

Boletín mensual de energía eléctrica

#117 • Septiembre 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 septiembre experimentó una variación del 6,1 %. Una vez corregida, la variación de la demanda fue del 2,1 % respecto al mismo mes del año anterior.

El **máximo de potencia instantánea** peninsular ha sido de 38.851 MW y el de demanda diaria se ha situado en 782 GWh, sucedidos el 7 y 4 de septiembre respectivamente. Estos máximos han variado respecto a los del mismo mes del año anterior en 7,4 % y en un 7,9 % respectivamente.

Durante el mes de septiembre, la tecnología solar fotovoltaica fue la **principal fuente de generación**, con el 27,3 % del total de la producción, seguida por la nuclear con el 21,6 %.

La **contribución de las energías renovables** al conjunto de la producción

peninsular fue del 52,9 %. A pesar del incremento en la generación renovable, el aumento en la generación de ciclo combinado, ha propiciado que la aportación renovable al mix de generación haya variado en -2,2 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 septiembre alcanzaría un 54,5 %, según las estimaciones disponibles.

En cuanto a las **emisiones**, el 74,5 % de la generación peninsular estuvo libre de CO₂, experimentando una variación de -2,7 puntos porcentuales frente a septiembre de 2025. El incremento de la generación de ciclo combinado, ha ocasionado que las emisiones de CO₂ hayan

variado un 25,7 % respecto al mismo mes del año anterior.

La **producción eólica** peninsular en el mes de septiembre ha sido de 3.350 GWh, registrando una variación del -15,1 % frente a la del mismo mes del año pasado.

La **producción solar fotovoltaica** ha sido, por sexto mes consecutivo, la tecnología protagonista en la estructura de generación peninsular, alcanzando en septiembre los 6.191 GWh, experimentando una variación del 24,9 % frente a la del mismo mes del año pasado.

Las **reservas hidráulicas** se han situado a finales de septiembre en el 52,2 %, 4,2 puntos porcentuales por debajo de septiembre de 2025 y 7,2 puntos porcentuales menos que el mes anterior. En términos hidroeléctricos, el mes de septiembre 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 6,0 % respecto a septiembre de 2025, que una vez corregida se tradujo en un 3,9 %. En el sistema canario la demanda experimentó una variación de la demanda de 5,4 % respecto a septiembre de 2025, que una vez corregida se tradujo en un 4,3 %.

En cuanto a los intercambios internacionales el mes de septiembre resultó exportador, con una energía equivalente a 1.703 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 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 0,76 MWh.

En cuanto al mercado eléctrico, el precio final de la demanda peninsular en el mes de septiembre se ha situado en 168,02 €/MWh, superior en un 24,8 % respecto al mes anterior y en un 117,6 % respecto a septiembre de 2025.

Respecto al precio medio del mercado diario de electricidad en septiembre fue de 143,25€/MWh, con un ascenso del 21,2 % respecto al mes anterior y del 134,7 % respecto a septiembre 2025.

La repercusión de los servicios de ajuste en el precio final fue de 25,17 €/MWh, que representa un 15,0 % 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

6,1%[↑]

respecto al mismo mes del año anterior

DEMANDA
SISTEMA
PENINSULAR

6,1%[↑]

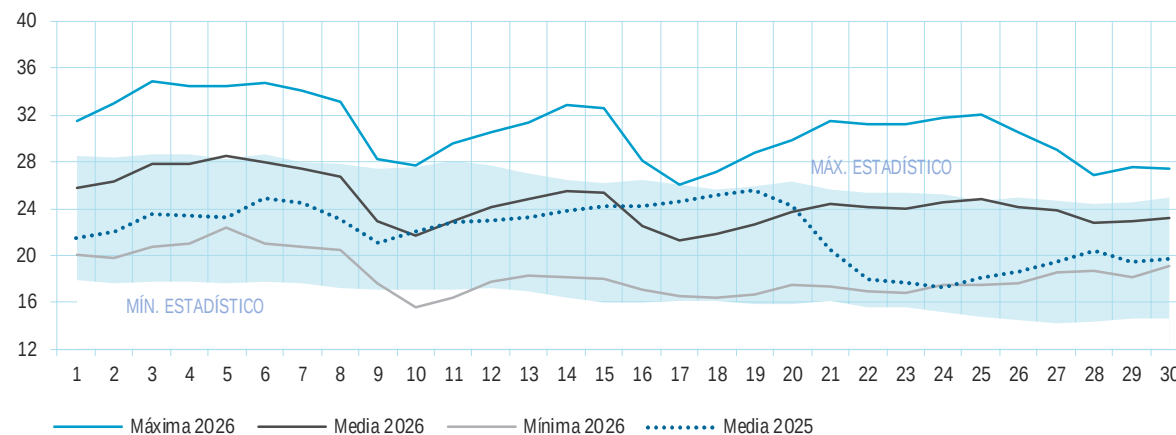
Componentes de la variación de la demanda peninsular

	Septiembre 2026		Acumulado anual		Año móvil	
	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25
Variación mensual	20.592	6,1	185.875	3,3	246.376	3,4
Componentes ^{1/}						
Laboralidad		0,2		0,1		0,1
Temperatura ^{2/}		3,9		1,3		1,3
Demanda corregida		2,1		1,8		2,0

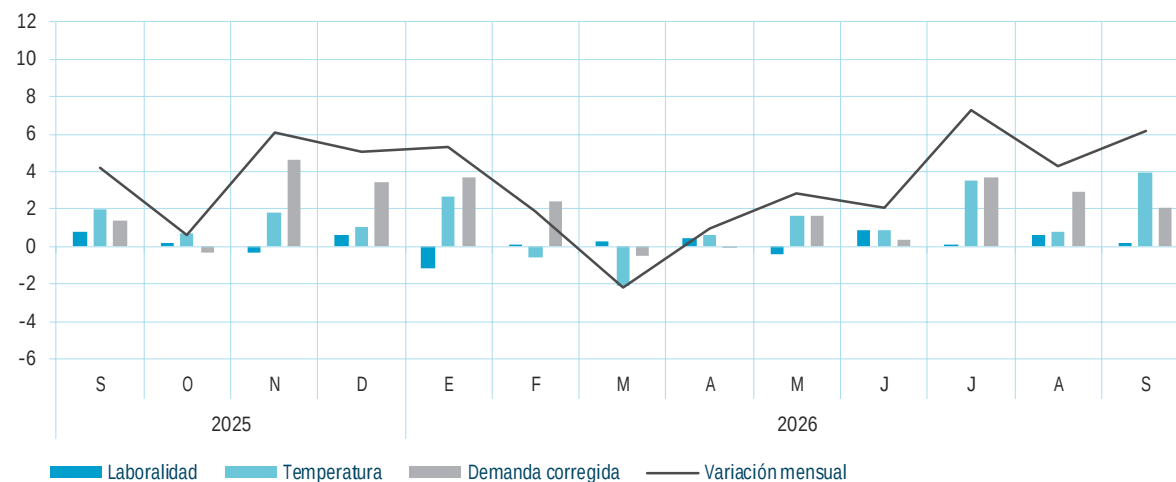
1/ La suma de los componentes es igual al tanto por ciento de variación de la demanda total.

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.

Evolución diaria de las temperaturas peninsulares | °C



Componentes de la variación de la demanda peninsular | %





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados



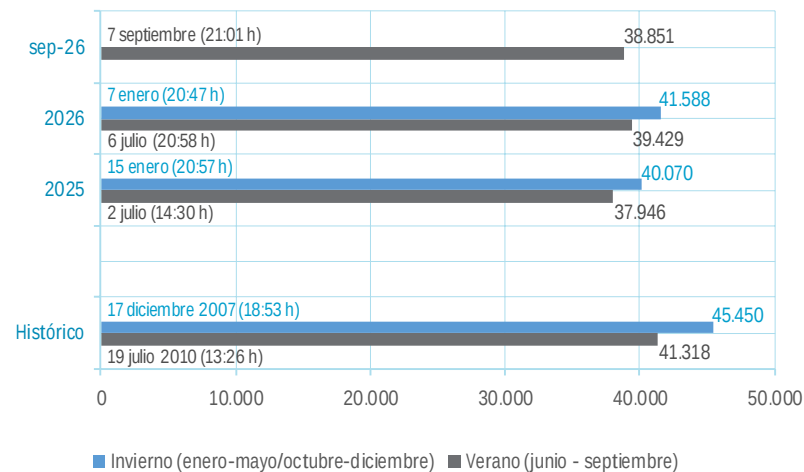
Demanda peninsular

MÁXIMO DE
POTENCIA INSTANTÁNEA

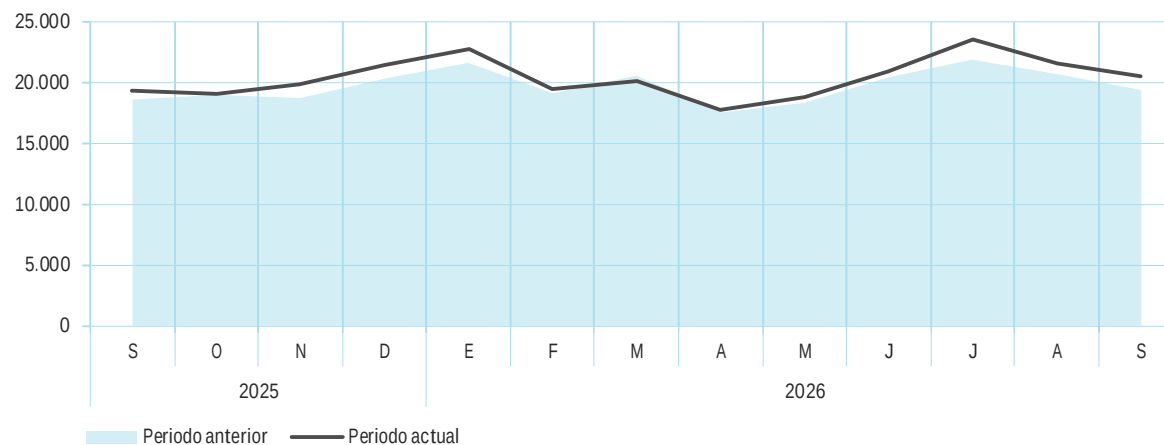
38.851 MW

7 sep
21:01 h

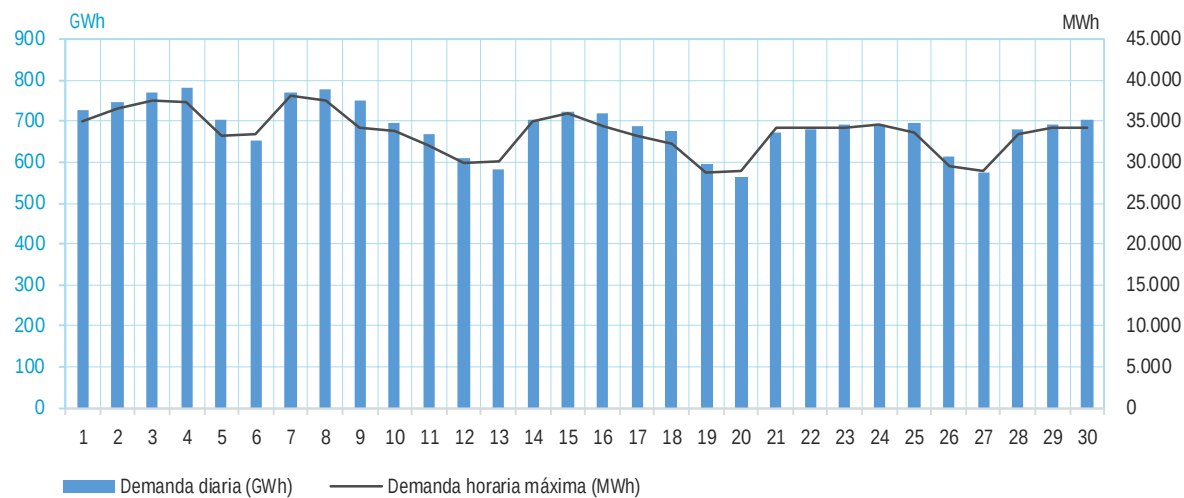
Potencia instantánea máxima peninsular | MW



