

# BOLETÍN MENSUAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA

#61 ENE  
2022



Aspectos  
destacados

1



Demanda

2



Producción

4



Sistemas no  
peninsulares

9



Intercambios  
internacionales

12



Transporte

14



Mercados

15

## ASPECTOS DESTACADOS

La **demanda de energía eléctrica** en el sistema peninsular en el mes de enero, experimentó una variación del -5,6 %, y una vez corregida, la variación fue del -3,6 % respecto al mismo mes del año anterior.

El **máximo de potencia instantánea** peninsular ha sido de 37.926 MW y de demanda diaria 773 GWh, sucedidos el 19 y 20 de enero. Estos máximos han variado respecto a los del mismo mes del año anterior en -10,2 % y en un -7,4 % respectivamente.

Durante el mes de enero la tecnología eólica fue la **principal fuente de generación**, con el 23,2 % del total de la producción, seguida por el ciclo combinado con el 22,5 % y por la nuclear con el 21,8 %.

La **contribución de las energías renovables** al conjunto de la producción peninsular fue del 41,6 %. El descenso del 22,8 % en la generación renovable respecto a enero del 2022, ha propiciado que la participación de esta energía en la estructura de generación haya variado en -11,9 puntos porcentuales respecto al mismo mes del año anterior.

En cuanto a las **emisiones**, el 64,4 % de la generación peninsular estuvo libre de CO<sub>2</sub>, experimentando una variación de -12,8 puntos porcentuales frente a enero de 2021. Debido a la menor participación de las tecnologías hidráulica y eólica y mayor presencia de tecnologías térmicas en el mix de generación, las emisiones de CO<sub>2</sub> han variado un 50,0 % respecto al mismo mes del año anterior.

La **producción eólica** peninsular en el mes de enero ha alcanzado los 5.352 GWh, registrando una variación del -23,7 % frente a la del mismo mes del año pasado.

Las **reservas hidráulicas** se han situado a finales de enero en el 37,9 %, 14,7 puntos porcentuales menos respecto a enero de 2021 y 1,9 puntos porcentuales menos que el mes anterior. En términos hidroeléctricos, el mes de enero ha sido un mes seco respecto a la media histórica de este mes.

En los **sistemas no peninsulares**, el sistema balear presentó una variación de la demanda de -1,4 %, que una vez corregida se tradujo en un 0,6 %. Respecto al sistema canario la demanda de enero experimentó una variación de 10,0 % frente al

mismo mes del año pasado, siendo ésta también del 9,9 % una vez corregida.

En cuanto a los **intercambios internacionales** el mes de enero resultó exportador, con una energía equivalente a 1.173 GWh.

El comportamiento de la **red de transporte** comienza el año el año con unos niveles de calidad muy elevados, siendo la tasa de disponibilidad acumulada superior al 99 % 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 23,14 MWh. También se han producido cuatro

incidentes con pérdida de mercado en las instalaciones de la red de transporte de Baleares, que han supuesto una energía no suministrada (ENS) conjunta de 4,53 MWh.

En cuanto al **mercado eléctrico**, el precio final de la demanda peninsular en el mes de enero se ha situado en 209,96 €/MWh, con un -16,7 % de variación respecto al mes anterior y con un 198,4 % frente a enero de 2021.

Respecto al precio medio del mercado diario de electricidad en enero fue de 201,72 €/MWh.

La repercusión de los servicios de ajuste en el precio final fue de 3,78 €/MWh, experimentando una variación del 1,6 % respecto al mismo mes de año anterior.

# DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

## DEMANDA SISTEMA PENINSULAR

**-5,6%**   
respecto al año anterior

## TEMPERATURAS MÁS CÁLIDAS

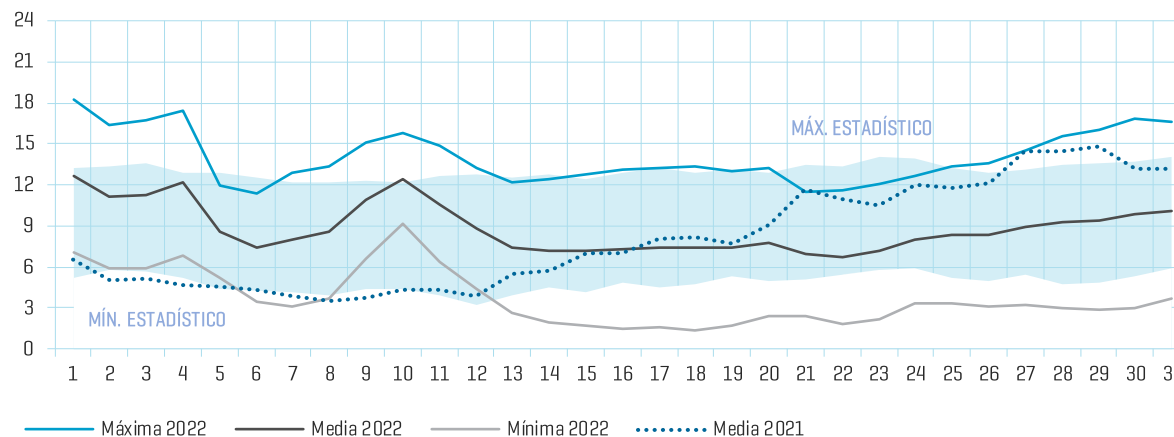
**0,8°C**   
más que el año anterior

### Componentes de la variación de la demanda peninsular

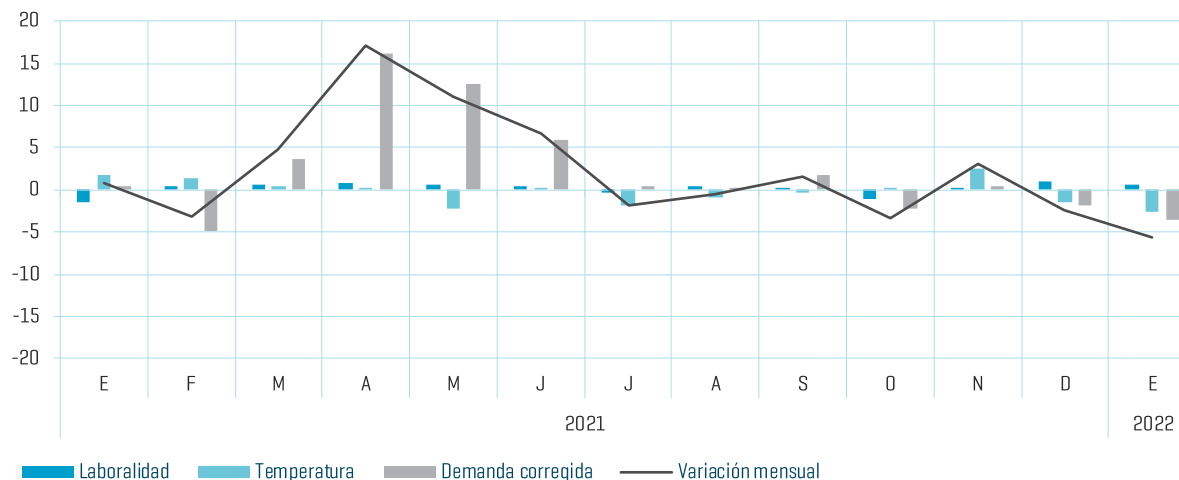
	Enero 2022		Acumulado anual		Año móvil	
	GWh	% 22/21	GWh	% 22/21	GWh	% 22/21
Variación mensual	21.489	-5,6	21.489	-5,6	241.136	1,8
<b>Componentes <sup>1/</sup></b>						
Laboralidad		0,7		0,7		0,3
Temperatura <sup>2/</sup>		-2,6		-2,6		-0,5
Demanda corregida		-3,6		-3,6		2,0

