

Boletín mensual de energía eléctrica

#115 • Julio 2026



Aspectos
destacados



Demanda



Producción



Sistemas no
peninsulares



Intercambios
internacionales



Transporte



Mercados

red eléctrica



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados

ASPECTOS DESTACADOS

La **demanda de energía eléctrica** en el sistema peninsular en el mes de julio experimentó una variación del 7,0 %. Una vez corregida, la variación de la demanda fue del 3,5 % respecto al mismo mes del año anterior.

El **máximo de potencia instantánea** peninsular ha sido de 39.429 MW y el de demanda diaria se ha situado en 817 GWh, sucedidos el 6 y 8 de julio respectivamente. Estos máximos han variado respecto a los del mismo mes del año anterior en 3,9 % y en un 1,0 % respectivamente.

Durante el mes de julio, la tecnología solar fotovoltaica fue la **principal fuente de generación**, con el 29,6 % del total de la producción, seguida por la nuclear con el 19,3 %.

La **contribución de las energías renovables** al conjunto de la producción peninsular fue del 56,2 %. El aumento en la generación

de ciclo combinado, ha propiciado que la aportación renovable al mix de generación haya variado en -0,9 puntos porcentuales respecto al mismo mes del año anterior.

Si se tiene en cuenta la producción procedente de instalaciones de **autoconsumo** la participación renovable en la estructura de generación peninsular en julio alcanzaría un 57,7 %, según las estimaciones disponibles.

En cuanto a las **emisiones**, el 75,5 % de la generación peninsular estuvo libre de CO₂, experimentando una variación de -2,7 puntos porcentuales frente a julio de 2025.

El incremento de la generación de ciclo combinado, a pesar del ascenso en la generación hidráulica y fotovoltaica, ha ocasionado que las emisiones de CO₂ hayan variado un 19,3 % respecto al mismo mes del año anterior.

La **producción eólica** peninsular en el mes de julio ha sido de 3.808 GWh, registrando una variación del -14,2 % frente a la del mismo mes del año pasado.

La **producción solar fotovoltaica** ha sido, por cuarto mes consecutivo, la tecnología protagonista en la estructura de generación peninsular, alcanzando en julio los 7.607 GWh, experimentando una variación del 22,8 % frente a la del mismo mes del año pasado.

Las **reservas hidráulicas** se han situado a finales de julio en el 67,0 %, 3,8 puntos porcentuales por debajo de julio de 2025 y 9,5 puntos porcentuales menos que el mes anterior. En términos hidroeléctricos, el mes de julio de ha sido seco respecto a la media histórica de este mes.

En los **sistemas no peninsulares**, el sistema balear presentó una variación

de la demanda de 14,0 % respecto a julio de 2025, que una vez corregida se tradujo en un 12,0 %. En el sistema canario la demanda experimentó una variación de la demanda de 2,7 % respecto a julio de 2025, que una vez corregida se tradujo en un 3,0 %.

En cuanto a los intercambios internacionales el mes de julio resultó exportador, con una energía equivalente a 1.615 GWh.

El comportamiento de la **red de transporte** continua con unos niveles de calidad elevados, situando la tasa de disponibilidad acumulada por encima del 97 % en todos los sistemas eléctricos.

Este mes se han producido dos incidentes con pérdida de mercado en las instalaciones de la red de transporte peninsular, contabilizados en el cálculo de indicadores de calidad, que han supuesto de

forma conjunta una energía no suministrada [ENS] de 10,85 MWh.

En cuanto al **mercado eléctrico**, el precio final de la demanda peninsular en el mes de julio se ha situado en 122,43 €/MWh, superior en un 40,6 % respecto al mes anterior y en un 44,0 % respecto a julio de 2025.

Respecto al **precio medio del mercado diario** de electricidad en julio fue de 104,75€/MWh, observándose un ascenso del 50,5 % respecto al mes anterior y del 49,6 % respecto a julio de 2025.

La repercusión de los servicios de ajuste en el precio final fue de 17,77 €/MWh, que representa un 14,5 % del precio final de la energía.

[*] Los datos recogidos en este informe no contemplan la estimación de autoconsumo excepto en el apartado de Autoconsumo.



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados



DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

DEMANDA SISTEMA NACIONAL

7,1%[↑]

respecto al mismo mes del año anterior

DEMANDA SISTEMA PENINSULAR

7,0%[↑]

respecto al mismo mes del año anterior

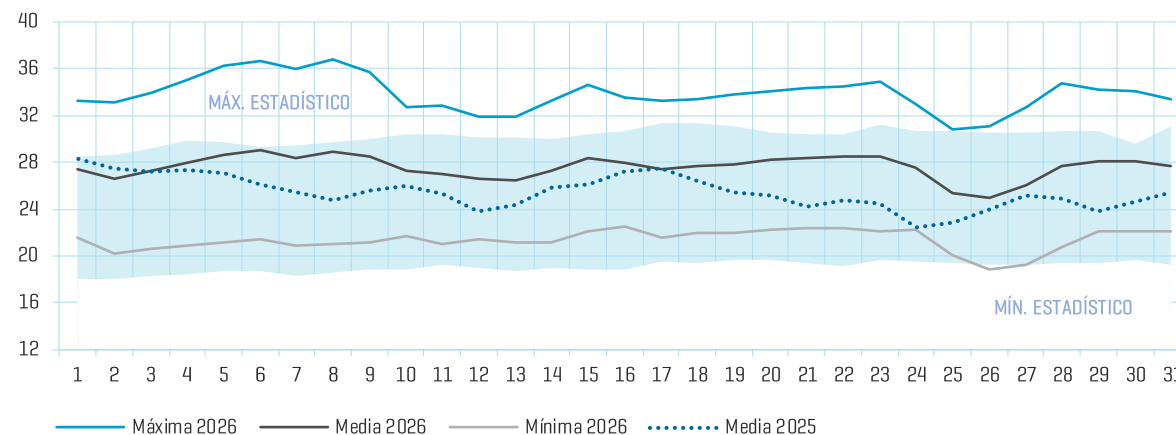
Componentes de la variación de la demanda peninsular

	Julio 2026		Acumulado anual		Año móvil	
	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25
Variación mensual	23.515	7,0	143.568	2,6	244.196	2,8
Componentes ^{1/}						
Laboralidad		0,0		0,0		0,1
Temperatura ^{2/}		3,5		1,0		1,1
Demanda corregida		3,5		1,6		1,6

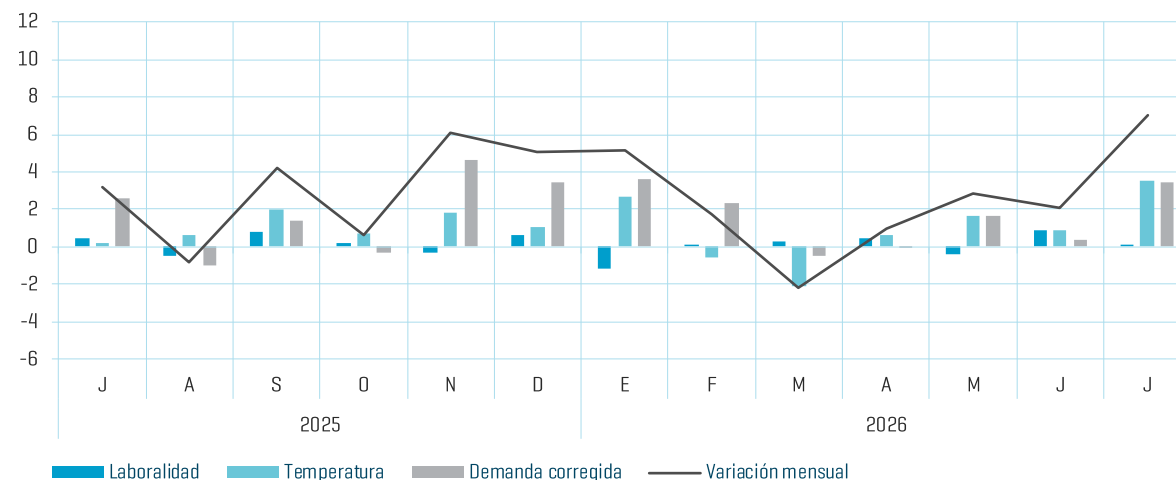
1/ La suma de los componentes es igual al tanto por ciento de variación de la demanda total.

2/ Una media de las temperaturas máximas diarias por debajo o por encima de los umbrales de invierno y verano respectivamente, produce aumento de la demanda.

Evolución diaria de las temperaturas peninsulares | °C



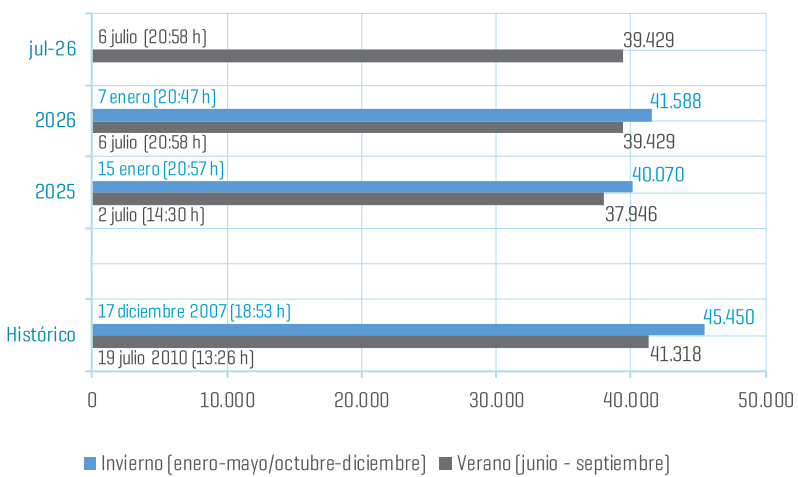
Componentes de la variación de la demanda peninsular | %



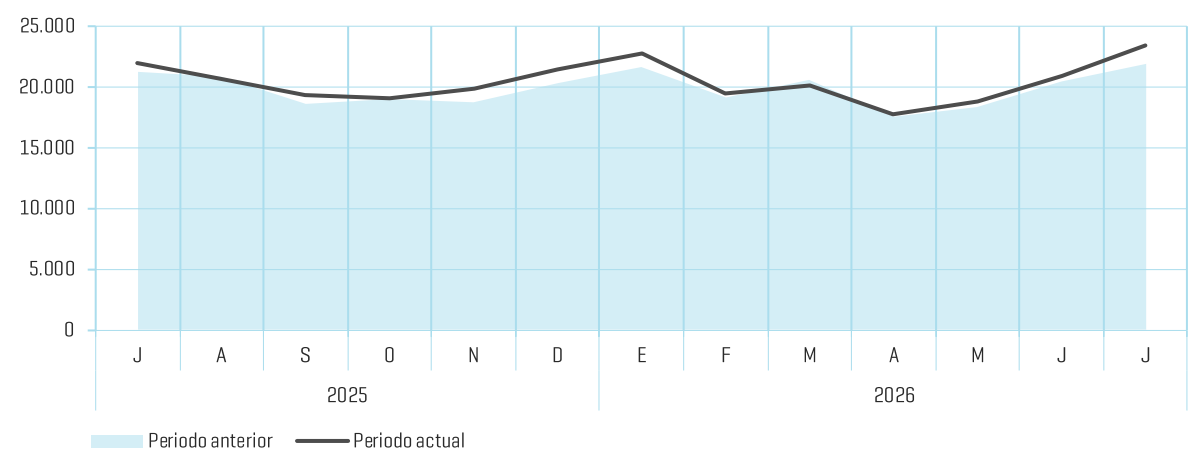
Demanda peninsular



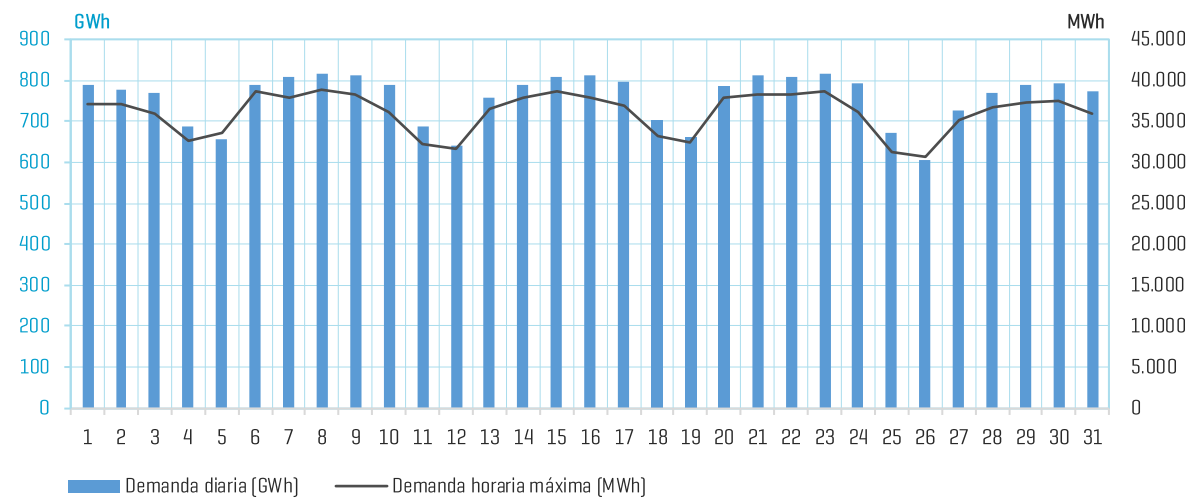
Potencia instantánea máxima peninsular | MW



