



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

REPSOL YPF AUGMENTA EL RESULTAT NET UN 24%

Xifres no auditades (NIIF)

2T 2007	1T 2008	2T 2008	% Variació 2T08/2T07	RESULTATS SEGON TRIMESTRE 2008	Gen.- juny 2007	Gen.- juny 2008	% Variació 08/07
RESULTAT COMPTABLE (Milions d'euros)							
1.440	1.606	1.896	31,7	RESULTAT D'EXPLOTACIÓ	2.847	3.502	23,0
818	1.212	905	10,6	RESULTAT NET	1.706	2.117	24,1
INDICADORS PROFORMA (milions d'euros)							
1.416	1.645	1.804	27,4	RESULTAT D'EXPLOTACIÓ AJUSTAT	2.825	3.449	22,1
799	976	907	13,5	RESULTAT NET AJUSTAT	1.637	1.883	15,0
BENEFICI PER ACCIÓ							
0,67	0,99	0,74	10,6	Euros per acció	1,40	1,73	24,1
0,91	1,57	1,17	28,6	Dòlars per acció	1,89	2,73	44,4

DADES MÉS RELLEVANTS DEL SEGON TRIMESTRE DE 2008

- El **resultat d'explotació ajustat** del trimestre va créixer un 27,4% enfront del mateix trimestre de l'any anterior. Aquest resultat és conseqüència, principalment, d'una millora de les magnituds fonamentals del negoci d'Upstream i de l'increment de marges a l'Argentina.
- El **trimestre** s'ha caracteritzat pels elevats preus dels crús de referència i dels marges de refinació, que han compensat el deteriorament dels marges de la química i del màrqueting, així com per la debilitat del dòlar davant de l'euro, l'impacte del qual ha estat minimitzat gràcies a l'estratègia d'opcions implantada per la companyia a començament d'any.
- El **deute financer net** al tancament del trimestre va ascendir a 3.213 milions d'euros, la qual cosa va situar la ràtio d'endeutament sobre capital emprat al tancament del semestre en l'11,9%.
- En aquest trimestre ha començat la producció del **camp I/R de Líbia**, un dels deu projectes clau de creixement definits per la companyia en el Pla Estratègic 2008-2012. La producció inicial ascendeix a uns 6.300 bep/d i s'espera que assolirà el *plateau* en 90.000 bep/d el 2012.
- Durant el trimestre la companyia va anunciar un segon **descobriment, Guarà**, al bloc BM-S-9 en aigües profundes de la conca de Santos al Brasil. Es requereixen més estudis per poder obtenir una estimació de la magnitud d'aquest descobriment de cru lleuger de 28° API.



1. ANÀLISI DE RESULTATS PER ACTIVITATS

1.1. UPSTREAM

Xifres no auditades (NIIF)

2T 2007	1T 2008	2T 2008	% Variació 2T08/2T07		Gen.- juny 2007	Gen.- juny 2008	% Variació 08/07
428	576	751	75,5	RESULTAT D'EXPLOTACIÓ (Milions d'euros)	887	1.327	49,6
428	597	758	77,1	RESULTAT D'EXPLOTACIÓ AJUSTAT (milions d'euros)	887	1.355	52,8
151	131	130	-13,9	PRODUCCIÓ CRU I LIQUIDS (Milers de bep/d)	164	131	-20,1
1.336	1.135	1.155	-13,5	PRODUCCIÓ GAS (Milions scf/d)	1.423	1.145	-19,5
389	333	336	-13,6	PRODUCCIÓ TOTAL (Milers de bep/d)	417	335	-19,7
255	242	240	-5,9	INVERSIONS (Milions d'euros)	819	482	-41,1
103	96	109	5,8	AMORTITZACIÓ D'EXPLORACIÓ (Milions d'euros)	189	209	10,6

2T 2007	1T 2008	2T 2008	% Variació 2T08/2T07	COTITZACIONS INTERNACIONALS	Gen.- juny 2007	Gen.- juny 2008	% Variació 08/07
68,76	96,71	121,18	76,2	Brent (\$/Bbl)	63,22	109,05	72,2
65,02	97,82	123,80	90,5	WTI (\$/Bbl)	61,67	111,12	79,4

2T 2007	1T 2008	2T 2008	% Variació 2T08/2T07	PREUS DE REALITZACIÓ	Gen.- juny 2007	Gen.- juny 2008	% Variació 08/07
57,7	85,6	110,1	90,8	LÍQUIDS (\$/Bbl)	54,0	98,2	81,8
3,0	4,2	4,1	36,6	GAS (\$/milers scf)	3,2	4,2	31,2

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

El **resultat d'explotació ajustat** en el segon trimestre de 2008 va ascendir a 758 milions d'euros, la qual cosa representa un increment del 77,1% davant del segon trimestre de 2007. Aquesta millora del resultat ha estat possible gràcies a l'increment dels preus de realització.

- En primer lloc, el preu del cru Brent s'ha incrementat un 76,2% respecte del mateix trimestre de l'any anterior, fins a arribar a una mitjana el trimestre de 121,2 US\$/bbl. Cal destacar l'increment dels preus de realització del 90,8% trimestre contra trimestre, per sobre del creixement del preu de referència, per millora del *mix* de la cistella de crús. Aquests fets han tingut un efecte positiu en la variació del resultat de 613 milions d'euros.
- L'esforç exploratori més gran ha suposat una disminució del resultat per import de 25 milions d'euros, a causa de l'augment de les amortitzacions d'exploració, en què s'exclou l'efecte del tipus de canvi.
- Aquests efectes han compensat sobradament la disminució del volum de vendes, que ha minorat el resultat ajustat en 34 milions d'euros. Aquest efecte és conseqüència principalment de la disminució de la producció i el desfasament entre producció i vendes.
- La depreciació del dòlar davant de l'euro en la comparació trimestral ha suposat una disminució del resultat de 115 milions d'euros.
- Finalment, uns tributs més alts i altres efectes menors per 109 milions d'euros explicarien la diferència restant.

La **producció** en aquest trimestre ha estat similar a la del mateix període de l'any anterior, un cop deduïdes les variacions contractuals de Bolívia (51,4 Kbp/d).



Resultats acumulats

El **resultat d'explotació ajustat** en el primer semestre de l'any ha ascendit a 1.355 milions d'euros, amb un increment del 52,8% davant el primer semestre de 2007. Aquest fort increment és a causa de les mateixes raons que s'han comentat per al trimestre: principalment la millora del *mix* de la nostra cistella de crus amb augments dels preus de realització superiors als dels crus de referència, que ha més compensat sobradament els efectes de la cessació de les operacions de Dubai i la diferència de capitalització de despeses i interessos intercalaris ja explicats en els resultats del primer trimestre.

La **producció** en aquest semestre, que aïlla els efectes pels canvis contractuals i regulatoris de Bolívia (64,3 Kbep/d), Veneçuela (3,1 Kbep/d) i la cessació de les operacions de Dubai el mes d'abril de 2007 (10,1 Kbep/d), ha caigut un 1%, bàsicament per les restriccions en els lliuraments de gas de PDVSA a Veneçuela.