Evolución de la demanda peninsular | GWh

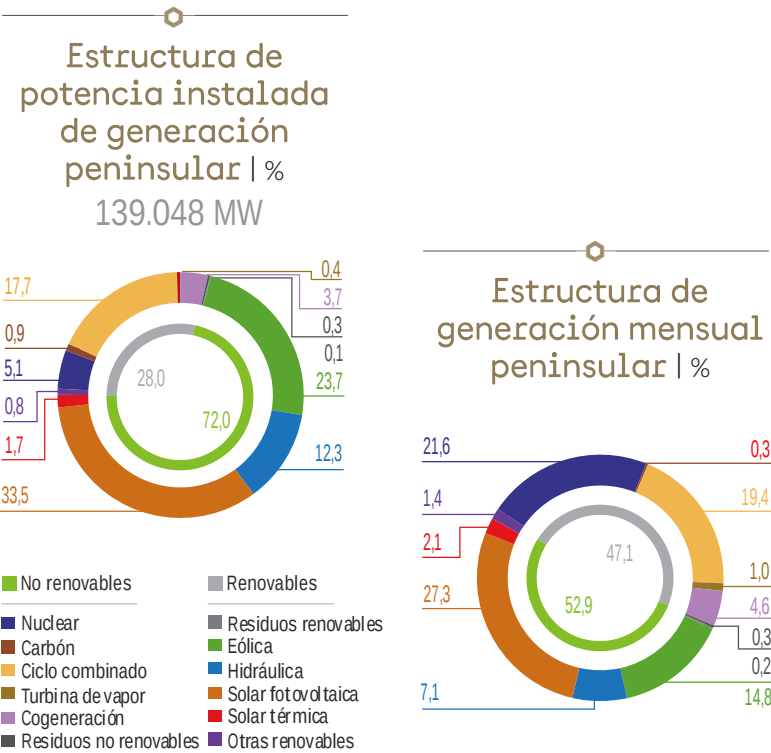


Demanda diaria y demanda horaria máxima peninsulares



PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Balance y generación peninsular



Balance de energía eléctrica peninsular /1

	Septiembre 2026		Acumulado anual		Año móvil /2	
	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25
Hidráulica	1.617	0,5	24.336	-8,7	31.373	-9,7
Eólica	3.350	-15,1	40.893	1,0	57.781	3,1
Solar fotovoltaica	6.191	24,9	48.109	20,1	57.341	20,7
Solar térmica	467	17,9	3.648	11,0	4.044	10,8
Otras renovables /3	327	-1,3	2.811	-3,4	3.793	-1,0
Residuos renovables	37	-18,6	383	-6,1	544	-8,9
Generación renovable	11.988	6,2	120.181	5,6	154.875	5,8
Nuclear	4.905	8,1	39.943	0,7	52.142	0,0
Ciclo combinado /4	4.396	39,5	30.537	15,9	43.010	17,4
Carbón	60	732,2	224	-83,4	297	-86,9
Turbina de vapor	226	22,1	1.970	330,1	2.635	475,3
Cogeneración	1.046	-17,7	8.844	-22,8	12.857	-18,3
Residuos no renovables	61	-12,9	581	-11,7	845	-15,9
Generación no renovable	10.693	16,0	82.098	2,7	111.785	3,3
Turbinación bombeo /5	487	-9,7	5.177	13,7	6.510	17,9
Consumos en bombeo	-737	-7,9	-8.107	14,0	-10.148	17,5
Entrega batería	1,4	133,4	12	115,1	14	60,5
Carga batería	-1,7	118,0	-14	106,9	-17	57,4
Saldo almacenamiento	-251	-4,1	-2.933	14,5	-3.641	16,9
Enlace Península-Baleares /6	-136	-18,2	-1.260	3,3	-1.576	3,7
Saldo intercambios internacionales /7	-1.703	151,8	-12.212	22,9	-15.067	27,5
Demanda (b.c.)	20.592	6,1	185.875	3,3	246.376	3,4

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

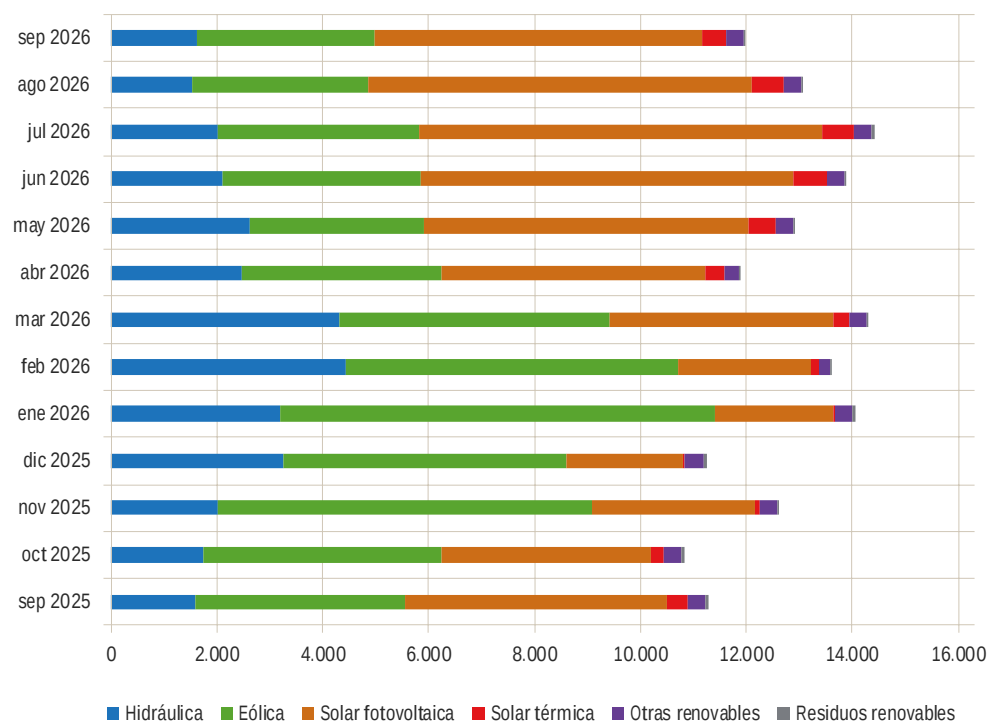


Generación renovable peninsular

RENOVABLES
PORCENTAJE SOBRE EL
TOTAL DE LA GENERACIÓN
ELÉCTRICA NACIONAL

50,8%

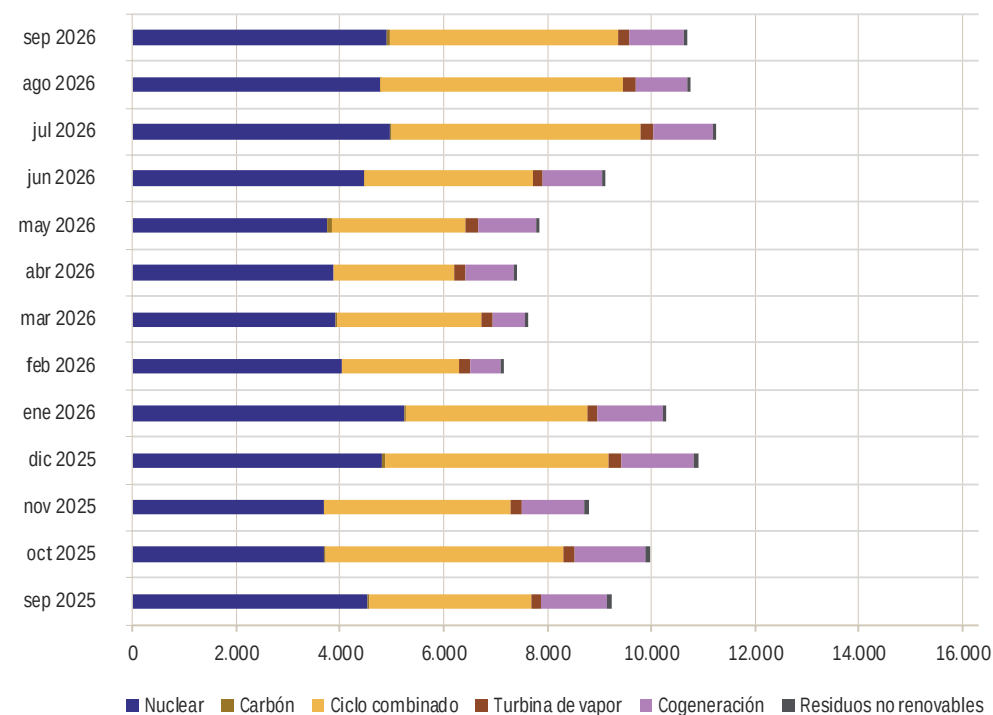
Evolución de la generación renovable peninsular | GWh



RENOVABLES
PORCENTAJE SOBRE EL
TOTAL DE LA GENERACIÓN
ELÉCTRICA PENINSULAR

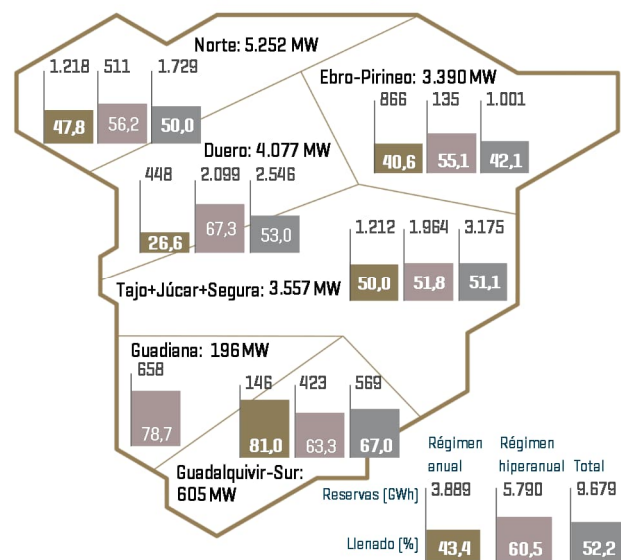
52,9%

Evolución de la generación no renovable peninsular | GWh



Hidráulica peninsular

Potencia hidráulica instalada y reservas hidroeléctricas a 30 de septiembre por cuencas



