



MINISTERIO
DE INDUSTRIA, TURISMO
Y COMERCIO

DIRECCIÓN GENERAL DE POLÍTICA
ENERGÉTICA Y MINAS

SUBDIRECCIÓN GENERAL DE
HIDROCARBUROS

ESTADÍSTICA DE PROSPECCIÓN Y PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS

2010

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

2010

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

(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	
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

8.1. INVERSIONES ANUALES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS, 2001-2010 ANNUAL EXPLORATION AND PRODUCTION INVESTMENT, 2001-2010

(en miles de euros constantes y de 2010)
(in thousands of constant Euros and 2010 Euros)

AÑO/ YEAR	EXPLOTACIÓN/EXPLOITATION		EXPLORACIÓN/EXPLORATION		T O T A L	
	Euros constantes/ Constant euros	2010 Euros	Euros constantes/ Constant euros	2010 Euros	Euros constantes/ Constant euros	2010 Euros
2001	38.536,90	52.601,86	85.199,48	109.266,99	123.736,38	161.868,85
2002	4.411,24	5.862,93	50.014,02	62.455,88	54.425,26	68.318,81
2003	3.649,76	4.395,09	50.087,25	60.315,65	53.737,01	64.710,74
2004	6.572,64	7.669,43	18.141,80	21.169,15	24.714,44	28.838,58
2005	7.200,00	8.188,57	37.717,95	42.896,69	44.917,95	51.085,27
2006	5.913,37	6.466,62	6.068,74	6.636,53	11.982,11	13.103,15
2007	4.658,64	4.884,47	17.130,26	17.960,65	21.788,90	22.845,12
2008	37.988,10	39.010,36	66.283,91	68.067,61	103.959,19	103.959,19
2009	93.517,97	96.323,51	57.180,30	58.895,71	150.698,27	150.698,27
2010	83.150,25	83.150,25	63.150.120,00	63.150.120,00	63.233.270,25	63.233.270,25

Valores estimados en 2010 / Year 2010 estimated values.

Nota: La transformación de euros constantes en euros de 2010 se ha realizado según los índices medios de precios al consumo elaborado por el I.N.E. Incremento 2009-2010: 3,0 %

Note: Year 2010 euros are calculated with the consumer price index supplied by the I.N.E. (Instituto Nacional de Estadística). Increase 2009-2010: 3,0 %

**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

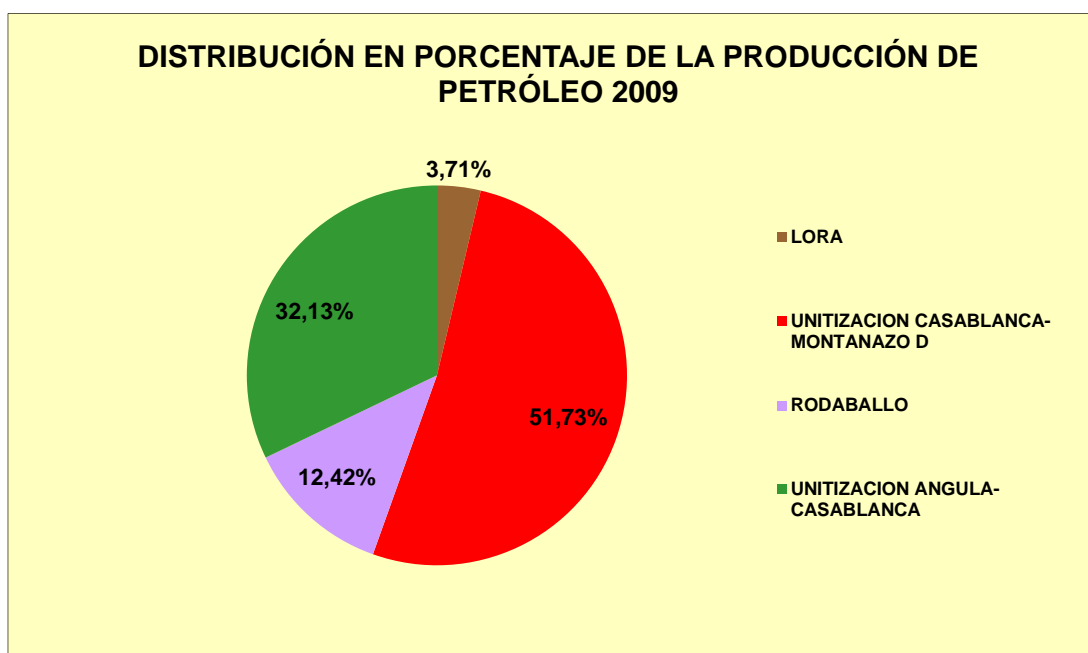
3.1 PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO / OIL PRODUCTION

