

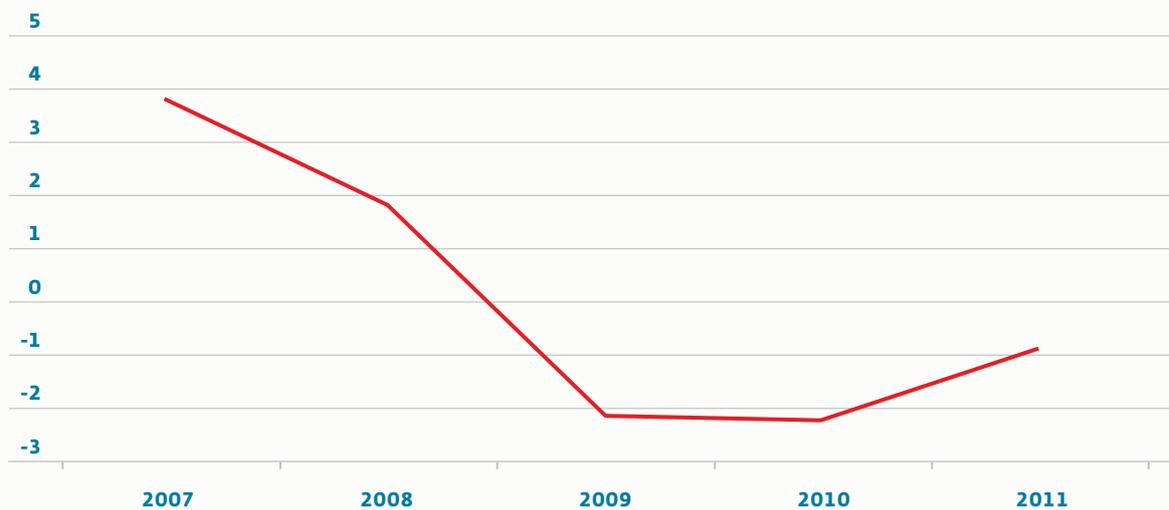


SE

Sistemas
extrapeninsulares

- 102** — Crecimiento anual de la demanda de energía eléctrica en b.c.
Distribución mensual de la demanda de energía eléctrica en b.c.
- 103** — Evolución de la demanda mensual de energía eléctrica en b.c.
Evolución anual de la cobertura de la demanda de energía eléctrica
- 104** — Balance anual de energía eléctrica
Potencia instalada a 31.12.2011
- 105** — Evolución anual de la demanda de energía eléctrica
Crecimiento mensual de la demanda de energía eléctrica en b.c.
Máxima demanda de potencia media horaria y de energía diaria
- 106** — Variaciones en el equipo generador del régimen ordinario
Nuevas líneas de transporte
- 107** — Nuevas subestaciones
Evolución del sistema de transporte y transformación
Evolución anual de la tasa de indisponibilidad de la red de transporte

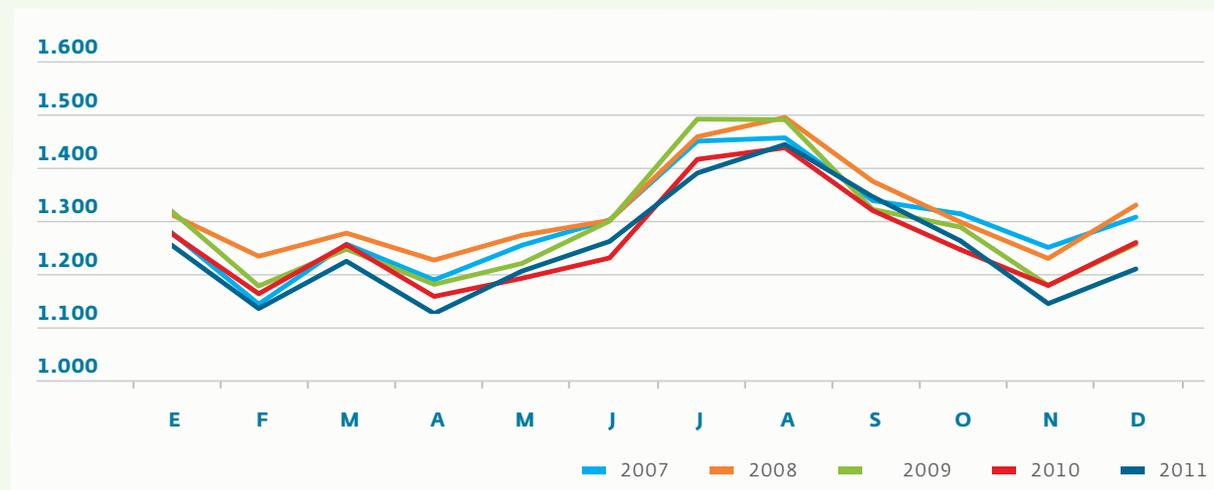
Crecimiento anual de la demanda de energía eléctrica en b.c. (%)



