



enero
2015
número 97

Información elaborada con datos disponibles a 13/02/15 - Fecha de edición: 20/02/2015

índice

Sistema peninsular

- 1 Aspectos relevantes
- 2 Balance de energía eléctrica
- 3 Demanda de electricidad
- 4 Cobertura de la demanda
- 5 Producción hidroeléctrica
- 6 Producción térmica
- 7 Producción renovable
- 8 Intercambios internacionales
- 9 Mercado eléctrico
- 10 Gestión de la red de transporte

Sistemas no peninsulares

- 11 Sistema eléctrico Islas Baleares
- 12 Sistema eléctrico Islas Canarias
- 13 Sistema eléctrico Ceuta
- 14 Sistema eléctrico Melilla

Glosario

1. Aspectos relevantes

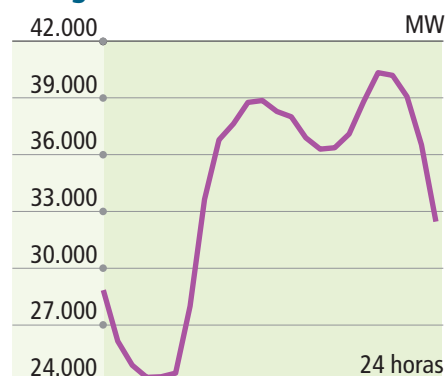
Sistema peninsular

- La demanda de energía eléctrica alcanzó los 22.674 GWh, un 2,8 % superior a la de enero del 2014. Corregidos los efectos de la laboralidad y la temperatura la demanda ha sido un 3,6 % superior a la del mismo mes del año anterior.
- Este mes las temperaturas medias han sido inferiores que las del año anterior con 8,5 °C frente a los 9,8 °C del mismo mes del 2014. La temperatura máxima media del mes ha sido inferior en 0,2 °C a la del mismo periodo del año pasado.
- Durante este mes la generación procedente de fuentes de energía renovable alcanzó el 36,9 % de la producción total, frente al 51,4 % de enero del 2014.
- En el mes de enero la producción de origen eólico ha alcanzado los 4.958 GWh, con un descenso del 24,2 % frente al mismo periodo del año anterior. Se han registrado nuevos máximos de generación eólica. El día 29 la producción de energía eólica alcanzó un nuevo máximo de potencia instantánea con 17.553 MW a las 19.27 horas, un 2,9 % superior respecto al anterior anotado el 6 de febrero del 2013 con 17.056 MW. Además, se registró el máximo de energía horaria con 17.436 MWh entre las 19.00 y las 20.00 horas, lo que supuso un incremento del 3,1 % respecto al anterior de 16.918 MWh, registrado también el 6 de febrero del 2013. Por último, el día 30 se superó el máximo histórico de energía diaria con 357.741 MWh, lo que supone un incremento del 1,61 % respecto al máximo anterior, 352.087 MWh registrado el 25 de marzo del 2014.
- Desde el punto de vista hidrológico enero ha sido un mes seco, con una energía producible de 2.121 GWh, valor muy inferior al característico medio para un mes de enero.
- Las reservas totales de agua de los embalses con aprovechamiento hidroeléctrico a finales de enero se situaron en el 64,4 % de su capacidad total, con una energía equivalente a 11.931 GWh. Estas reservas son inferiores en 8,9 puntos porcentuales a las existentes hace un año y superiores en 0,9 puntos porcentuales al mes anterior.
- El valor del coeficiente de disponibilidad del equipo térmico durante el mes de enero ha sido del 93,7 %, 1,7 puntos superior a la del mismo mes del año anterior.
- El precio final de la demanda peninsular se ha situado en 66,88 €/MWh, lo que significa un 8,5 % más que el mes pasado y un 32,4 % más que el mismo mes del año anterior.
- La energía gestionada por el operador del sistema durante el mes de enero ha sido un 14 % inferior a la gestionada el mismo periodo del año anterior debido sobre todo a la menor cantidad de energía gestionada a través de restricciones técnicas y restricciones en tiempo real y al fin de vigencia del procedimiento de resolución de restricciones por garantía de suministro.
- La tasa de disponibilidad de la red de transporte en el mes de enero ha sido del 99,26 %, inferior en un 0,4 % a la de enero del 2014.
- En el mes de enero se han producido dos cortes de mercado en las instalaciones de la red de transporte contabilizados en el cálculo de indicadores de calidad. El primero de ellos tuvo lugar en Aragón con una energía no suministrada de 0,13 MWh. El segundo se produjo también en Aragón con una energía no suministrada de 0,10 MWh.

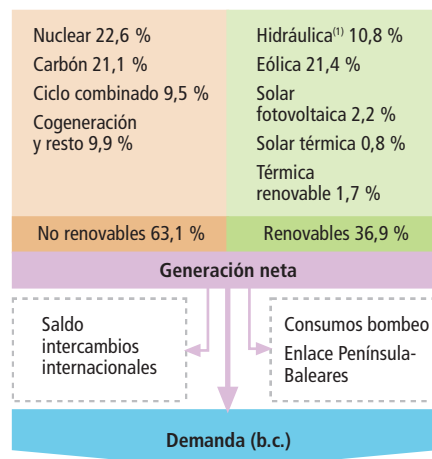
Sistemas no peninsulares

- La demanda mensual de energía eléctrica en el conjunto de los sistemas no peninsulares ha aumentado un 3,0 % respecto a la de enero del 2014. En Baleares, Canarias, Ceuta y Melilla ha aumentado en 5,4 %, 1,6 %, 2,3 % y 5,3 %, respectivamente.

Demanda horaria peninsular del día de máxima demanda de energía diaria. 21 enero 2015



Balance eléctrico peninsular. Enero 2015



⁽¹⁾ No incluye la generación bombeo.

2. Balance de energía eléctrica



2.1 Balance de energía eléctrica del sistema peninsular⁽¹⁾

	Potencia ⁽²⁾	Enero 2015		Acumulado anual		Año móvil ⁽³⁾	
	MW	GWh	% 15/14	GWh	% 15/14	GWh	% 15/14
Hidráulica	17.786	2.370	-40,1	2.370	-40,1	34.264	-2,6
Nuclear	7.866	5.476	15,5	5.476	15,5	58.110	2,4
Carbón	10.972	5.261	130,9	5.261	130,9	47.047	20,6
Fuel + gas	520	0	-	0	-	0	-
Ciclo combinado ⁽⁴⁾	25.353	2.275	41,3	2.275	41,3	22.598	-5,9
Consumos generación ⁽⁵⁾		-712	53,4	-712	53,4	-6.778	9,0
Resto hidráulica ⁽⁶⁾	2.105	523	-33,2	523	-33,2	6.804	-5,7
Eólica	22.845	4.958	-24,2	4.958	-24,2	49.041	-10,2
Solar fotovoltaica	4.428	501	42,1	501	42,1	7.927	1,0
Solar térmica	2.300	194	142,6	194	142,6	5.073	15,1
Térmica renovable	1.012	404	-4,5	404	-4,5	4.698	-7,0
Cogeneración y resto	7.075	2.302	-14,1	2.302	-14,1	25.216	-20,5
Generación neta		23.553	2,5	23.553	2,5	254.000	-2,2
Consumo en bombeo		-506	-41,0	-506	-41,0	-4.978	-18,6
Enlace Península-Baleares ⁽⁷⁾		-111	12,5	-111	12,5	-1.311	4,1
Saldos intercambios internacionales ⁽⁸⁾		-262	-1.031,3	-262	-1.031,3	-3.696	-41,7
Demanda transporte (b.c.)	102.261	22.674	2,8	22.674	2,8	244.016	-0,8

(1) Asignación de unidades de producción según combustible principal.

(2) Fuente: Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) en los datos de potencia de resto hidráulica, eólica, solar fotovoltaica, solar térmica, térmica renovable y cogeneración y resto.

(3) Año móvil: valor acumulado en los últimos 365 días o 366 días en años bisiestos.

(4) Incluye funcionamiento en ciclo abierto.

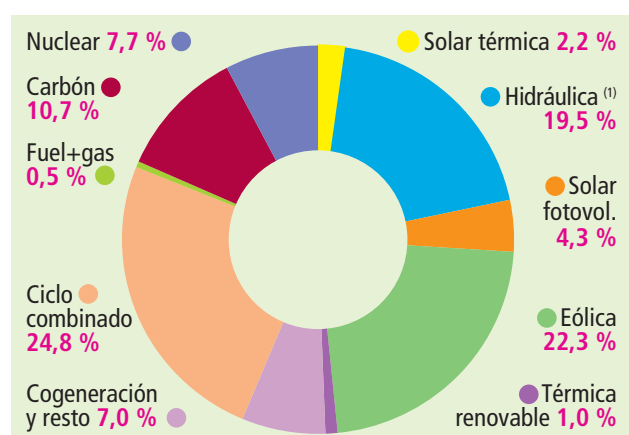
(5) Consumos en generación correspondientes a la producción hidráulica, nuclear, carbón, fuel + gas y ciclo combinado.

(6) Incluye todas aquellas unidades menores de 50 MW que no pertenecen a ninguna unidad de gestión hidráulica (UGH).

(7) Valor positivo: entrada de energía en el sistema; valor negativo: salida de energía del sistema.

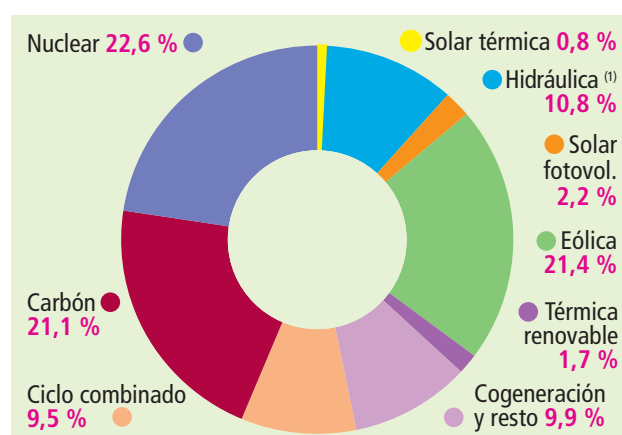
(8) Valor positivo: saldo importador; valor negativo: saldo exportador.

2.2 Estructura de la potencia instalada a 31 de enero.



(1) Incluye la potencia de bombeo puro.

2.3 Estructura de la generación neta. Enero

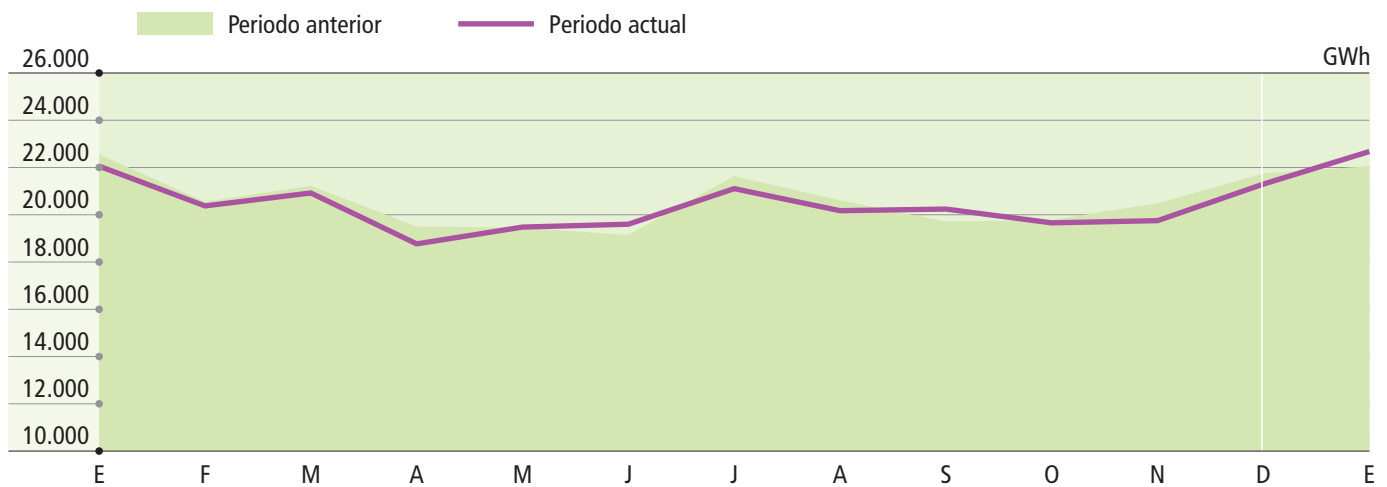


(1) No incluye la generación bombeo.

3. Demanda



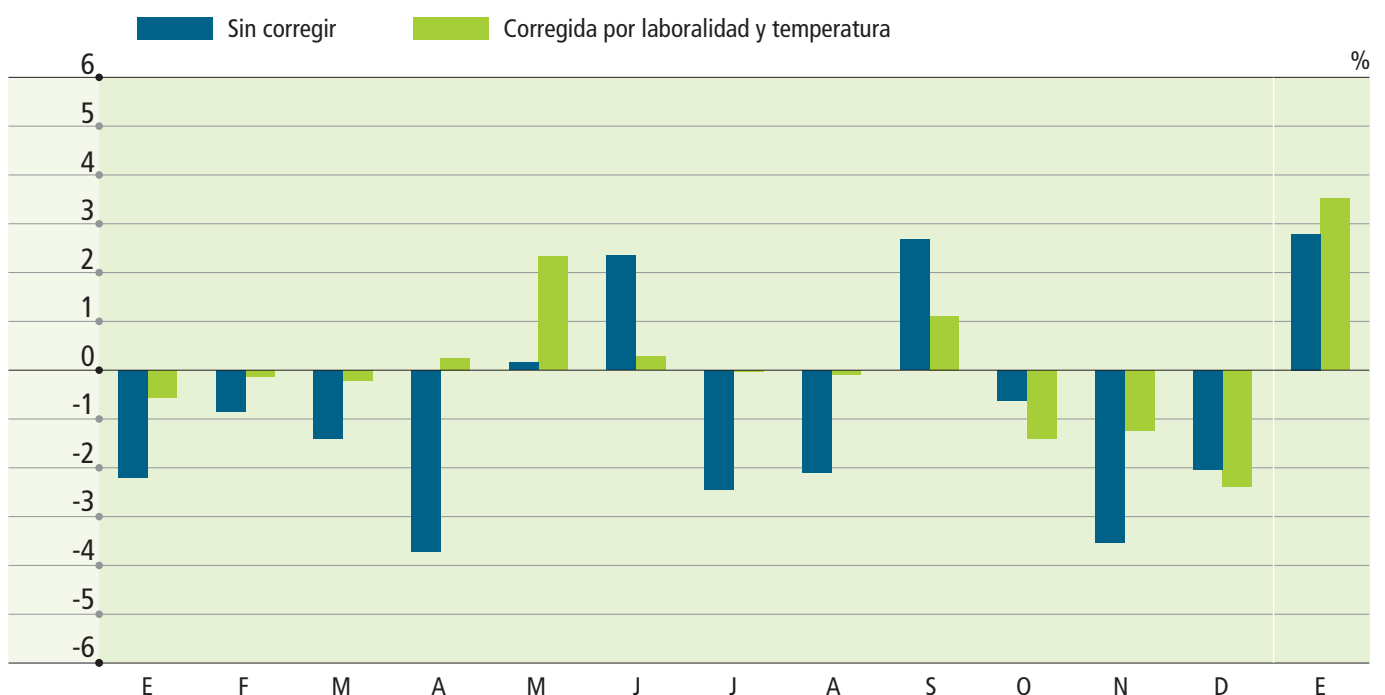
3.1 Evolución de la demanda



3.2 Componentes de variación de la demanda en b.c. (%)

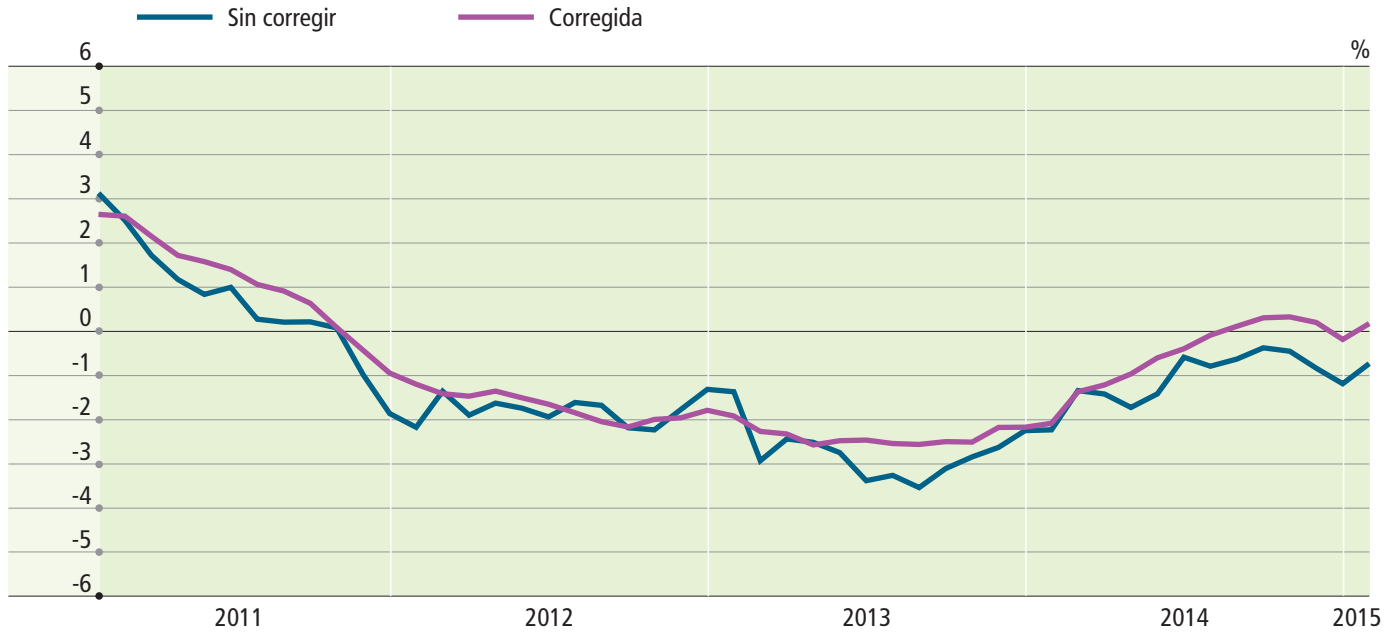
	Enero 2015		Acumulado anual		Año móvil	
	GWh	% 15/14	GWh	% 15/14	GWh	% 15/14
Demanda en b.c.	22.674	2,8	22.674	2,8	224.016	-0,8
Efectos: Laboralidad		-1,1		-1,1		0,0
Temperatura		0,4		0,4		-0,9
Actividad económica y otros		3,6		3,6		0,1