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 | %

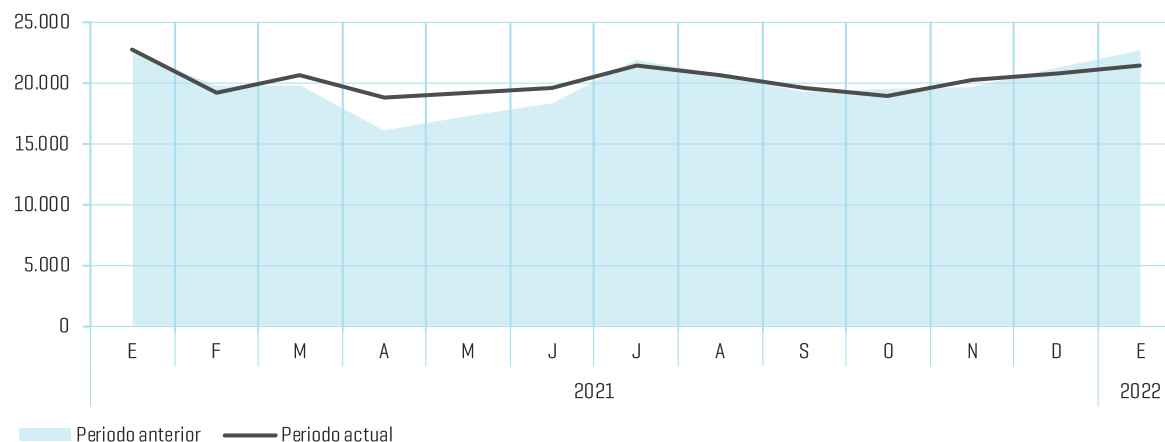


# MÁXIMO DE POTENCIA INSTANTÁNEA

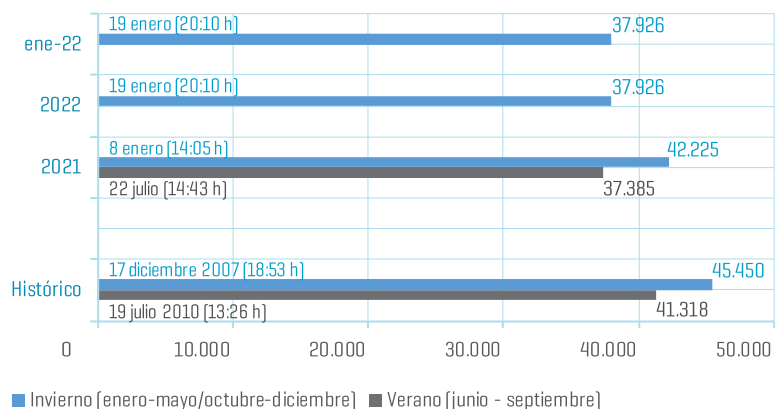
# 37.926 MW

19 ene  
20:10 h

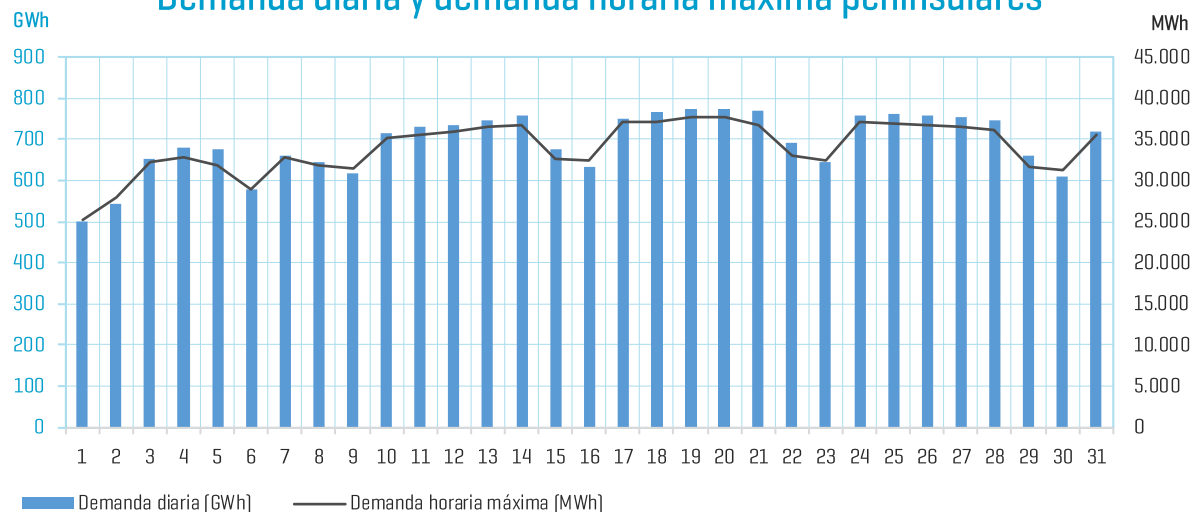
## Evolución de la demanda peninsular | GWh



## Potencia instantánea máxima peninsular | MW



## Demanda diaria y demanda horaria máxima peninsulares





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte

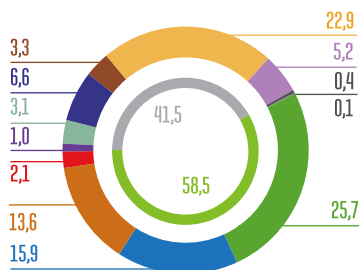


Mercados

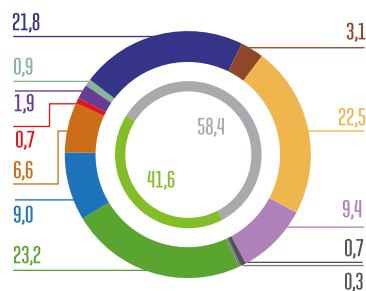
# PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

## Estructura de potencia instalada peninsular | %

107.376 MW



## Estructura de generación mensual peninsular | %



## EÓLICA

Tecnología con mayor peso en la generación

# 23,2%

### Balance de energía eléctrica peninsular /1

	Enero 2022		Acumulado anual		Año móvil /2	
	GWh	% 22/21	GWh	% 22/21	GWh	% 22/21
Hidráulica	2.070	-49,0	2.070	-49,0	27.592	-10,9
Eólica	5.352	-23,7	5.352	-23,7	57.508	2,2
Solar fotovoltaica	1.516	84,1	1.516	84,1	21.158	39,7
Solar térmica	171	66,5	171	66,5	4.774	4,8
Otras renovables /3	428	9,8	428	9,8	4.746	4,8
Residuos renovables	69	32,5	69	32,5	768	27,3
<b>Generación renovable</b>	<b>9.606</b>	<b>-22,8</b>	<b>9.606</b>	<b>-22,8</b>	<b>116.545</b>	<b>4,0</b>
Turbinación bombeo /4	215	-32,8	215	-32,8	2.544	-10,4
Nuclear	5.048	-2,9	5.048	-2,9	53.889	-3,2
Ciclo combinado /5	5.197	137,5	5.197	137,5	40.590	8,9
Carbón	711	27,2	711	27,2	5.094	13,5
Cogeneración	2.170	-9,6	2.170	-9,6	25.819	-4,2
Residuos no renovables	160	-8,9	160	-8,9	2.093	9,4
<b>Generación no renovable</b>	<b>13.501</b>	<b>24,5</b>	<b>13.501</b>	<b>24,5</b>	<b>130.029</b>	<b>0,7</b>
Consumos en bombeo	-414	-32,3	-414	-32,3	-4.150	-14,3
Enlace Península-Baleares /6	-31	-77,5	-31	-77,5	-783	-45,2
Saldo intercambios internacionales /7	-1.173	-	-1.173	-	-505	-
<b>Demanda [b.c.]</b>	<b>21.489</b>	<b>-5,6</b>	<b>21.489</b>	<b>-5,6</b>	<b>241.136</b>	<b>1,8</b>

Nota: Todos los porcentajes de variación están referidos al mismo período del año anterior.  
 La producción neta de las instalaciones no renovables e hidráulicas UGH tienen descontados sus consumos propios. En dichos tipos de producción una generación negativa indica que la electricidad consumida para los usos de la planta excede su producción bruta.  
 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/ Turbinación de bombeo puro + estimación de turbinación de bombeo mixto.  
 5/ Incluye funcionamiento en ciclo abierto.  
 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



