



Dirección Corporativa
de Relaciones Externas

EL FACTOR DE CONVERSION DEL VOLUMEN DE GAS PRODUCIDO A BARRILES EQUIVALENTES DE PETRÓLEO

Con efecto 1 de enero de 2001 Repsol YPF va a cambiar el factor de conversión del volumen de gas producido a barriles equivalentes de petróleo (bep) que venía siendo empleado históricamente en la información publicada por esta Compañía.

Hasta esta fecha se empleaba el factor de 6.000 pies cúbicos de gas = 1 bep. A partir del primer trimestre del ejercicio 2001 el factor empleado por la Compañía será:

5.615 pies cúbicos de gas = 1 bep

Las razones por las que Repsol YPF ha decidido aplicar este nuevo factor son las siguientes:

1. Homogeneización entre los procesos contables y técnicos:

- A efectos contables (cálculo de amortizaciones, etc.) YPF ha venido utilizando históricamente el factor de 5.615 pies cúbicos = 1bep, dado que este es el coeficiente de conversión más coherente con el poder calorífico real del gas producido y que equivale al sistema métrico 1.000 m³ de gas = 1 m³ de petróleo equivalente.
- Con este cambio de criterio la Compañía logra dotar de mayor sencillez la operativa de conversión al emplear el mismo factor en los cálculos técnicos y contables.

2. Factor utilizado por la EIA (Energy Information Administration):

- La EIA, organismo dependiente del Departamento de Energía de Estados Unidos, emplea el factor de conversión de 1bep equivalente a 5.615 pies cúbicos en la preparación de todos sus informes.

Para poder facilitar cualquier análisis de las magnitudes de producción o reservas de Repsol YPF se adjuntan las cifras de producción, trimestre a trimestre, y reservas de los últimos 3 ejercicios recalculadas con el nuevo factor de conversión.

PRODUCCION NETA DE HIDROCARBUROS AÑOS 1998, 1999 Y 2000

Cifras aplicando el factor de conversión 1 boe = 5.615 scf

	1998			1999			2000								
	1º Tr.	2º Tr.	3º Tr.	4º Tr.	Ene-Dic	1º Tr.	2º Tr.	3º Tr.	4º Tr.	Ene-Dic	1º Tr.	2º Tr.	3º Tr.	4º Tr.	Ene-Dic
Producción neta de hidrocarburos	22,456	22,318	23,001	23,889	91,664	23,235	31,644	100,706	93,297	248,882	88,159	98,576	96,498	93,755	376,988
Producción en España															
Crudo*	1,508	1,437	1,407	1,276	5,628	1,231	1,161	1,144	1,133	4,689	1,037	975	952	975	3,949
Gas	564	486	465	392	1,897	333	263	246	236	1,078	232	197	184	198	811
Gas	954	951	942	884	3,731	898	898	898	897	3,591	805	778	778	777	3,138
Producción en Argentina															
Crudo*	7,298	7,640	8,098	7,532	30,568	7,183	13,780	72,868	66,110	159,941	64,335	75,112	73,476	62,514	275,437
Gas	4,565	4,783	5,003	4,769	19,120	4,522	7,967	40,733	41,304	94,526	39,628	39,923	39,138	39,062	157,751
Gas	2,733	2,857	3,095	2,763	11,448	2,661	5,813	32,135	24,806	65,415	24,707	36,189	34,338	23,462	117,686
Producción resto															
Crudo*	13,650	13,241	13,496	15,081	55,468	14,821	16,703	26,694	26,054	84,272	22,787	22,489	22,060	30,266	97,602
Gas	13,116	12,752	12,883	14,570	53,321	14,059	14,864	20,545	19,436	68,904	18,347	17,855	17,882	19,976	74,060
Gas	534	489	613	511	2,147	762	1,839	6,149	5,618	15,368	4,440	4,634	4,178	10,290	23,542

Nota (*): Incluye el condensado y los líquidos del gas natural

5-Abr-01

RESERVAS DE HIDROCARBUROS AL CIERRE DE LOS AÑOS 1998, 1999 Y 2000

Total	Norte de Africa y		Argentina	Resto de Latinoamérica	Lejano Oriente	Mar del Norte	Resto del Mundo
	España	Oriente Medio					

(miles de barriles)

Reservas Comprobadas Desarrolladas y No Desarrolladas de Petróleo, Condensado y Líquidos del Gas Natural

Reservas a Dic.31 1998	643,658	3,121	287,069	169,318	98,495	31,597	52,477	1,581
Reservas a Dic.31 1999	2,149,652	6,137	279,398	1,341,165	300,829	158,302	60,838	2,983
Reservas a Dic.31 2000	2,378,471	7,174	262,928	1,571,535	330,014	206,768	0	52

Total	Norte de Africa y		Argentina	Resto de Latinoamérica	Lejano Oriente	Mar del Norte	Resto del Mundo
	España	Oriente Medio					

(millones de pies cúbicos)

Reservas Comprobadas Desarrolladas y No Desarrolladas de Gas Natural

Reservas a Dic.31 1998	2,005,928	36,767	518,857	1,283,437	2,408	96,659	67,800	0
Reservas a Dic.31 1999	14,309,778	20,268	596,035	10,973,936	1,724,695	583,052	174,044	237,748
Reservas a Dic.31 2000	14,394,740	2,755	670,999	10,653,460	2,529,808	531,412	0	6,306

Cifras aplicando el factor de conversión 1 boe = 5,615 scf

Total	Norte de Africa y		Argentina	Resto de Latinoamérica	Lejano Oriente	Mar del Norte	Resto del Mundo
	España	Oriente Medio					

(miles de barriles equivalentes)

Reservas Totales Comprobadas Desarrolladas y No Desarrolladas

Reservas a Dic.31 1998	1,000,903	9,669	379,475	397,891	98,924	48,811	64,552	1,581
Reservas a Dic.31 1999	4,698,143	9,747	385,548	3,295,561	607,988	262,140	91,834	45,325
Reservas a Dic.31 2000	4,942,093	7,665	382,429	3,468,856	780,559	301,409	0	1,175

5-Abr-01