

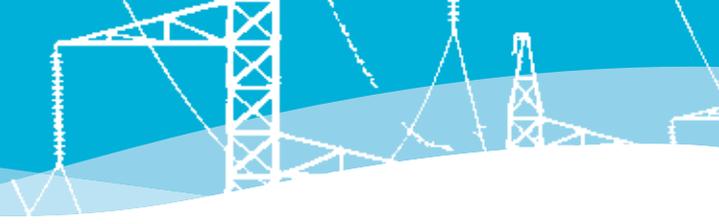
03

Régimen ordinario

sistema peninsular



- 36 ○ Variaciones de potencia en el equipo generador
Producción hidroeléctrica por cuencas
- 37 ○ Energía producible hidráulica diaria durante 2010 comparada con el producible medio histórico
Energía producible hidroeléctrica mensual
- 38 ○ Evolución mensual de las reservas hidroeléctricas
Valores extremos de las reservas
Evolución anual de la producción hidroeléctrica en b.a.
- 39 ○ Evolución anual de la energía producible hidroeléctrica
Potencia instalada y reservas hidroeléctricas a 31 de diciembre por cuencas hidrográficas
- 40 ○ Evolución anual de las reservas hidroeléctricas
Evolución anual de las reservas hidroeléctricas en régimen anual
Evolución anual de las reservas hidroeléctricas en régimen hiperanual
- 41 ○ Producción en b.a. de las centrales de carbón
- 42 ○ Utilización y disponibilidad de los grupos de carbón
- 43 ○ Producción en b.a. de las centrales de carbón por tipo de combustible
Producción en b.a. de las centrales de fuel/gas
- 44 ○ Utilización y disponibilidad de los grupos de fuel/gas
- 45 ○ Producción en b.a. de las centrales de ciclo combinado
- 46 ○ Utilización y disponibilidad de los grupos de ciclo combinado
- 48 ○ Producción en b.a. de los grupos nucleares
Utilización y disponibilidad de los grupos nucleares
- 49 ○ Utilización y disponibilidad de las centrales térmicas
Comparación de la demanda diaria en b.c. con la indisponibilidad diaria del equipo térmico



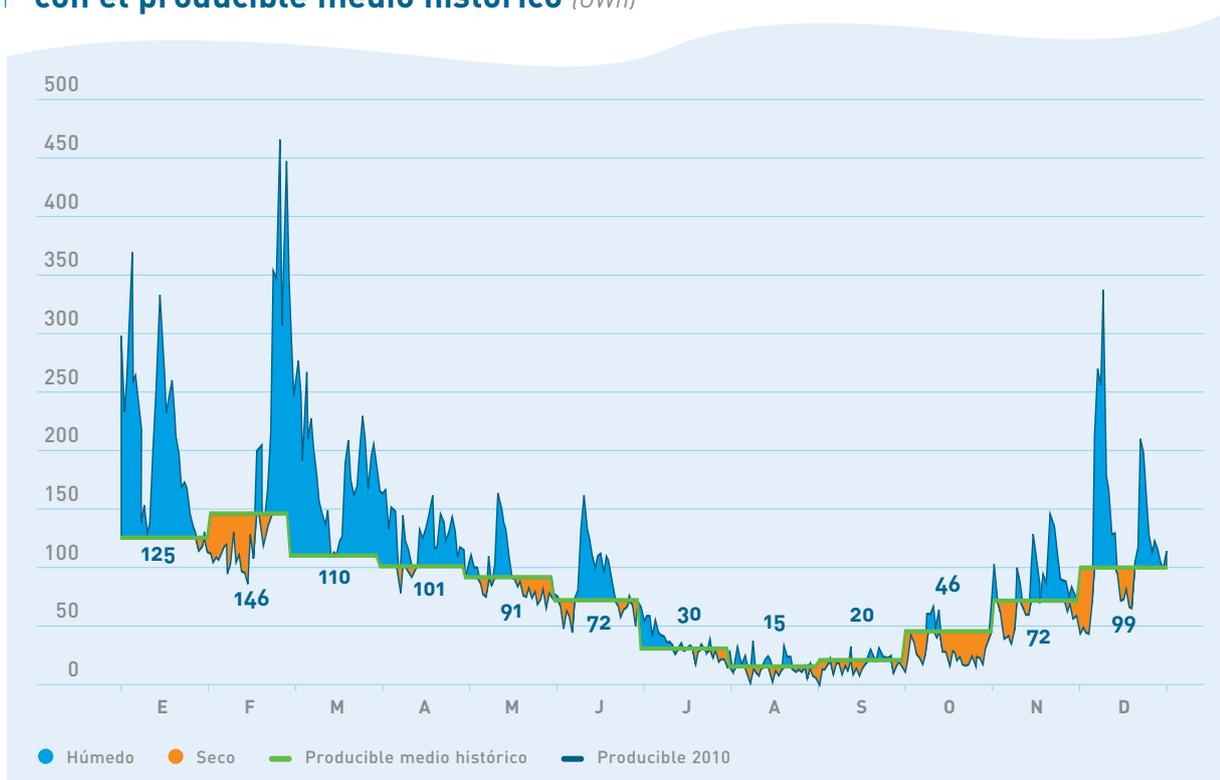
Variaciones de potencia en el equipo generador

