

Boletín mensual de energía eléctrica

#114 • Junio 2026



Aspectos
destacados



Demanda



Producción



Sistemas no
peninsulares



Intercambios
internacionales



Transporte



Mercados

red eléctrica

ASPECTOS DESTACADOS

La **demanda de energía eléctrica** en el sistema peninsular en el mes de junio experimentó una variación del 1,7 %. Una vez corregida, la variación de la demanda fue del 0,0 % respecto al mismo mes del año anterior.

El **máximo de potencia instantánea** peninsular ha sido de 37.867 MW y el de demanda diaria se ha situado en 787 GWh, sucedidos el 22 y 30 de junio respectivamente. Estos máximos han variado respecto a los del mismo mes del año anterior en 0,0 % y en un 0,2 % respectivamente.

Durante el mes de junio, la tecnología solar fotovoltaica fue la **principal fuente de generación**, con el 30,5 % del total de la producción, seguida por la nuclear con el 19,4 %.

La **contribución de las energías renovables** al conjunto de la producción peninsular fue del 60,3 %. El aumento en la generación

renovable, con la excepción de la hidráulica, ha propiciado que la aportación renovable al mix de generación haya variado en 4,5 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 junio alcanzaría un 61,9 %, según las estimaciones disponibles.

En cuanto a las **emisiones**, el 79,7 % de la generación peninsular estuvo libre de CO₂, experimentando una variación de 5,1 puntos porcentuales frente a junio de 2025. El incremento mayoritario en la participación de la generación renovable, en detrimento de la no renovable, ha ocasionado que las emisiones de CO₂ hayan variado un -17,6 % respecto al mismo mes del año anterior.

La **producción eólica** peninsular en el mes de junio ha sido de 3.746 GWh, registrando una variación del 21,7 % frente a la del mismo mes del año pasado.

La **producción solar fotovoltaica** ha sido, por tercer mes consecutivo, la tecnología protagonista en la estructura de generación peninsular, alcanzando en junio los 7.013 GWh, experimentando una variación del 18,2 % frente a la del mismo mes del año pasado.

Las **reservas hidráulicas** se han situado a finales de junio en el 76,5 %, 2,2 puntos porcentuales por debajo de junio de 2025 y 6,0 puntos porcentuales menos que el mes anterior. En términos hidroeléctricos, el mes de junio 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 -1,1 % respecto a junio de 2025, que una vez corregida se tradujo en un -0,2 %. En el sistema canario la demanda experimentó una variación de la demanda de 1,8 % respecto a junio de 2025, que una vez corregida se tradujo en un 1,3 %.

En cuanto a los intercambios internacionales el mes de junio resultó exportador, con una energía equivalente a 1.623 GWh.

El comportamiento de la **red de transporte** continua con unos niveles de calidad elevados, situando la tasa de disponibilidad acumulada cercana al 98 % en todos los sistemas eléctricos.

Este mes se ha producido un incidente con pérdida de mercado en las instalaciones de la red de transporte peninsular, contabilizado en el cálculo de indicadores de calidad, que ha supuesto una

energía no suministrada (ENS) de 1,53 MWh.

En cuanto al **mercado eléctrico**, el precio final de la demanda peninsular en el mes de junio se ha situado en 87,06 €/MWh, superior en un 15,1 % respecto al mes anterior e inferior en un 0,2 % respecto a junio de 2025.

Respecto al **precio medio del mercado diario** de electricidad en junio fue de 69,59€/MWh, observándose un ascenso del 28,3 % respecto al mes anterior y un descenso del 4,1 % respecto a junio de 2025.

La repercusión de los servicios de ajuste en el precio final fue de 17,44 €/MWh, que representa un 20,0 % 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

1,7%[↑]

respecto al mismo mes del año anterior

DEMANDA SISTEMA PENINSULAR

1,7%[↑]

respecto al mismo mes del año anterior

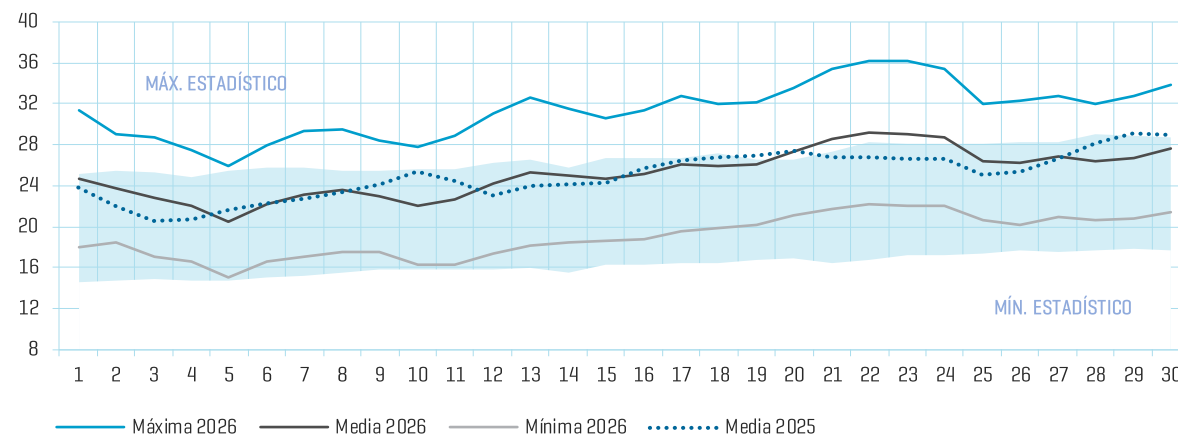
Componentes de la variación de la demanda peninsular

	Junio 2026		Acumulado anual		Año móvil	
	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25
Variación mensual	20.849	1,7	119.981	1,7	242.577	2,4
Componentes ^{1/}						
Laboralidad		0,9		0,0		0,1
Temperatura ^{2/}		0,9		0,5		0,8
Demanda corregida		0,0		1,2		1,5

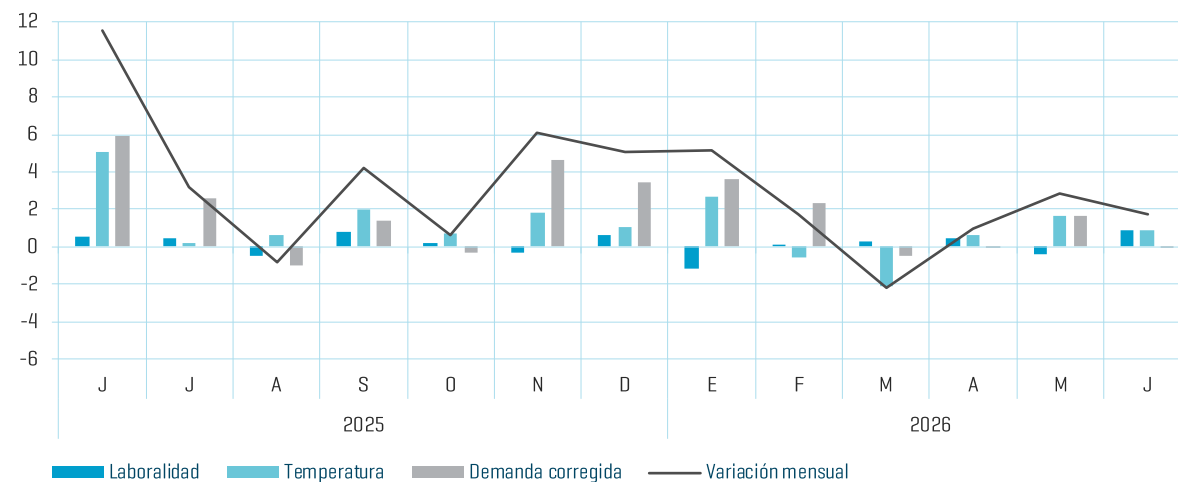
1/ La suma de los componentes es igual al tanto por ciento de variación de la demanda total.

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.

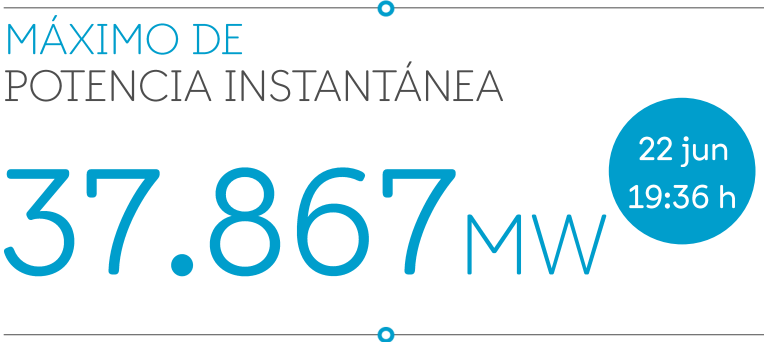
Evolución diaria de las temperaturas peninsulares | °C



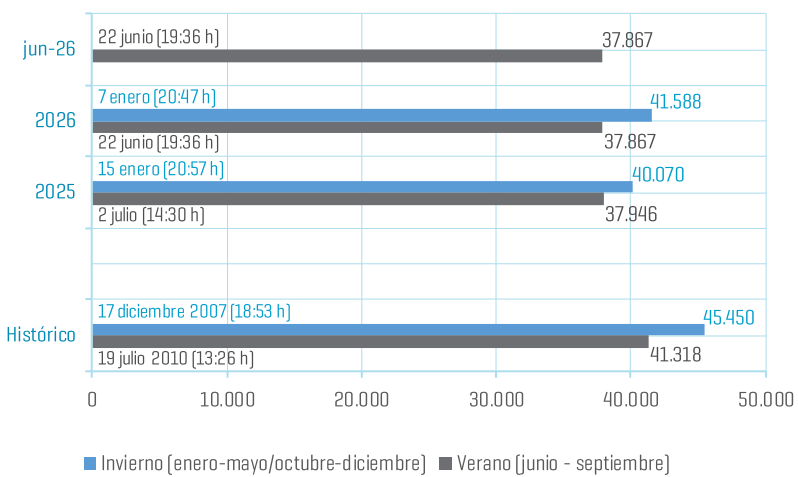
Componentes de la variación de la demanda peninsular | %



Demanda peninsular



Potencia instantánea máxima peninsular | MW





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados

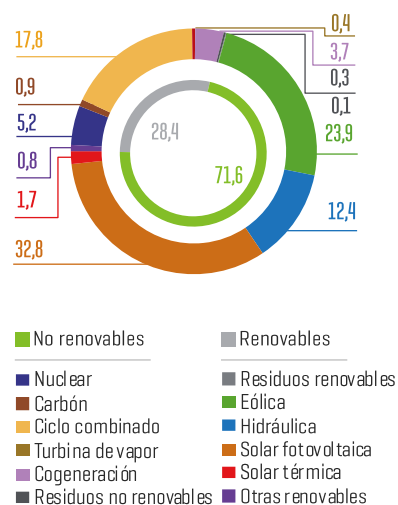


PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

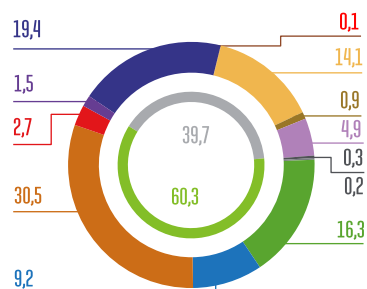
Balance y generación peninsular

Estructura de potencia instalada de generación peninsular | %

137.619 MW



Estructura de generación mensual peninsular | %



SOLAR FOTOVOLTAICA

Tecnología con mayor peso en la generación

30,5%

Balance de energía eléctrica peninsular /1

	Junio 2026		Acumulado anual		Año móvil /2	
	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25
Hidráulica	2.108	-12,5	19.168	-10,2	31.512	-10,2
Eólica	3.746	21,7	30.352	6,5	59.230	5,1
Solar fotovoltaica	7.013	18,2	27.047	16,7	53.162	16,2
Solar térmica	622	28,0	1.994	14,5	3.935	0,7
Otras renovables /3	335	6,3	1.794	-5,1	3.795	0,5
Residuos renovables	51	114,6	265	5,1	582	-7,0
Generación renovable	13.876	13,3	80.620	4,8	152.216	4,6
Nuclear	4.458	8,8	25.309	1,4	52.204	-0,9
Ciclo combinado /4	3.234	-18,8	16.663	3,7	39.405	14,8
Carbón	13	-91,5	128	-89,6	314	-89,1
Turbina de vapor	209	-	1.277	-	2.400	-
Cogeneración	1.132	-17,6	5.650	-26,1	13.476	-16,4
Residuos no renovables	72	23,3	394	-4,3	904	-20,6
Generación no renovable	9.118	-5,7	49.422	-1,8	108.703	1,4
Turbinación bombeo /5	633	32,6	3.549	22,2	6.532	26,1
Consumos en bombeo	-999	39,1	-5.703	22,3	-10.194	24,4
Entrega batería	1,3	85,2	8	111,5	12	26,3
Carga batería	-1,6	78,8	-9	104,7	-14	25,9
Saldo almacenamiento	-367	51,8	-2.156	22,4	-3.665	21,6
Enlace Península-Baleares /6	-154	-9,8	-712	8,5	-1.591	5,0
Saldo intercambios internacionales /7	-1.623	61,9	-7.193	4,2	-13.086	16,1
Demanda (b.c.)	20.849	1,7	119.981	1,7	242.577	2,4

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.