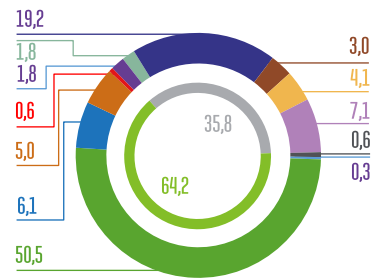
Transporte



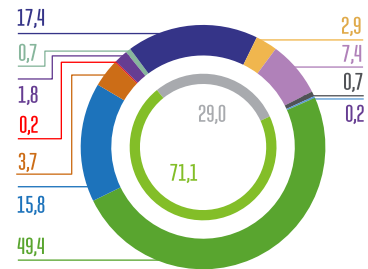
Mercados

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

Mes / 09 enero 2022



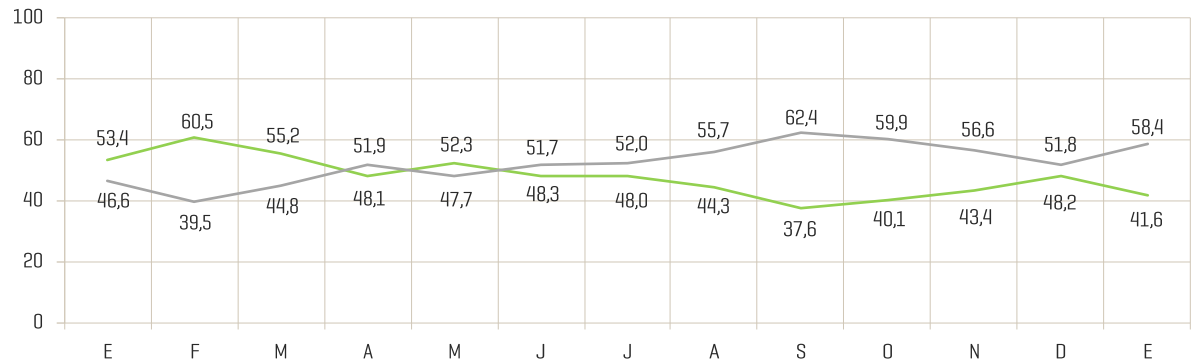
Histórico / 30 enero 2021



- No renovables
- Renovables
- Turbinación bombeo
- Eólica
- Nuclear
- Hidráulica
- Carbón
- Solar fotovoltaica
- Ciclo combinado
- Solar térmica
- Cogeneración
- Otras renovables
- Residuos
- Residuos

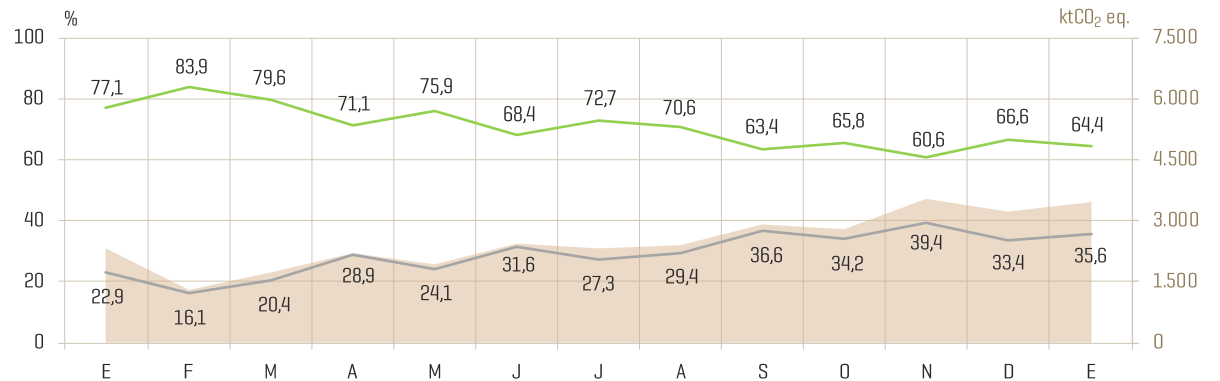
# 64,4% DE LA PRODUCCIÓN LIBRE DE CO2

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



- Renovables: hidráulica, eólica, solar fotovoltaica, solar térmica, otras renovables y residuos renovables.
- No renovables: turbinación bombeo, nuclear, carbón, fuel/gas, ciclo combinado, cogeneración y residuos no renovables.

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

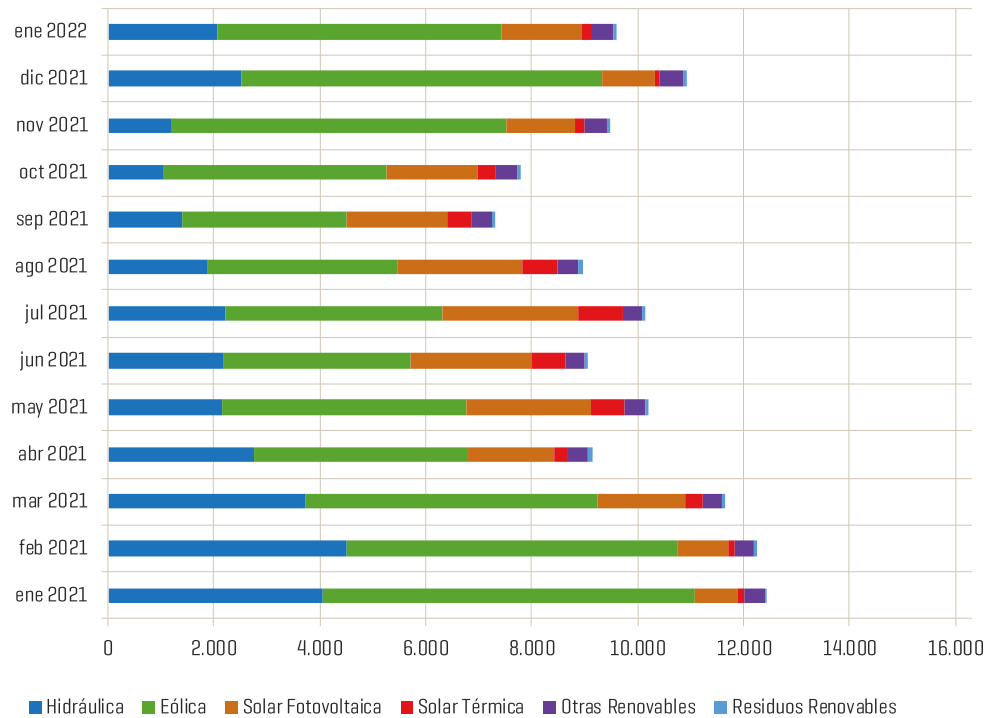


- Emisiones de CO2 (ktCO2 eq.)
- Sin emisiones CO2: hidráulica, turbinación bombeo, nuclear, eólica, solar fotovoltaica, solar térmica, otras renovables y residuos renovables
- Con emisiones CO2: carbón, fuel/gas, ciclo combinado, cogeneración y residuos no renovables

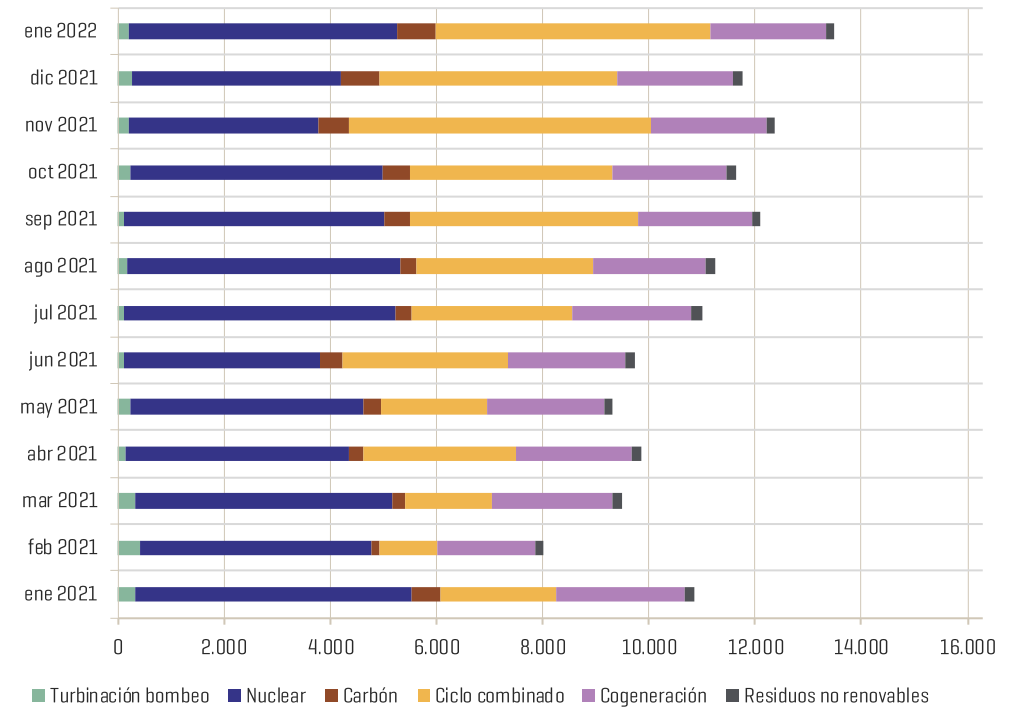
# RENOVABLES PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL DE LA GENERACIÓN ELÉCTRICA PENINSULAR

