



SECRETARIA DE ESTADO DE ENERGÍA

DIRECCION GENERAL DE POLÍTICA
ENERGÉTICA Y MINAS

NIPO EN LINEA: 084-17-028-9

BOLETÍN DE COYUNTURA TRIMESTRAL PRIMER TRIMESTRE 2016

Índice de tablas:

I. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA

- I.1.- PRODUCCION INTERIOR DE ENERGIA PRIMARIA.(ktep)
- I.2.- GRADO DE AUTOABASTECIMIENTO DE ENERGIA PRIMARIA.(%)
- I.3.- PRODUCCION INTERIOR DE CARBON.(Miles de toneladas)
- I.4.- PRODUCCION INTERIOR DE CARBON.(ktep)
- I.5.-PRODUCCION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA. (Por combustibles) (Unidad : GWh)

II. COMERCIO EXTERIOR

- II.1.-PROCEDENCIA DEL GAS NATURAL IMPORTADO EN ESPAÑA.(GWh)
- II.2.-PROCEDENCIA DEL PETROLEO CRUDO IMPORTADO EN ESPAÑA.(Miles de toneladas.)

III. CONSUMO DE ENERGÍA FINAL

- III.1.- CONSUMO DE ENERGIA FINAL.(ktep)
- III.2.- CONSUMO FINAL DE PRODUCTOS PETROLIFEROS.(ktep)
- III.3.- CONSUMO FINAL DE GAS.(ktep)
- III.4.- CONSUMO FINAL DE CARBON.(ktep)
- III.5.- CONSUMO FINAL DE ENERGIAS RENOVABLES.(ktep)
- III.6.-EVOLUCION DEL CONSUMO DE ENERGIA FINAL EN ESPAÑA (ktep)

IV. CONSUMO DE ENERGÍA PRIMARIA

- IV.1.- CONSUMO DE ENERGIA PRIMARIA.(ktep)
- IV.2.-CONSUMO TOTAL DE CARBON.(Unidad : ktep)
- IV.3.-CONSUMO TOTAL DE PETROLEO.(Unidad : ktep)
- IV.4.-CONSUMO TOTAL DE GAS NATURAL.(Unidad : ktep)
- IV.5.-CONSUMO TOTAL DE OTRAS ENERGIAS.(Unidad : ktep)
- IV.6.-CONSUMO DE ENERGIA PRIMARIA EN LA GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA. (Unidad : ktep)
- IV.7.- EVOLUCION DEL CONSUMO DE ENERGIA PRIMARIA EN ESPAÑA (ktep)

METODOLOGÍA

I.1.- PRODUCCION INTERIOR DE ENERGIA PRIMARIA.(ktep)

	Carbón	Petroleo	Gas Natural	Nuclear	Hidráulica	Eólica, solar y geoterm.	Biomasa, biocarbur. y residuos	TOTAL	Tasa de variación
2011	2.648	102	45	15.042	2.631	5.061	6.486	32.015	
2012	2.460	145	52	16.019	1.767	6.680	6.403	33.525	4,7%
2013	1.762	375	50	14.783	3.170	7.632	6.988	34.761	3,7%
2014	1.628	311	21	14.934	3.369	7.600	7.282	35.144	1,1%
2015	1.246	236	54	14.934	2.420	7.446	7.301	33.637	-4,3%
2015 I	333	76	7	4.126	838	1.930	1.985	9.296	-5,4%
II	308	70	16	3.278	696	2.114	1.642	8.124	-6,8%
III	302	50	17	4.008	463	1.987	1.721	8.547	5,5%
IV	303	40	14	3.522	423	1.415	1.954	7.671	-9,8%
2016 I	209	42	14	3.745	1.010	1.978	1.536	8.533	-8,2%
2015 Ene	124	19	1	1.428	214	571	707	3.064	-4,3%
Feb	119	28	1	1.283	296	667	636	3.030	-4,8%
Mar	90	30	5	1.415	328	691	642	3.202	-7,0%
Abr	99	24	4	1.278	220	604	527	2.757	-13,2%
May	84	24	6	968	255	832	563	2.732	-8,4%
Jun	125	21	6	1.032	221	678	552	2.635	3,1%
Jul	128	18	6	1.315	180	772	567	2.986	3,9%
Ago	78	17	5	1.360	143	655	599	2.858	8,7%
Sep	95	14	5	1.333	140	561	555	2.703	4,0%
Oct	113	14	5	1.119	141	509	580	2.480	-9,6%
Nov	109	12	4	1.082	163	502	662	2.535	-8,5%
Dic	81	13	5	1.321	120	405	711	2.656	-11,2%
2016 Ene	76	14	4	1.255	285	579	513	2.727	-11,0%
Feb	69	13	4	1.082	348	664	507	2.688	-11,3%
Mar	64	14	5	1.408	376	735	515	3.118	-2,6%

I.2.- GRADO DE AUTOABASTECIMIENTO DE ENERGIA PRIMARIA.(%)

	Carbón	Petroleo	Gas Natural	Nuclear	Hidráulica	Eólica, solar y geoterm.	Biomasa, biocarb. y residuos	TOTAL
2.012	16,0%	0,3%	0,2%	100,0%	100,0%	100,0%	83,0%	25,9%
2.013	15,5%	0,7%	0,2%	100,0%	100,0%	100,0%	100,3%	28,7%
2.014	14,0%	0,6%	0,1%	100,0%	100,0%	100,0%	106,5%	29,7%
2.015	9,1%	0,4%	0,2%	100,0%	100,0%	100,0%	107,5%	27,3%
2.015 I	11,4%	0,6%	0,1%	100,0%	100,0%	100,0%	108,4%	29,0%
II	10,0%	0,5%	0,3%	100,0%	100,0%	100,0%	106,4%	27,9%
III	7,3%	0,4%	0,3%	100,0%	100,0%	100,0%	106,9%	27,3%
IV	8,5%	0,3%	0,2%	100,0%	100,0%	100,0%	107,9%	24,9%
2.016 I	10,6%	0,3%	0,2%	100,0%	100,0%	100,0%	93,9%	27,8%
2.015 Ene	9,5%	0,4%	0,0%	100,0%	100,0%	100,0%	109,3%	27,0%
Feb	14,6%	0,7%	0,1%	100,0%	100,0%	100,0%	107,9%	29,7%
Mar	11,2%	0,7%	0,2%	100,0%	100,0%	100,0%	108,0%	30,5%
Abr	11,5%	0,6%	0,2%	100,0%	100,0%	100,0%	105,9%	28,7%
May	10,0%	0,6%	0,4%	100,0%	100,0%	100,0%	106,9%	28,8%
Jun	9,0%	0,5%	0,3%	100,0%	100,0%	100,0%	106,6%	26,3%
Jul	8,2%	0,4%	0,3%	100,0%	100,0%	100,0%	106,7%	27,0%
Ago	5,7%	0,4%	0,3%	100,0%	100,0%	100,0%	107,3%	27,8%
Sep	8,2%	0,3%	0,3%	100,0%	100,0%	100,0%	106,7%	27,2%
Oct	9,7%	0,3%	0,2%	100,0%	100,0%	100,0%	107,0%	24,8%
Nov	9,1%	0,3%	0,2%	100,0%	100,0%	100,0%	108,2%	25,3%
Dic	6,7%	0,3%	0,2%	100,0%	100,0%	100,0%	108,5%	24,6%
2.016 Ene	9,7%	0,3%	0,2%	100,0%	100,0%	100,0%	94,2%	26,7%
Feb	11,6%	0,3%	0,2%	100,0%	100,0%	100,0%	93,2%	27,1%
Mar	10,8%	0,3%	0,2%	100,0%	100,0%	100,0%	94,1%	29,6%

FUENTE : MINETUR.SEE

I.3.- PRODUCCION INTERIOR DE CARBON.(miles de toneladas)

	Antracita	Hulla	Lignito Negro	Lignito Pardo	TOTAL	Tasa de variación
2011	2.487	1.775	2.359	-00	6.621	
2012	2.258	1.652	2.271	-00	6.181	-6,6%
2013	762	1.780	1.826	-00	4.368	-29,3%
2014	1.338	1.331	1.230	-00	3.899	-10,7%
2015	763	984	1.317	-00	3.064	-21,4%
2015 I	221	351	240	-00	812	-23,3%
II	157	306	338	-00	801	6,0%
III	166	128	454	-00	748	-8,1%
IV	219	199	284	-00	703	-44,7%
2016 I	261	92	159	-00	512	-37,0%
2015 Ene	84	117	98	-00	299	-31,8%
Feb	72	150	78	-00	300	1,7%
Mar	65	85	64	-00	213	-34,5%
Abr	58	133	63	-00	253	6,5%
May	48	86	80	-00	214	-17,6%
Jun	51	87	195	-00	333	29,5%
Jul	55	41	237	-00	333	32,7%
Ago	53	33	97	-00	183	-11,6%
Sep	58	54	120	-00	232	-34,9%
Oct	68	101	110	-00	279	-27,6%
Nov	83	69	97	-00	249	-46,7%
Dic	68	29	78	-00	175	-58,0%
2016 Ene	95	28	65	-00	187	-37,3%
Feb	83	34	54	-00	170	-43,3%
Mar	84	30	40	-00	154	-27,6%

