)</b>
<b>EFECTIU I EQUIVALENTS A L'EFECTIU A L'INICI DEL PERÍODE</b>	<b>2.557</b>	<b>2.585</b>
<b>Saldo net dels fluxos d'efectiu (I,II i III)</b>	<b>(118)</b>	<b>371</b>
Altres variacions en efectiu i equivalents		
Per incorporació de societats	-	-
Per tipus de canvi i altres variacions	(13)	(43)
<b>Efectiu i Equivalents a l'Efectiu al final del període</b>	<b>2.426</b>	<b>2.913</b>



TAULES

PRINCIPALS MAGNITUDS FÍSiques DEL 1r  
TRIMESTRE DEL 2008



## MAGNITUDS D'UPSTREAM

Traducció de l'original en castellà. En cas de qualsevol discrepància, prevaldrà la versió en castellà.

		<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>%</u>
	<u>Unitat</u>	<u>1r trim.</u>	<u>1r trim.</u>	<u>Variació</u>
				<u>08 / 07</u>
<b>PRODUCCIÓ D'HIDROCARBURS</b>	<b>K Bep/dia</b>	<b>446</b>	<b>333</b>	<b>-25,3%</b>
<b>Producció de líquids</b>	<b>K Bep/dia</b>	<b>177</b>	<b>131</b>	<b>-26,0%</b>
Amèrica del Nord i Brasil	K Bep/dia	18	15	-17,8%
Nord d'Àfrica	K Bep/dia	53	55	3,8%
Resta del Món	K Bep/dia	105	61	-41,8%
<b>Producció de Gas Natural</b>	<b>K Bep/dia</b>	<b>269</b>	<b>202</b>	<b>-24,9%</b>
Amèrica del Nord i Brasil	K Bep/dia	1	1	19,0%
Nord d'Àfrica	K Bep/dia	8	10	24,7%
Resta del Món	K Bep/dia	261	192	-26,5%

## MAGNITUDS DE DOWNSTREAM

*Traducció de l'original en castellà. En cas de qualsevol discrepància, prevaldrà la versió en castellà.*

	Unitat	2007 1r trim.	2008 1r trim.	% Variació 08 / 07
<b>CRU PROCESSAT</b>	<b>M tep</b>	<b>9,9</b>	<b>10,1</b>	<b>2,2%</b>
Europa	M tep	8,4	8,5	0,3%
Resta del Món	M tep	1,5	1,7	13,3%
<b>VENDES DE PROD. PETROLÍFERS</b>	<b>Kt</b>	<b>11.057</b>	<b>11.072</b>	<b>0,1%</b>
<b>Vendes Europa</b>	<b>Kt</b>	<b>8.975</b>	<b>9.064</b>	<b>1,0%</b>
<b>Màrqueting propi</b>	<b>Kt</b>	<b>5.930</b>	<b>5.906</b>	<b>-0,4%</b>
Productes clars	Kt	4.950	4.865	-1,7%
Altres productes	Kt	980	1.041	6,2%
<b>Resta vendes mercat nacional</b>	<b>Kt</b>	<b>1.670</b>	<b>1.688</b>	<b>1,1%</b>
Productes clars	Kt	1.164	1.227	5,4%
Altres productes	Kt	506	461	-8,9%
<b>Exportacions</b>	<b>Kt</b>	<b>1.375</b>	<b>1.470</b>	<b>6,9%</b>
Productes clars	Kt	497	408	-17,9%
Altres productes	Kt	878	1.062	21,0%
<b>Vendes resta del món</b>	<b>Kt</b>	<b>2.082</b>	<b>2.008</b>	<b>-3,6%</b>
<b>Màrqueting propi</b>	<b>Kt</b>	<b>1.096</b>	<b>789</b>	<b>-28,0%</b>
Productes clars	Kt	970	667	-31,2%
Altres productes	Kt	126	122	-3,2%
<b>Reste vendes mercat nacional</b>	<b>Kt</b>	<b>729</b>	<b>782</b>	<b>7,3%</b>
Productes clars	Kt	542	591	9,0%
Altres productes	Kt	187	191	2,1%
<b>Exportacions</b>	<b>Kt</b>	<b>257</b>	<b>437</b>	<b>70,0%</b>
Productes clars	Kt	51	105	105,9%
Altres productes	Kt	206	332	61,2%
<b>QUÍMICA</b>				
<b>VENDES PROD. PETROQUÍMICS</b>	<b>Kt</b>	<b>763</b>	<b>793</b>	<b>3,9%</b>
<b>Europa</b>	<b>Kt</b>	<b>688</b>	<b>711</b>	<b>3,3%</b>
Bàsica	Kt	169	183	7,8%
Derivada	Kt	519	529	1,9%
<b>Resta del món</b>	<b>Kt</b>	<b>75</b>	<b>82</b>	<b>9,9%</b>
Bàsica	Kt	15	15	1,3%
Derivada	Kt	60	67	12,0%
<b>GLP</b>				
<b>GLP comercialitzat</b>	<b>Kt</b>	<b>958</b>	<b>917</b>	<b>-4,4%</b>
Europa	Kt	630	602	-4,4%
Resta del Món	Kt	328	314	-4,3%