RESERVAS
HIDROELÉCTRICAS
PENINSULARES

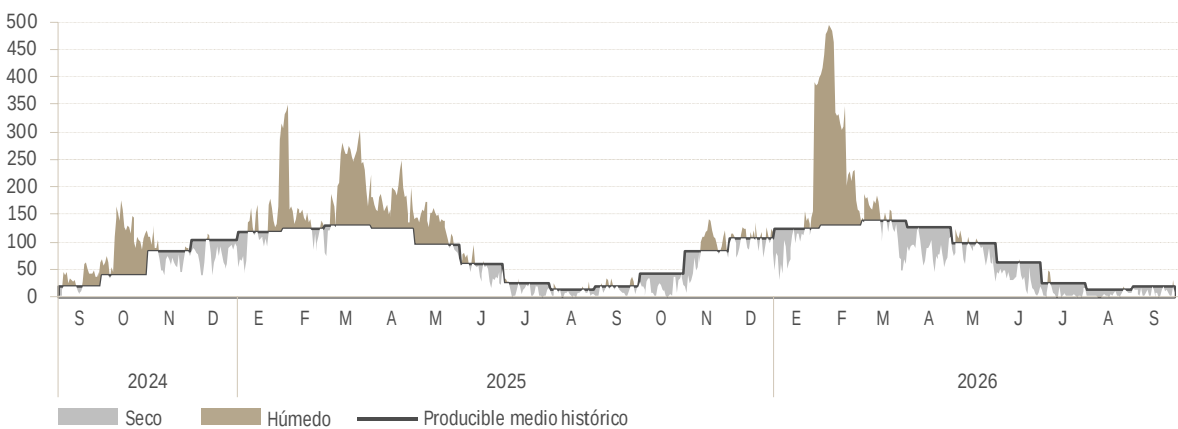
52,2%

4,2 pp menos que sep. 2025

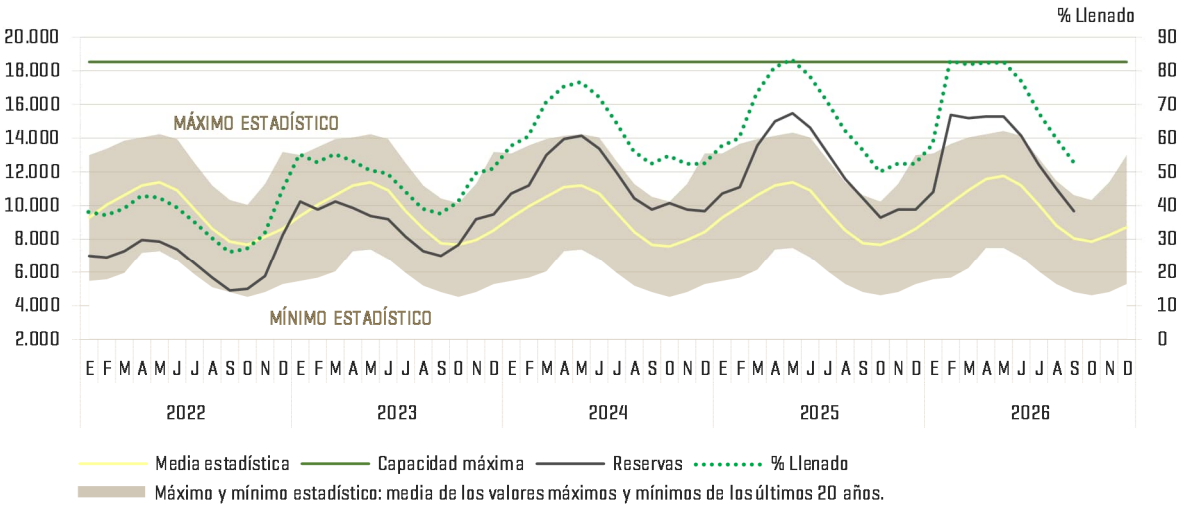
PRODUCIBLE
HIDRÁULICO
ÍNDICE MENSUAL

0,47

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



Reservas hidroeléctricas | GWh



Eólica peninsular

52,2%

MÁXIMA COBERTURA CON GENERACIÓN EÓLICA

0,80

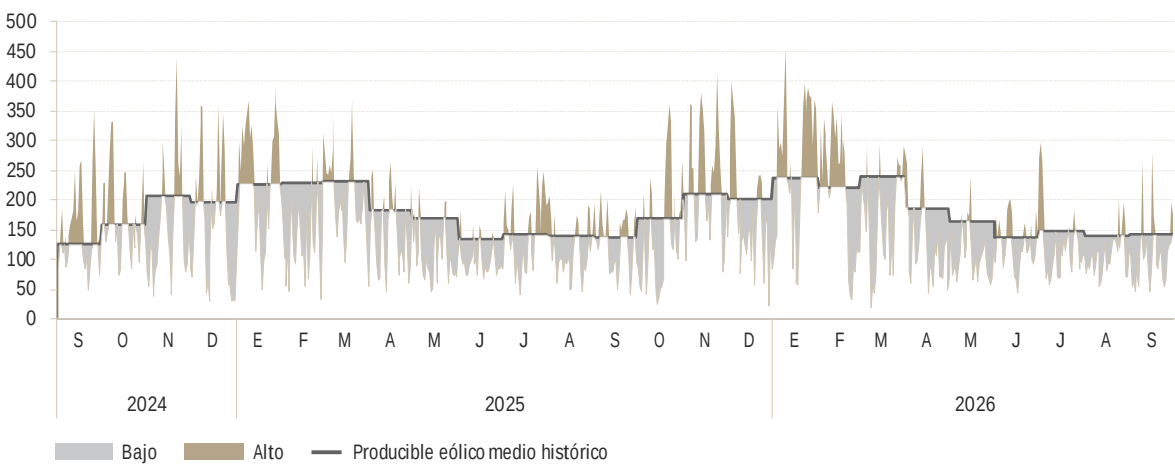
PRODUCIBLE EÓLICO ÍNDICE MENSUAL

17 sep
01:15 h

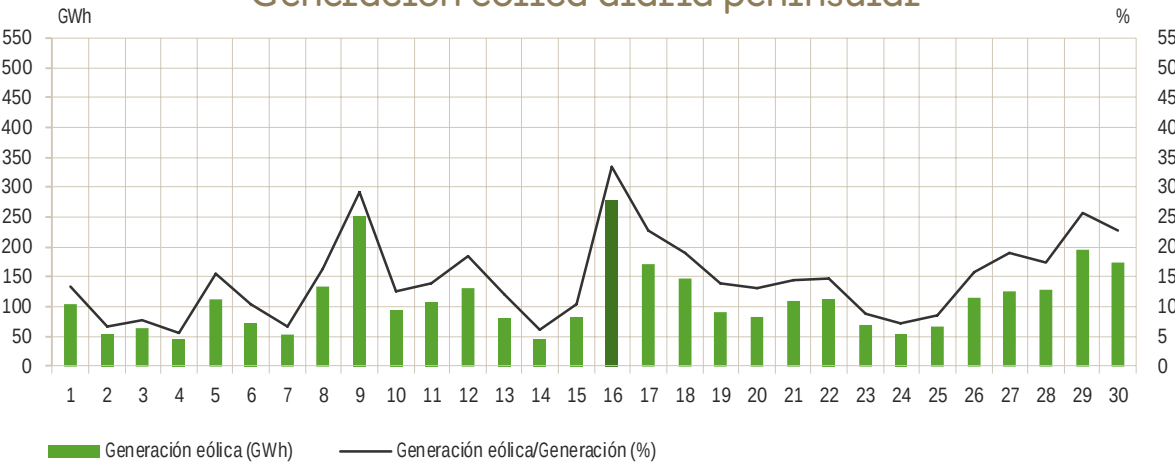
Máximos de generación de energía eólica peninsular

	Septiembre 2026	Histórica
Potencia [MW]	13.948	20.897
	Miércoles 16/09/2026 [22:13 h]	Jueves 09/03/2023 [20:35 h]
Cobertura de la demanda [%]	52,2	83,6
	Jueves 17/09/2026 [01:15 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

92,0%

MÁXIMA COBERTURA CON GENERACIÓN SOLAR FOTOVOLTAICA

1,05

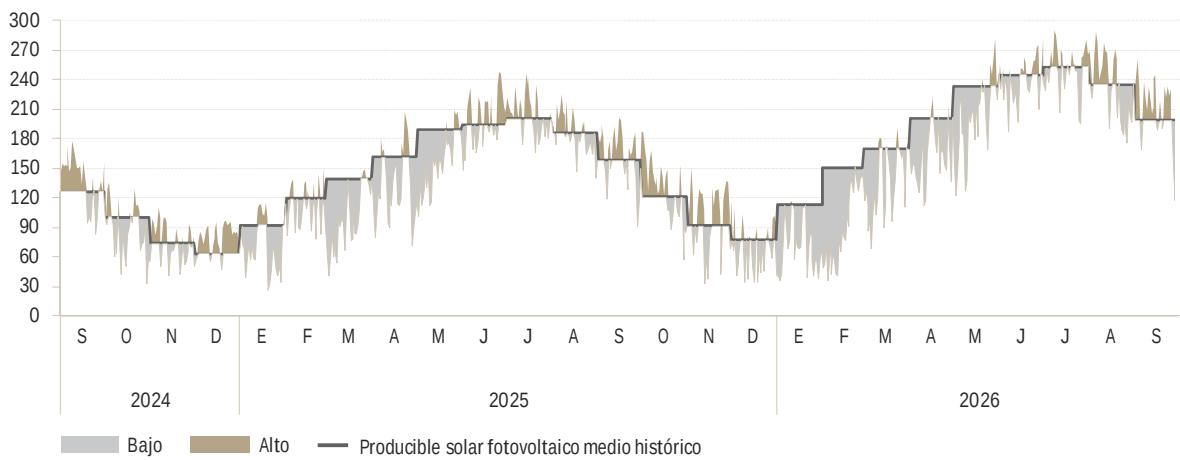
PRODUCIBLE SOLAR FOTOVOLTAICO ÍNDICE MENSUAL

26 sep
12:17 h

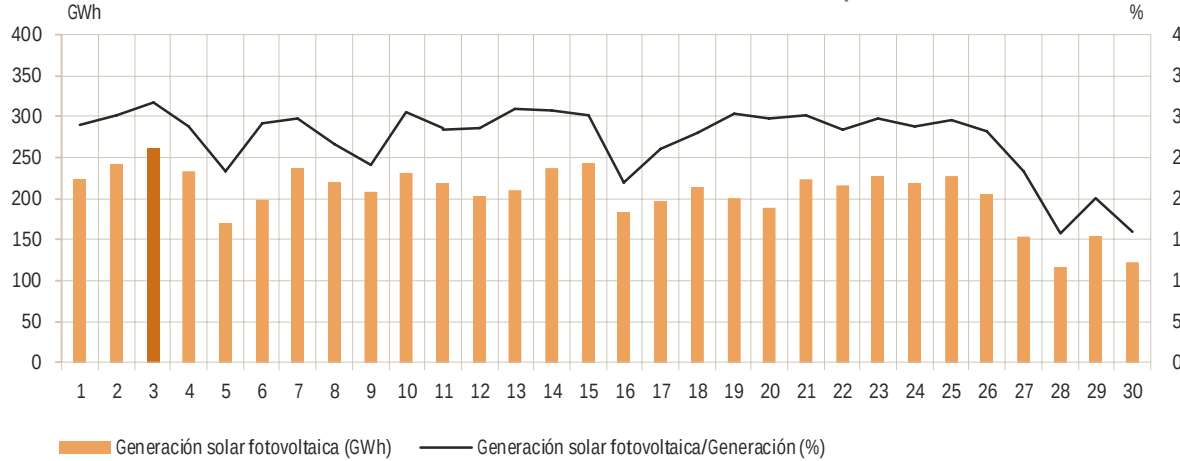
Máximos de generación de energía solar fotovoltaica peninsular

	Septiembre 2026	Histórica
Potencia [MW]	28.630	28.378
	Jueves 03/09/2026 [13:47 h]	Miércoles 12/08/2026 [14:56 h]
Cobertura de la demanda [%]	92,0	93,0
	Sábado 26/09/2026 [12:17 h]	Domingo 09/08/2026 [10:34 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



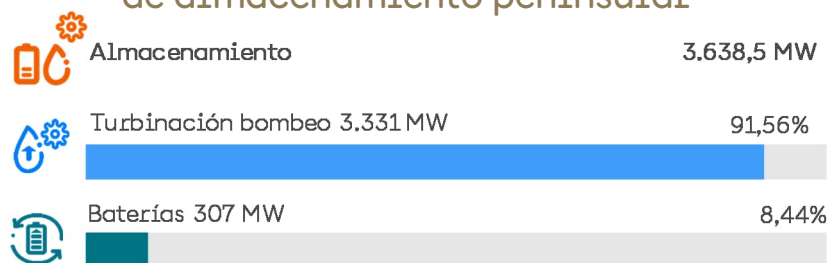
Mercados

Almacenamiento peninsular

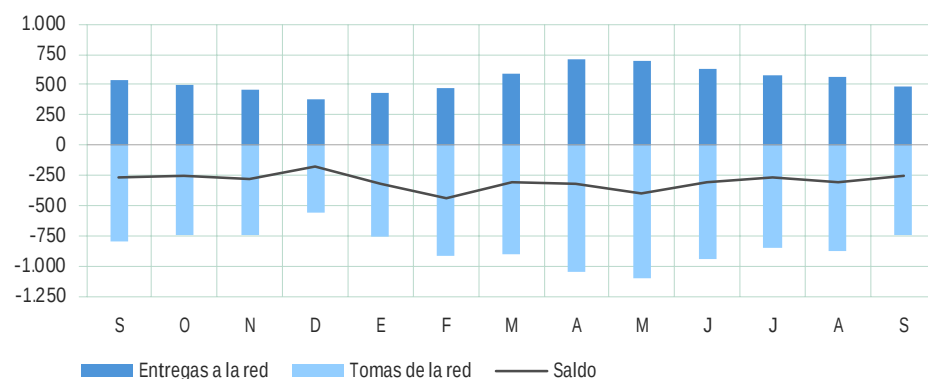
POTENCIA INSTALADA
DE ALMACENAMIENTO
PENINSULAR
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL

2,6%

Estructura de potencia instalada de almacenamiento peninsular



Evolución de la energía de almacenamiento peninsular | GWh



Balance de energía de almacenamiento peninsular

Saldo total peninsular
-250,6 GWh

Entregas a la red 488,3 GWh

Turbinación bombeo 486,9 GWh 99,71%

Entrega batería 1,4 GWh 0,29%

Tomas de la red -738,9 GWh

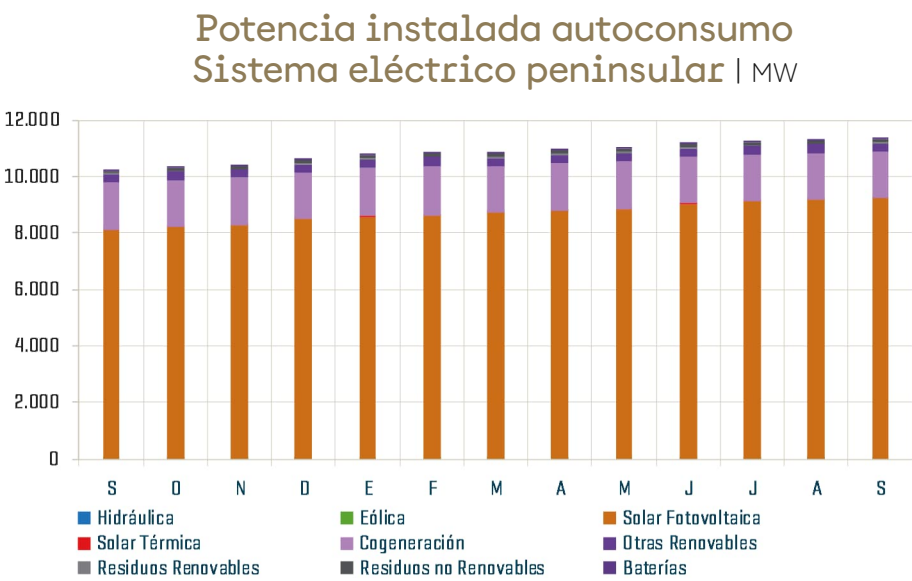
Consumo de bombeo -737,3 GWh 99,77%

Carga batería -1,7 GWh 0,23%

Autoconsumo peninsular

POTENCIA INSTALADA
AUTOCONSUMO
PENINSULAR
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL

7,5%



10,7%

Respecto al mismo mes del año anterior

VARIACIÓN POTENCIA
INSTALADA
AUTOCONSUMO
SISTEMA ELÉCTRICO
PENINSULAR

SISTEMAS NO PENINSULARES

DEMANDA SISTEMAS NO PENINSULARES

5,8%

↑

Respecto al año anterior

Componentes de la variación de la demanda Islas Baleares

	Septiembre 2026		Acumulado anual		Año móvil	
	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25
Variación mensual	641	6,0	5.253	6,5	6.638	5,8
Componentes /1						
Laboralidad		0,4		0,1		0,2
Temperatura /2		1,7		1,0		1,0
Demanda corregida		3,9		5,3		4,5

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.

Componentes de la variación de la demanda Islas Canarias

	Septiembre 2026		Acumulado anual		Año móvil	
	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25	GWh	% 26/25
Variación mensual	825	5,4	6.807	2,0	9.116	1,8
Componentes /1						
Laboralidad		0,1		0,1		0,1
Temperatura /2		1,0		0,3		0,2
Demanda corregida		4,3		1,6		1,5

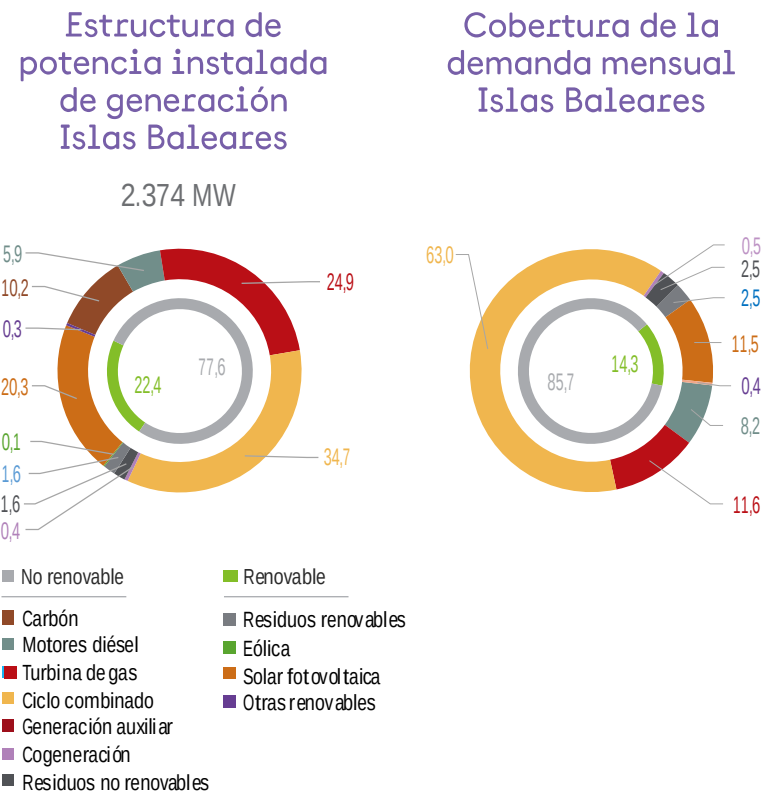
1/ La suma de los componentes es igual al tanto por ciento de variación de la demanda total.
2/ Una media de las temperaturas máximas diarias por debajo o por encima de los umbrales de invierno y verano respectivamente, produce aumento de la demanda.

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	-	-	2	-25,1	-	-	-	-
Eólica	0	-	115	-30,8	-	-	-	-
Solar fotovoltaica	58	21,0	43	8,9	0	0,0	0	-
Otras renovables /2	2	1.010,3	1	123,1	-	-	-	-
Residuos renovables	12	-11,1	-	-	-	-	0	-
Generación renovable	72	16,4	160	-22,9	0	0,0	0	-
Carbón	0	-	-	-	-	-	-	-
Motores diésel	41	-9,2	170	16,1	19	6,5	23	18,0
Turbina de gas	59	47,1	43	104,6	0	-	0,1	1.027,1
Turbina de vapor	-	-	148	48,8	-	-	-	-
Fuel/gas	100	17,1	361	35,3	19	6,4	23	18,3
Ciclo combinado /3	318	15,7	303	-2	-	-	-	-
Cogeneración	2	-0,9	0	-	-	-	-	-
Residuos no renovables	12	-11,1	-	-	-	-	0	-
Generación no renovable	432	14,9	664	15,6	19	6,4	23,0	16,3
Entrega batería	0	-	0	-	-	-	-	-
Carga batería	0	-	-0,02	111,3	-	-	-	-
Saldo almacenamiento	0	-	-0,02	111,2	-	-	-	-
Enlace Península- Baleares /4	136	-18,2	-	-	-	-	-	-
Demanda [b.c.]	641	6,0	825	5,4	19	6,4	23	14,3

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.

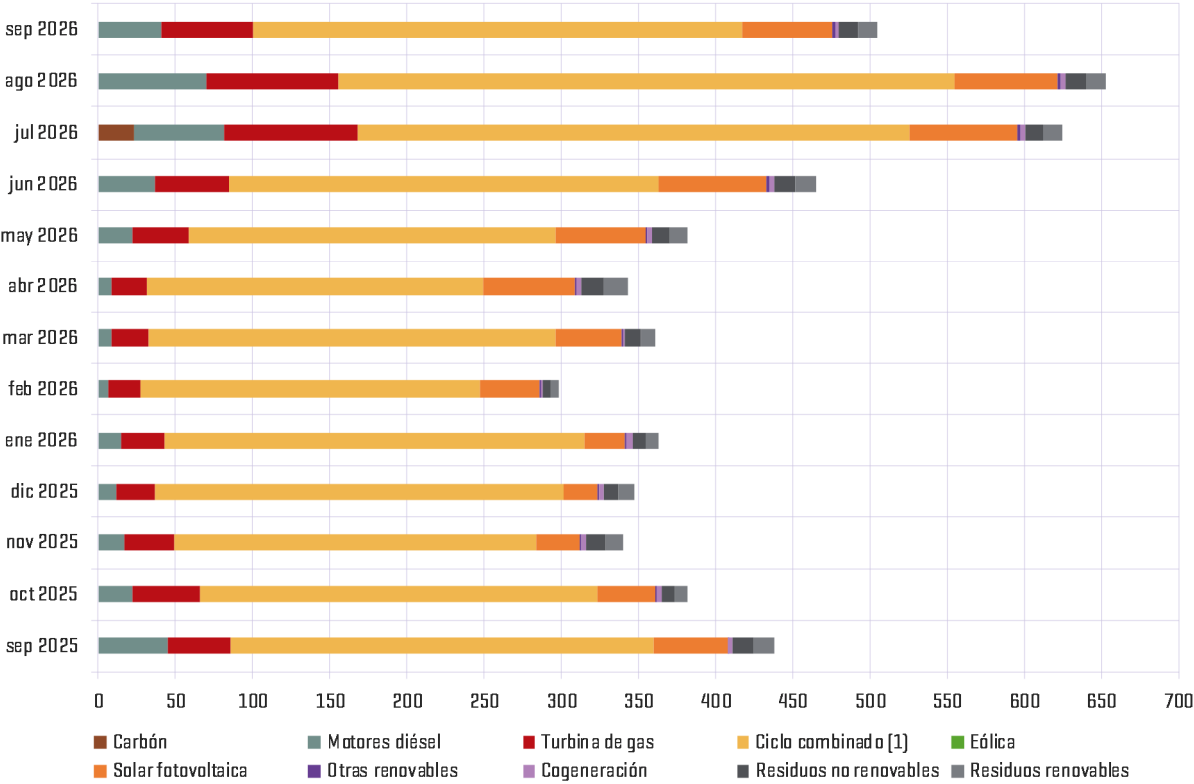
Generación Islas Baleares



21,2%
de la demanda Baleares

ENLACE
PENÍNSULA-
BALEARES

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



1/ Incluye funcionamiento en ciclo abierto.

Almacenamiento Islas Baleares

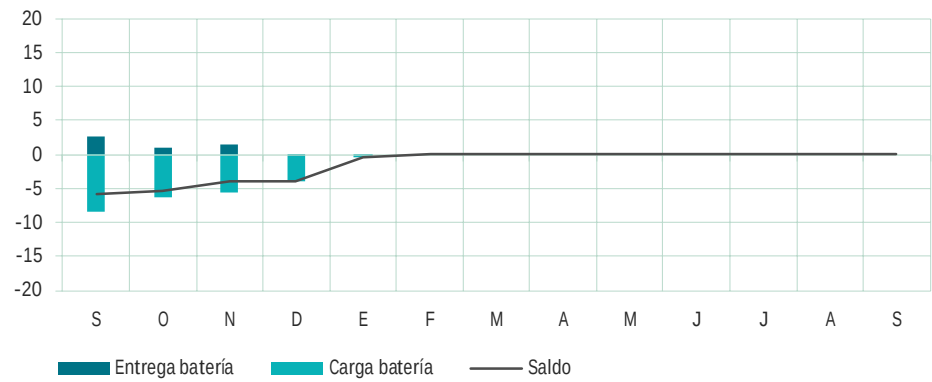
POTENCIA INSTALADA DE ALMACENAMIENTO ISLAS BALEARES
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL

0,3%

Estructura de potencia instalada de almacenamiento Islas Baleares



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

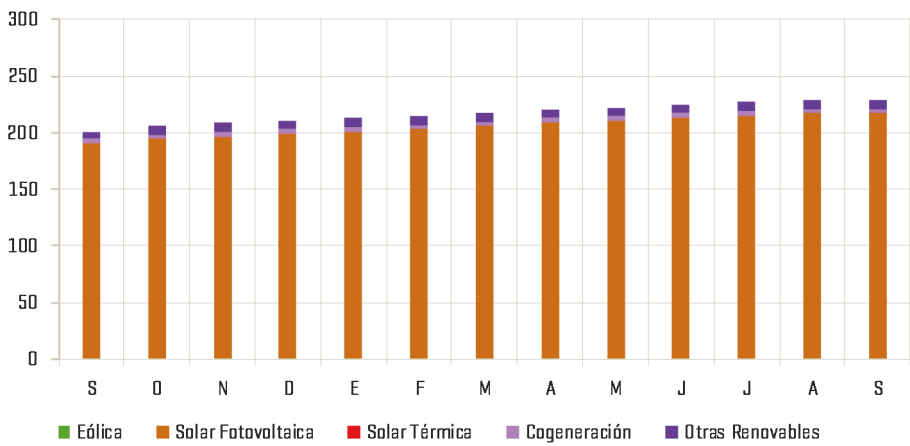
Carga baterías 0,00 MWh
0,00%

Autoconsumo Islas Baleares

POTENCIA INSTALADA
AUTOCONSUMO
EN ISLAS BALEARES
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL

8,9%

Potencia instalada autoconsumo
Islas Baleares | MW



13,9%

VARIACIÓN POTENCIA
INSTALADA
AUTOCONSUMO
ISLAS BALEARES

Respecto al mismo
mes del año anterior

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

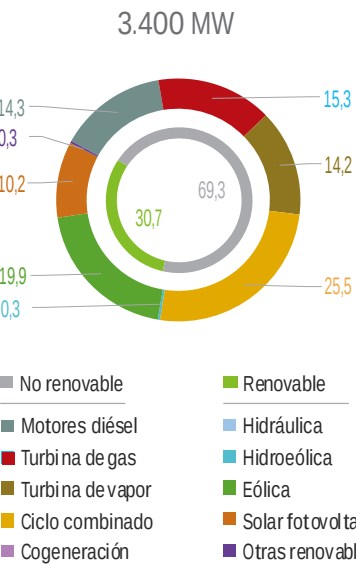
18,2%

Generación autoconsumo
Islas Baleares | MWh

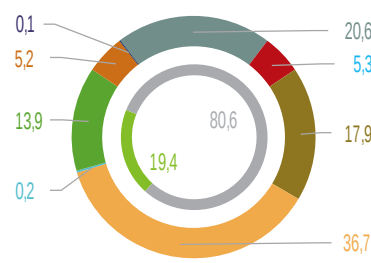


Generación Islas Canarias

Estructura de potencia instalada de generación Islas Canarias

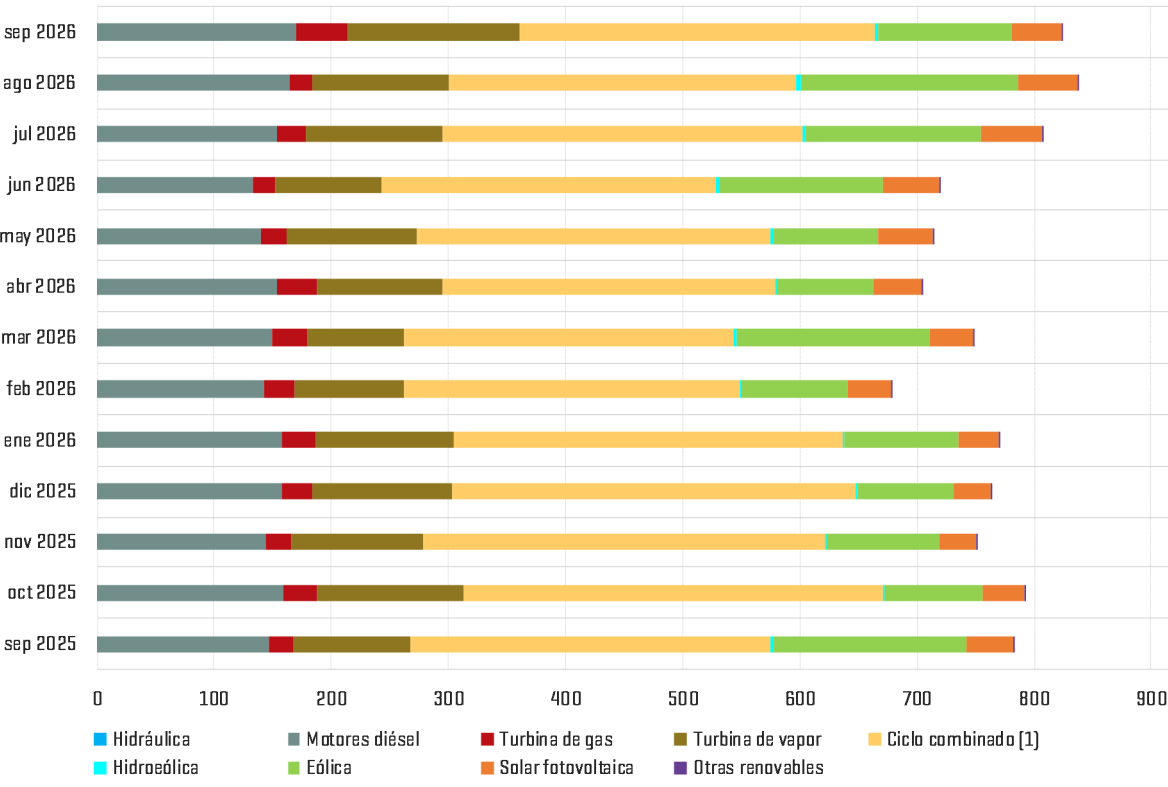


Cobertura de la demanda mensual Islas Canarias



19,4% 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.

Almacenamiento Islas Canarias

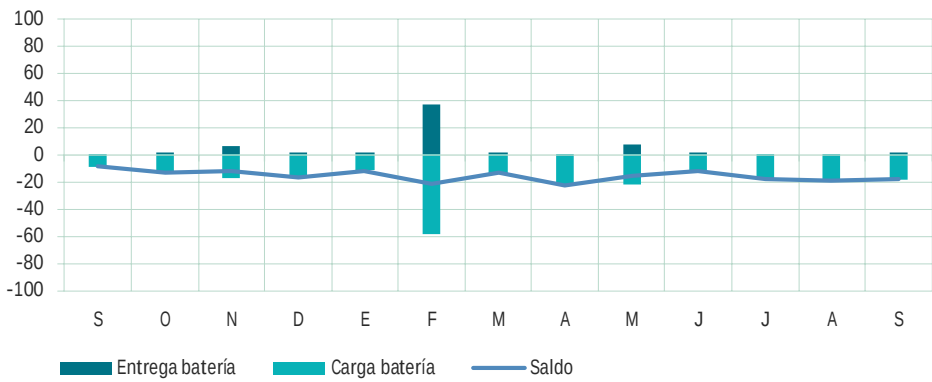
POTENCIA INSTALADA DE ALMACENAMIENTO ISLAS CANARIAS PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL

0,1%

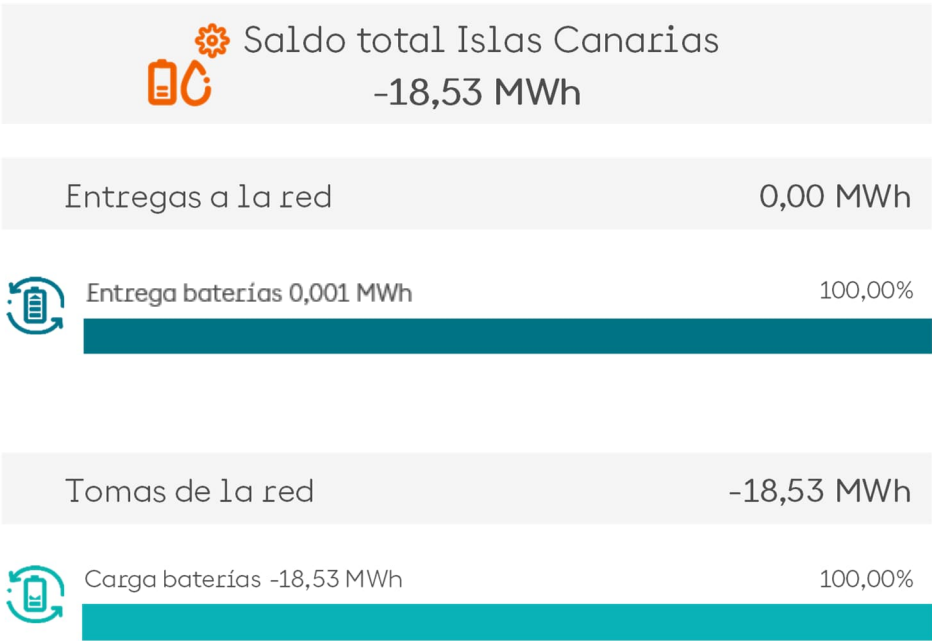
Estructura de potencia instalada de almacenamiento Islas Canarias