I.4.- PRODUCCION INTERIOR DE CARBON.(ktep)

	Antracita	Hulla	Lignito Negro	Lignito Pardo	TOTAL	Tasa de variación
2011	1.133	762	753	-00	2.648	
2012	1.016	697	747	-00	2.460	-7,1%
2013	345	837	581	-00	1.762	-28,4%
2014	619	604	405	-00	1.628	-7,6%
2015	378	446	422	-00	1.246	-23,5%
2015 I	109	159	77	-00	346	-21,6%
II	78	139	108	-00	325	-0,9%
III	82	58	145	-00	285	-18,1%
IV	109	90	91	-00	290	-43,2%
2016 I	119	39	51	-00	209	-39,5%
2015 Ene	42	53	31	-00	126	-29,6%
Feb	36	68	25	-00	129	2,9%
Mar	32	38	20	-00	91	-33,4%
Abr	29	60	20	-00	109	5,0%
May	24	39	26	-00	89	-21,2%
Jun	25	39	62	-00	127	14,0%
Jul	27	19	76	-00	122	13,3%
Ago	26	15	31	-00	72	-19,0%
Sep	29	24	38	-00	92	-39,7%
Oct	34	46	35	-00	115	-29,5%
Nov	41	31	31	-00	103	-44,9%
Dic	34	13	25	-00	72	-55,2%
2016 Ene	43	12	21	-00	76	-39,9%
Feb	38	14	17	-00	69	-46,2%
Mar	38	13	13	-00	64	-29,6%

I.5.-PRODUCCION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA (Por combustibles) (Unidad: GWh)

	2016			Acumulado a marzo		
	ENE.	FEB.	MAR.	2.015	2.016	%variación
Hidroeléctrica	3.336	3.922	4.074	8.430	11.333	34,4%
Térmica	10.617	8.442	9.673	36.310	28.732	-20,9%
Nuclear	4.819	4.156	5.410	15.831	14.386	-9,1%
Antracita	156	56	30	1.006	242	-76,0%
Lignito negro	114	35	22	673	171	-74,6%
Hulla	2.347	1.723	1.737	8.883	5.807	-34,6%
Gas siderúrgico	102	110	113	227	325	43,3%
Gas natural	2.081	1.500	1.532	6.444	5.113	-20,7%
Prod. petrolíferos	997	862	830	3.245	2.689	-17,1%
Hidroeléctrica	627	643	723	2.381	1.993	-16,3%
Eólica	5.768	6.266	5.584	17.005	17.619	3,6%
Fotovoltaica	371	488	718	1.557	1.577	1,3%
Termosolar	66	146	427	641	639	-0,3%
Carbón	49	45	48	133	142	6,1%
Gas siderúrgico	-00	-00	-00	51	-00	-100,0%
Gas natural	2.090	1.922	2.039	5.928	6.051	2,1%
Prod. petrolíferos	300	282	298	673	880	30,7%
Biomasa	315	312	308	930	935	0,5%
Biogas	76	70	73	225	220	-2,6%
R.S.U. renovable	61	51	63	176	175	-0,4%
R.S.U. no renovable	61	51	63	176	175	-0,4%
Otras fuentes	20	22	21	60	63	4,6%
Total producción nacional (GWh bc)	23.757	22.663	24.113	74.678	70.532	-5,6%
Consumos propios	877	747	791	2.758	2.415	-12,4%
Consumo en bombeo	897	716	590	1.488	2.204	48,2%
Importación -exportación	847	960	175	-1.047	1.983	-289,3%
Demanda nacional (GWh bc)	22.830	22.159	22.907	69.385	67.896	-2,1%

Fuente : MINETUR.SEE

II.1.-PROCEDENCIA DEL GAS NATURAL IMPORTADO EN ESPAÑA.(GWh)

	Africa				Europa	Oriente Medio		América	Resto	Total	
	Argelia	Libia	Nigeria	Egipto	Noruega	Qatar	Oman	Trinidad Tobago			Tasa de variac.
2011	135.805	870	70.698	23.332	29.423	46.618	1.725	24.892	25.623	358.987	
2012	150.190	-00	54.842	5.636	40.769	40.962	-00	23.957	38.282	354.639	-1,2%
2013	98.404	-00	33.542	423	11.282	37.053	1.749	21.285	155.222	358.961	1,2%
2014	117.135	-00	28.529	-00	12.650	31.521	1.649	21.072	155.456	368.012	2,5%
2015	107.442	-00	37.918	-00	7.192	30.710	866	11.460	132.045	327.633	-11,0%
2015 I	22.181	-00	7.177	-00	2.152	8.785	866	3.042	33.054	77.257	-30,4%
II	27.490	-00	8.329	-00	2.374	7.296	-00	3.041	30.122	78.653	-17,3%
III	26.091	-00	12.131	-00	1.848	6.600	-00	3.068	34.083	83.822	-14,8%
IV	31.680	-00	10.281	-00	818	8.029	-00	2.310	34.785	87.903	-15,8%
2016 I	25.391	-00	10.532	-00	2.495	8.088	-00	2.676	31.770	80.953	4,8%
2015 Ene	8.851	-00	2.534	-00	-00	2.392	-00	760	14.311	28.848	-26,6%
Feb	6.490	-00	1.828	-00	1.318	3.191	866	1.532	9.720	24.943	-29,6%
Mar	6.840	-00	2.816	-00	834	3.202	-00	750	9.023	23.466	-35,4%
Abr	9.114	-00	2.528	-00	1.546	2.408	-00	-00	11.434	27.031	-22,7%
May	9.946	-00	2.504	-00	828	2.477	-00	765	10.788	27.308	-10,9%
Jun	8.431	-00	3.297	-00	-00	2.411	-00	2.276	7.901	24.314	-17,5%
Jul	9.168	-00	3.197	-00	875	2.453	-00	763	12.119	28.575	-13,2%
Ago	8.626	-00	4.889	-00	-00	1.609	-00	766	11.940	27.830	-8,6%
Sep	8.297	-00	4.045	-00	973	2.538	-00	1.539	10.024	27.417	-21,6%
Oct	8.060	-00	5.092	-00	818	1.594	-00	762	10.508	26.833	-30,4%
Nov	11.795	-00	2.568	-00	-00	4.029	-00	-00	12.648	31.040	-11,0%
Dic	11.825	-00	2.621	-00	-00	2.406	-00	1.548	11.628	30.030	-3,1%
2016 Ene	10.387	-00	3.429	-00	824	3.260	-00	1.150	12.737	31.786	10,2%
Feb	5.655	-00	2.901	-00	852	2.412	-00	757	9.731	22.308	-10,6%
Mar	9.349	-00	4.202	-00	819	2.417	-00	769	9.302	26.859	14,5%

II.2.-PROCEDENCIA DEL PETROLEO CRUDO IMPORTADO EN ESPAÑA.(Miles de toneladas.)

