



MINISTERIO
DE INDUSTRIA, TURISMO
Y COMERCIO

DIRECCIÓN GENERAL DE POLÍTICA
ENERGÉTICA Y MINAS

SUBDIRECCIÓN GENERAL DE
HIDROCARBUROS

ESTADÍSTICA DE PROSPECCIÓN Y PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS

2011

PASEO DE LA CASTELLANA, 160
28071 MADRID. España
TEL.: 91 349 7441
FAX: 91 349 7583



MINISTERIO
DE INDUSTRIA, TURISMO
Y COMERCIO

DIRECCIÓN GENERAL DE POLÍTICA
ENERGÉTICA Y MINAS

SUBDIRECCIÓN GENERAL DE
HIDROCARBUROS

PROVISIONAL

ESTADÍSTICA DE
PROSPECCIÓN Y PRODUCCIÓN
DE HIDROCARBUROS

2011

PASEO DE LA CASTELLANA, 160
28071 MADRID. España
TEL.: 91 349 7441
FAX: 91 349 7583

**1.1. EVOLUCIÓN DE LAS ACTIVIDADES SÍSMICAS ANUALES
EVOLUTION OF SEISMIC ACTIVITY ON A YEARLY BASIS**

AÑO/YEAR	KILÓMETROS / KILOMETERS		TOTAL
	TIERRA / ONSHORE	MAR / OFFSHORE	
1985	2.755,60	13.322,70	16.078,30
1986	875,96	6.085,55	6.961,51
1987	1.235,91	3.516,04	4.751,95
1988	1.337,36	450,10	1.787,46
1989	738,67	597,00	1.335,67
1990	563,08	2.336,50	2.899,58
1991	122,15	228,45	350,60
1992	345,52	1.054,00	1.399,52
1993	53,00	15,00	68,00
1994	0,00	92,00	92,00
1995	54,00	161,00	215,00
1996	68,00	0,00	68,00
1997	297,00	260,00 (1)	557,00
1998	0,00	839,80 (2)	839,80
1999	78,12	101,00	179,12
2000	117,63	14.477,00	14.594,63
2001	0,00	12.867,00	12.867,00
2002	21,00	2.489,00 (3)	2.510,00
2003	13,22	8.133,80 (3)	8.147,02
2004	0,00	0,00	0,00
2005	0,00	1.929,22 (3)	1.929,22
2006	0,00	0,00 (4)	0,00
2007	0,00	0,00 (4)	0,00
2008	0,00	947,36 (3)	947,36
2009	0,00	0,00 (4)	0,00
2010	0,00	0,00 (4)	0,00
2011	0,00	0,00 (4)	0,00

(1) De los cuales 228 km² son de campaña 3D / Of which 228 km² correspond to a 3D Survey

(2) De los cuales 446 km² son de campaña 3D / Of which 446 km² correspond to a 3D Survey

(3) Campaña 3D - km²/ 3D Survey - km²

(4) No actividad sísmica / No seismic activity

2.1. NÚMERO DE SONDEOS POR AÑO Y RESULTADOS (*)
NUMBER OF WELLS PER YEAR AND RESULTS

Año / Year	Sondeos activos / Active wells	En curso / Drilling		SONDEOS FINALIZADOS / ENDED WELLS										m. drilled / Total metros perforados(*)
		TIERRA / ON	MAR / OFF	TERRESTRES / ONSHORE				MARINOS / OFFSHORE				TOTAL		
				Posit.	Indic.(1)	Negat.	TOTAL	Posit.	Indic.(1)	Negat.	TOTAL			
1959	23	4	0	0	6	13	19	0	0	0	0	19	40.354	
1960	16	6	0	1	2	7	10	0	0	0	0	10	22.308	
1961	20	7	0	1	7	5	13	0	0	0	0	13	28.364	
1962	25	6	0	1	5	13	19	0	0	0	0	19	39.477	
1963	26	3	0	0	3	20	23	0	0	0	0	23	49.954	
1964	27	5	0	3	5	14	22	0	0	0	0	22	29.658	
1965	34	3	0	13	8	10	31	0	0	0	0	31	55.911	
1966	34	4	0	13	9	8	30	0	0	0	0	30	58.130	
1967	21	5	0	3	4	9	16	0	0	0	0	16	28.243	
1968	21	5	0	1	5	7	13	0	1	2	3	16	42.194	
1969	13	3	0	0	3	7	10	0	0	0	0	10	25.747	
1970	12	3	1	0	2	4	6	1	0	1	2	8	14.838	
1971	18	2	0	1	1	9	11	4	1	0	5	16	37.919	
1972	17	3	2	0	0	3	3	6	0	3	9	12	26.804	
1973	24	3	1	0	4	6	10	0	4	6	10	20	51.049	
1974	14	3	1	0	2	5	7	0	1	2	3	10	27.145	
1975	22	3	2	0	1	4	5	0	5	7	12	17	52.433	
1976	32	1	3	1	2	4	7	3	8	10	21	28	78.827	
1977	25	2	4	0	2	3	5	3	3	8	14	19	49.556	
1978	26	2	2	3	2	0	5	4	6	7	17	22	67.723	
1979	31	6	4	3	0	3	6	3	0	12	15	21	71.241	
1980	39	6	5	6	0	6	12	4	1	11	16	28	80.015	
1981	44	4	2	4	6	9	19	7	6	6	19	38	88.340	
1982	39	4	3	9	0	5	14	7	3	8	18	32	94.384	
1983	29	3	2	2	1	7	10	3	0	11	14	24	57.732	
1984	32	5	4	0	2	5	7	8	0	8	16	23	74.154	
1985	40	4	4	8	3	5	16	6	0	10	16	32	70.434	
1986	22	1	2	2	0	9	11	5	0	3	8	19	31.229	
1987	14	1	0	2	0	8	10	1	0	2	3	13	23.229	
1988	12	1	1	1	0	2	3	1	0	6	7	10	26.620	
1989	11	0	0	0	0	4	4	0	0	7	7	11	26.238	
1990	8	1	1	1	0	1	2	0	0	4	4	6	15.783	
1991	10	0	0	2	0	5	7	2	0	1	3	10	13.002	
1992	2	0	0	0	0	2	2	0	0	0	0	2	2.318	
1993	4	0	0	2	1	1	4	0	0	0	0	4	7.784	
1994	4	0	0	1	1	0	2	2	0	0	2	4	11.001	
1995	3	0	0	0	0	1	1	1	0	1	2	3	7.586	
1996	4	0	2	0	0	1	1	1	0	0	1	2	2.490	
1997	9	0	0	1	0	4	5	4	0	0	4	9	22.059	
1998	3	0	0	1	0	2	3	0	0	0	0	3	3.177	
1999	5	1	0	1	0	0	1	2	0	1	3	4	11.477	
2000	10	1	1	4	1	0	5	3	0	0	3	8	28.938	
2001	7	1	1	0	0	1	1	4	0	0	4	5	28.433	
2002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2003	5	0	0	2	0	1	3	0	0	2	2	5	10.250	
2004	3	0	0	2	0	0	2	1	0	0	1	3	3.768	
2005	1	0	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3.235	
2006	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2007	3	0	0	3	-	0	3	0	0	0	0	3	2.858	
2008	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2009	1	1	0	1	0	1	2	2	0	0	2	4	11.954	
2010	1	1	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	1.487	
2011	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TOTAL	-	-	-	100	88	234	422	88	39	140	267	688	1.657.850	

(1) Shows

(*) No se incluyen los sondeos perforados en los permisos autonómicos ni en las concesiones de almacenamiento de gas
 Not including wells drilled in permits conceded by Regional Governments or in gas storage concessions

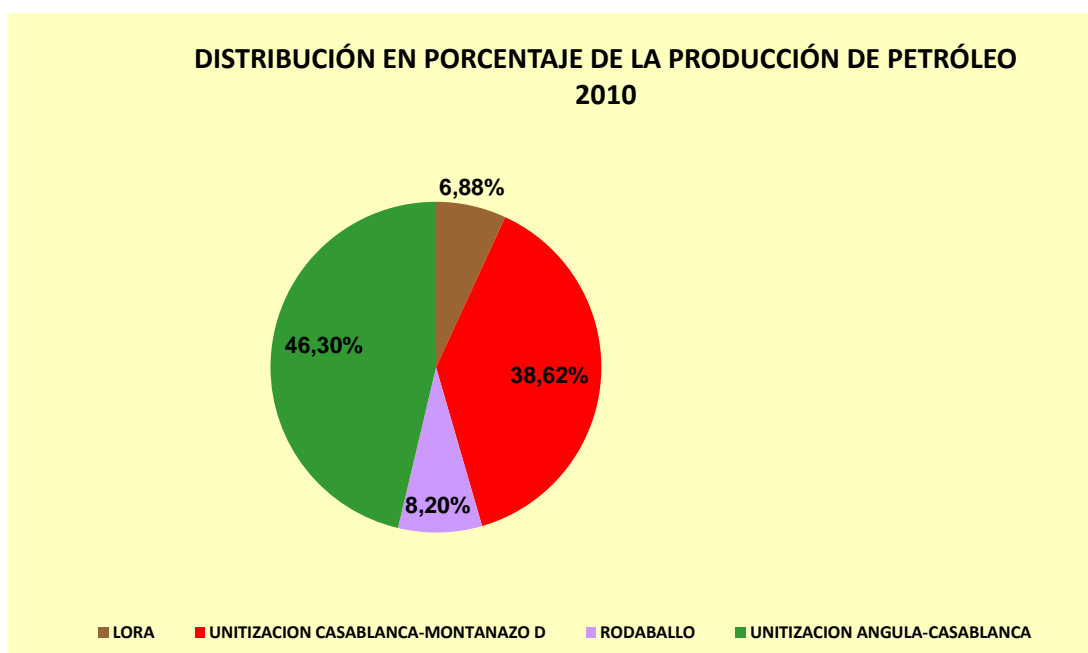
3.1 PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO / OIL PRODUCTION

CONCESIONES/ CONCESSIONS	PRODUCCIÓN/PRODUCTION			PRODUCCIÓN ACUMULADA/ CUMULATED PRODUCTION			OPERADOR/ OPERATOR
	Bbl	Tm	% (*)	Bbl	Tm	% (*)	
LORA (1)	50.415,7	6.878,0	6,88	2.372.437,6	2.301.694,0		CPS
UNITIZACION (2) CASABLANCA- MONTANAZO D	283.026,0	38.612,0	38,62	3.029.996,5	2.391.895,0		RIPSA
RODABALLO (3)	60.084,0	8.197,0	8,20	2.467.436,8	2.313.614,0		RIPSA
UNITIZACION (4) ANGULA- CASABLANCA	339.269,1	46.285,0	46,30	2.927.288,1	2.375.701,0		RIPSA
TOTAL	732.794,8	99.972,0	100,00	10.797.158,9	9.382.904,0		-

(*) Calculados respecto a las cantidades en toneladas. / Calculations-based on column (Tm).

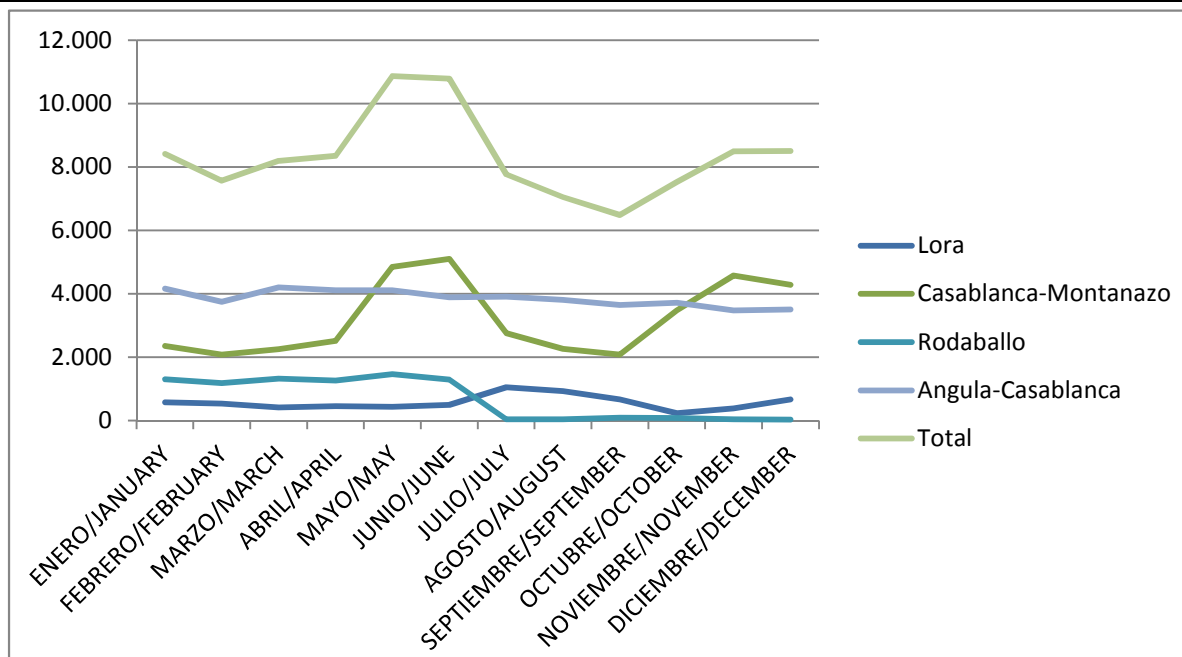
Notas: Los datos reflejados en las concesiones referenciadas incluyen las producciones de las siguientes estructuras o campos de producción:

- (1) Ayoluengo.
- (2) Casablanca y Barracuda.
- (3) Rodaballo y Chipirón.
- (4) Boquerón.