3.3 Variación de la demanda mensual

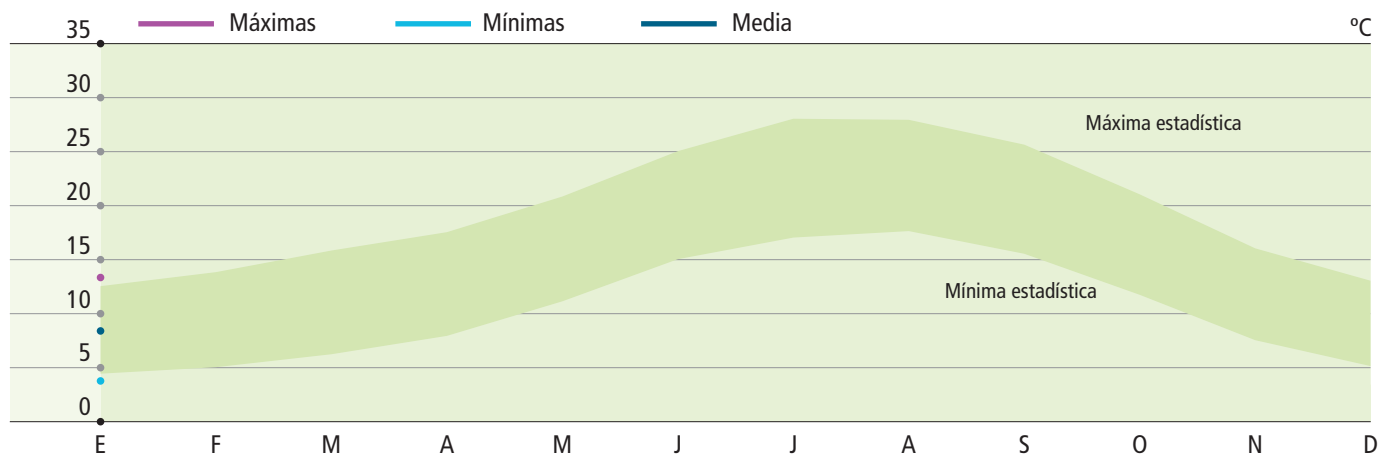




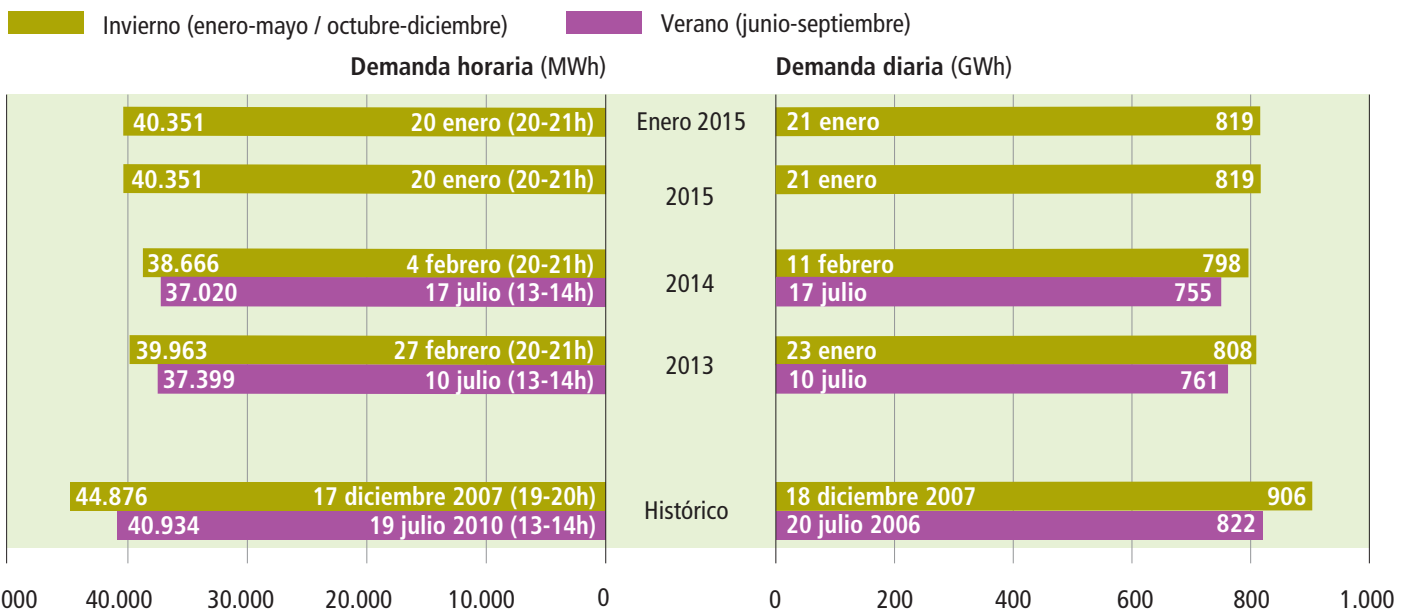
3.4 Variación de la demanda. Año móvil



3.5 Temperaturas medias mensuales



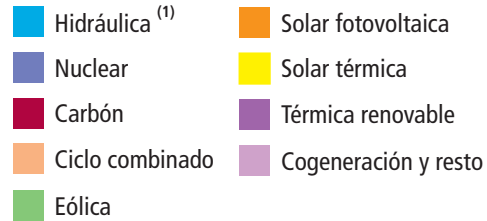
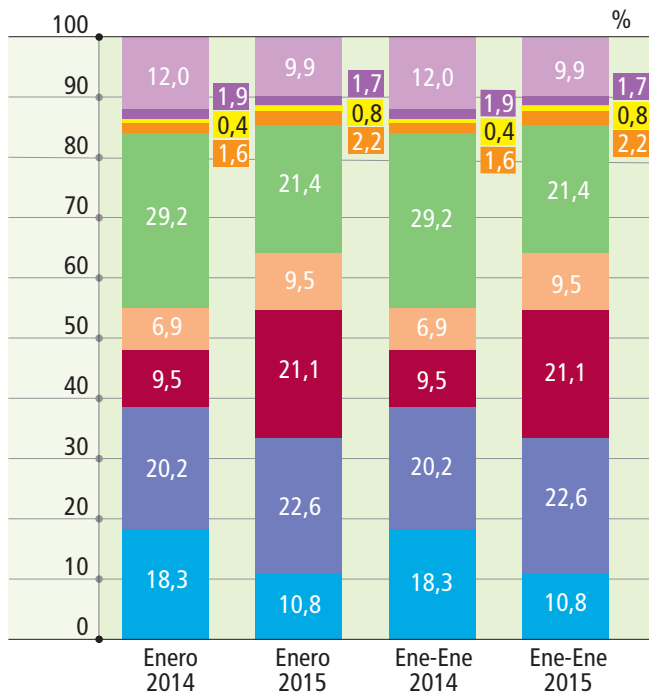
3.6 Máxima demanda horaria y diaria



4. Cobertura de la demanda

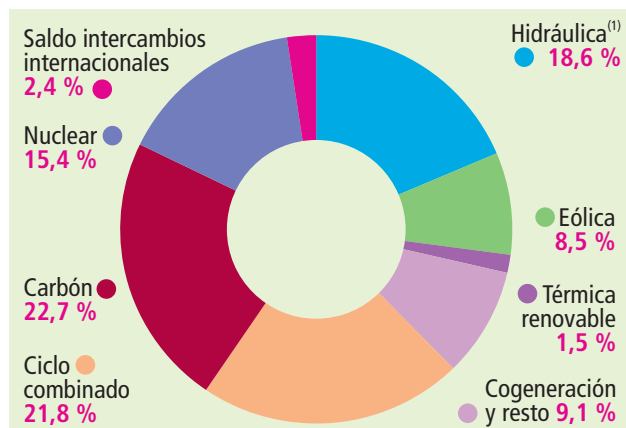


4.1 Estructura de la cobertura de la demanda



(1) No incluye la generación bombeo.

4.2 Cobertura de la máxima demanda horaria. 20 de enero (20-21 h). 40.351 MWh



(1) No incluye la generación bombeo.

4.3 Cobertura de la máxima demanda horaria (MWh)

	21/01/2014 (19-20 h)	20/01/2015 (20-21 h)
Hidráulica convencional	7.695	6.521
Turbinación bombeo	1.120	979
Hidráulica	8.814	7.500
Nuclear	6.102	6.119
Carbón	5.291	8.995
Fuel + gas	0	0
Ciclo combinado	5.550	8.650
Resto hidráulica (1)	1.123	853
Eólica	7.339	3.372
Solar fotovoltaica	87	18
Solar térmica	38	0
Térmica renovable	563	611
Cogeneración y resto	4.358	3.539
Generación neta	39.265	39.656
Consumos en bombeo	0	0
Enlace Península-Baleares (2)	-204	-265
Saldo Andorra	-12	-34
Saldo Francia	-998	1.198
Saldo Portugal	915	596
Saldo Marruecos	-750	-800
Saldos interc. internacionales (3)	-845	960
Diferencias por regulación	75	-
Demanda (b.c.)	38.291	40.351

(1) Incluye todas aquellas unidades menores de 50 MW que no pertenecen a ninguna unidad de gestión hidráulica (UGH).

(2) Valor positivo: entrada de energía en el sistema; valor negativo: salida de energía del sistema.

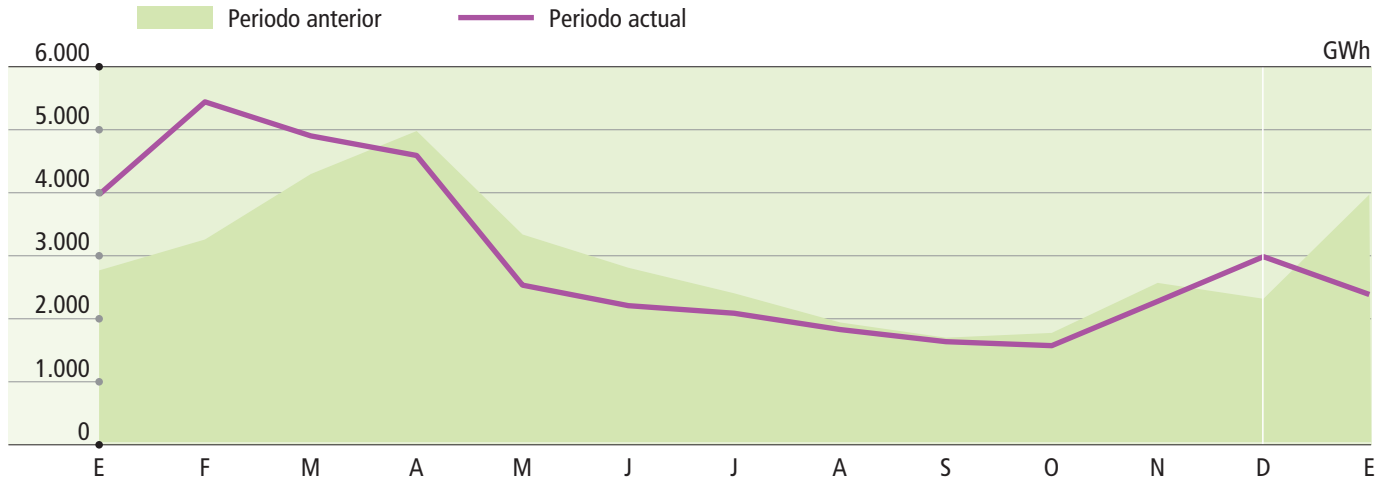
(3) Valor positivo: saldo importador; valor negativo: saldo exportador.

5. Producción hidroeléctrica ⁽¹⁾

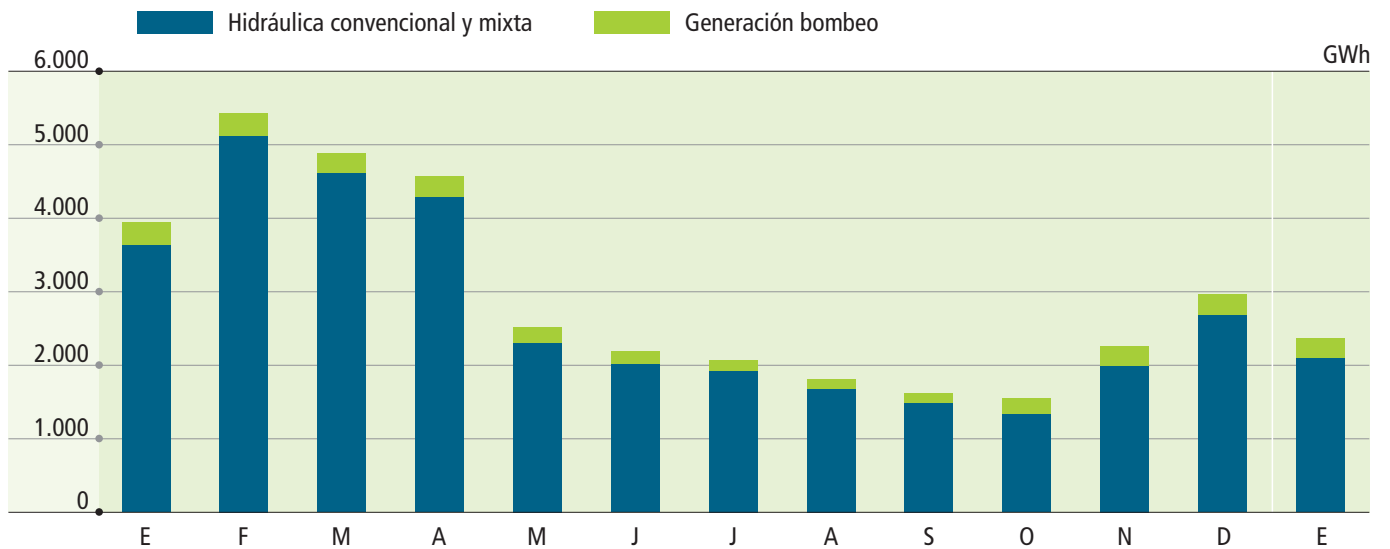


(1) Incluye todas aquellas unidades que pertenecen a alguna unidad de gestión hidráulica (UGH).

5.1 Evolución de la energía hidroeléctrica

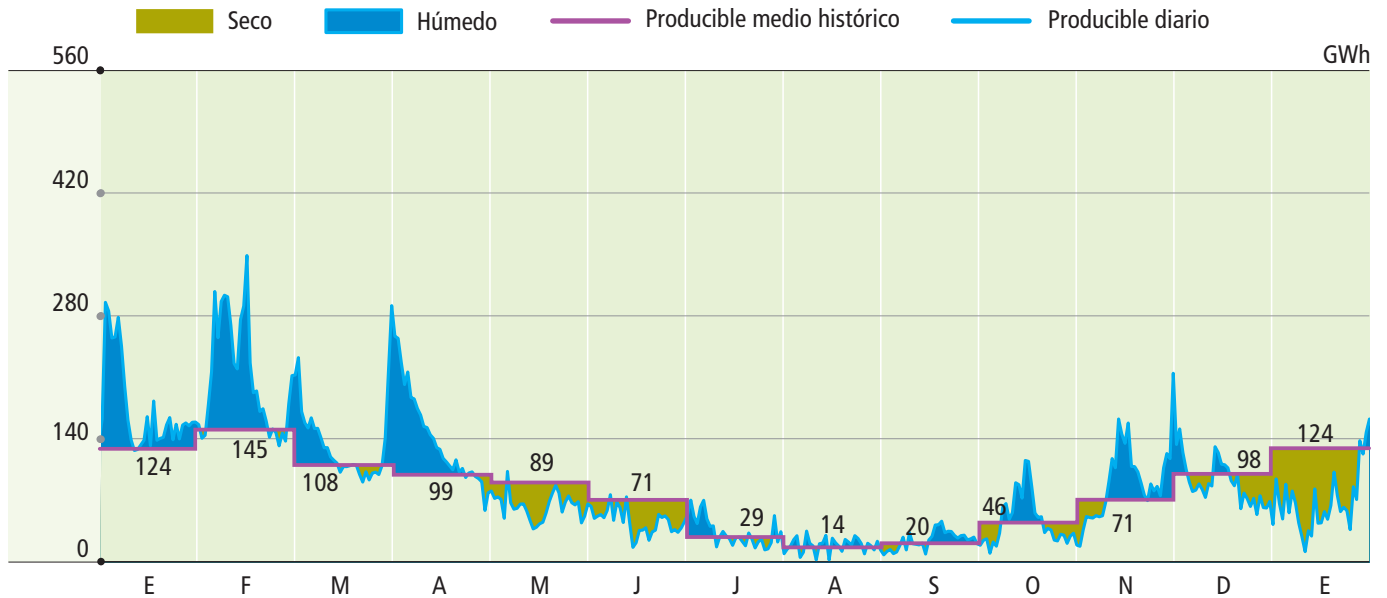


5.2 Desglose de la producción hidroeléctrica





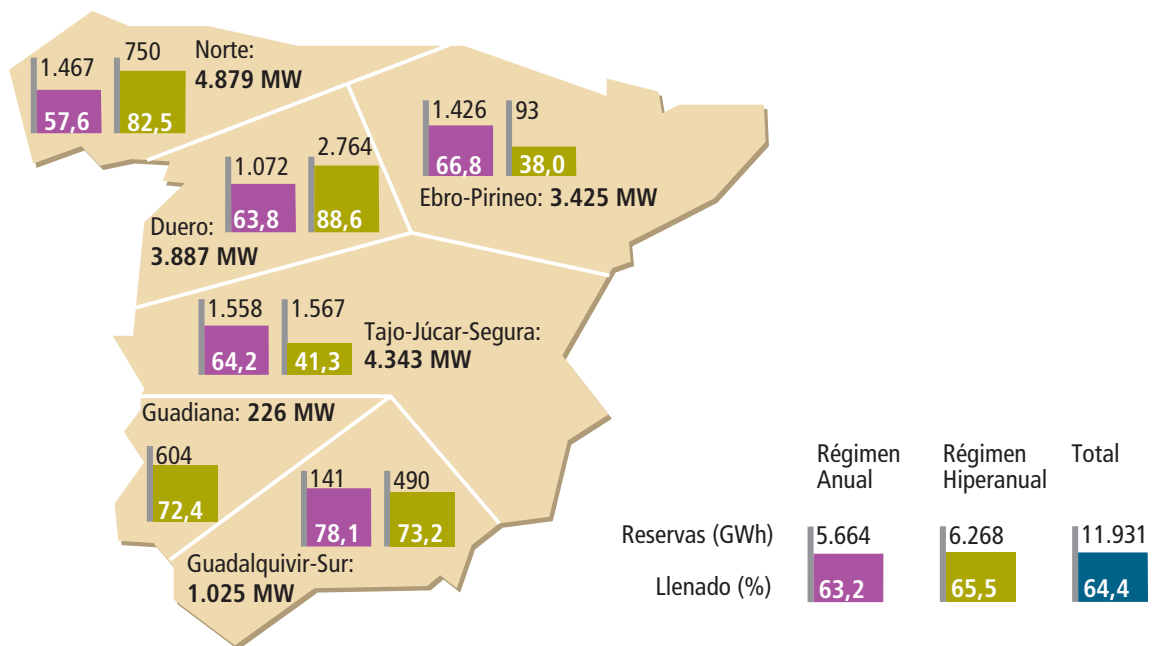
5.3 Producibles hidroeléctrico diario



5.4 Producibles hidroeléctrico

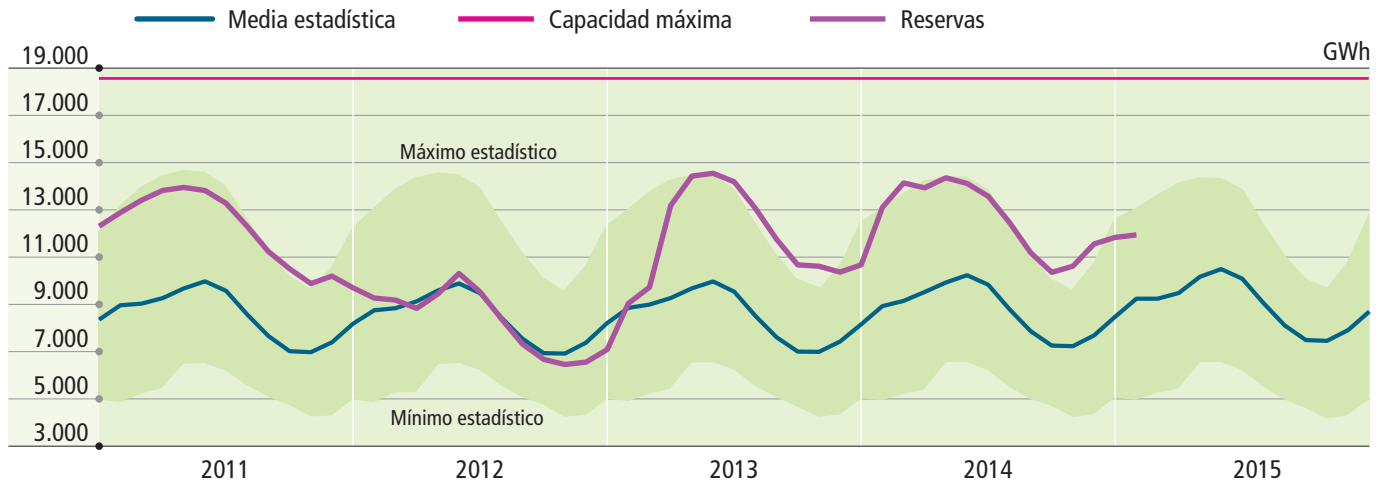
	Enero 2015	Acumulado Año	Año móvil
Producibles hidroeléctrico (GWh)	2.121	2.121	29.158
Índice de producible	0,55	0,55	1,05
Probabilidad de ser superado (%)	80,3	80,3	39,3

5.5 Potencia instalada y reservas hidroeléctricas a 31 de enero por cuencas hidrográficas

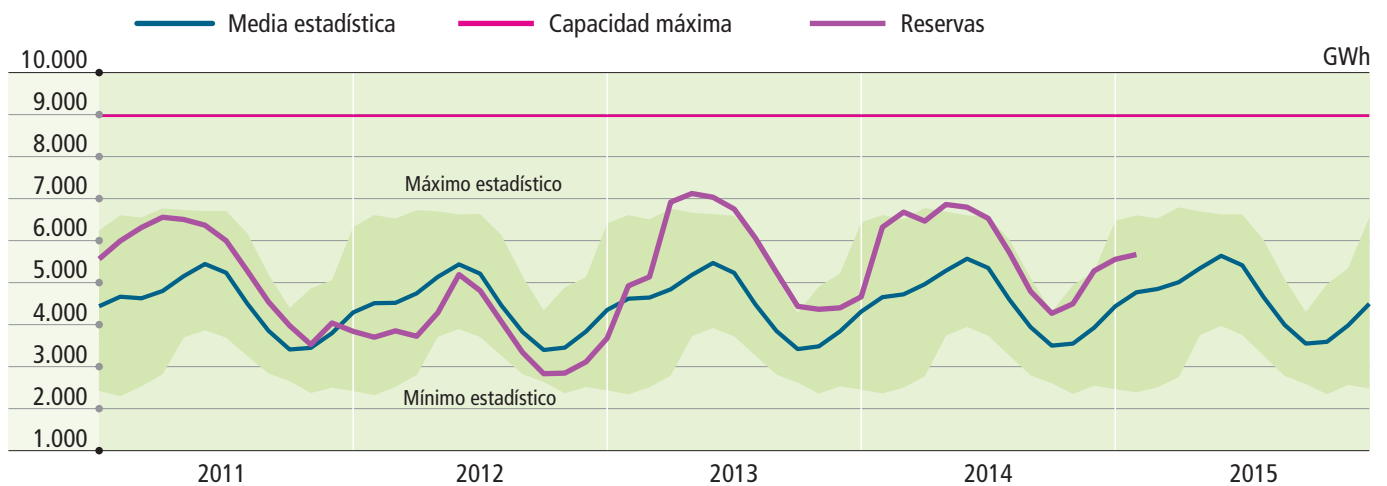




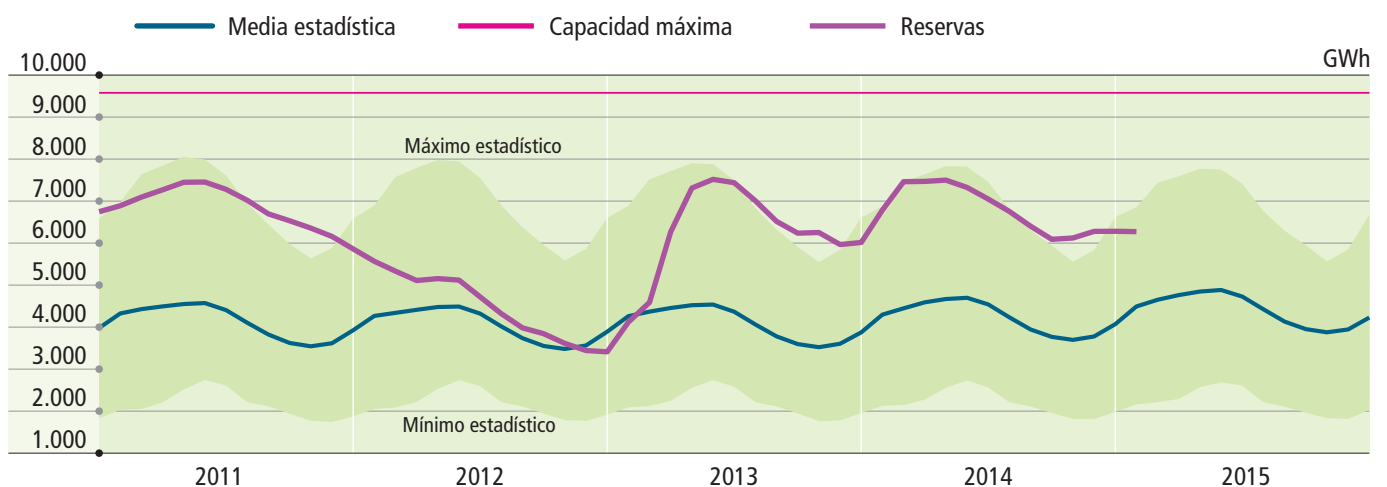
5.6 Evolución de las reservas hidroeléctricas totales