	Oriente Medio						Africa						Europa					América					Resto	Total	
	Arabia Saudí	Irán	Irak	Otros	Total	Tasa de variac.	Argelia	Libia	Nigeria	Otros	Total	Tasa de variac.	Reino Unido	Rusia	Otros	Total	Tasa de variac.	Méjico	Venezuela	Otros	Total	Tasa de variac.		Miles de toneladas	Tasa de variac.
2011	7.661	7.493	3.863	397	19.414		537	1.159	6.914	5.567	14.177		159	7.977	845	8.981		6.135	419	2.161	8.715		860	52.147	
2012	7.936	1.103	4.869	-00	13.908	-28,4%	1.647	4.891	8.430	5.080	20.047	41,4%	-00	8.178	651	8.830	-1,7%	8.678	2.579	4.005	15.263	75,1%	759	58.807	12,8%
2013	8.140	-00	2.008	-00	10.148	-27,0%	3.182	2.849	7.611	5.527	19.169	-4,4%	399	8.127	1.574	10.100	14,4%	8.941	2.371	4.234	15.546	1,9%	2.909	57.871	-1,6%
2014	7.241	-00	1.867	-00	9.108	-10,2%	2.082	1.427	9.899	7.764	21.172	10,5%	1.357	7.073	2.751	11.181	10,7%	8.558	2.917	5.430	16.905	8,7%	688	59.054	2,0%
2015	6.812	-00	2.159	-00	8.971	-1,5%	2.929	1.603	10.821	8.117	23.470	10,9%	1.794	7.933	2.935	12.662	13,2%	8.883	3.190	5.575	17.648	4,4%	1.877	64.628	9,4%
2015 I	1.882	-00	535	-00	2.417	11,8%	443	406	2.592	2.229	5.670	20,1%	80	1.828	877	2.785	-9,1%	2.308	840	1.296	4.444	15,4%	408	15.724	12,5%
II	1.661	-00	754	-00	2.415	7,4%	906	257	2.449	2.113	5.725	10,2%	460	1.518	1.009	2.987	-5,3%	2.018	816	1.419	4.253	3,3%	266	15.646	3,7%
III	1.688	-00	439	-00	2.127	-4,3%	786	164	2.564	2.430	5.944	4,7%	688	2.816	565	4.069	58,4%	2.616	657	1.553	4.826	12,9%	417	17.383	16,9%
IV	1.581	-00	431	-00	2.012	-18,7%	794	776	3.216	1.345	6.131	9,9%	566	1.771	484	2.821	17,7%	1.941	877	1.307	4.125	-11,5%	786	15.875	5,0%
2016 I	1.624	136	1.186	-00	2.946	21,9%	275	818	2.718	1.418	5.229	-7,8%	159	1.198	997	2.354	-15,5%	2.057	424	1.569	4.050	-8,9%	1.562	16.141	2,7%
2015 Ene	651	-00	143	-00	794	-12,1%	55	242	1.031	910	2.238	37,8%	-00	456	125	581	-44,0%	591	154	243	988	-27,2%	-00	4.601	-8,3%
Feb	668	-00	247	-00	915	83,0%	84	-00	910	528	1.522	-3,9%	-00	618	424	1.042	11,8%	1.013	424	242	1.679	48,5%	271	5.429	28,4%
Mar	563	-00	145	-00	708	-6,7%	304	164	651	791	1.910	26,3%	80	754	328	1.162	6,3%	704	262	811	1.777	30,5%	137	5.694	20,5%
Abr	547	-00	302	-00	849	42,5%	327	174	908	796	2.205	59,8%	64	521	215	800	-34,6%	602	477	392	1.471	-0,1%	-00	5.325	10,7%
May	466	-00	226	-00	692	-24,5%	390	83	609	797	1.879	-8,2%	157	611	294	1.062	-9,7%	586	165	545	1.296	5,5%	126	5.055	-8,6%
Jun	648	-00	226	-00	874	18,9%	189	-00	932	520	1.641	-7,2%	239	386	500	1.125	49,4%	830	174	482	1.486	4,9%	140	5.266	10,8%
Jul	559	-00	150	-00	709	9,1%	249	83	787	828	1.947	5,9%	290	672	478	1.440	68,8%	845	231	528	1.604	24,5%	278	5.978	25,6%
Ago	563	-00	-00	-00	563	-24,5%	370	81	767	764	1.982	-7,5%	160	1.410	67	1.637	92,2%	884	100	494	1.478	3,0%	-00	5.660	9,3%
Sep	566	-00	289	-00	855	3,4%	167	-00	1.010	838	2.015	18,8%	238	734	20	992	14,8%	887	326	531	1.744	12,5%	139	5.745	16,4%
Oct	510	-00	144	-00	654	9,0%	269	89	1.280	699	2.337	26,3%	158	659	395	1.212	-11,7%	693	149	388	1.230	-9,5%	-00	5.433	4,9%
Nov	510	-00	287	-00	797	-13,9%	236	212	901	541	1.890	27,3%	87	576	20	683	18,6%	673	378	319	1.370	-8,8%	273	5.013	11,7%
Dic	561	-00	-00	-00	561	-40,9%	289	475	1.035	105	1.904	-15,1%	321	536	69	926	106,3%	575	350	600	1.525	-15,4%	513	5.429	-0,2%
2016 Ene	561	-00	526	-00	1.087	36,9%	26	247	1.210	612	2.095	-6,4%	-00	400	225	625	7,6%	442	228	530	1.200	21,5%	273	5.280	14,8%
Feb	558	-00	516	-00	1.074	17,4%	110	327	875	553	1.865	22,5%	79	230	380	689	-33,9%	590	61	443	1.094	-34,8%	350	5.072	-6,6%
Mar	505	136	144	-00	785	10,9%	139	244	633	253	1.269	-33,6%	80	568	392	1.040	-10,5%	1.025	135	596	1.756	-1,2%	939	5.789	1,7%

III.1.- CONSUMO DE ENERGIA FINAL.(ktep)

	Carbón		Gases Derivados del Carbón		P.Petrolíferos		Gas		Electricidad		Energías renovables y residuos		TOTAL	
	Ktep.	Tasa de variación	Ktep.	Tasa de variación	Ktep.	Tasa de variación	Ktep.	Tasa de variación	Ktep.	Tasa de variación	Ktep.	Tasa de variación	Ktep.	Tasa de variación
2011	1.609		306		50.119		14.486		20.942		5.816		93.278	
2012	1.233	-23,4%	274	-10,6%	45.543	-9,1%	14.987	3,5%	20.661	-1,3%	6.298	8,3%	88.996	-4,6%
2013	1.523	23,5%	259	-5,3%	43.603	-4,3%	15.254	1,8%	19.787	-4,2%	5.063	-19,6%	85.489	-3,9%
2014	1.276	-16,2%	224	-13,6%	42.264	-3,1%	14.778	-3,1%	19.513	-1,4%	5.109	0,9%	83.164	-2,7%
2015	1.287	0,8%	228	2,0%	44.197	4,6%	13.655	-7,6%	19.955	2,3%	5.287	3,5%	84.608	1,7%
2015 I	339	2,2%	54	-8,0%	11.133	6,9%	4.541	-1,6%	5.177	2,1%	1.484	4,9%	22.727	3,8%
II	311	-4,8%	61	2,5%	10.746	4,3%	2.825	-9,8%	4.752	2,0%	1.198	-4,2%	19.894	0,8%
III	313	-0,3%	58	4,8%	11.275	4,7%	2.578	-16,3%	5.188	5,8%	1.225	11,5%	20.637	2,0%
IV	324	6,6%	55	10,0%	11.043	2,5%	3.711	-6,1%	4.837	-0,8%	1.380	3,2%	21.351	0,2%
2016 I	285	-15,8%	65	20,3%	11.116	-0,1%	4.437	-2,3%	5.113	-1,2%	1.332	-10,2%	22.349	-1,7%
2015 Ene	112	1,1%	19	-4,3%	3.785	7,9%	1.649	-0,3%	1.813	2,8%	519	5,9%	7.898	4,6%
Feb	110	7,7%	16	-19,7%	3.587	9,8%	1.537	0,2%	1.675	3,0%	487	11,3%	7.414	6,1%
Mar	117	-1,5%	19	0,7%	3.761	3,5%	1.354	-5,1%	1.690	0,7%	477	-1,9%	7.420	0,7%
Abr	109	11,7%	21	5,9%	3.531	1,5%	1.016	-6,9%	1.508	0,2%	399	-6,4%	6.585	-0,5%
May	104	-4,4%	20	-0,7%	3.552	2,6%	948	-11,0%	1.598	2,2%	406	-5,3%	6.630	-0,3%
Jun	99	-18,3%	20	2,4%	3.663	8,9%	861	-11,7%	1.646	3,4%	394	-0,7%	6.683	3,3%
Jul	108	2,4%	20	8,5%	3.863	0,7%	865	-11,9%	1.898	10,4%	405	1,9%	7.159	1,4%
Ago	97	-8,2%	19	-5,3%	3.678	6,0%	802	-29,4%	1.701	3,5%	434	35,5%	6.733	0,5%
Sep	108	5,0%	20	12,4%	3.734	7,8%	911	-5,3%	1.589	3,1%	386	1,4%	6.749	4,3%
Oct	99	0,0%	20	-0,9%	3.714	0,8%	1.071	4,4%	1.601	0,7%	398	6,9%	6.906	1,6%
Nov	104	-3,9%	18	4,7%	3.602	3,5%	1.236	-8,1%	1.582	-0,1%	465	2,6%	7.010	0,3%
Dic	120	25,2%	16	36,0%	3.727	3,2%	1.404	-11,3%	1.654	-3,0%	516	1,2%	7.440	-1,1%
2016 Ene	94	-16,1%	21	9,1%	3.549	-6,2%	1.462	-11,4%	1.720	-5,1%	442	-15,1%	7.287	-7,7%
Feb	94	-14,5%	22	33,7%	3.637	1,4%	1.491	-3,0%	1.668	-0,4%	446	-8,9%	7.358	-0,8%
Mar	97	-16,8%	23	19,9%	3.930	4,5%	1.484	9,6%	1.725	2,1%	444	-7,2%	7.704	3,8%

Las tasas de variación son respecto del mismo periodo del año anterior
FUENTE: MINETUR.SEE.