Grupos	Tipo	Fecha	Potencia (MW)
Almaraz I	Nuclear	julio-10	61
Besós 5	Ciclo combinado	diciembre-10	873
Burguillo 2	Hidráulica	agosto-10	6
Castejón 1	Ciclo combinado	enero-10	30
Los Barrios	Carbón	agosto-10	21
Puente Nuevo 2	Hidráulica	agosto-10	1
Puerto de Barcelona 1	Ciclo combinado	octubre-10	413
Puerto de Barcelona 2	Ciclo combinado	junio-10	435
Soto de la Ribera 5	Ciclo combinado	diciembre-10	434
Total altas			2.274
Cristóbal Colón 2	Fuel/gas	junio-10	148
Escatrón Peaker	Ciclo combinado	mayo-10	15
Total bajas			163
Saldo			2.111

Producción hidroeléctrica por cuencas

Cuenca	Potencia MW	Producción (GWh)			Producible (GWh)		
		2009	2010	%10/09	2009	2010	%10/09
Norte	4.642	9.098	12.614	38,6	9.308	11.399	22,5
Duero	3.887	4.989	10.618	112,8	4.762	10.511	120,7
Tajo-Júcar-Segura	4.356	2.674	6.277	134,8	2.107	6.686	217,3
Guadiana	226	124	324	161,2	25	505	1955,7
Guadalquivir-Sur	1.025	810	1.475	82,1	612	1.245	103,3
Ebro-Pirineo	3.425	6.166	7.345	19,1	5.448	5.829	7,0
Total	17.561	23.862	38.653	62,0	22.262	36.174	62,5

Energía producible hidráulica diaria durante 2010 comparada con el producible medio histórico (GWh)



Energía producible hidroeléctrica mensual

	2009				2010			
	GWh		Índice		GWh		Índice	
	Mensual	Acumul.	Mensual	Acumul.	Mensual	Acumul.	Mensual	Acumul.
Enero	2.737	2.737	0,70	0,70	6.247	6.247	1,61	1,61
Febrero	3.689	6.426	0,91	0,81	5.039	11.287	1,24	1,42
Marzo	2.602	9.028	0,76	0,79	5.849	17.136	1,72	1,51
Abril	1.919	10.946	0,63	0,76	3.879	21.015	1,28	1,46
Mayo	2.041	12.987	0,72	0,75	2.954	23.969	1,05	1,39
Junio	1.184	14.171	0,55	0,73	2.579	26.548	1,19	1,37
Julio	594	14.765	0,63	0,72	1.105	27.653	1,18	1,36
Agosto	377	15.142	0,81	0,73	520	28.174	1,14	1,36
Septiembre	371	15.512	0,61	0,72	554	28.727	0,92	1,35
Octubre	671	16.183	0,47	0,71	998	29.725	0,70	1,30
Noviembre	1.937	18.120	0,90	0,72	2.493	32.218	1,16	1,29
Diciembre	4.142	22.262	1,34	0,79	3.956	36.174	1,28	1,29



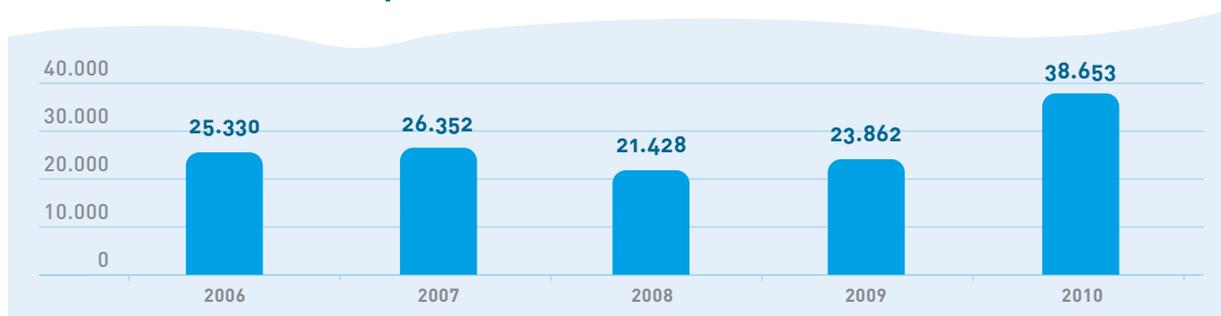
Evolución mensual de las reservas hidroeléctricas

	2009						2010					
	Anuales		Hiperanuales		Conjunto		Anuales		Hiperanuales		Conjunto	
	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%
Enero	4.655	56	3.498	37	8.153	45	5.911	66	5.421	57	11.332	61
Febrero	5.031	60	4.124	43	9.155	51	6.653	74	6.446	67	13.099	71
Marzo	5.108	61	4.456	47	9.564	53	6.969	78	7.180	75	14.149	76
Abril	5.174	62	4.592	48	9.766	54	6.838	76	7.370	77	14.208	77
Mayo	5.333	64	4.553	48	9.886	55	6.929	77	7.416	77	14.345	77
Junio	5.051	60	4.375	46	9.426	53	7.023	78	7.355	77	14.378	78
Julio	4.391	52	4.053	42	8.444	47	6.142	68	6.949	73	13.091	71
Agosto	3.741	45	3.738	39	7.479	42	5.154	57	6.587	69	11.742	63
Septiembre	3.279	39	3.716	39	6.995	39	4.410	49	6.525	68	10.934	59
Octubre	3.057	36	3.548	37	6.605	37	4.230	47	6.400	67	10.630	57
Noviembre	3.382	40	3.560	37	6.942	39	4.713	53	6.343	66	11.056	60
Diciembre	5.089	61	4.048	42	9.137	51	5.556	62	6.741	70	12.298	66