Evolución de la demanda peninsular | GWh



Demanda diaria y demanda horaria máxima peninsulares





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados

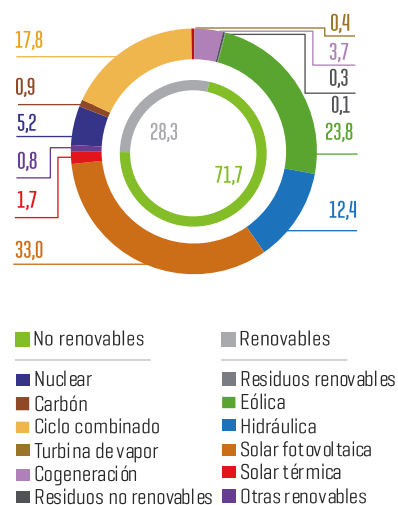


PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

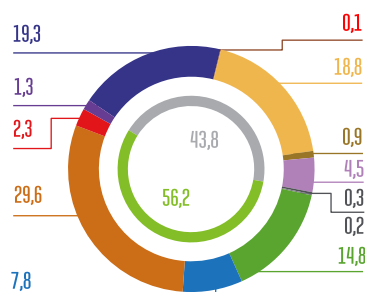
Balance y generación peninsular

Estructura de potencia instalada de generación peninsular | %

138.166 MW



Estructura de generación mensual peninsular | %



SOLAR FOTOVOLTAICA

Tecnología con mayor peso en la generación

29,6%

Balance de energía eléctrica peninsular /1

	Julio 2026		Acumulado anual		Año móvil /2	
	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25
Hidráulica	2.012	5,7	21.183	-8,9	31.623	-9,2
Eólica	3.808	-14,2	34.164	3,7	58.604	3,3
Solar fotovoltaica	7.607	22,8	34.665	18,0	54.586	18,1
Solar térmica	601	-9,0	2.595	8,0	3.875	-0,5
Otras renovables /3	346	-1,4	2.140	-4,5	3.790	0,4
Residuos renovables	41	-21,2	306	0,6	571	-7,2
Generación renovable	14.416	6,0	95.052	5,0	153.049	4,8
Nuclear	4.967	-1,9	30.276	0,9	52.108	-1,1
Ciclo combinado /4	4.816	34,6	21.480	9,3	40.642	15,5
Carbón	21	-79,8	149	-88,9	230	-91,7
Turbina de vapor	224	-	1.501	-	2.516	-
Cogeneración	1.159	-11,3	6.810	-24,0	13.328	-16,4
Residuos no renovables	65	-22,2	459	-7,3	886	-19,6
Generación no renovable	11.253	9,8	60.674	0,2	109.709	1,8
Turbinación bombeo /5	572	6,9	4.121	19,9	6.569	24,9
Consumos en bombeo	-898	11,8	-6.546	19,7	-10.233	22,5
Entrega batería	1,5	78,7	9	105,5	12	32,3
Carga batería	-1,8	76,0	-11	99,5	-15	31,8
Saldo almacenamiento	-327	21,7	-2.427	19,6	-3.667	18,5
Enlace Península-Baleares /6	-211	12,1	-923	9,3	-1.614	7,9
Saldo intercambios internacionales /7	-1.615	13,8	-8.808	5,8	-13.281	13,3
Demanda (b.c.)	23.515	7,0	143.568	2,6	244.196	2,8

Nota: Todos los porcentajes de variación están referidos al mismo período del año anterior.

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/ Incluye biogás, biomasa, hidráulica marina y geotérmica.

4/ Incluye funcionamiento en ciclo abierto.

5/ Turbinación de bombeo puro + estimación de turbinación de bombeo mixto.

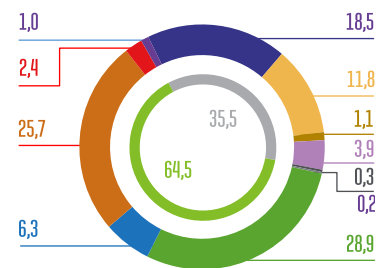
6/ Valor positivo: entrada de energía en el sistema; valor negativo: salida de energía del sistema.

7/ Valor positivo: saldo importador; valor negativo: saldo exportador. Los valores de incrementos no se calculan cuando los saldos de intercambios tienen distinto signo.

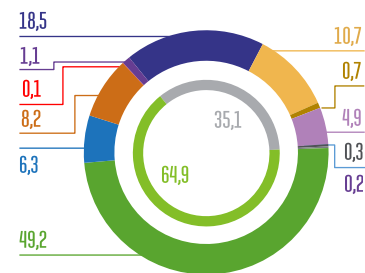
Generación renovable y libre de emisiones peninsular

Estructura de generación diaria del día de máxima generación de energía renovable peninsular | %

Mes / 01 julio 2026



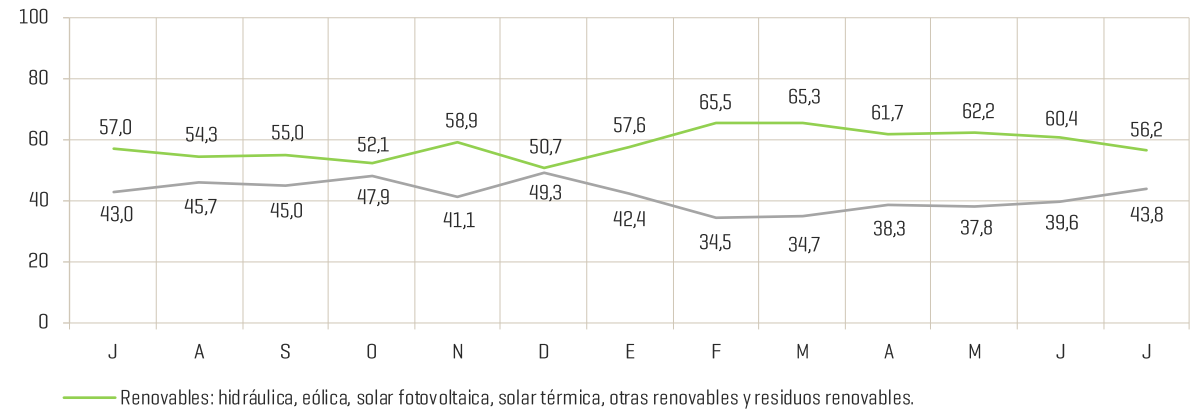
Histórico / 09 enero 2026



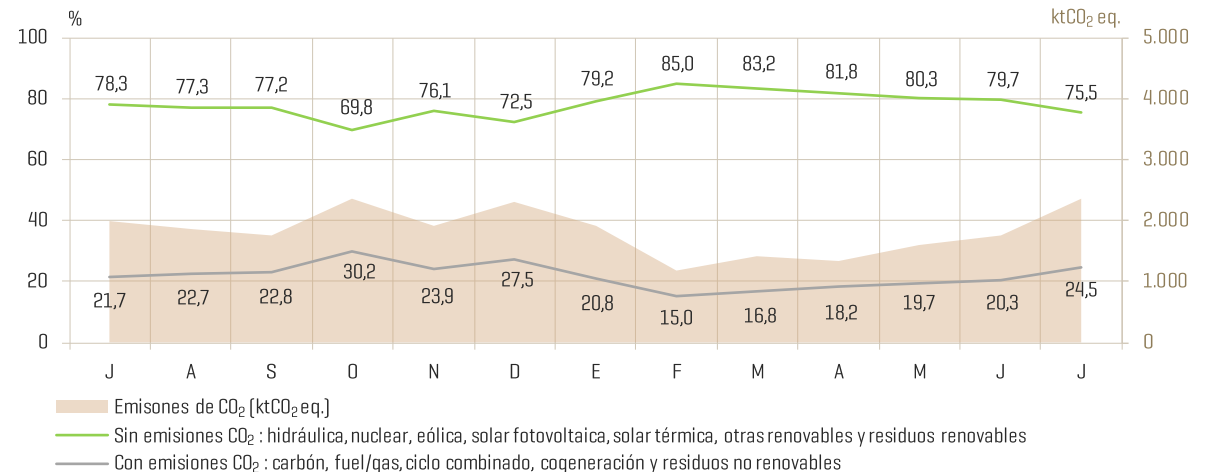
- No renovables
- Renovables
- Nuclear
- Carbón
- Ciclo combinado
- Turbina de vapor
- Cogeneración
- Residuos no renovables
- Residuos renovables
- Eólica
- Hidráulica
- Solar fotovoltaica
- Solar térmica
- Otras renovables

75,5% DE LA PRODUCCIÓN LIBRE DE CO₂

Evolución del peso de la generación renovable y no renovable peninsular | %



Evolución de las emisiones y peso de la generación libre de CO₂ peninsular

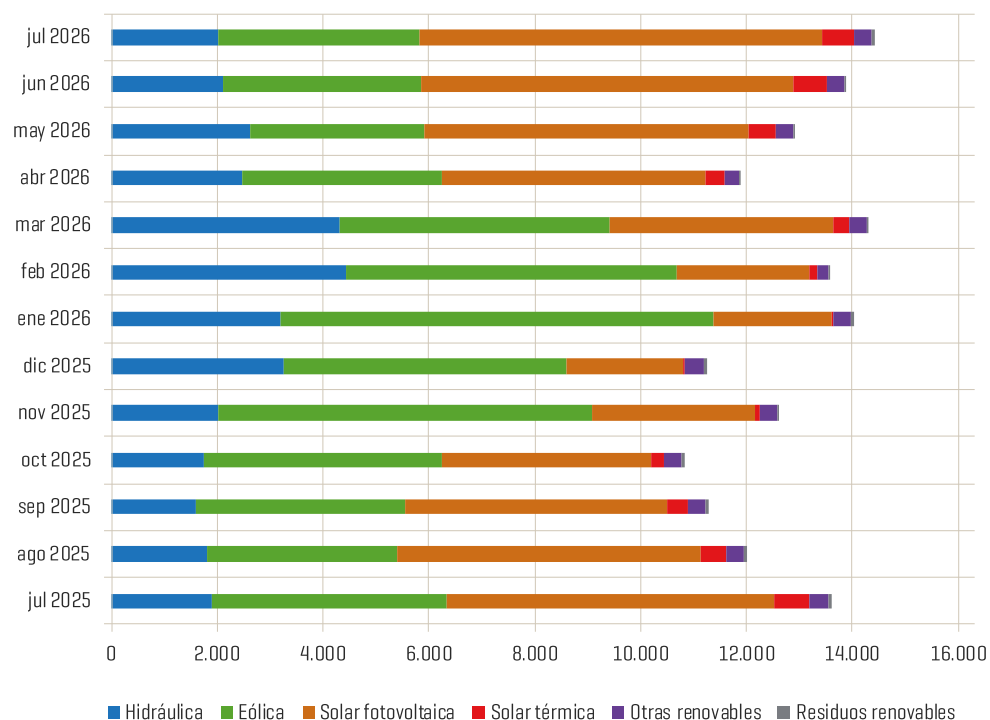


Generación renovable peninsular

RENOVABLES
PORCENTAJE SOBRE EL
TOTAL DE LA GENERACIÓN
ELÉCTRICA NACIONAL

54,2%

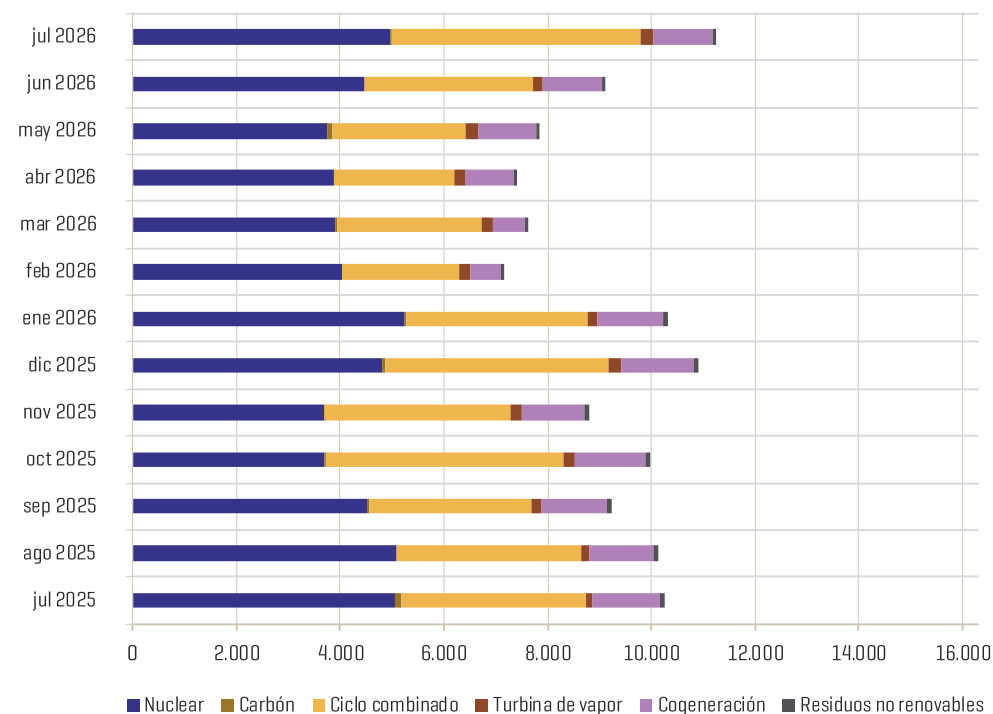
Evolución de la generación renovable peninsular | GWh