# 41,6%

Evolución de la generación renovable peninsular | GWh



Evolución de la generación no renovable peninsular | GWh



# 79,6%

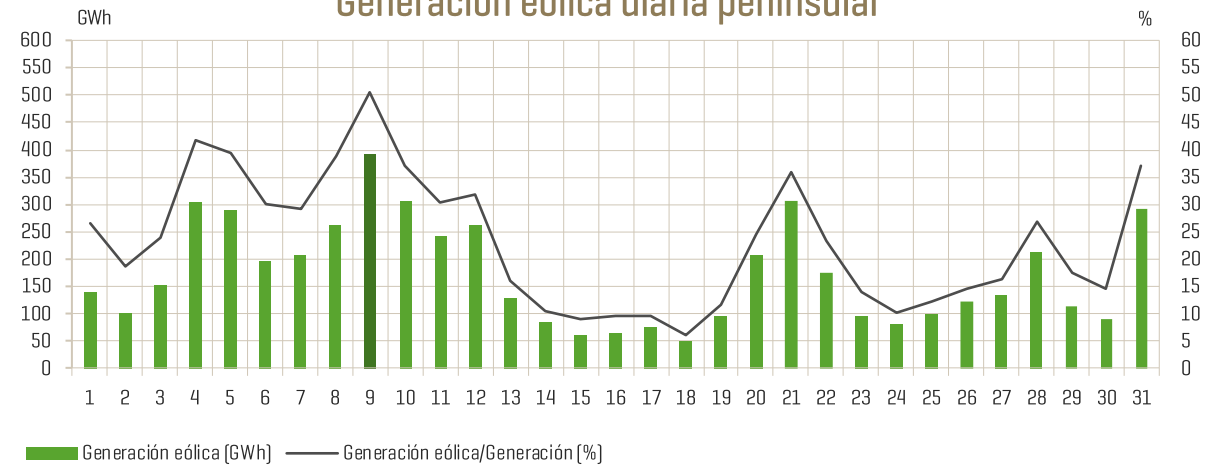
MÁXIMA COBERTURA CON GENERACIÓN EÓLICA

09 ene  
05:04 h

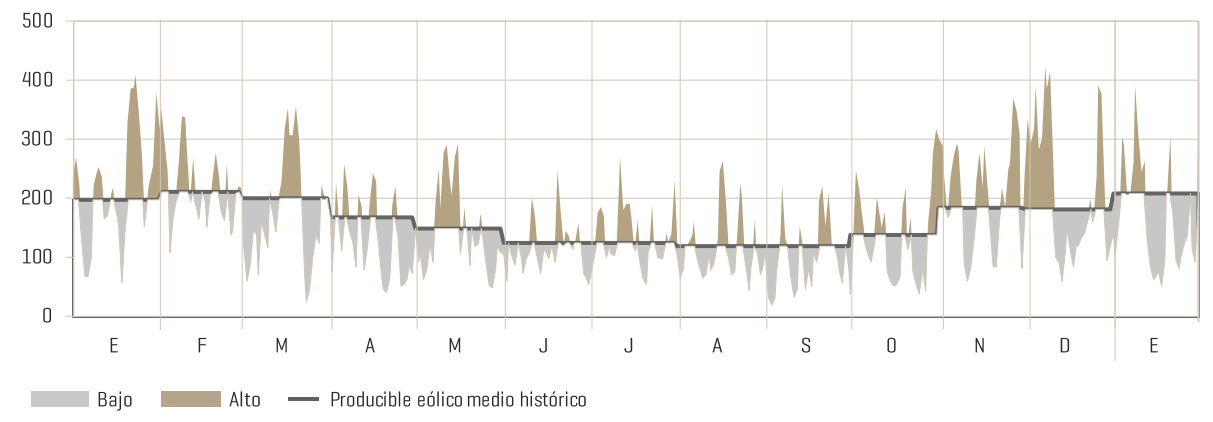
## Máximos de generación de energía eólica peninsular

	Enero 2022	Histórica
Potencia [MW]	17.320	20.130
	Domingo 09/01/2022 [17:15 h]	Miércoles 08/12/2021 [13:34 h]
Cobertura de la demanda [%]	79,6	83,6
	Domingo 09/01/2022 [05:04 h]	Martes 28/12/2021 [03:03 h]