Les **inversions** del segon trimestre de 2008 en l'àrea d'Upstream han arribat als 240 milions d'euros. Les inversions en desenvolupament van representar un 48% de la inversió i han estat realitzades fonamentalment al golf de Mèxic, Trinitat i Tobago i Líbia.

En el primer semestre de 2008 les inversions a l'àrea van ascendir a 482 milions d'euros, un 41,2% inferiors a les del mateix període de l'any anterior. La inversió en desenvolupament va representar el 49% del total i es van realitzar principalment al golf de Mèxic i Trinitat i Tobago.



1.2. GNL

Xifres no auditades (NIIF)

2T 2007	1T 2008	2T 2008	% Variació 2T08/2T07		Gen.- juny 2007	Gen.- juny 2008	% Variació 08/07
19	32	18	-5,3	RESULTAT D'EXPLOTACIÓ (Milions d'euros)	46	50	8,7
19	32	18	-5,3	RESULTAT D'EXPLOTACIÓ AJUSTAT (milions d'euros)	46	50	8,7
35,7	65,9	56,9	59,4	PREUS DE L'ELECTRICITAT EN EL POOL ELÈCTRIC A ESPANYA (€/MWh)	36,4	61,4	68,7
46,5	44,0	52,4	12,7	GNL COMERCIALIZAT (TBtu)	90,1	96,4	7,0
58	78	67	15,5	INVERSIONS (Milions d'euros)	182	145	-20,3

1 TBtu= 1.000.000 Mbtu
1 bcm= 1.000 Mm³= 39,683 TBtu

El **resultat d'exploració ajustat** es va situar en 18 milions d'euros, la qual cosa suposa un descens del 5,3% davant del segon trimestre de 2007.

La variació dels resultats en el segon trimestre de 2008 es deu fonamentalment als factors següents:

- Els preus més alts del *pool* elèctric al mercat espanyol han millorat els resultats de l'activitat de generació elèctrica i de venda de gas al sistema gasista en aproximadament 8 milions d'euros.
- L'activitat de comercialització de gas natural liquat així com la gestió de la flota han aportat un resultat més baix en aquest trimestre, comparat amb el mateix trimestre de l'any anterior, de 3 milions d'euros.
- La depreciació del dòlar davant l'euro ha suposat un resultat inferior en el trimestre de 3 milions d'euros aproximadament.
- L'augment de costos de desenvolupament de projectes i altres efectes de menys quantia n'expliquen la diferència.

Resultats acumulats

El **resultat d'exploració ajustat** en el primer semestre de l'any ha ascendit a 50 milions d'euros, amb un augment del 8,7% davant del mateix període de l'any anterior. Aquesta diferència s'explica per la millora de l'activitat de comercialització de GNL i la gestió de la flota, així com pels augments dels preus del *pool* elèctric espanyol, que impacten positivament en el resultat de BBE, companyia en la qual Repsol té un 25% de participació.

Les **inversions** del segon trimestre en l'àrea de GNL han assolit els 67 milions d'euros, un 15,5% superiors a les del segon trimestre de 2007. En el primer semestre de 2008 a l'àrea de GNL, les inversions van assolir els 145 milions d'euros i s'han destinat fonamentalment al desenvolupament del terminal de regasificació de Canaport i al projecte de liquació de Perú LNG.

1.3. DOWNSTREAM

Xifres no auditades (NIIF)

2T 2007	1T 2008	2T 2008	% Variació 2T08/2T07		Gen.- juny 2007	Gen.- juny 2008	% Variació 08/07
633	482	643	1,6	RESULTAT D'EXPLOTACIÓ (Milions d'euros)	1.148	1.125	-2,0
633	521	668	5,5	RESULTAT D'EXPLOTACIÓ AJUSTAT (Milions d'euros)	1.144	1.189	3,9
11.929	11.072	10.865	-8,9	VENDES DE PRODUCTES PETROLÍFERS (milers de tones)	22.986	21.937	-4,6
793	793	701	-11,6	VENDES DE PRODUCTES PETROQUÍMICS (Milers de tones)	1.556	1.494	-4,0
815	917	756	-7,2	VENDES DE GLP (Milers de tones)	1.773	1.673	-5,7
170	315	315	85,3	INVERSIONS (Milions d'euros)	368	630	71,2

2T 2007	1T 2008	2T 2008	% Variació 2T08/2T07	INDICADOR MARGE DE REFINACIÓ (\$/bbl)	Gen.- juny 2007	Gen.- juny 2008	% Variació 08/07
7,8	5,3	8,2	5,1	Espanya	7,2	6,8	-5,6

2T 2007	1T 2008	2T 2008	% Variació 2T08/2T07	INDICADORS MARGES INTERNACIONALS PETROQUÍMICA (*)	Gen.- juny 2007	Gen.- juny 2008	% Variació 08/07
485	489	390	-19,6	Cracker (eur/ton)	521	439	-15,7
361	331	318	-11,9	Derivada Europa (eur/ton)	351	324	-7,7

(*) 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 d'explotació ajustat** va ascendir en el segon trimestre de 2008 fins a 668 milions d'euros, davant dels 633 milions d'euros del mateix període de 2007.

La variació del resultat del segon trimestre de 2008 davant del mateix període de 2007 s'explica per les raons següents:

- La millora dels marges de refinació s'ha degut, bàsicament, a l'augment dels *spreads* de gasoil i a l'optimització de la cistella de crus i productes. Això està en línia amb els criteris d'inversió en què s'ha basat la companyia per a la presa de decisions dels projectes de creixement de refinació, que consisteixen a augmentar la conversió i la capacitat de producció de destil·lats mitjans. Aquest efecte ha suposat una millora en el resultat de 60 milions d'euros, malgrat la disminució del volum venut.
- A Llatinoamèrica els marges més baixos de refinació al Perú i al Brasil han suposat una reducció dels resultats de 78 milions d'euros. Al Perú, pel baix factor de conversió d'aquesta refinaria, i al Brasil, per la regulació a la qual estan sotmesos els preus, cosa que impossibilita el traspàs al preu de venda final dels augments de preus internacionals.
- La disminució de les vendes de productes petrolífers ha reduït el resultat en 7 milions d'euros. Això és conseqüència principalment del marge més baix en estacions de servei i dels volums més baixos comercialitzats. Les vendes estan afectades, d'una banda, per la contracció de la demanda de l'àmbit mundial; i de l'altra, per l'efecte de les vagues dels sectors del transport i la pesca a Espanya.
- En el negoci de la petroquímica la reducció dels marges ha suposat un resultat més baix, de 115 milions d'euros, conseqüència, d'una banda, 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 i, de l'altra, de la reducció del volum de vendes.



- L'augment de costos i altres efectes de menor quantia han disminuït el resultat en 13 milions d'euros.
- La depreciació del dòlar respecte de l'euro ha suposat una disminució dels resultats de 60 milions d'euros.
- L'efecte patrimonial positiu la variació del qual, entre els trimestres considerats, ha suposat un millor resultat de 248 milions d'euros, és conseqüència de l'increment en el valor dels nostres inventaris per l'alça dels preus internacionals.