CONCESIONES/ CONCESSIONS	PRODUCCIÓN/PRODUCTION			PRODUCCIÓN ACUMULADA/ CUMULATED PRODUCTION			OPERADOR/ OPERATOR
	Bbl	Tm	% (*)	Bbl	Tm	% (*)	
LORA (1)	31.728,8	4.523,0	3,71	2.353.750,7	2.299.339,0		CPS
UNITIZACION (2) CASABLANCA- MONTANAZO D	456.677,5	62.990,0	51,73	3.203.648,0	2.416.273,0		RIPSA
RODABALLO (3)	117.059,8	15.124,0	12,42	2.524.412,5	2.320.541,0		RIPSA
UNITIZACION (4) ANGULA- CASABLANCA	297.726,0	39.123,0	32,13	2.885.745,1	2.368.539,0		RIPSA
TOTAL	903.192,1	121.760,0	100,00	10.967.556,3	9.404.692,0		-

(*) 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.

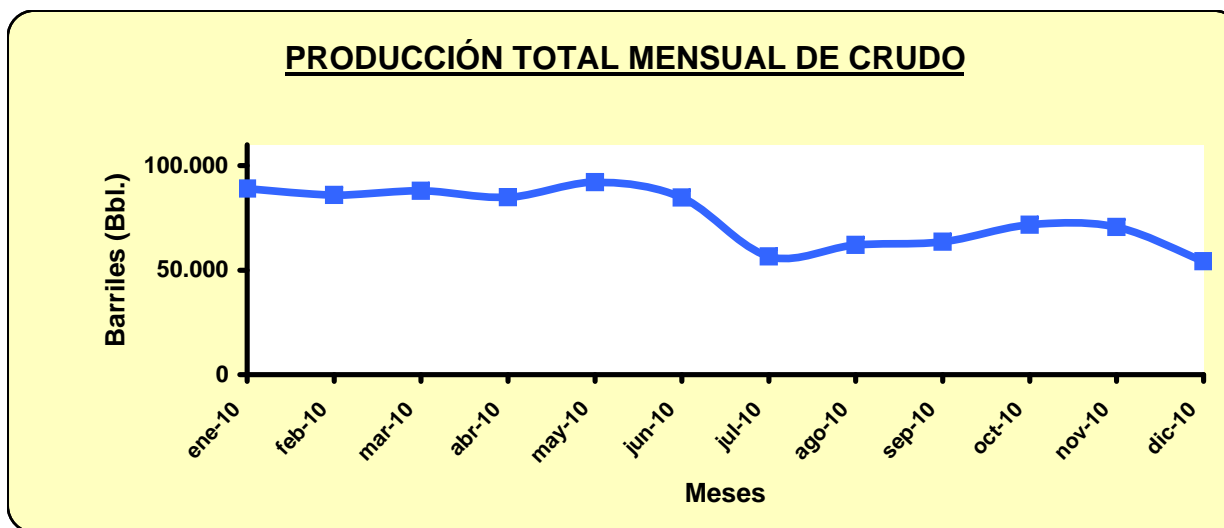


3.2 PRODUCCIÓN MENSUAL DE CRUDO / MONTHLY OIL PRODUCTION

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	611	4.286	6.721	48.727	1.251	9.683	3.457	26.308	12.040	89.004	2.871
FEBRERO/FEBRUARY	411	2.883	6.380	46.255	1.333	10.317	3.476	26.452	11.600	85.908	3.068
MARZO/MARCH	275	1.929	6.123	44.392	1.309	10.132	4.130	31.429	11.837	87.882	2.835
ABRIL/APRIL	224	1.571	5.655	40.999	1.329	10.286	4.211	32.046	11.419	84.902	2.830
MAYO/MAY	210	1.473	6.518	47.256	1.357	10.503	4.308	32.784	12.393	92.016	2.968
JUNIO/JUNE	349	2.448	5.596	40.571	1.265	9.791	4.196	31.932	11.406	84.742	2.825
JULIO/JULY	460	3.227	4.295	31.139	1.118	8.653	1.769	13.462	7.642	56.481	1.822
AGOSTO/AUGUST	426	2.988	5.242	38.005	1.320	10.217	1.427	10.859	8.415	62.069	2.002
SEPTIEMBRE/SEPTEMBER	426	2.988	4.846	35.134	1.282	9.923	2.047	15.578	8.601	63.622	2.121
OCTUBRE/OCTOBER	199	1.396	4.844	35.119	1.289	9.977	3.317	25.242	9.649	71.734	2.314
NOVIEMBRE/NOVEMBER	450	3.157	4.238	30.726	1.255	9.714	3.543	26.962	9.486	70.558	2.352
DICIEMBRE/DECEMBER	482	3.381	2.532	18.357	1.016	7.864	3.242	24.672	7.272	54.274	1.751
TOTAL	4.523	31.729	62.990	456.678	15.124	117.060	39.123	297.726	121.760	903.192	