3.2 PRODUCCIÓN MENSUAL DE CRUDO / MONTHLY OIL PRODUCTION

PRODUCCIÓN/PRODUCTION MES/MONTH	LORA		UNITIZACION CASABLANCA-MONTANAZO D		RODABALLO		UNITIZACION ANGULA-CASABLANCA		TOTAL		bbl/día
	Tm	Bbl.	Tm	Bbl.	Tm	Bbl.	Tm	Bbl.	Tm	Bbl.	
ENERO/JANUARY	579	4.244	2.358	17.284	1.308	9.588	4.167	30.544	8.412	61.660	1.989
FEBRERO/FEBRUARY	538	3.944	2.084	15.276	1.188	8.708	3.752	27.502	7.562	55.429	1.980
MARZO/MARCH	416	3.049	2.251	16.500	1.323	9.698	4.202	30.801	8.192	60.047	1.937
ABRIL/APRIL	460	3.372	2.516	18.442	1.263	9.258	4.111	30.134	8.350	61.206	2.040
MAYO/MAY	440	3.225	4.850	35.551	1.464	10.731	4.109	30.119	10.863	79.626	2.569
JUNIO/JUNE	502	3.680	5.097	37.361	1.299	9.522	3.886	28.484	10.784	79.047	2.635
JULIO/JULY	1.050	7.697	2.764	20.260	43	315	3.907	28.638	7.764	56.910	1.836
AGOSTO/AUGUST	932	6.832	2.266	16.610	42	308	3.809	27.920	7.049	51.669	1.667
SEPTIEMBRE/SEPTEMBER	665	4.874	2.082	15.261	96	704	3.644	26.711	6.487	47.550	1.585
OCTUBRE/OCTOBER	240	1.759	3.480	25.508	86	630	3.715	27.231	7.521	55.129	1.778
NOVIEMBRE/NOVEMBER	386	2.829	4.579	33.564	47	345	3.477	25.486	8.489	62.224	2.074
DICIEMBRE/DECEMBER	670	4.911	4.285	31.409	38	279	3.506	25.699	8.499	62.298	2.010
TOTAL	6.878	50.416	38.612	283.026	8.197	60.084	46.285	339.269	99.972	732.795	



media anual: 795,552

1.990 1.279,00

3.3 PRODUCCIÓN ACUMULADA DE CRUDO / CUMULATED OIL PRODUCTION

PRODUCCIÓN/PRODUCTION MES/MONTH	LORA		UNITIZACION CASABLANCA-MONTANAZO D		RODABALLO		UNITIZACION ANGULA-CASABLANCA	
	Tm	Bbl.	Tm	Bbl.	Tm	Bbl.	Tm	Bbl.
a 31/12/2010	2.294.816	2.322.022	2.353.283	2.746.971	2.305.417	2.407.353	2.329.416	2.588.019
ENERO/JANUARY	2.295.395	2.326.266	2.355.641	2.764.255	2.306.725	2.416.940	2.333.583	2.618.563
FEBRERO/FEBRUARY	2.295.933	2.330.209	2.357.725	2.779.530	2.307.913	2.425.648	2.337.335	2.646.065
MARZO/MARCH	2.296.349	2.333.259	2.359.976	2.796.030	2.309.236	2.435.346	2.341.537	2.676.866
ABRIL/APRIL	2.296.809	2.336.631	2.362.492	2.814.472	2.310.499	2.444.604	2.345.648	2.707.000
MAYO/MAY	2.297.249	2.339.856	2.367.342	2.850.023	2.311.963	2.455.335	2.349.757	2.737.119
JUNIO/JUNE	2.297.751	2.343.535	2.372.439	2.887.384	2.313.262	2.464.857	2.353.643	2.765.603
JULIO/JULY	2.298.801	2.351.232	2.375.203	2.907.644	2.313.305	2.465.172	2.357.550	2.794.241
AGOSTO/AUGUST	2.299.733	2.358.063	2.377.469	2.924.254	2.313.347	2.465.480	2.361.359	2.822.161
SEPTIEMBRE/SEPTEMBER	2.300.398	2.362.938	2.379.551	2.939.515	2.313.443	2.466.183	2.365.003	2.848.872
OCTUBRE/OCTOBER	2.300.638	2.364.697	2.383.031	2.965.023	2.313.529	2.466.814	2.368.718	2.876.103
NOVIEMBRE/NOVEMBER	2.301.024	2.367.526	2.387.610	2.998.587	2.313.576	2.467.158	2.372.195	2.901.589
DICIEMBRE/DECEMBER	2.301.694	2.372.438	2.391.895	3.029.996	2.313.614	2.467.437	2.375.701	2.927.288

3.4 PRODUCCIÓN DE GAS / GAS PRODUCTION

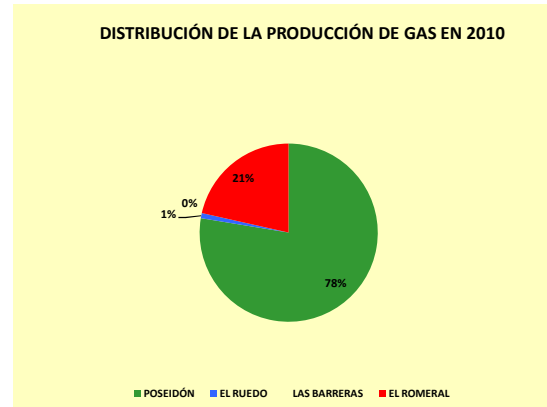
CONCESIONES/ CONCESSIONS		PRODUCCIÓN/PRODUCTION				PRODUCCIÓN ACUMULADA/CUMULATED PRODUCTION				OPERADOR/ OPERATORS
		Nm ³	Th.	T.E.P./O.E.T.	% (*)	Nm ³	Th.	T.E.P./O.E.T.	% (*)	
POSEIDÓN	(1)	41.156.325	390.985.088	34.982,9	77,59%	2.080.490.531	19.764.660.045	1.768.417	88,25%	RIPSA
EL RUEDO	(2)	502.193	4.615.154	426,9	0,95%	57.098.810	524.738.064	48.534	2,42%	NUELGAS
LAS BARRERAS	(3)	0	0	0,0	0,00%	77.408.749	703.103.667	65.797	3,28%	NUELGAS
EL ROMERAL	(4)	11.381.950	103.575.745	9.674,7	21,46%	142.463.555	1.296.418.351	121.094	6,04%	PETROLEUM
TOTAL		53.040.468	499.175.986	45.084,5	100,00%	2.357.461.645	22.288.920.126	2.003.842	100,00%	-

(*) Calculados respecto a las cantidades en T.E.P. (toneladas equivalentes de petróleo). / Calculations based on column in O.E.T. (oil equivalent tonnes).

Notas: Los datos reflejados en las concesiones referenciadas incluyen las siguientes producciones:

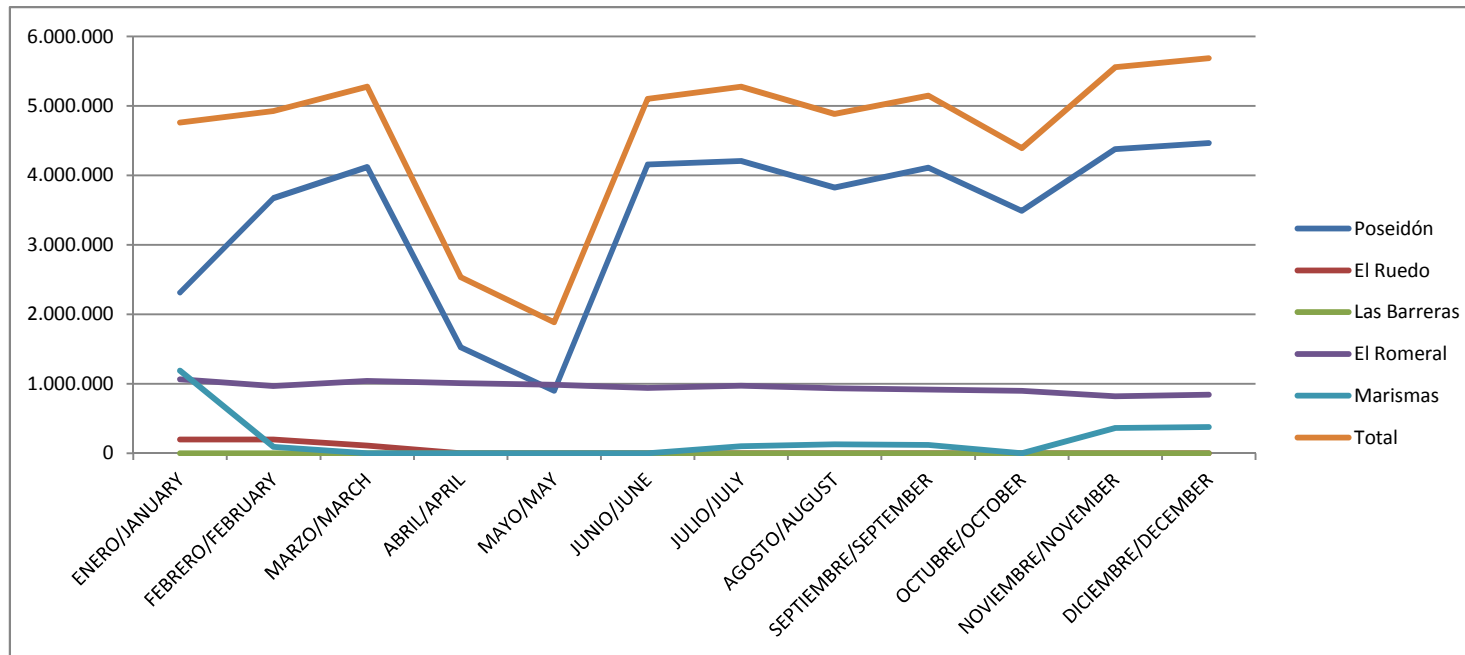
- (1) POSEIDÓN NORTE y POSEIDÓN SUR.
- (2) EL RUEDO-1, EL RUEDO-2 y EL RUEDO-3.
- (3) LAS BARRERAS.
- (4) EL ROMERAL 1, EL ROMERAL 2 y EL ROMERAL 3.

POSEIDÓN	41.156.325,0
EL RUEDO	502.193,0
LAS BARRERAS	0,0
EL ROMERAL	11.381.950,0



3.5 PRODUCCIÓN MENSUAL DE GAS / MONTHLY GAS PRODUCTION

	POSEIDÓN Nm ³	EL RUEDO Nm ³	LAS BARRERAS Nm ³	EL ROMERAL Nm ³	MARISMAS REBUJENA	TOTAL Nm ³
ENERO/JANUARY	2.311.470	195.202	0	1.062.725	1.187.604	4.757.001
FEBRERO/FEBRUARY	3.672.503	196.600	0	967.012	89.070	4.925.185
MARZO/MARCH	4.119.890	110.391	0	1.042.437	0	5.272.718
ABRIL/APRIL	1.525.562	0	0	1.006.415	0	2.531.977
MAYO/MAY	898.330	0	0	985.210	0	1.883.540
JUNIO/JUNE	4.157.330	0	0	940.794	0	5.098.124
JULIO/JULY	4.205.920	0	0	969.065	98.036	5.273.021
AGOSTO/AUGUST	3.825.063	0	0	934.086	126.304	4.885.453
SEPTIEMBRE/SEPTEMBER	4.110.761	0	0	917.266	117.496	5.145.523
OCTUBRE/OCTOBER	3.489.216	0	0	898.795	0	4.388.011
NOVIEMBRE/NOVEMBER	4.375.330	0	0	817.041	363.524	5.555.895
DICIEMBRE/DECEMBER	4.464.950	0	0	841.104	376.989	5.683.043
TOTAL	41.156.325	502.193	0	11.381.950	2.359.023	55.399.491



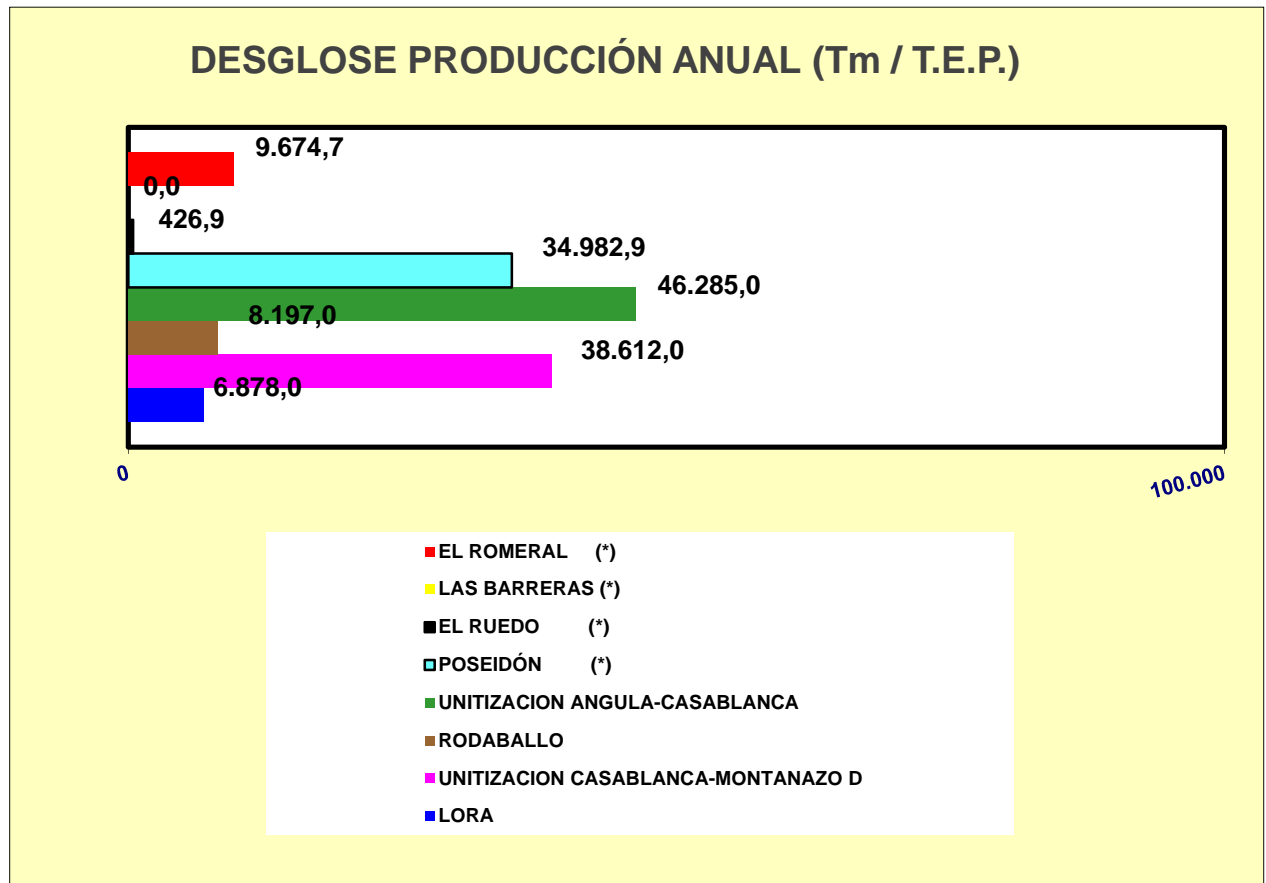
	POSEIDÓN Nm³	EL RUEDO Nm³	LAS BARRERAS Nm³	EL ROMERAL Nm³	MARISMAS Nm³
a 31/12/2010	2.039.334.206	56.596.617	77.408.749	131.081.605	1.053.592.941,0
ENERO/JANUARY	2.041.645.676	56.791.819	77.408.749	132.144.330	1.054.780.545
FEBRERO/FEBRUARY	2.045.318.179	56.988.419	77.408.749	133.111.342	1.054.869.615
MARZO/MARCH	2.049.438.069	57.098.810	77.408.749	134.153.779	1.054.869.615
ABRIL/APRIL	2.050.963.631	57.098.810	77.408.749	135.160.194	1.054.869.615
MAYO/MAY	2.051.861.961	57.098.810	77.408.749	136.145.404	1.054.869.615
JUNIO/JUNE	2.056.019.291	57.098.810	77.408.749	137.086.198	1.054.869.615
JULIO/JULY	2.060.225.211	57.098.810	77.408.749	138.055.263	1.054.967.651
AGOSTO/AUGUST	2.064.050.274	57.098.810	77.408.749	138.989.349	1.055.093.955
SEPTIEMBRE/SEPTEMBER	2.068.161.035	57.098.810	77.408.749	139.906.615	1.055.211.451
OCTUBRE/OCTOBER	2.071.650.251	57.098.810	77.408.749	140.805.410	1.055.211.451
NOVIEMBRE/NOVEMBER	2.076.025.581	57.098.810	77.408.749	141.622.451	1.055.574.975
DICIEMBRE/DECEMBER	2.080.490.531	57.098.810	77.408.749	142.463.555	1.055.951.964