Resultats acumulats

El **resultat d'exploració ajustat** del semestre ha estat de 1.189 milions d'euros, davant dels 1.144 milions d'euros del mateix període de l'any anterior. Aquesta variació s'explica pel deteriorament dels marges, particularment de la petroquímica, i en menys mesura per la reducció dels volums de venda, així com per l'efecte del tipus de canvi, efectes que han estat compensats per l'impacte positiu dels alts preus del cru i productes en la valoració dels inventaris de la companyia.

Les **inversions** en l'àrea de Downstream en el segon trimestre de 2008 van ascendir a 315 milions d'euros, destinades principalment al desenvolupament dels grans projectes de creixement de la companyia en els pròxims anys.

En el primer semestre de 2008 en l'àrea de Downstream les inversions van assolir els 630 milions d'euros i s'han destinat fonamentalment a projectes de refinació i química en curs, millores operatives i d'instal·lacions, seguretat i medi ambient, qualitat de carburants i conversió.

1.4. - YPF

Xifres no auditades (NIIF)

2T 2007	1T 2008	2T 2008	% Variació 2T08/2T07		Gen.- juny 2007	Gen.- juny 2008	% Variació 08/07
296	365	279	-5,7	RESULTAT D'EXPLOTACIÓ (Milions d'euros)	624	644	3,2
296	411	324	9,5	RESULTAT D'EXPLOTACIÓ AJUSTAT (Milions d'euros)	624	735	17,8
338	329	288	-14,9	PRODUCCIÓ DE LÍQUIDS (Milers de bep/d)	337	308	-8,4
1.897	1.703	1.707	-10,0	PRODUCCIÓ DE GAS (*) (Milions scf/d)	1.802	1.707	-5,3
676	632	592	-12,4	PRODUCCIÓ TOTAL (Milers de bep/d)	658	612	-7,0
3.772	3.705	3.783	0,3	VENDES DE PRODUCTES PETROLÍFERS (milers de tones)	7.217	7.488	3,8
412	406	377	-8,5	VENDES DE PRODUCTES PETROQUÍMICS (milers de tones)	796	783	-1,6
87	114	78	-8,1	VENDES DE GLP (milers de tones)	188	192	2,0
287	250	316	10,1	INVERSIONS (Milions d'euros)	590	566	-4,1
2T 2007	1T 2008	2T 2008	% Variació 2T08/2T07	INDICADORS	Gen.- juny 2007	Gen.- juny 2008	% Variació 08/07
41,4	39,6	40,6	-1,9	PREUS DE REALITZACIÓ DE LÍQUIDS (\$/Bbl)	39,2	40,2	2,6
1,5	2,3	2,1	40,0	PREUS DE REALITZACIÓ DE GAS (\$/Milers scf)	1,7	2,2	29,4
13,9	8,42	11,6	-16,6	INDICADOR MARGE DE REFINACIÓ (\$/bbl)	12,0	10,0	-16,7
263	473	497	89,0	PETROQUÍMICA DERIVADA (\$/ton)	307	485	58,0

(*) 1.000 Mcf/d = 28,32 Mm³/d = 0,178 Mbep/d

El **resultat d'explotació ajustat** s'ha incrementat un 9,5%, i ha passat de 296 milions d'euros en el segon trimestre de 2007 a 324 milions d'euros en el segon trimestre de 2008. Això és conseqüència, de manera positiva, de la millora dels marges de comercialització de productes refinats i del preu mitjà de gas natural, i de manera negativa, de l'efecte de les vagues i de la pressió inflacionària sobre els costos.

Les variacions més significatives d'aquest trimestre en comparació amb el mateix període de 2007 són les que es detallen a continuació:

- La millora del marge de comercialització de productes refinats feta aquest trimestre davant del mateix període de l'any anterior ha impactat positivament en el resultat. Així mateix, el canvi en el *mix* de vendes de gas, com a conseqüència d'un hivern amb temperatures més suaus i l'increment del preu en el segment industrial, ha implicat una millora del preu mitjà de realització d'aquest producte. L'impacte conjunt d'aquests efectes és de 178 milions d'euros.
- Els volums més baixos de producció de líquids i gas han reduït el resultat en 144 milions d'euros. En aquest sentit cal destacar l'impacte de les vagues del sector petroler durant el mes de maig.
- Els costos a l'Argentina s'han incrementat en línia amb les pressions inflacionistes, que han impactat en el resultat en 25 milions d'euros.
- L'efecte negatiu produït pel tipus de canvi ascendeix a 51 milions d'euros
- Finalment el resultat en el negoci químic i de les participacions industrials d'YPF i altres efectes menors expliquen la resta de la variació del segon trimestre de 2008 davant del mateix període de l'any anterior.



L'efecte global de la vaga d'empleats petrolers a la regió sud de l'Argentina, que ha tingut lloc durant el segon trimestre de 2008, ha ascendit a 90 milions de dòlars (67 milions d'euros, excloent-hi l'efecte tipus de canvi). Aquest impacte ja està recollit dins de les variacions abans explicades.

Si excloem l'efecte de les vagues en el trimestre (aproximadament 46 Kbp/d), la **producció** ha estat inferior en un 5,7% a la del mateix període de l'any anterior. Aquesta disminució es va generar bàsicament pel declivi de la producció de gas en determinats camps de l'Argentina, especialment a Loma la Lata.

Resultats acumulats

El **resultat d'explotació ajustat del semestre** va ascendir a 735 milions d'euros, un 17,8% superior al del mateix període de l'any anterior. L'increment s'ha degut fonamentalment a les millores dels marges de comercialització de productes refinats així com als augments dels preus mitjans de venda del gas natural, que han compensat sobradament les pèrdues de producció produïdes per les vagues així com els efectes de la inflació en els costos de la companyia.

En el semestre, la **producció** ha estat de 612 Kbp/d, amb un descens del 7% davant del primer semestre de l'any anterior, on ha tingut especial impacte l'efecte de les vagues i el declivi dels camps, tal com s'ha esmentat anteriorment.

Les **inversions** del segon trimestre de 2008 a YPF han assolit els 316 milions d'euros i s'han destinat en un 83% a projectes de desenvolupament en Exploració i Producció.

En el primer semestre de 2008 a YPF les inversions van assolir els 566 milions d'euros i s'han destinat fonamentalment a projectes de desenvolupament en Exploració i Producció.

1.5. - GAS NATURAL SDG

Xifres no auditades (NIIF)

2T 2007	1T 2008	2T 2008	% Variació 2T08/2T07		Gen.- juny 2007	Gen.- juny 2008	% Variació 08/07
119	157	130	9,2	RESULTAT D'EXPLOTACIÓ (Milions d'euros)	268	287	7,1
95	160	134	41,1	RESULTAT D'EXPLOTACIÓ AJUSTAT (Milions d'euros)	244	294	20,5
74	54	72	-2,7	INVERSIONS (Milions d'euros)	122	126	3,3

El **resultat d'explotació ajustat** de Gas Natural SDG en el segon trimestre va ascendir a 134 milions d'euros, davant dels 95 milions d'euros del mateix període de l'any anterior, la qual cosa suposa un increment del 41,1%.