III.2.- CONSUMO FINAL DE PRODUCTOS PETROLIFEROS.(ktep)

	GASOLINAS		QUEROSENO		GASOLEOS		GLP		NAFTAS		COQ. DE PETROLEO		OTROS		TOTAL	
	ktep.	Tasa de Variación	Ktep.	Tasa de Variación	Ktep.	Tasa de Variación	Ktep.	Tasa de Variación	Ktep.	Tasa de Variación	Ktep.	Tasa de Variación	Ktep.	Tasa de Variación	Ktep.	Tasa de Variación
2011	5.080		5.746		27.737		1.798		2.125		2.726		4.907		50.119	
2012	4.734	-6,8%	5.420	-5,7%	25.473	-8,2%	1.742	-3,1%	1.485	-30,1%	2.095	-23,1%	4.594	-6,4%	45.543	-9,1%
2013	4.510	-4,7%	5.268	-2,8%	25.905	1,7%	1.728	-0,8%	1.575	6,1%	1.269	-39,5%	3.348	-27,1%	43.603	-4,3%
2014	4.440	-1,5%	5.407	2,7%	25.708	-0,8%	1.827	5,7%	1.544	-2,0%	1.090	-14,1%	2.249	-32,8%	42.264	-3,1%
2015	4.470	0,7%	5.684	5,1%	27.101	5,4%	2.059	12,7%	1.531	-0,8%	1.181	8,3%	2.172	-3,4%	44.197	4,6%
2015 I	1.008	-0,3%	1.132	5,3%	7.011	6,8%	646	14,8%	465	-0,1%	313	-10,1%	572	46,7%	11.147	7,0%
II	1.126	0,1%	1.517	9,5%	6.472	5,3%	398	-3,3%	360	-7,4%	327	15,5%	535	-4,7%	10.736	4,2%
III	1.233	1,4%	1.742	6,8%	6.656	6,4%	393	7,6%	387	37,8%	311	17,3%	532	-29,5%	11.253	4,5%
IV	1.103	1,3%	1.292	-1,8%	6.963	3,2%	622	27,5%	320	-21,8%	229	19,1%	533	-1,9%	11.061	2,6%
2016 I	1.055	4,7%	1.192	5,3%	6.938	-1,0%	639	-1,2%	469	0,8%	321	2,5%	503	-12,0%	11.116	-0,3%
2015 Ene	339	2,2%	375	6,4%	2.363	6,2%	217	9,4%	226	10,8%	78	-14,4%	183	70,3%	3.781	7,7%
Feb	310	-2,3%	366	11,2%	2.280	8,3%	212	18,3%	142	0,6%	104	-8,6%	177	113,2%	3.593	9,9%
Mar	358	-0,8%	391	-0,5%	2.368	6,0%	217	17,3%	96	-19,5%	131	-8,7%	211	6,0%	3.773	3,8%
Abr	370	-1,9%	462	1,6%	2.152	3,3%	158	2,7%	104	-20,5%	120	3,9%	166	1,7%	3.532	1,5%
May	370	-2,2%	522	11,0%	2.107	2,7%	128	-7,8%	126	3,9%	104	34,5%	191	-14,9%	3.548	2,5%
Jun	387	4,4%	533	15,7%	2.212	10,0%	112	-5,6%	130	-4,9%	103	14,0%	179	2,3%	3.656	8,7%
Jul	442	5,1%	563	-2,7%	2.340	4,6%	100	-17,6%	134	68,2%	99	18,9%	174	-44,8%	3.852	0,5%
Ago	417	0,5%	581	2,6%	2.141	8,8%	137	18,6%	135	13,0%	128	5,6%	129	-21,5%	3.668	5,7%
Sep	374	-1,6%	598	23,1%	2.174	6,0%	157	21,5%	117	44,4%	85	38,0%	230	-16,7%	3.733	7,8%
Oct	381	-0,5%	481	-7,9%	2.327	2,1%	163	11,7%	90	-27,7%	94	2,8%	184	28,0%	3.718	0,8%
Nov	339	3,4%	416	6,4%	2.204	4,8%	208	43,1%	118	-26,3%	76	14,1%	250	-12,1%	3.612	3,9%
Dic	383	1,4%	395	-2,0%	2.432	2,9%	250	27,6%	112	-10,4%	59	71,7%	99	-13,9%	3.732	3,2%
2016 Ene	332	-2,1%	397	6,1%	2.183	-7,6%	212	-2,3%	146	-35,4%	72	-8,3%	206	12,6%	3.549	-6,1%
Feb	343	10,5%	369	0,6%	2.313	1,4%	210	-1,1%	143	0,4%	101	-2,6%	159	-10,1%	3.637	1,2%
Mar	380	6,0%	426	8,9%	2.442	3,1%	217	-0,2%	180	86,2%	149	13,1%	137	-35,0%	3.930	4,2%

FUENTE : MINETUR.SEE.

III.3.- CONSUMO FINAL DE GAS.(ktep)

	GAS NATURAL (1)		G. MANUFACTURADO (2)		TOTAL	
	Ktep.	Tasa de variación	Ktep.	Tasa de variación	Ktep.	Tasa de variación
2011	14.483		3		14.486	
2012	14.986	3,5%	2	-52,3%	14.987	3,5%
2013	15.254	1,8%	1	-63,4%	15.254	1,8%
2014	14.777	-3,1%	0	-46,2%	14.778	-3,1%
2015	13.654	-7,6%	0	-28,6%	13.655	-7,6%
2015 I	4.543	-1,5%	0	775,9%	4.543	-1,5%
II	2.824	-9,8%	0	775,9%	2.824	-9,8%
III	2.576	-16,4%	0	775,9%	2.576	-16,4%
IV	3.712	-6,1%	0	-81,0%	3.712	-6,1%
2016 I	4.437	-2,3%	0	11,1%	4.437	-2,3%
2015 Ene	1.650	-0,2%	0	775,9%	1.651	-0,2%
Feb	1.538	0,3%	0	775,9%	1.538	0,3%
Mar	1.355	-5,0%	0	775,9%	1.355	-5,0%
Abr	1.015	-6,9%	0	775,9%	1.015	-6,9%
May	948	-11,0%	0	775,9%	948	-11,0%
Jun	861	-11,8%	0	775,9%	861	-11,8%
Jul	864	-12,0%	0	775,9%	864	-12,0%
Ago	801	-29,5%	0	775,9%	801	-29,5%
Sep	911	-5,3%	0	775,9%	911	-5,3%
Oct	1.071	4,4%	0	-81,0%	1.071	4,4%
Nov	1.236	-8,1%	0	-81,0%	1.236	-8,1%
Dic	1.404	-11,3%	0	-81,0%	1.404	-11,3%
2016 Ene	1.462	-11,4%	0	11,1%	1.462	-11,4%
Feb	1.491	-3,1%	0	11,1%	1.491	-3,1%
Mar	1.484	9,6%	0	11,1%	1.484	9,6%

III.4.- CONSUMO FINAL DE CARBON.(ktep)

	SIDERURGIA		CEMENTO		RESTO DE INDUST.		OTROS USOS		TOTAL	
	Ktep.	Tasa de variación	Ktep.	Tasa de variación	Ktep.	Tasa de variación	Ktep.	Tasa de variación	Ktep.	Tasa de variación
2011	1.283		164		270		198		1.915	
2012	1.076	-16,1%	9	-94,4%	238	-11,6%	183	-7,6%	1.507	-21,3%
2013	1.402	30,3%	9	-6,8%	235	-1,5%	136	-25,6%	1.782	18,2%
2014	1.135	-19,0%	8	-6,4%	229	-2,4%	127	-6,6%	1.499	-15,8%
2015	1.151	1,4%	7	-14,1%	239	4,4%	117	-7,7%	1.515	1,0%
2015 I	309	4,5%	1	-72,7%	53	-21,3%	29	-0,7%	392	-0,7%
II	273	-7,7%	2	3,3%	69	14,7%	29	0,6%	373	-3,6%
III	282	0,1%	2	50,0%	56	-2,4%	29	0,6%	371	0,0%
IV	286	9,7%	2	-17,3%	62	37,7%	29	-25,2%	379	9,2%
2016 I	270	-12,7%	1	26,6%	52	-1,3%	28	-5,2%	350	-10,6%
2015 Ene	103	4,6%	0	-56,1%	17	-24,2%	10	-1,8%	130	-1,1%
Feb	98	6,4%	0	-78,8%	18	-14,4%	10	-1,4%	126	1,8%
Mar	108	2,7%	0	-77,0%	18	-24,5%	10	1,3%	136	-2,7%
Abr	100	14,6%	1	4,5%	19	-5,7%	10	0,2%	130	9,9%
May	96	-2,5%	1	13,4%	17	-18,8%	10	0,8%	124	-4,7%
Jun	77	-30,1%	0	-14,4%	33	72,2%	10	0,8%	120	-13,9%
Jul	99	4,6%	1	71,5%	17	-6,3%	10	1,2%	127	2,9%
Ago	84	-12,5%	1	38,1%	21	8,4%	10	0,5%	116	-8,0%
Sep	99	8,7%	1	48,3%	18	-9,2%	10	0,2%	128	5,3%
Oct	92	0,8%	1	-8,2%	16	172,9%	10	-33,8%	119	5,1%
Nov	92	0,6%	1	-19,7%	20	-27,2%	10	1,5%	123	-5,4%
Dic	102	31,2%	1	-21,5%	25	129,0%	10	-33,9%	137	31,9%
2016 Ene	88	-14,4%	0	13,7%	17	-3,1%	9	-5,9%	114	-12,2%
Feb	91	-7,2%	0	86,1%	15	-15,6%	9	-3,2%	116	-8,0%
Mar	90	-16,2%	0	9,2%	20	14,6%	9	-6,3%	120	-11,4%

