



# Resultados 1T12

---

**Grupo Repsol**

# Grupo

## Resultados trimestre (NIIF)



Millones de euros

	TRIMESTRE						ANUAL		
	1T 12			1T 11			2011		
	RTDO.	NO RECURR.	RTDO. RECURR.	RTDO.	NO RECURR.	RTDO. RECURR.	RTDO.	NO RECURR.	RTDO. RECURR.
Upstream	654	(5)	659	490	-	490	1.413	112	1.301
GNL	158	-	158	115	-	115	386	(2)	388
Downstream (a CCS)	84	(1)	85	217	1	216	776	(16)	792
YPF	437	(21)	458	383	(9)	392	1.231	(121)	1.352
Gas Natural Fenosa	246	5	241	247	(2)	249	887	66	821
Corporación y ajustes	(60)	(1)	(59)	(69)	(4)	(65)	(319)	(8)	(311)
<b>RESULTADO OPERATIVO A CCS</b>	<b>1.519</b>	<b>(23)</b>	<b>1.542</b>	<b>1.383</b>	<b>(14)</b>	<b>1.397</b>	<b>4.374</b>	<b>31</b>	<b>4.343</b>
Efecto patrimonial (Downstream)	251	-	251	228	-	228	431	-	431
<b>RESULTADO OPERATIVO A MIFO</b>	<b>1.770</b>	<b>(23)</b>	<b>1.793</b>	<b>1.611</b>	<b>(14)</b>	<b>1.625</b>	<b>4.805</b>	<b>31</b>	<b>4.774</b>
Resultado financiero	(291)	(10)	(281)	(225)	(16)	(209)	(822)	1	(823)
Resultado participadas	30	-	30	22	-	22	75	(8)	83
<b>RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS</b>	<b>1.509</b>	<b>(33)</b>	<b>1.542</b>	<b>1.408</b>	<b>(30)</b>	<b>1.438</b>	<b>4.058</b>	<b>24</b>	<b>4.034</b>
Impuesto sobre beneficios	(586)	10	(596)	(554)	3	(557)	(1.514)	(44)	(1.470)
<b>RESULTADO DEL PERIODO</b>	<b>923</b>	<b>(23)</b>	<b>946</b>	<b>854</b>	<b>(27)</b>	<b>881</b>	<b>2.544</b>	<b>(20)</b>	<b>2.564</b>
Resultado atribuible a minoritarios	(131)	9	(140)	(89)	1	(90)	(351)	40	(391)
<b>RESULTADO NETO</b>	<b>792</b>	<b>(14)</b>	<b>806</b>	<b>765</b>	<b>(26)</b>	<b>791</b>	<b>2.193</b>	<b>20</b>	<b>2.173</b>
<b>RESULTADO NETO A CCS</b>	<b>621</b>	<b>(14)</b>	<b>635</b>	<b>628</b>	<b>(26)</b>	<b>654</b>	<b>1.943</b>	<b>20</b>	<b>1.923</b>
Downstream (a MIFO)	335	(1)	336	445	(1)	444	1.207	(16)	1.223