Valores extremos de las reservas

		2010			Valores históricos	
		GWh	Fecha	%	Fecha	%
Máximos	Anuales	7.229	21 junio	80,6	mayo de 1969	92,0
	Hiperanuales	7.431	20 junio	77,6	abril de 1979	91,1
	Conjunto	14.658	20 junio	79,1	abril de 1979	86,6
Mínimos	Anuales	4.197	29 octubre	46,8	enero de 1976	24,9
	Hiperanuales	4.106	1 enero	42,9	noviembre de 1983	17,6
	Conjunto	9.327	1 enero	50,3	octubre de 1995	23,6

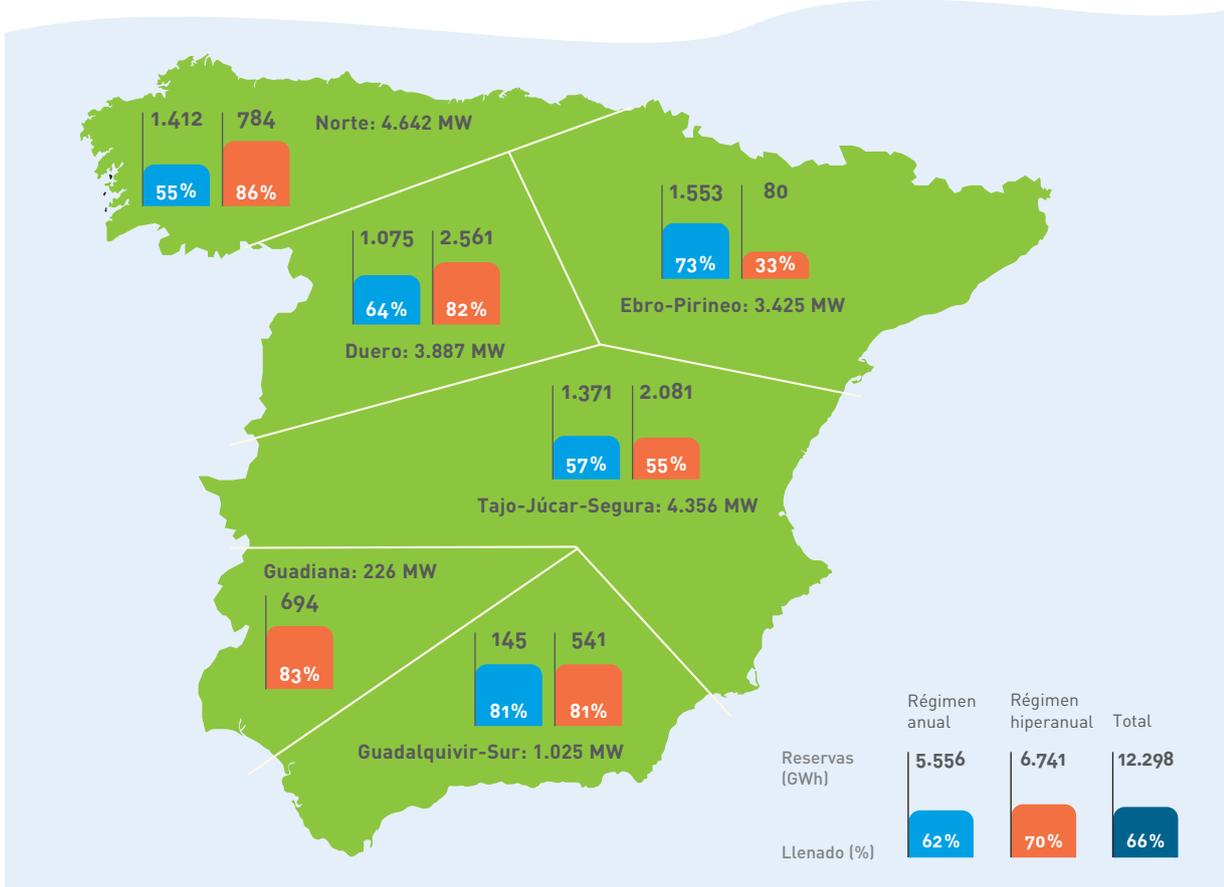
Evolución anual de la producción hidroeléctrica en b.a. (GWh)