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



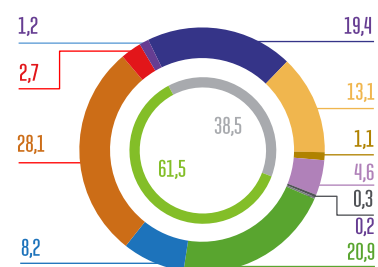
Mercados



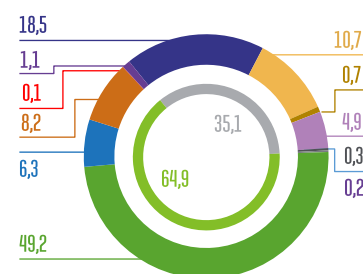
Generación renovable y libre de emisiones peninsular

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

Mes / 29 junio 2026

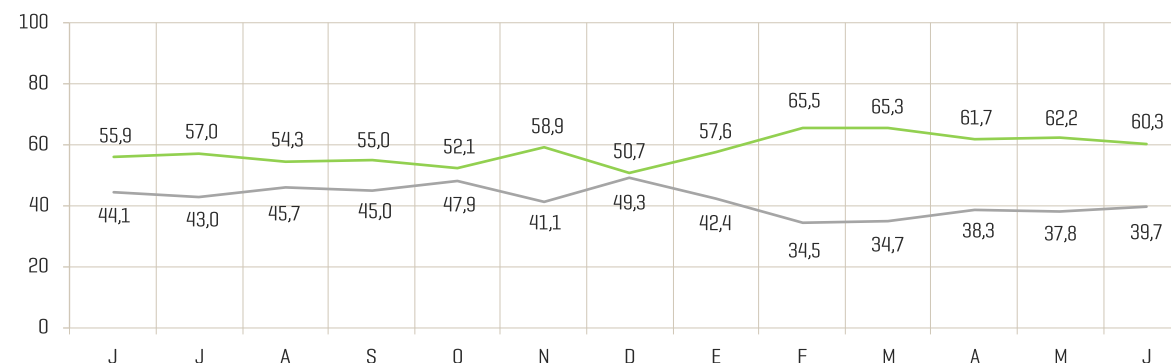


Histórico / 09 enero 2026



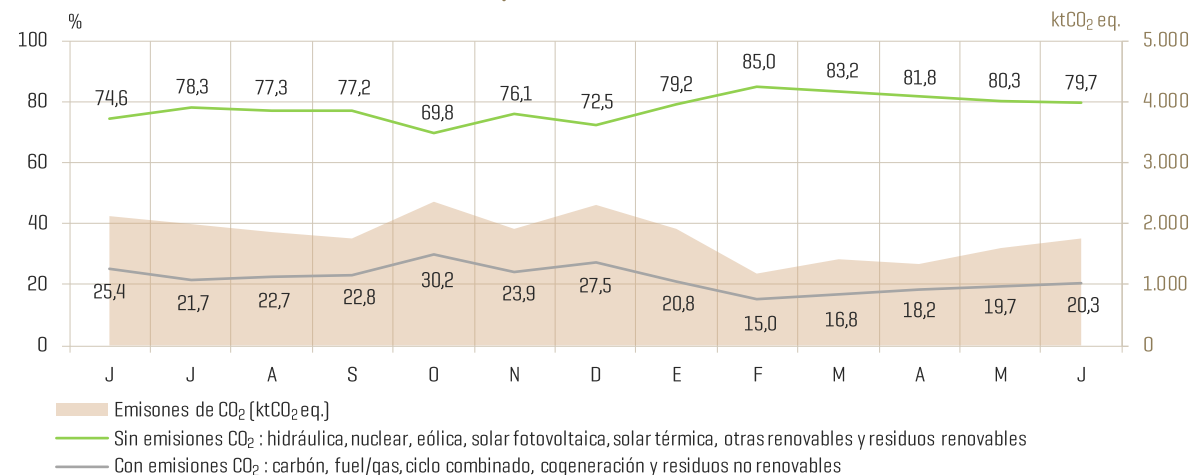
79,7% DE LA PRODUCCIÓN LIBRE DE CO₂

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



Renovables: hidráulica, eólica, solar fotovoltaica, solar térmica, otras renovables y residuos renovables.

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

Emisiones de CO₂ (ktCO₂ eq.)Sin emisiones CO₂ : hidráulica, nuclear, eólica, solar fotovoltaica, solar térmica, otras renovables y residuos renovablesCon emisiones CO₂ : carbón, fuel/gas, ciclo combinado, cogeneración y residuos no renovables



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados

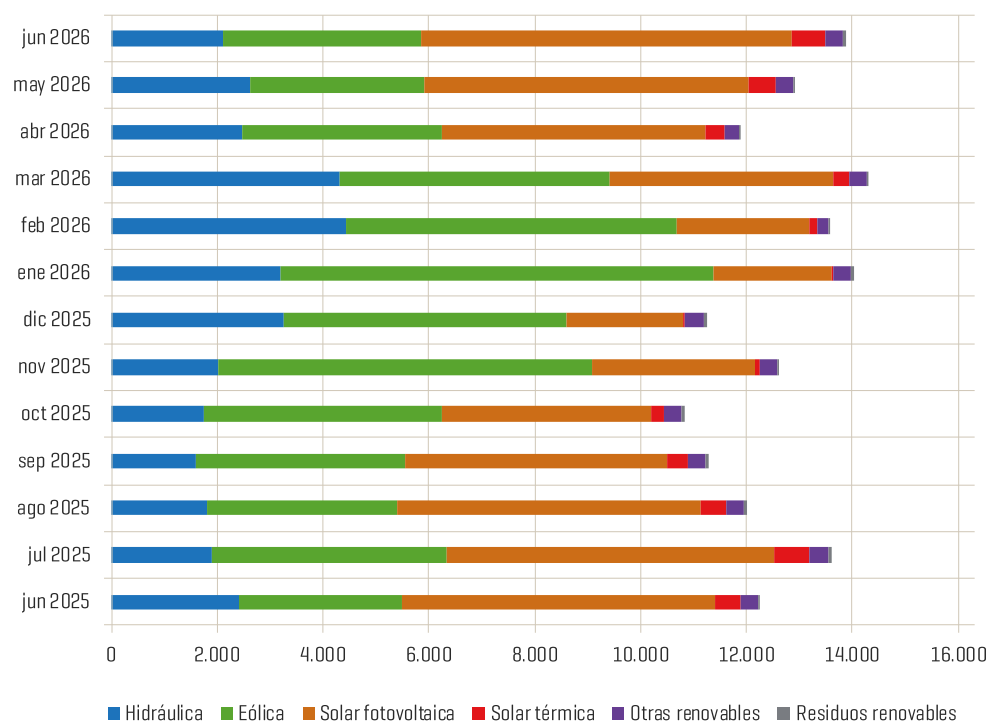


Generación renovable peninsular

RENOVABLES
PORCENTAJE SOBRE EL
TOTAL DE LA GENERACIÓN
ELÉCTRICA NACIONAL

58,4%

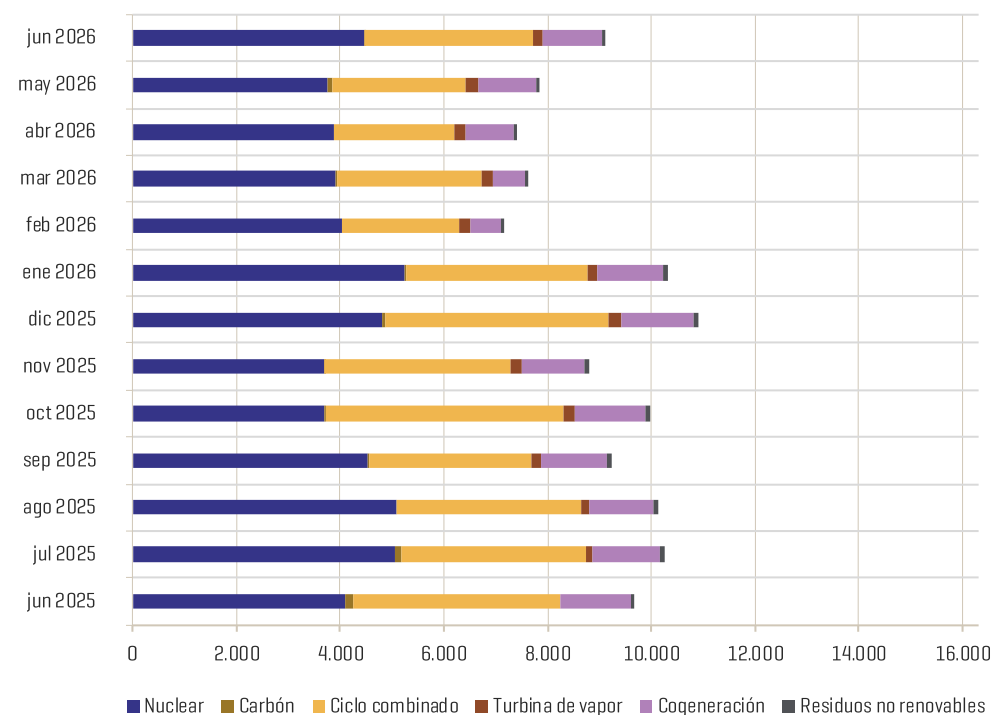
Evolución de la generación renovable peninsular | GWh



RENOVABLES
PORCENTAJE SOBRE EL
TOTAL DE LA GENERACIÓN
ELÉCTRICA PENINSULAR

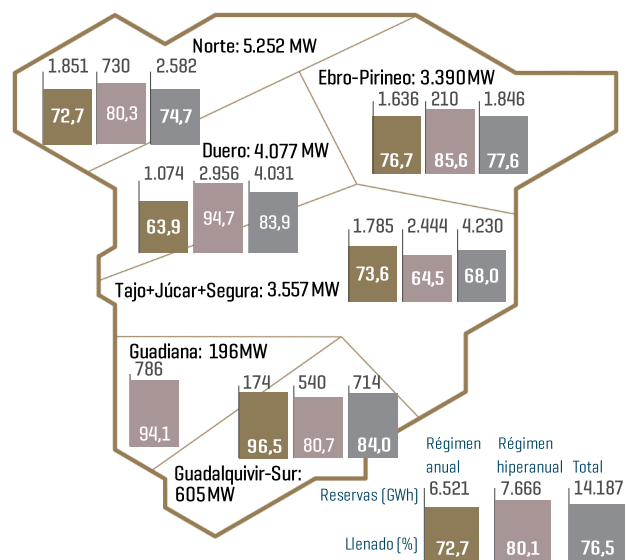
60,3%

Evolución de la generación no renovable peninsular | GWh



Hidráulica peninsular

Potencia hidráulica instalada y reservas hidroeléctricas a 30 de junio por cuencas hidrográficas