Evolución de la energía de almacenamiento Islas Canarias | MWh



Balance de energía de almacenamiento Islas Canarias



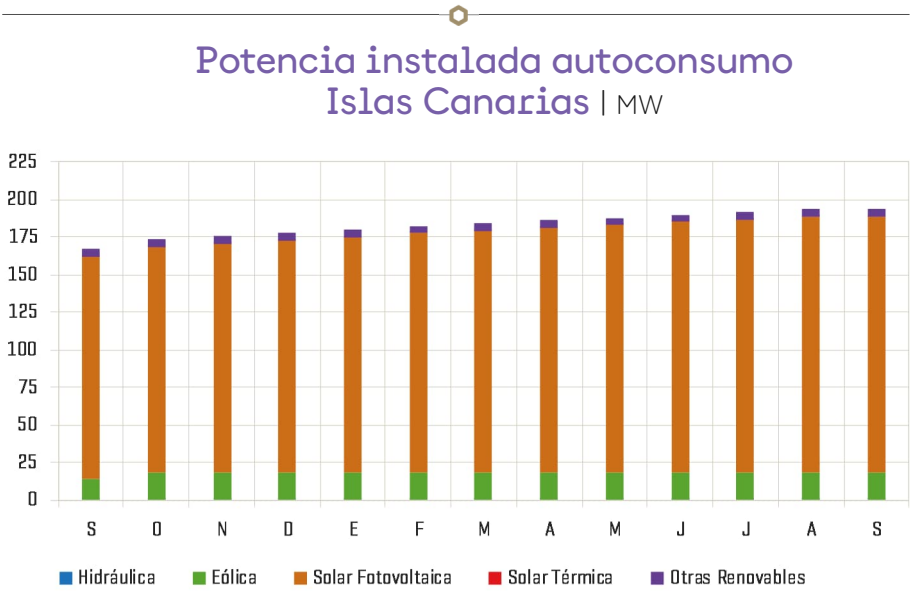
Autoconsumo Islas Canarias

POTENCIA INSTALADA
AUTOCONSUMO
EN ISLAS CANARIAS
PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL

5,4%

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

20,7%



16,1%

Respecto al mismo mes del año anterior

VARIACIÓN POTENCIA
INSTALADA
AUTOCONSUMO
ISLAS CANARIAS



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados

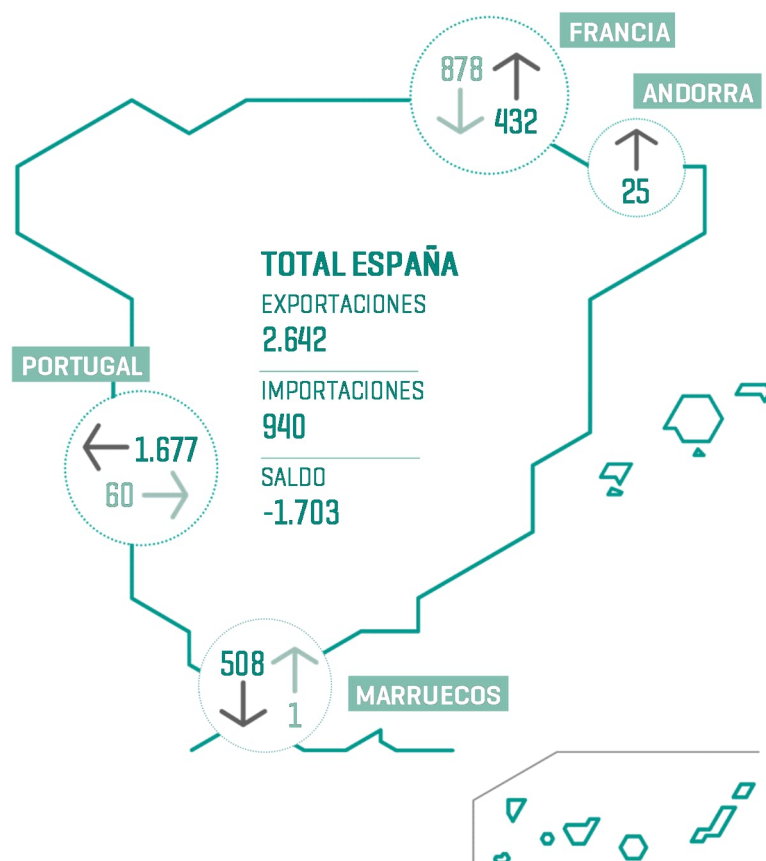


BOLETÍN MENSUAL ~ SEPTIEMBRE 2026

19

INTERCAMBIOS DE ENERGÍA ELÉCTRICA

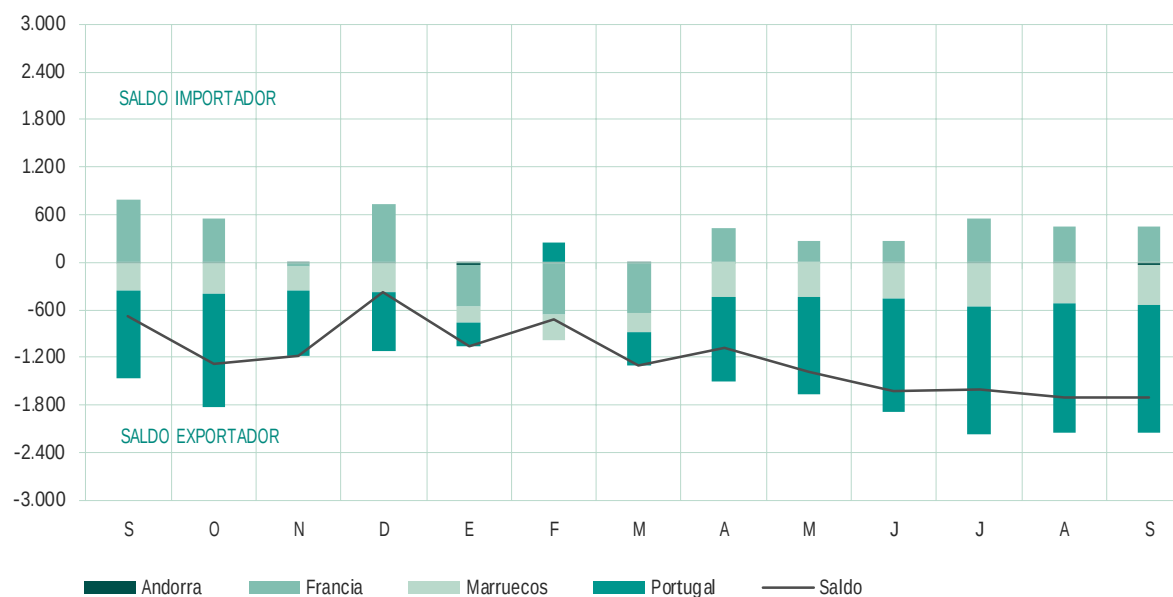
Intercambios por fronteras | GWh



SALDO EXPORTADOR DE INTERCAMBIOS INTERNACIONALES

-1.703 GWh

Saldo físico de intercambios por fronteras | GWh





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales

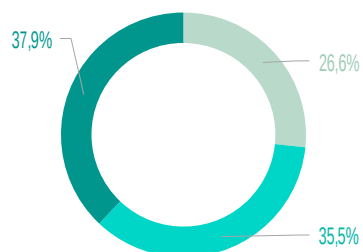


Transporte



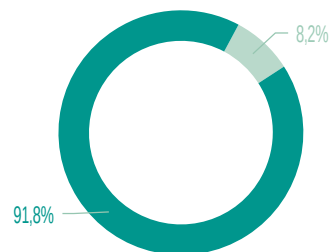
Mercados

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



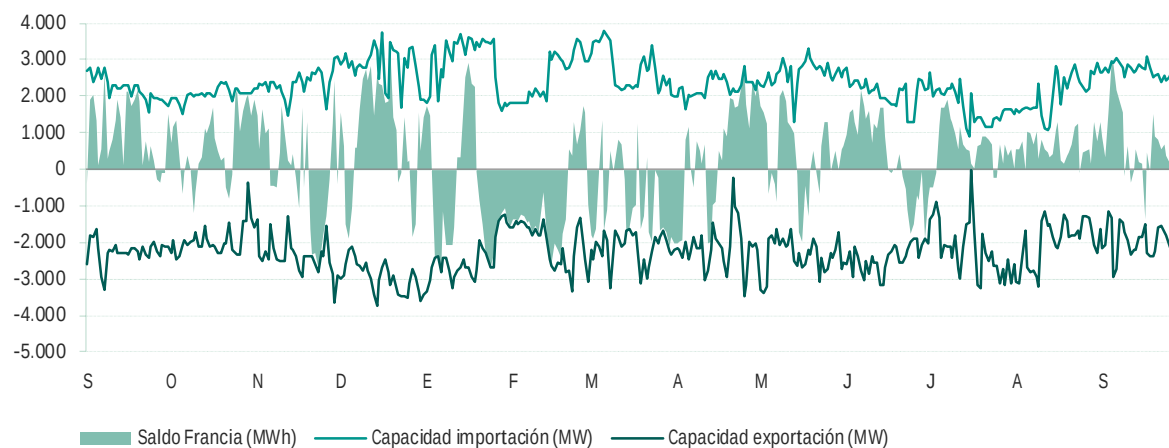
■ Horas con congestión E -> F
 ■ Horas con congestión F -> E
 ■ Horas sin congestión

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

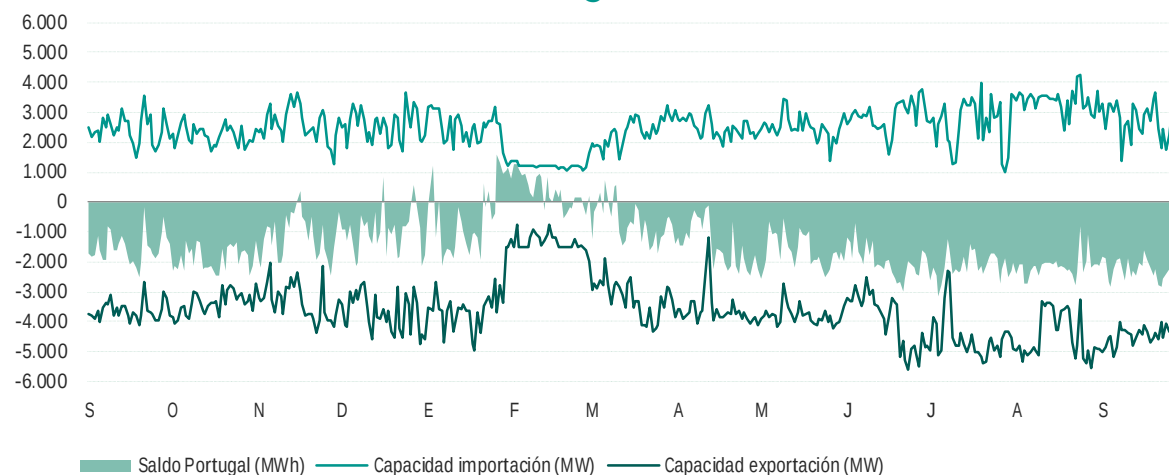


■ Horas con congestión E->P
 ■ Horas con congestión P->E
 ■ Horas sin congestión

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

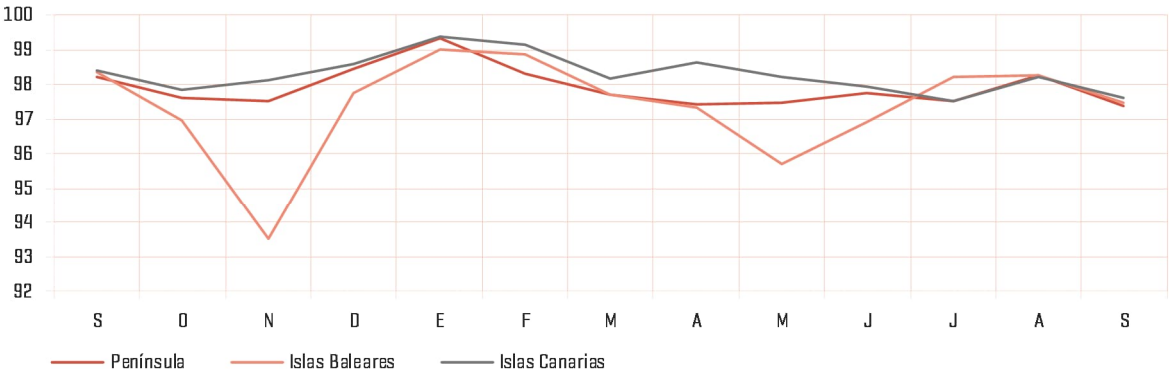


TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA

TASA MENSUAL DE DISPONIBILIDAD



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



Datos provisionales pendientes de auditoría.

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

	Septiembre 2026	Acumulado anual
Peninsular		
Energía no suministrada (MWh)	0,76	42,49
Tiempo de interrupción medio (minutos)	0,002	0,090
Baleares		
Energía no suministrada (MWh)	0,00	24,12
Tiempo de interrupción medio (minutos)	0,000	1,805
Canarias		
Energía no suministrada (MWh)	0,00	7,09
Tiempo de interrupción medio (minutos)	0,000	0,409

Datos provisionales pendientes de auditoría.

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	19.980	2.017	1.889	46.203
Líneas aéreas (km)	22.200	19.002	1.142	1.391	43.734
Cable submarino (km)	29	374	636	129	1.168
Cable subterráneo (km)	88	605	239	369	1.301
Subestaciones (posiciones)	1.866	3.551	736	768	6.921
Transformación (MVA)	88.315	2.113	4.478	4.665	99.571
Número de unidades	161	6	45	42	254
Reactancias (MVar)	12.500	4.102	496	72	17.170
Número de unidades	85	66	28	11	190
Condensadores (MVar)	100	1.200	0	0	1.300
Número de unidades	1	12	0	0	13
Compensadores (MVar)	150	450	100	25	725
Número de unidades	1	3	1	1	6
Otros dispositivos	2	13	8	10	33

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.
El concepto "Otros dispositivos" incluye elementos de capacidad dinámica de línea, baterías y limitadores de flujo