3.6 SUMA DE PRODUCCIONES DE PETRÓLEO Y GAS NATURAL CAMPOS ACTIVOS / TOTAL OIL AND GAS PRODUCTION IN ACTIVE FIELDS

CONCESIONES/ CONCESSIONS	PRODUCCIÓN / PRODUCTION		PRODUCCIÓN ACUMULADA / CUMULATED PRODUCTION	
	Tm / T.E.P.	%	Tm / T.E.P.	%
LORA	6.878,0	4,74	2.301.694,0	20,21
UNITIZACION CASABLANCA- MONTANAZO D	38.612,0	26,62	2.391.895,0	21,01
RODABALLO	8.197,0	5,65	2.313.614,0	20,32
UNITIZACION ANGULA- CASABLANCA	46.285,0	31,91	2.375.701,0	20,86
POSEIDÓN (*)	34.982,9	24,12	1.768.417,0	15,53
EL RUEDO (*)	426,9	0,29	48.534,0	0,43
LAS BARRERAS (*)	0,0	0,00	65.797,0	0,58
EL ROMERAL (*)	9.674,7	6,67	121.094,0	1,06
TOTAL (1)	145.056,5	100,00	11.386.746,0	100,00

(1) PETRÓLEO + GAS NATURAL. / OIL + NATURAL GAS.

(*) EL GAS NATURAL EXPRESADO EN T.E.P. / NATURAL GAS IN O.E.T. (OIL EQUIVALENT TONNES).



3.7 PRODUCCIONES HISTÓRICAS DE PETRÓLEO Y GAS NATURAL EN CAMPOS INACTIVOS / HISTORICAL OIL AND GAS PRODUCTION IN INACTIVE FIELDS.

CONCESIONES/ CONCESSIONS	PRODUCCIÓN ACUMULADA / CUMULATED PRODUCTION	
	Tm	%
CASTILLO (*)	31.000,0	0,1
SAN CARLOS I y II	8.414.465,8	38,9
TARRACO	1.961.742,0	9,1
DORADA	2.431.598,0	11,2
SERRABLO (*)	898.423,0	4,1
SALMONETE	195.794,0	0,9
GAVIOTA I y II (*)	6.557.192,5	30,3
GAVIOTA I y II	536.982,4	2,5
ALBATROS (*)	619.470,0	2,9
ALBATROS	8.052,3	0,0
TOTAL (1)	21.654.720,0	100,0

(1) PETRÓLEO + GAS NATURAL. / OIL + NATURAL GAS.

(*) EL GAS NATURAL EXPRESADO EN T.E.P. / NATURAL GAS IN O.E.T. (OIL EQUIVALENT TONNES)

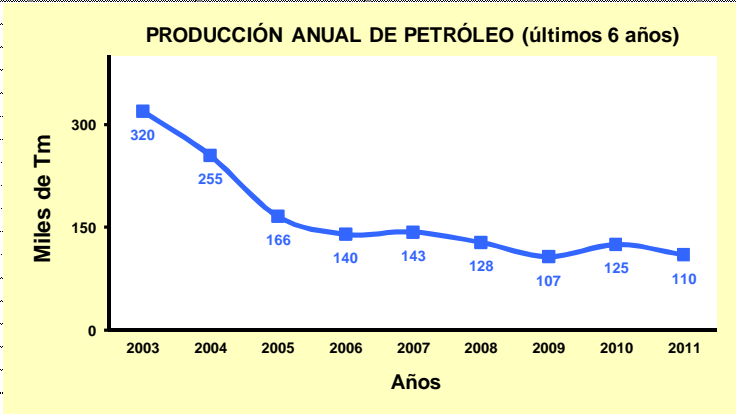
3.8 ALMACENAMIENTOS SUBTERRÁNEOS DE GAS / UNDERGROUND GAS STORAGE

SERRABLO			Nm³	
MES/MONTH	INYECCIÓN/ INJECTION	EMISIÓN/ EMISSION	ACUMULADO/CUMULATED	
			INYECCIÓN/ INJECTION	EMISIÓN/ EMISSION
a 31/12/2010			10.475.195.136	7.472.209.083
ENERO/JANUARY		99.634.150	10.475.195.136	7.571.843.233
FEBRERO/FEBRUARY		66.799.676	10.475.195.136	7.638.642.909
MARZO/MARCH	5.174.378	41.425.985	10.480.369.514	7.680.068.894
ABRIL/APRIL	107.505.770		10.587.875.284	7.680.068.894
MAYO/MAY	112.216.776		10.700.092.060	7.680.068.894
JUNIO/JUNE	107.505.770		10.807.597.830	7.680.068.894
JULIO/JULY	68.220.133		10.875.817.963	7.680.068.894
AGOSTO/AUGUST	40.679.892		10.916.497.855	7.680.068.894
SEPTIEMBRE/SEPTEMBER	29.936.891		10.946.434.746	7.680.068.894
OCTUBRE/OCTOBER	1.022.532		10.947.457.278	7.680.068.894
NOVIEMBRE/NOVEMBER		88.448.803	10.947.457.278	7.768.517.697
DICIEMBRE/DECEMBER		79.185.221	10.947.457.278	7.847.702.918
TOTAL	472.262.142	375.493.835		

GAVIOTA			Nm³	
MES/MONTH	INYECCIÓN/ INJECTION	EMISIÓN/ EMISSION	ACUMULADO/CUMULATED	
			INYECCIÓN/ INJECTION	EMISIÓN/ EMISSION
a 31/12/2010			7.519.481.753	6.470.826.957
ENERO/JANUARY		170665142,2	7.519.481.753	6.641.492.099
FEBRERO/FEBRUARY		142.117.916	7.519.481.753	6.783.610.015
MARZO/MARCH		76.622.901	7.519.481.753	6.860.232.916
ABRIL/APRIL	134601700,5		7.654.083.454	6.860.232.916
MAYO/MAY	110.037.910		7.764.121.364	6.860.232.916
JUNIO/JUNE	130.335.219		7.894.456.583	6.860.232.916
JULIO/JULY	131.737.484		8.026.194.067	6.860.232.916
AGOSTO/AUGUST	133.017.835		8.159.211.903	6.860.232.916
SEPTIEMBRE/SEPTEMBER	125.564.623		8.284.776.525	6.860.232.916
OCTUBRE/OCTOBER	90.583.588	22.376	8.375.360.113	6.860.255.292
NOVIEMBRE/NOVEMBER		104.863.624	8.375.360.113	6.965.118.916
DICIEMBRE/DECEMBER		79.815.168	8.375.360.113	7.044.934.084
TOTAL	855.878.360	574.107.127		

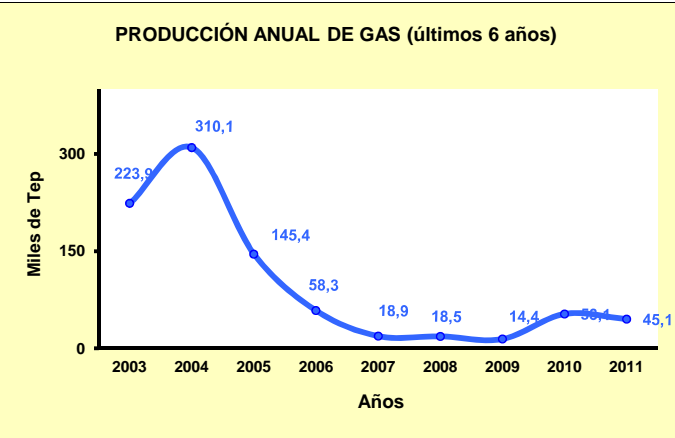
3.9 PRODUCCIÓN ANUAL DE HIDROCARBUROS POR CAMPOS DE PETRÓLEO / ANNUAL FIELDS OIL PRODUCTION

AÑO/ YEAR	Miles de Tm / Thousand Tm											TOTAL	
	LORA	AMPOSTA	CASABLANCA	TARRACO	DORADA	SALMONETE	ANGULA	UNITIZACIÓN CASABLANCA- MONTANAZO D	GAVIOTA I y II	ALBATROS	RODABALLO		UNITIZACIÓN ANGULA- CASABLANCA
1963	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1964	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1965	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1966	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4
1967	110	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	110
1968	110	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	110
1969	193	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	193
1970	156	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	156
1971	126	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	126
1972	138	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	138
1973	111	653	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	764
1974	84	1.892	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.976
1975	66	1.961	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.027
1976	67	1.705	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.772
1977	65	688	109	120	-	-	-	-	-	-	-	-	982
1978	61	383	105	267	164	-	-	-	-	-	-	-	980
1979	74	274	11	371	429	-	-	-	-	-	-	-	1.159
1980	61	292	672	302	267	-	-	-	-	-	-	-	1.594
1981	68	99	670	89	300	-	-	-	-	-	-	-	1.226
1982	76	81	902	47	424	-	-	-	-	-	-	-	1.530
1983	79	85	2.170	277	366	-	-	-	-	-	-	-	2.977
1984	81	44	1.623	295	202	71	-	-	-	-	-	-	2.316
1985	86	79	1.489	172	279	72	6	-	-	-	-	-	2.183
1986	90	80	1.596	22	-	53	-	-	17	-	-	-	1.858
1987	66	58	-	-	-	-	-	1.463	55	-	-	-	1.642
1988	53	40	-	-	-	-	-	1.313	77	-	-	-	1.483
1989	37	-	-	-	-	-	-	874	126	-	-	-	1.037
1990	29	-	-	-	-	-	-	674	93	-	-	-	796
1991	26	-	-	-	-	-	-	963	78	-	-	-	1.067
1992	20	-	-	-	-	-	-	993	59	-	-	-	1.072
1993	17	-	-	-	-	-	-	833	25	-	-	-	875
1994	16	-	-	-	-	-	-	786	5	-	-	-	807
1995	14	-	-	-	-	-	-	636	1	1	-	-	652
1996	15	-	-	-	-	-	-	406	-	6	89	-	516
1997	12	-	-	-	-	-	-	182	-	1	117	66	378
1998	12	-	-	-	-	-	-	137	-	-	95	287	531
1999	11	-	-	-	-	-	-	136	-	-	51	102	300
2000	8	-	-	-	-	-	-	127	-	-	38	56	229
2001	8	-	-	-	-	-	-	120	-	-	166	44	338
2002	8	-	-	-	-	-	-	108	-	-	167	33	316
2003	7	-	-	-	-	-	-	230	-	-	63	20	320
2004	6	-	-	-	-	-	-	173	-	-	55	21	255
2005	6	-	-	-	-	-	-	100	-	-	34	26	166
2006	5	-	-	-	-	-	-	67	-	-	35	33	140
2007	6	-	-	-	-	-	-	84	-	-	21	33	143
2008	6	-	-	-	-	-	-	76	-	-	19	27	128
2009	9	-	-	-	-	-	-	57	-	-	18	22	107
2010	5	-	-	-	-	-	-	63	-	-	18	39	125
2011	7	-	-	-	-	-	-	39	-	-	18	46	110