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 31/12/2009	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	2.295.427	2.326.308	2.360.004	2.795.698	2.306.668	2.417.036	2.332.873	2.614.327
FEBRERO/FEBRUARY	2.295.838	2.329.191	2.366.384	2.841.953	2.308.001	2.427.353	2.336.349	2.640.779
MARZO/MARCH	2.296.113	2.331.120	2.372.507	2.886.345	2.309.310	2.437.485	2.340.479	2.672.208
ABRIL/APRIL	2.296.337	2.332.692	2.378.162	2.927.343	2.310.639	2.447.771	2.344.690	2.704.254
MAYO/MAY	2.296.547	2.334.165	2.384.680	2.974.599	2.311.996	2.458.274	2.348.998	2.737.038
JUNIO/JUNE	2.296.896	2.336.613	2.390.276	3.015.170	2.313.261	2.468.065	2.353.194	2.768.970
JULIO/JULY	2.297.356	2.339.840	2.394.571	3.046.309	2.314.379	2.476.719	2.354.963	2.782.432
AGOSTO/AUGUST	2.297.782	2.342.828	2.399.813	3.084.313	2.315.699	2.486.935	2.356.390	2.793.291
SEPTIEMBRE/SEPTEMBER	2.298.208	2.345.817	2.404.659	3.119.447	2.316.981	2.496.858	2.358.437	2.808.869
OCTUBRE/OCTOBER	2.298.407	2.347.213	2.409.503	3.154.566	2.318.270	2.506.835	2.361.754	2.834.111
NOVIEMBRE/NOVEMBER	2.298.857	2.350.369	2.413.741	3.185.291	2.319.525	2.516.549	2.365.297	2.861.073
DICIEMBRE/DECEMBER	2.299.339	2.353.751	2.416.273	3.203.648	2.320.541	2.524.413	2.368.539	2.885.745

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)	48.442.501	460.203.760	41.176,1	77,48%	2.046.620.382	19.442.893.629	1.739.627	88,45%	RIPSA
EL RUEDO	(2)	2.068.401	19.008.605	1.758,1	3,31%	58.162.825	534.516.362	49.438	2,51%	NUELGAS
LAS BARRERAS	(3)	0	0	0,0	0,00%	77.408.749	703.103.667	65.797	3,35%	NUELGAS
EL ROMERAL	(4)	12.014.769	109.334.398	10.212,6	19,22%	131.714.424	1.198.601.258	111.957	5,69%	PETROLEUM
TOTAL		62.525.671	588.546.763	53.146,8	100,00%	2.313.906.380	21.879.114.916	1.966.819	100,00%	-

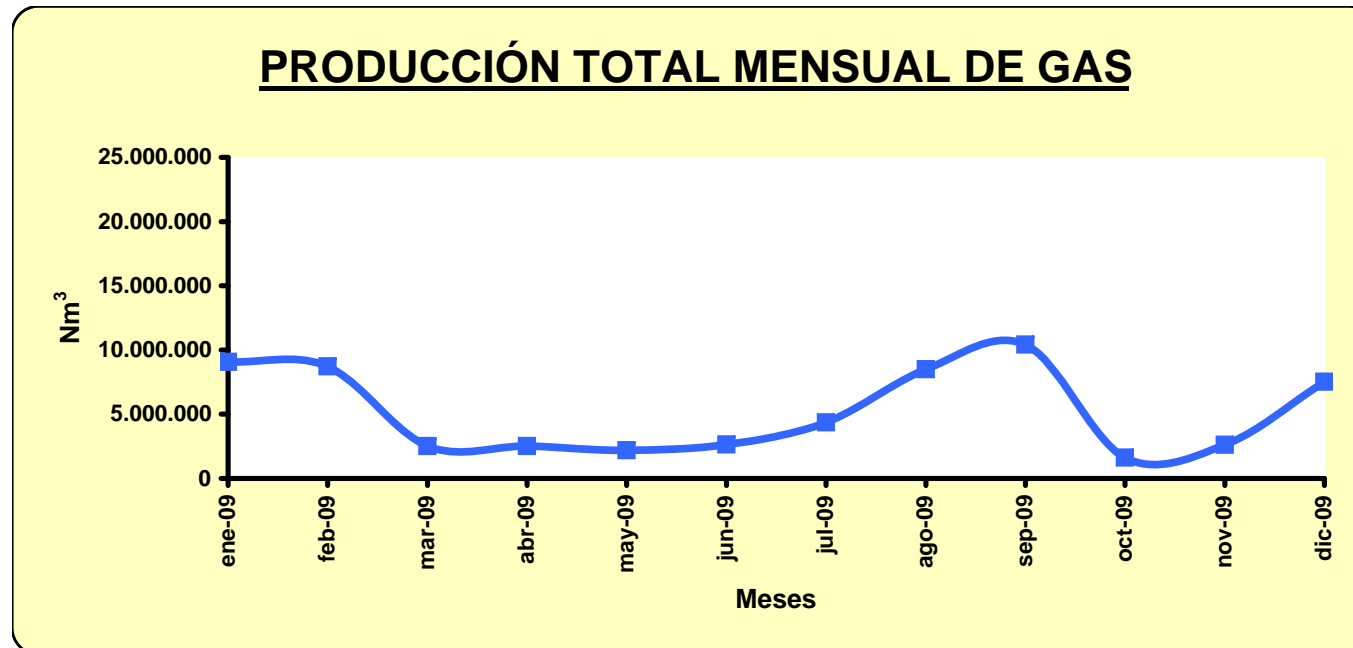
(*) Calculados respecto a las cantidades en T.E.P. (toneladas equivalentes de petróleo). / Calculations based on column in O.E.T. (oil equivalent tonnes).