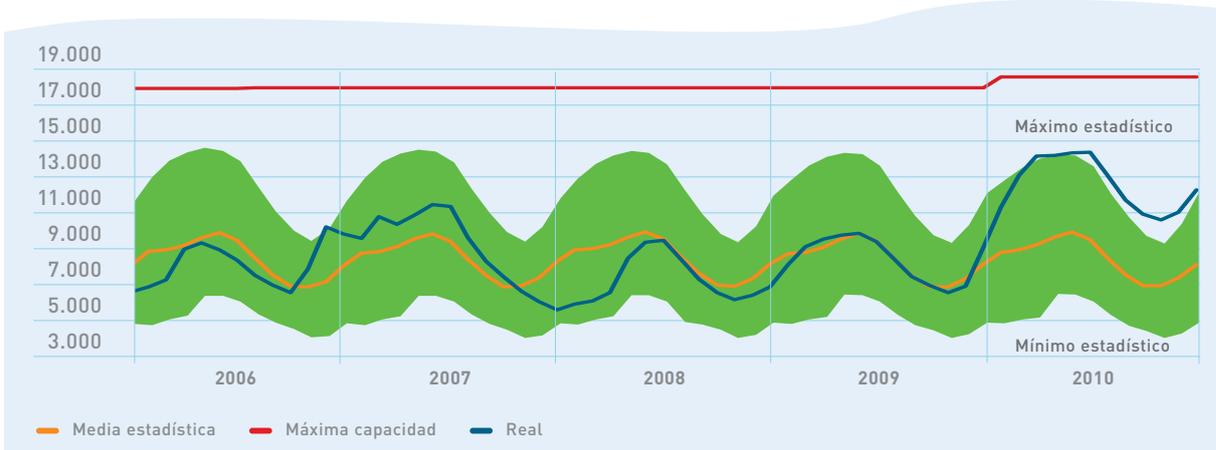
Evolución anual de la energía producible hidroeléctrica

Año	GWh	Índice	Probabilidad de ser superado
2006	23.286	0,82	74%
2007	18.416	0,65	92%
2008	18.945	0,67	90%
2009	22.262	0,79	76%
2010	36.174	1,29	16%

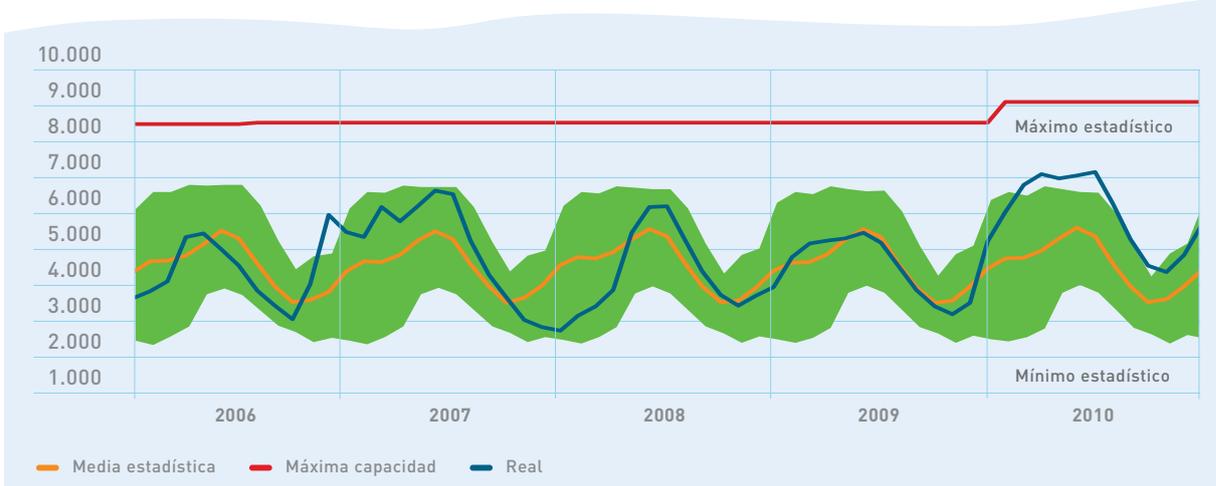
Potencia instalada y reservas hidroeléctricas a 31 de diciembre por cuencas hidrográficas



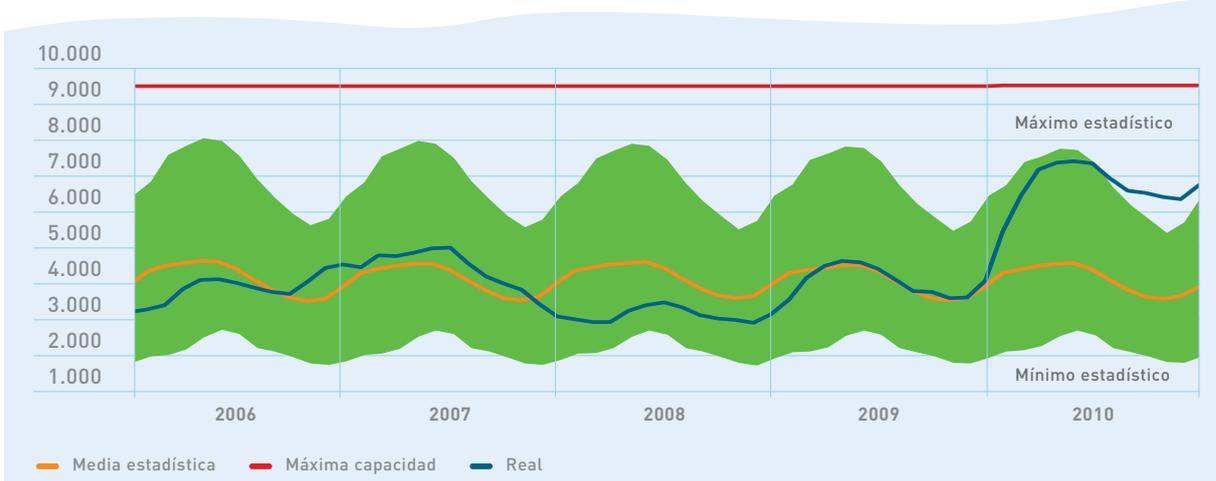
Evolución anual de las reservas hidroeléctricas (GWh)



Evolución anual de las reservas hidroeléctricas en régimen anual (GWh)