**Resta vendes mercat nacional:** Inclou vendes a operadors i búnquer.

**Exportacions:** S'expressen des del país d'origen.



## MAGNITUDS D'YPF

Traducció de l'original en castellà. En cas de qualsevol discrepància, prevaldrà la versió en castellà.

	Unitat	2007 1r trim.	2008 1r trim.	% Variació 08 / 07
<b>UPSTREAM</b>				
<b>PRODUCCIÓ D'HIDROCARBURS</b>	<b>K Bep/dia</b>	<b>639</b>	<b>632</b>	<b>-1,1%</b>
<b>Producció de líquids</b>	<b>K Bep/dia</b>	<b>335</b>	<b>329</b>	<b>-1,8%</b>
Argentina	K Bep/dia	335	329	-1,8%
Resta del Món	K Bep/dia	0	0	-
<b>Producció de Gas Natural</b>	<b>K Bep/dia</b>	<b>304</b>	<b>303</b>	<b>-0,1%</b>
Argentina	K Bep/dia	303	303	0,0%
Resta del Món	K Bep/dia	0	0	-
<b>DOWNSTREAM</b>				
<b>CRU PROCESSAT</b>	<b>M tep</b>	<b>4,1</b>	<b>4,2</b>	<b>0,8%</b>
<b>VENDES DE PROD.PETROLÍFERS</b>	<b>Kt</b>	<b>3.445</b>	<b>3.705</b>	<b>7,5%</b>
<b>Màrqueting propi</b>	<b>Kt</b>	<b>2.423</b>	<b>2.622</b>	<b>8,2%</b>
Productes clars	Kt	1.958	2.143	9,4%
Altres productes	Kt	465	479	3,0%
<b>Restes vendes mercat nacional</b>	<b>Kt</b>	<b>216</b>	<b>302</b>	<b>39,8%</b>
Productes clars	Kt	181	231	27,6%
Altres productes	Kt	35	71	102,9%
<b>Exportacions</b>	<b>Kt</b>	<b>806</b>	<b>781</b>	<b>-3,1%</b>
Productes clars	Kt	299	220	-26,4%
Altres productes	Kt	507	561	10,7%
<b>QUÍMICA</b>				
<b>VENDES PROD. PETROQUÍMICS</b>	<b>Kt</b>	<b>384</b>	<b>406</b>	<b>5,7%</b>
Bàsica	Kt	46	48	4,4%
Derivada	Kt	338	359	6,0%
<b>GLP</b>				
<b>GLP comercialitzat</b>	<b>Kt</b>	<b>101</b>	<b>114</b>	<b>12,9%</b>

**Resta vendes mercat nacional:** Inclou vendes a operadors i búnquer.

**Exportacions:** S'expressen des del país d'origen.

(\*) Les diferències en els percentatges són a causa de l'arrodoniment en el concepte Resta del Món