Es pot destacar el creixement dels resultats de l'activitat d'electricitat a Espanya, malgrat l'encariment dels costos de generació, l'augment de l'aportació de l'activitat de distribució de gas a Espanya, que se situa en línia amb l'augment de la retribució regulada per al 2008 i, finalment, el creixement dels resultats a Llatinoamèrica, atribuïbles principalment al bon comportament de les activitats al Brasil, amb un augment significatiu en les vendes de gas.

Resultats acumulats

El **resultat d'explotació ajustat acumulat** en el primer semestre de l'any ha estat de 294 milions d'euros, en comparació amb els 244 milions d'euros del mateix període de l'any anterior. L'augment s'ha produït per la millora registrada en les activitats elèctrica i de distribució de gas. Es pot assenyalar també que en el primer semestre de 2008 s'ha incorporat als resultats l'aportació dels actius elèctrics adquirits a Mèxic a final de 2007.

Les **inversions** en Gas Natural SDG durant el segon trimestre i el primer semestre de 2008 van assolir, respectivament, 72 i 126 milions d'euros i es van destinar, principalment, a les activitats de distribució a Espanya i als projectes de generació d'electricitat.

1.6 CORPORACIÓ I D'ALTRES

Aquest epígraf recull les despeses de funcionament de la corporació i les activitats no imputades als negocis.

En el segon trimestre de 2008 es va registrar un resultat positiu de 75 milions d'euros, que inclouen 176 milions d'euros derivats de la reversió de passius constituïts en el passat per a diferents situacions en procés de negociació de la companyia i que atesos els esdeveniments no es consideren necessaris.

El resultat ajustat per no recurrents del segon trimestre de 2008 va ascendir a 98 milions d'euros de despesa neta.

2. RESULTAT FINANCER, ENDEUTAMENT I INVERSIONS

Xifres no auditades (NIIF)

EVOLUCIÓ DEL DEUTE NET (milions d'euros)	1T08	2T08	% Variació 2T 08/1 T08	Gen.-juny 2008
DEUTE NET A L'INICI DEL PERÍODE	3.493	2.357	-32,5	3.493
EBITDA	-2.422	-2.494	3,0	-4.916
VARIACIÓ FONS DE MANIOBRA COMERCIAL	410	947	131,0	1.357
INVERSIONS (1)	978	1.058	8,2	2.036
DESINVERSIONS	-1.543	-60	-96,1	-1.603
DIVIDENDS (inclosos els de les societats afiliades)	779	106	-86,4	885
Efectes tipus de canvi	-293	9	-103,1	-284
IMPOSTOS PAGATS	529	784	48,2	1.313
ALTRES MOVIMENTS	426	506	18,8	932
DEUTE NET AL TANCAMENT DEL PERÍODE	2.357	3.213	36,3	3.213
ACCIONS PREFERENTS	3.403	3.388	-0,4	3.388
DEUTE NET + PREFERENTS AL TANCAMENT DEL PERÍODE	5.760	6.601	14,6	6.601
Ràtio d'endeutament				
CAPITAL EMPRAT (milions d'euros)	25.940	26.916	3,8	26.916
DEUTE NET/ CAPITAL EMPRAT(%)	9,1	11,9	30,8	11,9
DEUTE NET + PREFERENTS / CAPITAL EMPRAT (%)	22,2	24,5	10,4	24,5
ROACE abans de no recurrents (%)	15,4	14,8	-3,9	14,8

(1) Adicionalment, existeixen inversions de caràcter financer per 3 milions d'euros per al període gener-juny de 2008, la qual cosa donaria lloc a una inversió total de 2.039 milions d'euros (vegeu taula d'inversions.)

El deute net del grup al final del primer semestre de 2008 es va situar en 3.213 milions d'euros, amb una reducció de 280 milions d'euros respecte al desembre de 2007, principalment a causa de l'efecte de tipus de canvi, ja que la depreciació del dòlar ha reduït nominalment l'import del deute.

L'EBITDA generat en el primer semestre, així com l'efecte de la desinversió a YPF, han absorbit el pagament de dividends per import de 885 milions d'euros, les inversions, l'increment del circulat comercial a causa de la pujada dels preus del cru i els productes petrolífers, i el pagament d'impostos.

La ràtio d'endeutament neta sobre capital emprat el juny de 2008 s'ha situat en l'11,9%. Tenint en compte les accions preferents, aquesta proporció se situa en el 24,5%.

El resultat financer net en el primer semestre de 2008 ha estat negatiu, per un import de 59 milions d'euros, davant dels 45 milions d'euros del mateix semestre de l'exercici anterior. Convé destacar els aspectes següents:

- Una disminució de la despesa financera en concepte d'interessos nets per import de 45 milions d'euros, com a conseqüència d'una reducció de 1.366 milions d'euros en l'import del deute net mitjà més les accions preferents, respecte del mateix període de l'any anterior.

- La variació del resultat per tipus d'interès s'explica per la variació de l'exposició del grup a les corbes de tipus de l'euro i del dòlar. Les pujades de tipus de l'euro, que van generar beneficis per 73 milions d'euros en el primer semestre de 2007, han generat pèrdues en el primer semestre de 2008, mitigades només parcialment per pujades en la corba dòlar.
- La variació positiva en el resultat per posicions de tipus de canvi de 250 milions d'euros en el primer semestre de 2008 davant dels 120 milions en el mateix període de l'any anterior es deu a la depreciació del dòlar i a una exposició més alta del resultat financer a l'esmentada divisa com a conseqüència d'una gestió activa de protecció dels fluxos operatius de caixa en dòlars, que es van 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 que en el primer semestre de 2007 es va registrar un ingrés de 65 milions d'euros com a reversió dels interessos de demora associats a provisions de caràcter fiscal.

Xifres no auditades (NIIF)

2T 2007	1T 2008	2T 2008	% Variació 2T08/2T07	RESULTAT FINANCER (Milions d'euros)	Gen.- juny 2007	Gen.- juny 2008	% Variació 08/07
-122	-113	-93	-23,7	INTERESSOS NETS (inclou preferents)	-251	-206	-17,9
109	204	18	-83,5	RESULTAT DE POSICIONS	193	222	15,0
54	-37	9	-83,3	Tipus d'interès	73	-28	-
55	241	9	-83,6	Tipus de canvi	120	250	108,3
-35	-36	-35	0,0	ACTUALITZACIÓ DE PROVISIONS	-2	-71	34,5
31	14	15	-51,6	INTERCALARIS	71	29	59,2
-38	-17	-16	-59,0	ALTRES DESPESES FINANCERES	-56	-33	-41,1
-55	52	-111	96,4	TOTAL	-45	-59	28,9

3. ALTRES EPÍGRAFS DEL COMPTE DE RESULTATS

3.1. - IMPOST SOBRE BENEFICIS

L'impost produït aquest trimestre ascendeix a 841 milions d'euros.