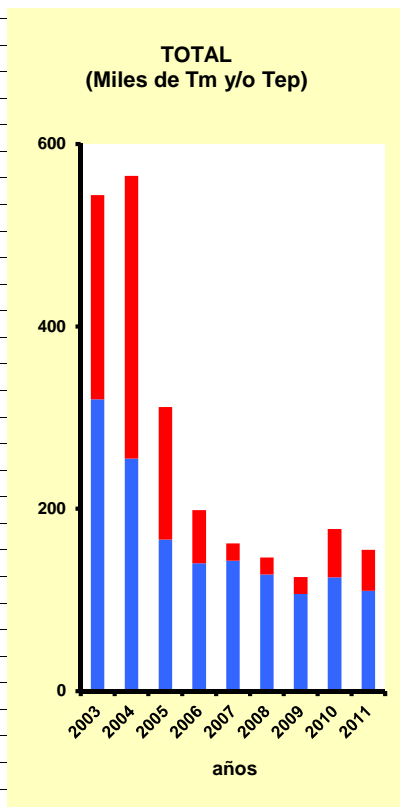
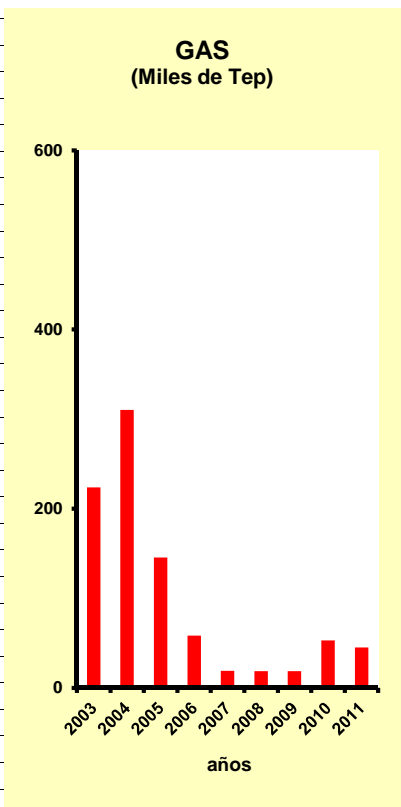
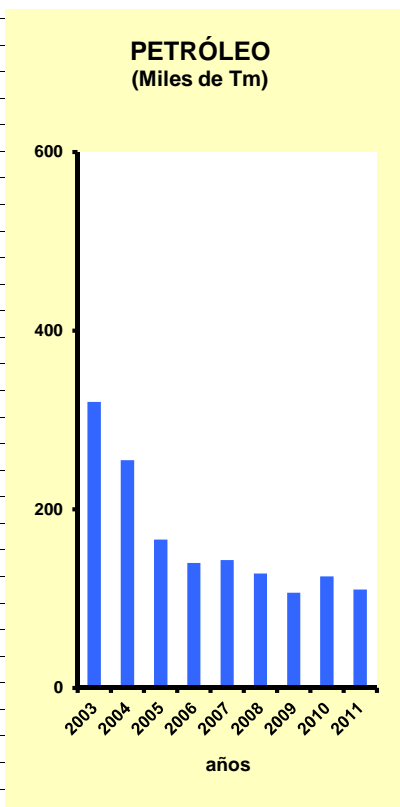
3.10 PRODUCCIÓN ANUAL DE HIDROCARBUROS POR CAMPOS DE GAS / ANNUAL FIELDS GAS PRODUCTION

AÑO/ YEAR	Miles de Nm ³ / Thousand Nm ³									TOTAL	
	CASTILLO	SERRABLO	GAVIOTA I y II	MARISMAS	ALBATROS	POSEIDÓN	EL RUEDO	LAS BARRERAS	EL ROMERAL	TOTAL	Miles Tep
1963	3.816	-	-	-	-	-	-	-	-	3.816	3,8
1964	2.475	-	-	-	-	-	-	-	-	2.475	2,5
1965	2.474	-	-	-	-	-	-	-	-	2.474	2,5
1966	2.475	-	-	-	-	-	-	-	-	2.475	2,5
1967	2.475	-	-	-	-	-	-	-	-	2.475	2,5
1968	2.474	-	-	-	-	-	-	-	-	2.474	2,5
1969	2.476	-	-	-	-	-	-	-	-	2.476	2,5
1970	1.749	-	-	-	-	-	-	-	-	1.749	1,7
1971	2.038	-	-	-	-	-	-	-	-	2.038	2,0
1972	1.926	-	-	-	-	-	-	-	-	1.926	1,9
1973	1.528	-	-	-	-	-	-	-	-	1.528	1,5
1974	1.408	-	-	-	-	-	-	-	-	1.408	1,4
1975	1.163	-	-	-	-	-	-	-	-	1.163	1,2
1976	1.250	-	-	-	-	-	-	-	-	1.250	1,3
1977	897	-	-	-	-	-	-	-	-	897	0,9
1978	537	-	-	-	-	-	-	-	-	537	0,5
1979	618	-	-	-	-	-	-	-	-	618	0,6
1980	624	-	-	-	-	-	-	-	-	624	0,6
1981	318	-	-	-	-	-	-	-	-	318	0,3
1982	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0,0
1983	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0,0
1984	-	172.441	-	-	-	-	-	-	-	172.441	164,0
1985	-	269.028	-	-	-	-	-	-	-	269.028	230,0
1986	-	206.094	169.708	-	-	-	-	-	-	375.802	321,0
1987	-	180.718	555.376	-	-	-	-	-	-	736.094	696,0
1988	-	89.077	831.633	-	-	-	-	-	-	920.710	910,0
1989	-	13.419	1.521.230	-	-	-	-	-	-	1.534.649	1.527,0
1990	-	-	1.258.578	56.114	-	-	-	-	-	1.314.692	1.182,8
1991	-	-	1.218.786	108.867	-	-	-	-	-	1.327.653	1.191,9
1992	-	-	1.074.751	145.381	-	-	-	-	-	1.220.132	1.090,9
1993	-	-	509.648	123.540	-	-	-	-	-	633.188	563,7
1994	-	-	120.853	75.442	-	-	-	-	-	196.295	172,9
1995	-	-	25.142	68.164	317.375	-	-	-	-	410.681	366,2
1996	-	-	-	51.346	407.383	-	-	-	-	458.729	410,3
1997	-	-	-	81.941	4.030	86.322	-	-	-	172.293	146,4
1998	-	-	-	68.988	-	40.147	-	-	-	109.135	93,0
1999	-	-	-	69.584	-	57.539	9.974	7.627	-	144.724	123,0
2000	-	-	-	63.975	-	89.859	6.595	14.107	-	174.536	148,4
2001	-	-	-	38.721	-	492.551	6.999	13.920	-	552.191	469,4
2002	-	-	-	24.290	-	503.713	6.197	11.304	12.112	557.616	474,0
2003	-	-	-	51.281	-	177.933	5.377	12.948	15.845	263.384	223,9
2004	-	-	-	19.795	-	316.477	5.452	6.321	16.819	364.864	310,1
2005	-	-	-	6.372	-	140.775	4.350	3.353	16.262	171.113	145,4
2006	-	-	-	-	-	44.341	4.028	3.503	16.773	68.645	58,3
2007	-	-	-	-	-	38	2.393	3.328	16.546	22.267	18,9
2008	-	-	-	-	-	0	2.355	3.077	16.300	21.732	18,5
2009	-	-	-	-	-	8	2.662	999	13.327	16.996	14,4
2010	-	-	-	-	-	48.443	2.068	0	12.015	62.526	53,1
2011	-	-	-	-	-	41.156	502	0	11.382	53.040	45,1



3.11 PRODUCCIÓN ANUAL DE GAS Y PETRÓLEO / ANNUAL GAS AND OIL PRODUCTION

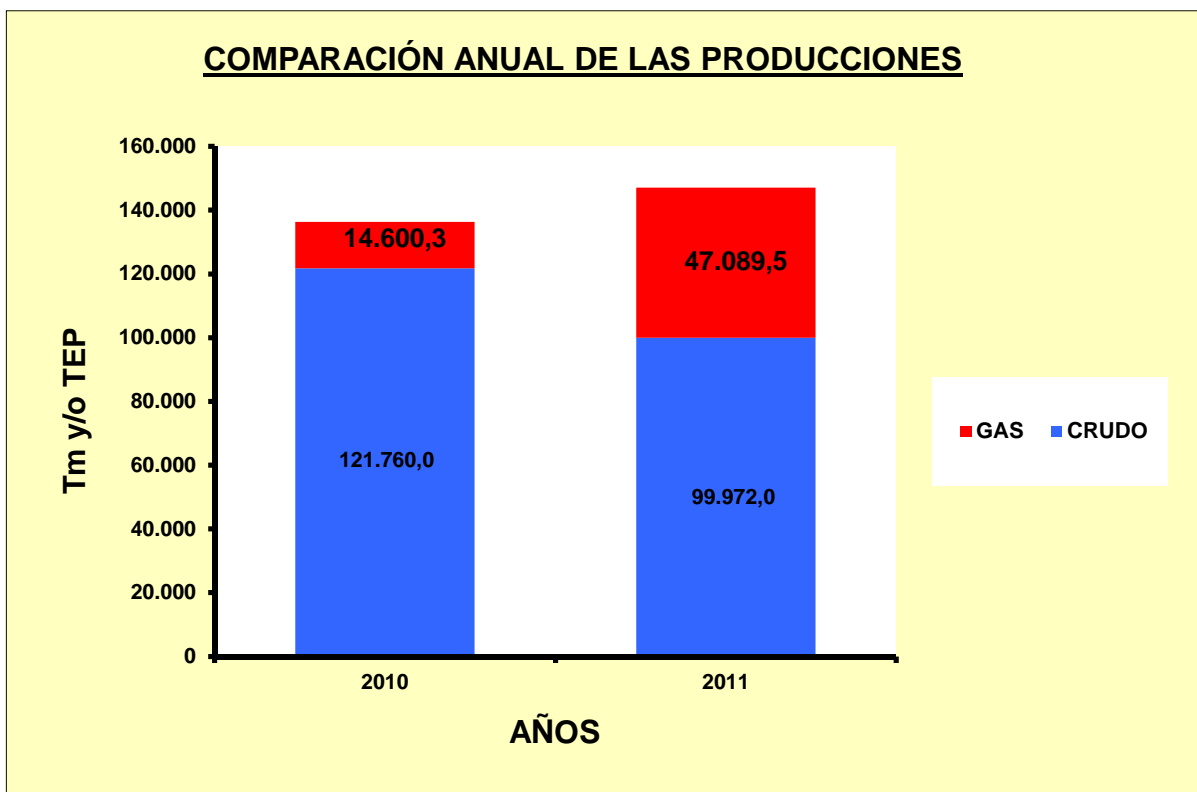
ANO/ YEAR	PETRÓLEO/OIL (Miles de Tm/Thousand Tm)	GAS/GAS (Miles de Tep/Thousand OET)	TOTAL (Miles de Tep/Thousand OET)
1963	0,0	3,8	3,8
1964	0,0	2,5	2,5
1965	0,0	2,5	2,5
1966	4,0	2,5	6,5
1967	110,0	2,5	112,5
1968	110,0	2,5	112,5
1969	193,0	2,5	195,5
1970	156,0	1,7	157,7
1971	126,0	2,0	128,0
1972	138,0	1,9	139,9
1973	764,0	1,5	765,5
1974	1.976,0	1,4	1.977,4
1975	2.027,0	1,2	2.028,2
1976	1.772,0	1,3	1.773,3
1977	982,0	0,9	982,9
1978	980,0	0,5	980,5
1979	1.159,0	0,6	1.159,6
1980	1.594,0	0,6	1.594,6
1981	1.226,0	0,3	1.226,3
1982	1.530,0	0,0	1.530,0
1983	2.977,0	0,0	2.977,0
1984	2.316,0	164,0	2.480,0
1985	2.183,0	230,0	2.413,0
1986	1.858,0	321,0	2.179,0
1987	1.642,0	696,0	2.338,0
1988	1.483,0	910,0	2.393,0
1989	1.037,0	1.527,0	2.564,0
1990	796,0	1.182,8	1.978,8
1991	1.067,0	1.191,9	2.258,9
1992	1.072,0	1.090,9	2.162,9
1993	875,0	563,7	1.438,7
1994	807,0	172,9	979,9
1995	652,0	366,2	1.018,2
1996	516,0	410,3	926,3
1997	378,0	146,4	524,4
1998	531,0	93,0	624,0
1999	300,0	123,0	423,0
2000	229,0	148,4	377,4
2001	338,0	469,4	807,4
2002	316,0	474,0	790,0
2003	320,0	223,9	543,9
2004	255,0	310,1	565,1
2005	166,0	145,4	311,4
2006	140,0	58,3	198,3
2007	143,1	18,9	162,0
2008	128,0	18,5	146,5
2009	106,5	18,5	125,0
2010	124,8	53,1	177,9
2011	110,0	45,1	155,1



**3.12 COMPARACIÓN DE LAS PRODUCCIONES DE 2010 y 2011 /
2009 - 2010 COMPARATIVE PRODUCTION**

CAMPO / FIELD	TOTAL (Tm)		%INC
	2010	2011	
<u>CRUDO / OIL</u>			
AYOLUENGO	4.523,0	6.878,0	52,07
UNITIZACIÓN CASABLANCA-MONTANAZO D	62.990,0	38.612,0	(38,70)
RODABALLO	15.124,0	8.197,0	(45,80)
UNITIZACIÓN ANGULA-CASABLANCA	39.123,0	46.285,0	18,31
SUBTOTAL	121.760,0	99.972,0	(17,89)
<u>GAS / GAS</u>			
MARISMAS (T.E.P.)	154,0	2.005,0	12,02
POSEIDÓN (T.E.P.)	7,2	34.982,9	4.857,74
EL RUEDO (T.E.P.)	2.262,3	426,9	(81,13)
LAS BARRERAS (T.E.P.)	848,8	0,0	(100,00)
EL ROMERAL (T.E.P.)	11.328,0	9.674,7	(14,59)
SUBTOTAL	14.600,3	47.089,5	222,52
TOTAL	136.360,3	147.061,5	7,85

(*) Las cantidades entre paréntesis significan disminución porcentual. /
Numbers in brackets show decreasing percentages.