RESERVAS
HIDROELÉCTRICAS
PENINSULARES

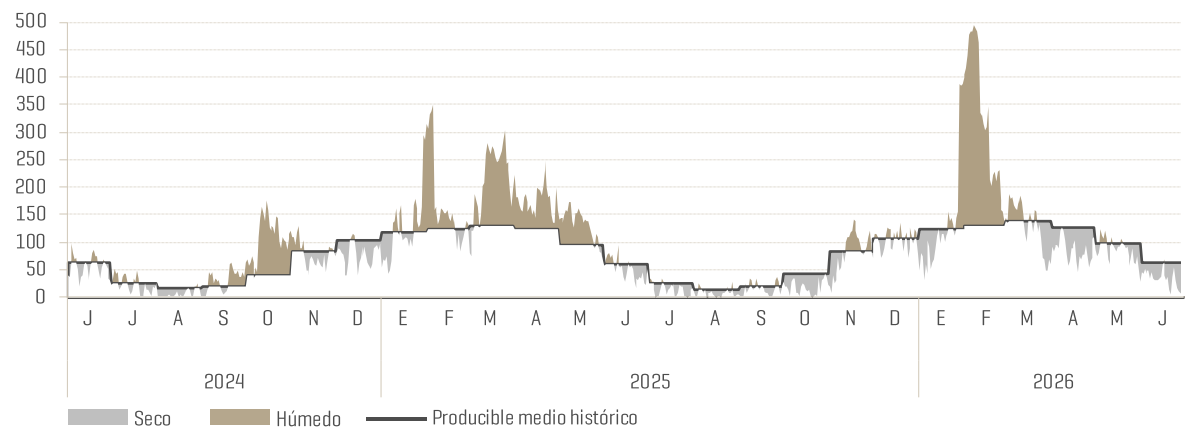
76,5%

2,2 pp menos que jun. 2025

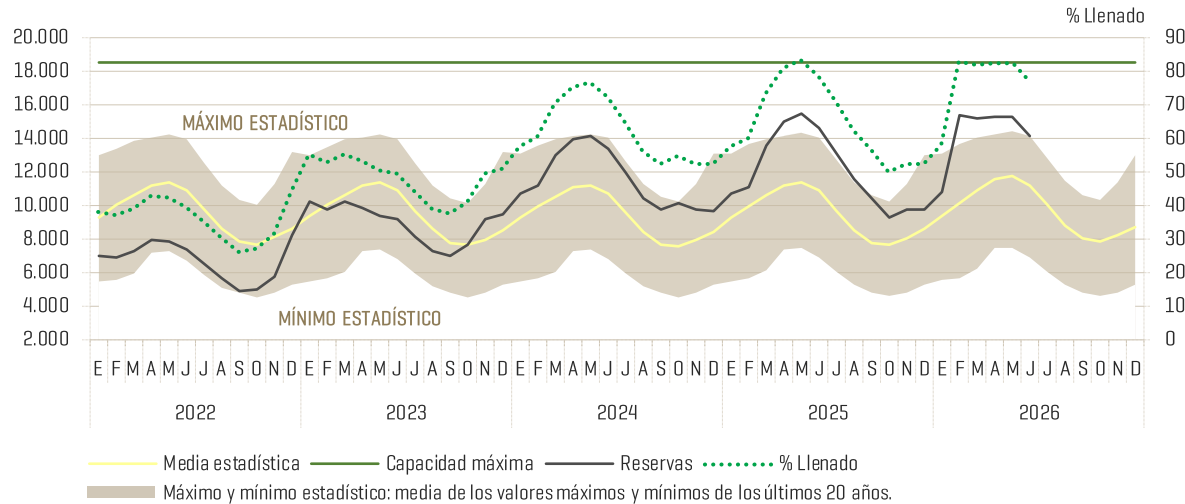
PRODUCIBLE
HIDRÁULICO
ÍNDICE MENSUAL

0,53

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



Reservas hidroeléctricas | GWh



Eólica peninsular

48,7%

0,94

MÁXIMA COBERTURA CON GENERACIÓN EÓLICA

PRODUCIBLE EÓLICO ÍNDICE MENSUAL

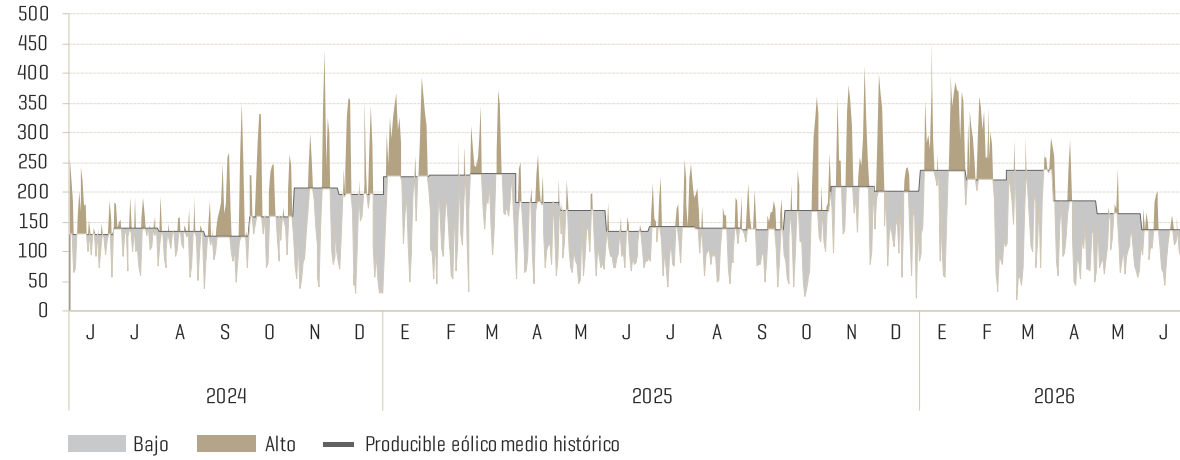
12 jun

02:00 h

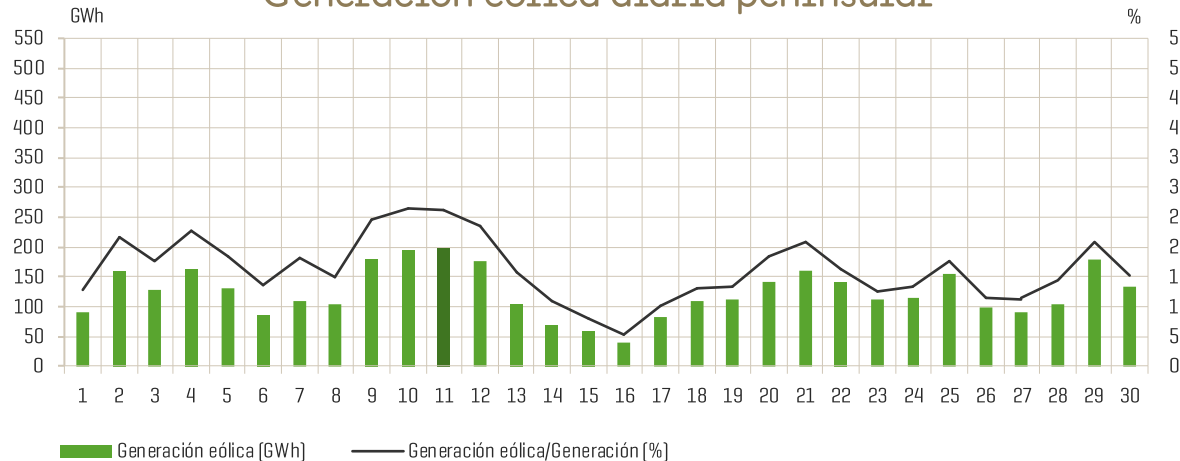
Máximos de generación de energía eólica peninsular

	Junio 2026	Histórica
Potencia [MW]	12.122	20.897
	Viernes 12/06/2026 [01:18 h]	Jueves 09/03/2023 [20:35 h]
Cobertura de la demanda [%]	48,7	83,6
	Viernes 12/06/2026 [02:00 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

84,3%0,98

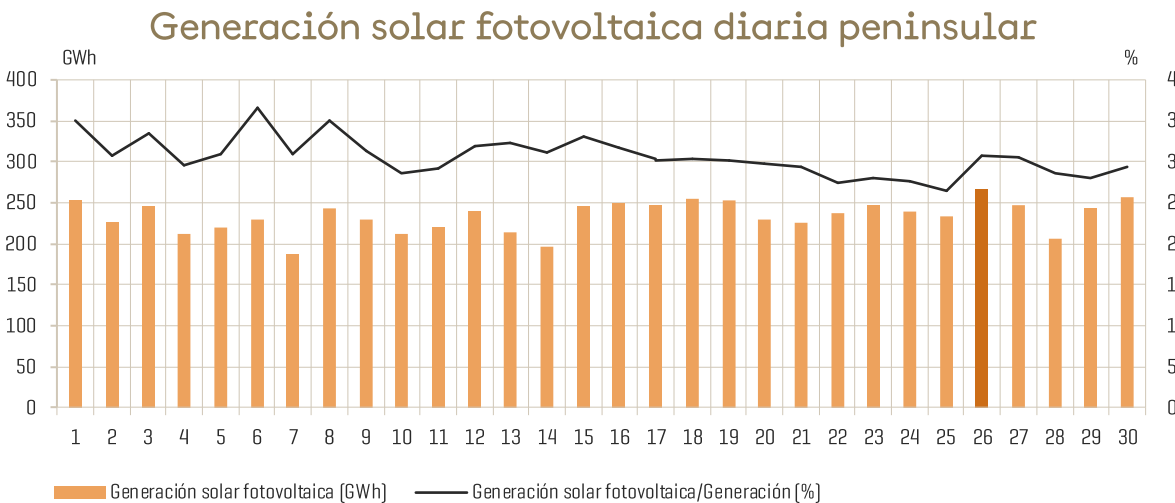
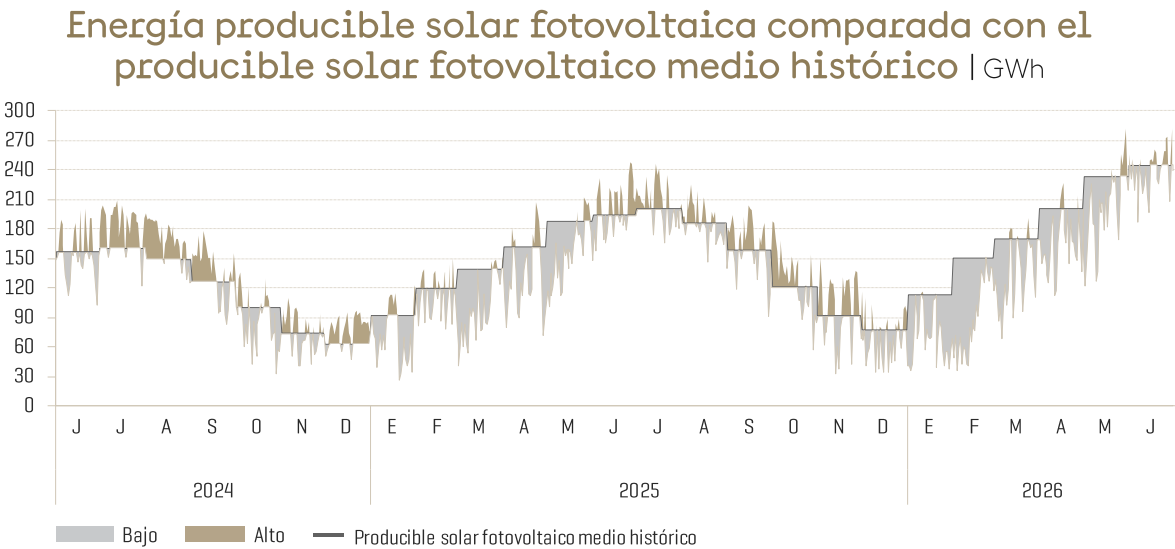
MÁXIMA COBERTURA CON GENERACIÓN SOLAR FOTOVOLTAICA

PRODUCIBLE SOLAR FOTOVOLTAICO ÍNDICE MENSUAL

06 jun14:15 h

Máximos de generación de energía solar fotovoltaica peninsular

	Junio 2026	Histórica
Potencia [MW]	25.255	25.023
	Lunes 15/06/2026 [13:22 h]	Viernes 29/05/2026 [10:41 h]
Cobertura de la demanda [%]	84,3	88,1
	Sábado 06/06/2026 [14:15 h]	Domingo 31/05/2026 [13:05 h]





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados



BOLETÍN MENSUAL ~ JUNIO 2026

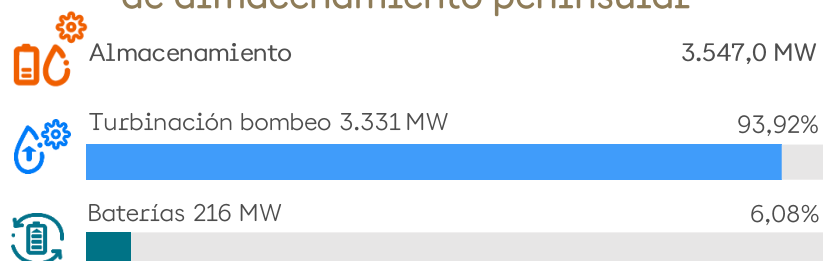
10

Almacenamiento peninsular

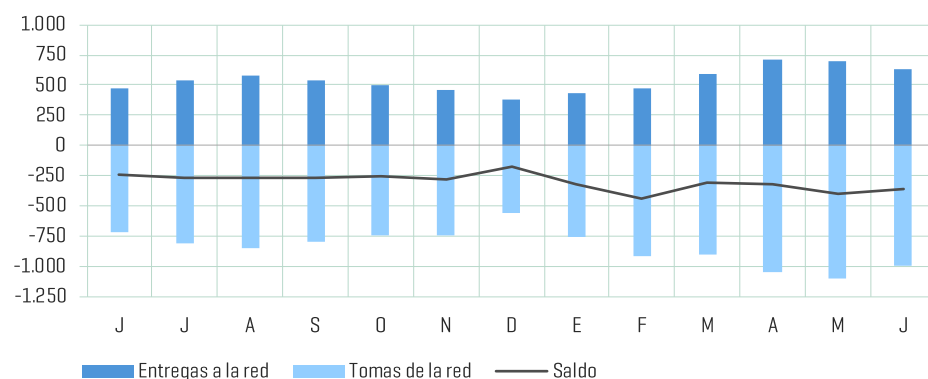
POTENCIA INSTALADA
DE ALMACENAMIENTO
PENINSULAR
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL

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
-367,0 GWh

Entregas a la red 633,9 GWh

Turbinación bombeo 697,5 GWh 99,79%

Entrega batería 1,5 GWh 0,21%

Tomas de la red -1.000,9 GWh

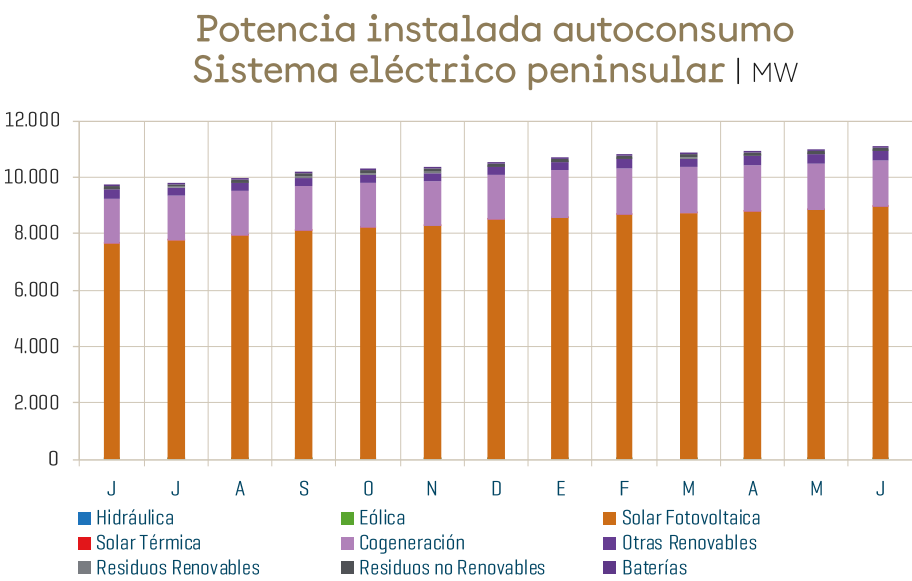
Consumo de bombeo -1.154,9 GWh 99,84%

Carga batería -1,8 GWh 0,16%

Autoconsumo peninsular

POTENCIA INSTALADA
AUTOCONSUMO
PENINSULAR
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL

7,4%



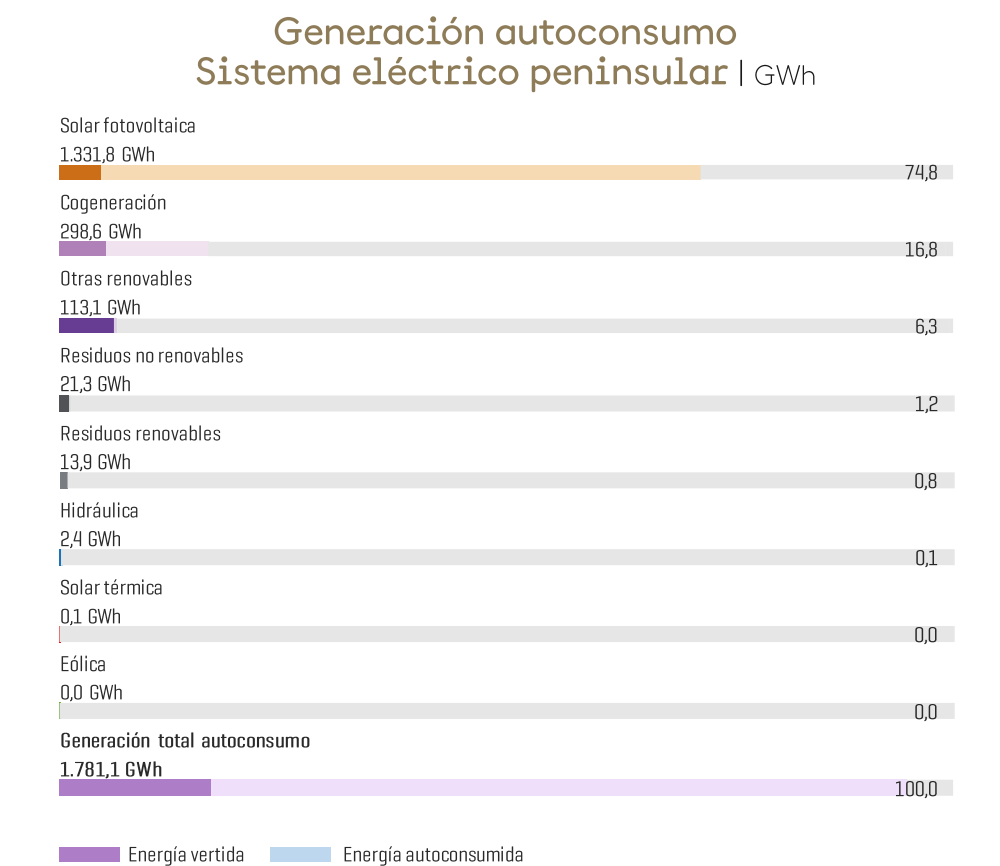
14,0%

Respecto al mismo mes del año anterior

VARIACIÓN POTENCIA
INSTALADA
AUTOCONSUMO
SISTEMA ELÉCTRICO
PENINSULAR

RENOVABLES
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL DE
LA GENERACIÓN PENINSULAR
CON AUTOCONSUMO

61,9%



SISTEMAS NO PENINSULARES

DEMANDA SISTEMAS NO PENINSULARES

0,4%

↑

Respecto al año anterior

Componentes de la variación de la demanda Islas Baleares

	Junio 2026		Acumulado anual		Año móvil	
	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25
Variación mensual	619	-1,1	2.922	2,0	6.376	3,1
Componentes /1						
Laboralidad		0,1		0,1		0,2
Temperatura /2		-1,0		0,4		0,9
Demanda corregida		-0,2		1,5		2,0

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

	Junio 2026		Acumulado anual		Año móvil	
	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25
Variación mensual	720	1,8	4.336	1,1	9.032	1,8
Componentes /1						
Laboralidad		0,6		0,1		0,0
Temperatura /2		0,0		0,1		0,2
Demanda corregida		1,3		0,9		1,5

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.

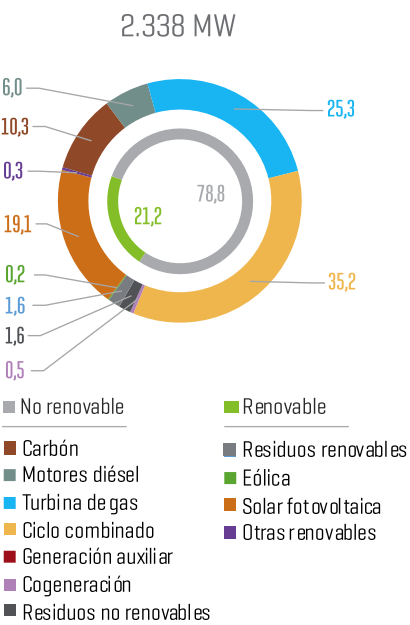
Balance de energía eléctrica sistemas no peninsulares /1

	Islas Baleares		Islas Canarias		Ceuta		Melilla	
	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25
Hidráulica	-	-	0	0,0	-	-	-	-
Hidroeléctrica	-	-	3	-6,7	-	-	-	-
Eólica	0	-	140	-2,5	-	-	-	-
Solar fotovoltaica	70	7,9	48	12,7	0	-	0	-18,8
Otras renovables /2	2	667,5	1	-27,7	-	-	-	-
Residuos renovables	13	-6,2	-	-	-	-	0,5	-1,9
Generación renovable	85	7,5	192	0,7	0	-	0,5	-2,2
Carbón	0	-	-	-	-	-	-	-
Motores diésel	37	-0,4	133	0,0	17	-1,4	19	0,0
Turbina de gas	48	4,2	18	27,3	0,0	168,9	0	-3,0
Turbina de vapor	-	-	91	7,4	-	-	-	-
Fuel/gas	85	2,2	242	4,4	17	-1,3	19	0,0
Ciclo combinado /3	278	1,4	286	1	-	-	-	-
Cogeneración	3	-25,0	0	-	-	-	-	-
Residuos no renovables	13	-6,2	-	-	-	-	0,5	-1,9
Generación no renovable	380	1,0	528	2,3	17	-1,3	19,6	0,0
Entrega batería	0	-	0	-	-	-	-	-
Carga batería	0	-	0	-	-	-	-	-
Saldo almacenamiento	0	-	0	-	-	-	-	-
Enlace Península-Baleares /4	154	-9,8	-	-	-	-	-	-
Demanda [b.c.]	619	-1,1	720	1,8	17	-1,3	20	-0,1

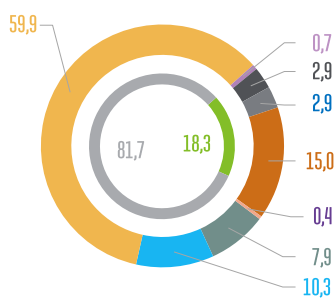
Nota: Todos los porcentajes de variación están referidos al mismo período del año anterior.
1/ Asignación de unidades de producción según combustible principal.
2/ Incluye biogás.
3/ Incluye funcionamiento en ciclo abierto. En el sistema eléctrico de Canarias utiliza gasoil como combustible principal.
4/ Valor positivo: entrada de energía en el sistema; valor negativo: salida de energía del sistema.

Generación Islas Baleares

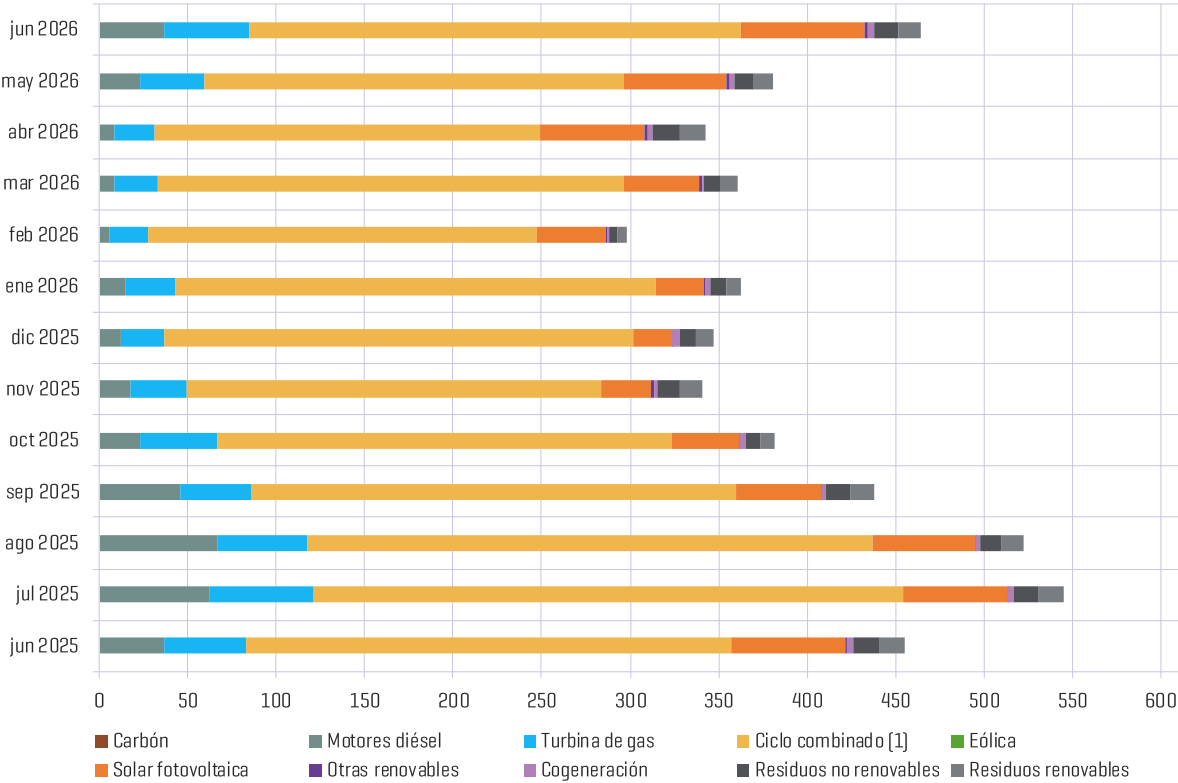
Estructura de potencia instalada de generación Islas Baleares



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.