RENOVABLES
PORCENTAJE SOBRE EL
TOTAL DE LA GENERACIÓN
ELÉCTRICA PENINSULAR

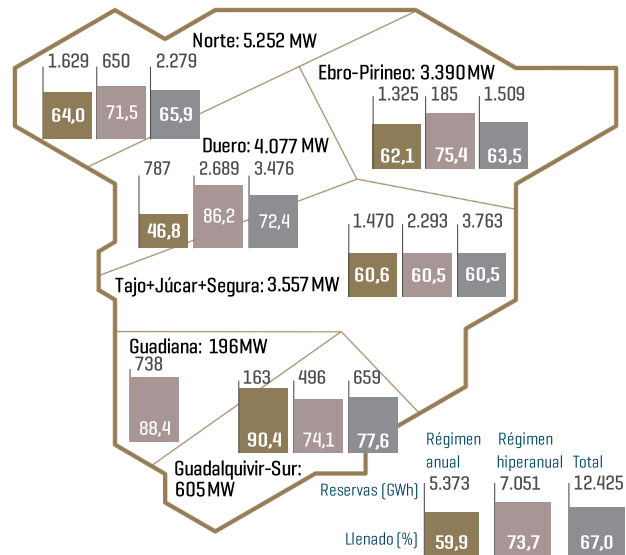
56,2%

Evolución de la generación no renovable peninsular | GWh



Hidráulica peninsular

Potencia hidráulica instalada y reservas hidroeléctricas a 31 de julio por cuencas hidrográficas



RESERVAS
HIDROELÉCTRICAS
PENINSULARES

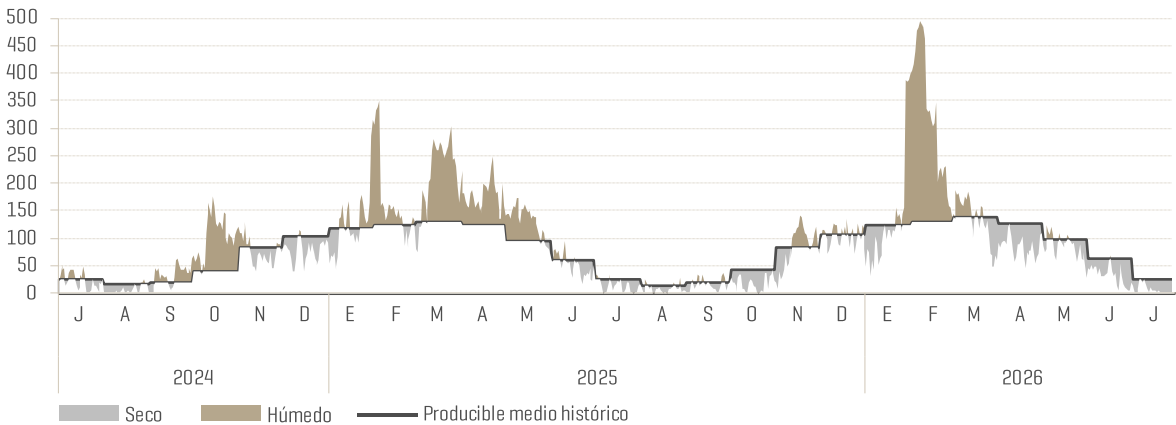
67,0%

3,8 pp menos que jul. 2025

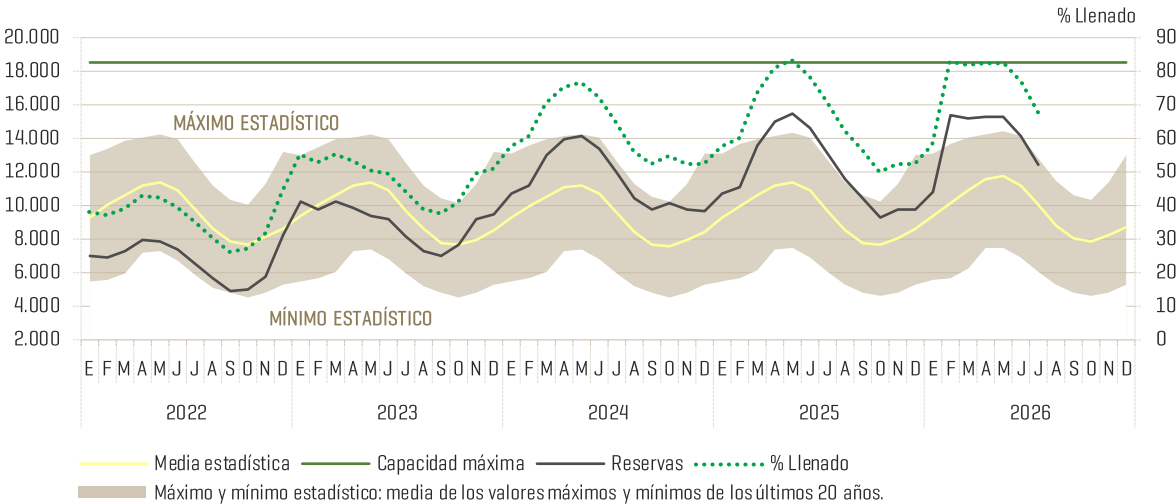
PRODUCIBLE
HIDRÁULICO
ÍNDICE MENSUAL

0,32

Energía producible hidráulica diaria comparada con el producible medio histórico | GWh



Reservas hidroeléctricas | GWh



Eólica peninsular

51,6%

0,85

MÁXIMA COBERTURA CON GENERACIÓN EÓLICA

PRODUCIBLE EÓLICO ÍNDICE MENSUAL

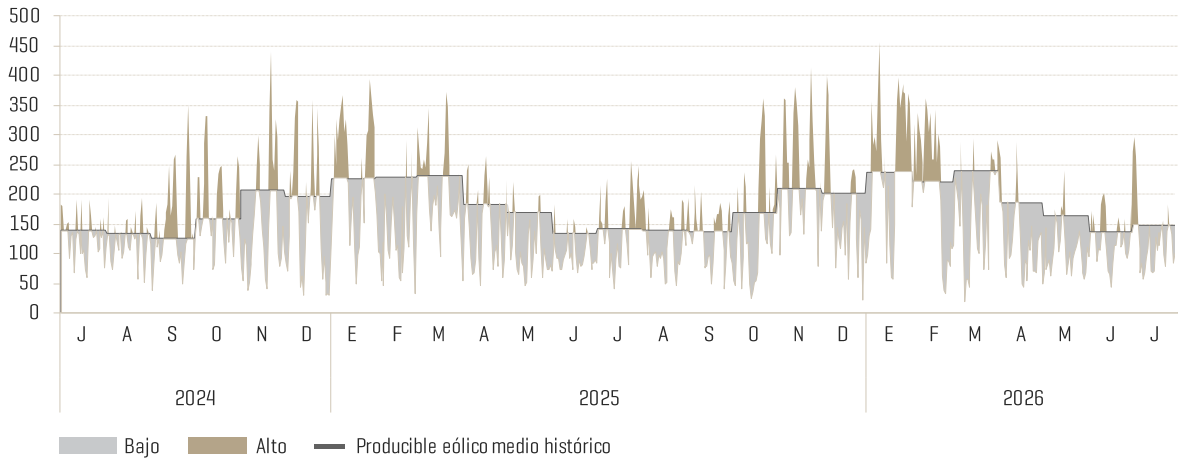
02 jul

04:53 h

Máximos de generación de energía eólica peninsular

	Julio 2026	Histórica
Potencia [MW]	13.959	20.897
	Jueves 02/07/2026 [21:55 h]	Jueves 09/03/2023 [20:35 h]
Cobertura de la demanda [%]	51,6	83,6
	Jueves 02/07/2026 [04:53 h]	Martes 28/12/2021 [03:03 h]

Energía producible eólica comparada con el producible eólico medio histórico | GWh



Generación eólica diaria peninsular



Solar fotovoltaica peninsular

87,9%

MÁXIMA COBERTURA CON GENERACIÓN SOLAR FOTOVOLTAICA

1,00

PRODUCIBLE SOLAR FOTOVOLTAICO ÍNDICE MENSUAL

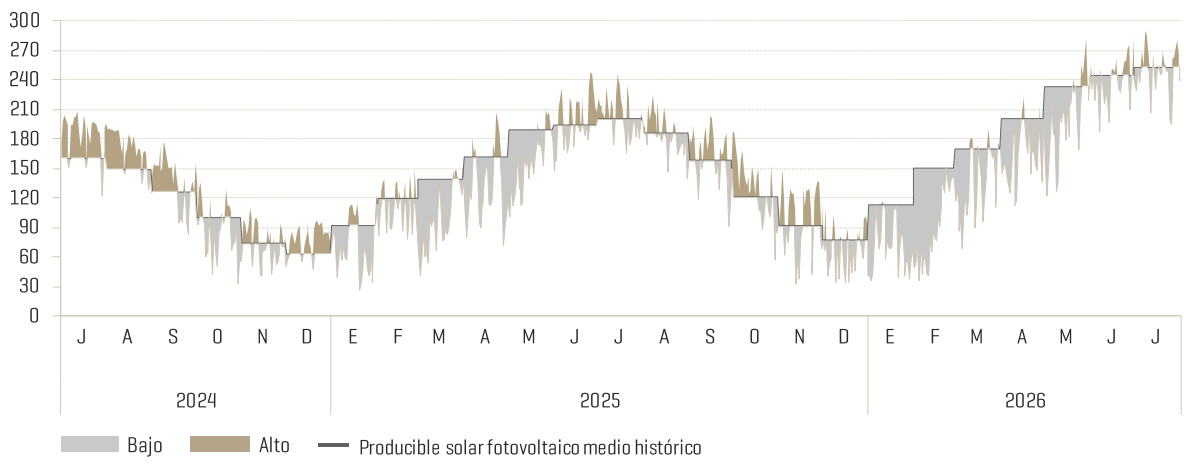
19 jul

09:03 h

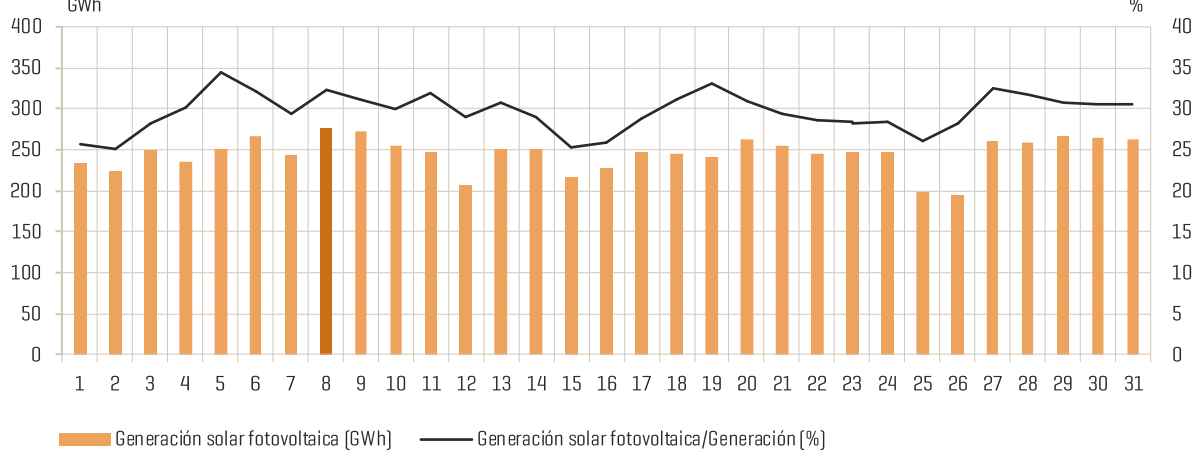
Máximos de generación de energía solar fotovoltaica peninsular

	Julio 2026	Histórica
Potencia [MW]	26.604	25.255
	Miércoles 08/07/2026 [13:10 h]	Lunes 15/06/2026 [13:22 h]
Cobertura de la demanda [%]	87,9	88,1
	Domingo 19/07/2026 [09:03 h]	Domingo 31/05/2026 [13:05 h]

Energía producible solar fotovoltaica comparada con el producible solar fotovoltaico medio histórico | GWh



Generación solar fotovoltaica diaria peninsular





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados

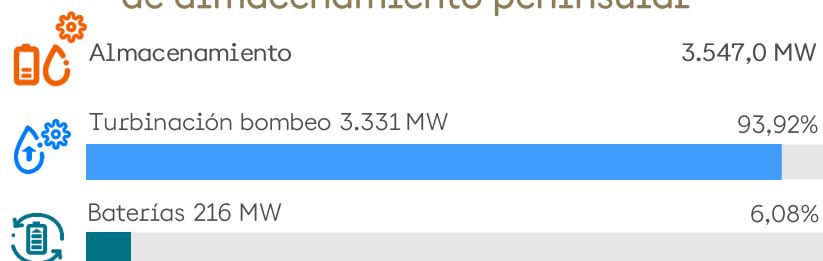


Almacenamiento peninsular

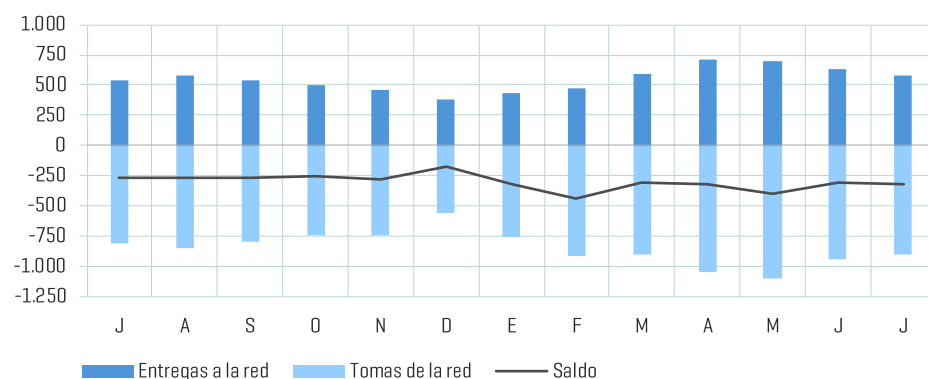
POTENCIA INSTALADA
DE ALMACENAMIENTO
PENINSULAR
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL

2,5%

Estructura de potencia instalada de almacenamiento peninsular



Evolución de la energía de almacenamiento peninsular | GWh



Balance de energía de almacenamiento peninsular

Saldo total peninsular
-326,9 GWh

Entregas a la red 573,2 GWh

Turbinación bombeo 571,7 GWh 99,74%

Entrega batería 1,5 GWh 0,26%

Tomas de la red -900,0 GWh

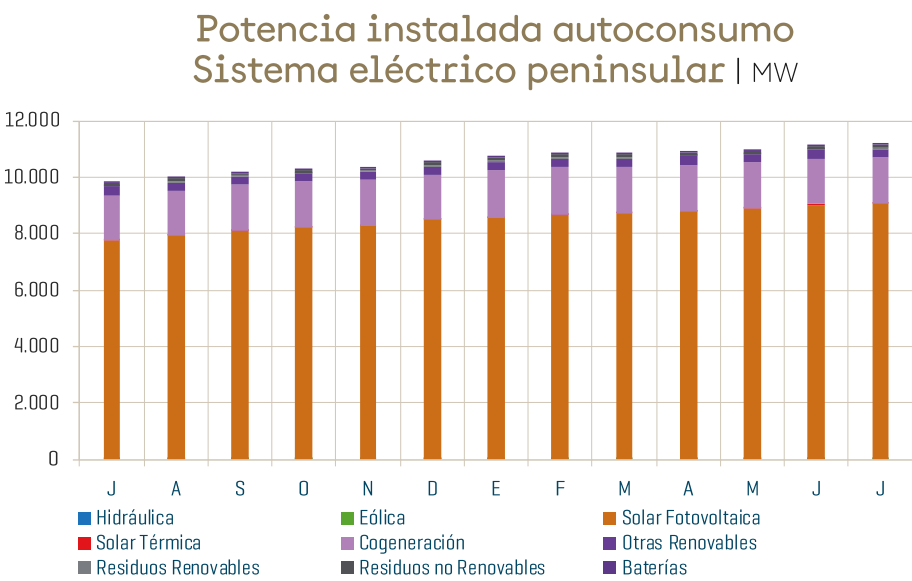
Consumo de bombeo -898,3 GWh 99,80%

Carga batería -1,8 GWh 0,20%

Autoconsumo peninsular

POTENCIA INSTALADA
AUTOCONSUMO
PENINSULAR
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL

7,4%



13,7%

Respecto al mismo mes del año anterior

VARIACIÓN POTENCIA
INSTALADA
AUTOCONSUMO
SISTEMA ELÉCTRICO
PENINSULAR



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados



BOLETÍN MENSUAL ~ JULIO 2026

12

SISTEMAS NO PENINSULARES

DEMANDA SISTEMAS NO PENINSULARES

8,1%

Respecto al año anterior

Componentes de la variación de la demanda Islas Baleares

	Julio 2026		Acumulado anual		Año móvil	
	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25
Variación mensual	836	14,0	3.758	4,4	6.479	4,0
Componentes /1						
Laboralidad		0,1		0,1		0,2
Temperatura /2		1,9		0,8		1,0
Demanda corregida		12,0		3,5		2,8

1/ La suma de los componentes es igual al tanto por ciento de variación de la demanda total.

2/ Una media de las temperaturas máximas diarias por debajo o por encima de los umbrales de invierno y verano respectivamente, produce aumento de la demanda.

Componentes de la variación de la demanda Islas Canarias

	Julio 2026		Acumulado anual		Año móvil	
	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25
Variación mensual	808	2,7	5.145	1,4	9.054	1,8
Componentes /1						
Laboralidad		0,0		0,1		0,0
Temperatura /2		-0,2		0,1		0,2
Demanda corregida		3,0		1,3		1,6

1/ La suma de los componentes es igual al tanto por ciento de variación de la demanda total.

2/ Una media de las temperaturas máximas diarias por debajo o por encima de los umbrales de invierno y verano respectivamente, produce aumento de la demanda.

Balance de energía eléctrica sistemas no peninsulares /1

	Islas Baleares		Islas Canarias		Ceuta		Melilla	
	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25
Hidráulica	-	-	0,2	0,0	-	-	-	-
Hidroeléctrica	-	-	3	-23,2	-	-	-	-
Eólica	0	-	150	-10,0	-	-	-	-
Solar fotovoltaica	71	21,2	52	16,9	0	-	0	-7,7
Otras renovables /2	2	1.280,4	1	-15,7	-	-	-	-
Residuos renovables	12	-16,0	-	-	-	-	0,1	-83,9
Generación renovable	84	16,4	206	-4,6	0	-	0,1	-82,6
Carbón	23	-	-	-	-	-	-	-
Motores diésel	58	-6,5	154	10,6	20	3,7	25	9,5
Turbina de gas	87	48,9	24	41,0	0,1	-40,1	0	332,1
Turbina de vapor	-	-	116	19,4	-	-	-	-
Fuel/gas	145	20,3	294	16,1	20	3,4	25	9,6
Ciclo combinado /3	357	6,9	308	-3	-	-	-	-
Cogeneración	3	-13,8	0	-	-	-	-	-
Residuos no renovables	12	-16,0	-	-	-	-	0,1	-83,9
Generación no renovable	540	14,3	602	5,5	20	3,4	25,0	7,8
Entrega batería	0	-	0	-	-	-	-	-
Carga batería	0	-	0	1.129,1	-	-	-	-
Saldo almacenamiento	0	-	0	1.129,1	-	-	-	-
Enlace Península-Baleares /4	211	12,1	-	-	-	-	-	-
Demanda [b.c.]	836	14,0	808	2,7	20	3,4	25	6,2

Nota: Todos los porcentajes de variación están referidos al mismo período del año anterior.

1/ Asignación de unidades de producción según combustible principal.

2/ Incluye biogás.

3/ Incluye funcionamiento en ciclo abierto. En el sistema eléctrico de Canarias utiliza gasoil como combustible principal.

4/ Valor positivo: entrada de energía en el sistema; valor negativo: salida de energía del sistema.



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte

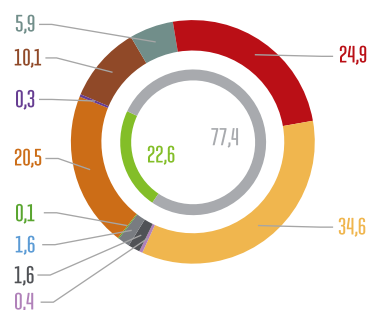


Mercados

Generación Islas Baleares

Estructura de potencia instalada de generación Islas Baleares

2.381 MW

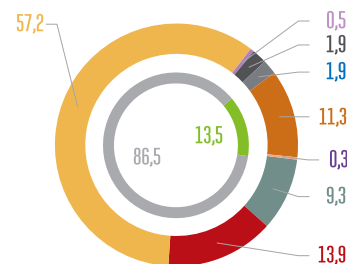


No renovable

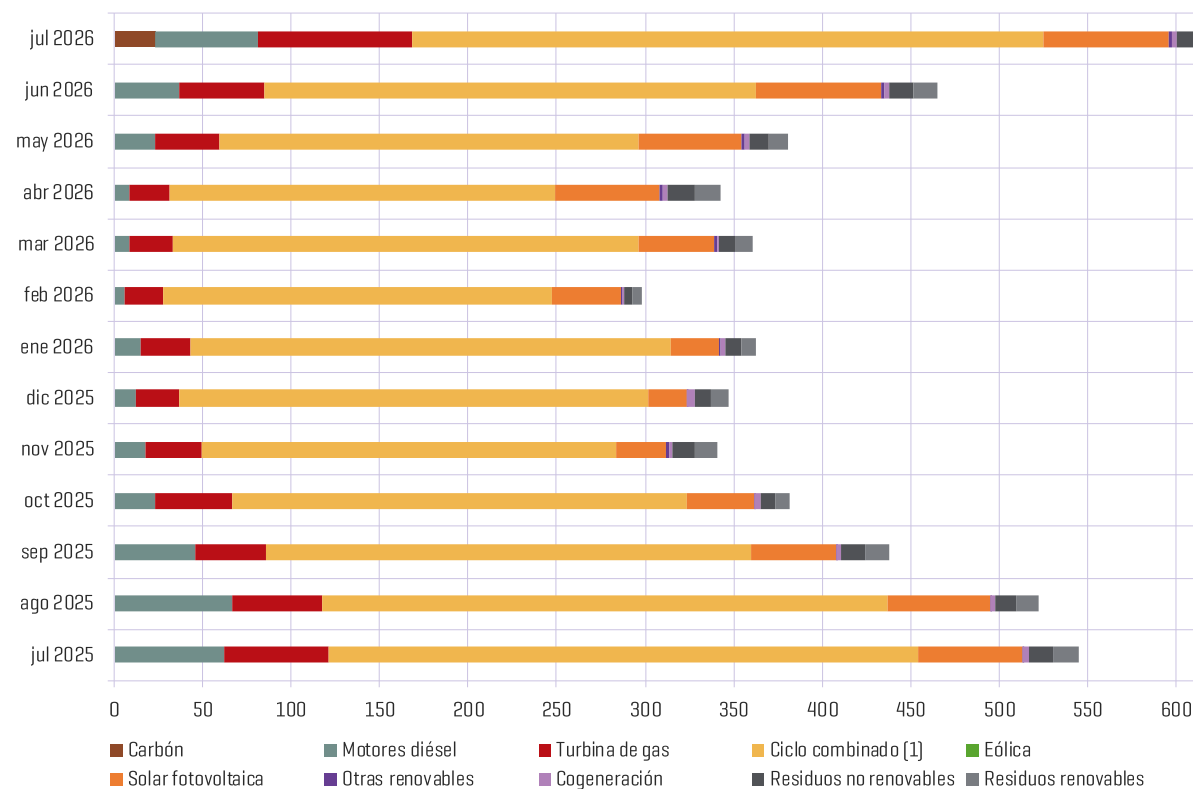
Renovable

- Carbón
- Motores diésel
- Turbina de gas
- Ciclo combinado
- Generación auxiliar
- Cogeneración
- Residuos no renovables
- Residuos renovables
- Eólica
- Solar fotovoltaica
- Otras renovables

Cobertura de la demanda mensual Islas Baleares



Evolución de la cobertura de la demanda de las Islas Baleares | GWh



1/ Incluye funcionamiento en ciclo abierto.