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte

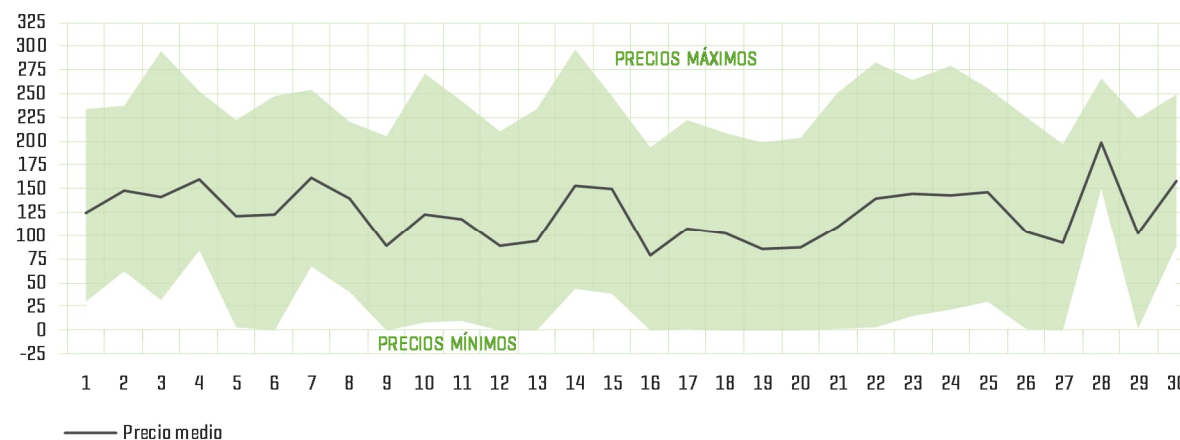


Mercados



MERCADOS DE ELECTRICIDAD

Evolución del precio del mercado diario | €/MWh

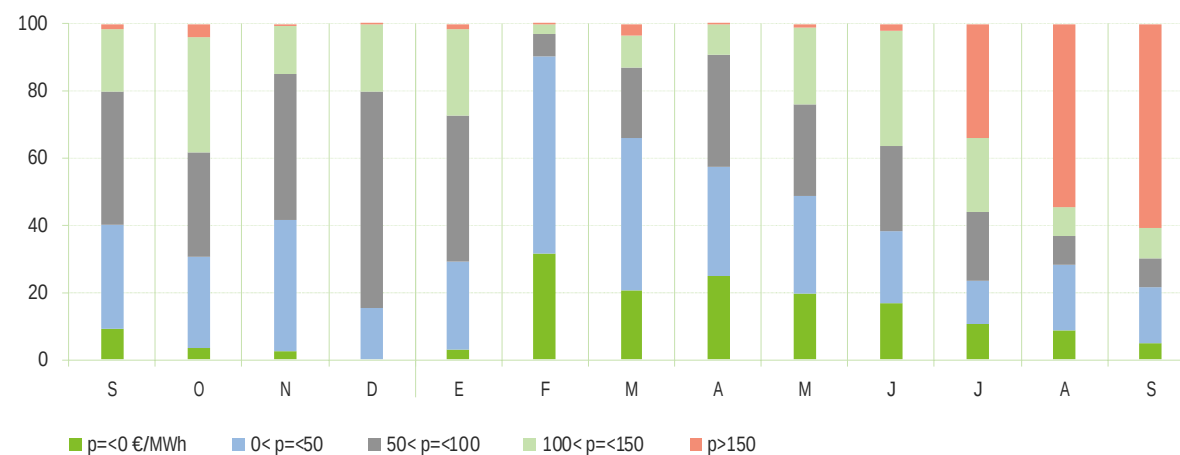


MERCADO DIARIO PRECIO MEDIO MENSUAL

143,25 Euros/MWh

134,7% superior respecto al año anterior

Rangos de precios del mercado diario | % de horas





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



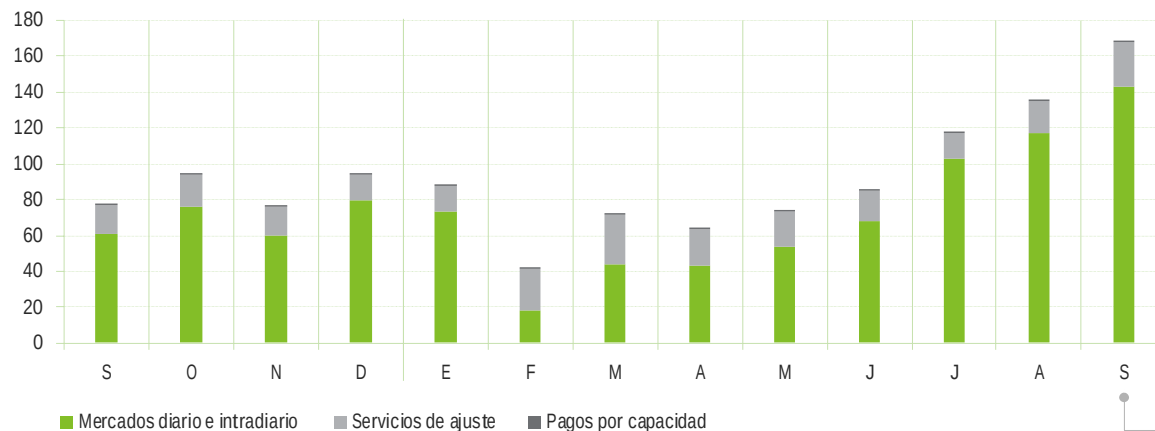
Transporte



Mercados



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

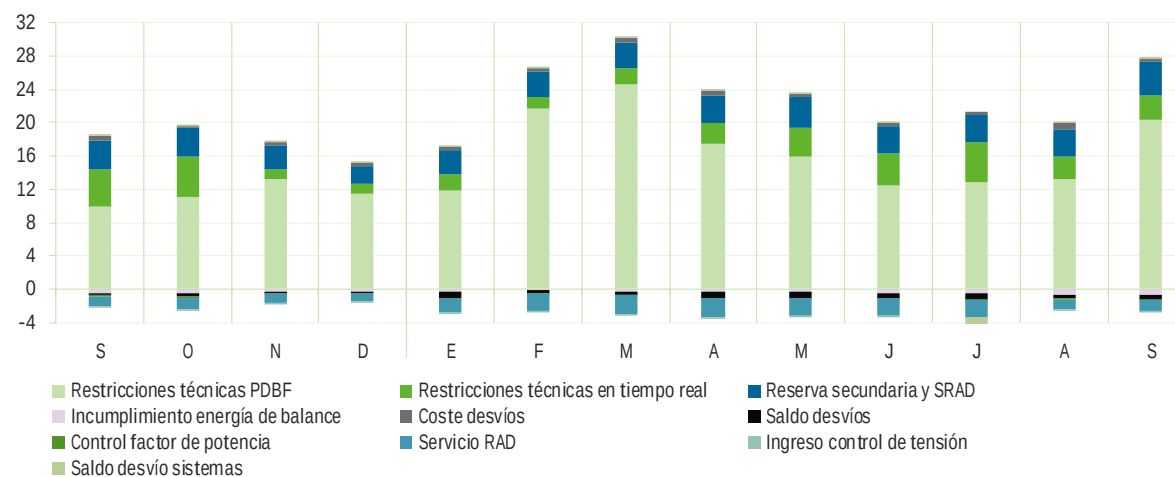


Componentes del precio final medio de la energía | €/MWh

168,02 €/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

25,17 Euros/MWh



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



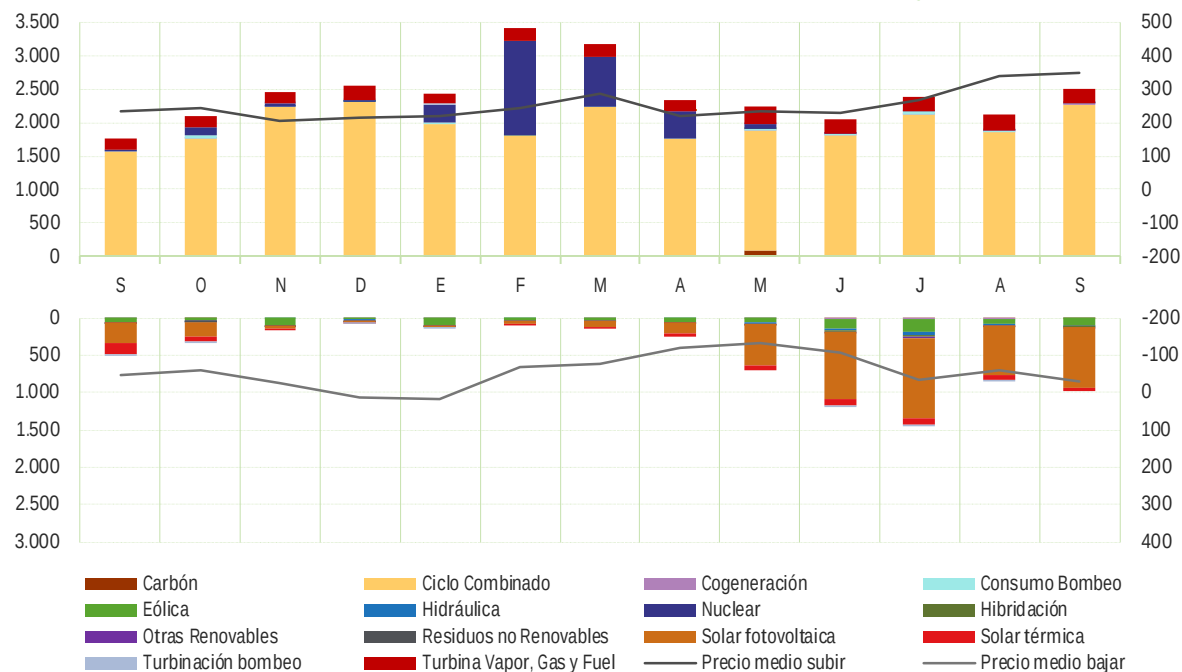
Mercados



PESO DE LOS SERVICIOS DE AJUSTE EN EL PRECIO FINAL

15,0%

Solución de restricciones técnicas (Fase I) y precio

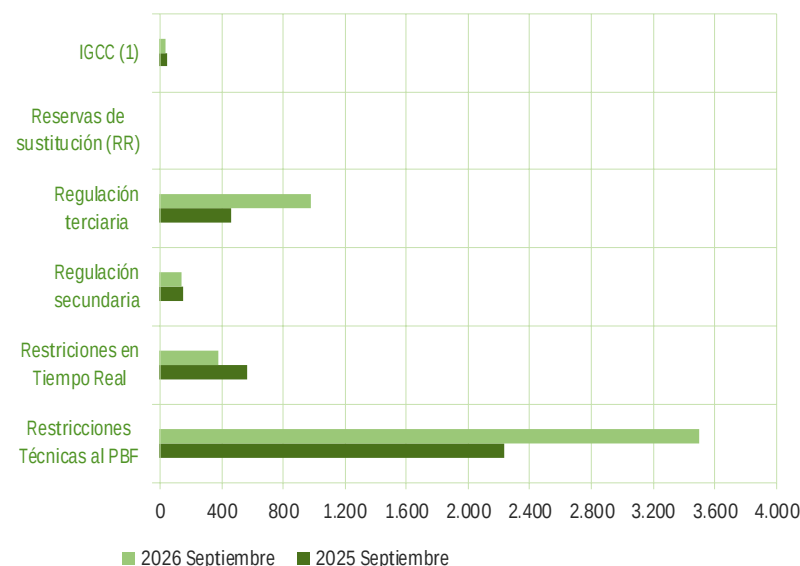


Coste de los servicios de ajuste | M€

	2025 Septiembre	2026 Septiembre
Restricciones técnicas al PDBF	196,4	417,9
Restricciones técnicas en tiempo real	87,0	58,6
Restricciones técnicas	283,4	476,5
Reserva secundaria y SRAD	67,1	83,9
Desvíos	9,9	8,4
Otros ¹	-37,1	-52,1
Control de factor de potencia	-2,1	-0,2
Total Servicios de ajuste	321,2	516,4
Δ 2026/2025		60,8%