5.7 Evolución de las reservas hidroeléctricas en embalses de régimen anual



5.8 Evolución de las reservas hidroeléctricas en embalses de régimen hiperanual

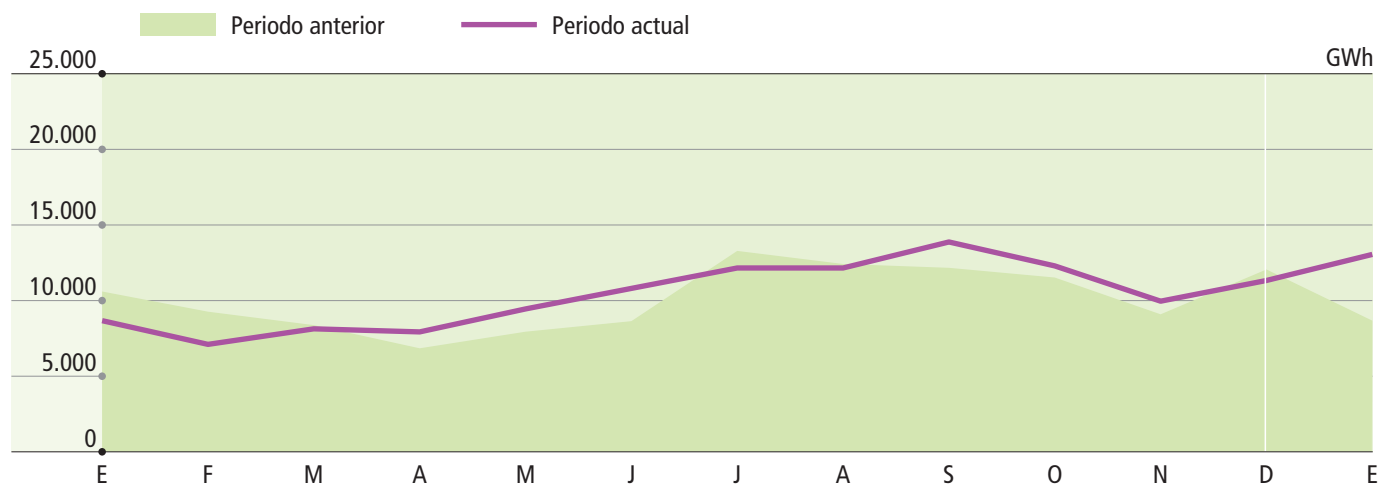


6. Producción térmica ⁽¹⁾



(1) Datos correspondientes a la producción nuclear, carbón, fuel + gas y ciclo combinado.

6.1 Evolución de la producción térmica



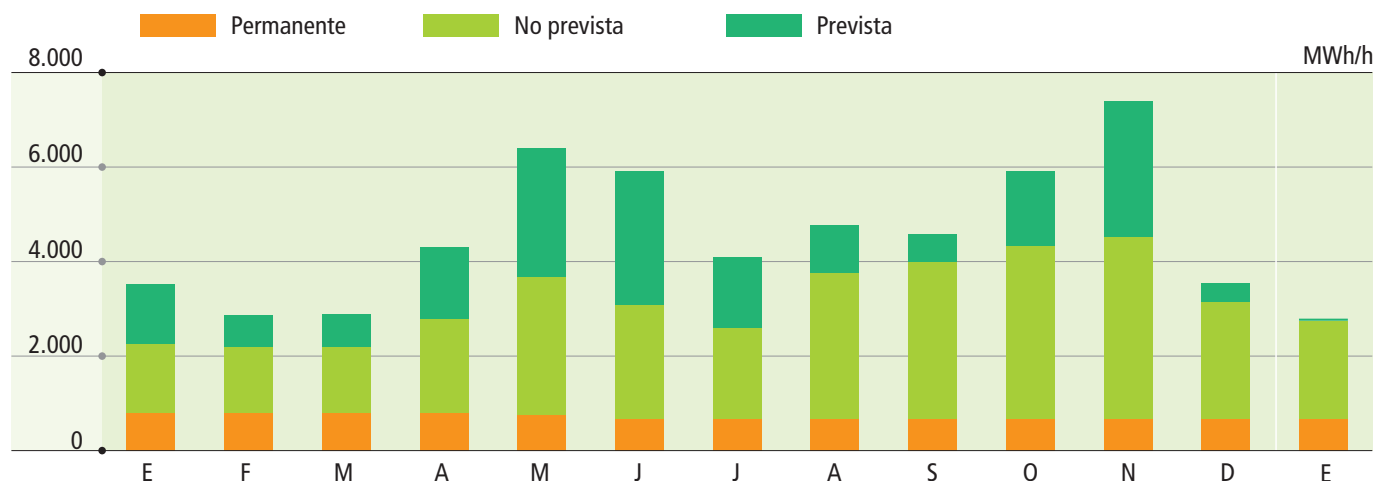
6.2 Producción bruta por tecnología

	Potencia MW	Enero 2015		Enero 2015		Año móvil ⁽¹⁾	
		GWh	% 15/14	GWh	% 15/14	GWh	% 14/13
Nuclear	7.866	5.476	15,5	5.476	15,5	58.110	2,4
Carbón	10.972	5.261	130,9	5.261	130,9	47.047	20,6
Fuel + gas	520	0	-	0	-	0	-
Ciclo combinado ⁽²⁾	25.353	2.275	41,3	2.275	41,3	22.598	-5,9
Producción térmica	44.710	13.013	50,8	13.013	50,8	127.755	6,6

(1) Año móvil: valor acumulado en los últimos 365 días o 366 días en años bisiestos.

(2) Incluye funcionamiento en ciclo abierto.

6.3 Indisponibilidad media horaria mensual





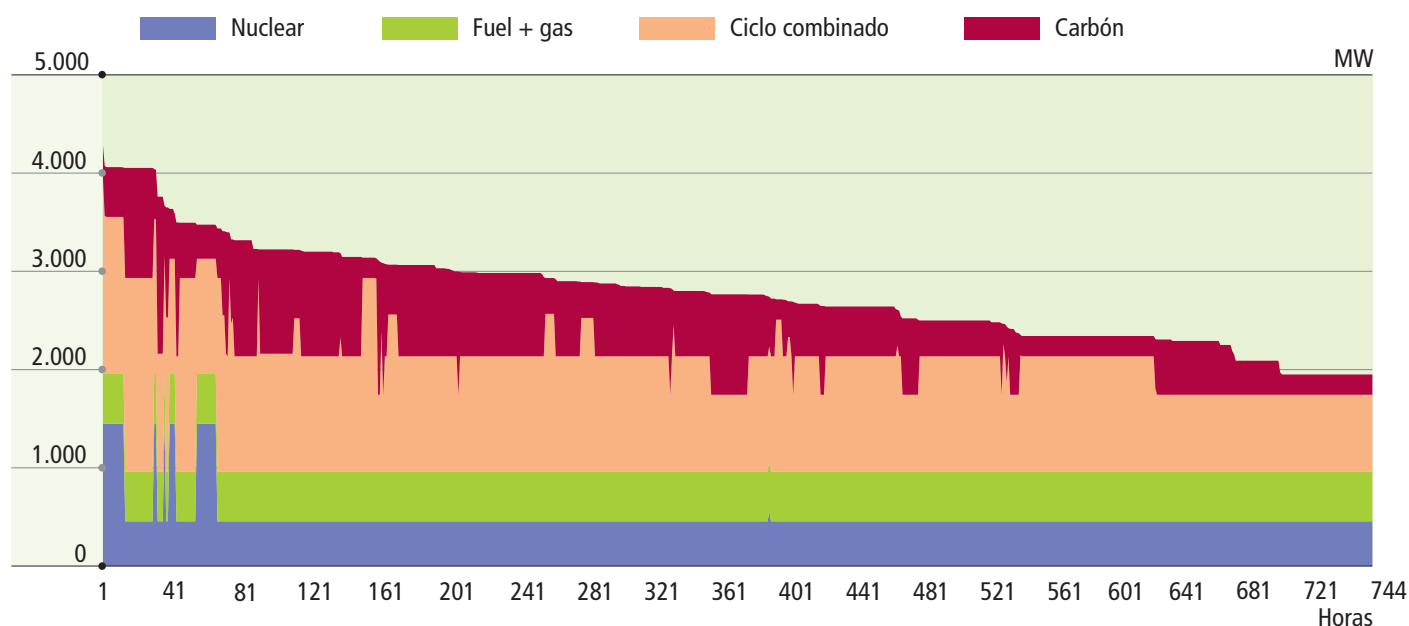
6.4 Comportamiento del equipo térmico

Disponibilidad (%)	ENERO 2015				Disponibilidad (%)	ACUMULADO AÑO		
	Permanente	Indisponibilidad (%)		Permanente		Indisponibilidad (%)		
		No Prevista	Prevista			No Prevista	Prevista	
Nuclear	93,4	6,0	0,6	0,0	93,4	6,0	0,6	0,0
Carbón	94,2	2,0	3,8	0,0	94,2	2,0	3,8	0,0
Fuel / gas	0,0	0,0	100,0	0,0	0,0	0,0	100,0	0,0
Ciclo combinado	95,4	0,0	4,6	0,1	95,4	0,0	4,6	0,1
Total	93,7	1,5	4,8	0,0	93,7	1,5	4,8	0,0

6.5 Potencias máximas indisponibles por tipo de indisponibilidad

	Fecha	Tipo indisponibilidad (MW)			Total	Demanda (MWh)	Indisponib./ Potencia neta térmica (%)
		Permanente	No prevista	Prevista			
Enero:							
Indisponibilidad máxima no prevista	20/01/2015 (00-01 h)	661	3.613	0	4.274	28.815	9,8
Indisponibilidad en la punta de demanda	20/01/2015 (20-21 h)	661	3.393	0	4.055	40.351	9,3
Indisponibilidad máxima total	20/01/2015 (00-01 h)	661	3.613	0	4.274	28.815	9,8
Año:							
Indisponibilidad máxima no prevista	20/01/2015 (00-01 h)	661	3.613	0	4.274	28.815	9,8
Indisponibilidad en la punta de demanda	20/01/2015 (20-21 h)	661	3.393	0	4.055	40.351	9,3
Indisponibilidad máxima total	20/01/2015 (00-01 h)	661	3.613	0	4.274	28.815	9,8
Históricos:							
Indisponibilidad máxima no prevista	28/11/2009 (11-12 h)	748	7.818	944	9.510	29.476	21,6
Indisponibilidad en la punta de demanda	17/12/2007 (19-20 h)	547	1.905	488	2.940	44.876	6,8
Indisponibilidad máxima total	12/11/2007 (09-10 h)	1.079	5.046	6.399	12.524	35.092	28,6

6.6 Curva monótona de indisponibilidad del equipo térmico

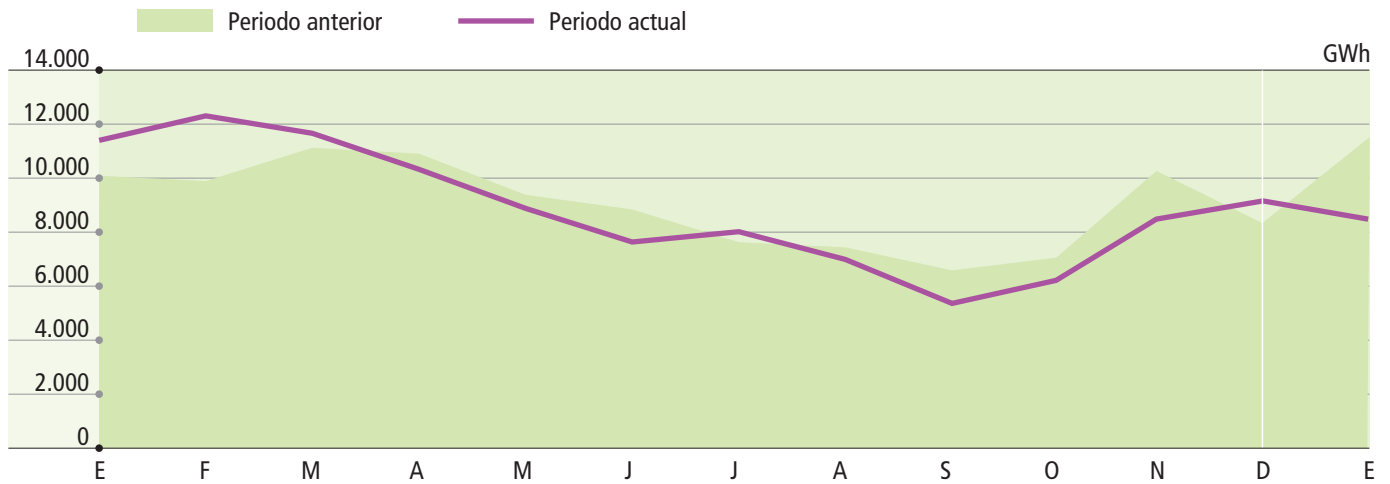


7. Producción energía renovable ⁽¹⁾

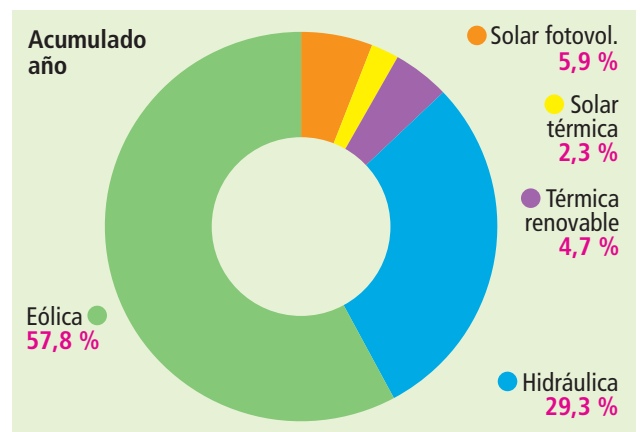
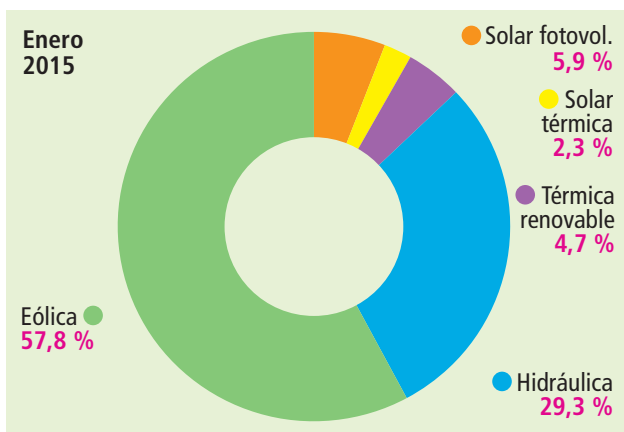


(1) Incluye eólica, hidráulica convencional, resto de hidráulica, solar fotovoltaica, solar térmica y térmica renovable. No incluye la generación bombeo.

7.1 Evolución de la energía renovable



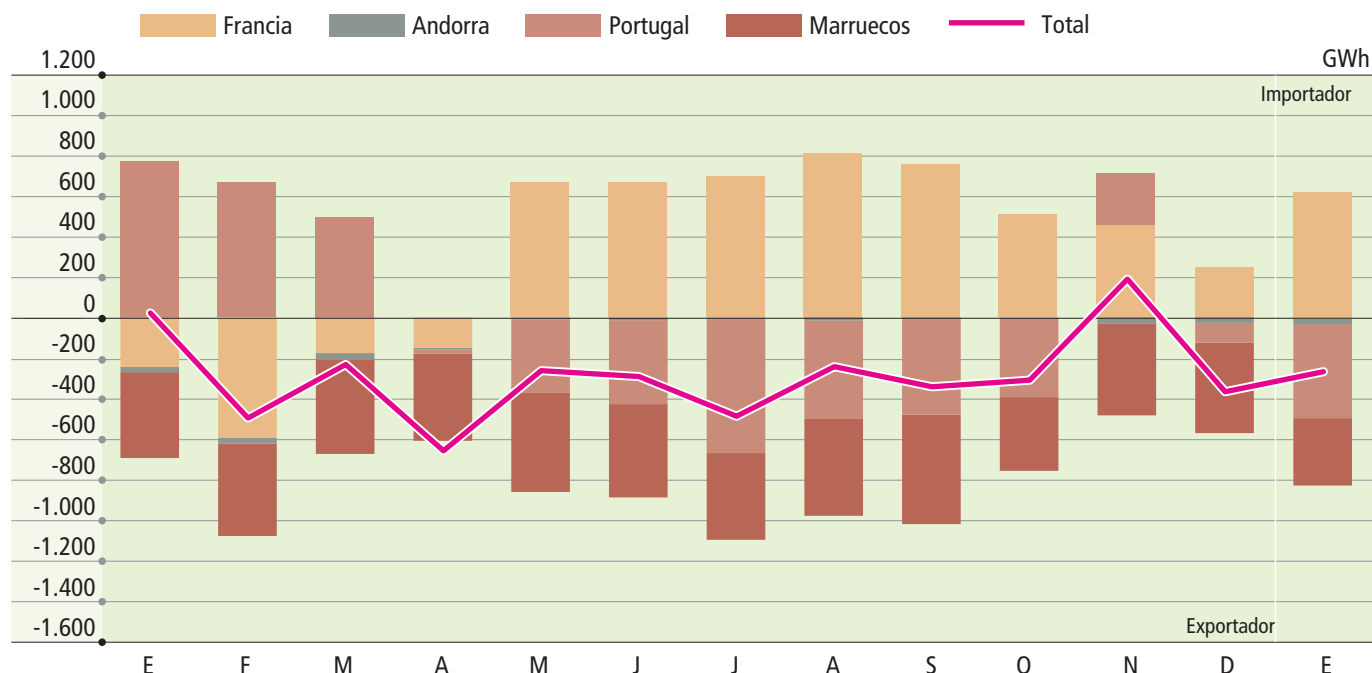
7.2 Estructura de la generación de energía renovable



8. Intercambios internacionales



8.1 Saldo físico de intercambios por frontera



8.2 Intercambios internacionales programados por tipo de transacción e interconexión (GWh)

	Mercados (MD+MI) + Contratos bilaterales		Servicios transfronterizos de balance ⁽¹⁾		Acciones Coordinadas de balance		Intercambios de Apoyo		Total		Saldo
	Import.	Export.	Import.	Export.	Import.	Export.	Import.	Export.	Import.	Export.	
Francia ⁽¹⁾	758	134	4	6	-	-	-	-	762	140	622
Portugal	114	603	4	13	-	-	-	-	118	616	-498
Andorra	-	28	-	-	-	-	-	-	0	28	-28
Marruecos	-	351	-	-	-	-	-	-	0	351	-351
Total	872	1.117	8	19	0	0	0	0	881	1.136	-255

Desde el 13 de mayo de 2014 quedan totalmente acoplados los mercados del Suroeste y del Noroeste de Europa (SWE y NWE, respectivamente). Desde ese día el intercambio con Francia pasa en el horizonte diario a ser asignado de forma implícita mediante el sistema de acoplamiento de mercados, PCR, en sustitución de las subastas explícitas diarias coordinadas aplicadas desde 2006. Se siguen manteniendo en la frontera con Francia las subastas para el resto de horizontes.

(1) Desde junio de 2014 funcionan los servicios transfronterizos de balance en la región Suroeste de Europa (SWE), que usan la capacidad de intercambio entre sistemas que queda vacante tras el ajuste de los programas de intercambios comerciales en el horizonte intradiario.