**4.1. PERMISOS DE INVESTIGACIÓN VIGENTES, A.G.E. (ADMINISTRACIÓN GENERAL DEL ESTADO)
CURRENT EXPLORATION PERMITS, NATIONAL GOVERNMENT**

EMPRESAS/ COMPANIES	PARTICIPACIÓN/ PARTICIPATION %	PERMISOS/ PERMITS	FECHA PUBLICACIÓN B.O.E/ DATE B.O.E.	PERIODO VIGENCIA/ DURATION	SUPERFICIE/ SURFACE (Ha)	NÚMERO EXPEDIENTE/ FILE NUMBER	OPERADOR/ OPERATOR	OBSERVACIONES/ OBSERVATIONS
PETROLEUM OIL & GAS ESPAÑA	100	EL JUNCAL	28/03/1998	29/03/1998 28/03/2004	13604,00	1535	PETROLEUM	
RIPSA WOODSIDE RWE	50 30 20	CANARIAS-1 CANARIAS-2 CANARIAS-3 CANARIAS-4 CANARIAS-5 CANARIAS-6 CANARIAS-7 CANARIAS-8 CANARIAS-9	23/01/2002 10/04/2003	24/01/2002 23/01/2008	45204,00 75340,00 37670,00 45204,00 52738,00 90408,00 90408,00 89544,00 89544,00	1546 1547 1548 1549 1550 1551 1552 1553 1554	RIPSA	Cesión participación
RIPSA	100	LUBINA-1 LUBINA-2	21/02/2002 31/03/2008	22/02/2002 21/02/2008 21/02/2011	65190,00 68449,50	1565 1566	RIPSA	Prórroga y reducción superficie
SHESA UNIÓN FENOSA OIL & GAS SKILLS	33,78380 52,70270 13,51350	CAMEROS-2	01/08/1995 27/11/2002 06/06/2006 28/11/2007 06/06/2008 06/04/2009	02/08/1995 07/06/2006 06/06/2008 07/04/2012	3539,76	1510	OIL & GAS SKILLS	Renuncia parcial y 2ª prórroga Cesión participación Cesión participación Prórroga Excepcional
RIPSA	100	BALLENA-1 BALLENA-2 BALLENA-3 BALLENA-4 BALLENA-5	08/11/2003 24/10/2007	09/11/2003 08/11/2009	99504,00 93285,00 93285,00 93285,00 99504,00	1587 1588 1589 1590 1591	RIPSA	Pendientes de

**4.1. PERMISOS DE INVESTIGACIÓN VIGENTES, A.G.E. (ADMINISTRACIÓN GENERAL DEL ESTADO)
CURRENT EXPLORATION PERMITS, NATIONAL GOVERNMENT**

EMPRESAS/ COMPANIES	PARTICIPACIÓN/ PARTICIPATION %	PERMISOS/ PERMITS	FECHA PUBLICACIÓN B.O.E/ DATE B.O.E.	PERIODO VIGENCIA/ DURATION	SUPERFICIE/ SURFACE (Ha)	NÚMERO EXPEDIENTE/ FILE NUMBER	OPERADOR/ OPERATOR	OBSERVACIONES/ OBSERVATIONS
								extinción formal
RIPSA PETROLEUM	60 40	SIROCO-A SIROCO-B SIROCO-C	19/02/2004 27/04/2006 24/10/2007 16/11/2007	20/02/2004 19/02/2010	41352,00 82704,00 82704,00	1599 1600 1601	RIPSA	Cesión participación Cesión participación Correcciones
SHESA CAMBRIA HEYCO ESPAÑA	42,823530 35,294117 21,882353	ANGOSTO-1	19/12/2006 28/11/2007	20/12/2006 19/12/2012	26119,80	1610	SHESA	Cesión participación

**4.1. PERMISOS DE INVESTIGACIÓN VIGENTES, A.G.E. (ADMINISTRACIÓN GENERAL DEL ESTADO)
CURRENT EXPLORATION PERMITS, NATIONAL GOVERNMENT**

EMPRESAS/ COMPANIES	PARTICIPACIÓN/ PARTICIPATION %	PERMISOS/ PERMITS	FECHA PUBLICACIÓN B.O.E/ DATE B.O.E.	PERIODO VIGENCIA/ DURATION	SUPERFICIE/ SURFACE (Ha)	NÚMERO EXPEDIENTE/ FILE NUMBER	OPERADOR/ OPERATOR	OBSERVACIONES/ OBSERVATIONS
SHESA UNIÓN FENOSA OIL & GAS SKILLS	33,78380 52,70270 13,51350	EBRO-A	19/12/2006 29/11/2007 06/06/2008	20/12/2006 19/12/2012	21744,24	1612	OIL & GAS SKILLS	Corrección errores BOE 07/02/2007 Cesión participación Cesión participación
SHESA	100	ENARA	19/12/2006	20/12/2006 19/12/2012	75852,00	1614	SHESA	
SHESA	100	USOA	18/02/2008	19/02/2008 18/02/2014	72691,50	1619	SHESA	
SHESA	100	MIRUA	18/02/2008	19/02/2008 18/02/2014	75240,00	1625	SHESA	
SHESA	100	USAPAL	18/02/2008	19/02/2008 18/02/2014	74934,00	1626	SHESA	
RIPSA	100	SIROCO-D	18/02/2008 20/08/2009	19/02/2008 18/02/2014	13784,00	1613	RIPSA	Cesión participación
RIPSA SHESA	69,23 30,77	FULMAR	29/01/2009	30/01/2009 19/01/2015	31095,00	1618	RIPSA	
INVEXTA	100	ARIES-1 ARIES-2	29/01/2009	30/01/2009 19/01/2015	100650,00 100650,00	1635 1636	INVEXTA	
PETROLEUM REPSOL	60 40	BEZANA BIGÜENZO	02/12/2009	03/12/2009 02/12/2015	87780,00 91654,50	1627 1628	PETROLEUM	
PETROLEUM	100	CALDERÍN HORQUILLA	23/11/2010	24/11/2010 23/11/2016	96488,00 96488,00	1633 1634	PETROLEUM	

**4.1. PERMISOS DE INVESTIGACIÓN VIGENTES, A.G.E. (ADMINISTRACIÓN GENERAL DEL ESTADO)
CURRENT EXPLORATION PERMITS, NATIONAL GOVERNMENT**

EMPRESAS/ COMPANIES	PARTICIPACIÓN/ PARTICIPATION %	PERMISOS/ PERMITS	FECHA PUBLICACIÓN B.O.E/ DATE B.O.E.	PERIODO VIGENCIA/ DURATION	SUPERFICIE/ SURFACE (Ha)	NÚMERO EXPEDIENTE/ FILE NUMBER	OPERADOR/ OPERATOR	OBSERVACIONES/ OBSERVATIONS
CAPRICORN SPAIN	100	ALBUFERA BENIFAYÓ GANDÍA	22/01/2011	23/01/2011 22/01/2017	79380,00 79380,00 79380,00	1615 1616 1617	CAPRICORN	
CAPRICORN SPAIN	100	ALTAMAR 1 ALTAMAR 2	22/01/2011	23/01/2011 22/01/2017	79380,00 79380,00	1638 1639	CAPRICORN	
CNWL OIL ESPAÑA	100	CHINOOK A CHINOOK B CHINOOK C CHINOOK D	22/01/2011	23/01/2011 22/01/2017	82704,00 82704,00 82704,00 82704,00	1620 1621 1622 1623	CNWL OIL	
SCHUEPBACH ENERGY VANCAST EXPLORACIÓN	85 15	RUEDALABOLA TESORILLO	22/01/2011	23/01/2011 22/01/2017	20676,00 62028,00	1642 1643	VANCAST	
RIPSA	100	LUENA	22/01/2011	23/01/2011 22/01/2017	74628,00	1645	RIPSA	
UNIÓN FENOSA GAS SHESA OIL & GAS SKILLS	52,7027 33,7838 13,5135	EBRO B EBRO C EBRO D EBRO E	29/09/2011	30/09/2011 29/09/2017	94815,00 63210,00 94815,00 101136,00	1656 1657 1658 1659	UNIÓN FENOSA GAS	
TROFAGAS	100	URRACA	29/09/2011	30/09/2011 29/09/2017	94815,00	1646	TROFAGAS	
FRONTERA ENERGY	100	GÉMINIS	29/09/2011	30/09/2011 29/09/2017	47940,42	1654	FRONTERA ENERGY	
FRONTERA ENERGY	100	LIBRA	29/09/2011	30/09/2011 29/09/2017	37893,11	1655	FRONTERA ENERGY	

Permisos Competencia de las CCAA (a 01/01/2011)

EMPRESAS/ COMPANIES	PARTICIPACIÓN/ PARTICIPATION %	PERMISOS/ PERMITS	FECHA PUBLICACIÓN/ PUBLICATION DATE	PERIODO VIGENCIA/ DURATION	SUPERFICIE/ SURFACE (Ha)	NÚMERO EXPEDIENTE/ FILE NUMBER	OPERADOR/ OPERATOR	OBSERVACIONES/ OBSERVATIONS
AYOOPCO	100	HUERMECES VALDERREDIBLE	28/01/2002	29/01/2002 28/01/2008	12078,00 24065,00	4599 4600	AYOOPCO	C.A. Castilla y León
HERITAGE PETROLEUM PLC	100	MIERES	19/04/2002	20/04/2002 19/04/2008	37482,00	HC-01-PA/1	HERITAGE	C.A. del Principado de Asturias
SÉRICA ENERGÍA IBÉRICA S.L.U.	100	ABIEGO PERALTILLA BARBASTRO BINEFAR	24/11/2003 28/11/2007	25/11/2003 24/11/2009	37926,00 25484,00 38126,00 25684,00	H22007 H22008 H22009 H22010	SÉRICA ENERGÍA IBÉRICA S.L.U.	C.A. de Aragón Renuncia parcial
HIDROCARBUROS DEL CANTABRICO	100	LAVIANA LIERES CAMPOMANES	19/03/2004	20/03/2004 19/03/2010	12552,00 12510,00 12563,00	HC-03 HC-04 HC-05	HIDROCARBUROS DEL CANTABRICO	C.A. del Principado de Asturias
AYOOPCO	100	BASCONCILLOS H	08/06/2004	09/06/2004 08/06/2010	19442,82	4663	AYOOPCO	C.A. Castilla y León
ENAGAS	100	REUS	28/10/2005	29/10/2005 28/10/2011	25684,00		ENAGAS	C.A. de Cataluña
PETROLEUM VANCAST EXP.	90 10	VILLAVICIOSA	BOPA 10/06/2008	11/06/2008 10/06/2014	43553,00	HC-07	PETROLEUM	C. A. de Asturias
GREENPARK ENERGY ESPAÑA	100	PISUERGA	13/05/2009	14/05/2009 13/05/2015	42.818	3.538	GREENPARK	C.A. Castilla y León
PETROELUM OIL & GAS ESPAÑA	100	LES PINASSES	30/10/2009	31/10/2009 30/10/2015	12842,00		PETROLEUM	C.A. Cataluña
HUNOSA	100	MORCÍN-1	11/05/2010	12/05/2010 11/05/2016	12539,00	HC-10	HUNOSA	C.A. Asturias
CBM RECURSOS ENERGÉTICOS	100	BONAR-CISTIerna	19/05/2010	20/05/2010 19/05/2016	37926,00	PI-3	CBM RECURSOS ENERGÉTICOS	C.A. Castilla y León
RIPSA	100	TURBÓN	23/07/2010	24/07/2010 23/07/2016	56889,00	H22018	RIPSA	C.A. Aragón
INDUSTRIAS MINERAS DE TERUEL	100	AÍNSA	27/12/2010	28/12/2010 27/12/2016	37926,00	H22011	INDUSTRIAS MINERAS DE	C.A. Aragón
INDUSTRIAS MINERAS DE TERUEL	100	CARLOTA	27/12/2010	28/12/2010 27/12/2016	25284,00	H22012	INDUSTRIAS MINERAS DE	C.A. Aragón

Permisos Competencia de las CCAA (a 01/01/2011)

INDUSTRIAS MINERAS DE TERUEL	100	PLÁCIDO	27/12/2010	28/12/2010 27/12/2016	37926,00	H22013	INDUSTRIAS MINERAS DE	C.A. Aragón
---------------------------------	-----	---------	------------	--------------------------	----------	--------	--------------------------	-------------

**4.3. PERMISOS DE INVESTIGACIÓN SOLICITADOS, A.G.E.
APPLICATIONS FOR EXPLORATION PERMITS, NATIONAL GOVERNMENT**

EMPRESAS/ COMPANIES	PARTICIPACIÓN/ PARTICIPATION %	PERMISOS/ PERMITS	PUBLICACIÓN B.O.E/ DATE B.O.E.	SUPERFICIE/ SURFACE (Ha)	NÚMERO EXPEDIENTE/ FILE NUMBER	OPERADOR/ OPERATOR	OBSERVACIONES/ OBSERVATIONS
PETROLEUM	100	LOS BASUCOS	19/05/2009	18657,00	1640	PETROLEUM	
OIL&GAS CAPITAL	100	POLIFEMO	10/01/2011	19845,00	1660	OIL&GAS CAPITAL	
FRONTERA ENERGY	100	AQUILES	03/06/2011	102355,90	1664	FRONTERA ENERGY	
FRONTERA ENERGY	100	ATLAS	03/06/2011	103336,20	1668	FRONTERA ENERGY	
FRONTERA ENERGY	100	HELIOS	03/06/2011	103608,80	1669	FRONTERA ENERGY	
FRONTERA ENERGY	100	PERSEO	03/06/2011	105755,10	1666	FRONTERA ENERGY	
FRONTERA ENERGY	100	PROMETEO	03/06/2011	103019,40	1667	FRONTERA ENERGY	
TROFAGAS	100	BURGOS 4	21/12/2011	96015,00	1687	TROFAGAS	

**4.4. PERMISOS DE INVESTIGACIÓN SOLICITADOS, COMUNIDADES AUTÓNOMAS
APPLICATIONS FOR EXPLORATION PERMITS, REGIONAL GOVERNMENTS**