III.5.- CONSUMO FINAL DE ENERGIAS RENOVABLES.(ktep)

	BIOMASA		BIOGAS		BIOCARBURANTES		SOLAR TERMICA		GEOTERMICA		TOTAL	
	Ktep.	Tasa de variación	Ktep.	Tasa de variación	Ktep.	Tasa de variación	Ktep.	Tasa de variación	Ktep.	Tasa de variación	Ktep.	Tasa de variación
2011	3.817,7		55,3		1.721,4		204,8		16,8		5.816,1	
2012	3.877,0	1,6%	55,4	0,2%	2.127,4	23,6%	220,3	7,6%	17,6	5,0%	6.297,8	8,3%
2013	3.772,1	-2,7%	125,1	125,8%	908,6	-57,3%	239,1	8,5%	18,1	2,7%	5.063,0	-19,6%
2014	3.761,9	-0,3%	101,0	-19,3%	969,0	6,6%	258,7	8,2%	18,8	4,1%	5.109,4	0,9%
2015	3.953,6	5,1%	59,1	-41,5%	978,2	0,9%	277,3	7,2%	18,8	0,0%	5.287,0	3,5%
2015 I	1.190,0	4,1%	14,1	-44,9%	222,9	21,0%	51,8	7,2%	5,1	0,0%	1.483,9	5,5%
II	850,3	-5,2%	14,2	-46,7%	247,1	-1,6%	82,4	7,2%	4,4	0,0%	1.198,4	-4,6%
III	853,3	17,0%	15,2	-37,6%	258,4	-1,3%	93,3	7,2%	4,4	0,0%	1.224,6	10,6%
IV	1.060,0	6,9%	15,6	-36,1%	249,7	-6,8%	49,9	7,2%	5,0	0,0%	1.380,2	3,3%
2016 I	1.002,7	-15,7%	9,6	-31,9%	241,6	8,4%	73,4	41,7%	4,9	-4,5%	1.332,1	-10,2%
2015 Ene	426,3	3,8%	4,9	-45,0%	71,6	38,7%	14,3	7,2%	1,8	0,0%	518,9	6,8%
Feb	391,5	10,1%	4,4	-46,4%	74,0	33,3%	16,0	7,2%	1,6	0,0%	487,5	11,9%
Mar	372,1	-1,4%	4,8	-43,4%	77,4	0,1%	21,5	7,2%	1,7	0,0%	477,4	-1,5%
Abr	288,5	-8,4%	4,4	-49,4%	80,7	1,1%	23,8	7,2%	1,6	0,0%	399,0	-6,6%
May	290,3	-6,2%	4,9	-46,8%	81,5	-3,1%	27,8	7,2%	1,4	0,0%	405,9	-5,6%
Jun	271,4	-0,5%	5,0	-44,1%	84,9	-2,6%	30,8	7,2%	1,4	0,0%	393,5	-1,4%
Jul	274,3	0,3%	5,1	-39,5%	88,2	6,3%	35,3	7,2%	1,6	0,0%	404,5	1,3%
Ago	309,9	50,9%	5,1	-35,0%	85,3	8,3%	32,7	7,2%	1,4	0,0%	434,3	34,1%
Sep	269,1	7,5%	5,0	-38,1%	84,9	-15,3%	25,2	7,2%	1,4	0,0%	385,7	0,5%
Oct	285,5	13,4%	5,1	-36,8%	85,7	-9,6%	20,3	7,2%	1,7	0,0%	398,4	6,1%
Nov	360,9	6,0%	5,3	-34,8%	81,9	-6,9%	15,7	7,2%	1,7	0,0%	465,4	2,8%
Dic	413,6	3,5%	5,1	-36,6%	82,1	-3,6%	13,9	7,2%	1,6	0,0%	516,4	1,7%
2016 Ene	334,2	-21,6%	3,2	-34,4%	78,5	9,7%	24,5	70,8%	1,6	-9,8%	442,0	-14,8%
Feb	334,2	-14,6%	3,2	-27,9%	82,1	11,0%	24,5	53,2%	1,6	2,2%	445,6	-8,6%
Mar	334,2	-10,2%	3,2	-32,9%	81,0	4,6%	24,5	13,9%	1,6	-5,1%	444,5	-6,9%

III.6.-EVOLUCION DEL CONSUMO DE ENERGIA FINAL EN ESPAÑA (ktep)

AÑO	Carbón		Gases Derivados del Carbón		P.Petrolíferos		Gas		Electricidad		Energías renovables y residuos		TOTAL	
	Ktep.	(%)	Ktep.	(%)	Ktep.	(%)	Ktep.	(%)	Ktep.	(%)	Ktep.	(%)	Ktep.	(%)
1.990	3.416	5,5%	673	1,1%	39.219	62,6%	4.603	7,3%	10.819	17,3%	3.914	6,2%	62.644	100,0%
1.991	3.742	5,7%	654	1,0%	41.172	63,0%	5.063	7,7%	11.063	16,9%	3.672	5,6%	65.365	100,0%
1.992	3.469	5,2%	653	1,0%	42.092	63,6%	5.425	8,2%	11.246	17,0%	3.346	5,1%	66.232	100,0%
1.993	2.635	4,1%	714	1,1%	41.411	63,8%	5.561	8,6%	11.239	17,3%	3.355	5,2%	64.915	100,0%
1.994	2.589	3,8%	490	0,7%	44.533	65,1%	5.606	8,2%	11.779	17,2%	3.388	5,0%	68.385	100,0%
1.995	2.234	3,1%	347	0,5%	46.723	65,3%	6.874	9,6%	12.118	16,9%	3.257	4,6%	71.554	100,0%
1.996	1.968	2,7%	355	0,5%	46.351	64,3%	7.440	10,3%	12.658	17,6%	3.277	4,5%	72.048	100,0%
1.997	1.984	2,6%	383	0,5%	48.606	63,8%	8.298	10,9%	13.676	17,9%	3.289	4,3%	76.237	100,0%
1.998	1.767	2,2%	379	0,5%	52.036	64,2%	9.236	11,4%	14.205	17,5%	3.429	4,2%	81.051	100,0%
1.999	1.702	2,0%	225	0,3%	52.587	63,1%	10.091	12,1%	15.244	18,3%	3.449	4,1%	83.298	100,0%
2.000	1.723	1,9%	236	0,3%	54.893	61,7%	12.377	13,9%	16.207	18,2%	3.470	3,9%	88.907	100,0%
2.001	1.915	2,1%	361	0,4%	56.611	60,8%	13.511	14,5%	17.282	18,5%	3.487	3,7%	93.167	100,0%
2.002	1.924	2,0%	350	0,4%	56.656	60,0%	14.172	15,0%	17.674	18,7%	3.593	3,8%	94.368	100,0%
2.003	1.930	1,9%	327	0,3%	59.080	59,3%	15.824	15,9%	18.739	18,8%	3.655	3,7%	99.556	100,0%
2.004	1.931	1,9%	346	0,3%	60.627	58,7%	16.847	16,3%	19.838	19,2%	3.686	3,6%	103.275	100,0%
2.005	1.833	1,7%	284	0,3%	61.071	57,6%	18.171	17,1%	20.831	19,7%	3.790	3,6%	105.979	100,0%
2.006	1.768	1,7%	271	0,3%	60.483	58,5%	15.635	15,1%	21.167	20,5%	4.005	3,9%	103.329	100,0%
2.007	1.902	1,8%	291	0,3%	61.708	58,2%	16.222	15,3%	21.568	20,4%	4.279	4,0%	105.970	100,0%
2.008	1.731	1,7%	283	0,3%	58.727	57,5%	15.112	14,8%	21.938	21,5%	4.399	4,3%	102.190	100,0%
2.009	1.197	1,3%	214	0,2%	54.317	57,3%	13.418	14,2%	20.621	21,8%	5.006	5,3%	94.772	100,0%
2.010	1.338	1,4%	265	0,3%	53.171	55,4%	14.848	15,5%	21.053	21,9%	5.368	5,6%	96.042	100,0%
2.011	1.609	1,7%	306	0,3%	50.119	53,7%	14.486	15,5%	20.942	22,5%	5.816	6,2%	93.278	100,0%
2.012	1.233	1,4%	274	0,3%	45.543	51,2%	14.987	16,8%	20.661	23,2%	6.298	7,1%	88.996	100,0%
2.013	1.523	1,8%	259	0,3%	43.603	51,0%	15.254	17,8%	19.787	23,1%	5.063	5,9%	85.489	100,0%
2.014	1.276	1,5%	224	0,3%	42.264	50,8%	14.778	17,8%	19.513	23,5%	5.109	6,2%	83.164	100,0%
2.015	1.287	1,5%	228	0,3%	44.197	52,2%	13.655	16,1%	19.955	23,6%	5.287	6,2%	84.608	100,0%