25,3%

ENLACE PENÍNSULA- BALEARES

de la demanda Baleares



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados



Almacenamiento Islas Baleares

POTENCIA INSTALADA
DE ALMACENAMIENTO
ISLAS BALEARES
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL

0,1%

Estructura de potencia instalada de almacenamiento Islas Baleares



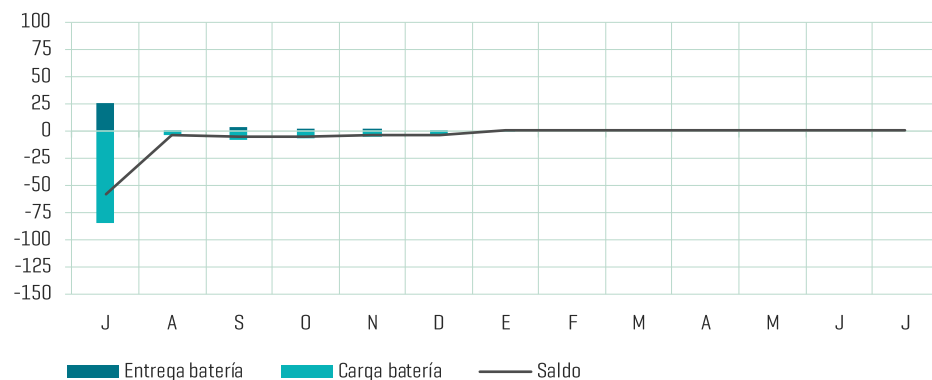
Almacenamiento

1,2 MWh



Baterías 1,2 MW

Evolución de la energía de almacenamiento Islas Baleares | MWh



Balance de energía de almacenamiento Islas Baleares



Saldo total Islas Baleares
0,00 MWh

Entregas a la red

0,00 MWh



Entrega baterías 0,00 MWh

0,00%

Tomas de la red

0,00 MWh



Carga baterías 0,00 MWh

0,00%



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados

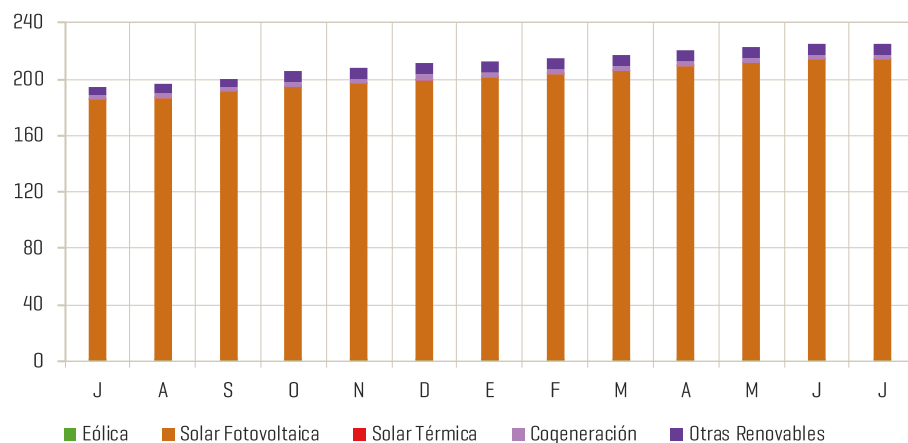


Autoconsumo Islas Baleares

POTENCIA INSTALADA
AUTOCONSUMO
EN ISLAS BALEARES
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL

8,8%

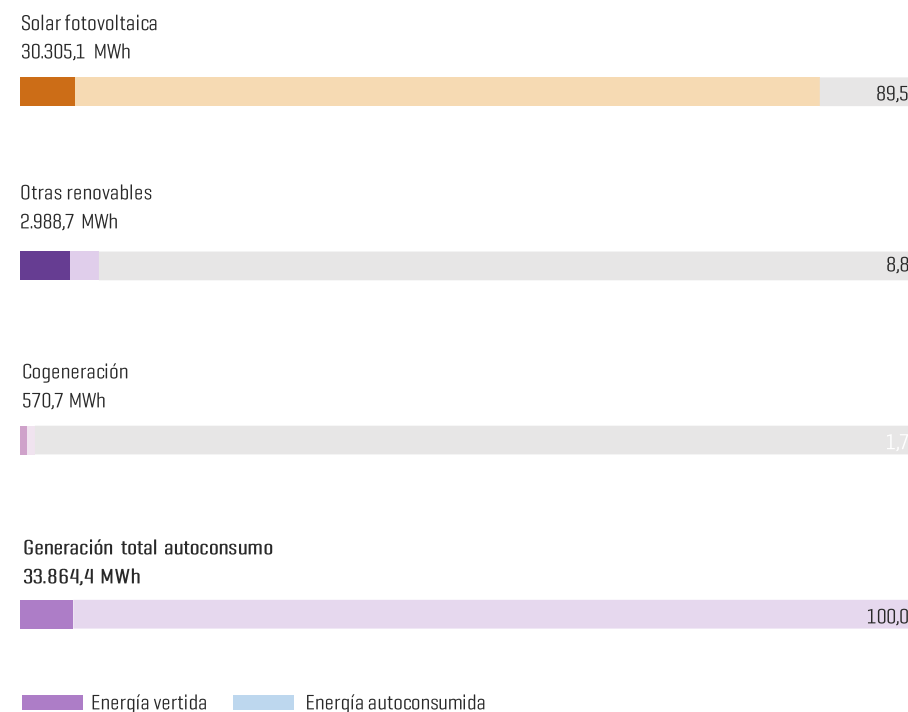
Potencia instalada autoconsumo
Islas Baleares | MWh



RENOVABLES
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL DE LA
GENERACIÓN EN ISLAS BALEARES
CON AUTOCONSUMO

17,5%

Generación autoconsumo
Islas Baleares | MWh



15,4%

Respecto al mismo
mes del año anterior

VARIACIÓN POTENCIA
INSTALADA
AUTOCONSUMO
ISLAS BALEARES



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



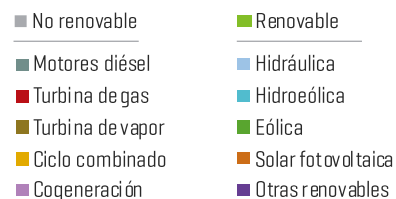
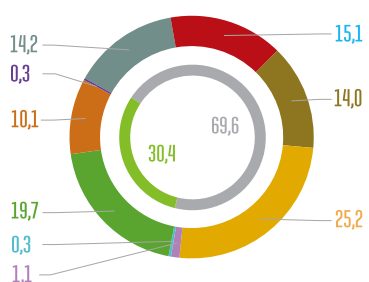
Mercados



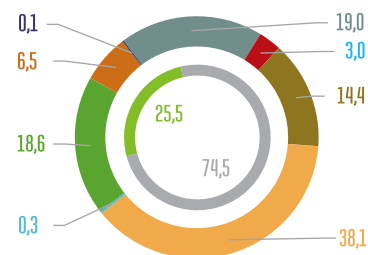
Generación Islas Canarias

Estructura de potencia instalada de generación Islas Canarias

3.439 MW



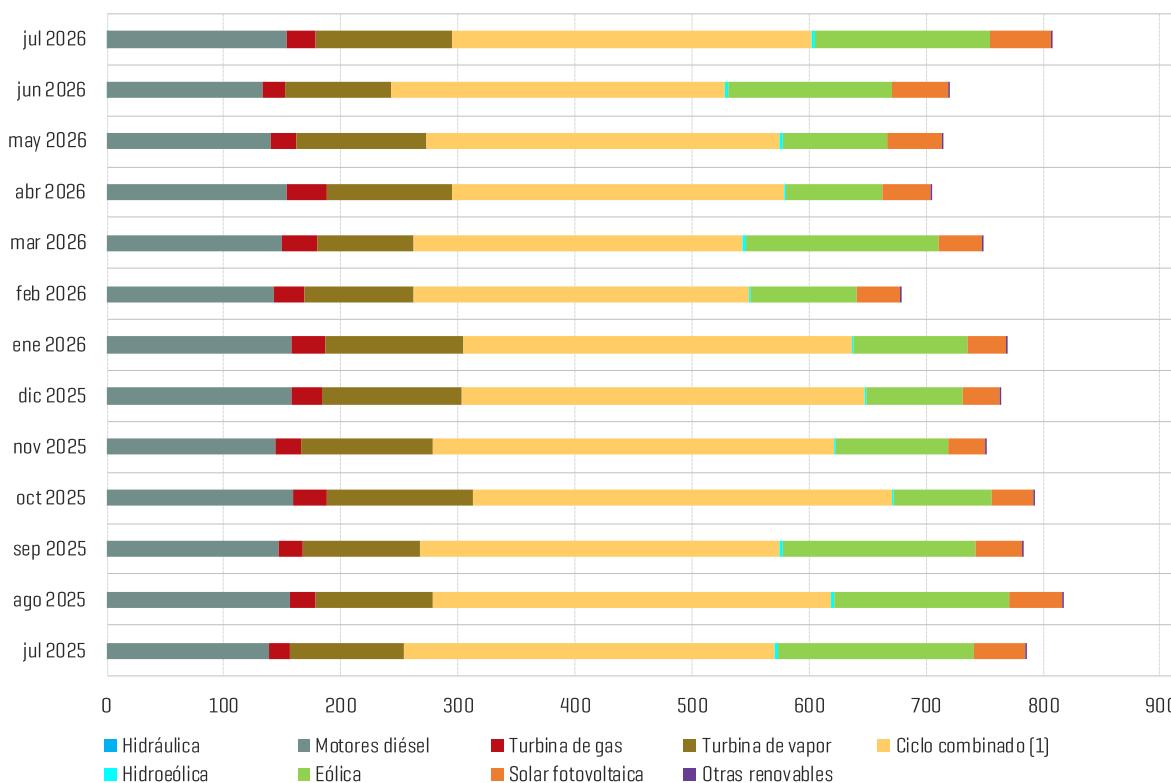
Cobertura de la demanda mensual Islas Canarias



RENOVABLES
PORCENTAJE
SOBRE EL TOTAL
DE LA GENERACIÓN

25,5%

Evolución de la cobertura de la demanda de las Islas Canarias | GWh



1/ Incluye funcionamiento en ciclo abierto. Utiliza gasoil como combustible principal.



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados



Almacenamiento Islas Canarias

POTENCIA INSTALADA
DE ALMACENAMIENTO
ISLAS CANARIAS
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL

0,1%

Estructura de potencia instalada de almacenamiento Islas Canarias



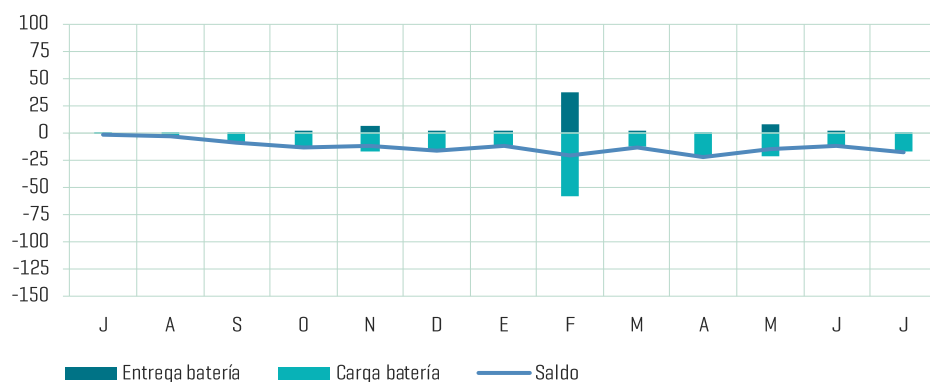
Almacenamiento

5,1 MWh



Baterías 5,1 MW

Evolución de la energía de almacenamiento Islas Canarias | MWh



Balance de energía de almacenamiento Islas Canarias



Saldo total Islas Canarias
-18,02 MWh

Entregas a la red

0,00 MWh



Entrega baterías 0,00 MWh

0,00%

Tomas de la red

-18,02 MWh



Carga baterías -18,02 MWh

100,00%



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados

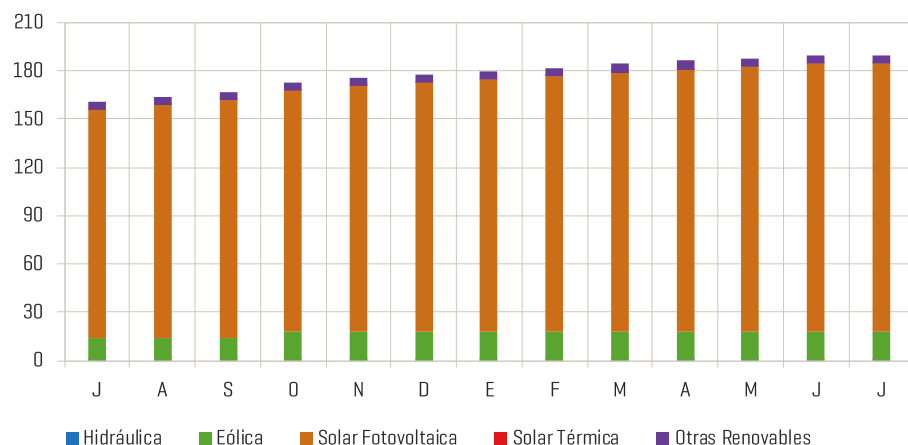


Autoconsumo Islas Canarias

POTENCIA INSTALADA
AUTOCONSUMO
EN ISLAS CANARIAS
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL

5,3%

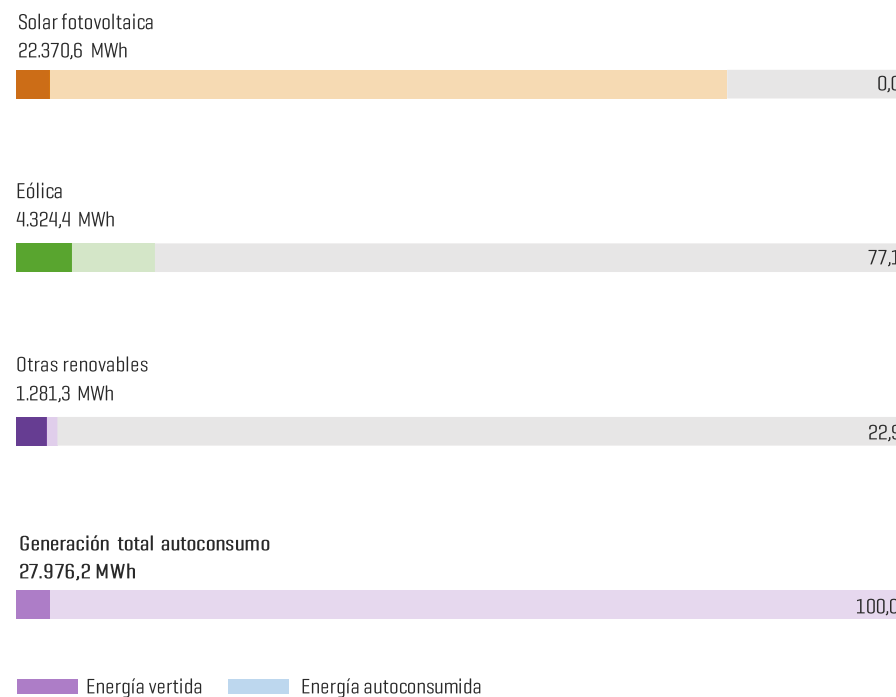
Potencia instalada autoconsumo
Islas Canarias | MW