# Grupo

## Resultados trimestre (\*nuevo formato)



Millones de euros

	TRIMESTRE						ANUAL		
	1T 12			1T 11			2011		
	RTDO.	NO RECURR.	RTDO. RECURR.	RTDO.	NO RECURR.	RTDO. RECURR.	RTDO.	NO RECURR.	RTDO. RECURR.
Upstream	654	(5)	659	490	-	490	1.413	112	1.301
GNL	158	-	158	115	-	115	386	(2)	388
Downstream (a CCS)	81	(1)	82	212	1	211	752	(16)	768
Gas Natural Fenosa	246	5	241	247	(2)	249	887	66	821
Corporación y ajustes	(60)	(1)	(59)	(69)	(4)	(65)	(319)	(8)	(311)
<b>RESULTADO OPERATIVO A CCS</b>	<b>1.079</b>	<b>(2)</b>	<b>1.081</b>	<b>995</b>	<b>(5)</b>	<b>1.000</b>	<b>3.119</b>	<b>152</b>	<b>2.967</b>
Efecto patrimonial (Downstream)	251	-	251	228	-	228	431	-	431
<b>RESULTADO OPERATIVO A MIFO</b>	<b>1.330</b>	<b>(2)</b>	<b>1.332</b>	<b>1.223</b>	<b>(5)</b>	<b>1.228</b>	<b>3.550</b>	<b>152</b>	<b>3.398</b>
Resultado financiero	(260)	(1)	(259)	(231)	(16)	(215)	(774)	1	(775)
Resultado participadas	27	-	27	20	-	20	72	(8)	80
<b>RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS</b>	<b>1.097</b>	<b>(3)</b>	<b>1.100</b>	<b>1.012</b>	<b>(21)</b>	<b>1.033</b>	<b>2.848</b>	<b>145</b>	<b>2.703</b>
Impuesto sobre beneficios	(433)	1	(434)	(400)	-	(400)	(1.018)	(66)	(952)
<b>RESULTADO DEL PERIODO</b>	<b>664</b>	<b>(2)</b>	<b>666</b>	<b>612</b>	<b>(21)</b>	<b>633</b>	<b>1.830</b>	<b>79</b>	<b>1.751</b>
Resultado atribuible a minoritarios por o.c.	(21)	-	(21)	(40)	-	(40)	(111)	-	(111)
<b>RESULTADO NETO POR O.C.</b>	<b>643</b>	<b>(2)</b>	<b>645</b>	<b>572</b>	<b>(21)</b>	<b>593</b>	<b>1.719</b>	<b>79</b>	<b>1.640</b>
Resultado actividades interrumpidas	149	(12)	161	193	(5)	198	474	(59)	533
<b>RESULTADO NETO</b>	<b>792</b>	<b>(14)</b>	<b>806</b>	<b>765</b>	<b>(26)</b>	<b>791</b>	<b>2.193</b>	<b>20</b>	<b>2.173</b>
<b>RESULTADO NETO POR O.C. A CCS</b>	<b>472</b>	<b>(2)</b>	<b>474</b>	<b>435</b>	<b>(21)</b>	<b>456</b>	<b>1.943</b>	<b>20</b>	<b>1.923</b>
Downstream (a MIFO)	332	(1)	333	440	1	439	1.183	(16)	1.199