El tipus impositiu efectiu per a l'any 2008 s'ha estimat en un **41%**.

La pujada respecte de l'estimació feta el primer trimestre (38%) obeeix, principalment, a un augment dels resultats en els negocis d'Exploració i Producció, que suporten impostos amb tipus efectius elevats.

La pujada del tipus anual té el reflex en el tipus aplicable als resultats del segon trimestre, que se situa en el **47%**.

Cal recordar que el 2007 el tipus impositiu efectiu (TIE) va ser del 41,9% (45,3% sense no recurrents).

3.2. - RESULTAT SOCIETATS PARTICIPADES

Xifres no auditades (NIIF)

2T 2007	1T 2008	2T 2008	% Variació 2T08/2T07	DESGLOSSAMENT DE SOCIETATS PARTICIPADES (milions d'euros)	Gen.- juny 2007	Gen.- juny 2008	% Variació 08/07
0	12	0	0,0	UPSTREAM	2	12	500,0
12	5	19	58,3	GNL	23	24	4,4
12	5	7	-41,7	DOWNSTREAM	26	12	-53,9
0	3	5	-	YPF	3	8	166,7
1	1	1	0,0	Gas Natural SDG	1	2	100,0
25	26	32	28,0	TOTAL	55	58	5,5

El resultat obtingut a través de societats participades minoritàriament va ascendir el segon trimestre de 2008 a 32 milions d'euros, davant dels 25 milions d'euros del mateix període de l'any anterior. La disminució en l'àrea de Downstream, a causa de la disminució dels resultats de CLH per una davallada del percentatge de participació, s'ha vist parcialment compensada pels millors resultats en els negocis de GNL i YPF.

3.3. - SOCIS EXTERNS

El resultat atribuït a accionistes minoritaris el segon trimestre de 2008 va ascendir a 71 milions d'euros, davant dels 49 milions d'euros del segon trimestre de 2007. El resultat en el segon trimestre de 2008 recull la participació dels accionistes minoritaris en el 14,9% del resultat d'YPF des de la venda feta el febrer de 2008.

4. FETS RELLEVANTS

Des de la publicació dels resultats del primer trimestre de 2008 les notícies rellevants anunciades per la companyia han estat les següents:

A Upstream:

El 13 de juny Repsol va anunciar el descobriment d'un nou camp de petroli ubicat en aigües profundes de la conca de Santos, al Brasil. El nou jaciment, anomenat Guarà, està situat al bloc BM-S-9 i és contigu al camp Carioca, descobert al final de 2007, que conté un alt potencial de recursos de petroli d'alta qualitat, segons les primeres avaluacions. En el nou jaciment, que ha descobert el consorci format per Petrobras (45% i operadora), BG (30%) i Repsol YPF (25%), a 310 km de la costa de l'estat de São Paulo, s'ha comprovat la presència de petroli lleuger, de densitats prop dels 28° API, a una profunditat de 5.000 metres. El consorci continua fent les activitats i les inversions necessàries que permetin definir amb més precisió les dimensions exactes dels jaciments de Carioca i Guarà.

El 17 de juliol Repsol YPF i NOC, la companyia nacional de petroli de Líbia, van signar un nou acord, pel qual amplien fins a 2.032 els contractes d'Exploració i Producció de petroli en aquest país. El nou acord estén la durada dels contractes dels blocs NC-115 i NC-186, a la prolífica conca de Murzuq, fins al 2032. L'acord assegura a Repsol l'explotació dels abundants recursos descoberts en tots dos blocs, amb unes reserves romanents, el 31 de desembre de 2007, que ascendien a 765 milions de barrils. Addicionalment, Repsol i els seus socis van ampliar cinc anys les seves llicències d'exploració als blocs esmentats, la qual



cosa podria incrementar la producció i les reserves de petroli. Les extensions dels contractes i els nous contractes d'exploració van tenir com a contrapartida el pagament d'un bo de 1.000 milions de dòlars, que calia abonar el consorci en tres terminis.

A Downstream:

El 5 de juny passat Repsol YPF i la companyia peruanoxilena PRIMAX van signar a Quito l'acord per a la compravenda de les societats equatorianes RECESA i Oiltrader, per un valor de 47 milions de dòlars (32 milions d'euros). L'operació preveu la venda de la xarxa de 123 estacions de servei de Repsol, pròpies i concessionàries, distribuïdes per tot l'Equador. Inclou, a més, el negoci de les vendes industrials de Repsol al país, així com la infraestructura comercial i logística i les activitats de lubricants i aviació. Per al cas dels lubricants, Repsol mantindrà amb PRIMAX un contracte de comercialització i distribució i, per al cas d'aviació, un d'assistència tecnicocomercial.

A Corporació,

El 14 de maig passat es va celebrar la Junta General Ordinària d'Accionistes de Repsol YPF, SA, en què es van aprovar totes les propostes formulades pel Consell d'Administració respecte dels assumptes inclosos en l'ordre del dia, l'anunci de les quals van ser comunicades mitjançant un fet rellevant de data 26 de març de 2008.

El 9 de juliol es va abonar un dividend complementari de 0,5 euros bruts per acció, amb la qual cosa el dividend brut corresponent a l'exercici 2007 es va situar en 1 euro per acció, la qual cosa ha suposat un increment del 39% respecte del dividend abonat a l'exercici anterior.

Ahir, en relació amb les negociacions que Gas Natural SDG, SA (Gas Natural) manté amb ACS, Actividades de Construcción y Servicios, SA, per a l'adquisició de la participació directa i indirecta que aquesta última té en el capital social d'Unión Fenosa, SA (Unión Fenosa), el Consell d'Administració de Repsol YPF va acordar manifestar-hi el seu suport, i, en conseqüència, fer aportacions als fons propis de Gas Natural en la quantia i la forma necessàries, per un import màxim de 1.600 milions d'euros.

Madrid, 31 de juliol de 2008

Relació amb inversors
Adreça electrònica: INVERSORES@repsol.com
Pàgina web: www.repsol.com
P. Castellana, 278-280
28046 Madrid (Espanya)
Tel.: 34 913 485 548
Fax: 34 913 488 777

Avui, 31 de juliol de 2008, a les 17:00 hores (CET), tindrà lloc una teleconferència a analistes i inversors institucionals amb l'objectiu d'informar dels resultats de Repsol YPF, SA corresponents al segon trimestre de 2008.

La teleconferència la podrà seguir en directe qualsevol persona interessada a través de la pàgina web de Repsol YPF a Internet (www.repsol.com).

L'enregistrament de l'acte complet d'aquesta serà a disposició dels inversors i de qualsevol persona interessada en www.repsol.com durant un termini no inferior a un mes.