Distribución mensual de la demanda de energía eléctrica en b.c.

	2007		2008		2009		2010		2011	
	GWh	%								
Enero	1.283	8,2	1.317	8,3	1.324	8,5	1.281	8,4	1.258	8,4
Febrero	1.140	7,3	1.234	7,8	1.176	7,6	1.160	7,7	1.132	7,5
Marzo	1.259	8,1	1.280	8,1	1.249	8,0	1.258	8,3	1.226	8,2
Abril	1.188	7,6	1.227	7,7	1.179	7,6	1.156	7,6	1.122	7,5
Mayo	1.257	8,1	1.276	8,0	1.220	7,9	1.192	7,9	1.205	8,0
Junio	1.306	8,4	1.305	8,2	1.305	8,4	1.231	8,1	1.264	8,4
Julio	1.462	9,4	1.471	9,3	1.505	9,7	1.426	9,4	1.399	9,3
Agosto	1.468	9,4	1.508	9,5	1.504	9,7	1.449	9,6	1.455	9,7
Septiembre	1.344	8,6	1.382	8,7	1.327	8,6	1.325	8,7	1.352	9,0
Octubre	1.318	8,5	1.302	8,2	1.292	8,3	1.248	8,2	1.265	8,4
Noviembre	1.252	8,0	1.230	7,8	1.177	7,6	1.177	7,8	1.142	7,6
Diciembre	1.312	8,4	1.336	8,4	1.259	8,1	1.262	8,3	1.210	8,1
Total	15.590	100,0	15.870	100,0	15.518	100,0	15.166	100,0	15.030	100,0

Evolución de la demanda mensual de energía eléctrica en b.c. (GWh)



Evolución anual de la cobertura de la demanda de energía eléctrica (GWh)

	2007	2008	2009	2010	2011	%11/10
Hidráulica	0	0	0	0	0	-
Carbón	3.195	3.372	3.450	3.381	3.031	-10,4
Fuel / gas (1)	8.240	8.217	7.934	7.721	7.470	-3,3
Ciclo combinado	4.168	4.243	3.961	3.991	4.406	10,4
Generación auxiliar (2)	148	96	39	7	9	30,6
Régimen ordinario	15.751	15.928	15.384	15.100	14.915	-1,2
- Consumos generación	-882	-919	-882	-899	-882	-1,9
Régimen especial	721	862	1.016	965	996	3,2
Hidráulica	1	2	0	0	1	-
Eólica	362	402	364	337	361	7,1
Solar fotovoltaica	21	92	243	283	333	17,7
Térmica renovable	213	217	273	161	33	-79,4
Térmica no renovable	123	149	135	184	268	45,3
Generación neta	15.590	15.870	15.518	15.166	15.030	-0,9
Enlace Península-Baleares (3)	-	-	-	-	0,5	-
Demanda (b.c.)	15.590	15.870	15.518	15.166	15.030	-0,9

(1) Incluye la generación con motores de combustión interna, turbina de gas y turbina de vapor.

(2) Grupos de emergencia que se instalan de forma transitoria en determinadas zonas para cubrir un déficit de generación.

(3) Fase de pruebas. Valor positivo: saldo importador; Valor negativo: saldo exportador.