## Generación eólica diaria peninsular



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







Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



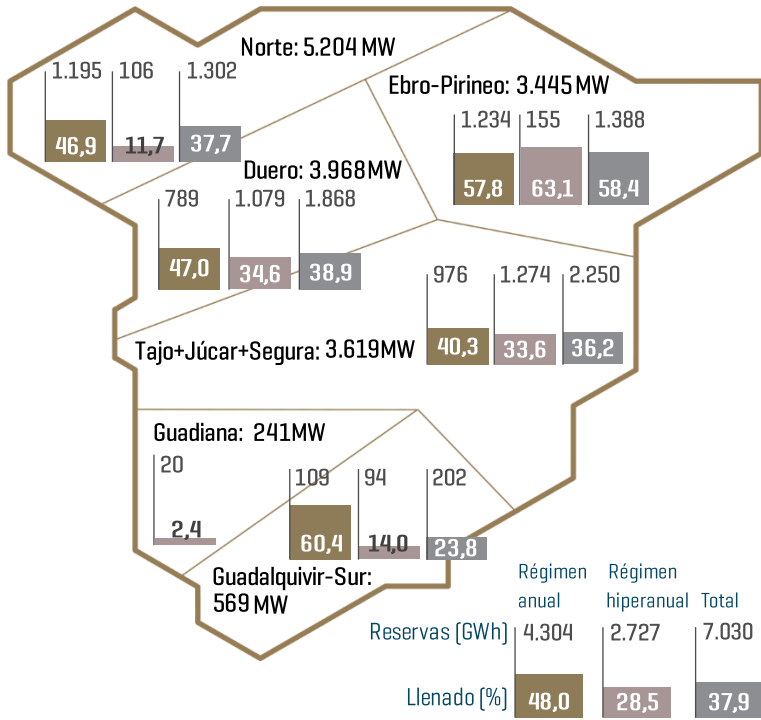
Transporte



Mercados



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

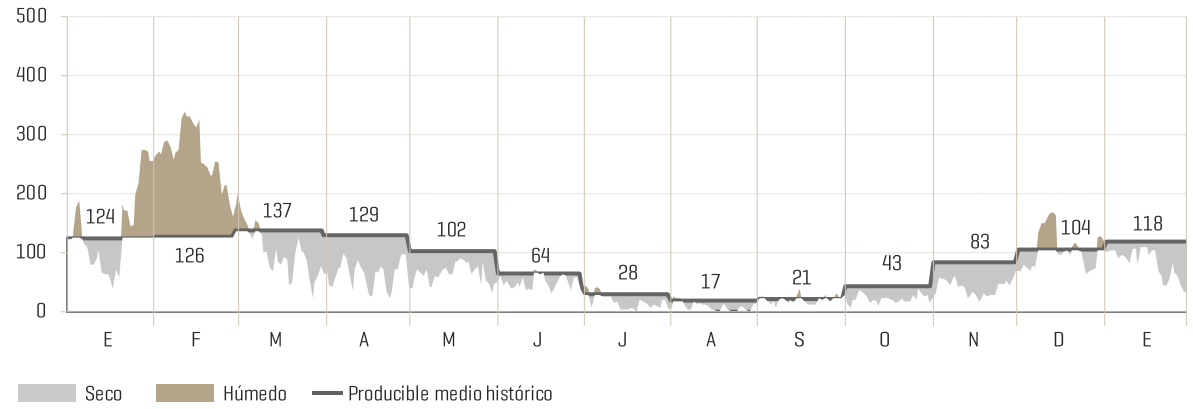


# 37,9% RESERVAS HIDROELÉCTRICAS

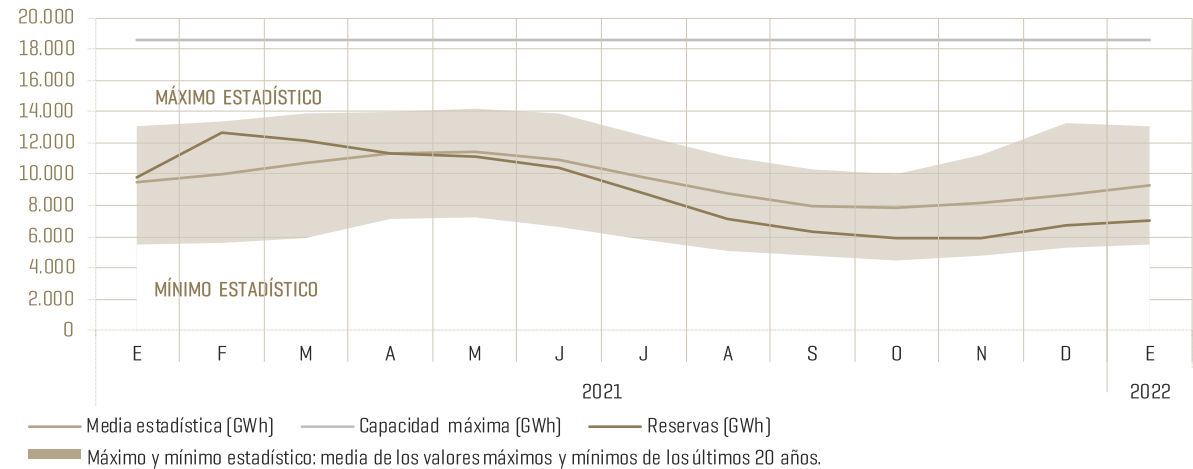
Embalses peninsulares

14,7 pp menos que ene. 2021

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



### Reservas hidroeléctricas | GWh





Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



Transporte



Mercados



## SISTEMAS NO PENINSULARES

DEMANDA SISTEMAS NO PENINSULARES

4,8% ↑

Respecto al año anterior

### Componentes de la variación de la demanda Islas Baleares

	Enero 2022		Acumulado anual		Año móvil	
	GWh	% 22/21	GWh	% 22/21	GWh	% 22/21
<b>Variación mensual</b>	464	-1,4	464	-1,4	5.520	11,4
<b>Componentes /1</b>						
Laboralidad		0,3		0,3		-0,2
Temperatura /2		-2,2		-2,2		0,8
Demanda corregida		0,6		0,6		10,7

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

	Enero 2022		Acumulado anual		Año móvil	
	GWh	% 22/21	GWh	% 22/21	GWh	% 22/21
<b>Variación mensual</b>	713	10,0	713	10,0	8.123	3,6
<b>Componentes /1</b>						
Laboralidad		0,3		0,3		-0,1
Temperatura /2		-0,2		-0,2		-0,1
Demanda corregida		9,9		9,9		3,8

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.

### Balance de energía eléctrica sistemas no peninsulares /1

	Islas Baleares		Islas Canarias		Ceuta		Melilla	
	GWh	% 22/21	GWh	% 22/21	GWh	% 22/21	GWh	% 22/21
Hidráulica	-	-	0,3	-1,1	-	-	-	-
Hidroeléctrica	-	-	1	11,9	-	-	-	-
Eólica	0,2	-22,4	60	-26,4	-	-	-	-
Solar fotovoltaica	14	62,7	18	7,2	-	-	0	4,8
Otras renovables /2	0,3	393,9	1	139,9	-	-	-	-
Residuos renovables	10	38,0	-	-	-	-	1	-18,7
<b>Generación renovable</b>	<b>24</b>	<b>51,4</b>	<b>80</b>	<b>-19,8</b>	-	-	<b>1</b>	<b>-18,6</b>
Carbón	-1	-	-	-	-	-	-	-
Motores diésel	32	17,4	145	2,8	17	-7,1	16	-5,7
Turbina de gas	14	-22,9	20	98,1	0	2.517,5	0	-99,2
Turbina de vapor	-	-	117	1,0	-	-	-	-
Fuel/gas	46	1,0	283	5,6	17	-6,9	16	-6,1
Ciclo combinado /3	350	34,5	350	24,8	-	-	-	-
Cogeneración	3	-16,4	0	-	-	-	-	-
Residuos no renovables	10	38,0	-	-	-	-	1	-18,7
<b>Generación no renovable</b>	<b>409</b>	<b>29,2</b>	<b>633</b>	<b>15,4</b>	<b>17</b>	<b>-6,9</b>	<b>17</b>	<b>-6,5</b>
Enlace Península-Baleares /4	31	-77,5	-	-	-	-	-	-
<b>Demanda [b.c.]</b>	<b>464</b>	<b>-1,4</b>	<b>713</b>	<b>10,0</b>	<b>17</b>	<b>-6,9</b>	<b>17</b>	<b>-7,0</b>

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

La producción neta de las instalaciones no renovables e hidráulicas UGH tienen descontados sus consumos propios. En dichos tipos de producción una generación negativa indica que la electricidad consumida para los usos de la planta excede su producción bruta.

1/ Asignación de unidades de producción según combustible principal.

2/ Incluye biogás y biomasa.

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

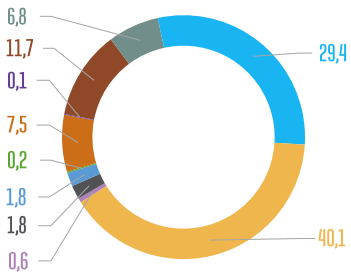


Mercados



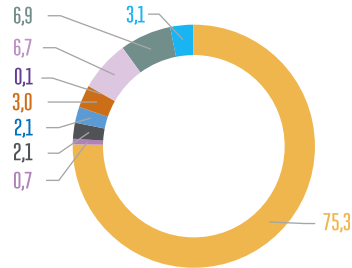
### Estructura de potencia instalada Islas Baleares

2.053 MW

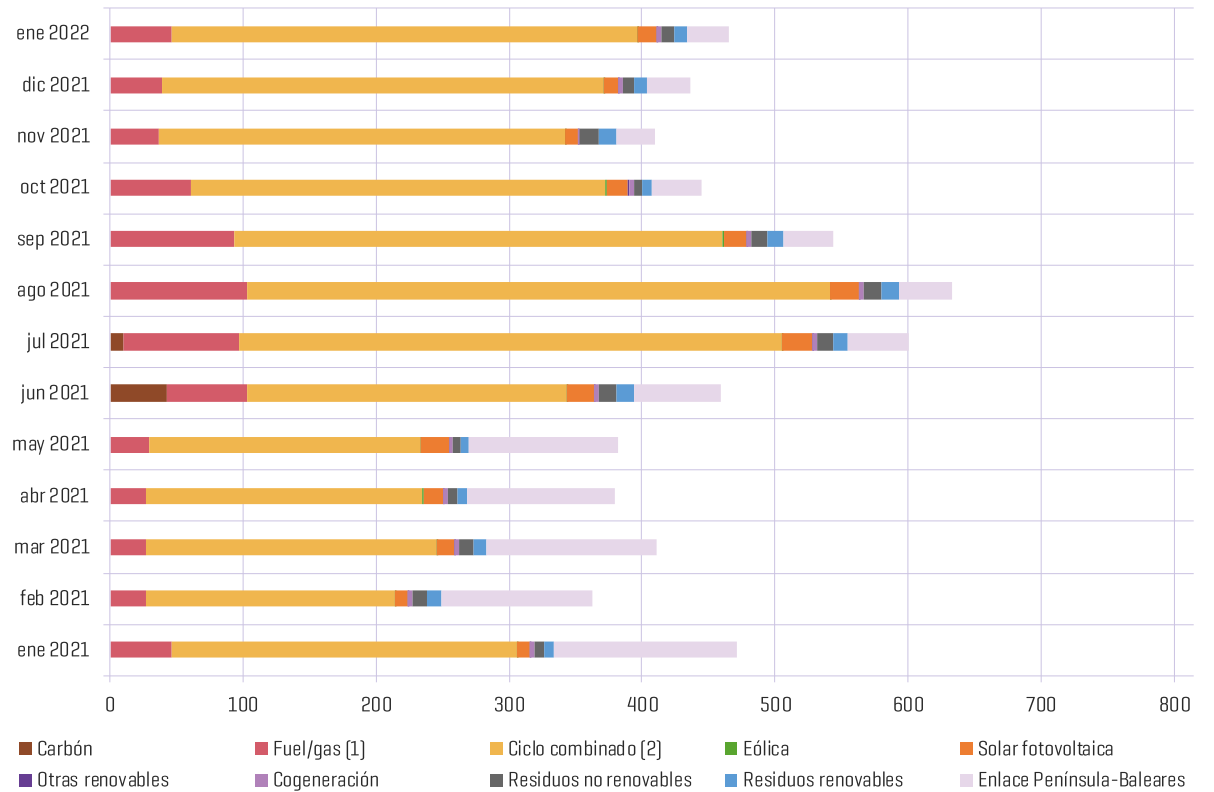


- Carbón
- Ciclo combinado
- Residuos no renovables
- Solar fotovoltaica
- Motores diésel
- Generación auxiliar
- Residuos renovables
- Otras renovables
- Turbina de gas
- Cogeneración
- Eólica
- Enlace Península-Baleares