24,9%

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



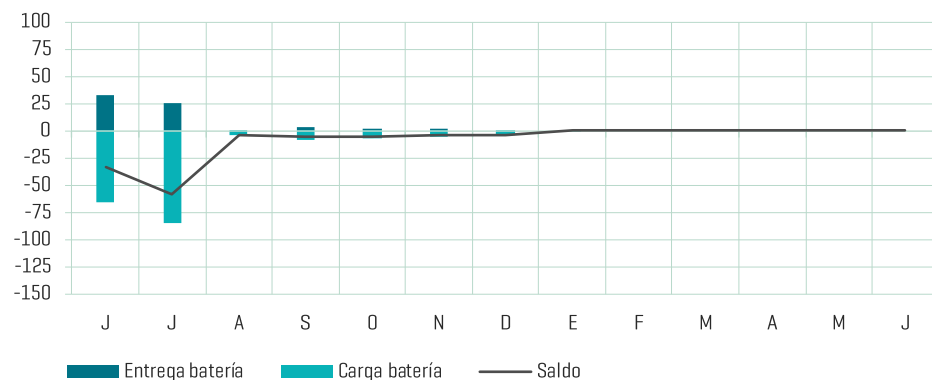
Almacenamiento

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

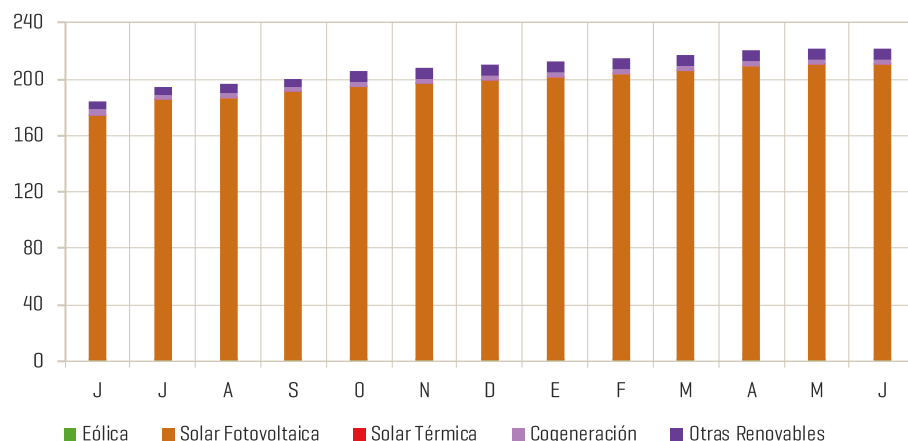


Autoconsumo Islas Baleares

POTENCIA INSTALADA
AUTOCONSUMO
EN ISLAS BALEARES
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL

8,8%

Potencia instalada autoconsumo
Islas Baleares | MW



20,4%

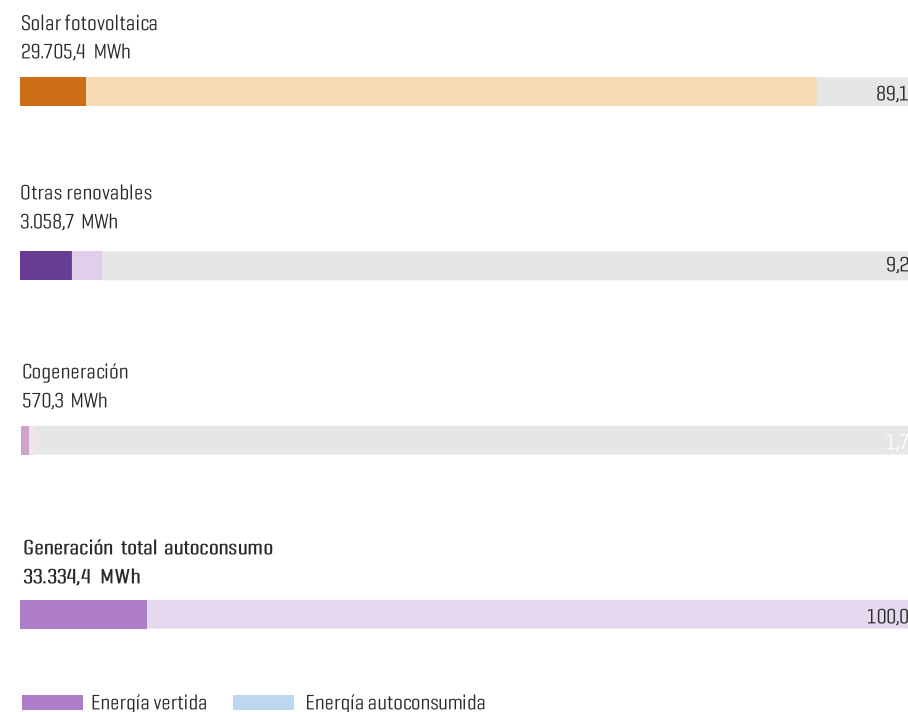
Respecto al mismo
mes del año anterior

VARIACIÓN POTENCIA
INSTALADA
AUTOCONSUMO
ISLAS BALEARES

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

23,1%

Generación autoconsumo
Islas Baleares | GWh





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



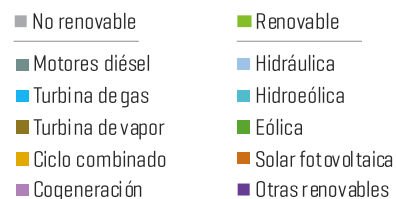
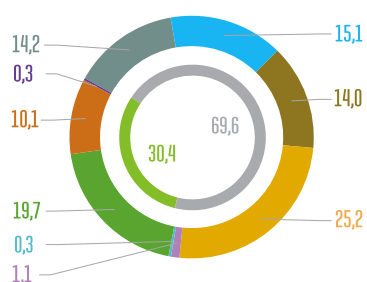
Mercados



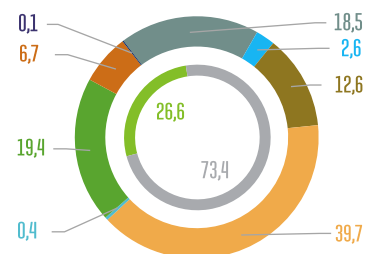
Generación Islas Canarias

Estructura de potencia instalada de generación Islas Canarias

3.439 MW

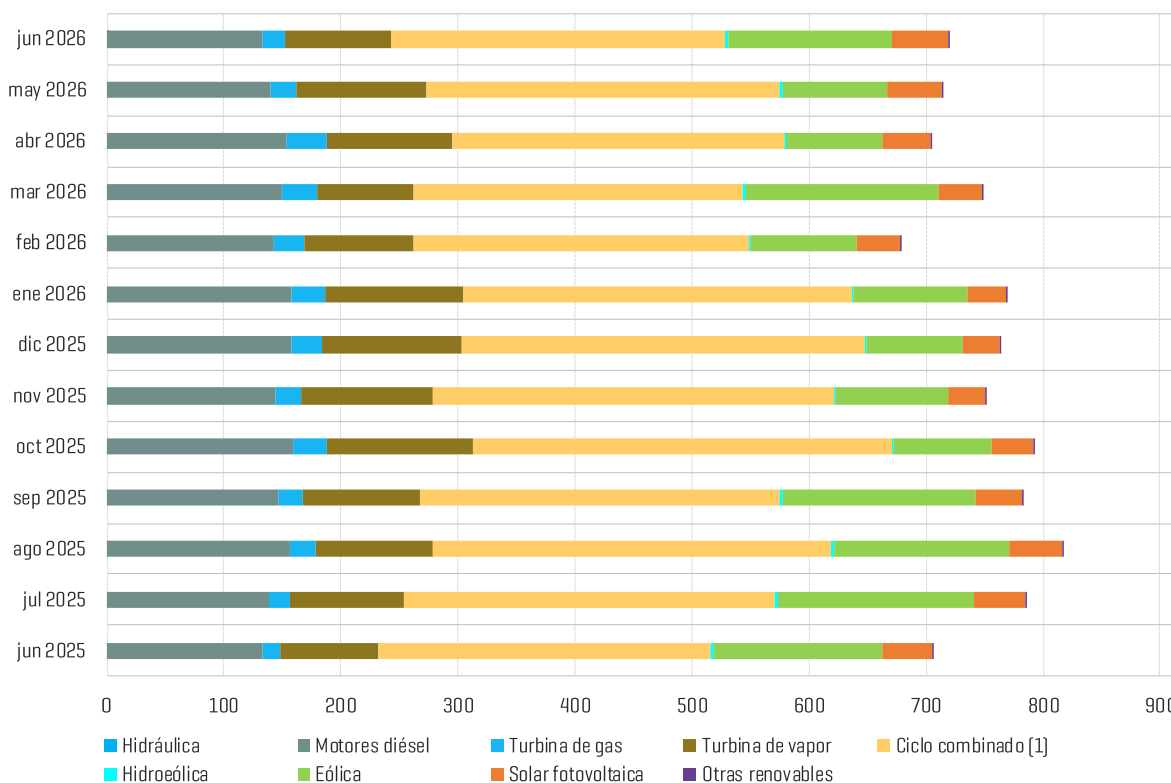


Cobertura de la demanda mensual Islas Canarias



26,6% RENOVABLES
PORCENTAJE
SOBRE EL TOTAL
DE LA GENERACIÓN

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



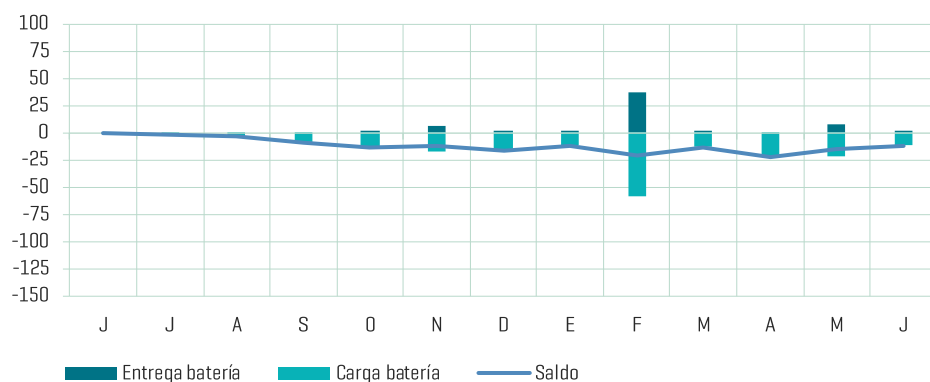
Almacenamiento

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
-12,04 MWh

Entregas a la red

0,00 MWh



Entrega baterías 0,00 MWh

100,00%

Tomas de la red

-12,04 MWh



Carga baterías -12,04 MWh

100,00%



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados

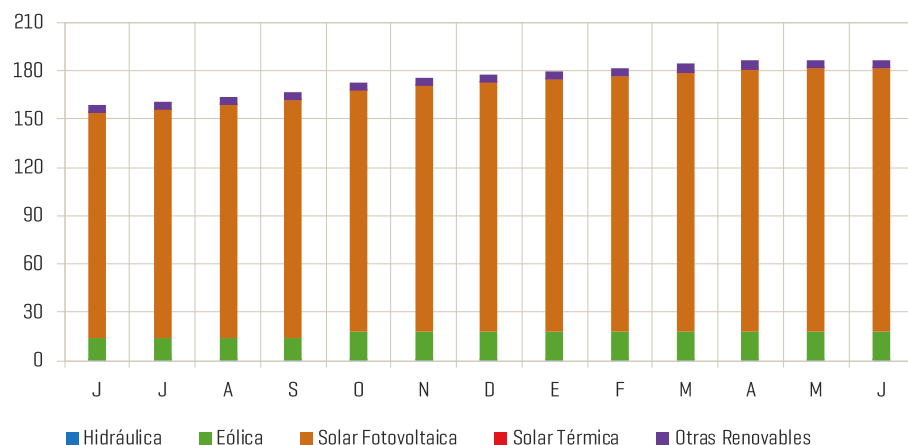


Autoconsumo Islas Canarias

POTENCIA INSTALADA
AUTOCONSUMO
EN ISLAS CANARIAS
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL

5,2%

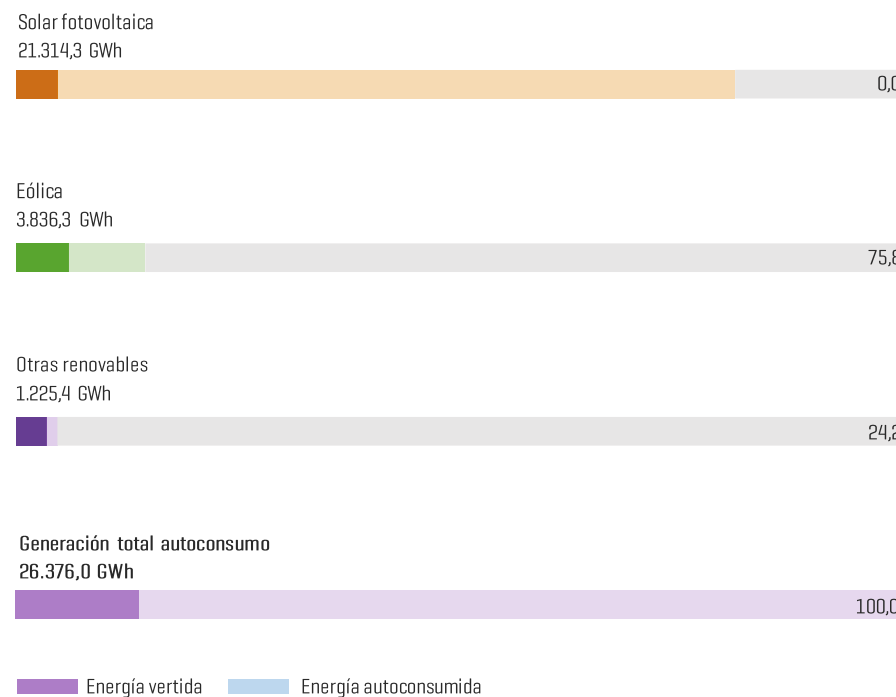
Potencia instalada autoconsumo
Islas Canarias | MW