Balance anual de energía eléctrica

	Islas Baleares		Islas Canarias		Ceuta		Melilla		Total	
	GWh	%11/10	GWh	%11/10	GWh	%11/10	GWh	%11/10	GWh	%11/10
Hidráulica	-	-	0	-	-	-	-	-	0	-
Carbón	3.031	-10,4	-	-	-	-	-	-	3.031	-10,4
Fuel / gas	1.322	-3,1	5.704	-3,3	222	-6,6	222	1,5	7.470	-3,3
Motores de combustión interna (1)(2)	964	-9,0	2.286	-0,8	222	-5,6	221	1,5	3.694	-3,2
Turbina gas	357	17,3	544	53,9	0,3	-89,3	1	0,8	903	36,4
Turbina de vapor	-	-	2.873	-11,4	-	-	-	-	2.873	-11,4
Ciclo combinado	1.390	16,2	3.016	7,9	-	-	-	-	4.406	10,4
Generación auxiliar (3)	9	30,6	0	-	-	-	-	-	9	30,6
Régimen ordinario	5.751	-3,3	8.720	0,3	222	-6,6	222	1,5	14.915	-1,2
- Consumos generación	-376	-0,5	-472	-3,1	-20	-5,6	-14	5,1	-882	-1,9
Régimen especial	368	36,4	621	-9,6	0	-	7	-12,2	996	3,2
Hidráulica	-	-	1	-	-	-	-	-	1	-
Eólica	6	8,2	355	7,1	-	-	-	-	361	7,1
Solar fotovoltaica	101	15,1	232	18,9	-	-	0,1	7,3	333	17,7
Térmica renovable	0	-	33	-79,4	-	-	-	-	33	-79,4
Térmica no renovable	261	47,9	0	-	-	-	7	-12,4	268	45,3
Generación neta	5.743	-1,7	8.869	-0,3	203	-6,7	215	0,7	15.030	-0,9
Enlace Península-Baleares (4)	0,5	-	-	-	-	-	-	-	0,5	-
Demanda (b.c)	5.743	-1,7	8.869	-0,3	203	-6,7	215	0,7	15.030	-0,9

(1) Incluye generadores cuyo combustible principal es el fueloil, gasoil o gas natural.

(2) A partir del 9 de junio de 2011 se incluye Cotesa ya que según resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas se produce la baja de la instalación en el régimen especial y se inscribe en el régimen ordinario del Registro Administrativo de Instalaciones de Producción de Energía Eléctrica.

(3) Grupos de emergencia que se instalan de forma transitoria en determinadas zonas para cubrir un déficit de generación.

(4) Fase de pruebas. Valor positivo: saldo importador; Valor negativo: saldo exportador.

Potencia instalada a 31.12.2011

	Islas Baleares		Islas Canarias		Ceuta		Melilla		Total	
	MW	%11/10	MW	%11/10	MW	%11/10	MW	%11/10	MW	%11/10
Hidráulica	-	-	1	0,0	-	-	-	-	1	0,0
Carbón	510	0,0	-	-	-	-	-	-	510	0,0
Fuel / gas	802	-2,0	1.899	2,0	99	0,0	85	0,0	2.884	0,7
Motores de combustión interna (1)(2)	199	-7,7	546	0,0	83	0,0	70	0,0	898	-1,8
Turbina gas	603	0,0	639	6,1	16	0,0	15	0,0	1.273	3,0
Vapor	-	-	713	0,0	-	-	-	-	713	0,0
Ciclo combinado	934	0,0	920	-1,0	-	-	-	-	1.854	-0,5
Generación auxiliar (3)	0	-	0	-	-	-	-	-	0	-
Total régimen ordinario	2.246	-0,7	2.820	1,0	99	0,0	85	0,0	5.249	0,2
Hidráulica	-	-	0,5	0,0	-	-	-	-	0,5	0,0
Eólica	4	0,0	145	1,8	-	-	-	-	149	1,7
Solar	63	6,9	139	9,7	-	-	0,1	0,0	202	8,8
Térmica renovable	0	-	1	-96,8	-	-	-	-	1	-96,8
Térmica no renovable	83	1,2	33	0,0	-	-	2	0,0	119	0,9
Total régimen especial	150	3,5	319	-6,9	-	-	2	0,0	471	-3,8
Total	2.395	-0,5	3.138	0,1	99	0,0	87	0,0	5.720	-0,1

(1) Incluye generadores cuyo combustible principal es el fueloil, gasoil o gas natural.