Evolución anual de las reservas hidroeléctricas en régimen hiperanual (GWh)



Producción en b.a. de las centrales de carbón

Centrales	Potencia MW	2009		2010		%10/09
		GWh	%	GWh	%	
Aboño	916	4.876	14,4	3.663	16,6	-24,9
Anllares	365	263	0,8	0	0,0	-
Cercs	162	393	1,2	516	2,3	31,3
Compostilla II	1.171	2.819	8,3	209	0,9	-92,6
Escatrón	80	0	0,0	0	0,0	-
Escucha	159	416	1,2	156	0,7	-62,6
Guardo	516	980	2,9	63	0,3	-93,6
La Robla	655	783	2,3	29	0,1	-96,2
Lada	513	710	2,1	698	3,2	-1,7
Litoral de Almería	1.159	5.804	17,1	4.409	20,0	-24,0
Los Barrios	589	3.219	9,5	2.489	11,3	-22,7
Meirama	563	1.618	4,8	856	3,9	-47,1
Narcea	595	826	2,4	1	0,0	-99,9
Pasajes	217	523	1,5	487	2,2	-6,9
Puentenuevo 3	324	583	1,7	590	2,7	1,2
Puentes García Rodríguez	1.468	5.816	17,2	4.955	22,4	-14,8
Puertollano	221	98	0,3	255	1,2	160,2
Soto de la Ribera	604	1.417	4,2	927	4,2	-34,6
Teruel	1.102	2.717	8,0	1.793	8,1	-34,0
Total	11.380	33.862	100,0	22.097	100,0	-34,7

Utilización y disponibilidad de los grupos de carbón

Grupos	Potencia MW	Producción GWh	Horas func.	Coeficientes utilización (%)		Indisponibilidad (%)		Disponibilidad %
				s/Disponible (1)	En horas de acoplamiento (2)	Revisión periódica	Averías	
Aboño 1	360	1.169	5.027	37,8	64,6	0,0	1,9	98,1
Aboño 2	556	2.494	6.602	64,8	67,9	0,0	21,0	79,0
Anllares	365	0	0	0,0	-	0,0	0,0	100,0
Cercs	162	516	5.174	37,5	61,4	0,0	3,3	96,7
Compostilla 2	141	0	0	0,0	-	0,0	0,0	100,0
Compostilla 3	330	71	372	2,9	57,8	12,8	1,8	85,4
Compostilla 4	350	53	209	1,7	72,7	0,0	0,4	99,6
Compostilla 5	350	85	350	2,9	69,4	0,0	4,0	96,0
Escatrón	80	0	0	0,0	-	0,0	100,0	0,0
Escucha	159	156	1.460	11,2	66,9	0,0	0,1	99,9
Guardo 1	155	0	0	0,0	-	0,0	4,8	95,2
Guardo 2	361	63	272	2,3	64,1	0,0	13,2	86,8
La Robla 1	284	29	138	1,2	74,9	0,0	0,0	100,0
La Robla 2	371	0	0	0,0	-	0,0	21,8	78,2
Lada 3	155	6	68	0,4	56,2	0,0	0,0	100,0
Lada 4	358	692	2.495	25,0	77,5	0,0	11,7	88,3
Litoral de Almería 1	577	2.809	6.929	57,0	70,3	0,0	2,4	97,6
Litoral de Almería 2	582	1.601	4.181	37,7	65,8	11,4	5,4	83,2
Los Barrios	589	2.489	6.282	62,8	67,3	18,7	4,5	76,8
Meirama	563	856	2.280	18,0	66,7	0,0	3,3	96,7
Narcea 1	65	0	0	0,0	-	0,0	0,0	100,0
Narcea 2	166	0,3	6	0,02	31,5	0,0	0,0	100,0
Narcea 3	364	1	5	0,02	38,2	0,0	0,0	100,0
Pasajes	217	487	3.450	26,7	65,1	2,1	1,9	96,0
Puentenuevo 3	324	590	2.792	50,0	65,3	6,2	52,2	41,6
Puentes 1	369	1.574	5.194	48,9	82,1	0,0	0,4	99,6
Puentes 2	366	1.497	4.837	46,8	84,6	0,0	0,2	99,8
Puentes 3	366	1.062	3.499	33,2	82,9	0,0	0,4	99,6
Puentes 4	367	822	2.719	31,3	82,3	0,0	18,2	81,8
Puertollano	221	255	1.551	13,5	74,4	0,0	2,7	97,3
Soto de la Ribera 2	254	238	1.285	10,7	72,8	0,0	0,2	99,8
Soto de la Ribera 3	350	689	3.090	22,5	63,7	0,0	0,0	100,0
Teruel 1	368	361	1.516	11,3	64,7	0,0	0,7	99,3
Teruel 2	368	667	2.686	21,1	67,5	0,0	1,9	98,1
Teruel 3	366	765	3.097	24,9	67,5	0,0	4,0	96,0
Total	11.380	22.097	2.757	24,3	70,4	2,1	6,7	91,2

(1) Es el cociente entre la producción real y la producción disponible o máxima producción que podría alcanzar la central funcionando a la potencia nominal durante las horas en la que está disponible.

(2) Es el cociente entre la producción real y la producción total que hubiese podido alcanzar la central funcionando a potencia nominal en el conjunto de horas en las que ha estado acoplada (produciendo).