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

28,2%

Generación autoconsumo
Islas Canarias | GWh



17,8%

Respecto al mismo
mes del año anterior

VARIACIÓN POTENCIA
INSTALADA
AUTOCONSUMO
ISLAS CANARIAS



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte

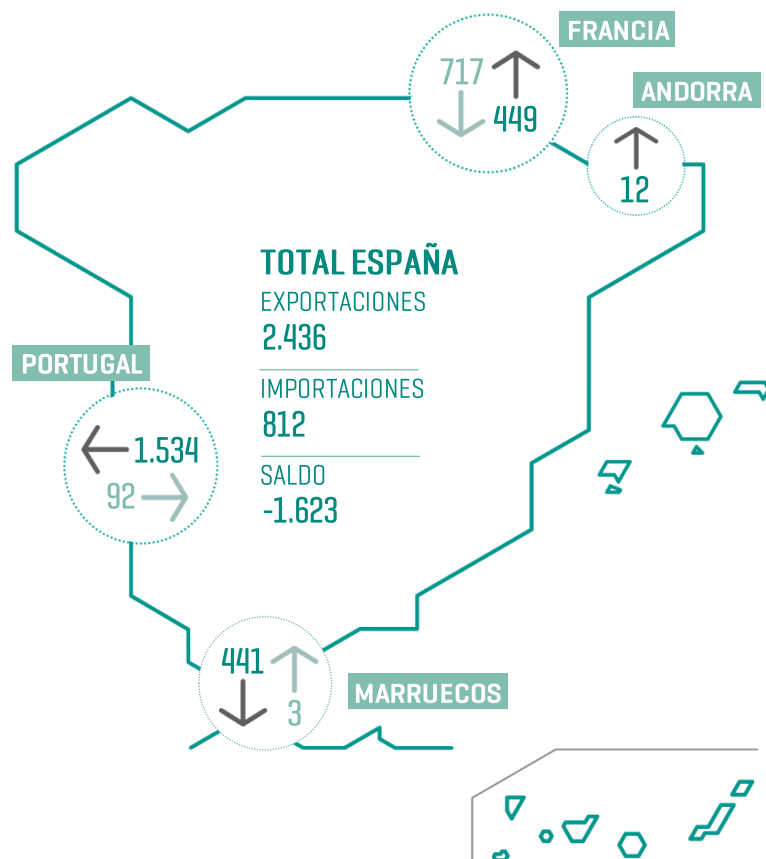


Mercados



INTERCAMBIOS DE ENERGÍA ELÉCTRICA

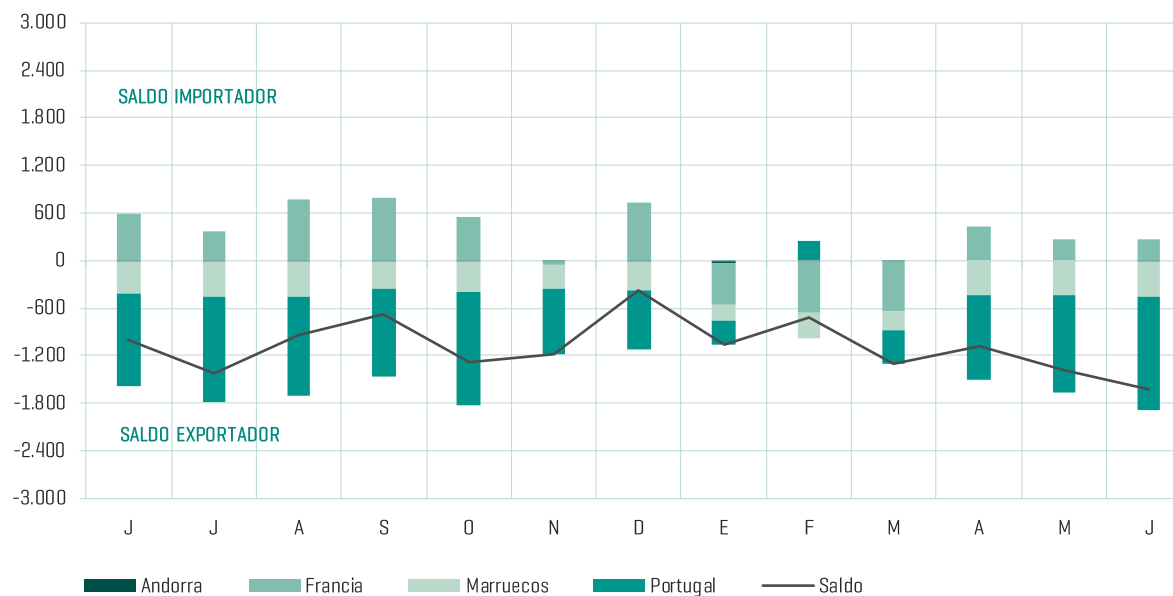
Intercambios por fronteras | GWh



SALDO
EXPORTADOR
DE INTERCAMBIOS
INTERNACIONALES

-1.623 GWh

Saldo físico de intercambios por fronteras | GWh





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



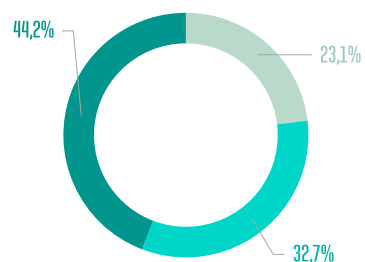
Transporte



Mercados

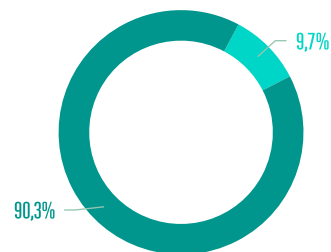


Horas sin congestión y con congestión en la interconexión con Francia | %



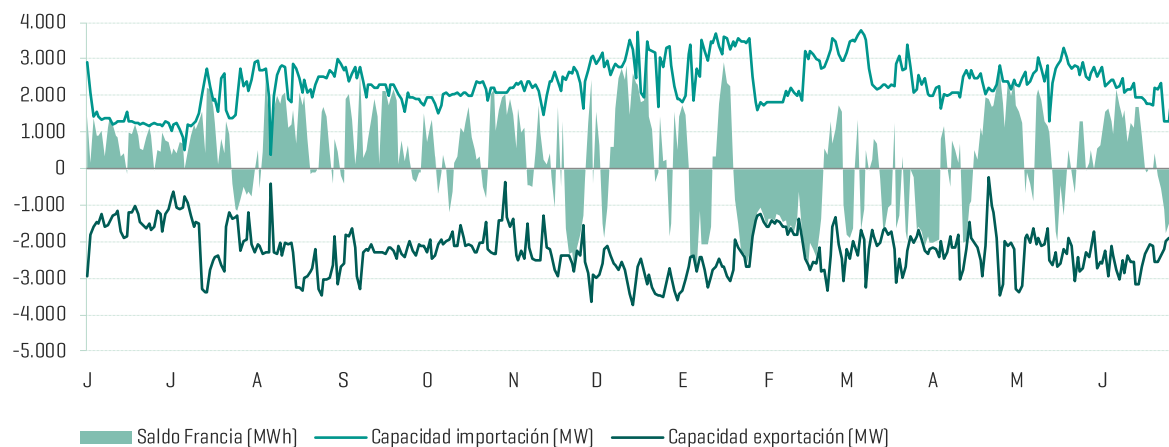
■ Horas con congestión E -> F
 ■ Horas con congestión F -> E
 ■ Horas sin congestión

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

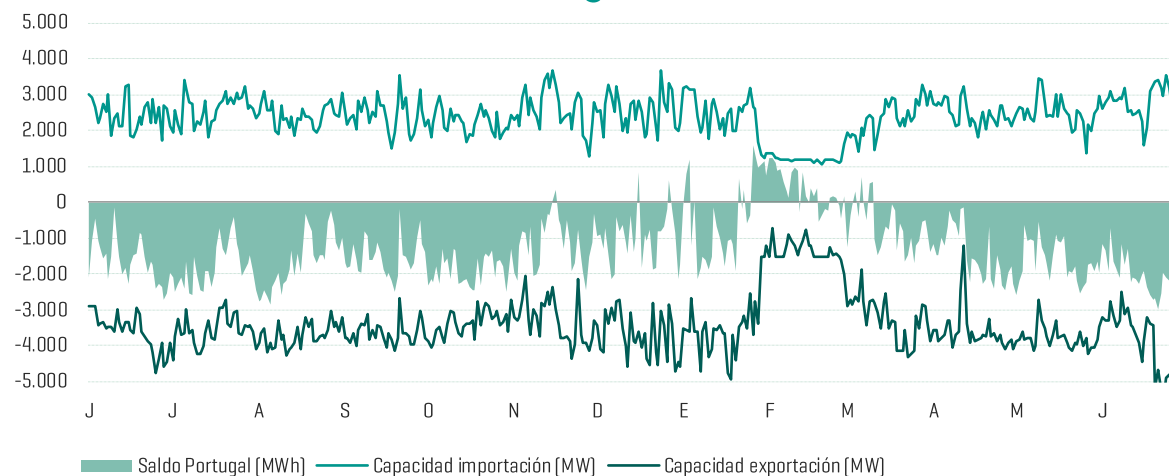


■ Horas con congestión E -> P
 ■ Horas con congestión P -> E
 ■ Horas sin congestión

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

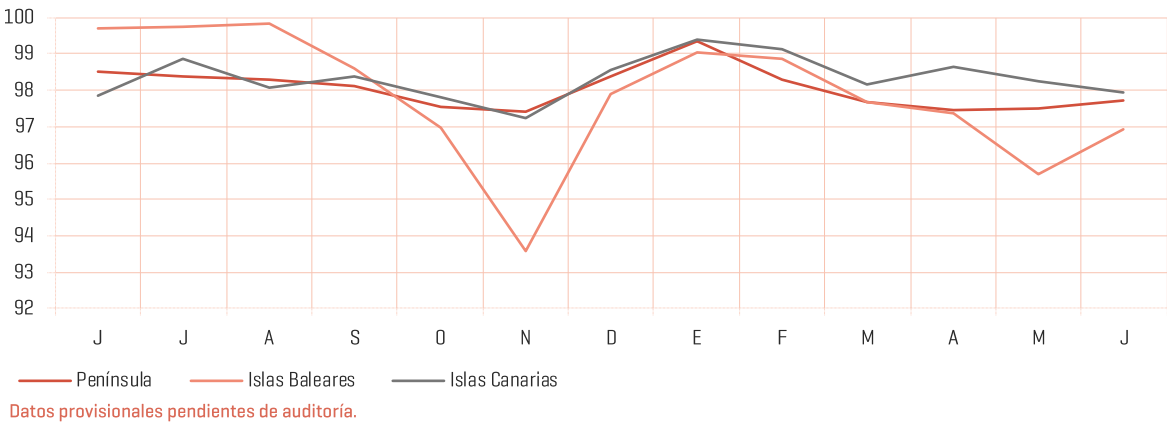


Energía no suministrada (ENS) y tiempo de interrupción medio (TIM)

	Junio 2026	Acumulado anual
Peninsular		
Energía no suministrada [MWh]	1,53	36,22
Tiempo de interrupción medio [minutos]	0,003	0,079
Baleares		
Energía no suministrada [MWh]	0,00	30,37
Tiempo de interrupción medio [minutos]	0,000	2,709
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