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.

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 C1 REBUJENA	TOTAL Nm ³
ENERO/JANUARY	8.000.000	203.134	0	868.675	0	9.071.809
FEBRERO/FEBRUARY	7.664.000	195.171	0	868.675	0	8.727.846
MARZO/MARCH	1.478.508	0	0	1.043.121	0	2.521.629
ABRIL/APRIL	1.512.000	0	0	1.006.217	0	2.518.217
MAYO/MAY	992.594	143.513	0	1.047.221	0	2.183.328
JUNIO/JUNE	1.421.590	238.452	0	983.299	0	2.643.341
JULIO/JULY	3.104.922	232.578	0	1.030.328	0	4.367.828
AGOSTO/AUGUST	7.252.213	233.581	0	1.021.450	0	8.507.244
SEPTIEMBRE/SEPTEMBER	9.144.965	236.930	0	1.031.043	0	10.412.938
OCTUBRE/OCTOBER	335.159	209.150	0	1.070.545	0	1.614.854
NOVIEMBRE/NOVEMBER	1.450.550	170.063	0	985.998	0	2.606.611
DICIEMBRE/DECEMBER	6.086.000	205.829	0	1.058.197	181.311	7.531.337
TOTAL	48.442.501	2.068.401	0	12.014.769	181.311	62.706.982