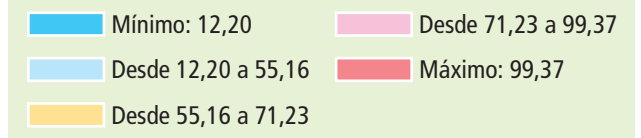
9. Mercado eléctrico



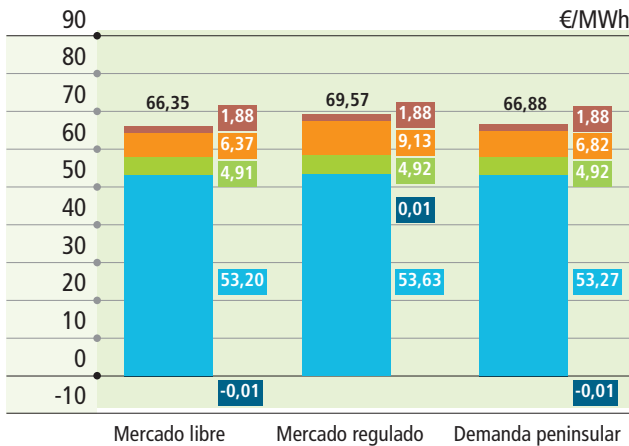
9.1 Precio final del mercado de producción (€/MWh)

Día	H1	H2	H3	H4	H5	H6	H7	H8	H9	H10	H11	H12	H13	H14	H15	H16	H17	H18	H19	H20	H21	H22	H23	H24
J 1	61,38	60,79	60,74	55,87	52,85	50,81	49,36	49,53	47,05	52,46	56,81	57,30	57,26	59,15	59,12	56,76	58,25	61,74	71,61	71,64	72,99	71,18	67,68	61,72
V 2	60,49	55,41	52,13	52,52	50,81	52,24	56,62	65,98	68,77	69,40	74,71	72,42	73,01	69,58	69,04	69,24	68,73	70,93	81,22	82,07	81,91	76,78	73,64	69,61
S 3	63,06	60,03	56,01	54,99	53,17	54,43	56,65	60,71	65,66	67,16	68,03	66,30	66,45	65,85	65,51	60,40	59,72	64,32	69,04	69,64	69,91	70,23	67,42	65,09
D 4	51,43	47,04	45,79	45,78	45,00	44,91	45,91	45,80	49,09	52,84	57,59	56,84	54,49	56,70	55,98	49,52	49,63	58,61	69,67	72,32	72,96	73,96	71,11	67,38
L 5	67,32	61,89	58,20	57,72	56,42	58,10	68,45	71,48	76,35	77,84	80,56	79,63	77,94	72,04	69,95	69,55	69,92	78,57	88,11	90,47	87,81	81,02	78,06	70,25
M 6	68,39	61,92	57,96	55,15	52,09	51,71	55,07	61,96	65,44	71,70	78,03	74,69	71,71	65,93	64,44	62,91	64,04	69,98	77,53	80,14	80,63	76,74	71,18	70,58
X 7	64,28	61,83	60,37	60,50	58,51	61,06	68,74	73,67	81,86	91,53	99,37	94,00	84,04	79,67	75,37	74,75	75,35	77,72	89,83	94,14	89,99	84,85	76,01	73,18
J 8	71,35	69,16	66,91	62,87	62,19	65,43	68,57	74,03	80,76	85,37	90,00	88,20	84,26	78,53	75,52	75,23	76,39	78,70	89,66	92,99	89,06	82,68	75,10	71,37
V 9	65,67	59,48	58,28	57,36	57,15	58,56	67,19	74,00	80,12	84,26	91,19	88,81	84,43	79,51	75,32	75,64	78,43	79,96	87,30	87,83	85,88	80,21	76,30	70,29
S 10	58,33	56,84	53,91	53,17	52,96	54,05	56,00	62,69	69,91	72,58	74,87	73,25	72,05	71,76	70,57	67,41	66,19	69,54	75,24	76,28	76,02	75,57	68,51	59,54
D 11	56,73	51,80	50,79	50,52	47,36	46,29	47,54	48,48	50,02	54,09	53,61	52,31	50,46	52,12	52,28	49,57	49,67	53,30	75,47	78,11	79,93	80,05	75,53	68,14
L 12	58,18	56,10	51,81	50,49	50,16	51,79	57,74	69,11	74,12	80,28	84,54	85,84	81,72	75,02	72,61	71,85	73,03	74,61	83,01	86,63	85,47	79,48	67,13	60,72
M 13	53,66	50,90	49,66	48,35	47,55	48,43	52,81	64,38	72,38	76,64	82,37	80,65	77,07	72,50	67,72	67,89	71,31	73,92	85,15	87,46	86,18	78,97	75,37	65,37
X 14	58,06	53,02	52,67	52,04	51,43	56,06	68,96	75,08	82,43	90,74	97,16	93,69	85,14	78,19	74,29	73,91	75,42	77,92	86,87	87,61	85,76	78,10	68,09	57,54
J 15	47,10	43,77	42,39	41,28	39,47	40,31	45,04	55,19	68,36	74,73	78,17	76,62	69,10	56,25	52,67	52,12	56,12	64,07	77,76	79,20	78,27	68,64	54,92	51,84
V 16	44,05	42,24	41,68	40,97	41,62	44,03	49,44	65,23	76,93	84,77	88,60	84,83	77,54	69,56	59,55	57,71	65,02	69,96	81,03	83,29	80,88	74,22	66,95	56,95
S 17	47,64	45,53	44,66	44,79	43,94	45,19	46,51	50,93	57,41	66,80	71,33	71,40	69,76	65,87	56,50	49,20	48,79	52,87	69,67	73,42	71,39	68,02	54,97	50,76
D 18	50,34	47,19	41,66	39,75	38,54	40,04	40,61	43,74	46,35	51,14	54,07	62,26	59,69	63,47	63,26	56,77	56,08	55,18	67,23	72,43	71,81	70,88	65,77	56,77
L 19	51,56	46,83	44,43	40,66	38,84	42,97	49,22	60,07	68,44	75,83	78,71	78,36	73,26	67,49	61,22	61,01	66,70	72,76	85,49	87,73	86,68	81,20	73,53	68,13
M 20	55,46	51,77	50,95	49,03	48,25	50,62	54,88	69,35	79,04	82,15	91,79	89,47	84,81	79,35	77,26	77,18	77,96	82,23	88,47	89,36	88,15	83,15	76,51	69,90
X 21	68,32	57,56	55,63	52,80	50,93	52,18	54,77	67,09	74,65	76,66	81,95	78,84	73,50	65,24	59,72	59,76	59,88	69,03	78,88	77,48	74,26	63,43	58,92	53,27
J 22	48,25	46,33	44,75	41,62	40,83	41,09	47,03	51,64	69,16	72,28	77,55	76,01	69,74	65,25	59,77	59,65	63,18	71,78	82,40	82,33	81,17	76,27	68,44	60,45
V 23	51,64	49,63	47,09	45,76	42,33	45,26	51,09	64,17	74,96	78,47	83,73	82,63	77,92	70,60	60,16	59,09	63,65	70,90	79,85	81,92	80,16	75,06	69,82	60,37
S 24	55,52	53,35	50,89	45,91	44,64	44,50	48,36	51,04	50,27	59,01	63,73	63,91	62,27	59,49	52,76	50,48	48,07	52,04	64,44	68,93	68,62	68,09	60,57	56,64
D 25	52,29	44,42	38,72	39,85	37,09	39,15	42,31	40,12	44,18	49,70	49,78	48,67	48,92	48,81	47,15	45,10	45,90	49,60	67,15	74,60	75,33	73,36	66,89	60,19
L 26	51,48	47,45	44,42	44,42	44,35	46,44	53,60	67,19	75,82	79,73	83,46	83,71	81,17	75,70	71,94	70,90	72,70	76,15	86,19	88,32	86,37	81,24	74,22	68,09
M 27	59,18	51,37	48,53	47,19	46,97	47,58	53,97	68,52	76,66	80,73	85,83	82,57	78,20	70,85	63,94	60,52	65,12	69,19	80,16	82,77	80,76	75,03	67,82	55,71
X 28	49,86	50,19	47,01	46,80	47,08	46,93	52,21	68,25	78,22	81,49	88,07	86,28	83,28	76,03	70,51	69,02	70,73	74,58	86,41	86,82	85,46	77,27	69,15	59,54
J 29	53,22	49,47	46,46	45,52	44,53	44,94	52,03	55,77	65,24	71,52	78,31	72,57	65,46	52,98	48,88	47,73	48,88	50,89	66,66	68,38	64,13	54,03	48,47	41,72
V 30	28,68	15,25	14,57	14,46	13,48	15,66	30,93	39,70	53,46	61,11	68,08	65,55	61,12	53,48	46,29	45,65	47,08	53,46	66,15	68,36	64,76	58,43	52,74	43,09
S 31	25,76	21,95	15,18	14,25	12,68	12,45	12,20	14,96	25,80	31,65	43,11	40,89	30,21	27,31	19,93	16,38	16,05	21,45	40,69	49,88	54,88	52,57	50,19	38,28

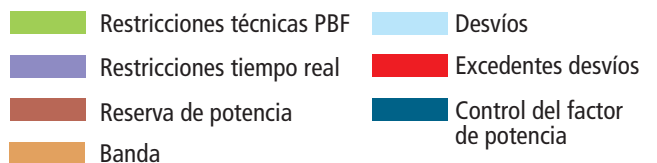
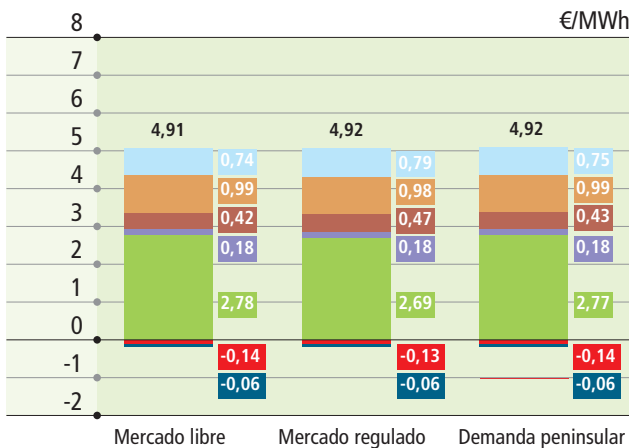
Percentiles del 33% de los valores registrados en el mes. Fuente CNMC



9.2 Precio final medio

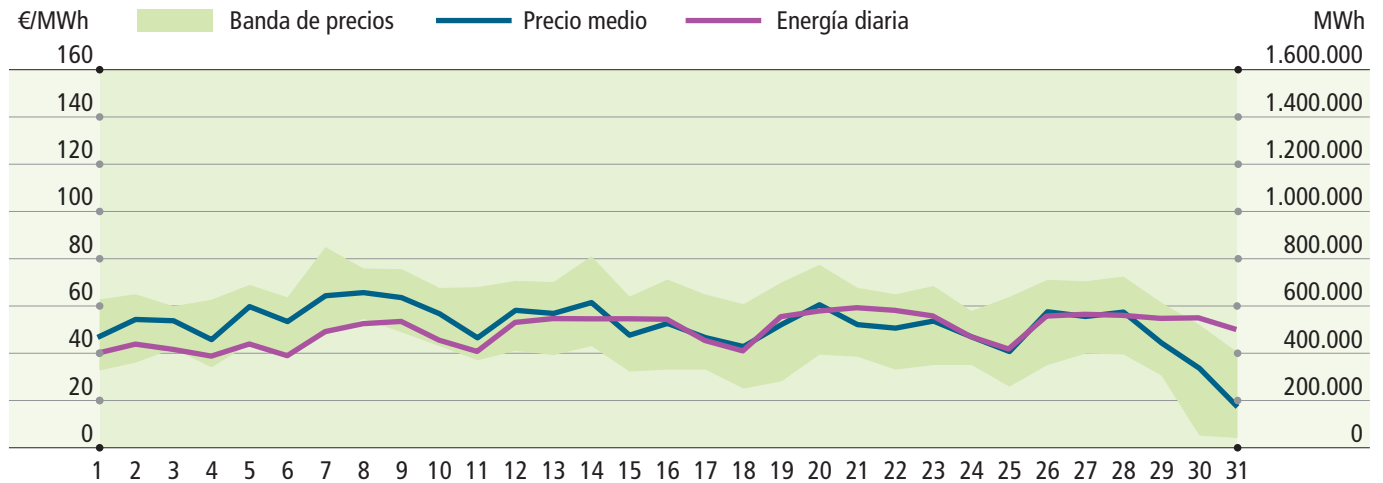


9.3 Repercusiones de los servicios de ajuste del OS en el precio final medio

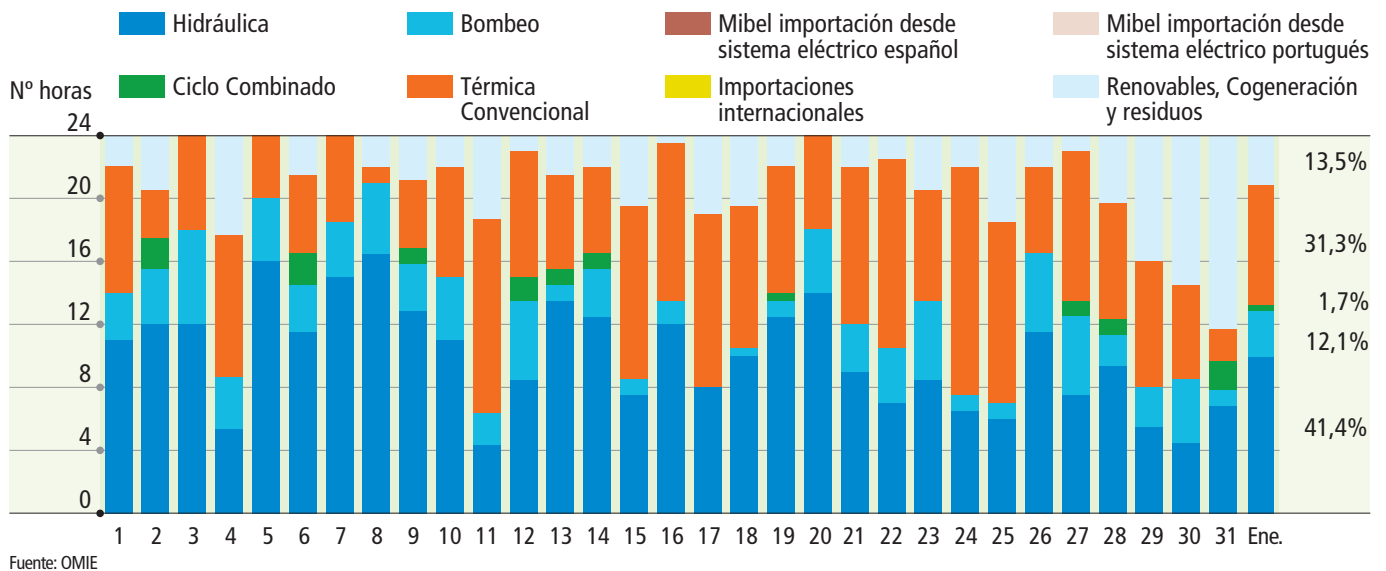




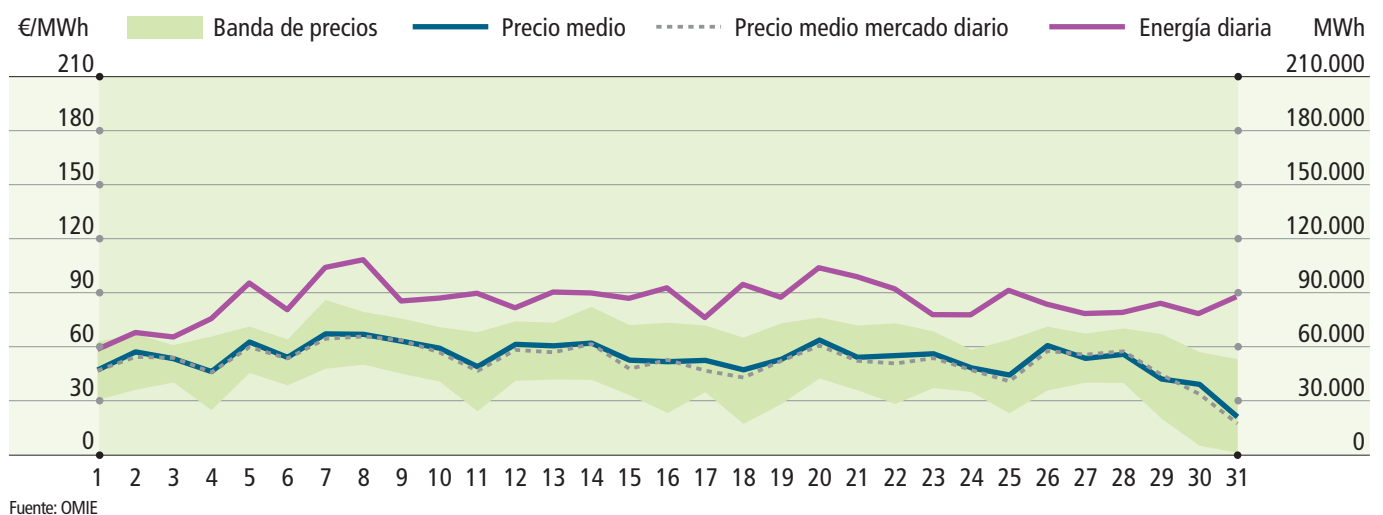
9.4 Mercado diario: precio y energía



9.5 Mercado diario: participación de cada tecnología en la fijación del precio marginal

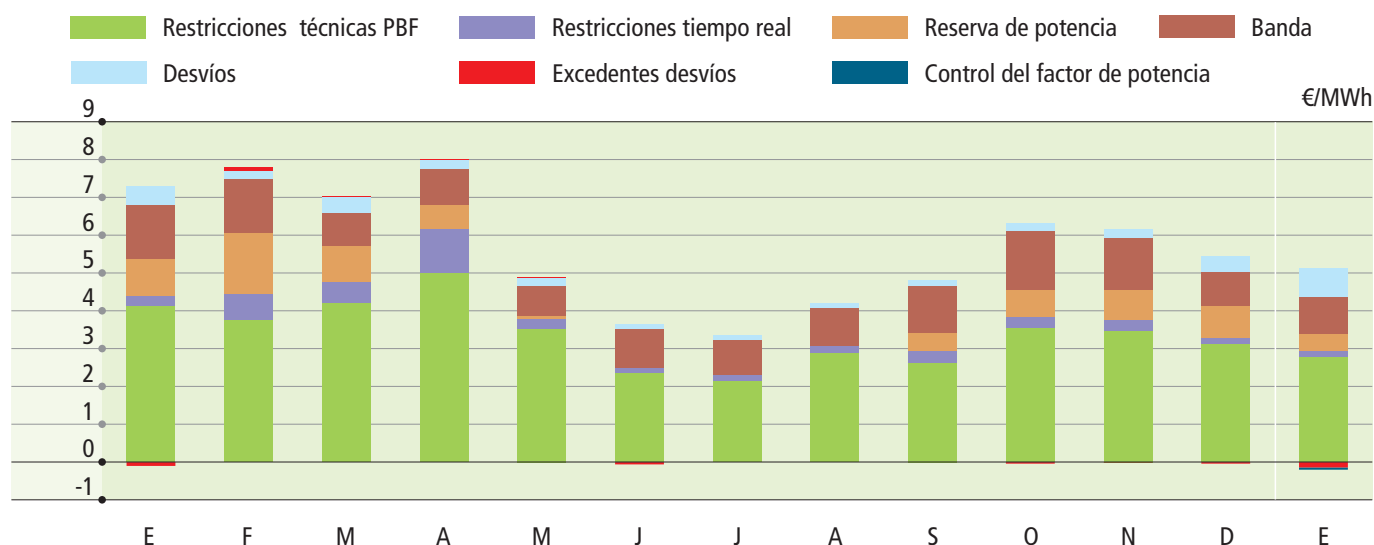


9.6 Mercado intradiario: precio y energía





9.7 Repercusión de las restricciones técnicas y los mercados de ajuste en el precio final medio



9.8 Energía y precios medios ponderados gestionados por el operador del sistema

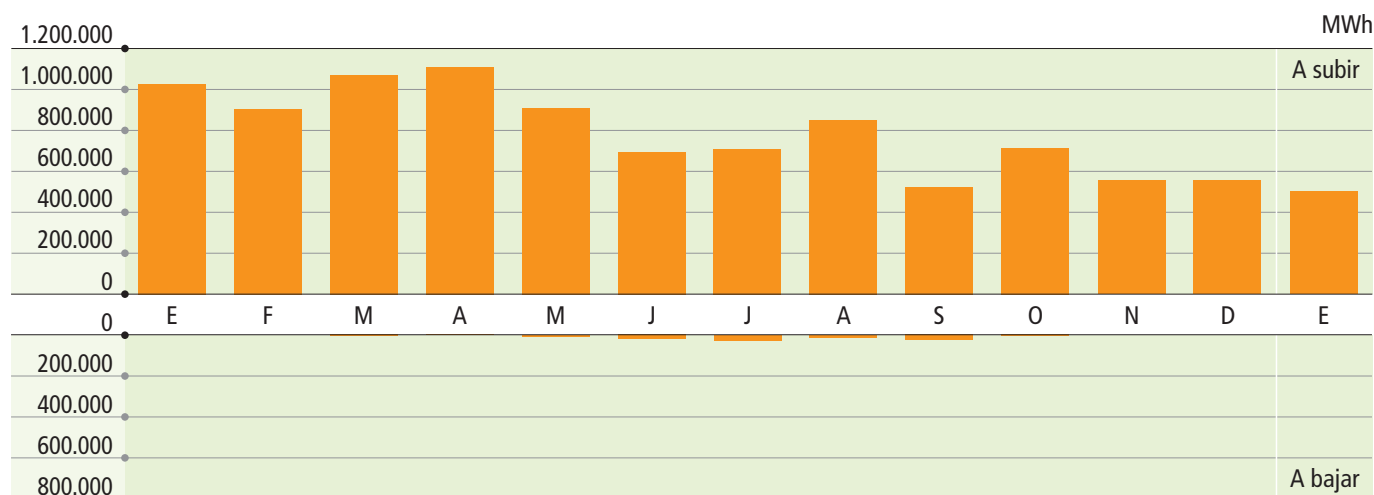
	Energía (MWh)		Precio (€/MWh)	
	a subir	a bajar	a subir	a bajar
Restricciones técnicas (PBF) ⁽¹⁾	501.545	0	173,92	-
Reserva de potencia adicional a subir ⁽²⁾	501.613	-	19,88	-
Banda de regulación secundaria ⁽³⁾	711	526	21,38	
Regulación secundaria	133.792	114.761	56,70	40,27
Regulación terciaria	388.398	155.822	67,45	30,47
Gestión de desvíos	464.229	89.176	65,65	40,28
Restricciones en tiempo real	41.026	115.055	121,24	30,31

(1) Energía incrementada o reducida en la fase 1 de solución de restricciones técnicas del PDBF (P.O.3.2).