### Cobertura de la demanda mensual Islas Baleares



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



La producción neta de las instalaciones no renovables tienen descontados sus consumos propios. En dichos tipos de producción una generación negativa indica que la electricidad consumida para los usos de la planta excede su producción bruta.

1/ Incluye motores diésel y turbina de gas.  
2/ Incluye funcionamiento en ciclo abierto.

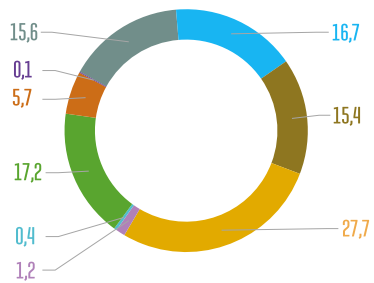
# 6,7%

ENLACE PENÍNSULA-BALEARES

de la demanda Baleares

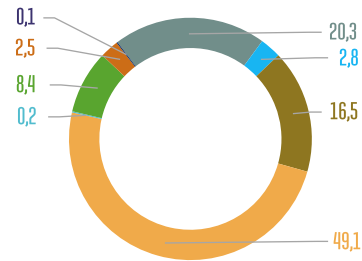
### Estructura de potencia instalada Islas Canarias

3.125 MW

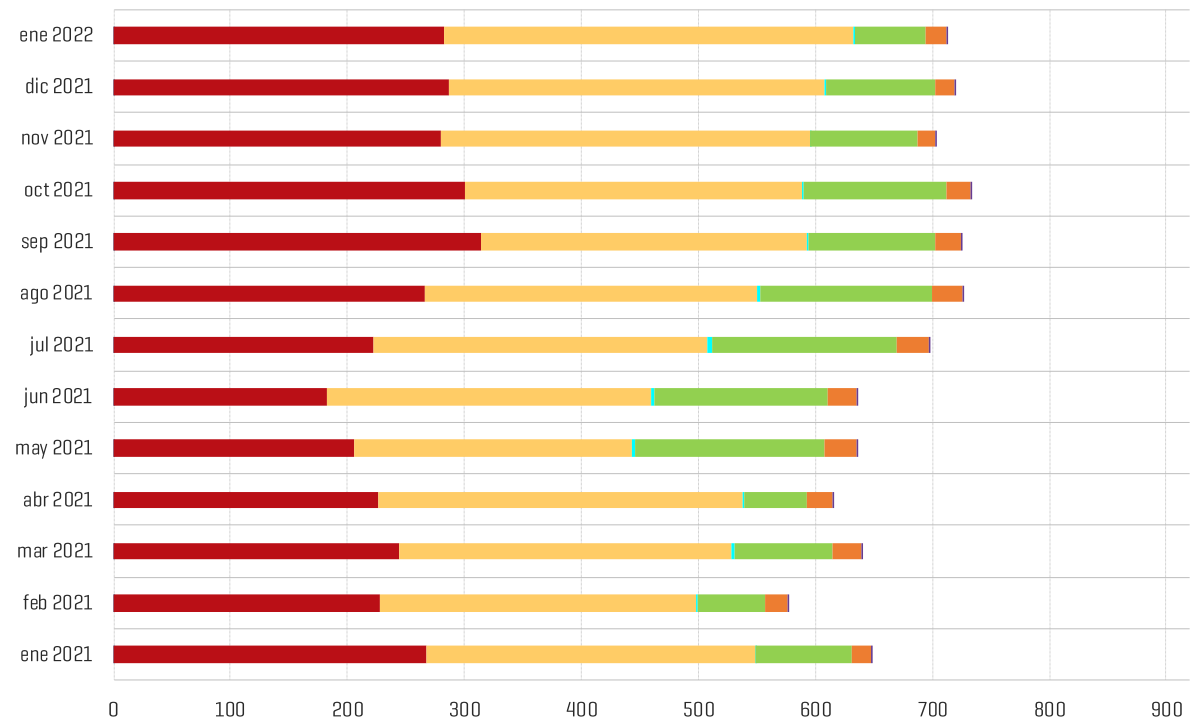


- Motores diésel
- Turbina de gas
- Turbina de vapor
- Ciclo combinado
- Cogeneración
- Hidroeléctrica
- Eólica
- Solar fotovoltaica
- Otras renovables

### Cobertura de la demanda mensual Islas Canarias



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



- Hidráulica
- Fuel/gas (1)
- Ciclo combinado (2)
- Hidroeléctrica
- Eólica
- Solar fotovoltaica
- Otras renovables
- Cogeneración

La producción neta de las instalaciones no renovables e hidráulicas UGH tienen descontados sus consumos propios. En dichos tipos de producción una generación negativa indica que la electricidad consumida para los usos de la planta excede su producción bruta.  
 1/ Incluye motores diésel, turbina de gas y turbina de vapor.  
 2/ Incluye funcionamiento en ciclo abierto. Utiliza gasoil como combustible principal