EMPRESAS/ COMPANIES	PARTICIPACIÓN/ PARTICIPATION %	PERMISOS/ PERMITS	FECHA		NÚMERO EXPEDIENTE/ FILE NUMBER	OPERADOR/ OPERATOR	OBSERVACIONES/ OBSERVATIONS
			PUBLICACIÓN/ PUBLICATION DATE	SUPERFICIE/ SURFACE (Ha)			
PETROLEUM OIL & GAS ESPAÑA	100	JUNCAL ESTE SEVILLA SUR ROMERAL ESTE ROMERAL SUR	11/11/2003	10203,00 13604,00 10203,00 27208,00	HA-0001 HA-0002 HA-0003 HA-0004	PETROLEUM OIL & GAS ESPAÑA	C.A. de Andalucía
PETROLEUM OIL & GAS ESPAÑA	100	MARISMAS D	21/05/2004	13604,00	HA-0005	PETROLEUM OIL & GAS ESPAÑA	C.A. de Andalucía
INDUSTRIAS MINERAS DE TERUEL S.A.	100	CARLOTA PLÁCIDO	23/05/2007	No publicada No publicada	H22012 H22013	INDUSTRIAS MINERAS DE TERUEL S.A.	C.A. de Aragón
LAXTRON ENERGÍAS RENOVABLES SL	100	GUADIATO	27/04/2007	No publicada	706/2007	LAXTRON ENERGÍAS RENOVABLES SL	C. A. de Andalucía
HERITAGE PETROLEUM PLC	100	MATALLANA	BOCyL 26/03/08	12611,00		HERITAGE PETROLEUM PLC	C. A. Castilla y León
HERITAGE PETROLEUM PLC	100	GUARDO	BOCyL 26/03/08	12612,00		HERITAGE PETROLEUM PLC	C. A. Castilla y León
IBERDROLA INFRAESTRUCT GASISTAS SL	100	ARCO	BOCyL 03/09/08 BOE 23/09/2008	75852,00		IBERDROLA INFRAESTRUCT GASISTAS SL	C. A. Castilla y León
IBERDROLA INFRAESTRUCT GASISTAS SL	100	MURO	BOGC 15/12/2008 BOE 30/12/2008			IBERDROLA INFRAESTRUCT GASISTAS SL	C. A. de Cataluña
PETROLEUM OIL & GAS ESPAÑA	100	FONTANELLAS	BOE 31/12/2008			PETROLEUM OIL & GAS ESPAÑA	C. A. de Cataluña
CUADRILLA RESOURCES IBÉRICA	100	BERDÚN	BOE 02/03/2009			CUADRILLA	C.A. de Aragón
HUNOSA	100	MORCÍN-1	BOE 12/05/2009	12539,00		HUNOSA	C.A. De Asturias
RIPSA	100	TURBON	BOE 09/06/2009	56889,00		RIPSA	C.A. Aragon

**4.4. PERMISOS DE INVESTIGACIÓN SOLICITADOS, COMUNIDADES AUTÓNOMAS
APPLICATIONS FOR EXPLORATION PERMITS, REGIONAL GOVERNMENTS**

EMPRESAS/ COMPANIES	PARTICIPACIÓN/ PARTICIPATION %	PERMISOS/ PERMITS	FECHA PUBLICACIÓN/ PUBLICATION DATE	SUPERFICIE/ SURFACE (Ha)	NÚMERO EXPEDIENTE/ FILE NUMBER	OPERADOR/ OPERATOR	OBSERVACIONES/ OBSERVATIONS
RIPSA	100	ADEMUZ	BOJA 30/11/2009	93940,00		RIPSA	C.A. Andalucía
RIPSA	100	EL CARPIO	BOJA 30/11/2009	61218,00		RIPSA	C.A. Andalucía
RIPSA	100	PORCUNA	BOJA 30/11/2009	81624,00		RIPSA	C.A. Andalucía
RIPSA	100	SEDANO	BOE 15/03/2010	34765,50		RIPSA	C.A. Castilla y León
OIL&GAS CAPITAL	100	ARQUETU	BOE 18/05/2010	24876,00		OIL&GAS CAPITAL	C.A. Cantabria
OIL%GAS CAPITAL	100	ULISES 2 ULISES 3	BOE 13/07/2010	40812,00 27208,00	HA-0012 HA-0013	OIL&GAS CAPITAL	C.A. Andalucía
STORENGY ESPAÑA	100	ALBERO	BOE 22/07/2010	89596,00	HA-0015	STORENGY ESPAÑA	C.A. Andalucía
OIL&GAS CAPITAL	100	PENELOPE	BOE 28/07/2010	27208,00	HA-0014	OIL&GAS CAPITAL	C.A. Andalucía
RIPSA	100	BIESCAS	BOE 18/12/2010	75852,00	H22019	RIPSA	C.A. Aragón
COMPANÍA PETROLÍFERA DE	100	OSORNO	BOCYL 04/05/2011	ND	ND	COMPANÍA PETROLÍFERA DE	C.A. Castilla y León
OIL & GAS CAPITAL	100	ESCORPIO	BOE 12/07/2011	20130,00	22357	OIL&GAS CAPITAL	C.A. Murcia
TROFAGAS	100	ROJAS	BOCYL 13/07/2011	94896,00		TROFAGAS	C.A. Castilla y León
COMPANÍA PETROLÍFERA DE	100	LENI	BOCYL 08/08/2011	90947,00	ND	COMPANÍA PETROLÍFERA DE	C.A. Castilla y León
SHESA PETRICHOR	ND ND	LANDARRE	BOPV 09/08/2011	37314,00	ND	SHESA	C.A. País Vasco
SHESA PETRICHOR	ND ND	LORE	BOPV 09/08/2012	37314,00	ND	SHESA	C.A. País Vasco
SHESA PETRICHOR	ND ND	LURRA	BOPV 09/08/2013	12438,00	ND	SHESA	C.A. País Vasco
SHESA PETRICHOR	ND ND	SAIA	BOPV 09/08/2014	49752,00	ND	SHESA	C.A. País Vasco
SHESA PETRICHOR	ND ND	SUSTRAlA	BOPV 09/08/2015	55971,00	ND	SHESA	C.A. País Vasco
OIL & GAS CAPITAL	100	ALMORADA	DOCM 16/08/2011	26840,00	ND	OIL&GAS CAPITAL	C.A. Castilla La Mancha
OIL & GAS CAPITAL	100	ESTEROS	DOCM 16/08/2011	26460,00	ND	OIL&GAS CAPITAL	C.A. Castilla La Mancha
OIL & GAS CAPITAL	100	NAVA	DOCM 16/08/2011	20130,00	ND	OIL&GAS CAPITAL	C.A. Castilla La Mancha

**4.4. PERMISOS DE INVESTIGACIÓN SOLICITADOS, COMUNIDADES AUTÓNOMAS
APPLICATIONS FOR EXPLORATION PERMITS, REGIONAL GOVERNMENTS**

			FECHA				
EMPRESAS/ COMPANIES	PARTICIPACIÓN/ PARTICIPATION %	PERMISOS/ PERMITS	PUBLICACIÓN/ PUBLICATION DATE	SUPERFICIE/ SURFACE (Ha)	NÚMERO EXPEDIENTE/ FILE NUMBER	OPERADOR/ OPERATOR	OBSERVACIONES/ OBSERVATIONS
TEREDO OILS	100	RIPOLL	DOGC 05/12/2011	ND	ND	TEREDO OILS	C.A. Cataluña
TROFAGAS	100	PALENCIA 1	BOCYL 05/12/2011	ND	ND	TROFAGAS	C.A. Castilla y León
TROFAGAS	100	PALENCIA 3	BOCYL 05/12/2011	ND	ND	TROFAGAS	C.A. Castilla y León

**5.1. CONCESIONES DE EXPLOTACIÓN VIGENTES
CURRENT PRODUCTION CONCESSIONS**

EMPRESAS/ COMPANIES	PARTICIPACIÓN/ PARTICIPATION %	CONCESIONES/ CONCESSIONS	B.O.E. DE OTORGAMIENTO/ DATE B.O.E.	PERIODO VIGENCIA/ DURATION	SUPERFICIE/ SURFACE (Ha)	NÚMERO EXPEDIENTE/ FILE NUMBER	OPERADOR/ OPERATOR	OBSERVACIONES/ OBSERVATIONS
COMPAÑÍA PETROLÍFERA DE SEDANO	100	LORA	31/01/1967 (27/11/2006) 25/11/2008	31/01/1967 30/01/2017	10619,28	CE 1	COMPAÑÍA PETROLÍFERA DE SEDANO	Cesión participación
RIPSA PETROLEUM CNWL CIEPSA	67,3529 7,500 17,6471 7,5	CASABLANCA	27/12/1978 17/03/2009	28/12/1978 27/12/2008 27/12/2018	7036,00	CE 2/78	RIPSA	4786 Ha. a Unitización con MONTANAZO D y 266,76 Ha. a Unitización con ANGULA. 1ª Prórroga
PETROLEUM RIPSA CIEPSA CNWL CNWL	17,0625 72,4375 7,000 3,500 3,500	MONTANAZO D	04/01/1980 02/12/2009	05/01/1980 04/01/2010 04/01/2020	3259,50	CE 3/79	RIPSA	1110 Ha. a Unitización con CASABLANCA 1º Prórroga
RIPSA MURPHY	82 18	GAVIOTA I	14/07/1983 29/12/2007	15/07/1983 14/07/2013	6965,00 2736,00	CE 10/82	RIPSA	Superficie original Gav I y II Superficie - almacenamiento Parte c. almacenamiento
RIPSA CNWL	53,85 46,15	ANGULA	03/12/1985	04/12/1985 03/12/2015	3129,00	CE 12/84	RIPSA	177,84 Ha. a Unitización con CASABLANCA
PETROLEUM OIL & GAS ESPAÑA	100	MARISMAS B-1	14/09/1988	15/09/1988 14/09/2018	6257,84	CE 15/88	PETROLEUM	
PETROLEUM OIL & GAS ESPAÑA	100	MARISMAS C-1	14/09/1988	15/09/1988 14/09/2018	8434,50	CE 16/88	PETROLEUM	
PETROLEUM OIL & GAS ESPAÑA	100	MARISMAS C-2	14/07/1989	15/07/1989 14/07/2019	3128,92	CE 17/88	PETROLEUM	
NUELGAS	100	LAS BARRERAS	23/09/1993	24/09/1993 23/09/2023	13604,00	CE 18/91	NUELGAS	
PETROLEUM OIL & GAS ESPAÑA	100	REBUJENA	23/09/1993	24/09/1993 23/09/2023	3264,96	CE 19/91	PETROLEUM	

**5.1. CONCESIONES DE EXPLOTACIÓN VIGENTES
CURRENT PRODUCTION CONCESSIONS**

EMPRESAS/ COMPANIES	PARTICIPACIÓN/ PARTICIPATION %	CONCESIONES/ CONCESSIONS	B.O.E. DE OTORGAMIENTO/ DATE B.O.E.	PERIODO VIGENCIA/ DURATION	SUPERFICIE/ SURFACE (Ha)	NÚMERO EXPEDIENTE/ FILE NUMBER	OPERADOR/ OPERATOR	OBSERVACIONES/ OBSERVATIONS
NUELGAS	100	EL RUEDO-1	23/09/1993	24/09/1993 23/09/2023	14877,00	CE 20/91	NUELGAS	
NUELGAS	100	EL RUEDO-2	23/09/1993	24/09/1993 23/09/2023	14050,50	CE 21/91	NUELGAS	
NUELGAS	100	EL RUEDO-3	23/09/1993	24/09/1993 23/09/2023	13224,00	CE 22/91	NUELGAS	
RIPSA MURPHY	82 18	ALBATROS	23/09/1993 30/01/2003	24/09/1993 23/09/2023	3233,88	CE 23/92	RIPSA	Renuncia parcial y cesión participación
PETROLEUM OIL & GAS ESPAÑA	100	EL ROMERAL 1	28/07/1994 26/05/2005 15/01/2008 (10/03/08)	29/07/1994 28/07/2024	8162,40	CE 24/92	PETROLEUM	Cesión participación Cesión participación Corrección errores
PETROLEUM OIL & GAS ESPAÑA	100	EL ROMERAL 2	28/07/1994 26/05/2005 15/01/2008 (10/03/08)	29/07/1994 28/07/2024	14964,40	CE 25/92	PETROLEUM	Cesión participación Cesión participación Corrección errores
PETROLEUM OIL & GAS ESPAÑA	100	EL ROMERAL 3	28/07/1994 26/05/2005 15/01/2008 (10/03/08)	29/07/1994 28/07/2024	7890,32	CE 26/92	PETROLEUM	Cesión participación Cesión participación Corrección errores
PETROLEUM OIL & GAS ESPAÑA	100	MARISMAS A	30/05/1995	31/05/1995 30/05/2025	8842,60	CE 27/93	PETROLEUM	

**5.1. CONCESIONES DE EXPLOTACIÓN VIGENTES
CURRENT PRODUCTION CONCESSIONS**

EMPRESAS/ COMPANIES	PARTICIPACIÓN/ PARTICIPATION %	CONCESIONES/ CONCESSIONS	B.O.E. DE OTORGAMIENTO/ DATE B.O.E.	PERIODO VIGENCIA/ DURATION	SUPERFICIE/ SURFACE (Ha)	NÚMERO EXPEDIENTE/ FILE NUMBER	OPERADOR/ OPERATOR	OBSERVACIONES/ OBSERVATIONS
RIPSA	100	POSEIDON NORTE	07/12/1995 13/08/2005	08/12/1995 07/12/2025	10751,52	CE 28/95	RIPSA	Renuncia parcial
RIPSA	100	POSEIDON SUR	07/12/1995 13/08/2005	08/12/1995 07/12/2025	3583,84	CE 29/95	RIPSA	Renuncia parcial
RIPSA CNWL CIEPSA PETROLEUM	65,4195 15,5805 15,0000 4,000	RODABALLO	19/09/1996	20/09/1996 03/12/2015	4954,44	CE 30/95	RIPSA	