Producción en b.a. de las centrales de carbón por tipo de combustible

	2009		2010		%10/09
	GWh	%	GWh	%	
Carbón nacional	8.321	24,6	2.264	10,2	-72,8
Hulla + antracita	6.588	19,5	1.141	5,2	-82,7
Lignito negro	1.733	5,1	1.123	5,1	-35,2
Lignito pardo	0	0,0	0	0,0	-
Carbón importado	24.105	71,2	18.671	84,5	-22,5
Total carbón	32.426	95,8	20.935	94,7	-35,4
Combustibles de apoyo	1.436	4,2	1.162	5,3	-19,0
Fuel	315	0,9	225	1,0	-28,7
Gas natural	226	0,7	82	0,4	-63,7
Gas siderúrgico	895	2,6	856	3,9	-4,4
Total	33.862	100,0	22.097	100,0	-34,7

Producción en b.a. de las centrales de fuel/gas

Centrales	Potencia MW	2009		2010		%10/09
		GWh	%	GWh	%	
Aceca (1)	314	22	1,1	84	4,6	277,0
C.Colón (2)	0	0	0,0	0	0,0	-
Escombreras	578	0	0,0	0	0,0	-
Foix	520	58	2,8	8	0,4	-87,0
GICC-PL ELCOGAS	320	1.788	85,9	1.681	92,1	-6,0
Sabón	470	12	0,6	0	0,0	-
S. Adrián	659	176	8,5	52	2,9	-70,4
Santurce (3)	0	25	1,2	0	0,0	-
Total	2.860	2.082	100,0	1.825	100,0	-12,4

(1) Baja Aceca 2 en agosto 2009.

(2) Baja Colón 2 en junio 2010 y Colón 3 en octubre 2009.

(3) Baja en diciembre 2009.



Utilización y disponibilidad de los grupos de fuel/gas

Grupos	Potencia MW	Producción GWh	Horas func.	Coeficientes utilización (%)		Indisponibilidad (%)		Disponibilidad %
				s/Disponible (1)	En horas de acoplamiento (2)	Revisión periódica	Averías	
Aceca 1	314	84	1.174	3,1	22,7	0,0	0,3	99,7
C.Colón 2 (3)	0	0	0	-	-	0,0	0,0	-
Escombreras 4	289	0	0	0,0	-	0,0	8,5	91,5
Escombreras 5	289	0	0	0,0	-	0,0	8,5	91,5
Foix	520	8	40	0,2	36,3	0,0	0,0	100,0
GICC-PL ELCOGAS	320	1.681	6.859	66,0	76,6	0,0	9,1	90,9
Sabón 1	120	0	0	0,0	-	0,0	33,3	66,7
Sabón 2	350	0	0	0,0	-	0,0	59,5	40,5
S. Adrián 1	350	3	31	0,1	26,7	0,0	9,6	90,4
S. Adrián 3	309	49	492	1,8	32,5	0,0	0,3	99,7
Total	2.860	1.825	960	8,3	66,4	0,0	12,3	87,7

(1) Es el cociente entre la producción real y la producción disponible o máxima producción que podría alcanzar la central funcionando a la potencia nominal durante las horas en la que está disponible.

(2) Es el cociente entre la producción real y la producción total que hubiese podido alcanzar la central funcionando a potencia nominal en el conjunto de horas en las que ha estado acoplada (produciendo).

(3) Baja en junio 2010.

Producción en b.a. de las centrales ciclo combinado

Centrales	Potencia MW	2009		2010		%10/09
		GWh	%	GWh	%	
Aceca 3	400	1.819	2,3	1.225	1,9	-32,6
Aceca 4	374	1.563	2,0	1.838	2,8	17,6
Algeciras 3 CC (1)	821	0	0,0	126	0,2	-
Amorebieta	749	4.246	5,4	2.483	3,8	-41,5
Arcos 1	396	1.105	1,4	170	0,3	-84,6
Arcos 2	379	593	0,8	63	0,1	-89,4
Arcos 3	844	3.147	4,0	2.229	3,5	-29,2
Arrúbal 1	402	899	1,1	695	1,1	-22,7
Arrúbal 2	397	926	1,2	612	0,9	-34,0
Bahía de Bizkaia	800	4.322	5,5	2.939	4,5	-32,0
Besós 3	412	2.116	2,7	1.710	2,6	-19,2
Besós 4	407	2.133	2,7	2.183	3,4	2,3
Besós 5	873	-	-	479	0,7	-
Campo Gibraltar 1	393	1.360	1,7	2.194	3,4	61,3
Campo Gibraltar 2	388	1.929	2,5	1.552	2,4	-19,5
Cartagena 1	425	1.236	1,6	726	1,1	-41,2
Cartagena 2	425	1.124	1,4	1.062	1,6	-5,5
Cartagena 3	419	1.199	1,5	952	1,5	-20,6
Castejón 1	429	1.002	1,3	1.454	2,3	45,1
Castejón 2	378	1.508	1,9	704	1,1	-53,3
Castejón 3	426	1.184	1,5	1.350	2,1	14,0
Castellón 3	800	1.235	1,6	93	0,1	-92,5
Castellón 4	854	3.440	4,4	2.619	4,1	-23,9
Castelnou	798	1.748	2,2	1.957	3,0	12,0
Colón 4	398	1.118	1,4	771	1,2	-31,0
El Fangal 1	409	2.111	2,7	1.310	2,0	-37,9
El Fangal 2	408	1.887	2,4	1.028	1,6	-45,5
El Fangal 3	402	1.324	1,7	1.170	1,8	-11,6
Escatrón 3	818	4.561	5,8	3.359	5,2	-26,4
Escatrón Peaker	283	161	0,2	82	0,1	-49,3
Escombreras 6	831	1.699	2,2	1.161	1,8	-31,7
Málaga 1 CC	441	284	0,4	1.401	2,2	393,0
Palos 1	401	1.277	1,6	2.022	3,1	58,3
Palos 2	396	2.034	2,6	1.944	3,0	-4,4
Palos 3	398	1.890	2,4	1.719	2,7	-9,0
Plana del Vent 1	412	1.061	1,4	213	0,3	-79,9
Plana del Vent 2	421	823	1,1	188	0,3	-77,1
Puentes García Rodríguez 5	849	1.775	2,3	694	1,1	-60,9
Puerto de Barcelona 1	413	-	-	678	1,0	-
Puerto de Barcelona 2	435	-	-	289	0,4	-
Sabón 3	389	1.397	1,8	1.497	2,3	7,2
Sagunto 1	417	2.204	2,8	2.127	3,3	-3,5
Sagunto 2	420	2.398	3,1	2.255	3,5	-6,0
Sagunto 3	419	1.640	2,1	2.119	3,3	29,2
San Roque 1	397	1.343	1,7	1.109	1,7	-17,4
San Roque 2	402	1.425	1,8	836	1,3	-41,3
Santurce 4	403	1.421	1,8	650	1,0	-54,3
Soto de la Ribera 4	432	1.386	1,8	1.418	2,2	2,3
Soto de la Ribera 5	434	-	-	359	0,6	-
Tarragona Endesa	400	1.706	2,2	1.079	1,7	-36,7
Tarragona Power	424	1.522	1,9	1.712	2,7	12,5
Total ciclo combinado	25.235	78.279	100,0	64.604	100,0	-17,5