**11,3%** RENOVABLES PORCENTAJE SOBRE EL TOTAL DE LA GENERACIÓN



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



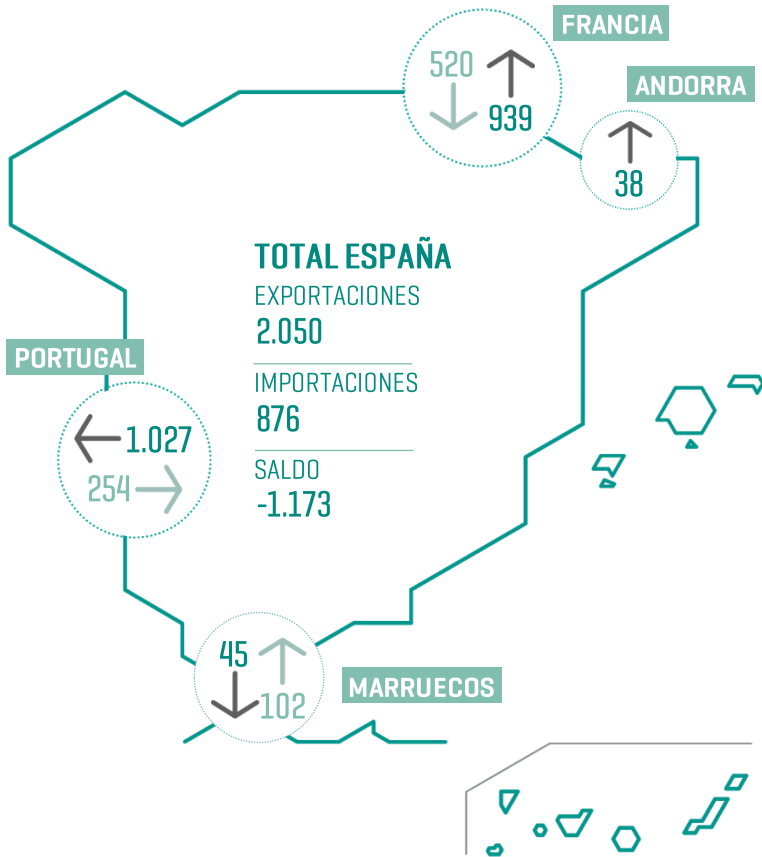
Transporte



Mercados

# INTERCAMBIOS DE ENERGÍA ELÉCTRICA

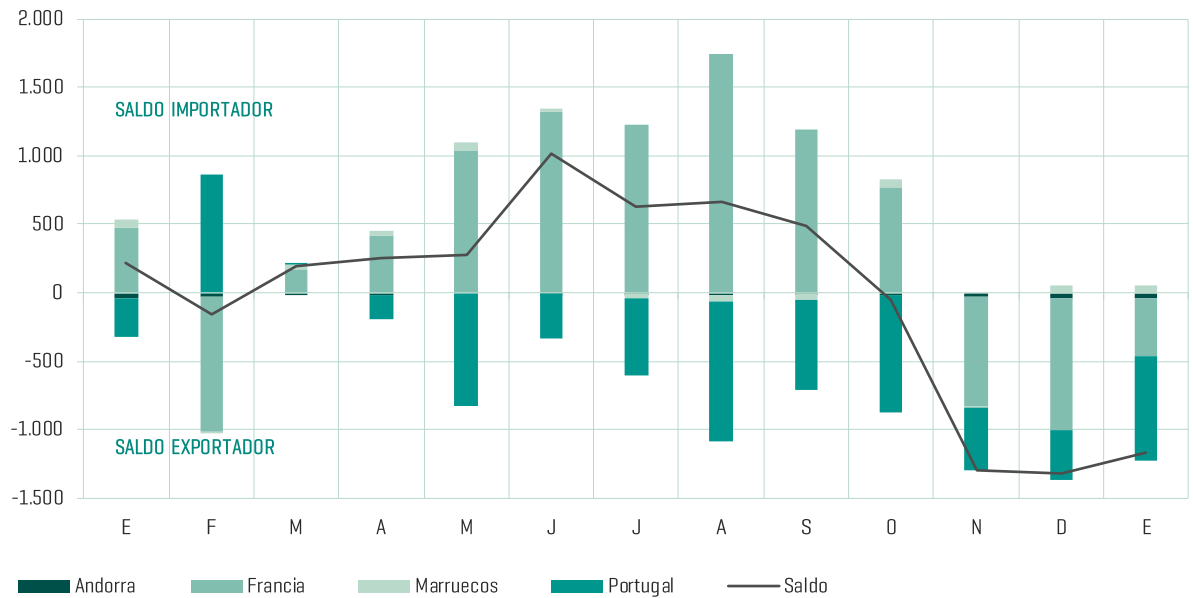
### Intercambios por fronteras | GWh



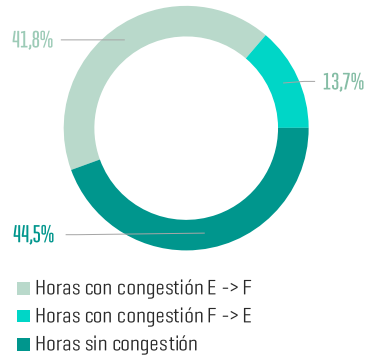
# -1.173 GWh

SALDO EXPORTADOR DE INTERCAMBIOS INTERNACIONALES

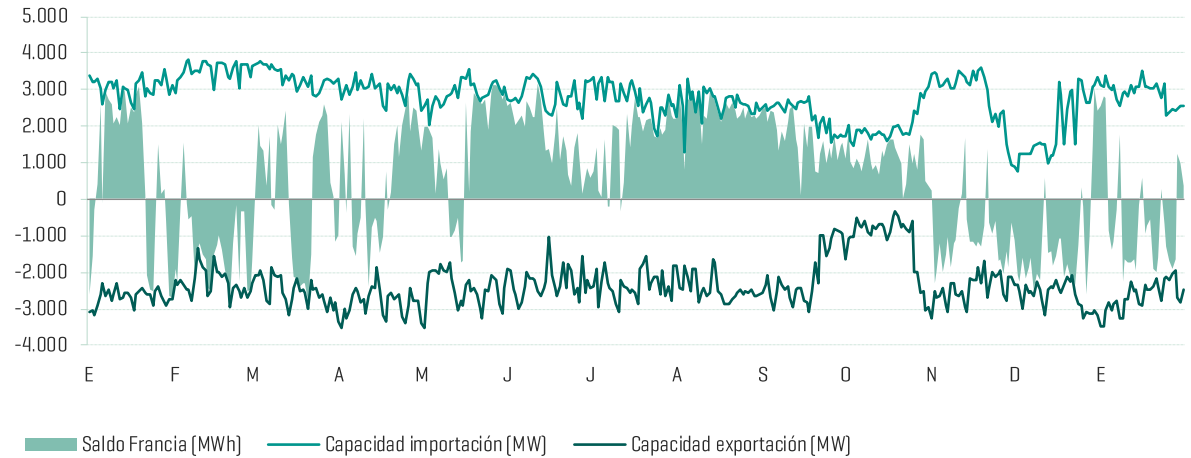
### Saldo físico de intercambios por fronteras | GWh



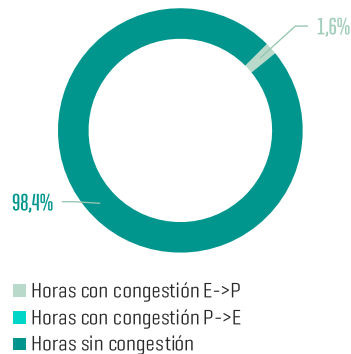
### Horas sin congestión y con congestión en la interconexión con Francia | %



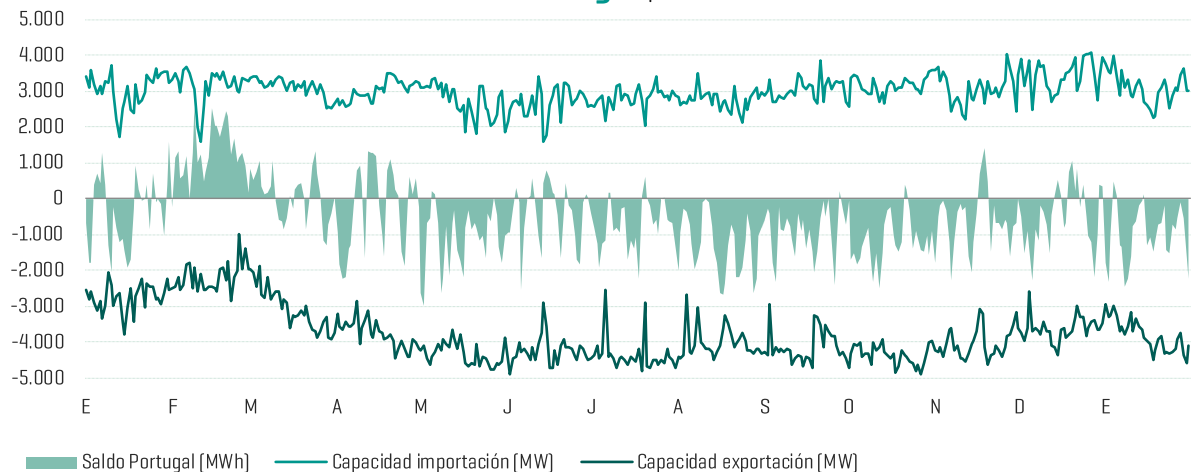
### Capacidad de intercambio y saldo neto en la interconexión con Francia | MW/MWh



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



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



## TRANSPORTE DE ENERGÍA ELÉCTRICA

### TASA MENSUAL DE DISPONIBILIDAD

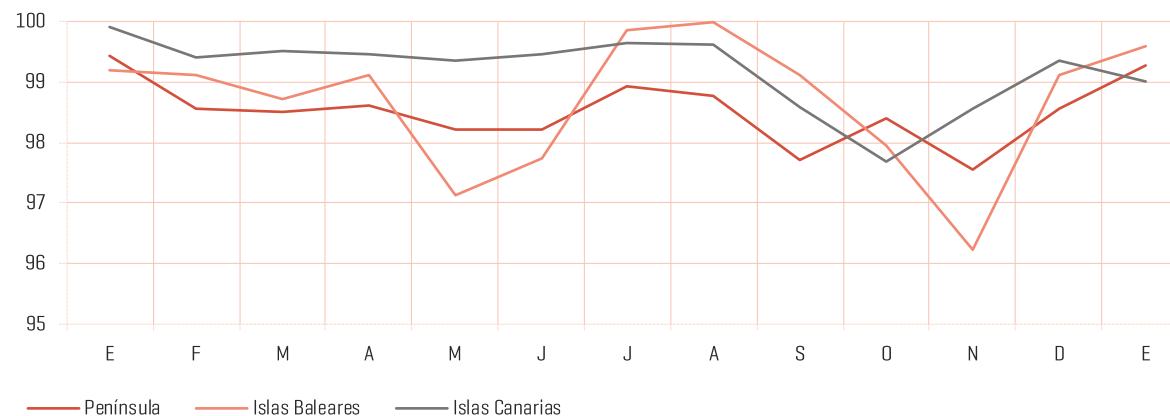


### Energía no suministrada (ENS) y tiempo de interrupción medio (TIM)

	Enero 2022	Acumulado anual
<b>Peninsular</b>		
Energía no suministrada [MWh]	23,14	23,14
Tiempo de interrupción medio [minutos]	0,048	0,048
<b>Baleares</b>		
Energía no suministrada [MWh]	4,53	4,53
Tiempo de interrupción medio [minutos]	0,435	0,435
<b>Canarias</b>		
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 | %