RENOVABLES
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL DE LA
GENERACIÓN EN ISLAS CANARIAS
CON AUTOCONSUMO

27,0%

Generación autoconsumo
Islas Canarias | MWh



17,4%

Respecto al mismo
mes del año anterior

VARIACIÓN POTENCIA
INSTALADA
AUTOCONSUMO
ISLAS CANARIAS



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte

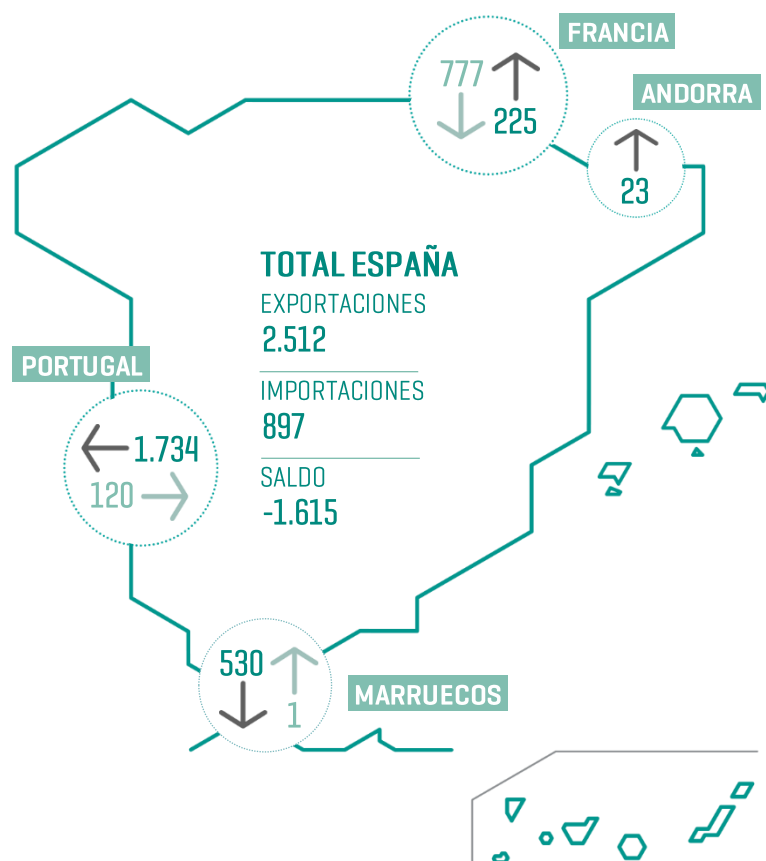


Mercados



INTERCAMBIOS DE ENERGÍA ELÉCTRICA

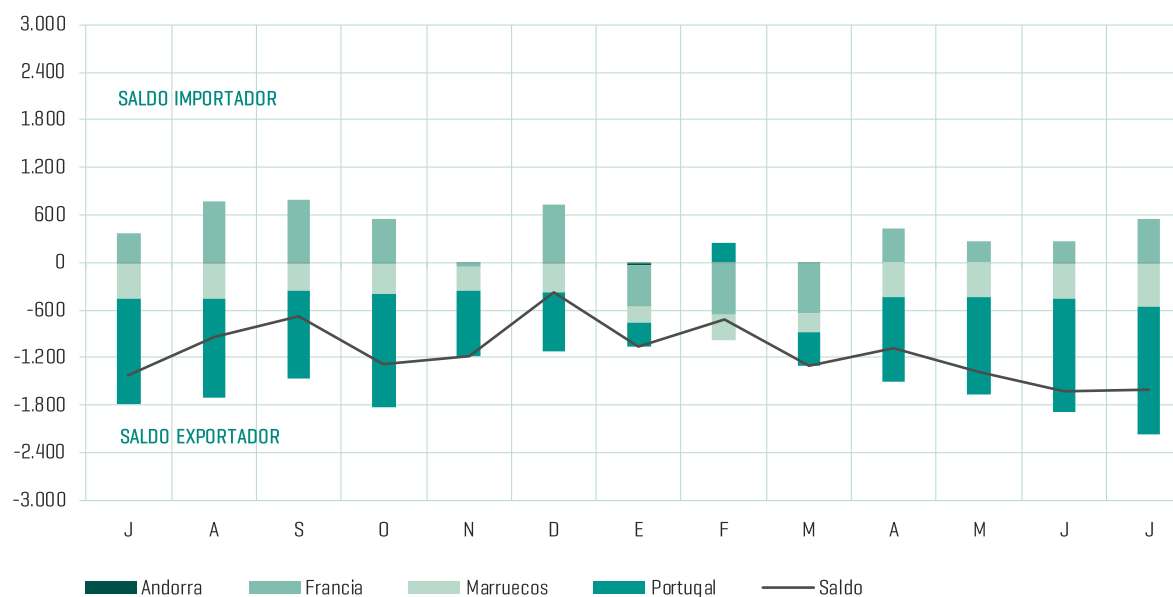
Intercambios por fronteras | GWh



SALDO
EXPORTADOR
DE INTERCAMBIOS
INTERNACIONALES

-1.615 GWh

Saldo físico de intercambios por fronteras | GWh





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



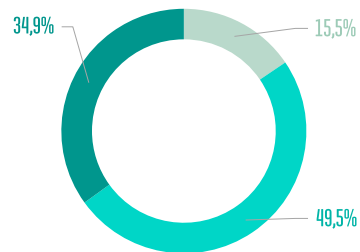
Transporte



Mercados

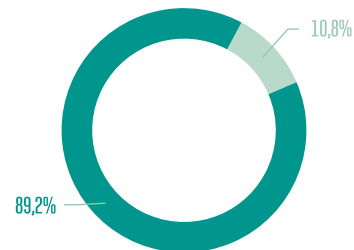


Horas sin congestión y con congestión en la interconexión con Francia | %



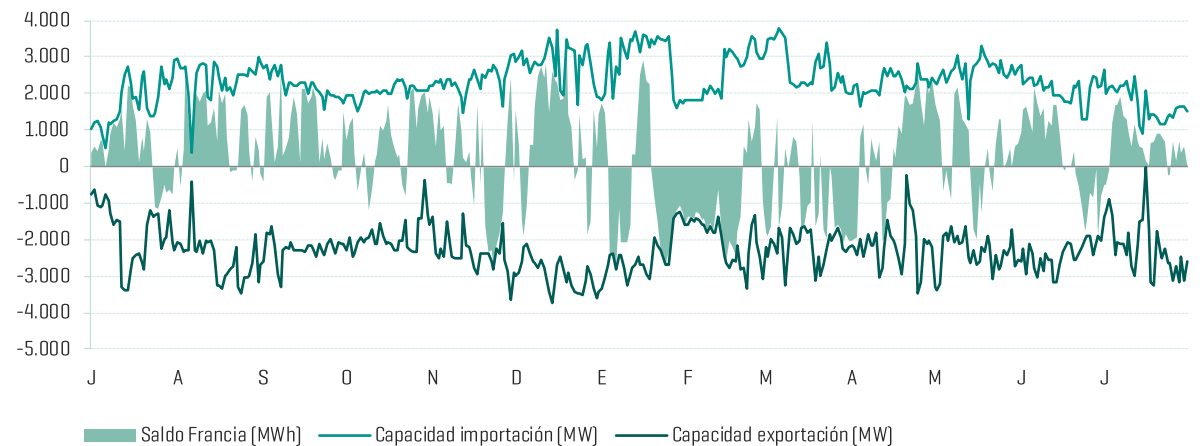
■ Horas con congestión E -> F
■ Horas con congestión F -> E
■ Horas sin congestión

Horas sin congestión y con congestión en la interconexión con Portugal | %

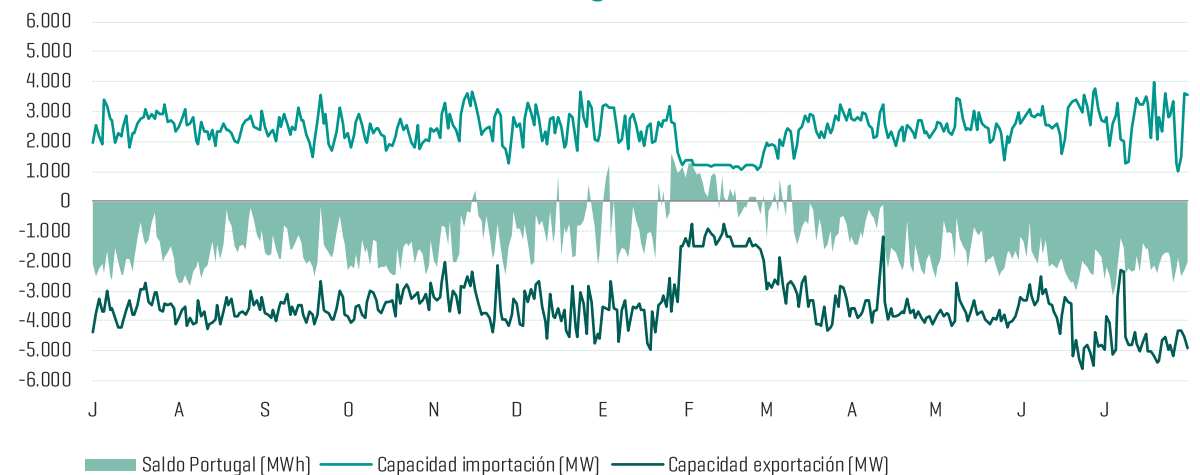


■ Horas con congestión E -> P
■ Horas con congestión P -> E
■ Horas sin congestión

Capacidad de intercambio y saldo neto en la interconexión con Francia | MW/MWh



Capacidad de intercambio y saldo neto en la interconexión con Portugal | MW/MWh



TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA

TASA MENSUAL DE DISPONIBILIDAD

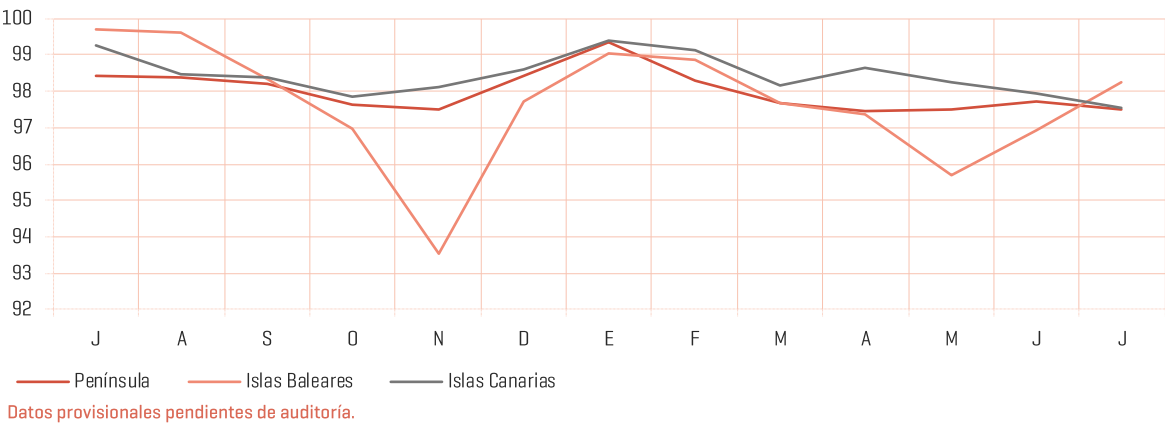


Energía no suministrada (ENS) y tiempo de interrupción medio (TIM)

	Julio 2026	Acumulado anual
Peninsular		
Energía no suministrada [MWh]	10,85	46,41
Tiempo de interrupción medio [minutos]	0,021	0,099
Baleares		
Energía no suministrada [MWh]	0,00	23,29
Tiempo de interrupción medio [minutos]	0,000	1,893
Canarias		
Energía no suministrada [MWh]	0,00	0,00
Tiempo de interrupción medio [minutos]	0,000	0,000

Datos provisionales pendientes de auditoría.

Evolución del índice de disponibilidad de la red de transporte | %



Instalaciones de la red de transporte de energía eléctrica en España

	400 kV	≤ 220 kV			Total
	Península	Península	Baleares	Canarias	
Total líneas [km]	22.317	19.973	2.016	1.878	46.183
Líneas aéreas [km]	22.200	18.995	1.142	1.380	43.717
Cable submarino [km]	29	374	636	129	1.168
Cable subterráneo [km]	88	604	238	368	1.298
Subestaciones [posiciones]	1.849	3.540	734	765	6.888
Transformación [MVA]	88.315	2.113	4.478	4.665	99.571
Número de unidades	161	6	45	42	254
Reactancias [MVar]	12.200	4.102	496	72	16.870
Número de unidades	83	66	28	11	188
Condensadores [MVar]	100	1.200	0	0	1.300
Número de unidades	1	12	0	0	13
Capacidad dinámica de línea [DLR]	150	450	0	25	625
Compensadores [MVar]	1	3	0	1	5
Número de unidades	2	13	4	6	25

Datos provisionales pendientes de auditoría.
Incluye los activos de la red de transporte del resto de empresas.
Los activos de Ceuta se incluyen en el sistema peninsular.