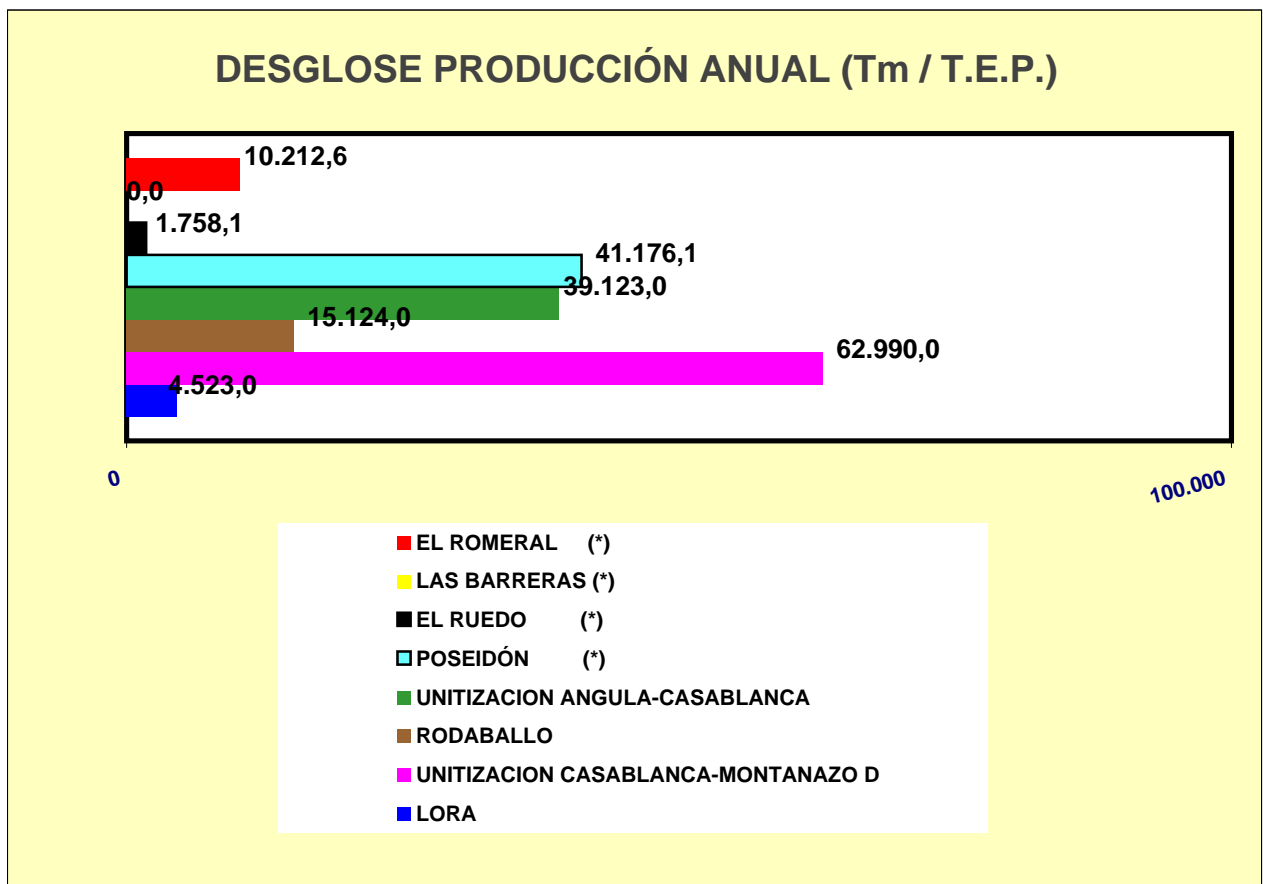


3.6 SUMA DE PRODUCCIONES DE PETRÓLEO Y GAS NATURAL CAMPOS ACTIVOS / TOTAL OIL AND GAS PRODUCTION IN ACTIVE FIELDS

CONCESIONES/ CONCESSIONS	PRODUCCIÓN / PRODUCTION		PRODUCCIÓN ACUMULADA / CUMULATED PRODUCTION	
	Tm / T.E.P.	%	Tm / T.E.P.	%
LORA	4.523,0	2,59	2.299.339,0	20,22
UNITIZACION CASABLANCA- MONTANAZO D	62.990,0	36,01	2.416.273,0	21,25
RODABALLO	15.124,0	8,65	2.320.541,0	20,41
UNITIZACION ANGULA- CASABLANCA	39.123,0	22,37	2.368.539,0	20,83
POSEIDÓN (*)	41.176,1	23,54	1.739.627,0	15,30
EL RUEDO (*)	1.758,1	1,01	49.438,0	0,43
LAS BARRERAS (*)	0,0	0,00	65.797,0	0,58
EL ROMERAL (*)	10.212,6	5,84	111.957,0	0,98
TOTAL (1)	174.906,8	100,00	11.371.511,0	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	37,3
TARRACO	1.961.742,0	8,7
DORADA	2.431.598,0	10,8
SERRABLO (*)	898.423,0	4,0
SALMONETE	195.794,0	0,9
GAVIOTA I y II (*)	6.557.192,5	29,1
GAVIOTA I y II	536.982,4	2,4
ALBATROS (*)	619.470,0	2,7
ALBATROS	8.052,3	0,0
MARISMAS	895.554,0	4,0
TOTAL (1)	22.550.274,0	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 31/12/2009			9.983.711.129	6.956.611.215
ENERO/JANUARY		110.502.747	9.983.711.129	7.067.113.962
FEBRERO/FEBRUARY		84.375.535	9.983.711.129	7.151.489.497
MARZO/MARCH	8.443.628	48.979.847	9.992.154.757	7.200.469.344
ABRIL/APRIL	101.019.154		10.093.173.911	7.200.469.344
MAYO/MAY	108.653.022		10.201.826.933	7.200.469.344
JUNIO/JUNE	111.060.301		10.312.887.234	7.200.469.344
JULIO/JULY	80.450.986		10.393.338.220	7.200.469.344
AGOSTO/AUGUST	45.509.957		10.438.848.177	7.200.469.344
SEPTIEMBRE/SEPTEMBER	28.858.413		10.467.706.590	7.200.469.344
OCTUBRE/OCTOBER	7.488.546	2.489.845	10.475.195.136	7.202.959.189
NOVIEMBRE/NOVEMBER		132.611.873	10.475.195.136	7.335.571.062
DICIEMBRE/DECEMBER		136.638.021	10.475.195.136	7.472.209.083
TOTAL	491.484.007	515.597.868		

GAVIOTA			Nm³	
MES/MONTH	INYECCIÓN/ INJECTION	EMISIÓN/ EMISSION	ACUMULADO/CUMULATED	
			INYECCIÓN/ INJECTION	EMISIÓN/ EMISSION
a 31/12/2009			6.976.924.507	5.731.539.025
ENERO/JANUARY		154.122.473	6.976.924.507	5.885.661.498
FEBRERO/FEBRUARY		160.398.307	6.976.924.507	6.046.059.805
MARZO/MARCH		119.123.883	6.976.924.507	6.165.183.688
ABRIL/APRIL	6.321.881	1.009.198	6.983.246.388	6.166.192.886
MAYO/MAY	68.695.017		7.051.941.405	6.166.192.886
JUNIO/JUNE	89.448.005	774.090	7.141.389.410	6.166.966.976
JULIO/JULY	124.753.321		7.266.142.731	6.166.966.976
AGOSTO/AUGUST	133.835.943		7.399.978.674	6.166.966.976
SEPTIEMBRE/SEPTEMBER	108.070.986	10.020	7.508.049.660	6.166.976.996
OCTUBRE/OCTOBER	11.432.093	43.571	7.519.481.753	6.167.020.567
NOVIEMBRE/NOVEMBER		133.556.177	7.519.481.753	6.300.576.744
DICIEMBRE/DECEMBER		170.250.213	7.519.481.753	6.470.826.957
TOTAL	542.557.246	739.287.932		