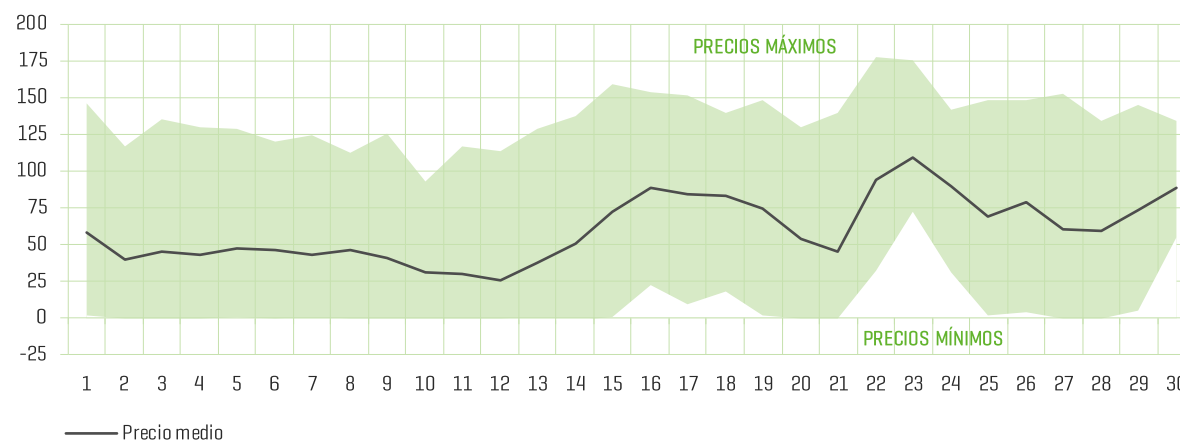


Mercados



MERCADOS DE ELECTRICIDAD

Evolución del precio del mercado diario | €/MWh

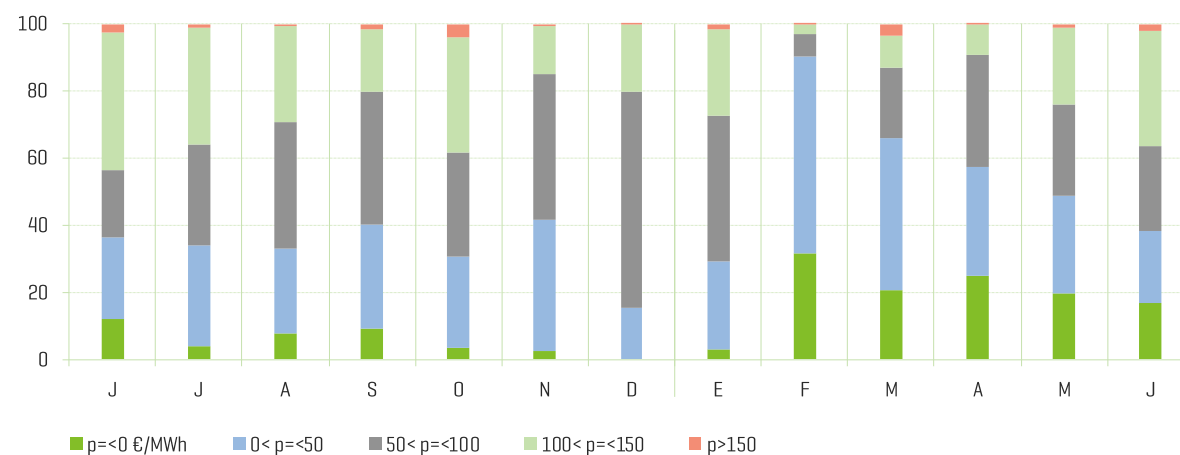


MERCADO DIARIO PRECIO MEDIO MENSUAL

69,59 Euros/MWh

-4,1% inferior respecto al año anterior

Rangos de precios del mercado diario | % de horas





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



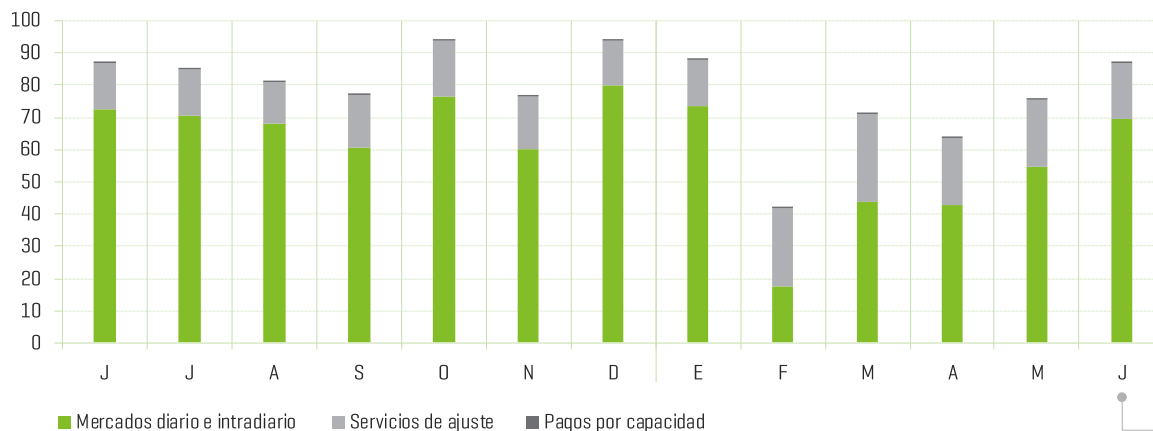
Transporte



Mercados

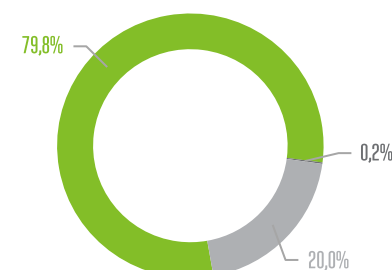


Evolución de los componentes del precio final medio | €/MWh

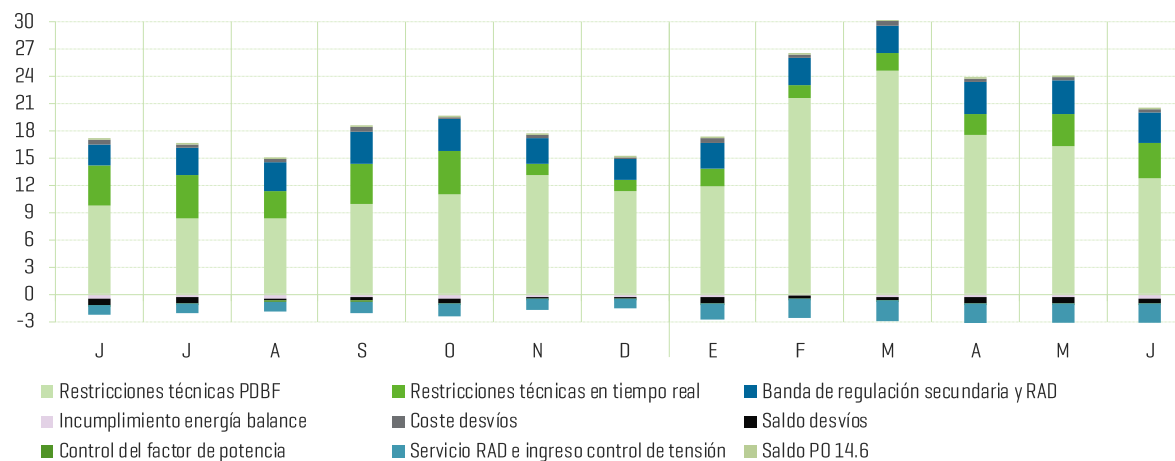


Componentes del precio final medio de la energía | €/MWh

87,06 €/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

17,44 Euros/MWh



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



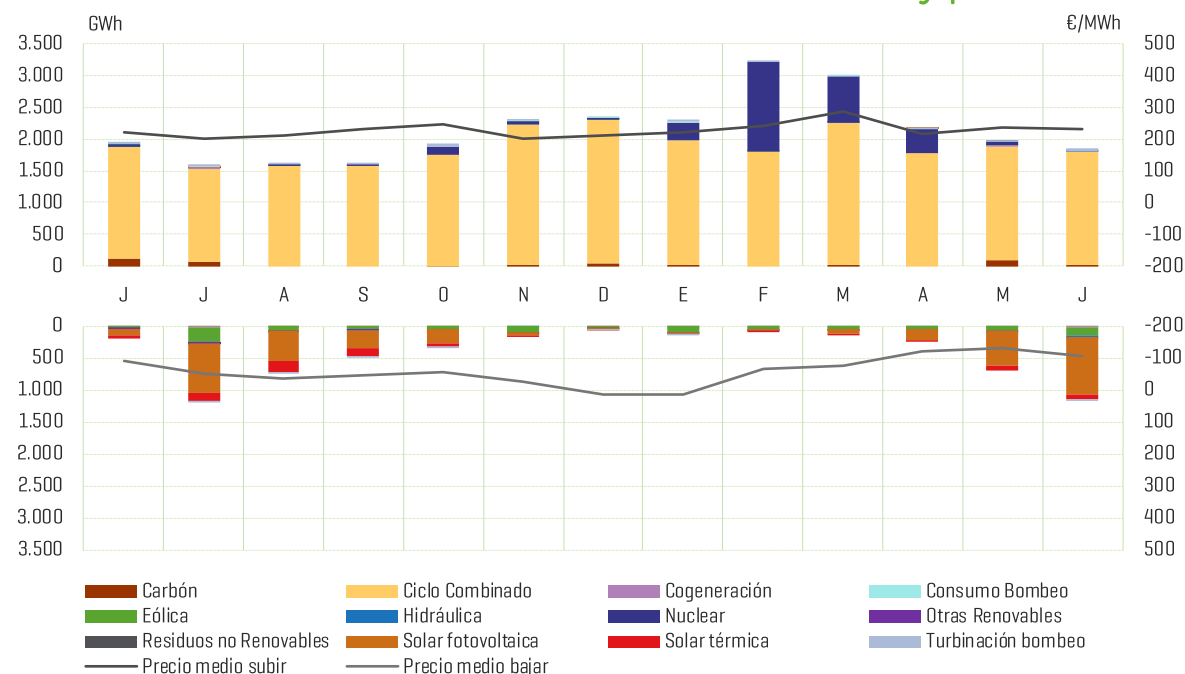
Mercados



PESO DE LOS SERVICIOS DE AJUSTE EN EL PRECIO FINAL

20,0%

Solución de restricciones técnicas (Fase I) y precio

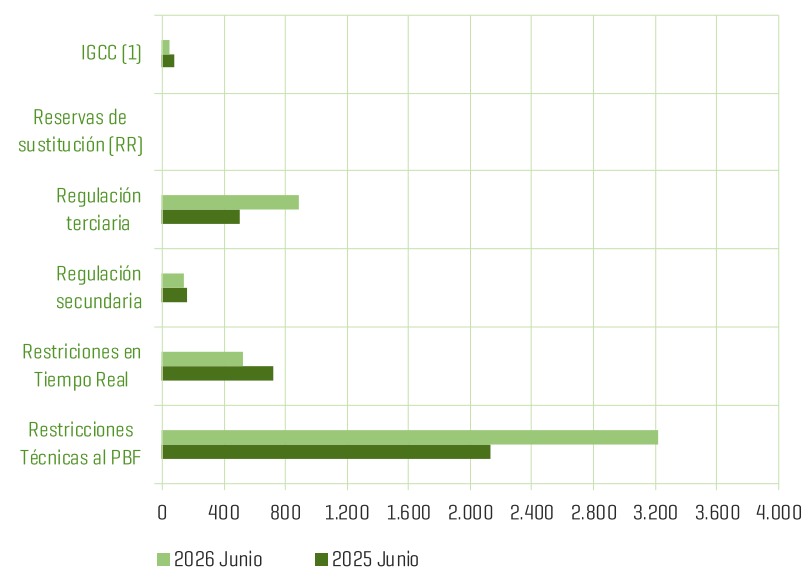


Coste de los servicios de ajuste | M€

	2025 Junio	2026 Junio
Restricciones técnicas al PDBF	200,9	264,2
Restricciones técnicas en tiempo real	94,3	83,0
Restricciones técnicas	295,3	347,1
Banda	48,5	69,7
Desvíos	8,9	7,9
Otros ^{1/}	-44,8	-62,8
Control de factor de potencia	-1,9	-0,2
Total Servicios de ajuste	306,0	361,7
Δ2026/2025		18,2%