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte

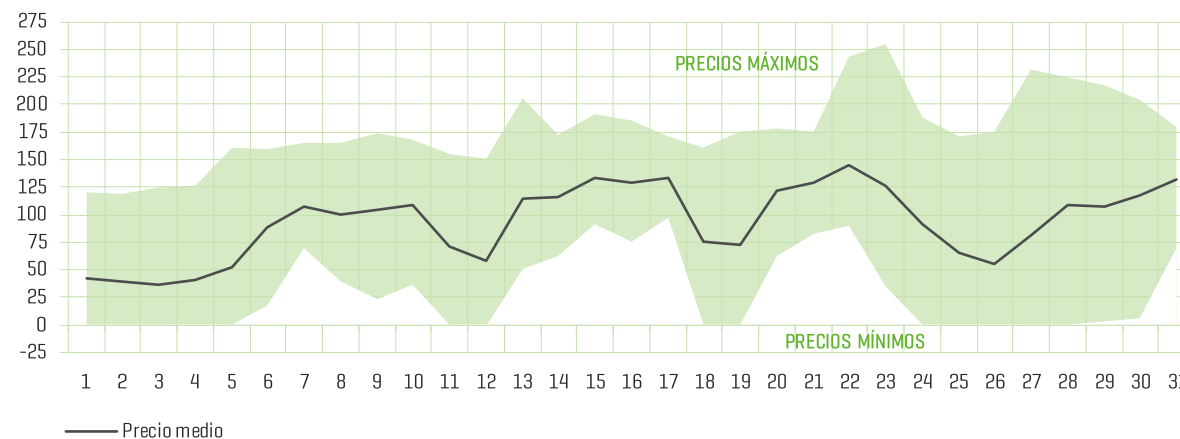


Mercados



MERCADOS DE ELECTRICIDAD

Evolución del precio del mercado diario | €/MWh

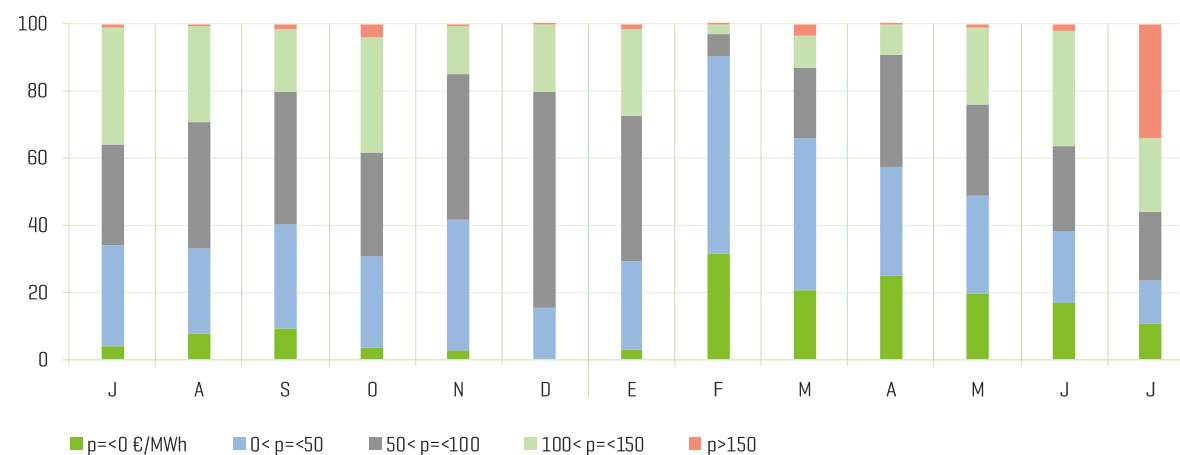


MERCADO DIARIO PRECIO MEDIO MENSUAL

104,75 Euros/MWh

49,6% superior respecto al año anterior

Rangos de precios del mercado diario | % de horas





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



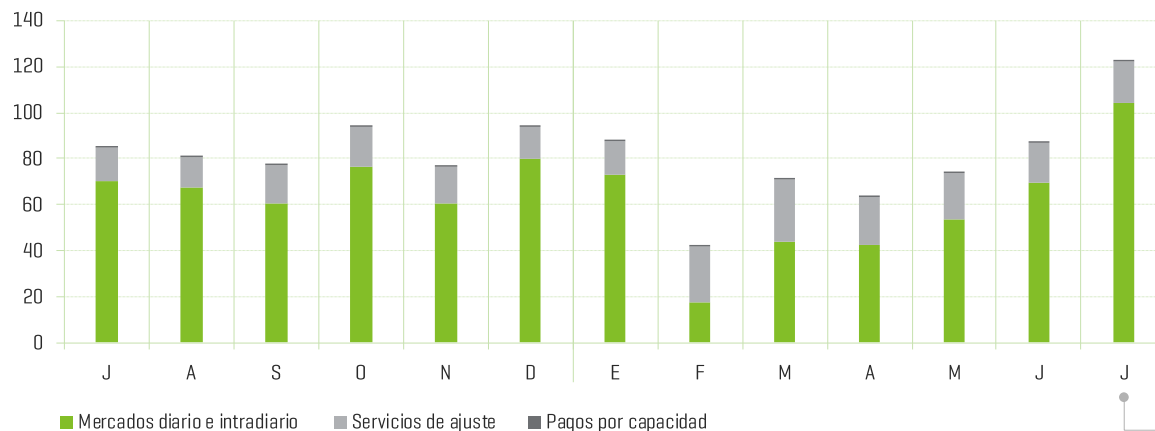
Transporte



Mercados

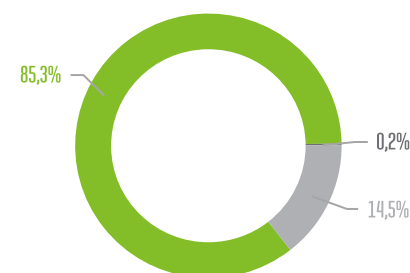


Evolución de los componentes del precio final medio | €/MWh

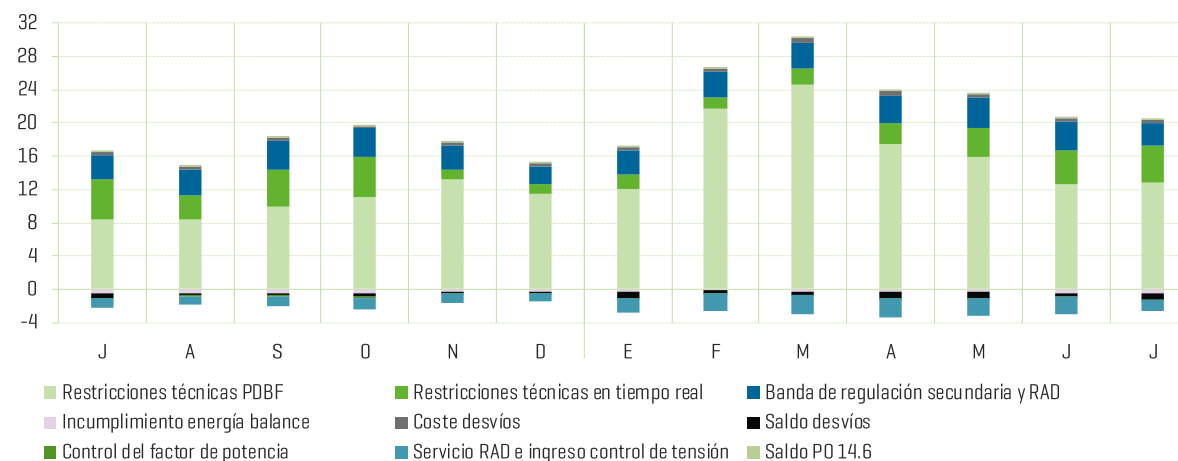


Componentes del precio final medio de la energía | €/MWh

122,43 €/MWh



Evolución de la repercusión de los servicios de ajuste del sistema en el precio final medio | €/MWh



SERVICIOS
DE AJUSTE
REPERCUSIÓN EN EL
PRECIO FINAL MEDIO

17,77 Euros/MWh



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



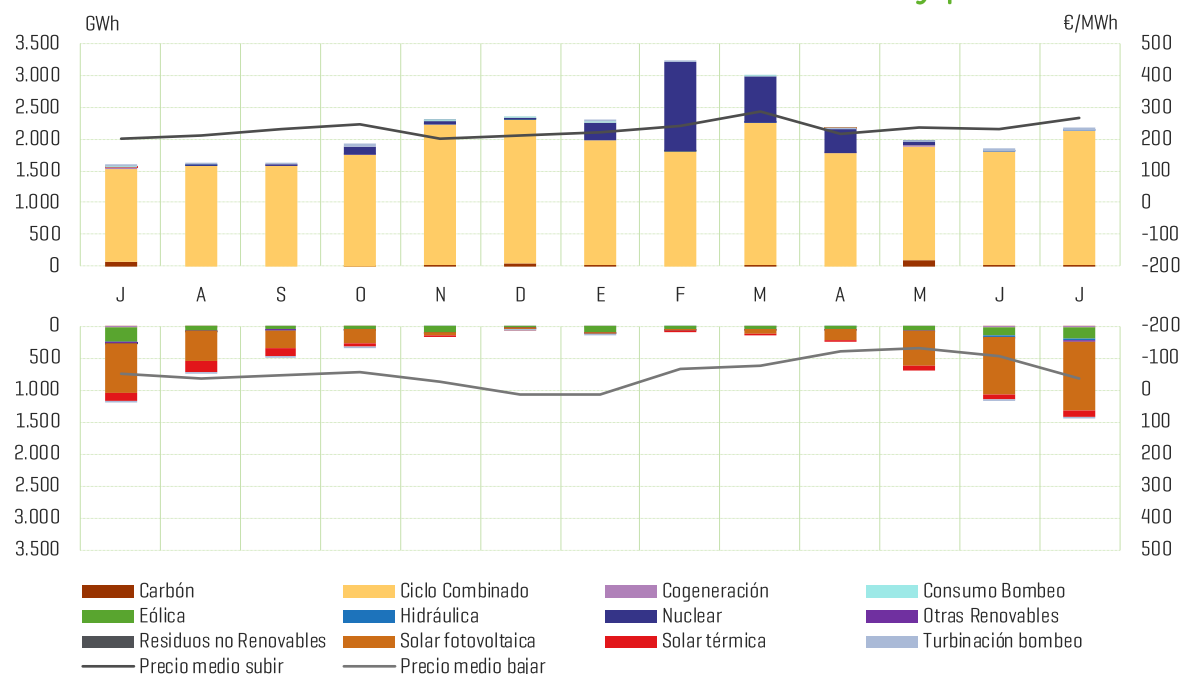
Mercados



PESO DE LOS SERVICIOS DE AJUSTE EN EL PRECIO FINAL

14,5%

Solución de restricciones técnicas (Fase I) y precio

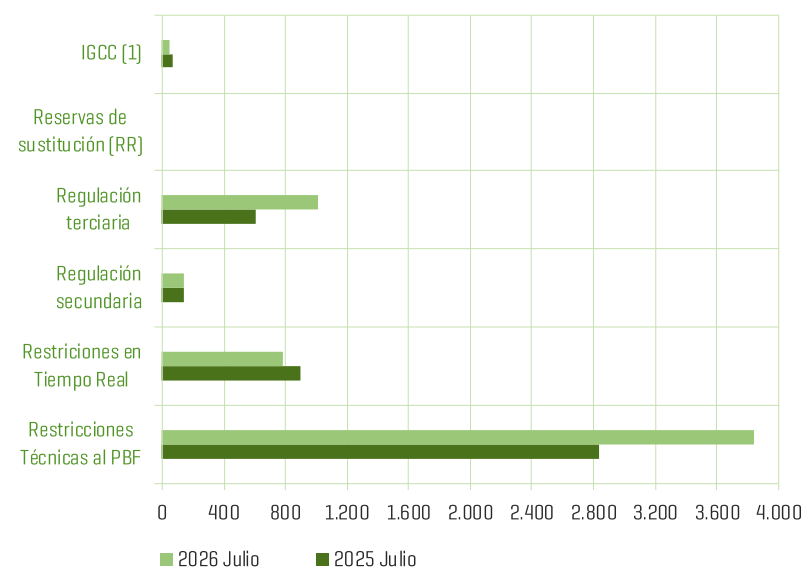


Coste de los servicios de ajuste | M€

	2025 Julio	2026 Julio
Restricciones técnicas al PDBF	187,2	299,3
Restricciones técnicas en tiempo real	106,7	106,1
Restricciones técnicas	293,9	405,4
Banda	63,3	61,1
Desvíos	10,4	9,1
Otros ^{1/}	-44,9	-59,2
Control de factor de potencia	-2,0	-0,2
Total Servicios de ajuste	320,7	416,2
Δ2026/2025		29,8%

1/ Incluye incumplimiento de energía de balance, saldo de desvíos y desvíos entre sistemas.

Necesidades de energía cubiertas en los servicios de ajuste | GWh



1/ Energía de regulación secundaria evitada mediante la Plataforma europea de neteo de necesidades de regulación secundaria.