(1) Grupo en pruebas.



Utilización y disponibilidad de los grupos de ciclo combinado

Grupos	Potencia MW	Producción GWh	Horas func.	Coeficientes utilización (%)		Indisponibilidad (%)		Disponibilidad %
				s/Disponible (1)	En horas de acoplamiento (2)	Revisión periódica	Averías	
Aceca 3	400	1.225	4.579	38,0	66,9	6,7	1,2	92,1
Aceca 4	374	1.838	5.925	73,2	83,0	0,4	22,9	76,7
Algeciras 3 CC (3)	821	126	890	1,7	0,0	0,0	0,0	100,0
Amorebieta	749	2.483	4.954	43,8	66,9	10,8	2,8	86,5
Arcos 1	396	170	630	5,6	68,4	5,5	6,7	87,8
Arcos 2	379	63	237	2,2	69,8	13,1	0,0	86,8
Arcos 3	844	2.229	5.458	35,4	48,4	13,0	1,8	85,2
Arrúbal 1	402	695	2.199	19,7	78,6	0,0	0,1	99,9
Arrúbal 2	397	612	2.010	17,6	76,7	0,0	0,0	100,0
Bahía Bizcaya	800	2.939	5.914	52,7	62,1	19,0	1,4	79,5
Besós 3	412	1.710	7.454	48,9	55,7	2,4	0,6	97,0
Besós 4	407	2.183	7.261	63,4	73,9	0,0	3,3	96,7
Besós 5	873	479	1.665	6,3	32,9	0,0	0,0	100,0
Campo de Gibraltar 1	393	2.194	7.030	65,3	79,5	2,2	0,1	97,7
Campo de Gibraltar 2	388	1.552	4.863	45,9	82,2	0,0	0,5	99,5
Cartagena 1	425	726	2.615	23,9	65,4	0,9	17,2	81,9
Cartagena 2	425	1.062	3.716	29,0	67,3	0,0	1,5	98,5
Cartagena 3	419	952	3.387	26,3	67,1	1,1	0,4	98,5
Castejón 1	429	1.454	6.035	42,5	56,1	0,0	9,0	91,0
Castejón 2	378	704	2.575	23,7	72,4	4,5	5,9	89,7
Castejón 3	426	1.350	5.633	37,4	56,3	0,0	3,3	96,7
Castellón 3	800	93	288	1,4	40,3	5,7	0,3	94,0
Castellón 4	854	2.619	6.891	38,5	44,5	5,9	3,0	91,1
Castelnou	798	1.957	3.722	29,7	65,9	3,7	2,0	94,4
Colón 4	398	771	3.103	22,2	62,5	0,0	0,3	99,7
El Fangal 1	409	1.310	3.920	37,8	81,8	2,2	1,1	96,7
El Fangal 2	408	1.028	3.130	29,0	80,4	0,0	1,0	99,0
El Fangal 3	402	1.170	3.505	34,8	83,0	4,4	0,1	95,6
Escatrón 3	818	3.359	6.602	56,5	62,2	12,4	4,7	82,9
Escatrón Peaker	283	82	878	3,5	32,9	0,0	6,0	94,0
Escombreras 6	831	1.161	3.636	18,2	38,4	2,4	9,9	87,8
Málaga 1 CC (3)	441	1.401	4.812	36,3	66,0	0,0	0,1	99,9
Palos 1	401	2.022	6.453	59,7	78,1	3,6	0,1	96,4
Palos 2	396	1.944	6.035	59,3	81,4	2,2	3,2	94,6
Palos 3	398	1.719	5.319	55,7	81,2	0,0	11,4	88,6
Plana del Vent 1	412	213	792	6,7	65,3	10,6	1,1	88,3
Plana del Vent 2	421	188	711	5,8	62,9	10,8	1,6	87,6