(2) Volumen total mensual (MW). Precio horario medio (€/MWh).

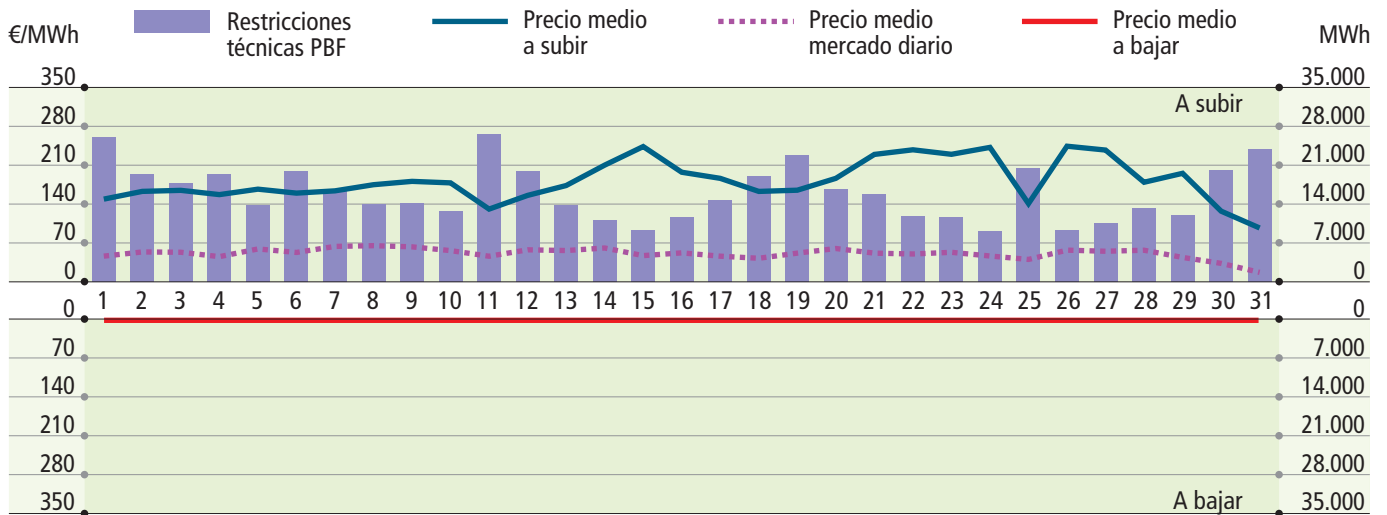
(3) Potencia horaria media (MW). Precio horario medio (€/MWh).

9.9 Energía programada por restricciones técnicas (Fase 1)

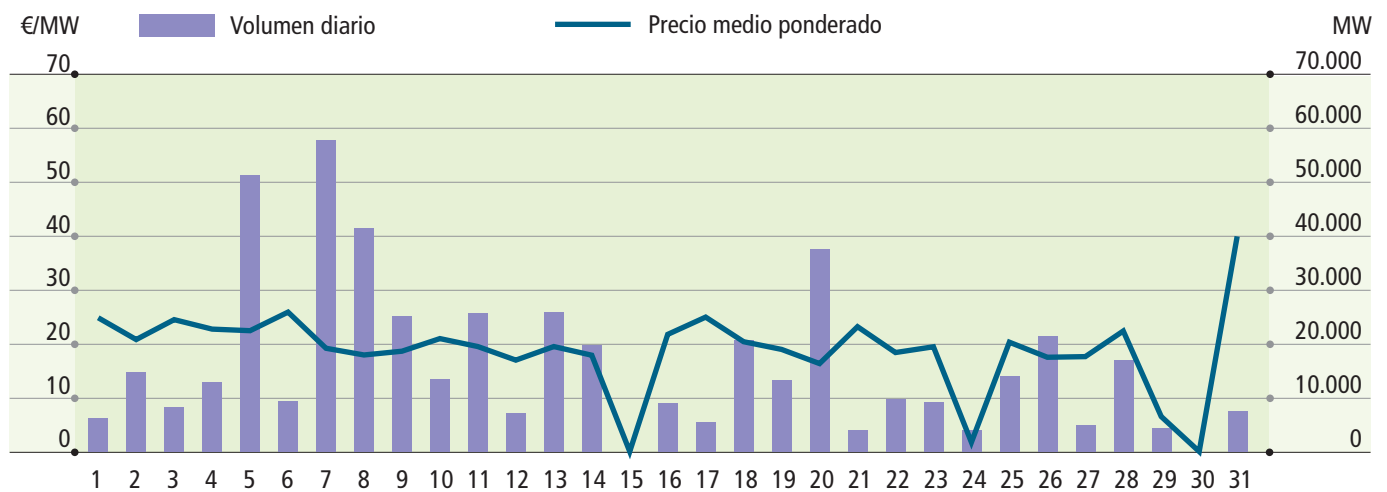




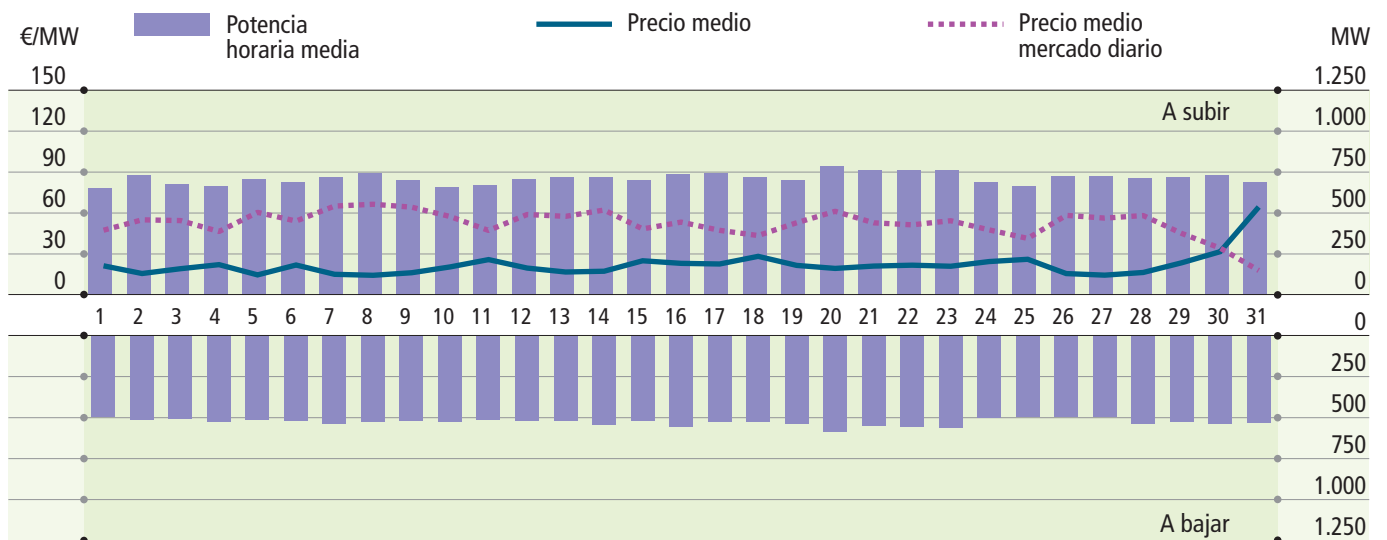
9.10 Solución de restricciones técnicas (Fase 1)



9.11 Reserva de potencia adicional a subir asignada

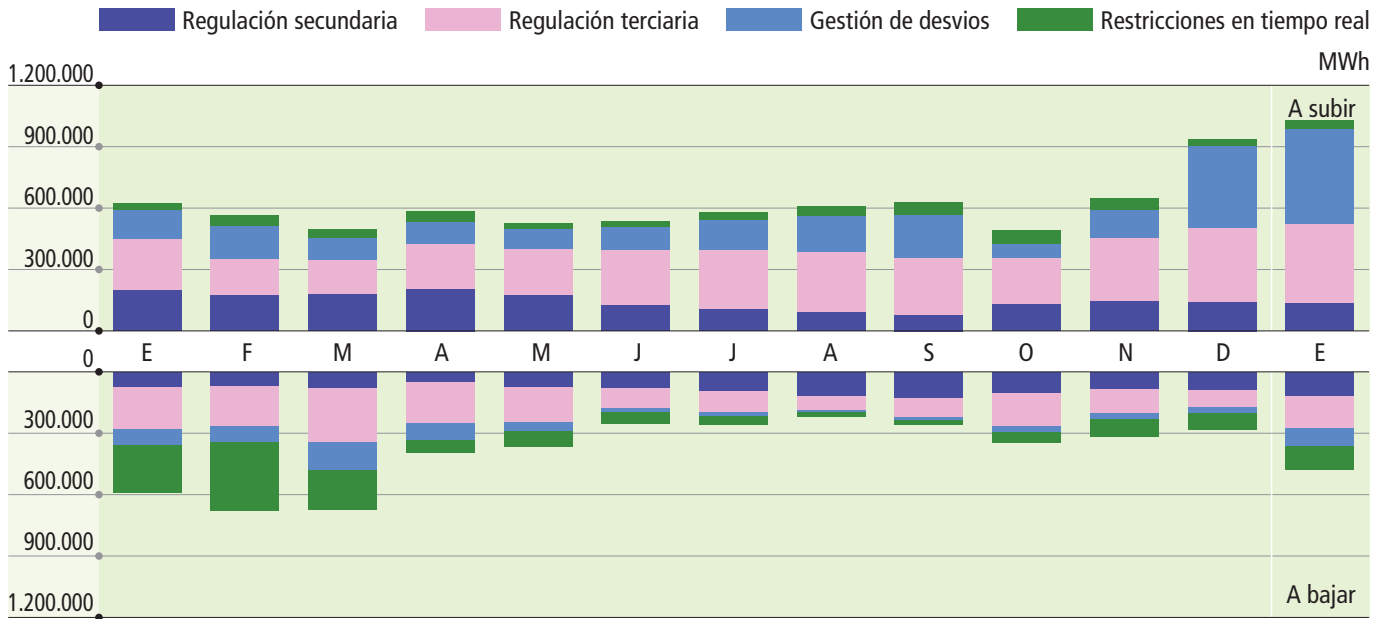


9.12 Banda de regulación secundaria

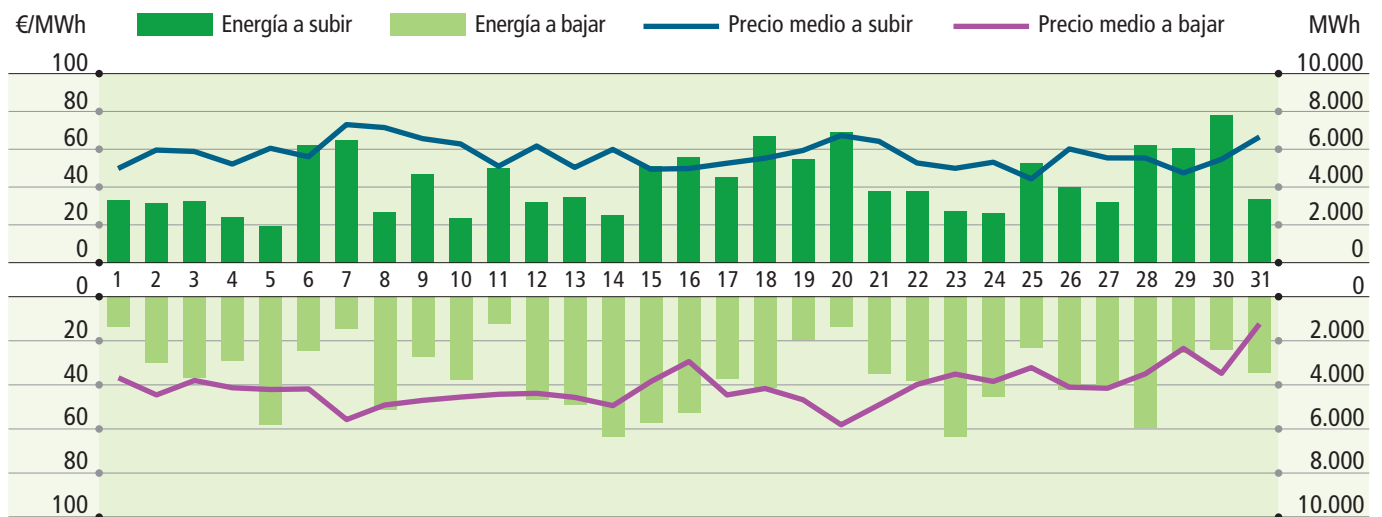




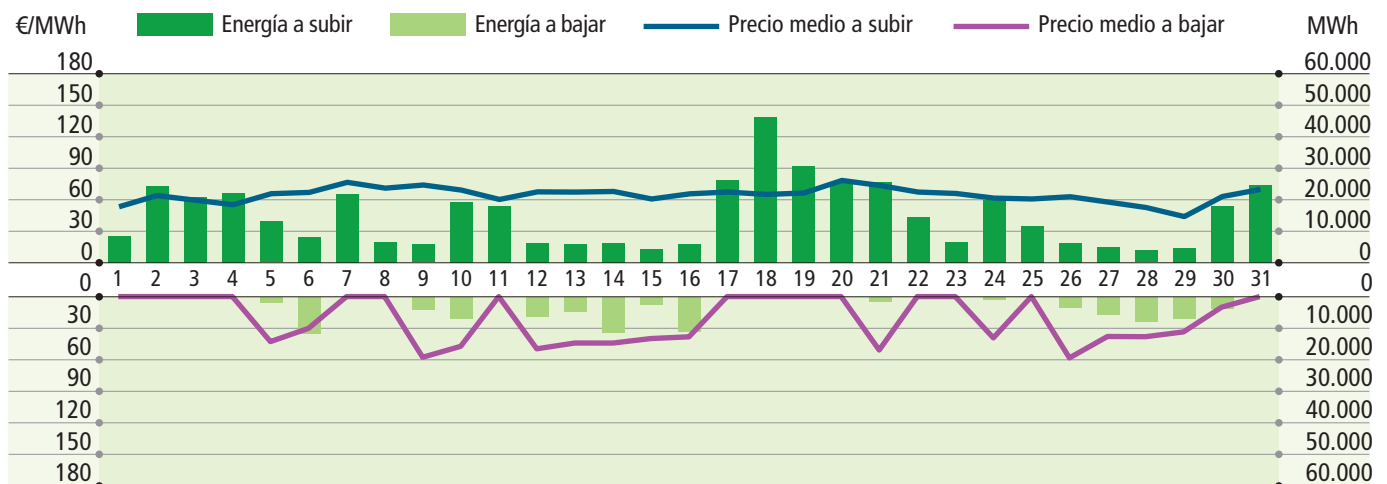
9.13 Energía gestionada en los mercados de ajuste