TAULES

RESULTATS 2N TRIMESTRE 2008



RESULTATS DE REPSOL YPF PARTINT DELS SEUS COMPONENTS PRINCIPALS

(Milions d'euros)

(Xifres no auditades)

*Elaborat d'acord a Normes Internacionals d'Informació Financera
Traducció de l'original en castellà. En cas de qualsevol discrepància, prevaldrà la versió en castellà*

	DADES TRIMESTRALS			GENER-JUNY	
	2T07	1T08	2T08	2007	2008
EBITDA	2.238	2.422	2.494	4.274	4.916
Resultat d'explotació.....	1.440	1.606	1.896	2.847	3.502
Resultat financer.....	(55)	52	(111)	(45)	(59)
Resultat abans d'impostos i participades	1.385	1.658	1.785	2.802	3.443
Impost sobre beneficis.....	(543)	(412)	(841)	(1.065)	(1.253)
Resultat d'entitats valorades pel mètode de la participació	25	26	32	55	58
Resultat consolidat del període	867	1.272	976	1.792	2.248
RESULTAT ATRIBUÏT A:					
Interessos minoritaris	49	60	71	86	131
ACCIONISTES DE LA SOCIETAT DOMINANT	818	1.212	905	1.706	2.117
Resultat atribuït a la societat dominant per acció (*)					
* Euros/acció	0,67	0,99	0,74	1,40	1,73
* \$/ADR	0,91	1,57	1,17	1,89	2,73

(*) El capital social de Repsol YPF, SA el constitueixen 1.220.863.463 accions.

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

1,351 dòlars per euro en 2T07
1,581 dòlars per euro en 1T08
1,576 dòlars per euro en 2T08



RESULTATS DE REPSOL YPF AJUSTATS PER NO RECURRENTS

(Millions d'euros)

(Xifres no auditades)

Elaborat d'acord a Normes Internacionals d'Informació Financera

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

	SEGON TRIMESTRE 2007			GENER-JUNY 2007		
	Total	No recurrents	Ajustat	Total	No recurrents	Ajustat
Resultat d'explotació.....	1.440	(24)	1.416	2.847	(22)	2.825
Upstream.....	428	-	428	887	-	887
GNL.....	19	-	19	46	-	46
Downstream.....	633	-	633	1.148	(4)	1.144
YPF.....	296	-	296	624	-	624
Gas Natural SDG.....	119	(24)	95	268	(24)	244
Corporació i d'altres	(55)	-	(55)	(126)	6	(120)
Resultat financer.....	(55)	-	(55)	(45)	(65)	(110)
Resultat abans d'impostos i participades.....	1.385	(24)	1.361	2.802	(87)	2.715
Impost sobre beneficis.....	(543)	5	(538)	(1.065)	23	(1.042)
Resultat d'entitats valorades pel mètode de la participació	25	-	25	55	(5)	50
Resultat consolidat del període	867	(19)	848	1.792	(69)	1.723
RESULTAT ATRIBUÏT A:						
Interessos minoritaris	49	-	49	86	-	86
ACCIONISTES DE LA SOCIETAT DOMINANT	818	(19)	799	1.706	(69)	1.637

	PRIMER TRIMESTRE 2008		
	Total	No recurrents	Ajustat
Resultat d'explotació.....	1.606	39	1.645
Upstream.....	576	21	597
GNL.....	32	-	32
Downstream.....	482	39	521
YPF.....	365	46	411
Gas Natural SDG.....	157	3	160
Corporació i d'altres	(6)	(70)	(76)
Resultat financer.....	52	-	52
Resultat abans d'impostos i participades.....	1.658	39	1.697
Impost sobre beneficis.....	(412)	(275)	(687)
Resultat d'entitats valorades pel mètode de la participació	26	-	26
Resultat consolidat del període.....	1.272	(236)	1.036
RESULTAT ATRIBUÏT A:			
Interessos minoritaris	60	-	60
ACCIONISTES DE LA SOCIETAT DOMINANT	1.212	(236)	976

	SEGON TRIMESTRE 2008			GENER-JUNY 2008		
	Total	No recurrents	Ajustat	Total	No recurrents	Ajustat
Resultat d'explotació.....	1.896	(92)	1.804	3.502	(53)	3.449
Upstream.....	751	7	758	1.327	28	1.355
GNL.....	18	-	18	50	-	50
Downstream.....	643	25	668	1.125	64	1.189
YPF.....	279	45	324	644	91	735
Gas Natural SDG.....	130	4	134	287	7	294
Corporació i d'altres	75	(173)	(98)	69	(243)	(174)
Resultat financer.....	(111)	-	(111)	(59)	-	(59)
Resultat abans d'impostos i participades.....	1.785	(92)	1.693	3.443	(53)	3.390
Impost sobre beneficis.....	(841)	94	(747)	(1.253)	(181)	(1.434)
Resultat d'entitats valorades pel mètode de la participació	32	-	32	58	-	58
Resultat consolidat del període.....	976	2	978	2.248	(234)	2.014
RESULTAT ATRIBUÏT A:						
Interessos minoritaris	71	-	71	131	-	131
ACCIONISTES DE LA SOCIETAT DOMINANT	905	2	907	2.117	(234)	1.883



**ANÀLISI DELS INGRESSOS D'EXPLOTACIÓ DE REPSOL YPF
PER ACTIVITATS I ÀREES GEOGRÀFIQUES**

(Milions d'euros)
(Xifres no auditades)

*Elaborat d'acord a Normes Internacionals d'Informació Financera
Traducció de l'original en castellà. En cas de qualsevol discrepància, prevaldrà la versió en castellà*

	DADES TRIMESTRALS			GENER-JUNY	
	2T07	1T08	2T08	2007	2008
Upstream	1.090	1.238	1.485	2.222	2.723
Amèrica del Nord i Brasil	116	101	129	237	230
Nord d'Àfrica	409	518	616	693	1.134
Resta del món	567	627	753	1.306	1.380
Ajustos	(2)	(8)	(13)	(14)	(21)
GNL	221	308	393	487	701
Downstream	9.955	11.556	12.245	19.069	23.801
Europa	9.034	10.848	11.431	17.321	22.279
Resta del món	1.365	1.390	1.570	2.598	2.960
Ajustos	(444)	(682)	(756)	(850)	(1.438)
YPF	2.065	2.282	2.330	4.054	4.612
Upstream	1.117	1.026	939	2.172	1.965
Downstream	1.719	1.882	1.789	3.358	3.671
Corporació	26	55	68	60	123
Ajustos	(797)	(681)	(466)	(1.536)	(1.147)
Gas Natural SDG	723	1.031	963	1.572	1.994
Corporació, d'altres i ajustos	(451)	(416)	(684)	(863)	(1.100)
TOTAL	13.603	15.999	16.732	26.541	32.731



ANÀLISI DEL RESULTAT D'EXPLOTACIÓ DE REPSOL YPF
PER ACTIVITATS I ÀREES GEOGRÀFIQUES

(Milions d'euros)

(Xifres no auditades)