5.2. UNITIZACIÓN DE CAMPOS EN CONCESIONES DE EXPLOTACIÓN VIGENTES
FIELD UNITISATION IN CURRENT PRODUCTION CONCESSIONS

EMPRESAS/ COMPANIES	PARTICIPACION/ PARTICIPATION %	CONCESIONES AFECTADAS/ CONCESSIONS INVOLVED	NOMBRE DEL CAMPO/ FIELD NAME	FECHA DE LA RESOLUCION/ RESOLUTION DATE	PERIODO VIGENCIA/ DURATION	SUPERFICIE/ SURFACE (Ha)	OPERADOR/ OPERATOR	OBSERVACIONES/ OBSERVATIONS
RIPSA CNWL PETROLEUM CIEPSA	68,67000475 14,47214000 9,4603125 7,3975000	CASABLANCA y MONTANAZO D	CASABLANCA	Resolución D.G.E. de 25/06/1980	25/06/1980 27/12/2008	5896,00	RIPSA	La superficie pertenece: 1110 Ha.a MONTANAZO D y 4786 Ha. a CASABLANCA
RIPSA CNWL PETROLEUM CIEPSA	61,95174 29,04826 4,5000 4,5000	ANGULA y CASABLANCA	BOQUERÓN	Resolución D.G.E. de 03/02/1997	03/02/1997 27/12/2008	444,60	RIPSA	La superficie pertenece: 266,76 Ha.a CASABLANCA y 177,84 Ha. a ANGULA

**6.1. CONCESIONES DE EXPLOTACIÓN DE ALMACENAMIENTO SUBTERRÁNEOS VIGENTES
CURRENT UNDERGROUND STORAGE CONCESSIONS**

EMPRESAS/ COMPANIES	PARTICIPACIÓN/ PARTICIPATION %	CONCESIONES/ CONCESSIONS	FECHA DE OTORGAMIENTO/ DATE	PERIODO VIGENCIA/ PERIOD	SUPERFICIE/ SURFACE (Ha)	NÚMERO EXPEDIENTE/ FILE NUMBER	OPERADOR/ OPERATOR	OBSERVACIONES/ OBSERVATIONS
ENAGAS S.A.	100	SERRABLO	04/07/2007 (por Ley 12/2007)	04/07/2007 03/07/2037	11124,96	AS/ 1	ENAGAS	
ENAGAS S.A.	100	YELA	B.O.E. (11/09/2007)	12/09/2007 11/09/2037	6519,00	AS/ 2	ENAGAS	Puesta en marcha provisional el 30/04/2012
ENAGAS S.A.	100	GAVIOTA	B.O.E. (29/12/2007)	30/12/2007 29/12/2037	4229,00	AS/ 3	RIPSA	Cesión autorizada por Orden ITC/1767/2011
ESCAL-UGS, SL	100	CASTOR	B.O.E. (05/06/2008)	06/06/2008	6519,00	AS/ 4	ESCAL-UGS	Puesta en marcha provisional el 05/07/2012
GAS NATURAL ALMACENAMIENTO S ANDALUCÍA	100	MARISMAS	B.O.E. (03/08/2011)	04/08/2011 03/08/2041		AS/5	ENAGAS	Adaptación de concesiones Marismas B-1, Marismas C-2 y Marismas A

**7.1. EVOLUCIÓN DEL DOMINIO MINERO DE HIDROCARBUROS, A.G.E.
EVOLUTION OF EXPLORATION AND PRODUCTION ACREAGE,
NATIONAL GOVERNMENT**

	PERMISOS / PERMITS	CONCESIONES / CONCESSIONS	TOTAL/TOTAL
SITUACIÓN AL 31/12/2010 SITUATION ON 31/12/2010 - N°. permisos/concesiones - Ha	41 2.605.229,30	28 205.590,86	69 2.810.820,16
OTORGADOS/ AWARDED - N°. permisos/concesiones - Ha	19 1.419.672,53	0 0,00	1.419.672,53
RENUNCIADOS/ RELINQUISHED - N°. permisos/concesiones - Ha	0 0,00	0 0,00	0,00
EXTINGUIDOS/ EXTINGUISHED - N°. permisos/concesiones - Ha	0 0,00	0 0,00	0,00
MODIFICADOS/ MODIFIED - N°. permisos/concesiones - Ha	0 0,00	0 0,00	0,00
VIGENTES AL 31/12/2011 IN FORCE ON 31/12/2011 - N°. permisos/concesiones - Ha	60 4.024.901,83	28 205.590,86	88 4.230.492,69

8.1. INVERSIONES ANUALES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS, 2001-2011
ANNUAL EXPLORATION AND PRODUCTION INVESTMENT, 2001-2011

(en miles de euros constantes y de 2011)
(in thousands of constant Euros and 2011 Euros)

AÑO/ YEAR	EXPLOTACIÓN/EXPLOITATION		EXPLORACIÓN/EXPLORATION		T O T A L	
	Euros constantes/ Constant euros	2011 Euros	Euros constantes/ Constant euros	2011 Euros	Euros constantes/ Constant euros	2011 Euros
2001	38.536,90	53.864,30	85.199,48	111.889,40	123.736,38	165.753,70
2002	4.411,24	6.003,64	50.014,02	63.954,82	54.425,26	69.958,46
2003	3.649,76	4.608,58	50.087,25	61.763,23	53.737,01	66.371,81
2004	6.572,64	7.853,49	18.141,80	21.677,21	24.714,44	29.530,71
2005	7.200,00	8.385,10	37.717,95	43.926,22	44.917,95	52.311,32
2006	5.913,37	6.621,82	6.068,74	6.795,80	11.982,11	13.417,62
2007	4.658,64	5.001,69	17.130,26	18.391,71	21.788,90	23.393,40
2008	37.988,10	39.946,61	66.283,91	69.701,23	103.959,19	103.959,19
2009	93.517,97	98.635,27	57.180,30	60.309,21	150.698,27	150.698,27
2010	83.150,25	85.145,86	63.150,12	64.665,72	149.811,58	149.811,58
2011	30.664,47	30.664,47	15.652,14	15.652,14	46.316,61	46.316,61

Valores estimados en 2011 / Year 2011 estimated values.

Nota: La transformación de euros constantes en euros de 2011 se ha realizado según los índices medios de precios al consumo elaborado por el I.N.E. Incremento 2010-2011: 2,4 %

Note: Year 2011 euros are calculated with the consumer price index supplied by the I.N.E. (Instituto Nacional de Estadística). Increase 2010-2011: 2,4 %

**8.2. INVERSIONES ANUALES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN
DE HIDROCARBUROS 1960-2001
ANNUAL EXPLORATION AND PRODUCTION INVESTMENT 1960-2001**

(en millones de pesetas corrientes y de 2001)
(in thousands of current Euros and 2001 Euros)

AÑO/ YEAR	EXPLOTACIÓN/EXPLOITATION		EXPLORACIÓN/EXPLORATION		TOTAL	
	Ptas. corrientes/ Current Ptas.	2001 Ptas.	Ptas. corrientes/ Current ptas.	2001 Ptas.	Ptas. corrientes/ Current ptas.	2001 Ptas.
1960	0	0	525	14.461	525	14.461
1961	0	0	758	20.494	758	20.494
1962	0	0	780	19.977	780	19.977
1963	0	0	586	13.799	586	13.799
1964	0	0	577	12.686	577	12.686
1965	0	0	952	18.526	952	18.526
1966	0	0	941	17.213	941	17.213
1967	136	817	825	14.205	961	15.022
1968	80	1.311	1.433	23.513	1.513	24.824
1969	45	721	662	10.619	707	11.340
1970	50	759	1.015	15.403	1.065	16.162
1971	343	4.804	1.351	18.927	1.694	23.731
1972	1.158	14.992	1.503	19.459	2.661	34.451
1973	646	7.508	2.255	26.207	2.901	33.715
1974	1.088	10.920	1.388	14.089	2.476	25.009
1975	1.038	8.912	5.421	46.547	6.459	55.459
1976	1.999	14.589	8.202	59.860	10.201	74.449
1977	3.141	18.413	8.978	52.633	12.119	71.046
1978	3.841	18.802	8.637	42.279	12.478	61.081
1979	4.878	20.648	8.751	37.041	13.629	57.689
1980	10.973	40.208	16.407	60.119	27.380	100.327
1981	13.458	43.028	21.886	69.976	35.344	113.004
1982	17.666	49.328	28.709	80.161	46.375	129.489
1983	14.880	37.106	26.821	66.881	41.701	103.987
1984	34.176	76.537	24.845	55.640	59.021	132.177
1985	49.597	102.014	22.737	46.765	72.334	148.779
1986	11.364	21.497	9.745	18.434	21.109	39.931
1987	2.178	3.912	7.570	13.600	9.748	17.512
1988	2.111	3.546	8.692	14.606	10.803	18.152
1989	1.891	3.004	11.483	18.238	13.374	21.242
1990	2.219	3.300	5.124	7.620	7.343	10.920
1991	3.259	4.594	5.237	7.382	8.496	11.976
1992	5.938	7.949	3.313	4.435	9.251	12.384
1993	2.110	2.693	5.197	6.632	7.307	9.325
1994	18.291	22.380	8.479	10.375	26.770	32.755
1995	5.948	6.977	8.910	10.453	14.858	17.430
1996	6.647	7.556	905	1.029	7.552	8.585
1997	5.935	6.614	6.104	6.803	12.039	13.417
1998	1.186	1.303	2.609	2.867	3.795	4.170
1999	1.440	1.538	6.857	7.324	8.297	8.862
2000	3.393	3.485	7.963	8.178	11.356	11.663
2001	6.412	6.412	14.176	14.176	20.588	20.588
millones de euros (1 euro = 166,386 pesetas)						
2001	38,5	38,5	85,2	85,2	123,7	123,7

**9.1. COMPAÑÍAS TITULARES / SOLICITANTES DE PERMISOS DE INVESTIGACIÓN, A.G.E.
HOLDERS / APPLICANT COMPANIES FOR RESEARCH PERMITS, NATIONAL GOVERNMENT**

Empresa: CAMBRIA EUROPE, INC. Sucursal en España (CAMBRIA)

Representación: GARRIGUES Abogados y Asesores Tributarios

Representante: Javier Escudero

Dirección: José Abascal, 45

C. Postal y Población: 28003 Madrid

Fax: 91 3992408

Telex:

Teléfono: 91 5145200

e-mail: javier.escudero@garrigues.com

Empresa: CAPRICORN SPAIN

Representante: Antonio Martín

Dirección: Paseo de la Castellana, 42

C. Postal y Población: 28046 Madrid

Fax: 915769250

Telex:

Teléfono: 917.814.982

e-mail:

Empresa: CEPSA E.P., S.A. (CEPSA)

Representante: Pedro Miró Roig

Dirección: Ribera del Loira, 50

C. Postal y Población: 28042 Madrid

Fax: 91 3377215

Telex: 27722 CEPSA E

Teléfono: 91 3377210

e-mail: registry@ep.cepsa.es

Empresa: CNWL OIL (ESPAÑA), S.A. (CNWL)

Representante: Luis Miguel Blanco

Dirección: Orense, 58 - 11º D

C. Postal y Población: 28020 Madrid

Fax: 91 4179975

Telex: 48157

Teléfono: 91 4179970

e-mail: madrid@cnwl.es

Empresa: COMPAÑÍA PETROLÍFERA DE SEDANO (C.P. SEDANO)

Representante: Celia Díaz Vidal

Dirección: Gran Vía, 6 4º

C. Postal y Población: 28013 Madrid

Fax: 917.817.160

Telex:

Teléfono: 917.817.140

e-mail: eslegal@lenigasandoil.com

**9.1. COMPAÑÍAS TITULARES / SOLICITANTES DE PERMISOS DE INVESTIGACIÓN, A.G.E.
HOLDERS / APPLICANT COMPANIES FOR RESEARCH PERMITS, NATIONAL GOVERNMENT**

Empresa: ENAGAS

Representante:

Dirección: Paseo de los Olmos, 19

C. Postal y Población: 28005 - Madrid

Fax:

Telex:

Teléfono:

e-mail:

**9.1. COMPAÑÍAS TITULARES / SOLICITANTES DE PERMISOS DE INVESTIGACIÓN, A.G.E.
HOLDERS / APPLICANT COMPANIES FOR RESEARCH PERMITS, NATIONAL GOVERNMENT**

Empresa: ESCAL-UGS, S.L. (ESCAL)

Representante: Recaredo del Potro Gómez

Dirección: San Francisco de Sales, 38

C. Postal y Población: 28003 Madrid

Fax: 91 5352015

Telex:

Teléfono: 91 5357701

e-mail: rdelpotro@escalugs.com

Empresa: FRONTERA ENERGY

Representante: Marcos Soto

Dirección: General Moscardó, 3 4ºD

C. Postal y Población: 28020 Madrid

Fax:

Telex:

Teléfono:

e-mail:

Empresa: INVEXTA RECURSOS

Representante: Pablo Laorden

Dirección: C/ Ayala, 120 -2ºB

C. Postal y Población: 28006 - Madrid

Fax: 914261892

Telex:

Teléfono: 914261891

e-mail:

**9.1. COMPAÑÍAS TITULARES / SOLICITANTES DE PERMISOS DE INVESTIGACIÓN, A.G.E.
HOLDERS / APPLICANT COMPANIES FOR RESEARCH PERMITS, NATIONAL GOVERNMENT**

Empresa: MONTERO ENERGY, S.L.

Representante: Rafael López

Dirección: General Moscardó, 3 4ºD

C. Postal y Población: 28020 Madrid

Fax:

Telex:

Teléfono:

e-mail: rafael@r2energy.ca

Empresa: MURPHY SPAIN OIL COMPANY Sucursal en España (MURPHY)

Representación: ERNST & YOUNG SERVICIOS PROFESIONALES

Representante: Eduardo Sanfrutos Gambín

Dirección: Plaza Pablo Ruiz Picasso, s/n - Edif. Torre Picasso - planta 3ª

C. Postal y Población: 28020 Madrid

Fax:

Telex:

Teléfono: 91 5727705

e-mail:

Empresa: NUEVA ELECTRICIDAD DEL GAS, S.A. (NUELGAS)

Representante: José Javier Fernández Martínez

Dirección: Avenida de San Luis, 77

C. Postal y Población: 28033 MADRID

Fax: 91 2079807

Telex:

Teléfono: 91 2079803

e-mail: jjfernandez@uef.es

Empresa: OIL & GAS CAPITAL, S.L.