9.14 Regulación secundaria

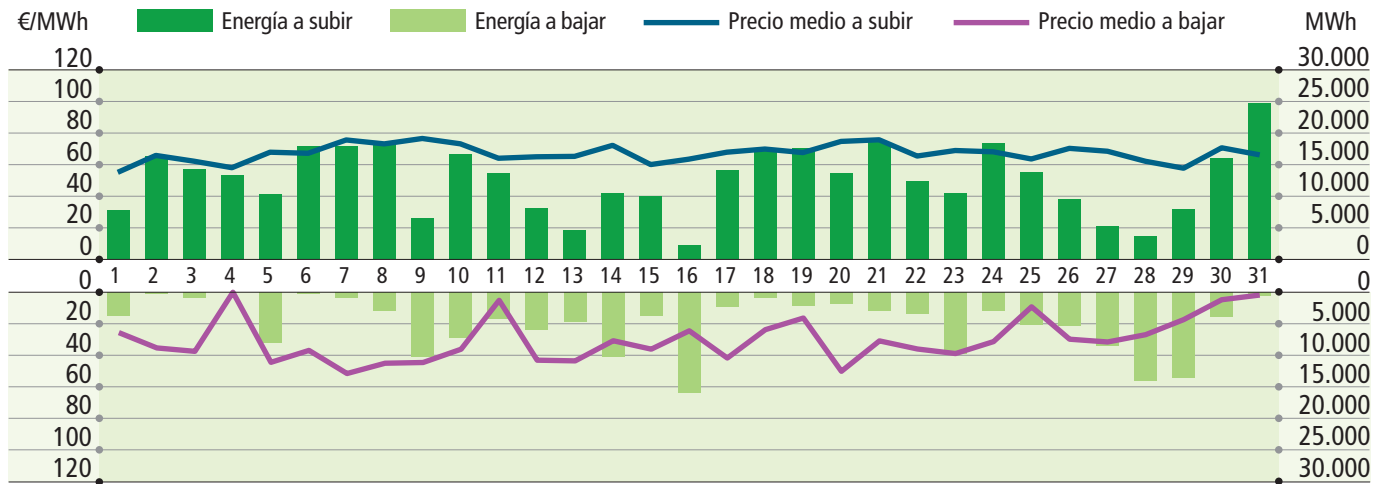


9.15 Gestión de desvíos

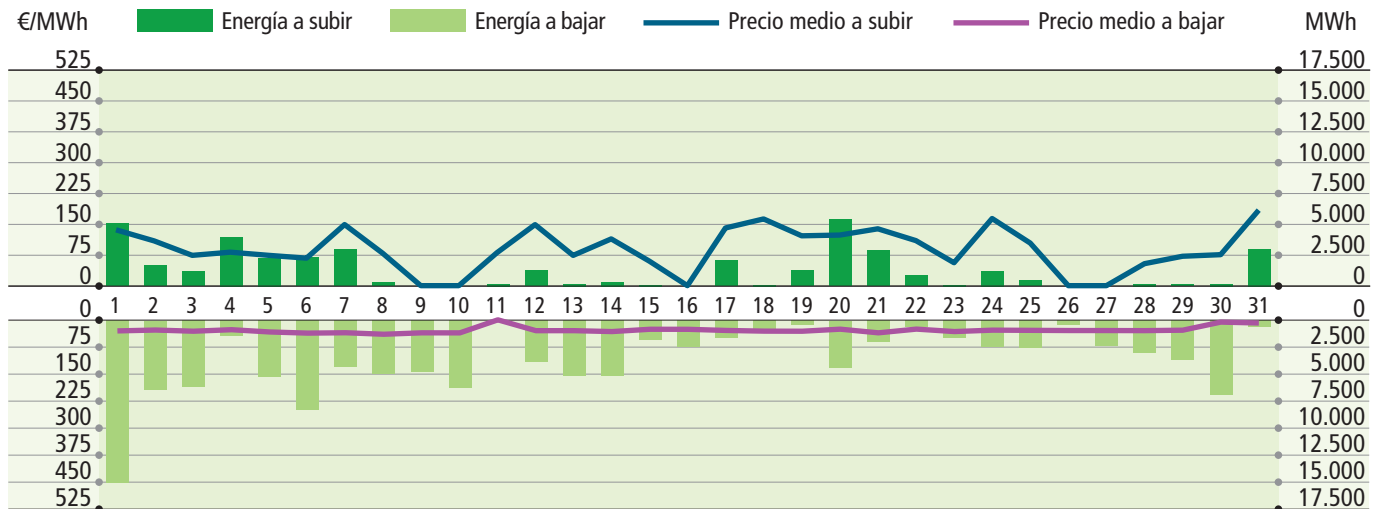




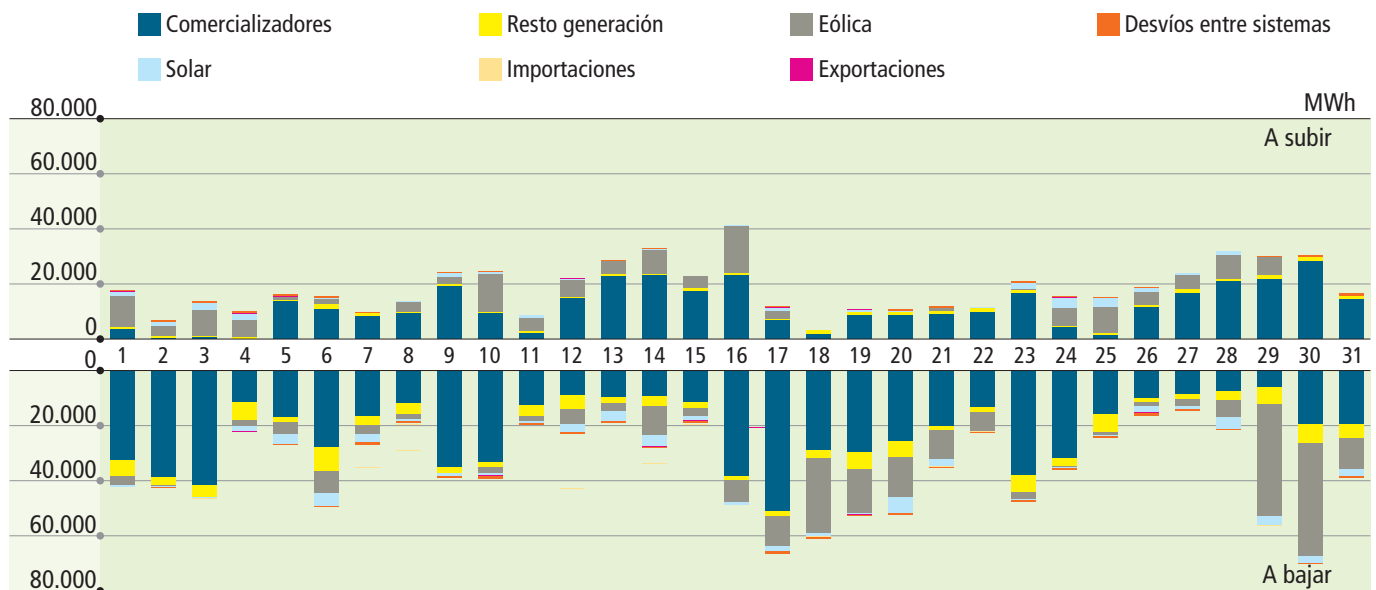
9.16 Regulación terciaria



9.17 Restricciones en tiempo real

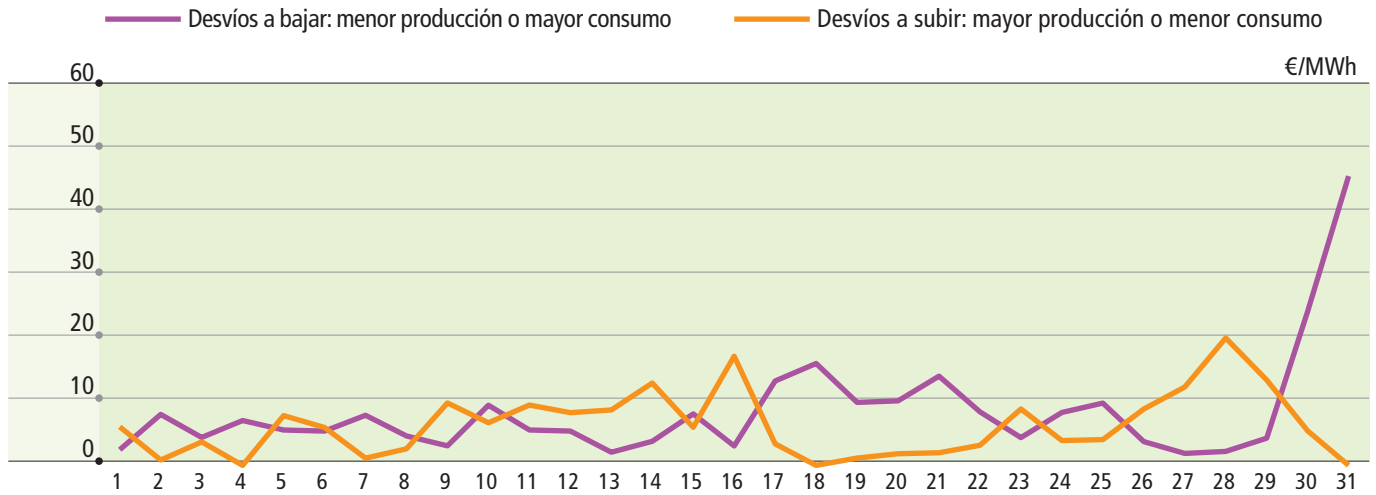


9.18 Desvíos netos medidos por tecnologías

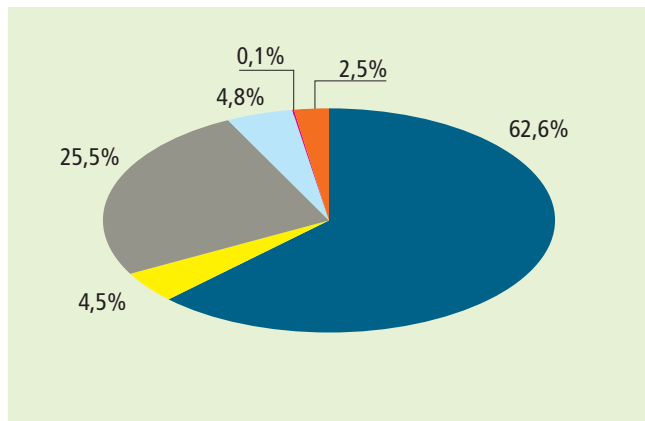




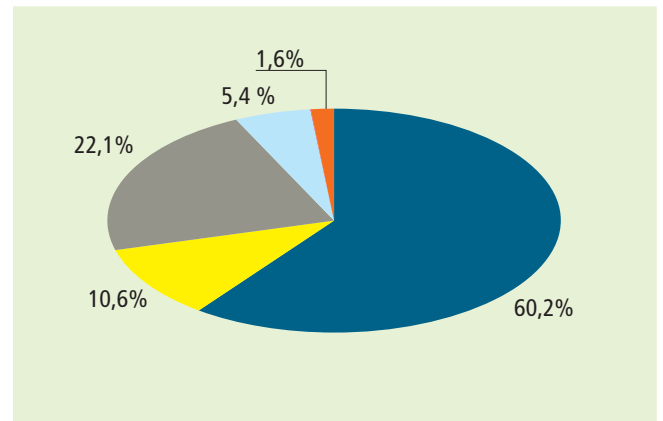
9.19 Coste medio de los desvíos



9.20 Desvío netos medidos a subir por tecnologías



Desvíos netos medidos a bajar por tecnologías



■ Comercializadores
 ■ Resto generación
 ■ Eólica
 ■ Solar
 ■ Importaciones
 ■ Exportaciones
 ■ Desvíos entre sistemas

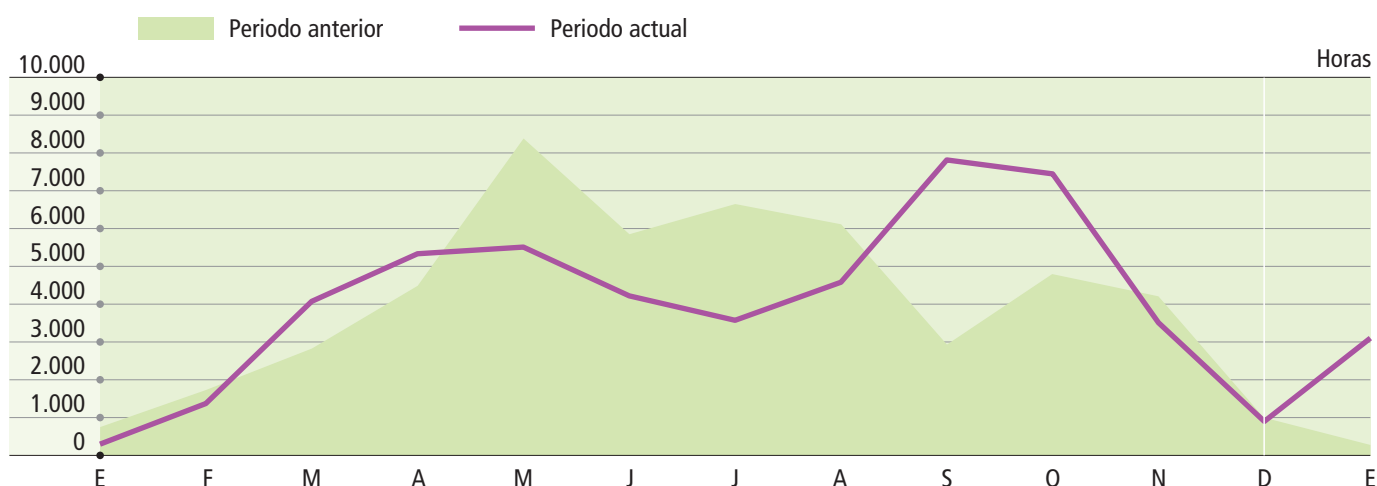
10. Gestión de la red de transporte



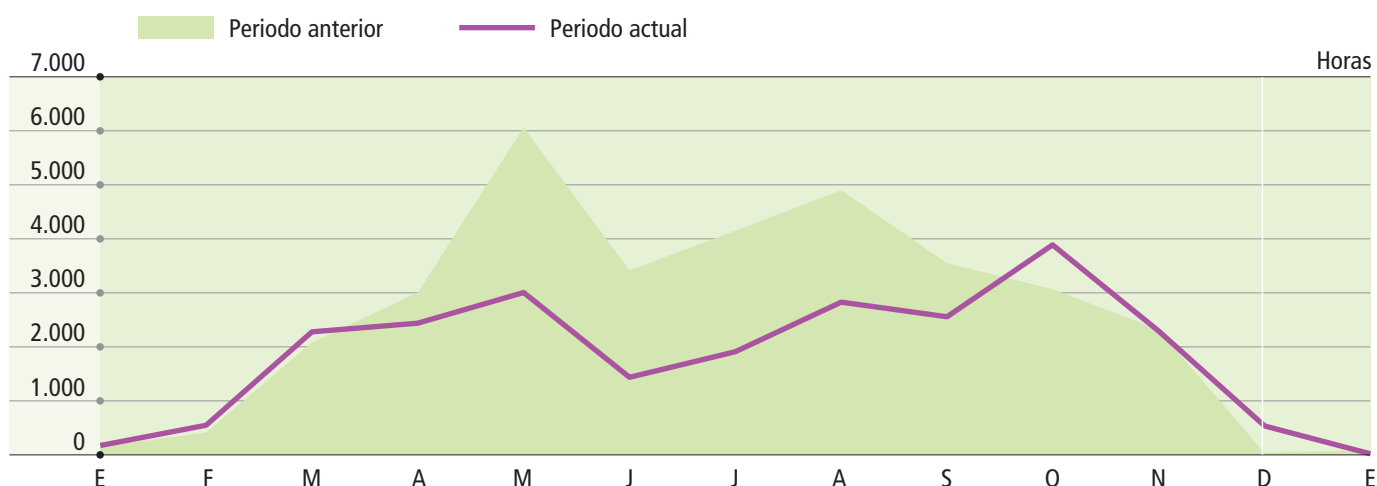
10.1 Instalaciones de la red de transporte

		400 kV	≤ 220 kV	Total
Líneas	Longitud (km)	21.039	18.097	39.135
Subestaciones	Posiciones	1.394	3.079	4.473
Transformación	Número de unidades	153	1	154
	Capacidad (MVA)	79.808	63	79.871
Reactancias	Número de unidades	45	52	97
	Capacidad (MVar)	6.500	3.214	9.714
Condensadores	Número de unidades	2	11	13
	Capacidad (MVar)	200	1.100	1.300
Cable submarino	Longitud (km)	29	236	265
Cable subterráneo	Longitud (km)	26	478	505

10.2 Descargos en líneas por mantenimiento



10.3 Descargos en subestaciones por mantenimiento





10.4 Disponibilidad de la red de transporte

	Enero 2015		Acumulado anual	
	%	% 15/14	%	% 15/14
Disponibilidad de la red de transporte	99,26	-0,4	99,26	-0,4

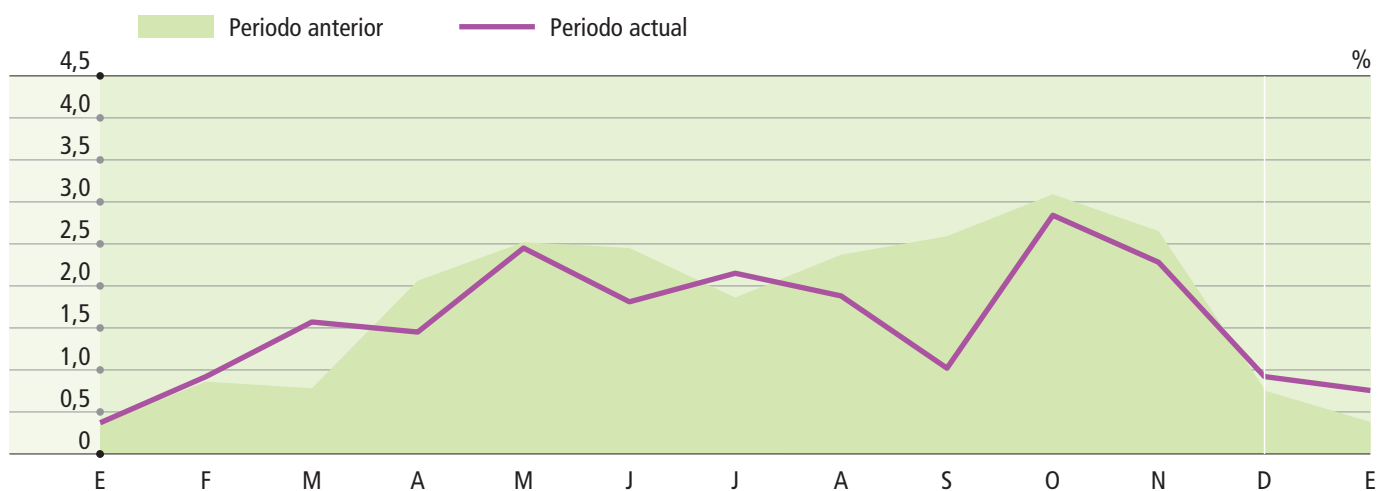
10.5 Causas de indisponibilidad de la red de transporte

	Enero 2015		Acumulado anual	
	%	% 15/14	%	% 15/14
Mantenimiento preventivo y predictivo	0,03	-72,7	0,03	-72,7
Causas ajenas al mantenimiento	0,47	147,4	0,47	147,4
Mantenimiento correctivo	0,23	283,3	0,23	283,3
Circunstancias fortuitas previstas en las condiciones de diseño	0,01	-	0,01	-
Causa de fuerza mayor o acciones de terceros	0,15	-25,0	0,15	-25,0
Sin clasificar ⁽¹⁾	0,00	-	0,00	-
Total ⁽²⁾	0,74	105,6	0,74	105,6

(1) Datos facilitados por otros transportistas pendientes de clasificar.

(2) El total de la indisponibilidad de la red de transporte no incluye la indisponibilidad por causas de fuerza mayor o acciones de terceros.

10.6 Evolución de la indisponibilidad de la red de transporte

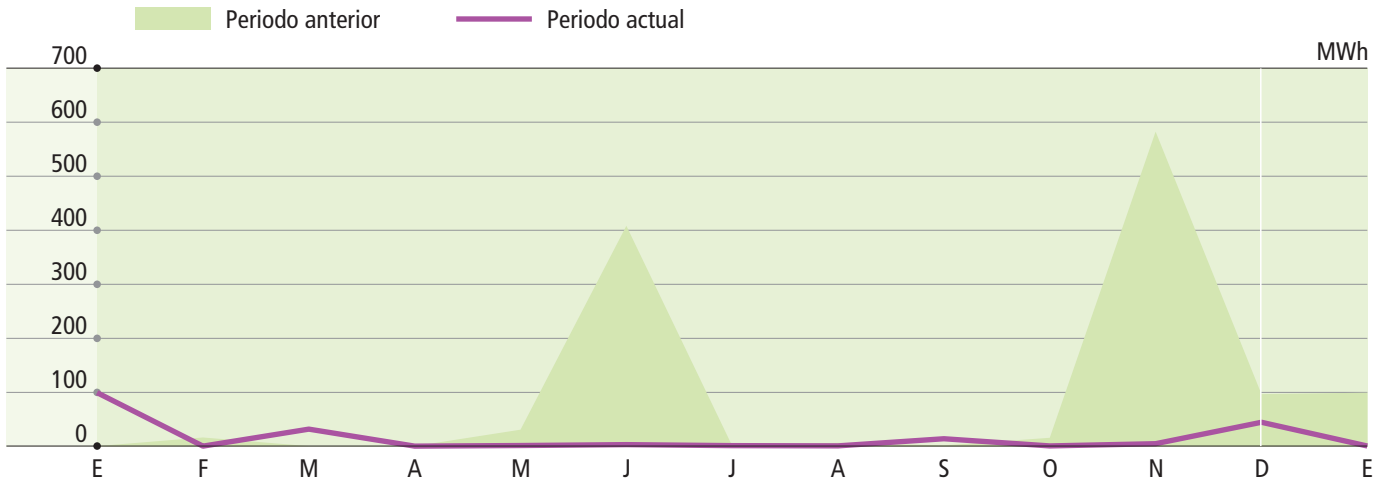


10.7 Calidad de servicio: ENS y TIM de la red de transporte

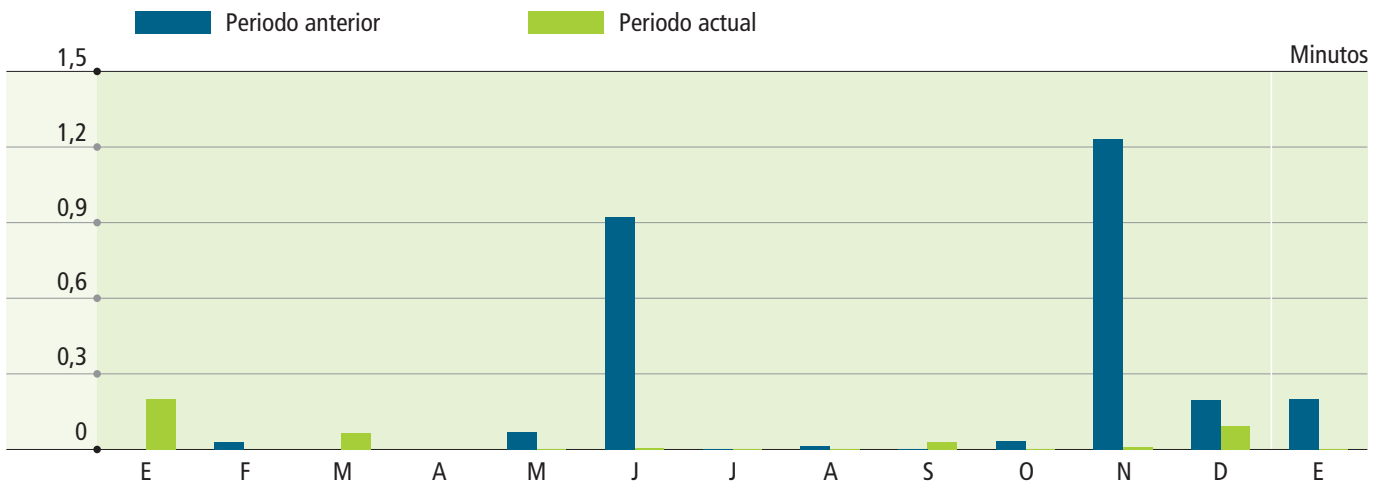
	Enero 2015	Acumulado anual	Últimos doce meses
Energía no suministrada (MWh)	0,23	0,23	105,61
Tiempo de interrupción medio (min.)	0,0005	0,0005	0,227



10.8 Evolución de la energía no suministrada de la red de transporte



10.9 Evolución del tiempo de interrupción medio de la red de transporte



11. Sistema eléctrico Islas Baleares



11.1 Balance de energía eléctrica Islas Baleares ⁽¹⁾

	Potencia ⁽²⁾	Enero 2015		Acumulado anual		Año móvil ⁽³⁾	
	MW	MWh	% 15/14	MWh	% 15/14	MWh	% 15/14
Carbón	510	199.838	-0,8	199.838	-0,8	2.414.398	-6,8
Motores diesel	199	61.033	1,5	61.033	1,5	695.177	-9,2
Turbina de gas	678	32.343	10,8	32.343	10,8	599.433	14,6
Fuel + gas	877	93.376	4,5	93.376	4,5	1.294.610	0,4
Ciclo combinado ⁽⁴⁾	934	37.948	6,7	37.948	6,7	460.458	4,3
Generación auxiliar ⁽⁵⁾	-	0	-	0	-	7.695	11,5
Consumos generación ⁽⁶⁾		-17.527	-25,5	-17.527	-25,5	-291.174	-6,5
Eólica	4	84	-85,8	84	-85,8	5.714	-5,7
Solar fotovoltaica	78	5.137	-11,9	5.137	-11,9	121.991	1,1
Térmica renovable	2	41	-66,4	41	-66,4	1.864	134,8
Cogeneración y resto	86	19.237	7,1	19.237	7,1	282.660	13,1
Generación neta		338.135	3,3	338.135	3,3	4.298.215	-2,2
Enlace Peninsular-Baleares ⁽⁷⁾		110.971	12,5	110.971	12,5	1.310.547	4,2
Demanda transporte (b.c.)	2.490	449.106	5,4	449.106	5,4	5.608.762	-0,8

(1) Asignación de unidades de producción según combustible principal.

(2) Fuente: Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) en los datos de eólica, solar fotovoltaica, térmica renovable y cogeneración y resto.

(3) Año móvil: valor acumulado en los últimos 365 días o 366 días en años bisiestos.