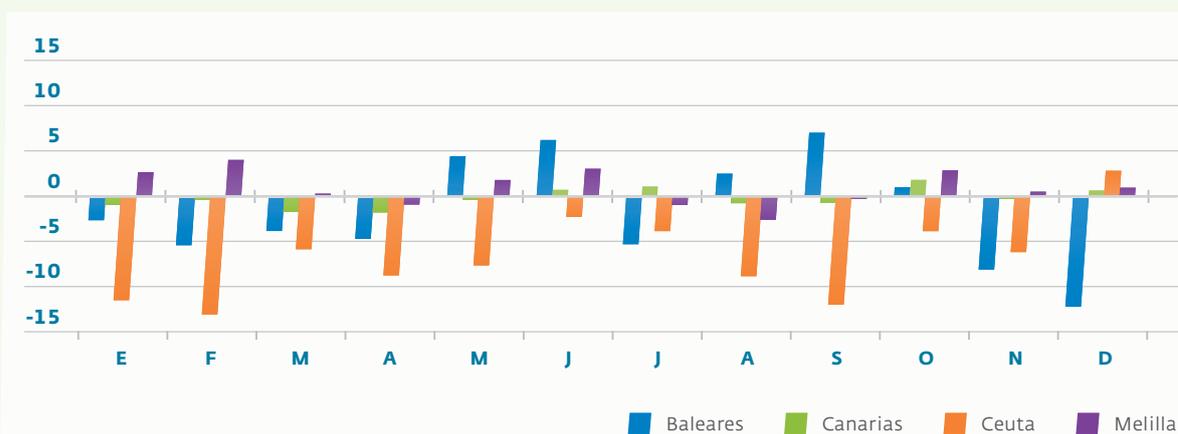
(2) A partir del 9 de junio de 2011 se incluye Cotesa ya que según resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas se produce la baja de la instalación en el régimen especial y se inscribe en el régimen ordinario del Registro Administrativo de Instalaciones de Producción de Energía Eléctrica.

(3) Grupos de emergencia que se instalan de forma transitoria en determinadas zonas para cubrir un déficit de generación.

Evolución anual de la demanda de energía eléctrica

	Islas Baleares		Islas Canarias		Ceuta		Melilla	
	GWh	ΔAnual(%)	GWh	ΔAnual(%)	GWh	ΔAnual(%)	GWh	ΔAnual(%)
2007	5.979	2,6	9.215	4,5	203	0,5	193	13,6
2008	6.122	2,4	9.333	1,3	210	3,5	205	6,1
2009	5.993	-2,1	9.107	-2,4	212	0,9	206	0,5
2010	5.840	-2,5	8.895	-2,3	218	2,8	213	3,6
2011	5.743	-1,7	8.869	-0,3	203	-6,7	215	0,7

Crecimiento mensual de la demanda de energía eléctrica en b.c. (%)



Máxima demanda de potencia media horaria y de energía diaria

Potencia (MW)		Energía (GWh)	
1.026	25 enero (20-21h)	24 enero	18.568
1.159	22 agosto (21-22h)	23 agosto	22.773
1.450	31 diciembre (19-20h)	7 octubre	26.745
1.430	23 julio (13-14h)	22 junio	27.601
36	2 febrero (21-22h)	4 octubre	622
36	30 junio (12-13h)	28 julio	655
37	1 febrero (20-21h)	26 enero	662
39	8 agosto (12-13h)	22 agosto	756

■ Invierno (octubre-mayo) ■ Verano (junio-septiembre)

Variaciones en el equipo generador del régimen ordinario

	Altas			Bajas		
	Tipo	Fecha	MW	Tipo	Fecha	MW
Islas Baleares						
Ibiza BW2				Motores de combustión interna	may-11	8
Ibiza BW3				Motores de combustión interna	may-11	8
Formentera AUX	Grupos electrógenos	jun-11	8	Grupos electrógenos	sept-11	8
Total			8			24
Islas Canarias						
Cotesa (1)	Turbina de gas	jun-11	37			
Granadilla 10-Gas 5 CCC				Ciclo combinado	oct-11	5
Granadilla 11-Gas 6 CCC				Ciclo combinado	oct-11	5
Total			37			10

(1) Según resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas con fecha 9 de junio de 2011 se produce la baja de la instalación en el régimen especial y se inscribe en el régimen ordinario del Registro Administrativo de Instalaciones de Producción de Energía Eléctrica.