Representante: Fulgencio J. de la Peña

Dirección: c\ Ángel Muñoz, 3

C. Postal y Población: 28043 Madrid

Fax:

Telex:

Teléfono: 915.102.721

e-mail: fjimenez@oilandgascapital.com

Empresa: OIL & GAS SKILLS

Representante: Lini Vázquez

Dirección: C/ Belleza, 15

C. Postal y Población: 28028 - Madrid

Fax: 91 3553713

Telex:

Teléfono: 91 7241475

e-mail: ogs.ep@telefonica.net

**9.1. COMPAÑÍAS TITULARES / SOLICITANTES DE PERMISOS DE INVESTIGACIÓN, A.G.E.
HOLDERS / APPLICANT COMPANIES FOR RESEARCH PERMITS, NATIONAL GOVERNMENT**

Empresa: PETRICHOR EUSKADI COOPERATIEF UA

Representante: Rebeca Rodríguez
Dirección: CVenezuela, 1 Bajo

C. Postal y Población: 48001 Bilbao

Fax:
Telex:
Teléfono:
e-mail: rrodriguez@petrichorresources.com

Empresa: PETROLEUM OIL & GAS ESPAÑA, S.A. (PETROLEUM)

Representante: Manuel Caracuel Pedraza
Dirección: Avda. San Luis, 77

C. Postal y Población: 28033 Madrid

Fax: 91 3563502
Telex:
Teléfono: 91 5899504
e-mail: mcaracuel@gasnatural.com

Empresa: PYRENEES ENERGY CORPORATION

Representante: Dixon H. Porter
Dirección: LA Vega, Arriba, 4

C. Postal y Población: 24820 Padarvé, León

Fax: 987.578.073
Telex:
Teléfono: 987.578.030
e-mail: dixon@stellae.es

**9.1. COMPAÑÍAS TITULARES / SOLICITANTES DE PERMISOS DE INVESTIGACIÓN, A.G.E.
HOLDERS / APPLICANT COMPANIES FOR RESEARCH PERMITS, NATIONAL GOVERNMENT**

Empresa: REPSOL INVESTIGACIONES PETROLÍFERAS, S.A. (RIPSA)
Representante: Luis Fernando Gómez Hernández
Dirección: Méndez Álvaro, 44
C. Postal y Población: 28045 Madrid

Fax: 91 3487065
Telex: 49544
Teléfono: 91 3487111
e-mail: lgomezh@repsol.com

Empresa: RWE DEA AG (RWE)
Representante: José Arnaldo
Dirección: Fuencarral, 119 - 2ªA
C. Postal y Población: 28010 Madrid

Fax: 91 5940699
Teléfono: 91 4440930
e-mail:

Empresa: SCHUEPBACH ENERGY
Representante: Víctor Casarrubios
Dirección: Velázquez, 51
C. Postal y Población: 28001 Madrid

Fax: 915.203.938
Telex:
Teléfono: 915.203.939
e-mail: vcasarrubios@jonesday.com

Empresa: SOCIEDAD DE HIDROCARBUROS DE EUSKADI, S.A. (SHESA)
Representante: Juan Cruz Vicuña
Dirección: Alameda de Urquijo, 36 - 1ª planta
Edificio Plaza Bizkaia
C. Postal y Población: 48011 Bilbao

Fax: 94 4249733
Telex: 31859 EVE
Teléfono: 94 4035600
e-mail: shesa@eve.es

Empresa: TETHYS OILS
Representante: Juan Antonio Cebrián del Moral
Dirección: General Castaños, 15 - 5º Izq.
C. Postal y Población: 28004 Madrid

Fax: 91 3086506
Telex:
Teléfono: 91 3197131
e-mail: juancebrian@abogados-prv.com

**9.1. COMPAÑÍAS TITULARES / SOLICITANTES DE PERMISOS DE INVESTIGACIÓN, A.G.E.
HOLDERS / APPLICANT COMPANIES FOR RESEARCH PERMITS, NATIONAL GOVERNMENT**

Empresa: TROFAGAS HIDROCARBUROS

Representante: Ana Iria López

Dirección: Paseo de la Castellana, 95 15º

C. Postal y Población: 28046 MADRID

Fax:

Telex:

Teléfono: 914.186.948

e-mail: comunicación@bnkpetroleum.com

**9.1. COMPAÑÍAS TITULARES / SOLICITANTES DE PERMISOS DE INVESTIGACIÓN, A.G.E.
HOLDERS / APPLICANT COMPANIES FOR RESEARCH PERMITS, NATIONAL GOVERNMENT**

Empresa: UNIÓN FENOSA GAS EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN, S.A.

Representante: José Javier Fernández Martínez

Dirección: Avenida de San Luis, 77

C. Postal y Población: 28033 MADRID

Fax: 91 2079807

Telex:

Teléfono: 91 2079803

e-mail: jjfernandez@uef.es

Empresa: VANCAS EXPLORACIÓN, S.L.

Representación: Igancio Díaz de Berricano

Dirección: Cinca, 23 Bajo

C. Postal y Población: 28002 Madrid

Fax: 915.637.635

Teléfono: 915.637.412

e-mail: berryc@teleline.es

Empresa: WOODSIDE ENERGY IBERIA, S.A. (WOODSIDE)

Representación: Gómez Acebo & Pombo, Abogados

Representante: Pablo Alarcón

Dirección: Castellana, 216

C. Postal y Población: 28046 Madrid

Fax: 91 5829114

Teléfono: 91 5829100

e-mail: abogados@gomezacebo-pombo.com

9.2. COMPAÑÍAS TITULARES / SOLICITANTES DE PERMISOS DE INVESTIGACIÓN, COMUNIDADES AUTÓNOMAS HOLDERS / APPLICANT COMPANIES FOR RESEARCH PERMITS, REGIONAL GOVERNMENTS

Empresa: CEPSA E.P., S.A. (CEPSA)

Representante: Pedro Miró Roig

Dirección: Ribera del Loira, 50

C. Postal y Población: 28042 Madrid

Fax: 91 3377215

Telex: 27722 CEPSA E

Teléfono: 91 3377210

e-mail: registry@ep.cepsa.es

Empresa: ENAGÁS, S.A.

Representante: Antonio García Mateo

Dirección: Paseo de los Olmos, 19

C. Postal y Población: 28005 Madrid

Fax: 91 7099232

Telex:

Teléfono: 91 7099200

e-mail:

Empresa: GREENPARK ENERGY ESPAÑA, S.A.

Representante: D. Alfonso Ballesteros Aguilar

Dirección: C/Abedul, nº 5

C. Postal y Población: 28036 Madrid

Fax:

Telex:

Teléfono: 91 350 3612

e-mail: a.ballesteros@telefonica.net

Empresa: HERITAGE PETROLEUM PLC

Representante: Dixon H. Porter

Dirección: La Vega Arriba, 4

C. Postal y Población: 24820 Pardavé (León)

Fax: 987 578073

Telex:

Teléfono: 987 578030

e-mail:

9.2. COMPAÑÍAS TITULARES / SOLICITANTES DE PERMISOS DE INVESTIGACIÓN, COMUNIDADES AUTÓNOMAS HOLDERS / APPLICANT COMPANIES FOR RESEARCH PERMITS, REGIONAL GOVERNMENTS

Empresa: HIDROCARBUROS DEL CANTÁBRICO, S.L.

Representante: Dixon H. Porter

Dirección: La Vega Arriba, 4

C. Postal y Población: 24820 Pardavé (León)

Fax: 987 578073

Telex:

Teléfono: 987 578030

e-mail:

Empresa: IBERDROLA INFRAESTRUCTURAS GASISTAS

Representante: Carlos Agudo Dorrell

Dirección: Tomás Redonde, 1

C. Postal y Población: 28033 Madrid

Fax: 917843727

Telex:

Teléfono: 917843253

e-mail:

Empresa: PETROLEUM OIL & GAS ESPAÑA, S.A. (PETROLEUM)

Representante: Manuel Caracuel Pedraza

Dirección: Avenida de América, 38

C. Postal y Población: 28028 Madrid

Fax: 91 3563502

Telex:

Teléfono: 91 5899504

e-mail: petroleum@petroleumoilgas.com

9.2. COMPAÑÍAS TITULARES / SOLICITANTES DE PERMISOS DE INVESTIGACIÓN, COMUNIDADES AUTÓNOMAS HOLDERS / APPLICANT COMPANIES FOR RESEARCH PERMITS, REGIONAL GOVERNMENTS

Empresa: SERICA ENERGÍA IBÉRICA, S.L.

Representante: Nayla Jabbur

Dirección: Pza. Marqués de Salamanca, 3 y 4

C. Postal y Población: 28006 Madrid

Fax: (+44)(0)20 7487 7329

Telex:

Teléfono: +44 (0) 20 7487 7300

e-mail:

Empresa: VANCAST EXPLORACIÓN, S.L.

Representante: Ignacio Díaz de Berricano Díaz de Heredia

Dirección: Cinca, 23 - Bajo

C. Postal y Población: 28002 Madrid

Fax: 91 563 7635

Telex:

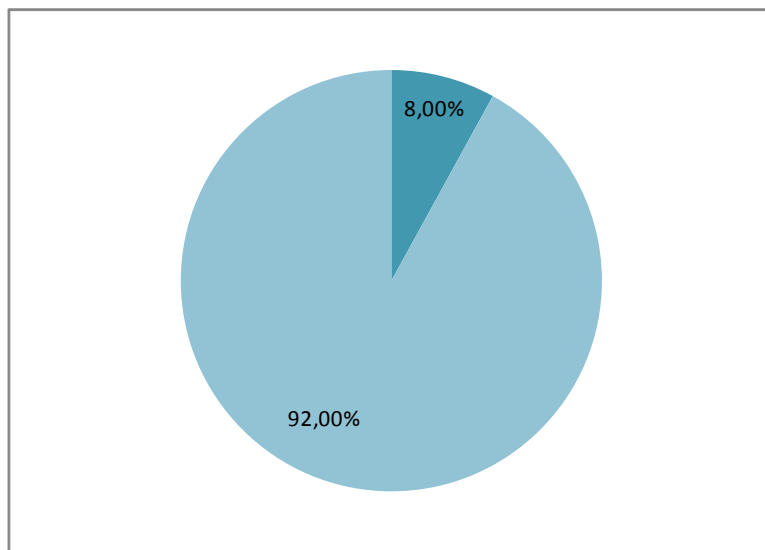
Teléfono: 91 563 7412

e-mail: berryc@teleline.es

ESTADÍSTICAS – 2011

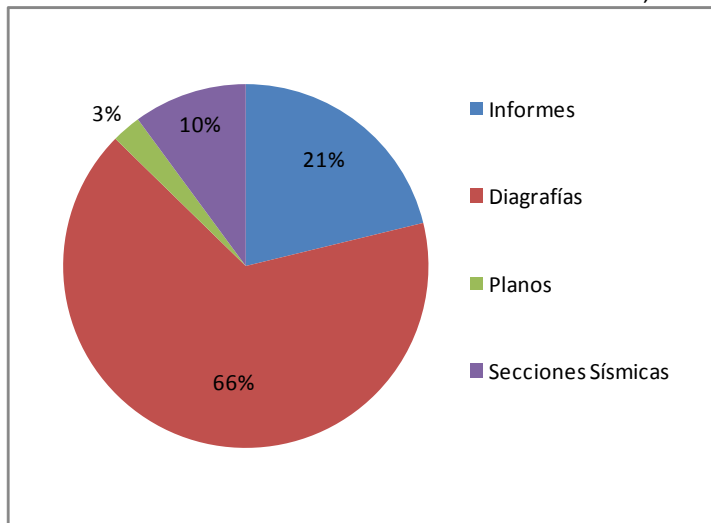
1. Peticiones según procedencia (nacional/extranjero)

Consultas		
Procedencia	Número	%
Extranjero	6	8,00%
Nacional	69	92,00%
	75	100,00%



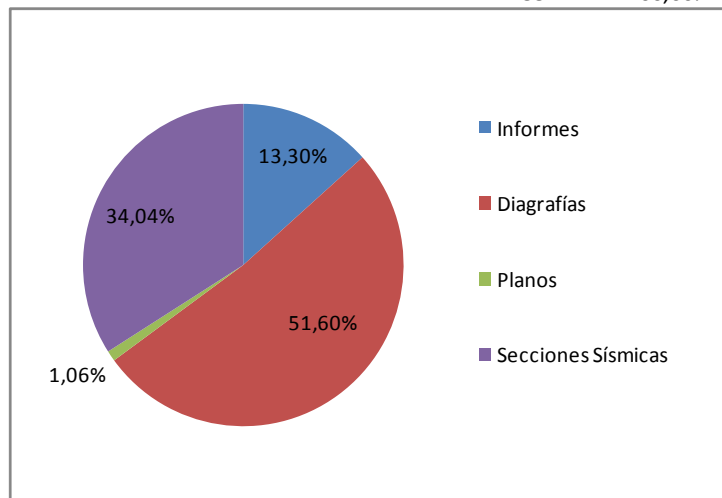
2. Peticiones según documentos consultados por el usuario del ATH

Documentos consultados		
Tipo	Documentos	Porcentaje
Informes	1.302	21,21%
Diagrafías	4.058	66,10%
Planos	159	2,59%
Secciones Sísmicas	620	10,10%
	6.139	100,00%



3. Peticiones según documentos digitalizados y facilitados al usuario del ATH

Documentos digitalizados y entregados al usuario del ATH		
Tipo	Documentos	Porcentaje
Informes	25	13,30%
Diagrafías	97	51,60%
Planos	2	1,06%
Secciones Sísmicas	64	34,04%
	188	100,00%



4. Peticiones según cuencas consultadas:

Cuencas consultadas		
Cuenca	Consultas	Porcentaje
Vasco-Cantábrica	10	33,33%
Golfo Valencia	6	20,00%
Guadalquivir	5	16,67%
Pirineos/Cataluña	9	30,00%
	30	100,00%