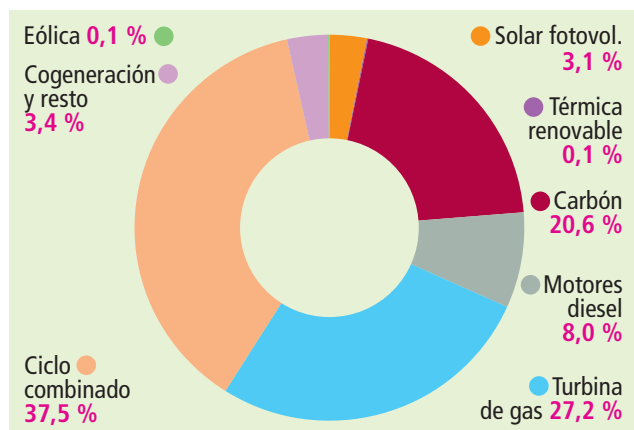
(4) Incluye funcionamiento en ciclo abierto.

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

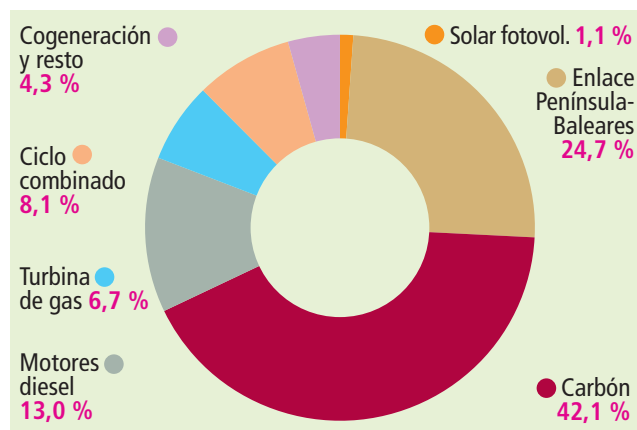
(6) Consumos en generación correspondientes a la producción con carbón, fuel+gas y ciclo combinado.

(7) Valor positivo: entrada de energía en el sistema; valor negativo: salida de energía del sistema.

11.2 Estructura de potencia instalada Islas Baleares a 31 de enero 2015

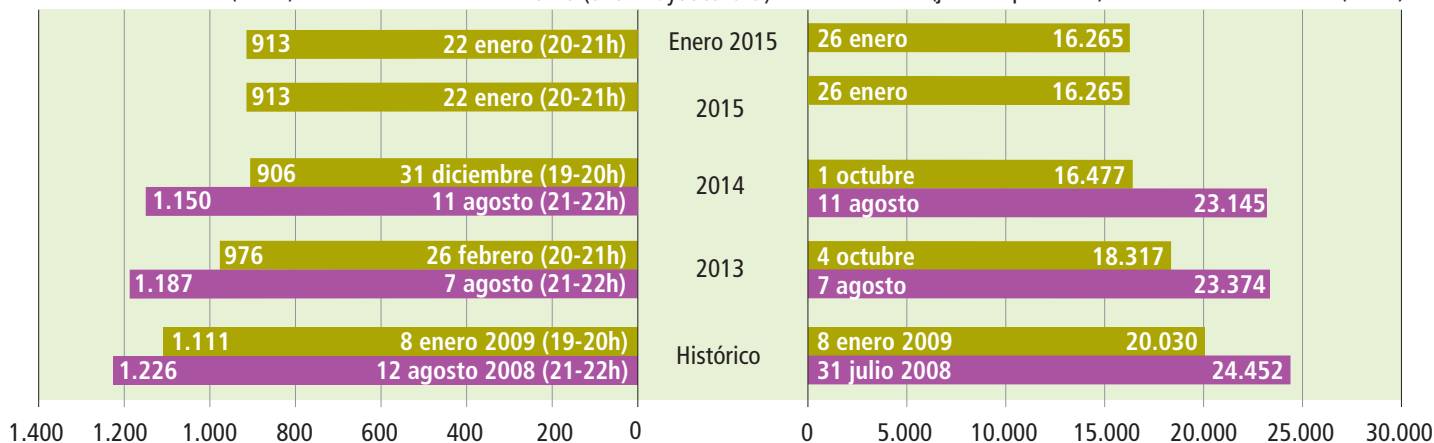


11.3 Cobertura de la demanda. Islas Baleares. Enero 2015.



11.4 Máxima demanda horaria y diaria Islas Baleares

Demanda horaria (MWh) ■ Invierno (ene.-may./oct.-dic.) ■ Verano (junio-septiembre) Demanda diaria (MWh)





11.5 Disponibilidad de la red de transporte. Islas Baleares

	Enero 2015 %	Acumulado anual %	Año móvil %
Disponibilidad	99,20	99,20	97,99

11.6 Causas de indisponibilidad de la red de transporte. Islas Baleares

	Enero 2015 %	Acumulado anual %	Año móvil %
Mantenimiento preventivo y predictivo	0,08	0,08	0,22
Causas ajenas al mantenimiento	0,72	0,72	1,71
Mantenimiento correctivo	0,00	0,00	0,08
Circunstancias fortuitas previstas en las condiciones de diseño	0,00	0,00	0,00
Causa de fuerza mayor o acciones de terceros	0,00	0,00	0,02
Sin clasificar ⁽¹⁾	0,00	0,00	0,00
Total ⁽²⁾	0,80	0,80	2,01

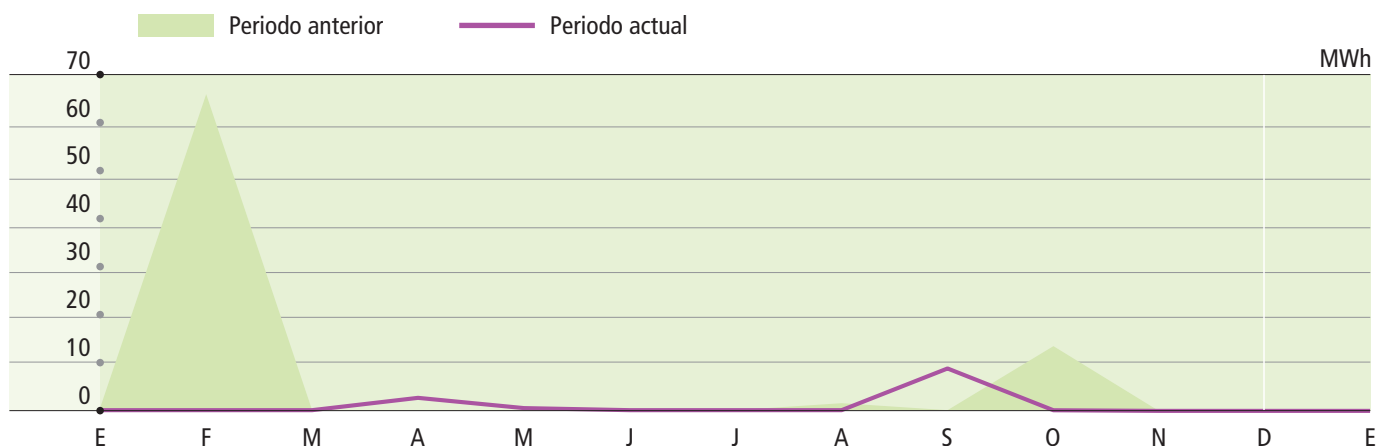
(1) Datos facilitados por otros transportistas pendientes de clasificar.

(2) El total de la indisponibilidad de la red de transporte no incluye las indisponibilidades por causas de fuerza mayor o acciones de terceros.

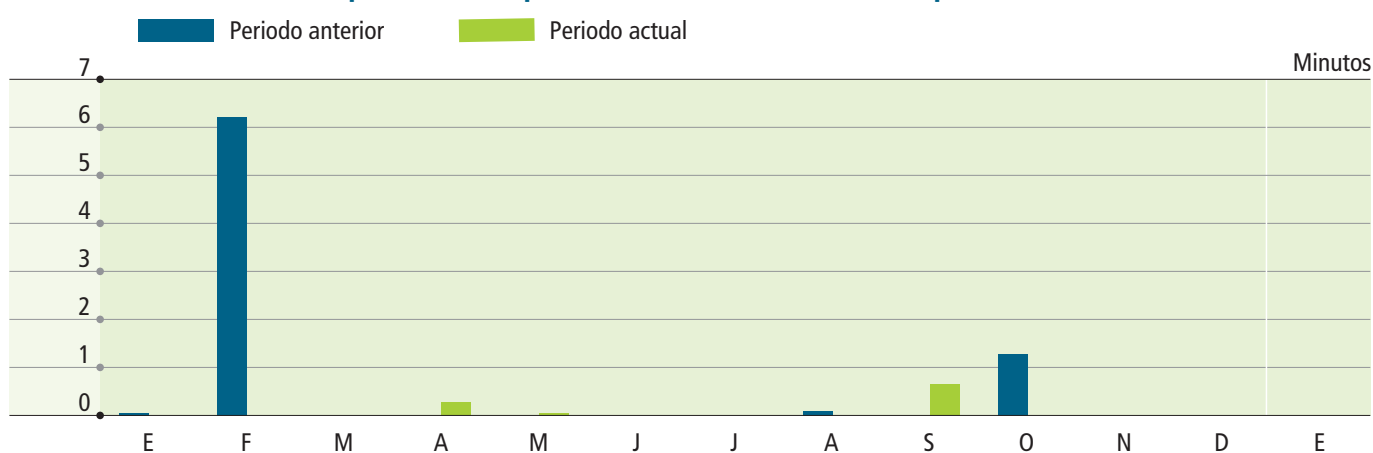
11.7 Calidad de servicio de la red de transporte. Islas Baleares

	Enero 2015 %	Acumulado anual %	Año móvil %
Energía no suministrada (MWh)	0,00	0,00	12,81
Tiempo de interrupción medio (min.)	0,000	0,000	1,200

11.8 Evolución de la energía no suministrada de la red de transporte. Islas Baleares



11.9 Evolución del tiempo de interrupción medio de la red de transporte. Islas Baleares



12. Sistema eléctrico Islas Canarias



12.1 Balance de energía eléctrica Islas Canarias ⁽¹⁾

	Potencia ⁽²⁾	Enero 2015		Acumulado anual		Año móvil ⁽³⁾	
	MW	MWh	% 14/13	MWh	% 14/13	MWh	% 14/13
Hidráulica	1	0	-	0	-	0	-
Motores diesel	566	195.656	1,8	195.656	1,8	2.269.069	3,5
Turbina de gas	639	26.028	-4,0	26.028	-4,0	370.851	-0,3
Turbina de vapor	713	210.547	-11,2	210.547	-11,2	2.254.752	-17,1
Fuel + Gas	1.918	432.231	-5,3	432.231	-5,3	4.894.672	-7,4
Ciclo combinado ⁽⁴⁾	918	275.060	7,8	275.060	7,8	3.420.461	10,3
Generación auxiliar ⁽⁵⁾	-	0	-	0	-	0	-
Consumos generación ⁽⁶⁾		-35.536	-5,3	-35.536	-5,3	-423.020	-2,7
Hidroeléctrica	12	448	-	448	-	1.520	-
Resto hidráulica	0,5	295	-3,2	295	-3,2	3.469	10,9
Eólica	154	45.969	56,1	45.969	56,1	407.015	10,7
Solar fotovoltaica	166	15.880	-16,4	15.880	-16,4	278.937	-2,3
Térmica renovable	3	474	-39,8	474	-39,8	8.301	-2,9
Cogeneración y resto	33	0	-	0	-	0	-
Generación neta		734.820	1,6	734.820	1,6	8.591.353	-0,3
Demanda transporte (b.c.)	3.206	734.820	1,6	734.820	1,6	8.591.353	-0,3

(1) Asignación de unidades de producción según combustible principal.

(2) Fuente: Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) en los datos de resto hidráulica, eólica, solar fotovoltaica, térmica renovable y cogeneración y resto.

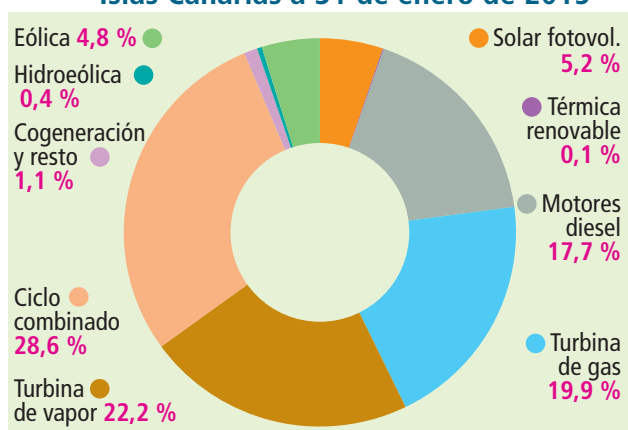
(3) Año móvil: valor acumulado en los últimos 365 días o 366 días en años bisiestos.

(4) Utiliza fuel y gasoil como combustible principal. Incluye funcionamiento en ciclo abierto.

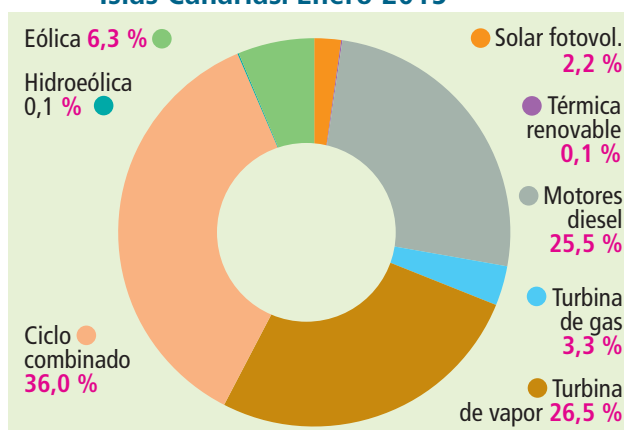
(5) Grupos de emergencia que se instalan de forma transitoria en determinadas zonas para cubrir un déficit de generación.

(6) Consumos en generación correspondientes a la producción hidráulica, fuel+gas y ciclo combinado.

12.2 Estructura de potencia instalada Islas Canarias a 31 de enero de 2015

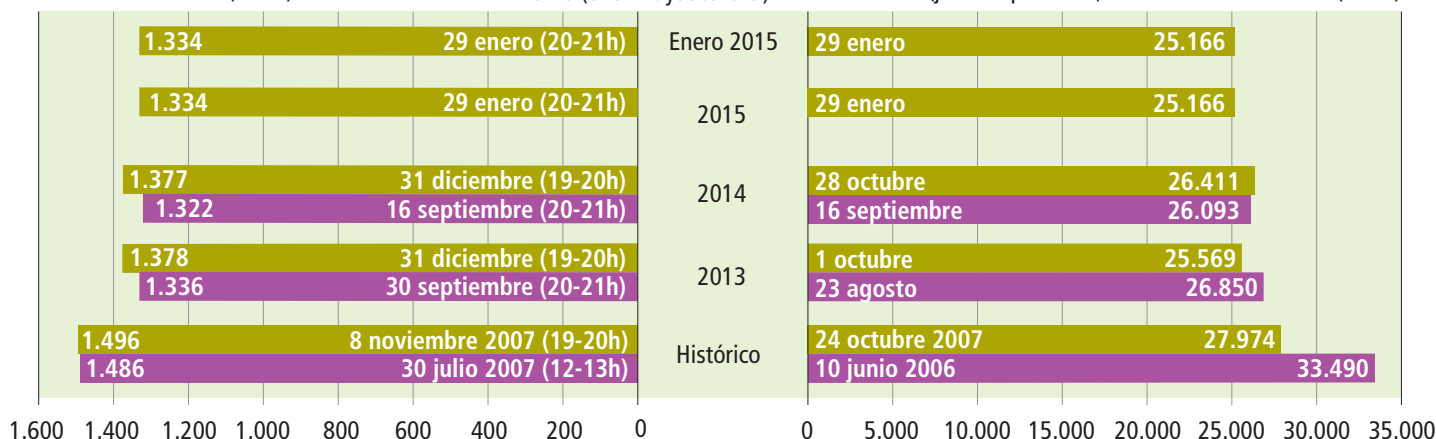


12.3 Cobertura de la demanda. Islas Canarias. Enero 2015



12.4 Máxima demanda horaria y diaria Islas Canarias

Demanda horaria (MWh) ■ Invierno (ene.-may./oct.-dic.) ■ Verano (junio-septiembre) Demanda diaria (MWh)





12.5 Disponibilidad de la red de transporte. Islas Canarias

	Enero 2015 %	Acumulado anual %	Año móvil %
Disponibilidad	99,36	99,36	98,32

12.6 Causas de indisponibilidad de la red de transporte. Islas Canarias

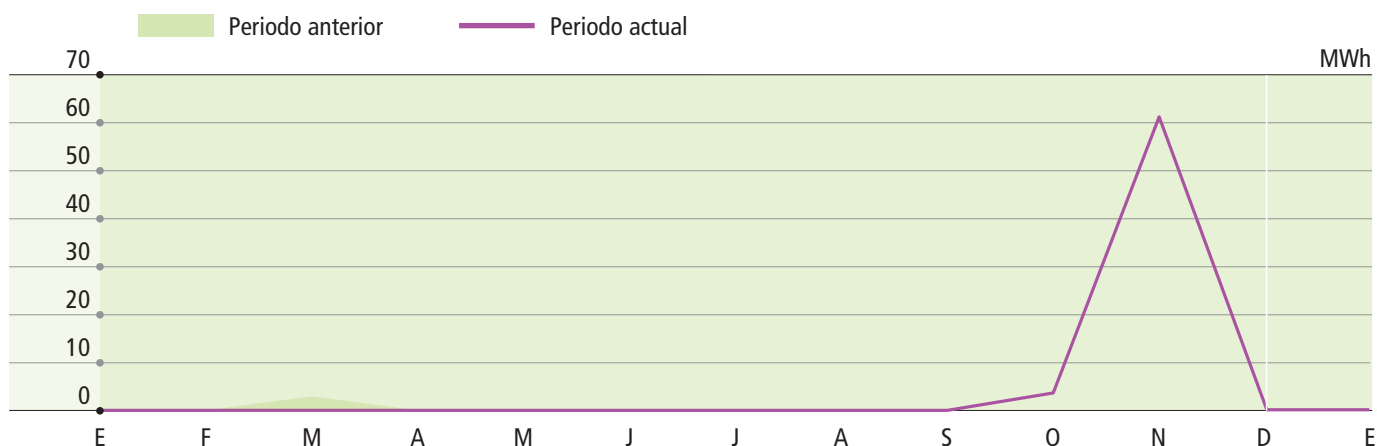
	Enero 2015 %	Acumulado anual %	Año móvil %
Mantenimiento preventivo y predictivo	0,16	0,16	0,56
Causas ajenas al mantenimiento	0,45	0,45	1,06
Mantenimiento correctivo	0,03	0,03	0,06
Circunstancias fortuitas previstas en las condiciones de diseño	0,00	0,00	0,00
Causa de fuerza mayor o acciones de terceros	0,12	0,12	0,22
Sin clasificar	0,00	0,00	0,00
Total ⁽¹⁾	0,64	0,64	1,68

(1) El total de la indisponibilidad de la red de transporte no incluye las indisponibilidades por causas de fuerza mayor o acciones de terceros.

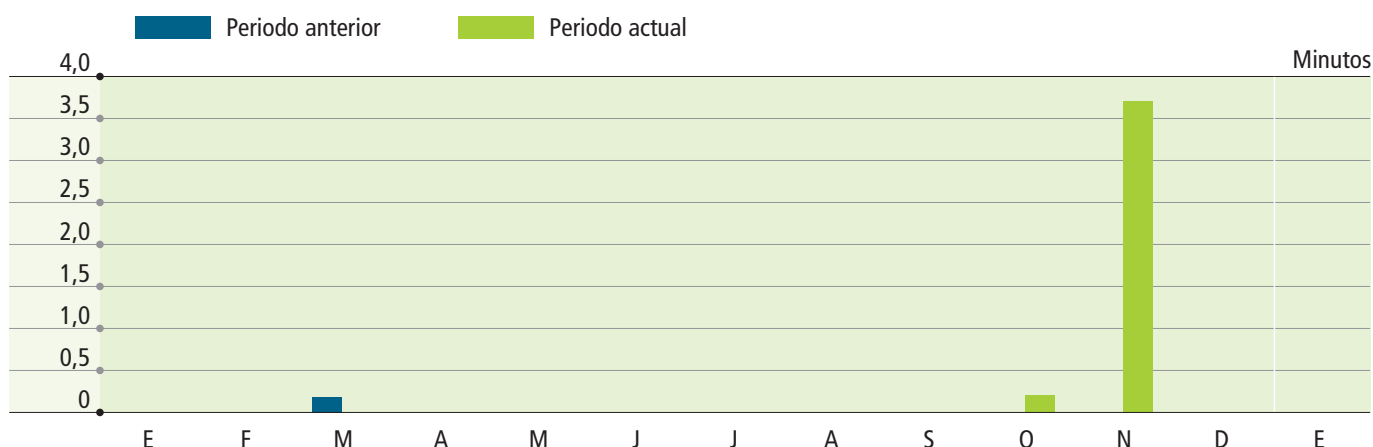
12.7 Calidad de servicio de la red de transporte. Islas Canarias

	Enero 2015 %	Acumulado anual %	Año móvil %
Energía no suministrada (MWh)	0,00	0,00	64,27
Tiempo de interrupción medio (min.)	0,000	0,000	3,932

12.8 Evolución de la energía no suministrada de la red de transporte. Islas Canarias



12.9 Evolución del tiempo de interrupción medio de la red de transporte. Islas Canarias



13. Sistema eléctrico Ceuta



13.1 Balance de energía eléctrica de Ceuta ⁽¹⁾

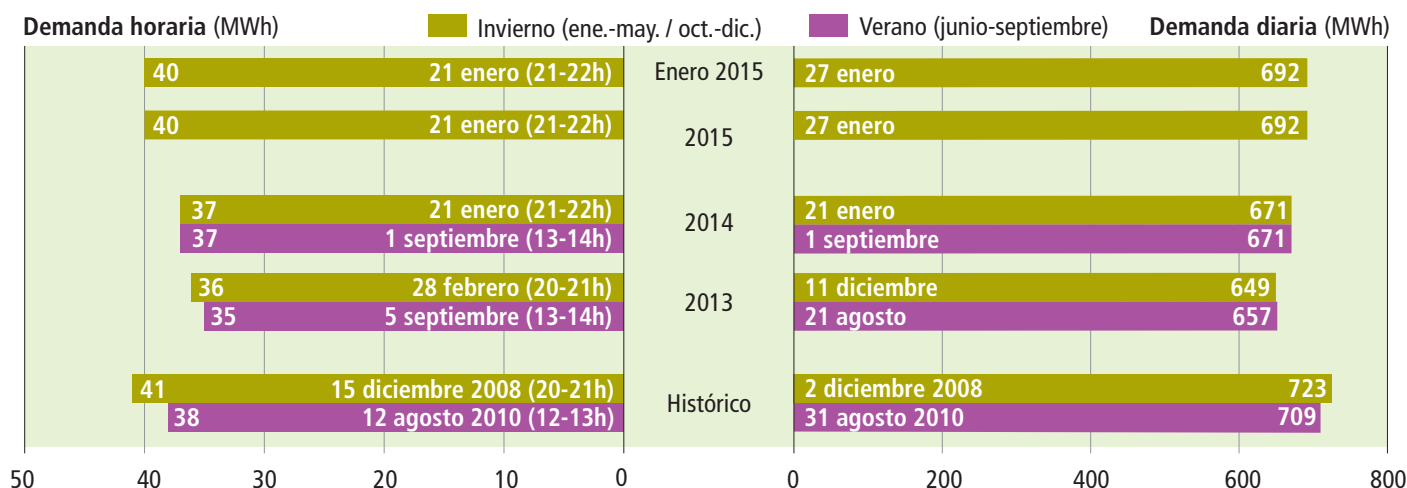
	Potencia MW	Enero 2015		Acumulado anual		Año móvil ⁽²⁾	
		MWh	% 15/14	MWh	% 15/14	MWh	% 15/14
Motores diesel	83	20.407	0,1	20.407	0,1	230.994	4,4
Turbina de gas	16	1	-64,6	1	-64,6	90	-60,3
Fuel + gas	99	20.408	0,1	20.408	0,1	231.084	4,3
Consumos generación ⁽³⁾		-1.171	-25,6	-1.171	-25,6	-18.400	-1,3
Generación neta	-	19.237	2,3	19.237	2,3	212.684	4,8
Demanda transporte (b.c.)	99	19.237	2,3	19.237	2,3	212.684	4,8

(1) Asignación de unidades de producción según combustible principal.