Elaborat d'acord a Normes Internacionals d'Informació Financera

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

	DADES TRIMESTRALS			GENER-JUNY	
	2T07	1T08	2T08	2007	2008
Upstream	428	576	751	887	1.327
Amèrica del Nord i Brasil	(19)	-	32	20	32
Nord d'Àfrica	333	338	446	550	784
Resta del món	114	238	273	317	511
 GNL	 19	 32	 18	 46	 50
 Downstream	 633	 482	 643	 1.148	 1.125
Europa	552	482	594	1.018	1.076
Resta del món	81	-	49	130	49
 YPF	 296	 365	 279	 624	 644
Upstream	211	167	130	350	297
Downstream	116	225	218	326	443
Corporació	(31)	(27)	(69)	(52)	(96)
 Gas Natural SDG	 119	 157	 130	 268	 287
 Corporació, d'altres i ajustos	 (55)	 (6)	 75	 (126)	 69
 TOTAL	 1.440	 1.606	 1.896	 2.847	 3.502



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

(Milions d'euros)

(Xifres no auditades)

Elaborat d'acord a Normes Internacionals d'Informació Financera

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

	DADES TRIMESTRALS			GENER-JUNY	
	2T07	1T08	2T08	2007	2008
Upstream	585	753	913	1.171	1.666
Amèrica del Nord i Brasil	19	52	55	21	107
Nord d'Àfrica	364	356	473	606	829
Resta del món	202	345	385	544	730
 GNL	 21	 40	 35	 49	 75
 Downstream	 803	 709	 816	 1.377	 1.525
Europa	696	682	741	1.202	1.423
Resta del món	107	27	75	175	102
 YPF	 730	 756	 618	 1.445	 1.374
Upstream	575	507	380	1.077	887
Downstream	159	259	258	400	517
Corporació	(4)	(10)	(20)	(32)	(30)
 Gas Natural SDG	 158	 230	 203	 341	 433
 Corporació, d'altres i ajustos	 (59)	 (66)	 (91)	 (109)	 (157)
 TOTAL	 2.238	 2.422	 2.494	 4.274	 4.916



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

(Milions d'euros)

(Xifres no auditades)

Elaborat d'acord a Normes Internacionals d'Informació Financera
Traducció de l'original en castellà. En cas de qualsevol discrepància, prevaldrà la versió en castellà

	DADES TRIMESTRALS			GENER-JUNY	
	2T07	1T08	2T08	2007	2008
Upstream	255	242	240	819	482
Amèrica del Nord i Brasil	54	110	116	416	226
Nord d'Àfrica	65	44	53	93	97
Resta del món	136	88	71	310	159
GNL	58	78	67	182	145
Downstream	170	315	315	368	630
Europa	152	299	293	304	592
Resta del món	18	16	22	64	38
YPF	287	250	316	590	566
Upstream	247	223	247	481	470
Downstream	39	17	45	95	62
Corporació	1	10	24	14	34
Gas Natural SDG	74	54	72	122	126
Corporació, d'altres i ajustos	158	41	49	298	90
TOTAL	1.002	980	1.059	2.379	2.039



BALANÇ DE SITUACIÓ COMPARATIU DE REPSOL YPF

(Milions d'euros)

(Xifres no auditades)

*Elaborat d'acord a Normes Internacionals d'Informació Financera
Traducció de l'original en castellà. En cas de qualsevol discrepància, prevaldrà la versió en castellà*

	DESEMBRE	JUNY
	2007	2008
ACTIU NO CORRENT		
Fons de comerç	3.308	2.868
Un altre immobilitzat intangible	1.018	1.260
Immobilitzat material	23.676	23.171
Inversions immobiliàries	34	33
Inversions comptabilitzades aplicant el mètode de la participació ...	537	504
Actius financers no corrents	1.948	2.391
Actius per impostos	1.020	1.130
ACTIU CORRENT		
Actius no corrents mantinguts per a la venda	80	96
Existències	4.675	6.090
Deutors comercials i altres comptes per cobrar	8.017	8.335
Altres actius financers corrents	266	302
Efectiu i altres actius líquids equivalents	2.585	2.675
TOTAL ACTIU	47.164	48.855
PATRIMONI NET TOTAL		
Atribuït a la societat dominant	18.511	19.139
Atribuït als interessos minoritaris	651	1.176
PASSIU NO CORRENT		
Subvencions.....	109	108
Provisions no corrents	2.565	2.749
Passius financers no corrents	10.065	9.534
Passius per impost	2.473	2.219
Altres passius no corrents.....	1.435	1.461
PASSIU CORRENT		
Provisions corrents	286	186
Passius financers corrents	1.501	2.027
Creditors comercials i altres comptes per pagar	9.568	10.256
TOTAL PASSIU	47.164	48.855



ESTAT DE FLUXOS D'EFECTIU

(Milions d'euros)

(Xifres no auditades)

Elaborat d'acord a Normes Internacionals d'Informació Financera
Traducció de l'original en castellà. En cas de qualsevol discrepància, prevaldrà la versió en castellà

	GENER-JUNY	
	2007	2008
I. FLUXOS D'EFECTIU DE LES ACTIVITATS D'EXPLOTACIÓ		
Resultat abans d'impostos i participades	2.802	3.443
Ajustos al resultat:		
Amortització de l'immobilitzat	1.508	1.423
⁽¹⁾ Altres ajustos del resultat (nets)	(36)	50
EBITDA	4.274	4.916
Canvis en el capital corrent	(679)	(1.357)
Cobraments de dividends	93	52
Cobraments / (pagaments) per impost de beneficis	(1.043)	(1.313)
Altres cobraments / (pagaments) d'activitats d'explotació	(122)	(223)
ALTRES FLUXOS D'EFECTIU D'ACTIVITATS D'EXPLOTACIÓ	(1.072)	(1.484)
	2.523	2.075
II. FLUXOS D'EFECTIU DE LES ACTIVITATS D'INVERSIÓ		
Pagaments per inversions		
⁽²⁾ Empreses del grup, associades i unitats de negoci	(102)	(85)
⁽³⁾ Immobilitzat material, intangible i inversions immobiliàries	(2.100)	(1.929)
Altres actius financers	(177)	(25)
Total inversions	(2.379)	(2.039)
Cobraments per desinversions	137	922
Altres fluxos d'efectiu	-	(103)
	(2.242)	(1.220)
III. FLUXOS D'EFECTIU DE LES ACTIVITATS DE FINANÇAMENT		
⁽⁴⁾ Adquisició d'instruments de patrimoni propis	-	(110)
⁽⁵⁾ Cobraments per emissió de passius financers	2.558	1.309
⁽⁶⁾ Pagaments per devolució i amortització de passius financers	(2.855)	(758)
Pagaments per dividends	(484)	(885)
⁽⁷⁾ Pagaments d'interessos	(248)	(308)
Altres cobraments / (pagaments) d'activitats de finançament	106	26
	(923)	(726)
EFFECTIU I EQUIVALENTS A L'EFFECTIU A L'INICI DEL PERÍODE	2.557	2.585
Saldo net de fluxos d'efectiu (I, II i III)	(642)	129
Efecte de les variacions en els tipus de canvi	(6)	(39)
EFFECTIU I EQUIVALENTS A L'EFFECTIU AL FINAL DEL PERÍODE	1.909	2.675

Conciliació amb l'anterior Estat de Fluxos d'Efectiu

(1) = Ajustos (Per provisions netes dotades + Resultats en alienació d'actius no comercial + Càrregues financeres produïdes + Altres ajustos)

(2) = (Inversió Societats Consolidades + Inversió Societats Posades en Equivalència)

(3) = (Actius Intangibles + Propietats, Planta i Equip + Propietats d'inversió)

(4) Recull els imports dedicats a la compra d'accions pròpies

(5) + (6) = Deute Financer Net rebut (cancel·lat)

(7) A partir d'ara només reflecteix els interessos pagats, mentre que abans reflectia els pagats menys els cobrats.