Metodología : A.I.E.
Fuente : MINETUR.SEE

IV.1.- CONSUMO DE ENERGIA PRIMARIA.(ktep)

	Carbón		Petróleo		Gas natural		Nuclear		Hidráulica		Eólica, Solar y Geot.		Biomasa, biocarb. y resid. renov		Resid. no renov		Saldo(1)	TOTAL	
	Ktep.	Tasa de variación	Ktep.	Tasa de variación	Ktep.	Tasa de variación	Ktep.	Tasa de variación	Ktep.	Tasa de variación	Ktep.	Tasa de variación	Ktep.	Tasa de variación	Ktep.	Tasa de variación	Ktep.	Ktep.	Tasa de variación
2011	12.691		58.372		28.930		15.042		2.631		5.061		7.169		195		-524	129.566	
2012	15.331	20,8%	53.978	-7,5%	28.569	-1,2%	16.019	6,5%	1.767	-32,9%	6.680	32,0%	7.717	7,6%	176	-9,9%	-963	129.273	-0,2%
2013	11.348	-26,0%	51.318	-4,9%	26.158	-8,4%	14.783	-7,7%	3.170	79,4%	7.632	14,3%	6.971	-9,7%	200	13,7%	-581	120.999	-6,4%
2014	11.639	2,6%	50.447	-1,7%	23.662	-9,5%	14.934	1,0%	3.369	6,2%	7.600	-0,4%	6.839	-1,9%	204	2,2%	-293	118.401	-2,1%
2015	13.686	17,6%	53.171	5,4%	24.533	3,7%	14.934	0,0%	2.420	-28,2%	7.446	-2,0%	6.794	-0,7%	252	23,4%	-11	123.225	4,1%
2015 I	2.918	89,9%	13.171	7,3%	7.275	6,5%	4.126	4,4%	838	-35,8%	1.930	-2,2%	1.831	-2,4%	58	23,9%	-90	32.057	7,8%
II	3.092	16,8%	13.090	6,5%	5.252	1,8%	3.278	-6,1%	696	-21,4%	2.114	0,0%	1.542	-9,5%	58	15,5%	-8	29.113	3,1%
III	4.109	-5,1%	13.628	5,6%	5.449	2,7%	4.008	10,5%	463	-14,4%	1.987	1,8%	1.610	8,0%	67	29,2%	-45	31.277	3,9%
IV	3.567	14,2%	13.282	2,5%	6.557	3,0%	3.522	-8,8%	423	-33,7%	1.415	-9,4%	1.810	2,3%	69	24,7%	132	30.778	1,6%
2016 I	1.974	-32,4%	13.181	0,1%	6.903	-5,1%	3.745	-9,2%	1.010	20,4%	1.978	2,5%	1.637	-10,6%	58	0,2%	171	30.656	-4,4%
2015 Ene	1.299	93,3%	4.524	9,3%	2.667	5,8%	1.428	15,6%	214	-39,6%	571	-13,3%	647	-2,3%	21	38,7%	-19	11.351	10,6%
Feb	815	111,6%	4.178	8,3%	2.402	8,3%	1.283	0,0%	296	-39,9%	667	8,1%	590	2,2%	17	26,6%	-41	10.207	8,6%
Mar	804	67,8%	4.468	4,3%	2.206	5,4%	1.415	-1,4%	328	-28,3%	691	-0,8%	595	-6,5%	20	9,5%	-29	10.498	4,2%
Abr	862	78,3%	4.321	6,0%	1.818	8,9%	1.278	-7,0%	220	-48,5%	604	-3,7%	498	-12,7%	17	-15,2%	-22	9.597	4,4%
May	841	-4,6%	4.299	3,2%	1.745	-0,6%	968	-18,0%	255	4,8%	832	5,2%	526	-10,8%	20	40,2%	13	9.499	-1,0%
Jun	1.389	8,3%	4.469	10,3%	1.690	-2,6%	1.032	10,4%	221	-2,4%	678	-2,4%	518	-4,7%	21	30,9%	0	10.017	6,0%
Jul	1.563	0,9%	4.746	5,2%	1.959	11,4%	1.315	13,0%	180	-12,4%	772	-1,8%	532	-2,7%	23	28,3%	-14	11.075	5,5%
Ago	1.380	4,4%	4.463	6,1%	1.703	2,4%	1.360	18,0%	143	-19,6%	655	-9,9%	559	28,7%	22	33,5%	-19	10.267	6,1%
Sep	1.166	-20,0%	4.419	5,4%	1.786	-5,1%	1.333	1,6%	140	-11,2%	561	27,3%	520	1,9%	22	26,0%	-13	9.935	-0,1%
Oct	1.159	-1,0%	4.469	0,3%	2.003	7,0%	1.119	-20,0%	141	-0,1%	509	2,1%	543	8,3%	22	22,2%	32	9.996	-0,3%
Nov	1.200	31,6%	4.255	2,4%	2.134	2,4%	1.082	-8,9%	163	-22,6%	502	-6,4%	612	2,9%	24	27,8%	33	10.006	3,0%
Dic	1.208	15,9%	4.558	4,7%	2.420	0,4%	1.321	3,4%	120	-58,3%	405	-23,3%	656	-2,6%	23	24,2%	67	10.776	2,1%
2016 Ene	783	-39,7%	4.273	-5,5%	2.405	-9,8%	1.255	-12,1%	285	33,1%	579	1,5%	545	-15,8%	20	-4,2%	73	10.219	-10,0%
Feb	596	-26,8%	4.338	3,8%	2.242	-6,7%	1.082	-15,7%	348	17,6%	664	-0,6%	544	-7,7%	17	0,8%	83	9.915	-2,9%
Mar	595	-26,1%	4.570	2,3%	2.255	2,2%	1.408	-0,5%	376	14,6%	735	6,3%	548	-7,9%	20	4,4%	15	10.522	0,2%

IV.2.-CONSUMO TOTAL DE CARBON.(Unidad : ktep)

	2016			Acumulado a marzo		
	ENE.	FEB.	MAR.	2015	2016	2016/2015
Consumo final	114	116	120	393	350	-10,9%
Generación eléctrica	625	448	440	2476	1512	-38,9%
Consumos propios, pérdidas y diferencias estadísticas	43	33	35	49	111	126,5%
Total	783	596	595	2918	1974	-32,4%

Metodología : A.I.E.
Fuente : MINETUR.SEE

IV.3.-CONSUMO TOTAL DE PETROLEO.(Unidad : ktep)

	2016			Acumulado a marzo		
	ENE.	FEB.	MAR.	2015	2016	2016/2015
Consumo final	3549	3637	3930	11133	11116	-0,1%
Generación eléctrica	263	229	224	807	717	-11,2%
Fabricas de gas	0	0	0	14	0	-100,0%
Consumos propios y pérdidas	462	472	415	1216	1348	10,9%
Total	4273	4338	4570	13171	13181	0,1%

Metodología : A.I.E.

Fuente : MINETUR.SEE

IV.4.-CONSUMO TOTAL DE GAS NATURAL.(Unidad : ktep)

	2016			Acumulado a marzo		
	ENE.	FEB.	MAR.	2015	2016	2016/2015
Consumo final	1462	1491	1484	4541	4437	-2,3%
Generación eléctrica	603	495	498	2386	1597	-33,1%
Consumos propios, consumos del sector energético y pérdidas	340	256	273	348	869	149,5%
Total	2405	2242	2255	7275	6903	-5,1%

Metodología : A.I.E.