# Upstream

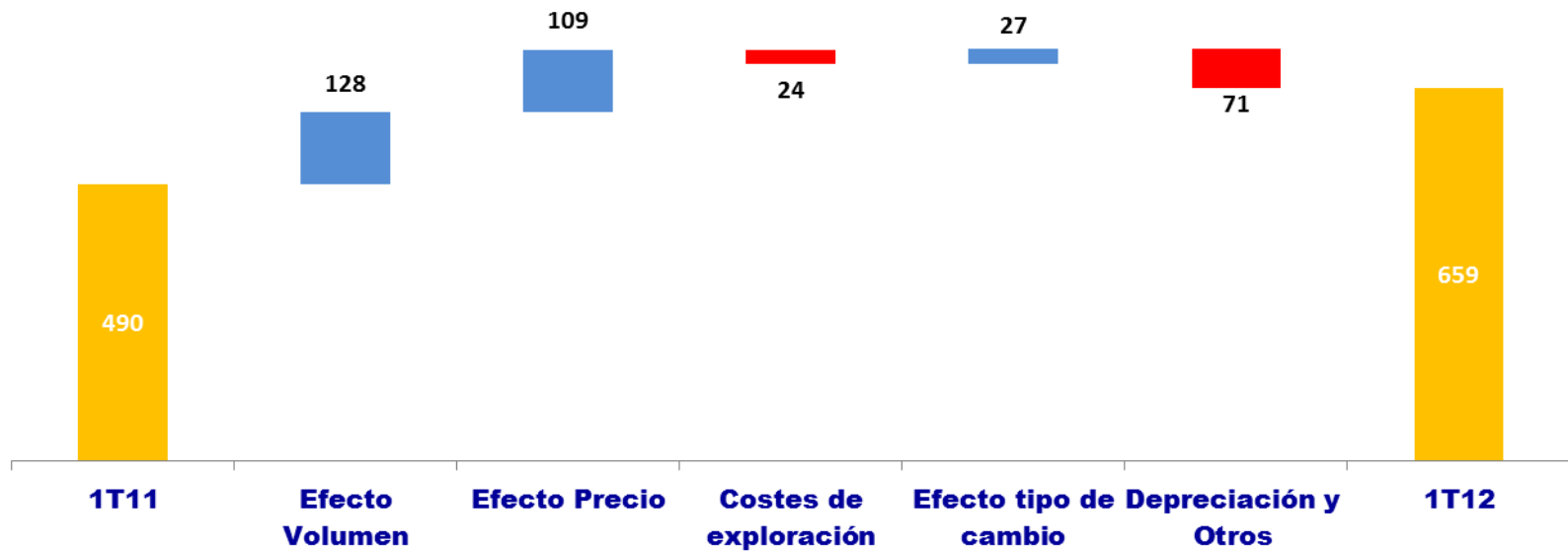
## Magnitudes fundamentales



1T12	1T11	MAGNITUDES FUNDAMENTALES UPSTREAM	VARIACION
1,31	1,37	TIPO DE CAMBIO (Medio) US\$/€	(4%)
103,0	94,6	WTI US\$/bbl	9%
118,6	105,4	BRENT US\$/bbl	13%
2,7	4,1	HENRY HUB US\$/MBtu	(33%)
		<b>PRECIOS</b>	
93,8	81,2	Realización Crudo (US\$/Bbl)	16%
3,5	3,1	Realización Gas (US\$/Kscf)	12%
323,3	324,3	PRODUCCIÓN NETA HIDROCARBUROS (Kboe/d)	(0%)

# Upstream – resultados recurrentes

## Varianza resultado operativo



# GNL

## Magnitudes fundamentales

---

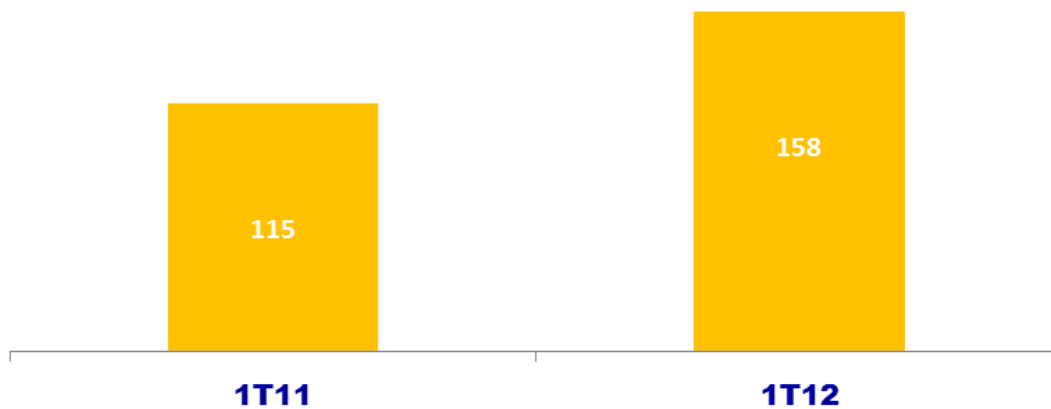


1T12	1T11	MAGNITUDES FUNDAMENTALES GNL	VARIACION
2,7	4,1	HENRY HUB (US\$/Mbtu)	(33%)
50,7	45,3	POOL ELÉCTRICO ESPAÑA (€/MWh)	12%
106,3	132,6	COMERCIALIZACIÓN GNL TBtu	(20)%

# GNL– resultados recurrentes

## Varianza resultado operativo

---



# Downstream

## Magnitudes fundamentales



1T12	1T11	MAGNITUDES FUNDAMENTALES DOWNSTREAM	VARIACION
8,2	7,3	<b>CRUDO PROCESADO</b> Mtep	12 %
		<b>VENTAS DOWNSTREAM (kt)</b>	
11.513	10.745	<b>TOTAL VENTAS</b>	7%
10.138	9.251	Productos petrolíferos	10%
593	710	Productos petroquímicos	(16%)
782	784	GLP	(0%)
		<b>REFINO ESPAÑA</b>	
3,0	2,1	Índice de Margen (US\$/Bbl)	42%



# DOWNSTREAM– resultados recurrentes

## Varianza resultado operativo

---



# GAS NATURAL FENOSA– resultados recurrentes

## Varianza resultado operativo

---