Els interessos cobrats ara queden inclosos en la línia "Altres cobraments / pagaments d'activitats de finançament".

TAULES

PRINCIPALS MAGNITUDS FÍSiques DEL 2N
TRIMESTRE DE 2008



MAGNITUDS D'UPSTREAM

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

	Unitat	2007			2008			% Variació
		1r trim.	2n trim.	Acum.	1r trim.	2n trim.	Acum.	08 / 07
PRODUCCIÓ D'HIDROCARBURS	K Bep/dia	446	389	417	333	336	335	-19,7%
Producció de líquids	K Bep/dia	177	151	164	131	130	131	-20,1%
Amèrica del Nord i Brasil	K Bep/dia	18	14	16	15	15	15	-6,6%
Nord d'Àfrica	K Bep/dia	53	58	55	55	55	55	-0,4%
Resta del món	K Bep/dia	105	79	92	61	60	61	-34,3%
Producció de Gas Natural	K Bep/dia	269	238	254	202	206	204	-19,5%
Amèrica del Nord i Brasil	K Bep/dia	1	1	1	1	1	1	16,4%
Nord d'Àfrica	K Bep/dia	8	12	10	10	9	9	-4,0%
Resta del món	K Bep/dia	261	225	243	192	196	194	-20,3%



MAGNITUDS DE DOWNSTREAM

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

	Unitat	2007			2008			% Variació 08 / 07
		1r trim.	2n trim.	Acum.	1r trim.	2n trim.	Acum.	
CRU PROCESSAT	M tep	9,9	10,7	20,7	10,1	10,0	20,1	-2,8%
Europa	M tep	8,4	9,0	17,5	8,5	8,4	16,8	-3,7%
Resta del món	M tep	1,5	1,7	3,2	1,7	1,6	3,2	2,2%
VENDES PROD. PETROLÍFERS	Kt	11.057	11.929	22.986	11.072	10.865	21.937	-4,6%
Vendes Europa	Kt	8.975	9.556	18.531	9.064	8.915	17.979	-3,0%
Màrqueting propi	Kt	5.930	5.979	11.909	5.906	5.640	11.546	-3,0%
Productes clars	Kt	4.950	4.907	9.857	4.865	4.685	9.550	-3,1%
Altres productes	Kt	980	1.072	2.052	1.041	955	1.996	-2,7%
Resta Vendes Mercat Nacional	Kt	1.670	1.737	3.407	1.688	1.675	3.363	-1,3%
Productes clars	Kt	1.164	1.178	2.342	1.227	1.179	2.406	2,7%
Altres productes	Kt	506	559	1.065	461	496	957	-10,1%
Exportacions	Kt	1.375	1.840	3.215	1.470	1.600	3.070	-4,5%
Productes clars	Kt	497	677	1.174	408	454	862	-26,6%
Altres productes	Kt	878	1.163	2.041	1.062	1.146	2.208	8,2%
Vendes resta del món	Kt	2.082	2.373	4.455	2.008	1.950	3.958	-11,2%
Màrqueting propi	Kt	1.096	1.183	2.279	789	812	1.601	-29,7%
Productes clars	Kt	970	994	1.964	667	644	1.311	-33,2%
Altres productes	Kt	126	189	315	122	168	290	-7,9%
Resta Vendes Mercat Nacional	Kt	729	848	1.577	782	826	1.608	2,0%
Productes clars	Kt	542	609	1.151	591	589	1.180	2,5%
Altres productes	Kt	187	239	426	191	237	428	0,5%
Exportacions	Kt	257	342	599	437	312	749	25,0%
Productes clars	Kt	51	73	124	105	58	163	31,5%
Altres productes	Kt	206	269	475	332	254	586	23,4%
QUÍMICA								
VENDES PROD. PETROQUÍMICS	Kt	763	793	1.556	793	701	1.494	-4,0%
Europa	Kt	688	716	1.404	711	624	1.335	-4,9%
Bàsica	Kt	169	182	351	183	170	352	0,4%
Derivada	Kt	519	534	1.053	529	454	983	-6,7%
Resta del món	Kt	75	77	152	82	77	159	4,8%
Bàsica	Kt	15	23	38	15	17	32	-14,0%
Derivada	Kt	60	55	115	67	60	127	11,0%
GLP								
GLP comercialitzat	Kt	958	815	1.773	917	756	1.673	-5,7%
Europa	Kt	630	415	1.045	602	387	990	-5,3%
Resta del món	Kt	328	400	728	314	369	683	-6,2%

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			2008			% Variació 08 / 07
		1r trim.	2n trim.	Acum.	1r trim.	2n trim.	Acum.	
UPSTREAM								
PRODUCCIÓ D'HIDROCARBURS	K Bep/dia	639	676	658	632	592	612	-6,9%
Producció de líquids	K Bep/dia	335	338	337	329	288	308	-8,4%
Argentina	K Bep/dia	335	338	337	329	288	308	-8,4%
Resta del món	K Bep/dia	0	0	0	0	0	0	0,0%
Producció de Gas Natural	K Bep/dia	304	338	321	303	304	304	-5,4%
Argentina	K Bep/dia	304	338	321	303	304	304	-5,4%
Resta del món	K Bep/dia	0	0	0	0	0	0	0,0%
DOWNSTREAM								
CRU PROCESSAT	M tep	4,2	4,2	8,5	4,2	4,2	8,4	-0,5%
VENDES DE PROD. PETROLÍFERS (*)	Kt	3.445	3.772	7.217	3.705	3.783	7.488	3,8%
Màrqueting propi	Kt	2.423	2.632	5.055	2.622	2.943	5.565	10,1%
Productes clars	Kt	1.958	2.104	4.062	2.143	2.135	4.278	5,3%
Altres productes	Kt	465	528	993	479	808	1.287	29,6%
Resta Vendes Mercat Nacional	Kt	216	369	585	302	314	616	5,3%
Productes clars	Kt	181	311	492	231	257	488	-0,8%
Altres productes	Kt	35	58	93	71	57	128	37,6%
Exportacions	Kt	806	771	1.577	781	526	1.307	-17,1%
Productes clars	Kt	299	296	595	220	183	403	-32,3%
Altres productes	Kt	507	475	982	561	343	904	-7,9%
QUÍMICA								
VENDES PROD. PETROQUÍMICS	Kt	384	412	796	406	377	783	-1,6%
Bàsica	Kt	46	53	99	48	49	97	-1,8%
Derivada	Kt	338	359	698	359	328	687	-1,6%
GLP								
GLP comercialitzat	Kt	101	87	188	114	78	192	2,0%

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

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

(*) Inclou YPF SA +50% Refinor + Lubricantes Xile