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

6,9% 

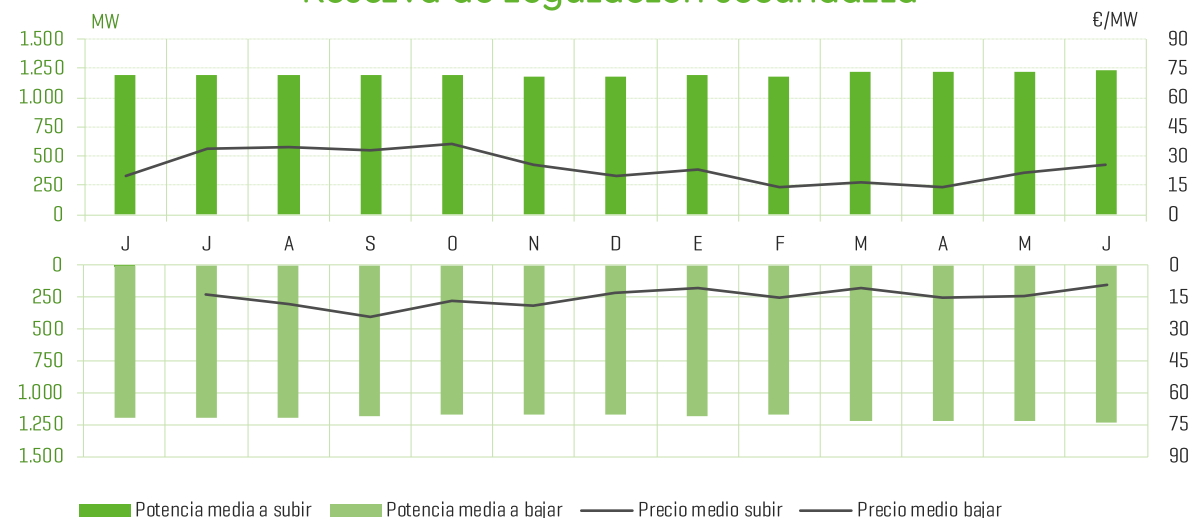
Respecto al año anterior

A BAJAR

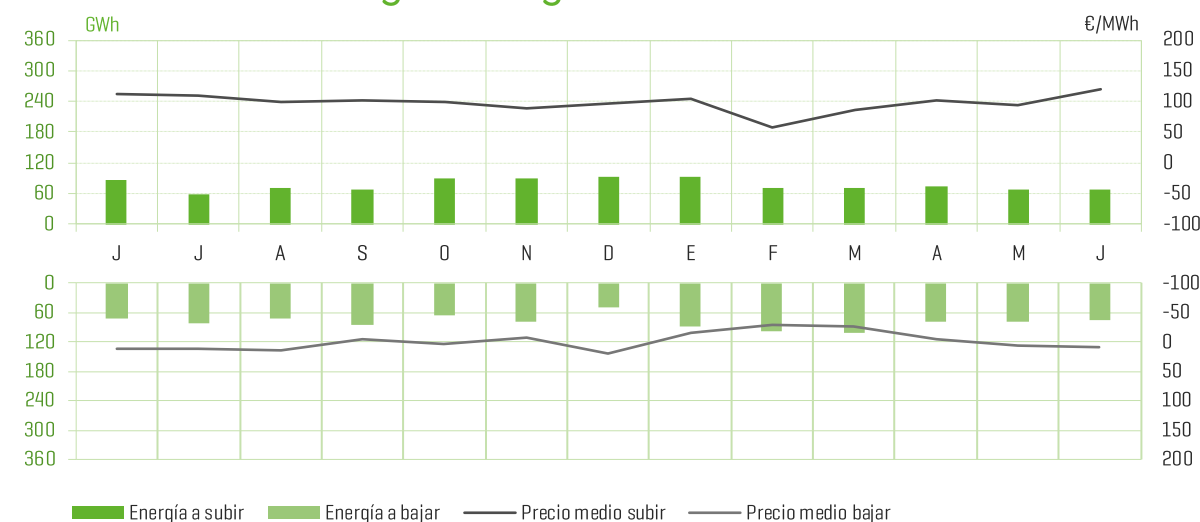
-21,6% 

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

13,1%[↑]

Respecto al año anterior

A BAJAR

-68,7%[↓]

VOLUMEN DE ENERGÍA DE RESTRICCIONES TIEMPO REAL

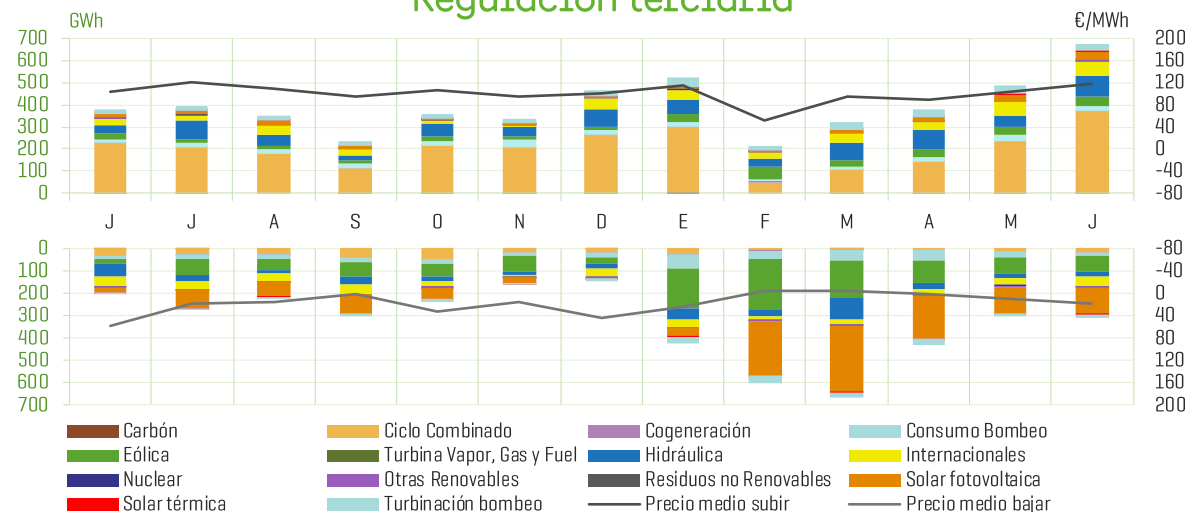
-26,5%[↓]

Respecto al año anterior

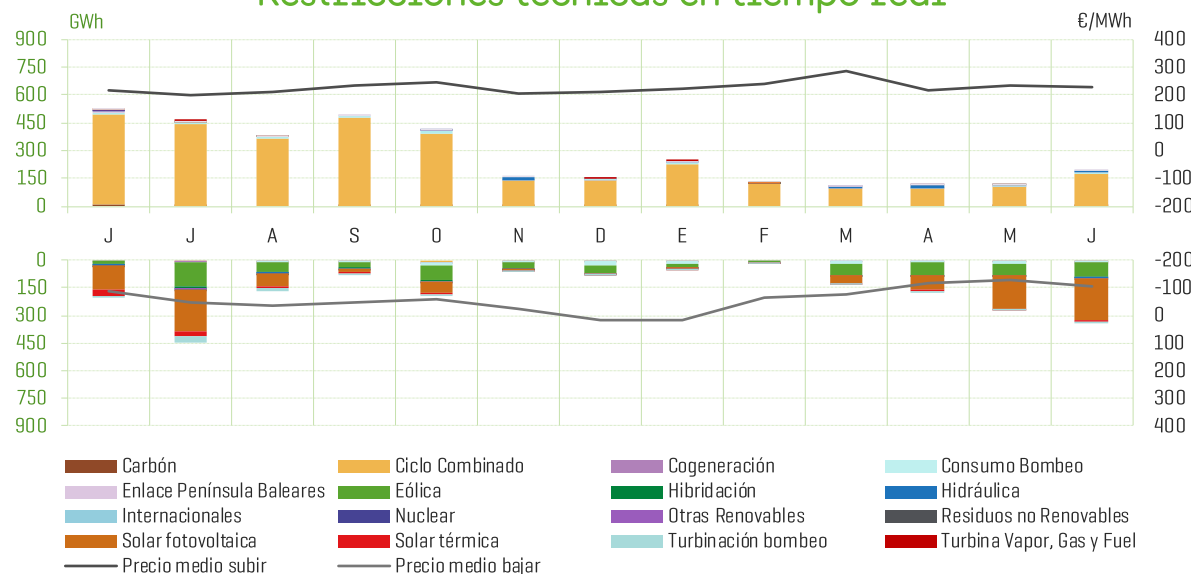
PRECIO MEDIO DE RESTRICCIONES TIEMPO REAL A SUBIR

4,6%[↑]

Regulación terciaria



Restricciones técnicas en tiempo real





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados

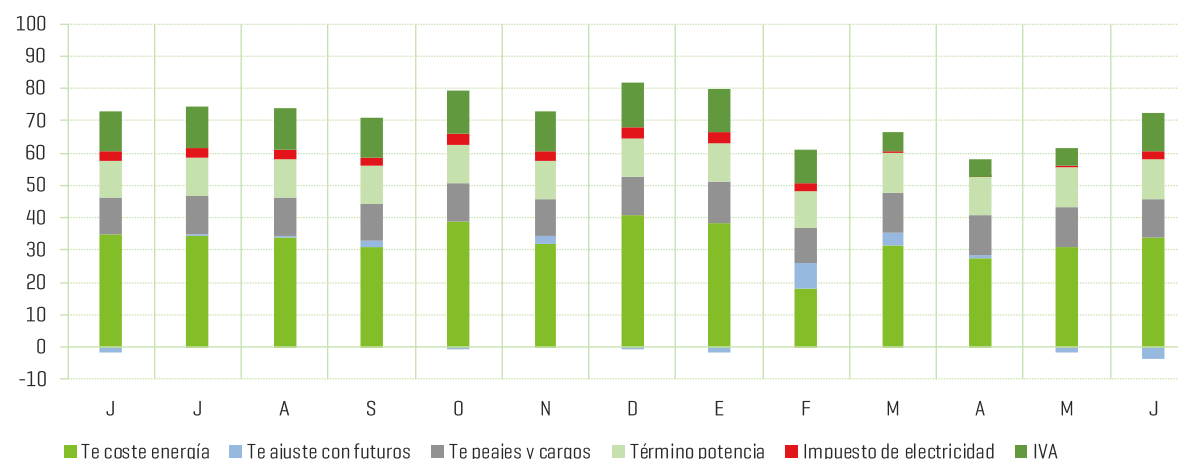


PVPC VARIACIÓN DEL COSTE DE LA FACTURA

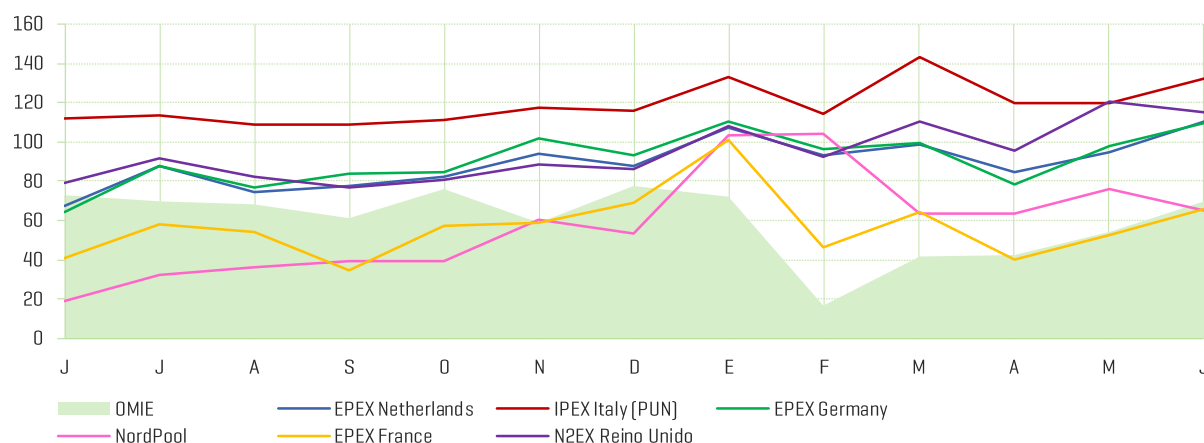
-2,8% 

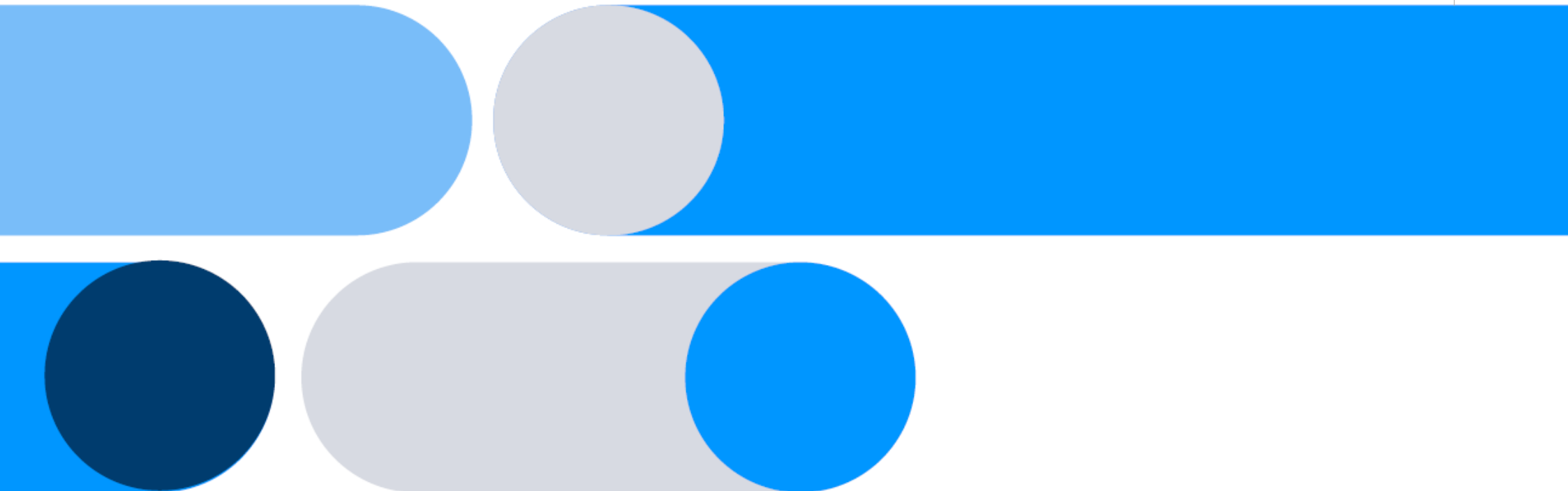
Respecto al mismo mes
del año anterior

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

Julio de 2026

Glosario de términos

Información elaborada con datos disponibles a 9 de julio de 2026