**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
UNION FENOSA TETHYS OILS SP SHESA OIL & GAS SKILLS	39 26 25 10	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	SHESA	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	Modificación trabajos

**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
								e inversiones
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 E. 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
UNION FENOSA TETHYS OILS SP SHESA OIL & GAS SKILLS	39 26 25 10	EBRO-A	19/12/2006 29/11/2007 06/06/2008	20/12/2006 19/12/2012	21744,24	1612	SHESA	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	100	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	

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

EMPRESAS/ COMPANIES	PARTICIPACIÓN/ PARTICIPATION %	PERMISOS/ PERMITS	FECHA PUBLICACIÓN B.O.E/ DATE B.O.E.	SUPERFICIE/ SURFACE (Ha)	NÚMERO EXPEDIENTE/ FILE NUMBER	OPERADOR/ OPERATOR	OBSERVACIONES/ OBSERVATIONS
MEDOIL PLC	100	ALBUFERA BENIFAYÓ GANDÍA	19/08/2006	79380,00 79380,00 79380,00	1615 1616 1617	MEDOIL PLC	
CNWL OIL (ESPAÑA) SA	100	CHINOOK A CHINOOK B CHINOOK C CHINOOK D	23/12/2006	82704,00 82704,00 82704,00 82704,00	1620 1621 1622 1623	CNWL OIL (ESPAÑA) SA	
CAPRICORN SPAIN LTD	100	ALTA MAR 1 ALTA MAR 2	20/09/2008	79380,00 79380,00	1638 1639	CAPRICORN SPAIN LTD	
PETROLEUM	100	LOS BASUCOS	19/05/2009	18657,00	1640	PETROLEUM	
SCHUEPBACH ENERGY VANCAST EXPLORACION	85 15	TESORILLO RUEDALABOLA	12/08/2009	62028,00 20676,00	1642 1643	SCHUEPBACH	
RIPSA	100	LUENA	06/02/2010	74628,00	1645	RIPSA	
FRONTERA ENERGY	100	GÉMINIS LIBRA	13/10/2010	47940,42 37893,11	1654 1655	FRONTERA ENERGY	
PETRICHOR EUSKADI	100	URRACA	08/11/2010	94815,00	1646	PETRICHOR	
SHESA UNIÓN FENOSA GAS OIL&GAS SKILLS	33,78% 52,7 13,52	EBRO B EBRO C EBRO D EBRO E	16/11/2010	94815,00 63210,00 94815,00 101136,00	1656 1657 1658 1659	SHESA	

**4.5. PERMISOS DE INVESTIGACIÓN RENUNCIADOS AÑO 2008, A.G.E.
EXPLORATION PERMITS RELINQUISHED YEAR 2008, NATIONAL GOVERNMENT**

EMPRESAS/ COMPANIES	PARTICIPACIÓN/ PARTICIPATION %	PERMISOS/ PERMITS	FECHA PUBLICACIÓN B.O.E/ DATE B.O.E.	SUPERFICIE/ SURFACE (Ha)	NÚMERO EXPEDIENTE/ FILE NUMBER	OPERADOR/ OPERATOR	OBSERVACIONES/ OBSERVATIONS
--------------------------------	---	------------------------------	---	---	---	-------------------------------	--

**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
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 INFRASTRUCT GASISTAS SL	100	ARCO	BOCyL 03/09/08 BOE 23/09/2008	75852,00		IBERDROLA INFRASTRUCT GASISTAS SL	C. A. Castilla y León
IBERDROLA INFRASTRUCT GASISTAS SL	100	MURO	BOGC 15/12/2008 BOE 30/12/2008			IBERDROLA INFRASTRUCT 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 RESOURCE 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
RIPSA	100	ADEMUZ	BOJA 30/11/2009	93940,00		RIPSA	C.A. Andalucía

**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	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

**4.2. PERMISOS DE INVESTIGACIÓN VIGENTES, COMUNIDADES AUTÓNOMAS
CURRENT EXPLORATION PERMITS, REGIONAL GOVERNMENTS**

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

**4.6. PERMISOS DE INVESTIGACIÓN RENUNCIADOS AÑO 2008, COMUNIDADES AUTÓNOMAS
EXPLORATION PERMITS RELINQUISHED YEAR 2008, REGIONAL GOVERNMENTS**