[sigue en la página siguiente →]

Utilización y disponibilidad de los grupos de ciclo combinado [Continuación]

Grupos	Potencia MW	Producción GWh	Horas func.	Coeficientes utilización (%)		Indisponibilidad (%)		Disponibilidad %
				s/Disponibles (1)	En horas de acoplamiento (2)	Revisión periódica	Averías	
Puentes García Rguez. 5	849	694	2.288	12,5	35,7	4,9	20,2	74,9
Puerto de Barcelona 1	413	678	2.339	18,8	70,2	0,0	0,4	99,6
Puerto de Barcelona 2	435	289	1.111	7,6	59,7	0,0	0,2	99,8
Sabón 3	389	1.497	4.629	64,5	83,2	28,8	3,1	68,2
Sagunto 1	417	2.127	6.532	66,1	78,0	10,9	1,1	88,1
Sagunto 2	420	2.255	6.852	61,9	78,4	0,0	0,9	99,1
Sagunto 3	419	2.119	6.432	59,7	78,7	2,7	0,4	96,9
San Roque 1	397	1.109	4.328	33,9	64,6	1,1	5,0	93,9
San Roque 2	402	836	3.897	25,7	53,4	6,1	1,4	92,5
Santurce 4	403	650	2.429	21,7	66,5	13,9	1,3	84,8
Soto de la Ribera 4	432	1.418	5.928	39,2	55,4	2,2	2,2	95,6
Soto de la Ribera 5	434	359	1.584	9,5	52,3	0,0	0,1	99,9
Tarragona Endesa	400	1.079	3.950	36,5	68,3	11,2	4,5	84,3
Tarragona Power	424	1.712	6.542	50,9	61,7	4,8	4,7	90,4
Total	25.235	64.604	3.983	32,0	64,3	5,1	3,6	91,3

(1) Es el cociente entre la producción real y la producción disponible o máxima producción que podría alcanzar la central funcionando a la potencia nominal durante las horas en la que está disponible.

(2) Es el cociente entre la producción real y la producción total que hubiese podido alcanzar la central funcionando a potencia nominal en el conjunto de horas en las que ha estado acoplada (produciendo).

(3) Grupo en pruebas.



Producción en b.a. de los grupos nucleares

Centrales	Potencia MW	2009		2010		%10/09
		GWh	%	GWh	%	
Almaraz I	1.035	7.126	13,5	8.168	13,2	14,6
Almaraz II	983	7.060	13,4	7.292	11,8	3,3
Ascó I	1.028	5.659	10,7	8.354	13,5	47,6
Ascó II	1.027	8.191	15,5	7.680	12,4	-6,2
Cofrentes	1.085	8.049	15,3	9.549	15,4	18,6
Garoña	466	3.575	6,8	3.830	6,2	7,1
Trillo I	1.066	7.712	14,6	8.243	13,3	6,9
Vandellós II	1.087	5.390	10,2	8.875	14,3	64,7
Total	7.777	52.761	100,0	61.990	100,0	17,5

Utilización y disponibilidad de los grupos nucleares

Grupos	Potencia MW	Producción GWh	Horas func.	Coeficientes utilización (%)		Indisponibilidad (%)		Disponibilidad %
				s/Disponible (1)	En horas de acoplamiento (2)	Revisión periódica	Averías	
Almaraz I	1.035	8.168	8.147	96,4	96,8	4,5	2,1	93,4
Almaraz II	983	7.292	7.573	98,1	98,0	11,1	2,5	86,3
Ascó I	1.028	8.354	8.232	98,7	98,7	0,0	6,1	93,9
Ascó II	1.027	7.680	7.582	99,0	98,6	13,7	0,1	86,2
Cofrentes	1.085	9.549	8.760	100,0	100,0	0,0	0,0	100,0
Garoña	466	3.830	8.336	98,9	98,6	3,3	1,8	94,9
Trillo I	1.066	8.243	7.973	100,0	97,0	0,0	11,8	88,2
Vandellós II	1.087	8.875	8.293	98,6	98,4	0,0	5,5	94,5
Total	7.777	61.990	8.104	98,8	98,3	4,0	3,9	92,1

(1) Es el cociente entre la producción real y la producción disponible o máxima producción que podría alcanzar la central funcionando a la potencia nominal durante las horas en la que está disponible.

(2) Es el cociente entre la producción real y la producción total que hubiese podido alcanzar la central funcionando a potencia nominal en el conjunto de horas en las que ha estado acoplada (produciendo).

Utilización y disponibilidad de las centrales térmicas [%]

	Utilización [%]		Disponibilidad [%]	
	2009	2010	2009	2010
Nuclear	97,5	98,8	80,1	92,1
Carbón	39,4	24,3	86,4	91,2
Fuel/gas (*)	9,9	8,3	79,6	87,7
Ciclo Combinado	42,1	32,0	91,9	91,3
Total térmicas	48,8	39,7	87,4	91,2

[*] Incluye GICC (Elcogás)

Comparación de la demanda diaria en b.c. con la indisponibilidad diaria del equipo térmico [GWh]

