

LA DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA PENINSULAR CONTINÚA SU RECUPERACIÓN Y CRECE UN 1,2% EN EL 2017

La producción eléctrica peninsular procedente de tecnologías renovables ha sido del 33,3% por la escasa aportación hidráulica. La demanda de energía eléctrica peninsular del 2017, con datos estimados a cierre de año, se sitúa en 253.082 GWh, con un crecimiento del 1,2% con respecto al año anterior. Corregidos los efectos de la laboralidad y la temperatura, la demanda ha aumentado un 1,7% respecto al 2016.



De esta forma, la demanda peninsular ha continuado con la tendencia de crecimiento iniciada en el 2015 tras cuatro años consecutivos de descensos.

Solo el 33,3% de la producción eléctrica en la península procedió de fuentes renovables, frente al 40,8% del año anterior.

Se trata del peor dato de los últimos cinco años y es consecuencia del impacto de la sequía sobre la producción hidráulica, que ha registrado una caída del 48,4% frente al año anterior.

Red Eléctrica publica estos datos en el Avance del informe del sistema eléctrico español 2017, que adelanta el resultado del comportamiento del sistema eléctrico en este año, marcado por la escasez de lluvias que ha dado más protagonismo a la generación no renovable en la cobertura de la demanda.

EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA PENINSULAR

El máximo de potencia instantánea, a fecha de hoy, se registró el 18 de enero a las 19.50 horas con 41.381 MW, un 2,2% superior al máximo del año 2016, pero aún lejos del récord histórico de 45.450 MW que se obtuvo en diciembre del 2007.

La demanda máxima horaria se registró también el 18 de enero, entre las 20 y 21 horas, con 41.015 MWh, valor superior en un 2,2% a la máxima horaria del 2016.

“Solo el 33,3% de la producción eléctrica en la península procedió de fuentes renovables, frente al 40,8% del año anterior”

EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA PENINSULAR

Año	GWh	Δ Anual (%)	Δ Anual (%) (1) corregido (%)
2013	246.368	-2,2	-2,2
2014	243.544	-1,1	-0,1
2015	248.398	2,0	1,7
2016	250.099	0,7	0,0
2017	253.082	1,2	1,7

(1) Por los efectos de laboralidad y temperatura.

COBERTURA DE LA DEMANDA

En la cobertura de la demanda, lo más destacado ha sido el descenso de la aportación hidráulica (un 7% frente al 14,2% del año anterior), que se ha visto sustituida por una mayor aportación del carbón (un 17% frente al 13,9% del 2016) y de los ciclos combinados (un 13,9% frente al 10,2% del 2016). En cuanto a las tecnologías que más han contribuido a cubrir la demanda, la nuclear se sitúa nuevamente en primer lugar con una aportación del 21,5%, seguida de la eólica con el 18,2%.

COBERTURA DE LA DEMANDA ELÉCTRICA PENINSULAR AÑO 2017

%

Nuclear	21,5	Eólica	21,5
Carbón	17,0	Hidráulica (1)	7,0
Ciclo Combinado	13,9	Solar Fotovoltaica	3,1
Cogeneración	11,0	Solar Térmica	2,1
Residuos	1,2	Otras Renovables	1,4
		Saldo Importador de Intercambios Internacionales	1,4

253.082 GWh

(1) No incluye la generación de bombeo

Además, las importaciones de energía eléctrica han cubierto en el 2017 cerca del 4 % de la demanda peninsular.

DESCIENDE LA POTENCIA INSTALADA POR EL CIERRE DE GAROÑA

El parque generador de energía eléctrica en España descendió en el 2017 por segundo año consecutivo, al finalizar el año con 104.517 MW de potencia instalados, un 0,6% menos que el año anterior.

Este descenso se debió principalmente al cierre definitivo de la central nuclear Santa María de Garoña de 455 MW, que permanecía inactiva desde finales del 2012. Las variaciones en el resto de tecnologías han sido nulas o poco significativas.

SISTEMAS NO PENINSULARES

La demanda anual de energía eléctrica en el conjunto de los sistemas no peninsulares finaliza 2017 con 15.422 GWh, según datos estimados, un 2,6% más que el año anterior.

Por sistemas, en Baleares, Canarias y Melilla la demanda creció un 3,8%, un 2% y un 1,1% respectivamente, mientras que en Ceuta descendió un 4,1%.

SALDO IMPORTADOR EN INTERCAMBIOS INTERNACIONALES POR SEGUNDO AÑO CONSECUTIVO

El saldo de intercambios internacionales ha sido importador por segundo año consecutivo tras más de diez años de saldo exportador.

“El máximo de potencia instantánea en 2017, se registró el 18 de enero a las 19.50 horas con 41.381 MW, un 2,2% superior al máximo del año 2016”

SALDO DE INTERCAMBIOS INTERNACIONALES

GWh

Año	FRANCIA	PORTUGAL	ANDORRA	MARRUECOS	Total
2013	1.708	-2.777	-287	-5.376	-6.732
2014	3.567	-903	-235	-5.836	-3.406
2015	7.324	-2.266	-264	-4.927	-133
2016	7.802	5.086	-278	-4.942	7.667
2017	12.682	2.617	-237	-5.841	9.220

Saldo positivo: importador; saldo negativo: exportador

215 KM DE CIRCUITO DE NUEVAS LÍNEAS

La red de transporte de energía eléctrica, según datos provisionales, registra un incremento de 215 km de circuito, 139 km (110 km de 400 kV y 29 km de 220 kV) en el sistema peninsular, con lo que este alcanza los 40.769 km.

Consulta el Avance del informe del sistema eléctrico español 2017 en www.ree.es