EMPRESAS/ COMPANIES	PARTICIPACIÓN/ PARTICIPATION %	PERMISOS/ PERMITS	FECHA PUBLICACIÓN/ PUBLICATION DATE	SUPERFICIE/ SURFACE (Ha)	NÚMERO EXPEDIENTE/ FILE NUMBER	OPERADOR/ OPERATOR	OBSERVACIONES/ OBSERVATIONS
--------------------------------	---	------------------------------	--	---	---	-------------------------------	--

**4.7 CESIONES EN LOS PERMISOS DE INVESTIGACIÓN /
RESEARCH PERMIT FARMOUTS**

DE:/ FROM	A:/ TO	PERMISOS/ PERMITS	FECHA PUBLICACIÓN B.O.E/ DATE B.O.E.	% ACTUAL/ CURRENT %		NÚMERO EXPEDIENTE/ FILE NUMBER	OPERADOR/ OPERATOR	OBSERVACIONES/ NOTES
TETHYS OIL	SHESA UNIÓN FENOSA OIL&GAS SKILLS	EBRO A CAMEROS	14/08/2010	UNIÓN FENOSA	53%	1.612	OIL&GAS SKILLS	
				SHESA	34%	1.510		
				OIL&GAS SKILLS	14%			

**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 SA	100	SERRABLO	04/07/2007 (por Ley 12/2007)	04/07/2007 03/07/2037	11124,96	AS/ 1	ENAGAS	
ENAGAS SA	100	YELA	B.O.E. (11/09/2007)	12/09/2007 11/09/2037	6519,00	AS/ 2	ENAGAS	Autorizacion instalaciones. 16/04/2009
RIPSA MURPHY	82 18	GAVIOTA	B.O.E. (29/12/2007)	30/12/2007 29/12/2037	4229,00	AS/ 3	RIPSA	
ESCAL-UGS, SL	100	CASTOR	B.O.E. (05/06/2008)	06/06/2008	6519,00	AS/ 4	ESCAL-UGS	

**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 31/12/2009 SITUATION ON 31/12/2009 - N°. permisos/concesiones - Ha	33 2.203.763,30	22 143.685,94	55 2.347.449,24
OTORGADOS/ AWARDED - N°. permisos/concesiones - Ha	8 401.466,00	0 0,00	401.466,00
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 31/12/2010 IN FORCE ON 31/12/2010 - N°. permisos/concesiones - Ha	41 2.605.229,30	22 143.685,94	63 2.748.915,24

**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

Representante: Julio Pérez Velasco

Dirección: Costa Brava, 53-7C

C. Postal y Población: 28034 Madrid

Fax:

Telex:

Teléfono: 91 7340878

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: 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: HEYCO ENERGY HOLDINGS LIMITED

Representante: Pilar Rubio Torres
Dirección: Avda. de Bruselas, 52-8º-4

C. Postal y Población: 28028 Madrid

Fax: 91 3610447

Telex:

Teléfono: 91 3610447

e-mail: hapana@apru-rubio.com

Empresa: IBERDROLA

Representante: Carlos Agudo Dorrell
Dirección: Tomás Redonde, 1

C. Postal y Población: 28033 Madrid

Fax: 917843727

Telex:

Teléfono: 917843253

e-mail: cagudo@iberdrola.es

Empresa: INVEXTA RECURSOS

Representante: Pablo Laorden
Dirección: C/ Ayala, 120 -2ºB

C. Postal y Población: 28006 - Madrid

Fax: 914261892

Telex:

Teléfono: 914261891

e-mail:

Empresa: GAS NATURAL EXPLORACIÓN, S.L.

Representante: Francisco Velasco Heredero
Dirección: Avda. de América, 38

C. Postal y Población: 28028 Madrid

Fax: 91 3563502

Telex:

Teléfono: 91 5893202

e-mail: fvelasco@gasnatural.com

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

Empresa: MEDOIL PLC

Representante: Julio Pérez Velasco
Dirección: Costa Brava, 53. 7C
C. Postal y Población: 28028 Madrid

Fax: +44 (0) 2079 021133
Telex:
Teléfono: 91 7340878
e-mail: info@medoilplc.com

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 SKILLS

Representante: Ramón Romero
Dirección: C/ Belleza, 15
C. Postal y Población: 28028 - Madrid

Fax: 91 3553713
Telex:
Teléfono: 91 7241475
e-mail: ogs.ep@telefonica.net

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

**9.1. 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: Paseo de la Castellana, 257, 4ª planta
C. Postal y Población: 28046 Madrid

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

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

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

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

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: UNIÓN FENOSA GAS EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN, S.A. (UNIÓN)

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: 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