Fuente : MINETUR.SEE

IV.5.-CONSUMO TOTAL DE OTRAS ENERGIAS.(Unidad : ktep)

	2016			Acumulado a marzo		
	ENE.	FEB.	MAR.	2015	2016	2016/2015
Nuclear	1255	1082	1408	4126	3745	-9,2%
Hidraulica	285	348	376	838	1010	20,4%
Eólica y solar	579	664	735	1930	1978	2,5%
Biomasa, biocarb. y resid.	545	544	548	1831	1637	-10,6%
Residuos no renovables	20	17	20	58	58	0,2%
Total	2684	2655	3087	8783	8427	-4,0%

Metodología : A.I.E.

Fuente : MINETUR.SEE

IV.6.-CONSUMO DE ENERGIA PRIMARIA EN LA GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA. (Unidad : ktep)

	2016			Acumulado a marzo		
	ENE.	FEB.	MAR.	2.015	2.016	2016/2015
Consumo total de energía primaria	3.736	3.384	3.807	12.927	10.926	-15,5%
Hidroeléctrica	285	348	376	838	1.010	20,4%
Eólica	496	539	480	1.462	1.515	3,6%
Solar	58	99	229	386	387	0,3%
Nuclear	1.256	1.083	1.410	4.126	3.749	-9,1%
Carbón	601	422	414	2.412	1.437	-40,4%
Gas siderúrgico	24	25	26	64	75	18,0%
Gas natural	603	495	498	2.386	1.597	-33,1%
Prod. petrolíferos	263	229	224	807	717	-11,2%
Biomasa	92	92	93	284	278	-2,1%
Biogas	16	15	16	47	47	-0,2%
R.S.U. renovable	20	17	20	57	58	1,0%
R.S.U. no renovable	20	17	20	57	58	1,5%

Fuente : MINETUR.SEE

IV.7.- EVOLUCIÓN DEL CONSUMO DE ENERGÍA PRIMARIA EN ESPAÑA (ktep)

	Carbón		Petróleo		Gas natural		Nuclear		Hidráulica		Eólica, Solar y Geot.		Biomasa, biocarb. y resid.renov		Residuos no renovables		Saldo(1)		TOTAL	
	Ktep.	(%)	Ktep.	(%)	Ktep.	(%)	Ktep.	(%)	Ktep.	(%)	Ktep.	(%)	Ktep.	(%)	Ktep.	(%)	Ktep.	(%)	Ktep.	(%)
1990	19.212,4	21,8%	43.434,1	49,4%	4.969,4	5,6%	14.142,6	16,1%	2.190,4	2,5%	5,4	0,0%	4.006,5	4,6%	60,9	0,1%	-36,1	0,0%	87.985,6	100,0%
1991	19.999,0	21,8%	45.440,3	49,6%	5.598,5	6,1%	14.484,0	15,8%	2.343,1	2,6%	5,6	0,0%	3.764,8	4,1%	60,9	0,1%	-58,4	-0,1%	91.637,6	100,0%
1992	20.404,4	21,8%	47.485,8	50,8%	5.853,8	6,3%	14.537,1	15,5%	1.626,8	1,7%	13,7	0,0%	3.447,7	3,7%	63,7	0,1%	55,1	0,1%	93.487,9	100,0%
1993	18.354,2	20,4%	45.509,0	50,6%	5.742,0	6,4%	14.609,6	16,2%	2.100,1	2,3%	14,9	0,0%	3.457,3	3,8%	72,5	0,1%	109,0	0,1%	89.968,5	100,0%
1994	18.921,7	19,9%	49.449,7	51,9%	6.295,6	6,6%	14.414,9	15,1%	2.428,3	2,5%	44,0	0,0%	3.486,9	3,7%	93,7	0,1%	159,5	0,2%	95.294,4	100,0%
1995	18.967,2	18,5%	55.480,5	54,0%	7.720,8	7,5%	14.451,9	14,1%	1.984,9	1,9%	53,3	0,1%	3.469,5	3,4%	214,1	0,2%	385,8	0,4%	102.728,0	100,0%
1996	16.027,3	15,8%	54.918,8	54,1%	8.640,6	8,5%	14.679,9	14,5%	3.421,6	3,4%	61,7	0,1%	3.502,0	3,4%	235,6	0,2%	91,2	0,1%	101.578,7	100,0%
1997	18.354,6	17,0%	57.256,3	53,0%	11.306,0	10,5%	14.411,0	13,3%	2.988,8	2,8%	91,9	0,1%	3.563,6	3,3%	252,5	0,2%	-264,3	-0,2%	107.960,4	100,0%
1998	17.491,4	15,4%	61.624,5	54,3%	11.606,8	10,2%	15.373,9	13,6%	2.923,1	2,6%	146,9	0,1%	3.712,5	3,3%	250,2	0,2%	292,6	0,3%	113.421,8	100,0%
1999	19.603,3	16,5%	63.928,6	53,8%	13.286,8	11,2%	15.337,2	12,9%	1.962,8	1,7%	270,7	0,2%	3.794,9	3,2%	255,6	0,2%	491,8	0,4%	118.931,7	100,0%
2000	20.936,4	16,8%	64.875,4	52,1%	15.216,2	12,2%	16.211,3	13,0%	2.430,0	1,9%	444,6	0,4%	3.941,0	3,2%	189,5	0,2%	381,9	0,3%	124.626,2	100,0%
2001	19.168,3	15,0%	67.003,6	52,4%	16.396,8	12,8%	16.602,7	13,0%	3.516,4	2,8%	624,4	0,5%	4.016,6	3,1%	139,3	0,1%	296,7	0,2%	127.764,6	100,0%
2002	21.597,8	16,4%	67.205,7	51,1%	18.747,6	14,3%	16.422,4	12,5%	1.825,3	1,4%	851,4	0,6%	4.217,9	3,2%	97,4	0,1%	458,3	0,3%	131.423,8	100,0%
2003	20.129,0	14,8%	69.008,1	50,7%	21.348,9	15,7%	16.125,0	11,9%	3.481,5	2,6%	1.092,2	0,8%	4.622,7	3,4%	113,7	0,1%	108,6	0,1%	136.029,8	100,0%
2004	21.049,1	14,8%	70.837,8	49,8%	25.166,9	17,7%	16.576,1	11,6%	2.673,2	1,9%	1.413,6	1,0%	4.729,5	3,3%	122,2	0,1%	-260,4	-0,2%	142.308,1	100,0%
2005	20.512,7	14,1%	71.241,0	49,1%	29.838,3	20,6%	14.995,0	10,3%	1.581,8	1,1%	1.893,4	1,3%	4.923,2	3,4%	189,3	0,1%	-115,5	-0,1%	145.059,1	100,0%
2006	17.907,7	12,4%	70.937,1	49,0%	31.227,3	21,6%	15.669,2	10,8%	2.232,5	1,5%	2.095,0	1,4%	4.837,2	3,3%	252,1	0,2%	-282,1	-0,2%	144.876,0	100,0%
2007	19.970,1	13,6%	71.429,7	48,5%	31.777,5	21,6%	14.360,2	9,7%	2.348,6	1,6%	2.517,7	1,7%	5.142,1	3,5%	309,2	0,2%	-494,6	-0,3%	147.360,4	100,0%
2008	13.266,7	9,3%	68.506,4	48,3%	34.903,0	24,6%	15.368,7	10,8%	2.009,3	1,4%	3.193,2	2,2%	5.350,8	3,8%	328,1	0,2%	-949,4	-0,7%	141.976,7	100,0%
2009	9.316,4	7,2%	63.473,1	48,8%	31.219,0	24,0%	13.749,8	10,6%	2.271,3	1,7%	4.002,0	3,1%	6.324,6	4,9%	319,2	0,2%	-696,9	-0,5%	129.978,6	100,0%
2010	6.799,5	5,2%	61.160,0	47,1%	31.123,4	24,0%	16.155,0	12,4%	3.638,1	2,8%	4.858,2	3,7%	6.580,1	5,1%	174,2	0,1%	-716,6	-0,6%	129.771,9	100,0%
2011	12.690,6	9,8%	58.371,6	45,1%	28.930,4	22,3%	15.041,7	11,6%	2.631,3	2,0%	5.060,7	3,9%	7.168,7	5,5%	195,0	0,2%	-523,8	-0,4%	129.566,1	100,0%
2012	15.330,9	11,9%	53.978,0	41,8%	28.568,9	22,1%	16.019,5	12,4%	1.766,9	1,4%	6.679,6	5,2%	7.716,6	6,0%	175,7	0,1%	-963,1	-0,7%	129.272,9	100,0%
2013	11.348,0	9,4%	51.317,7	42,4%	26.157,8	21,6%	14.783,1	12,2%	3.170,4	2,6%	7.632,0	6,3%	6.970,5	5,8%	199,7	0,2%	-580,6	-0,5%	120.998,7	100,0%
2014	11.639,4	9,8%	50.446,5	42,6%	23.661,7	20,0%	14.934,0	12,6%	3.368,5	2,8%	7.599,5	6,4%	6.839,5	5,8%	204,2	0,2%	-292,9	-0,2%	118.400,5	100,0%
2015	13.686,4	11,1%	53.170,8	43,1%	24.533,4	19,9%	14.934,0	12,1%	2.420,0	2,0%	7.445,6	6,0%	6.793,8	5,5%	252,0	0,2%	-11,4	0,0%	123.224,6	100,0%

BALANCE ENERGÉTICO

METODOLOGÍA

La operación “Balance Energético” incluida en el Plan Estadístico Nacional incluye las publicaciones Boletín de Coyuntura Energética y Balance Energético.