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados



PRECIO MEDIO DE REGULACIÓN SECUNDARIA

A SUBIR

44,0%

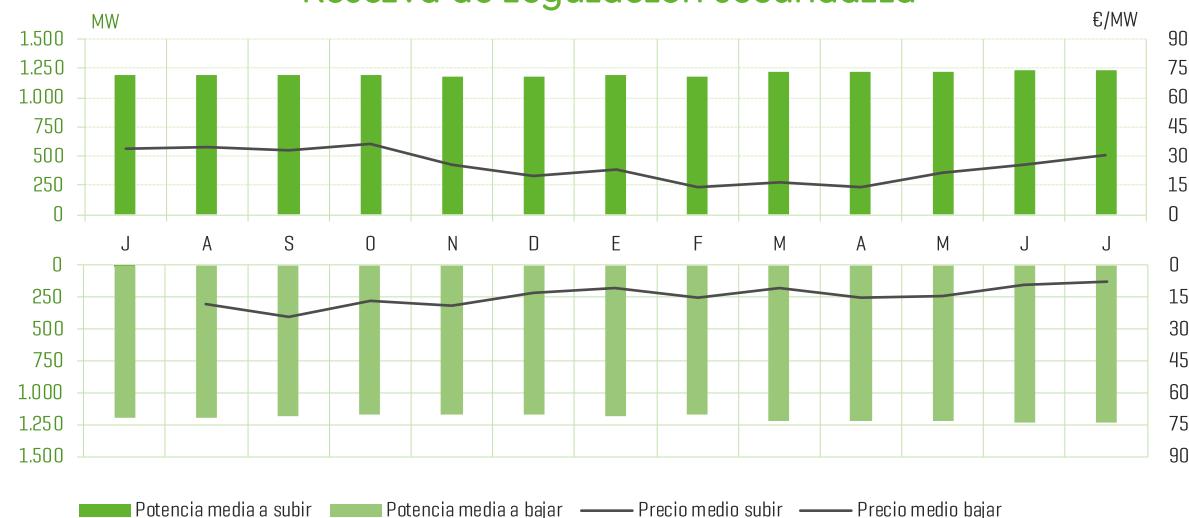
Respecto al año anterior

A BAJAR

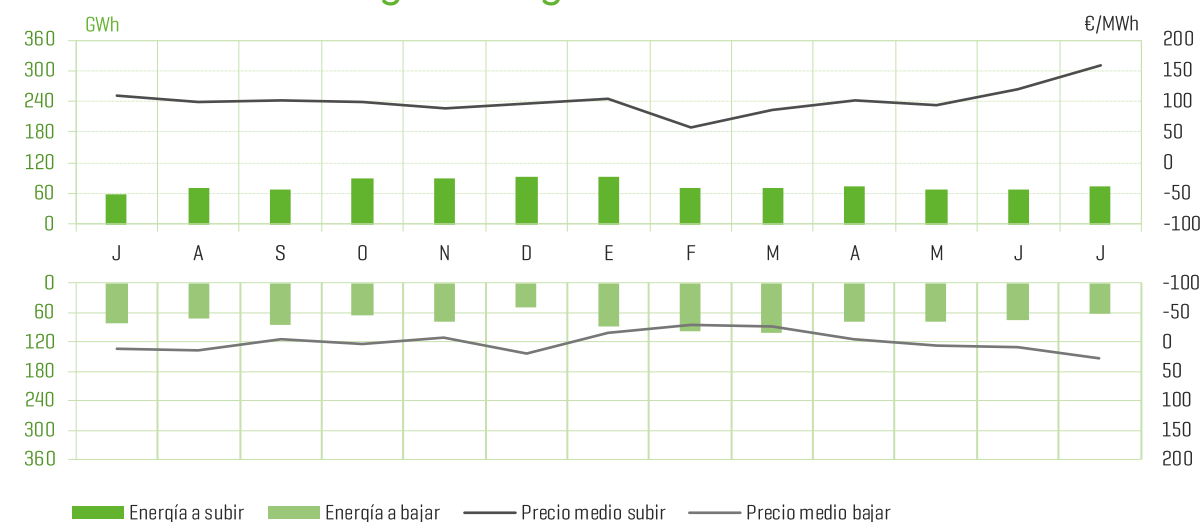
134,0%

Respecto al año anterior

Reserva de regulación secundaria



Energía de regulación secundaria





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados



PRECIO MEDIO REGULACIÓN TERCIARIA

A SUBIR

26,7%[↑]

Respecto al año anterior

A BAJAR

56,7%[↑]

VOLUMEN DE ENERGÍA DE RESTRICCIONES TIEMPO REAL

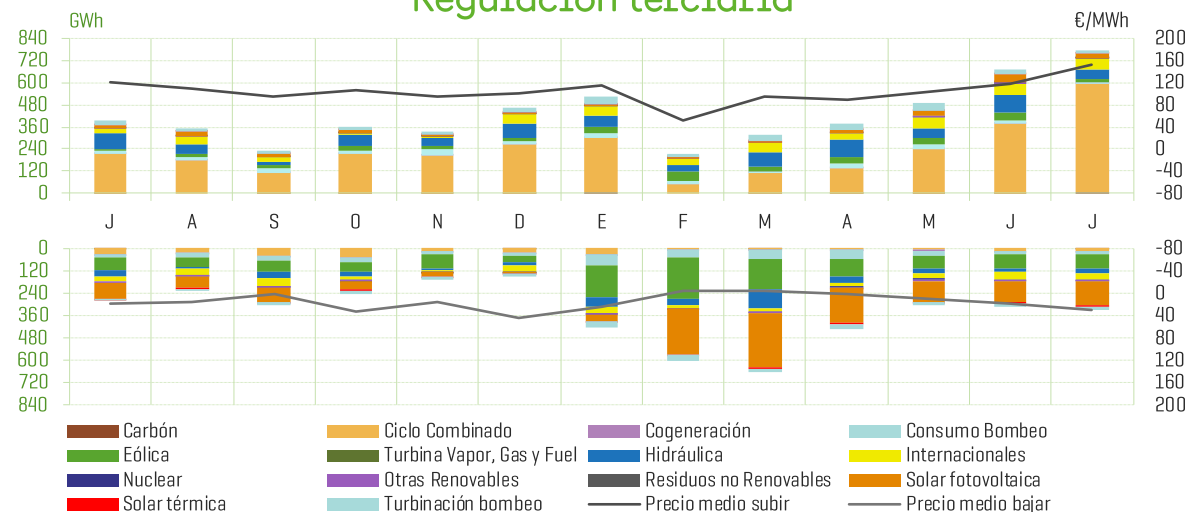
-13,5%[↓]

Respecto al año anterior

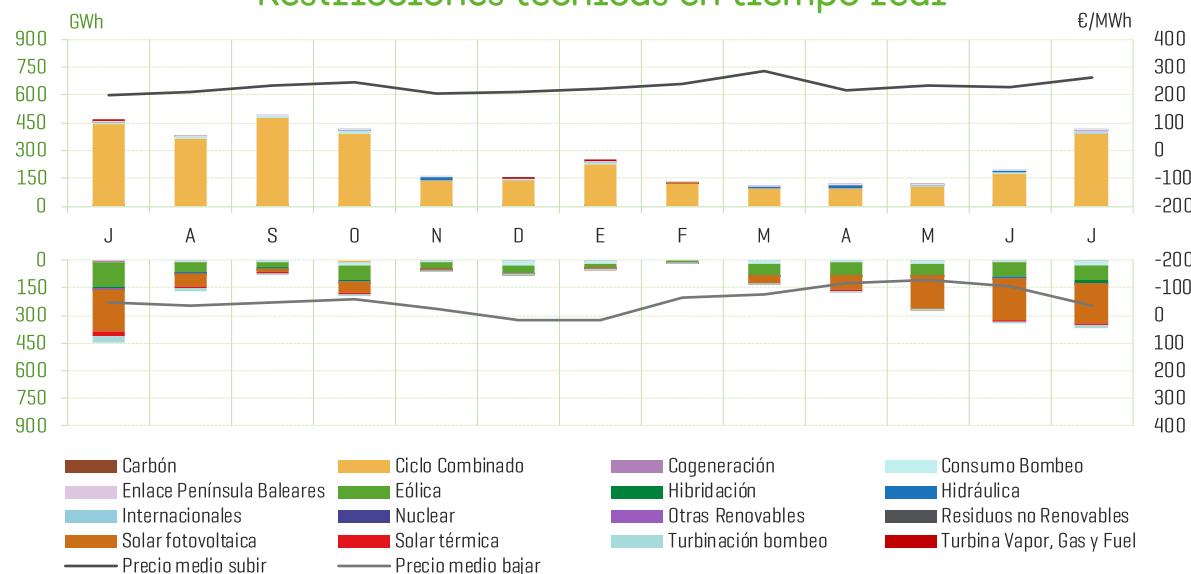
PRECIO MEDIO DE RESTRICCIONES TIEMPO REAL A SUBIR

32,2%[↑]

Regulación terciaria



Restricciones técnicas en tiempo real





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados

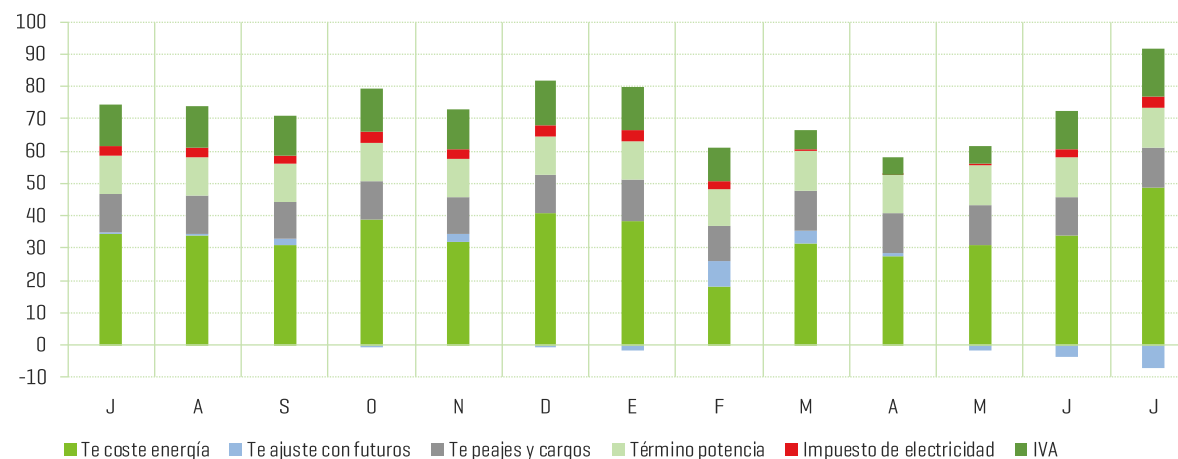


PVPC VARIACIÓN DEL COSTE DE LA FACTURA

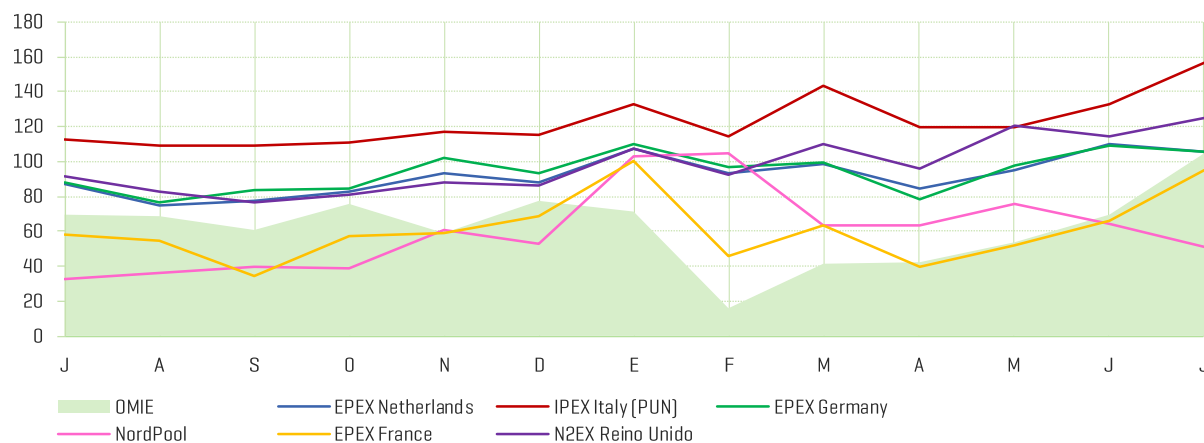
13,5%

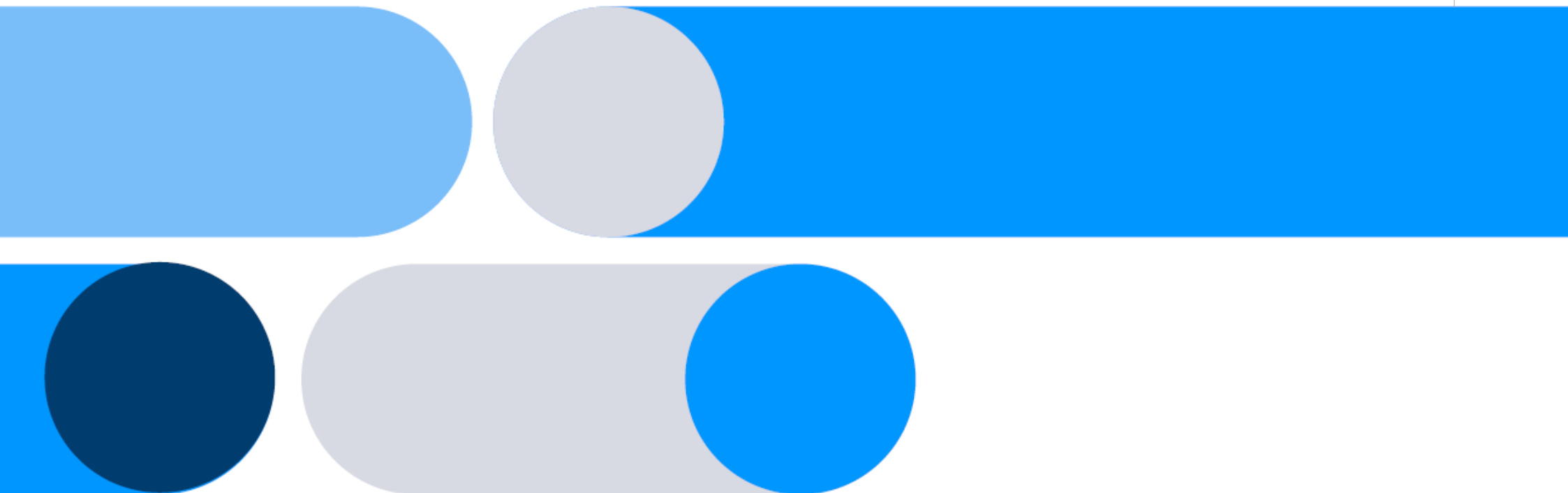
Respecto al mismo mes
del año anterior

Composición del coste de la factura del PVPC (Tarifa 2.0TD 4,6 kW y 3.900 kWh de consumo) | Euros



Precios mercados europeos | Euros/MWh





Edita

Redeia
P.º del Conde de los Gaitanes, 177
28109 Alcobendas (Madrid)
Tel. 91 659 85 00
www.redeia.com

Coordinación técnica

Departamento de
Análisis e Información Estadística
de Redeia

Fecha de edición

Agosto de 2026

Glosario de términos

Información elaborada con datos disponibles a 10 de agosto de 2026