Nuevas líneas de transporte

Línea	Empresa	Tensión kV	Nº circuitos	km
Islas Baleares				
L/Morvedre-Santa Ponsa (Santa Ponsa a km 122) ± 250 kV (SM)	Red Eléctrica	220	2	238,0 (1)
L/Morvedre-Santa Ponsa (Santa Ponsa a km 122) ± 250 kV (S)	Red Eléctrica	220	2	6,0 (1)
L/Valdurgent-Santa Ponsa 1 (S)	Red Eléctrica	220	1	0,4
L/Valdurgent-Santa Ponsa 2 (S)	Red Eléctrica	220	1	0,4
L/Sta Ponsa-Santa Ponsa EC 1 (S)	Red Eléctrica	220	1	0,3
L/Sta Ponsa-Santa Ponsa EC 2 (S)	Red Eléctrica	220	1	0,4
Capdepera-Arta	Red Eléctrica	110	2	14,2
Capdepera-Arta (S)	Red Eléctrica	110	2	0,2
L/Santa Ponsa-Calviá 1 66 kV (S)	Red Eléctrica	66	1	0,1
L/Palmanova-Santa Ponsa 66 kV (S)	Red Eléctrica	66	1	0,1
Total				260,1

(1) De los 488 km de circuito que tiene este enlace, la mitad se contabilizan en la Península y la otra mitad en Baleares.
(S) Subterráneo (SM) Submarino

Nuevas subestaciones

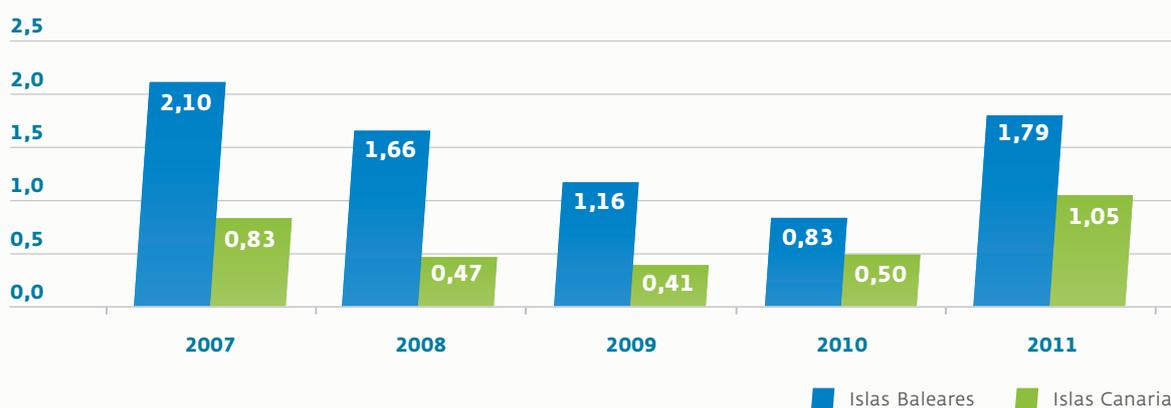
Subestación	Empresa	Tensión kV	Transformación kV MVA	
Islas Baleares				
Santa Ponsa	Red Eléctrica	220	66	250
Santa Ponsa	Red Eléctrica	66	-	-
Capdepera	Red Eléctrica	66	-	-

Evolución del sistema de transporte y transformación

	2007	2008	2009	2010	2011
km de circuito a 220 kV					
Baleares	177	177	185	185	430
Canarias	163	163	163	163	163
Total	340	340	348	348	594
km de circuito ≤ 132 kV					
Baleares	1.054	1.075	1.083	1.095	1.110
Canarias	1.091	1.091	1.108	1.136	1.136
Total	2.145	2.166	2.191	2.231	2.246
Capacidad de transformación (MVA)					
Baleares	1.998	1.998	1.998	1.998	2.248
Canarias	1.250	1.250	1.375	1.625	1.625
Total	3.248	3.248	3.373	3.623	3.873

Incluye enlaces submarinos.

Evolución anual de la tasa de indisponibilidad de la red de transporte (%)



Nota: Clasificación según el RD 1955/2000.