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



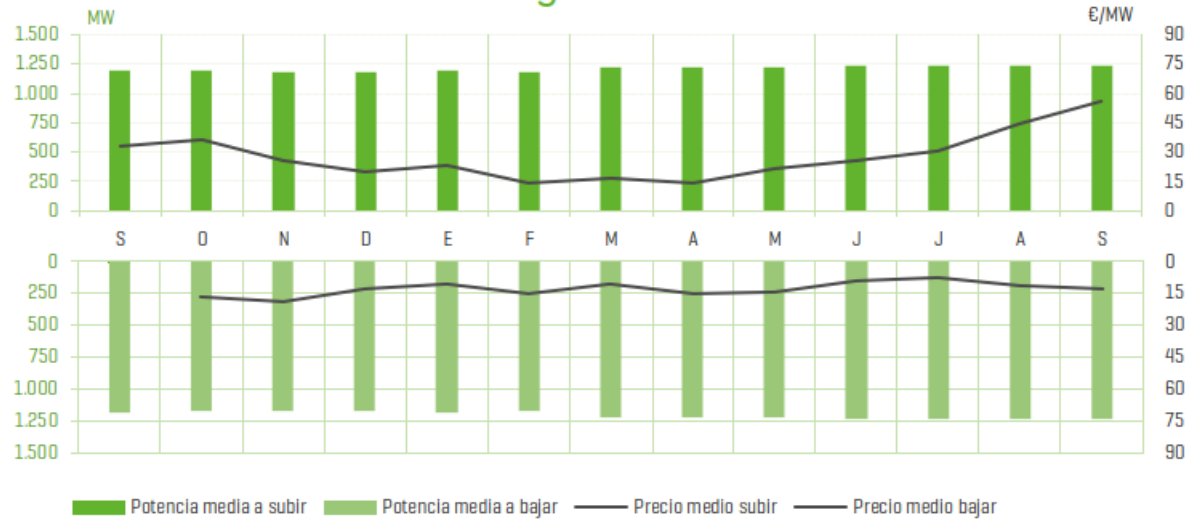
Transporte



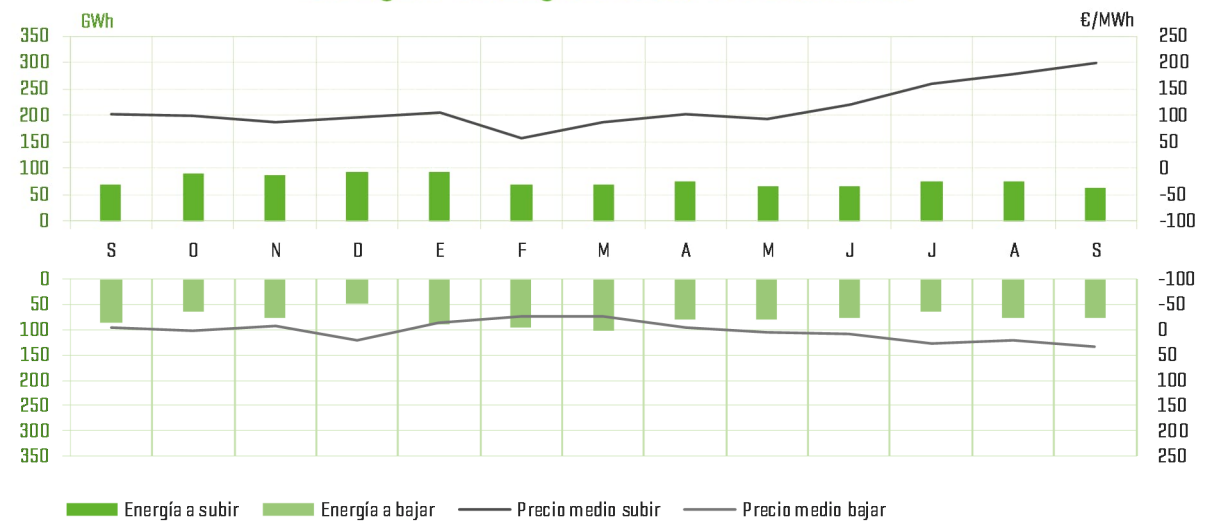
Mercados



Reserva de regulación secundaria



Energía de regulación secundaria





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



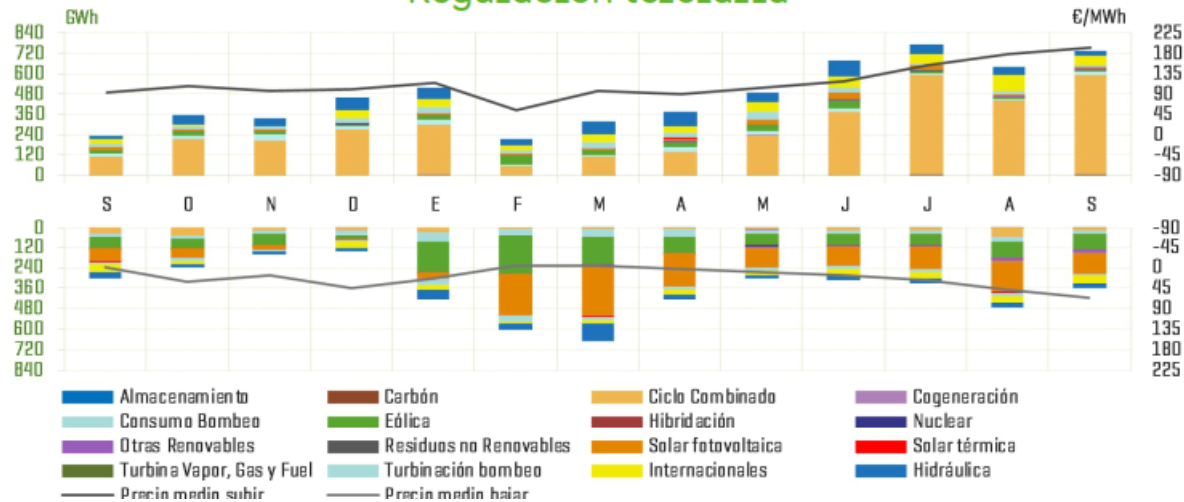
Transporte



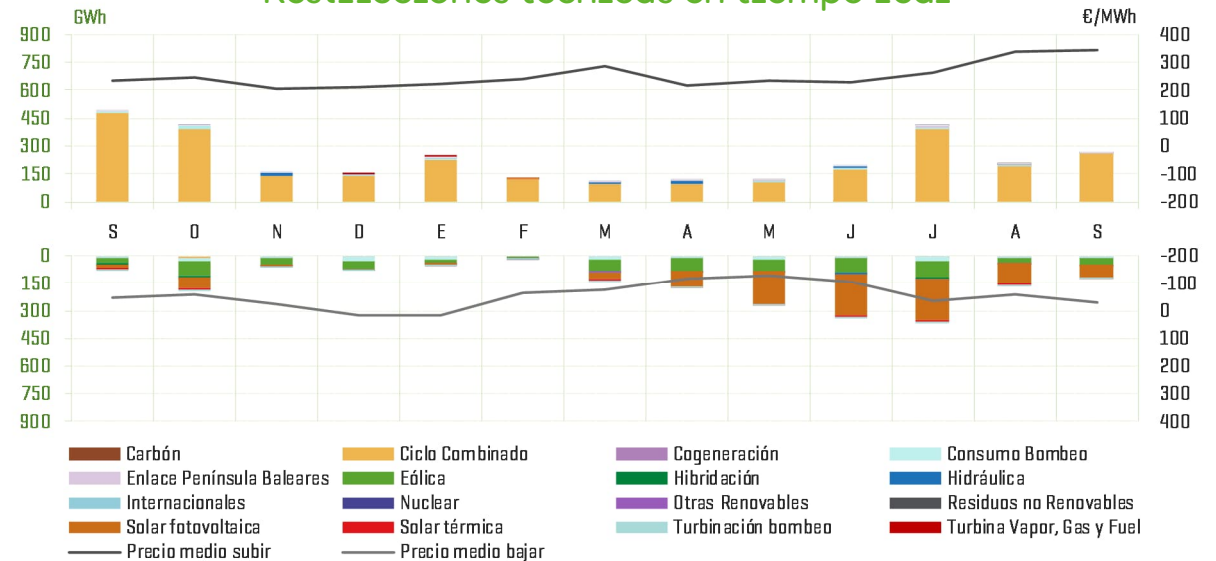
Mercados



Regulación terciaria



Restricciones técnicas en tiempo real





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados

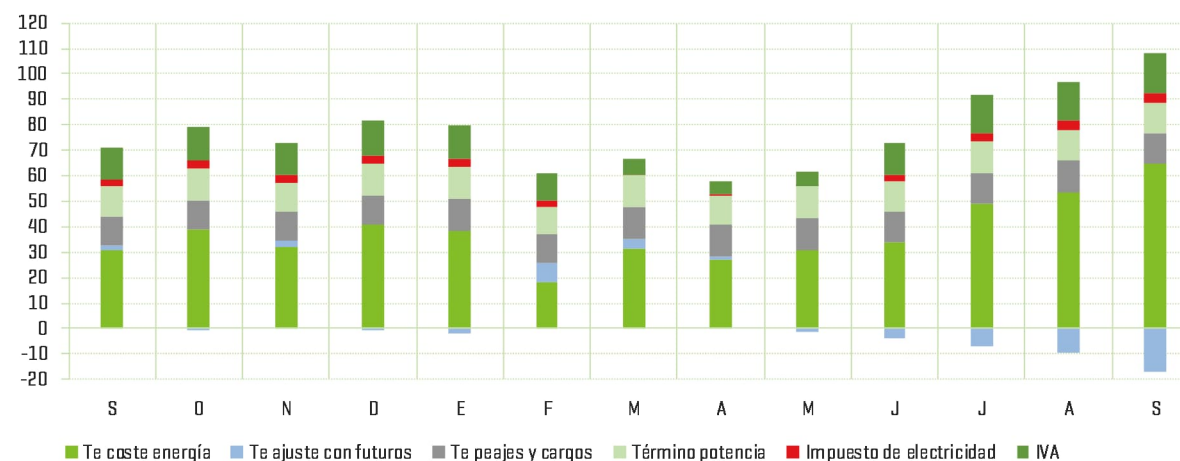


PVPC VARIACIÓN DEL COSTE DE LA FACTURA

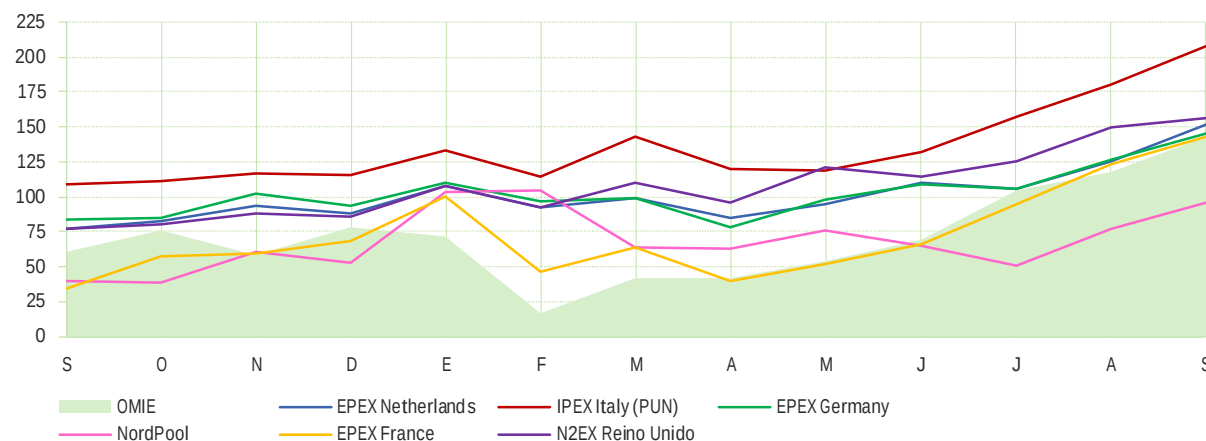
28,6%

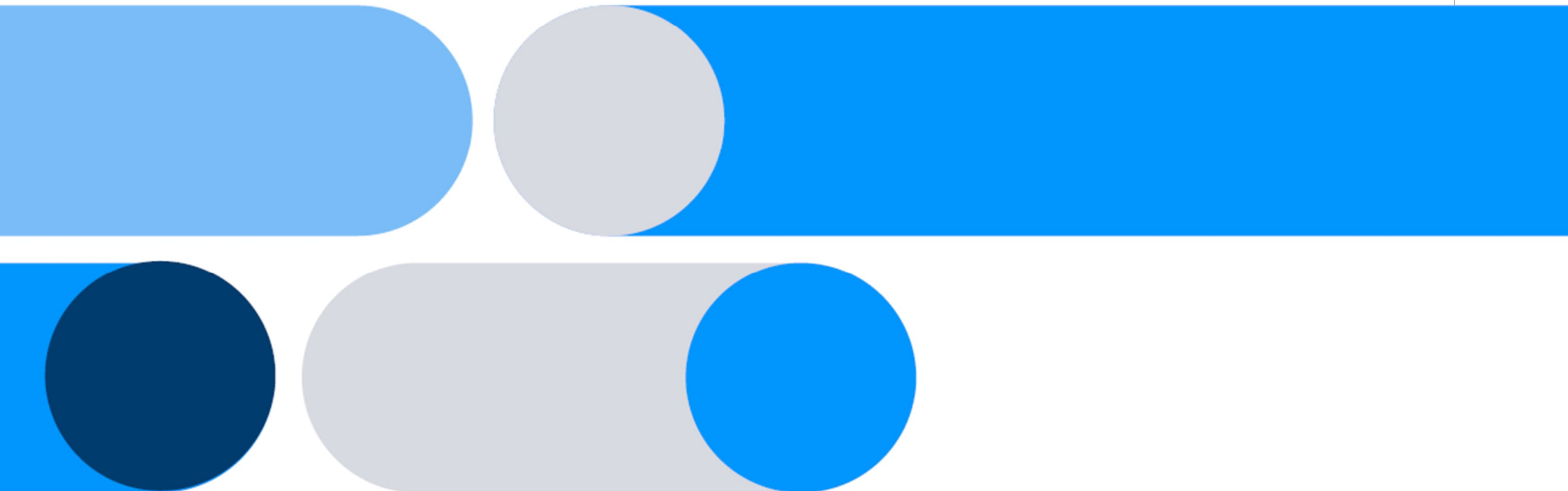
Respecto al mismo mes
del año anterior

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

Octubre de 2026

Glosario de términos

Información elaborada con datos disponibles a 8 de octubre de 2026