(2) Año móvil: valor acumulado en los últimos 365 días o 366 días en años bisiestos.

(3) Consumos en generación correspondientes a la producción con fuel+gas.

13.2 Máxima demanda horaria y diaria Ceuta



14. Sistema eléctrico Melilla



14.1 Balance de energía eléctrica de Melilla ⁽¹⁾

	Potencia ⁽²⁾	Enero 2015		Acumulado anual		Año móvil ⁽³⁾	
	MW	MWh	% 15/14	MWh	% 15/14	MWh	% 15/14
Motores diesel	70	19.244	5,2	19.244	5,2	215.242	-0,1
Turbina de gas	15	123	3.999,2	123	3.999,2	885	851,6
Fuel + Gas	85	19.367	5,9	19.367	5,9	216.127	0,2
Consumos generación ⁽⁴⁾		-1.110	-4,7	-1.110	-4,7	-14.111	0,4
Solar fotovoltaica	0	0	-	0	-	59	-26,3
Cogeneración y resto	2	707	-19,5	707	-19,5	8.727	7,3
Generación neta		18.964	5,3	18.964	5,3	210.802	0,5
Demanda transporte (b.c.)	87	18.964	5,3	18.964	5,3	210.802	0,5

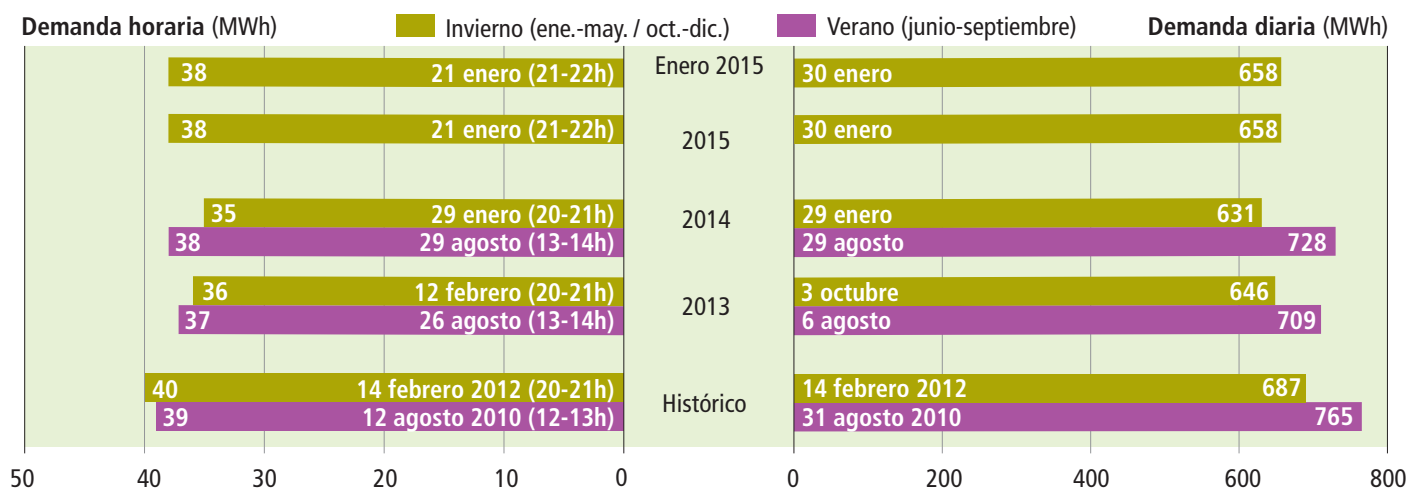
(1) Asignación de unidades de producción según combustible principal.

(2) Fuente Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) en los datos de potencia de solar fotovoltaica y cogeneración y resto.

(3) Año móvil: valor acumulado en los últimos 365 días o 366 días en años bisiestos.

(4) Consumos en generación correspondientes a la producción con fuel+gas.

14.2 Máxima demanda horaria y diaria Melilla



15. Glosario



Acción coordinada de balance o counter trading. Programa de intercambio de energía entre dos sistemas eléctricos establecido en tiempo real, de forma coordinada entre los operadores de ambos sistemas, y que se superpone a los programas de intercambio firmes para, respetando éstos, resolver una situación de congestión identificada en tiempo real en la interconexión.

Acoplamiento de mercados. Mecanismo de gestión de la capacidad de intercambio mediante el cual se obtienen de forma instantánea los precios y posiciones netas de los mercados diarios acoplados determinándose de forma implícita los flujos de energía resultantes siempre respetando la capacidad de intercambio disponible.

Banda de regulación secundaria y regulación secundaria. La regulación secundaria es un servicio complementario de carácter potestativo que tiene por objeto el mantenimiento del equilibrio generación-demanda, corrigiendo los desvíos respecto al programa de intercambio previsto del Bloque de Control España, y las desviaciones de la frecuencia. Su horizonte temporal de actuación alcanza desde los 20 segundos hasta los 15 minutos. Este servicio es retribuido mediante mecanismos de mercado por dos conceptos: disponibilidad (banda de regulación) y utilización (energía).

Capacidad de transformación. Es el valor convencional de la potencia aparente que se transmite desde un sistema de tensión y corriente alterna, hacia otro sistema, a la misma frecuencia, y generalmente de valores diferentes de tensión.

Ciclo combinado. Tecnología de generación de energía eléctrica mediante la combinación o superposición de dos ciclos termodinámicos en un sistema: uno, ciclo de turbina de gas (ciclo Bryton), y otro, convencional de agua-turbina de vapor (ciclo Rankine).

Cogeneración. Proceso mediante el cual se obtiene simultáneamente energía eléctrica y energía térmica y/o mecánica útil.

Comercializadores. Son aquellas sociedades mercantiles que, accediendo a las redes de transporte o distribución, adquieren energía para su venta a los consumidores, a otros sujetos del sistema o para realizar operaciones de intercambio internacional en los términos establecidos en la Ley 54/1997.

Condensador. Dispositivo pasivo capaz de inyectar en el sistema potencia reactiva para reducir la caída de tensión cuando la demanda es elevada.

Consumos en bombeo. Energía empleada en las centrales hidráulicas de bombeo para elevar el agua desde el vaso inferior hasta el superior para su posterior turbinación.

Consumos de generación. Energía utilizada por los elementos auxiliares de las centrales, necesaria para el funcionamiento de las instalaciones de producción.

Control del factor de potencia. Este servicio de ajuste se establece en el artículo 7 apartado e) del Real Decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.

Demanda b.c. (barras de central). Energía inyectada en la red procedente de las centrales de régimen ordinario, régimen especial y de las importaciones, y deducidos los consumos en bombeo y las exportaciones. Para el traslado de esta energía hasta los puntos de consumo habría que extraer las pérdidas originadas en la red de transporte y distribución.

Demanda en mercado libre. Demanda de energía eléctrica elevada a barras de central según pérdidas estándar de los consumidores peninsulares que contratan la energía con un comercializador o directamente en el mercado.

Demanda peninsular en mercado regulado de suministro de referencia. Demanda de energía eléctrica elevada a barras de central según pérdidas estándar de los consumidores peninsulares que contratan su energía con un comercializador de referencia.

Descargo. Situación en que se encuentra una instalación de la red de transporte (línea, transformador, barra, etc.) cuando está desconectada del resto del sistema eléctrico y, por lo tanto, no puede circular potencia eléctrica a través de ella. Para ello el operador del sistema de transporte permite el acceso de un tercero a una instalación para que realice algún tipo de trabajo de mantenimiento, con el objetivo de maximizar la rentabilidad de los activos de la red y mantenerlos en condiciones óptimas de funcionamiento.

Desvíos medidos. Diferencia entre la energía medida en barras de central y la energía programada en el mercado.

Desvíos medidos a bajar. Los desvíos medidos a bajar son aquellos que resultan cuando la producción medida en barras de central es menor a la programada en el mercado o cuando el consumo medido en barras de central es mayor que el programado en el mercado, y por lo tanto el sistema tiene que gestionar esa diferencia aumentando producción o reduciendo consumo de bombeo a través de los mercados de ajuste en tiempo real.

Desvíos medidos a subir. Los desvíos medidos a subir son aquellos que resultan cuando la producción medida en barras de central es mayor a la programada en el mercado o cuando el consumo medido en barras de central es menor que el programado en el mercado, por lo tanto el sistema tiene que gestionar esa diferencia reduciendo producción o aumentando consumo de bombeo a través de los mercados de ajuste en tiempo real.

Energías renovables. Son aquellas obtenidas de los recursos naturales y desechos, tanto industriales como urbanos. Incluyen la hidráulica, solar, eólica, residuos sólidos industriales y urbanos, y biomasa.

Energías no renovables. Aquellas obtenidas a partir de combustibles fósiles (líquidos o sólidos) y sus derivados.

Excedente/déficit de desvíos. Diferencia entre el importe de la liquidación de los desvíos y de las energías empleadas para mantener el equilibrio generación-demanda.

Energía no suministrada (ENS). Es la energía no entregada al sistema eléctrico debido a interrupciones del servicio acaecidas en la red de transporte.

Generación neta. Producción de energía en b.a (bornes de alternador), menos la consumida por los servicios auxiliares y las pérdidas en los transformadores.

Gestión de desvíos. El mecanismo de gestión de desvíos es un servicio de carácter potestativo gestionado y retribuido por mecanismos de mercado. Tiene por objeto resolver los desvíos entre generación y consumo que pudieran aparecer con posterioridad al cierre de cada sesión del mercado intradiario y hasta el inicio del horizonte de efectividad de la siguiente sesión.

Índice de producible hidráulico. Cociente entre la energía producible y la energía producible media, referidas ambas a un mismo periodo y a un mismo equipo hidroeléctrico.

Indisponibilidad de las unidades de producción. Una unidad de producción está completamente disponible si puede participar en el despacho de producción sin ninguna limitación de capacidad de generación ni, en su caso, de consumo de bombeo. En caso contrario se considerará la existencia de una indisponibilidad, que podrá ser parcial o total. La potencia neta indisponible de un grupo vendrá determinada por la diferencia entre la potencia neta instalada en barras de central y la potencia neta realmente disponible.

Intercambios de apoyo. Son programas que se establecen entre dos sistemas eléctricos para garantizar las condiciones de seguridad del suministro de cualquiera de los dos sistemas interconectados, en caso de urgencia para resolver una situación especial de riesgo en la operación de uno de los sistemas, previo acuerdo de los operadores respectivos y en ausencia de otros medios de resolución disponibles en el sistema que precise el apoyo.

Intercambios internacionales físicos. Intercambios de energía eléctrica medidos en el conjunto de líneas de interconexión internacional que conectan dos sistemas eléctricos.

Intercambios internacionales programados. Son los programas que se establecen entre dos sistemas eléctricos como consecuencia del conjunto de transacciones individuales programadas por los Sujetos del Mercado en el mercado o mediante contratos bilaterales.

Laboralidad. Efecto que el calendario laboral de la zona de estudio tiene sobre el consumo de energía eléctrica.

Mercado de producción. Es el integrado por el conjunto de transacciones comerciales de compra y venta de energía y de otros servicios relacionados con el suministro de energía eléctrica. Se estructura en mercados a plazo, mercado diario, mercado intradiario, mercados no organizados y servicios de ajuste del sistema, entendiéndose por tales la resolución de restricciones técnicas del sistema, los servicios complementarios y la gestión de desvíos.

Mercado diario. Es el mercado organizado en el que se llevan a cabo las transacciones de compra y venta de energía eléctrica para el día siguiente por los agentes.

Mercado intradiario. Es el mercado de ajuste, posterior al mercado diario que permite a los agentes del mercado modificar sus tomas o entregas de energía.

Operador del Mercado. Sociedad mercantil que asume la gestión del sistema de ofertas de compra y venta de energía eléctrica en el mercado diario e intradiario de energía eléctrica en los términos que reglamentariamente se establezcan.

Operador del Sistema. Sociedad mercantil que tendrá como función principal garantizar la continuidad y seguridad del suministro eléctrico y la correcta coordinación del sistema de producción y transporte, ejerciendo sus funciones en coordinación con los operadores y sujetos del Mercado Ibérico de Energía Eléctrica bajo los principios de transparencia, objetividad e independencia. En el modelo actual español, el operador del sistema es también el gestor de la red de transporte.

Pagos por capacidad. Pago regulado para financiar el servicio capacidad de potencia a medio y largo plazo ofrecido por las instalaciones de generación al sistema eléctrico.

Posición. Conjunto de elementos necesarios para conectar un circuito (línea, transformador, reactancia, acoplamiento, banco de condensadores, etc.) a barras en las condiciones adecuadas, cuyas funciones son maniobra, corte, medida o protección.

Potencia instalada. Potencia máxima que puede alcanzar una unidad de producción, durante un período determinado de tiempo, medida a la salida de los bornes del alternador.

Potencia neta. Potencia máxima que puede alcanzar una unidad de producción medida a la salida de la central, es decir, deducida la potencia absorbida por los consumos en generación.

Producible hidráulico. Cantidad máxima de energía eléctrica que teóricamente se podría producir considerando las aportaciones hidráulicas registradas durante un determinado período de tiempo y una vez deducidas las detracciones de agua realizadas para riego o para otros usos distintos de la producción de energía eléctrica.

Programa base de funcionamiento (PBF). Es el programa de energía diario, con desglose por periodos de programación de las diferentes unidades de programación correspondientes a ventas y adquisiciones de energía en el sistema eléctrico peninsular español. Este programa es establecido por el operador del sistema a partir del programa resultante de la casación del mercado diario y la información de ejecución de contratos bilaterales con entrega física.

Reactancia. Dispositivo pasivo capaz de absorber del sistema potencia reactiva para aumentar la caída de tensión cuando la demanda es reducida.

Red de transporte. Conjunto de líneas, parques, transformadores y otros elementos eléctricos con tensiones superiores o iguales a 220 kV y aquellas otras instalaciones, cualquiera que sea su tensión, que cumplan funciones de transporte, de interconexión internacional y, en su caso, las interconexiones con los sistemas eléctricos no peninsulares.



Regulación terciaria. La regulación terciaria es un servicio complementario de carácter potestativo y oferta obligatoria para las unidades habilitadas, gestionado y retribuido por mecanismos de mercado. Tiene por objeto resolver los desvíos entre generación y consumo y la restitución de la reserva de regulación secundaria utilizada, mediante la adaptación de los programas de funcionamiento de las unidades de programación correspondientes a instalaciones de producción y a instalaciones de consumo de bombeo. La reserva de regulación terciaria se define como la variación máxima de potencia que puede efectuar una unidad de producción en un tiempo máximo de 15 minutos, y que puede ser mantenida, al menos, durante 2 horas.

Reserva de potencia adicional a subir. Es el valor de reserva de potencia a subir que pueda ser necesaria con respecto a la disponible en el Programa Diario Viable Provisional (PDVP) para garantizar la seguridad en el sistema eléctrico peninsular español. La contratación y gestión de la reserva de potencia adicional a subir es realizada por el operador del sistema mediante un mecanismo de mercado, cuando las condiciones del sistema así lo requieren.

Reservas hidroeléctricas. Las reservas de un embalse, en un momento dado, es la cantidad de energía eléctrica que se produciría en su propia central y en todas las centrales situadas aguas abajo, con el vaciado completo de su reserva útil de agua en dicho momento, en el supuesto de que este vaciado se realice sin aportaciones naturales.

Servicios complementarios. Servicios que resultan necesarios para asegurar el suministro de energía en las condiciones adecuadas de seguridad, calidad y fiabilidad requeridas. Incluyen: reserva de potencia adicional a subir, regulación primaria, regulación secundaria, regulación terciaria y control de tensión de la red de transporte.

Servicios de ajuste del sistema. Son aquellos servicios gestionados por el operador del sistema que resultan necesarios para asegurar el suministro de energía eléctrica en las condiciones de calidad, fiabilidad y seguridad necesarias. Los servicios de ajuste pueden tener carácter obligatorio o potestativo. Se entienden como servicios de ajuste la solución de restricciones técnicas del sistema, los servicios complementarios y la gestión de desvíos.

Servicio de interrumpibilidad. Herramienta de gestión de la demanda que aporta flexibilidad y respuesta rápida para la operación del sistema ante situaciones de desequilibrio entre generación y demanda. Este servicio se activa en respuesta a una orden de reducción de potencia dada por el operador del sistema a los grandes consumidores que sean proveedores de este servicio.

Servicios transfronterizos de balance. Energías de balance programadas para ser intercambiadas entre dos sistemas eléctricos interconectados en cada período de programación, mediante la actuación coordinada de los operadores de los sistemas eléctricos respectivos.

Solar fotovoltaica. La generación fotovoltaica consiste en la generación de energía eléctrica a partir de unos dispositivos semiconductores integrados en los llamados paneles fotovoltaicos que transforman la energía en forma de radiación solar, directamente en energía eléctrica.

Solar termoeléctrica. La generación solar termoeléctrica consiste en la utilización de procesos térmicos para la transformación de la energía solar, como energía primaria, en electricidad.

Solución de Restricciones en tiempo real. Proceso realizado por el operador del sistema consistente en la resolución de las restricciones técnicas identificadas durante la operación en tiempo real mediante la limitación, y en su caso, la modificación de los programas de las unidades de programación.

Solución de Restricciones técnicas PBF. Mecanismo gestionado por el operador del sistema para la resolución de las restricciones técnicas identificadas en el programa diario base de funcionamiento mediante la limitación, y en su caso, la modificación de los programas de las unidades de programación y el posterior proceso de reequilibrio generación-demanda.

Subestación. Una subestación eléctrica es un nodo de interconexión de circuitos, de manera directa o mediante transformación para conectar redes a distintos niveles de tensión. La función principal de las subestaciones es conseguir mallar adecuadamente el sistema eléctrico.

Suministro de referencia. Régimen de suministro de energía establecido para los consumidores conectados en baja tensión y con potencia contratada no superior a 10 kW.

Tasa de disponibilidad de la red de transporte. Indica el porcentaje de tiempo total en que cada elemento de la red de transporte ha estado disponible para el servicio, ponderado por la potencia nominal de cada instalación, una vez descontadas las indisponibilidades por motivos de mantenimiento preventivo y correctivo, indisponibilidad fortuita u otras causas (como construcción de nuevas instalaciones, renovación y mejora).

Tasa de indisponibilidad. Indica el porcentaje de tiempo durante el que las líneas de transporte no han estado disponibles para el servicio.

Tiempo de interrupción medio (TIM). Tiempo, en minutos, que resulta de dividir la energía no entregada al sistema debido a interrupciones del servicio acaecidas en la red de transporte (ENS), entre la potencia media del sistema.

Transformador. Dispositivo eléctrico que permite aumentar o disminuir la tensión en un circuito eléctrico de corriente alterna, transfiriendo la potencia de un circuito a otro, utilizando como enlace un flujo magnético común.

Unidad de gestión hidráulica (UGH). Cada conjunto de centrales hidroeléctricas que pertenezcan a una misma cuenca hidráulica y a un mismo sujeto titular.