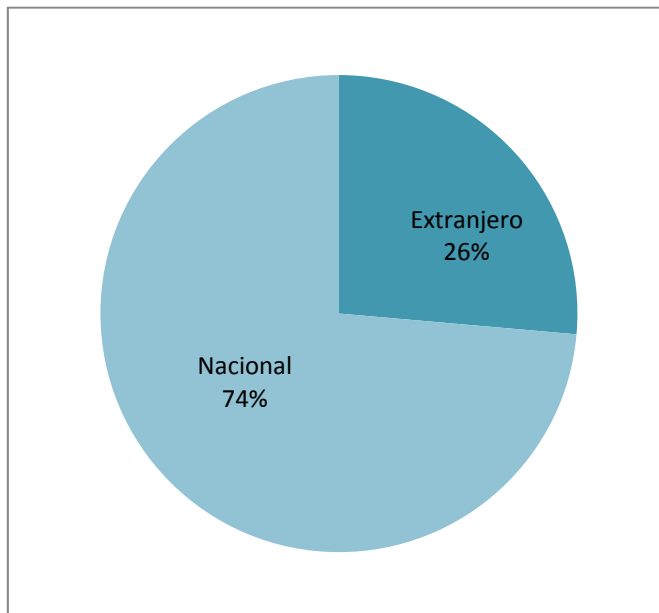
ESTADÍSTICAS – 2010

1. Peticiones según procedencia (nacional/extranjero)

Consultas

Procedencia	Número	%
Extranjero	57	26,39%
Nacional	159	73,61%

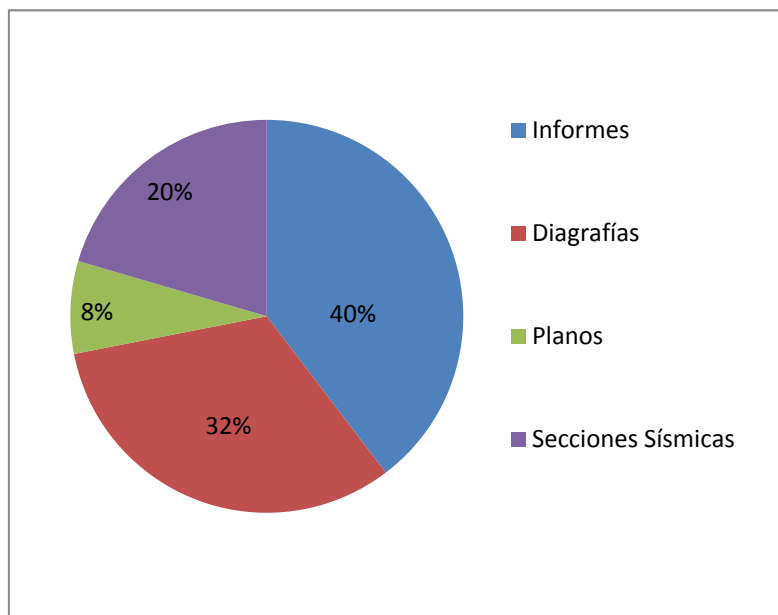
216 100,00%



2. Peticiones según documentos consultados por el usuario del ATH

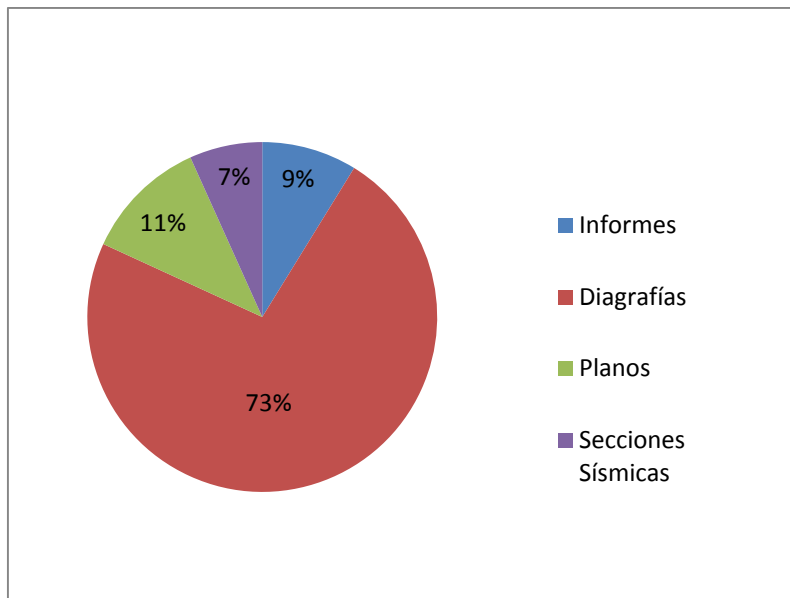
Documentos consultados

Tipo	Documentos	%
Informes	6.318	39,65%
Diagrafías	5.143	32,27%
Planos	1.213	7,61%
Secciones Sísmicas	3.261	20,46%
	15.935	100,00%



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

Documentos digitalizados y entregados al usuario del ATH		
Tipo	Documentos	%
Informes	107	8,79%
Diagrafias	889	73,05%
Planos	139	11,42%
Secciones Sísmicas	82	6,74%
	1.217	100,00%



4. Peticiones según cuencas consultadas