1. Objetivo

El objetivo general es difundir información sobre la situación energética en España. Se analizan las distintas fuentes energéticas (productos petrolíferos, gas natural, carbón, electricidad y energías renovables) y los principales agregados que definen el balance energético (producción de energía, consumo de energía primaria, consumo de energía final y balance eléctrico).

2. Características de la recopilación. Estadísticas de base.

Se trata de recopilaciones estadísticas de la información energética disponible para España.

La fuente de los datos utilizados son los cuestionarios establecidos por el Reglamento (CE) 1099/2008 de Estadísticas Energéticas:

- Cuestionario de Carbón:
 - Información recogida:
 - Producción y consumo de carbón
 - Niveles de importación de carbón
 - Producción y consumo de coque y gases de coquería y horno alto
 - Fuentes de Información:
 - Los datos de la producción de carbón se obtienen directamente de las empresas productoras de carbón mediante el envío de cuestionarios mensuales
 - Los datos de la importación de carbón se obtienen de Aduanas. (datos mensuales)
 - Los datos de producción de coque y gases de coquería y horno alto se obtienen de la estadística de destilación del carbón realizada por la Subdirección General de Energías Renovables y Estudios (cuestionarios mensuales cumplimentados por las empresas productoras de coque)
 - Los datos de consumo de combustibles en las centrales eléctricas se obtienen de la Estadística de la Industria de la Energía Eléctrica elaborada por la Subdirección General de Energías Renovables y Estudios.
- Cuestionario de Electricidad:

- Información recogida:
 - Producción bruta y neta (desglosadas por tipos)
 - Importaciones y exportaciones (desglosadas por países)
 - Consumos en generación
 - Consumos en bombeo
 - Pérdidas en distribución
 - Consumo de electricidad desglosado por sectores
 - Producción neta de autoprodutores y cogeneradores desglosada por sectores de actividad
 - Consumos de cada combustible y electricidad generada a partir de los mismos
 - Potencia
 - Información sobre cogeneración: consumo total (para generación de calor y de electricidad) de cada combustible y datos de potencia, producción y consumo de combustibles por tipo de cogeneración (ciclo combinado, turbina de gas con recuperación de calor, turbina de vapor,...).

- Fuentes de Información:
 - REE, CNMC, Estadística de Cogeneración de IDEA y de la Subdirección General de Energías Renovables y Estudios, Estadística de la Industria de Energía Eléctrica de la Subdirección General de Energías Renovables y Estudios.
 - El desglose sectorial de la producción neta de autoprodutores y cogeneradores se obtiene de la Estadística de la Industria de la Energía Eléctrica y de la Estadística de Cogeneración.
 - Respecto a consumos por tipo de combustible y electricidad generada a partir de los mismos, las fuentes utilizadas son la Estadística de la Industria de la Energía Eléctrica, la Estadística de Cogeneración, la información de la CNMC sobre ventas del régimen especial y la información de REE.
 - La información sobre cogeneración se obtiene de la Estadística de Cogeneración.
 - Las pérdidas se obtienen en base a históricos y datos de la Estadística de la Industria de la Energía Eléctrica.

- Cuestionario de Gas Natural:
 - Información recogida:
 - Producción, importaciones/exportaciones (desglosadas por países)
 - Variación de existencias
 - Consumo y consumo desagregado por sectores

 - Fuentes de Información:
 - ENAGAS, CORES, Subdirección General de Energías Renovables y Estudios (Estadística Anual de la Industria de Energía Eléctrica, Estadística Anual de las Industrias del Gas) e IDAE (Estadística de Cogeneración).

- Cuestionario de Energías Renovables:
 - Información recogida:
 - Producción, importaciones, exportaciones, variación de existencias, consumo en sectores energéticos y transformadores, consumo final sectorizado.
 - Fuentes de Información:
 - Información sobre las instalaciones renovables en funcionamiento disponible en el IDAE.
- Cuestionario de Productos Petrolíferos:
 - Información recogida:
 - Balance de materias primas (crudo y semirrefinados): Producción interior, importaciones, exportaciones, variación de existencias y procesado.
 - Balance de productos petrolíferos acabados: producción bruta, importaciones, exportaciones, variación de existencias y consumo.
 - Importaciones de materias primas y productos petrolíferos acabados por país de origen.
 - Exportaciones de materias primas y productos petrolíferos acabados por país de destino.
 - Niveles de existencias de materias primas y productos terminados.
 - Consumos sectoriales (desglose por sectores)
 - Fuentes de Información:
 - Resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas de 29 de mayo de 2007 (cuestionarios de productos petrolíferos).
 - Resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas de 15 de diciembre de 2008 (cuestionarios de gas natural).
 - Declaraciones de ventas/consumos a la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos por parte de los sujetos obligados al mantenimiento de existencias de seguridad (Orden ITC/3837/2008 de 26 de diciembre)
 - Otras fuentes de información: MINETAD (Subdirección General de Hidrocarburos), otras.

La metodología empleada para obtener los agregados del balance es la establecida por la Agencia Internacional de la Energía (AIE).

La AIE expresa sus balances de energía en una unidad común que es la tonelada equivalente de petróleo (tep). Una tep se define como 10^7 Kcal. La conversión de unidades habituales a tep se hace en base a los poderes caloríficos inferiores de cada uno de los combustibles considerados.

Para la obtención de los agregados del balance se tienen en cuenta los siguientes conceptos establecidos en la metodología AIE:

- El consumo de energía primaria es la cantidad total de recursos energéticos consumidos, ya sea directamente o para su transformación en otra forma de energía.
- El consumo de energía final excluye el consumo de los sectores energéticos y transformadores.
- Carbón: Comprende los distintos tipos de carbón, (hulla, antracita, lignito negro y lignito pardo), así como productos derivados (aglomerados, coque, etc). El consumo primario de carbón recoge, además del consumo final, los consumos en el sector transformador (generación eléctrica, coquerías, resto de sectores energéticos) y las pérdidas. El paso a tep se hace utilizando los poderes caloríficos inferiores reales.
- Petróleo: Comprende:
 - Petróleo crudo, productos intermedios y condensados de gas natural.
 - Productos petrolíferos incluidos los gases licuados del petróleo (GLP) y gas de refinería.

El consumo final, en el sector transporte, comprende todo el suministro a aviación, incluyendo a compañías extranjeras. En cambio los combustibles de barcos (bunkers) tanto nacionales como extranjeros, para transporte internacional, se asimilan a una exportación, no incluyéndose en el consumo nacional.

- Gas: En consumo final incluye el gas natural y gas manufacturado procedente de cualquier fuente. En consumo primario incluye únicamente gas natural, consumido directamente o manufacturado.
- Energía hidráulica: Recoge la producción bruta de energía hidroeléctrica primaria, es decir, sin contabilizar la energía eléctrica procedente de las centrales de bombeo. En la metodología empleada, su conversión a tep se hace en base a la energía contenida en la electricidad generada, es decir, $1 \text{ Mwh} = 0,086 \text{ tep}$.
- Energía nuclear: Recoge la producción bruta de energía eléctrica de origen nuclear. Su conversión a tep se hace considerando un rendimiento medio de una central nuclear (33%), por lo que $1 \text{ Mwh} = 0,2606 \text{ tep}$.
- Electricidad: Su transformación a tep, tanto en el caso de consumo final directo como en el saldo de comercio exterior se hace con la equivalencia $1 \text{ Mwh} = 0,086 \text{ tep}$.

3. Plan de Difusión y Periodicidad de la difusión

La difusión es anual en el caso del balance energético y trimestral en el del boletín de coyuntura energética y las fechas se recogen en el Calendario de Difusión de las operaciones estadísticas del Ministerio de Energía, Turismo y Agenda Digital. El formato de difusión es Internet (a través de la página web del Ministerio) y el acceso es gratuito.