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	
<b>Total líneas [km]</b>	<b>21.768</b>	<b>19.493</b>	<b>1.929</b>	<b>1.578</b>	<b>44.769</b>
Líneas aéreas [km]	21.651	18.702	1.141	1.237	42.731
Cable submarino [km]	29	236	582	30	877
Cable subterráneo [km]	88	556	206	311	1.161
<b>Subestaciones [posiciones]</b>	<b>1.593</b>	<b>3.287</b>	<b>693</b>	<b>653</b>	<b>6.226</b>
<b>Transformación [MVA]</b>	<b>84.790</b>	<b>1.363</b>	<b>3.838</b>	<b>3.880</b>	<b>93.871</b>
Número de unidades	157	3	40	35	235
<b>Reactancias [MVar]</b>	<b>9.800</b>	<b>3.622</b>	<b>424</b>	<b>36</b>	<b>13.882</b>
Número de unidades	67	54	20	5	146
<b>Condensadores [MVar]</b>	<b>100</b>	<b>1.200</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.300</b>
Número de unidades	1	12	0	0	13

Datos provisionales pendientes de auditoría. Incluye los activos de la red de transporte del resto de empresas.



Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales



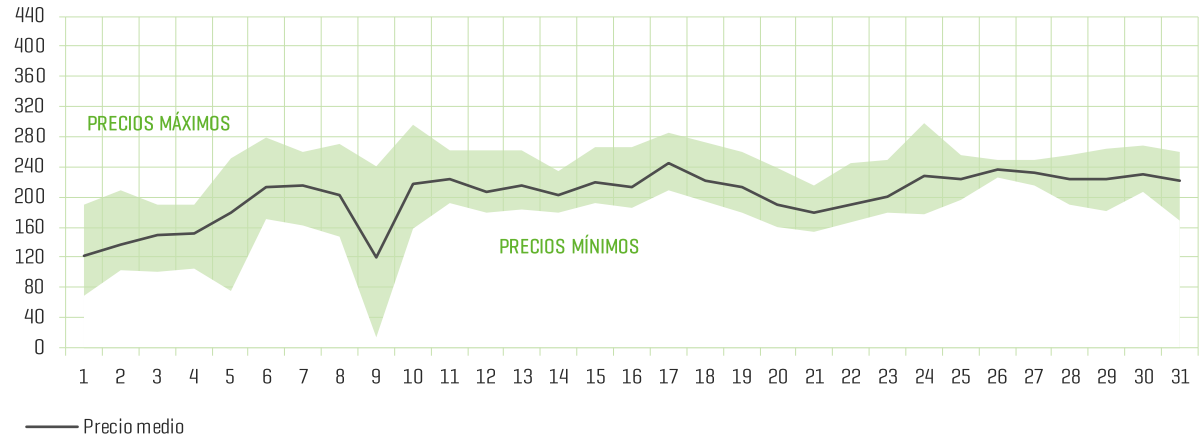
Transporte



Mercados

# MERCADOS DE ELECTRICIDAD

## Evolución del precio del mercado diario | €/MWh



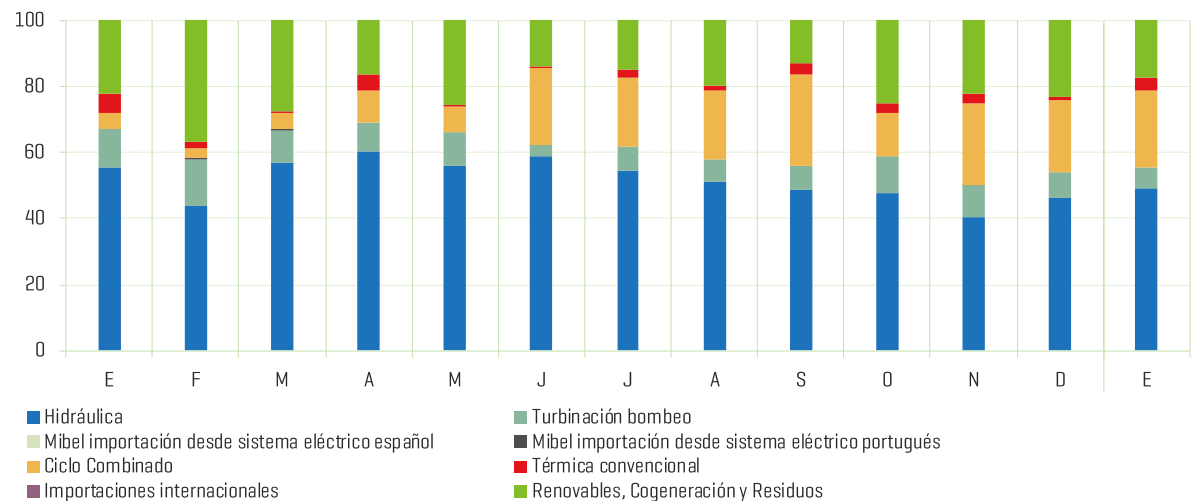
## MERCADO DIARIO PRECIO MEDIO MENSUAL

# 201,72 Euros/MWh



235,3% superior respecto al año anterior

## Mercado diario: participación de cada tecnología en el precio marginal | %







Aspectos destacados



Demanda



Producción



Sistemas no peninsulares



Intercambios internacionales

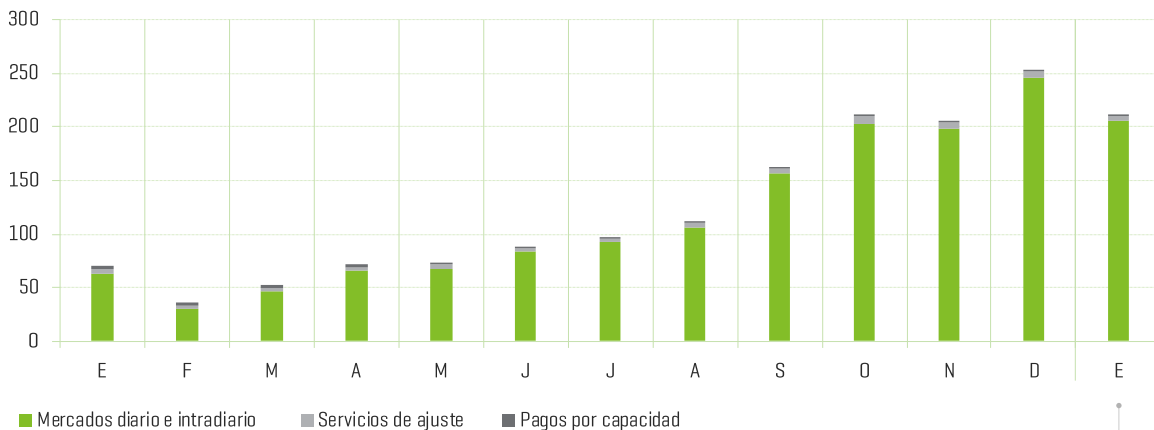


Transporte

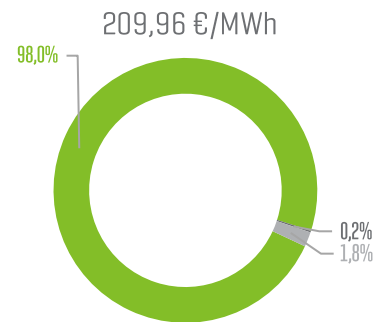


Mercados

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



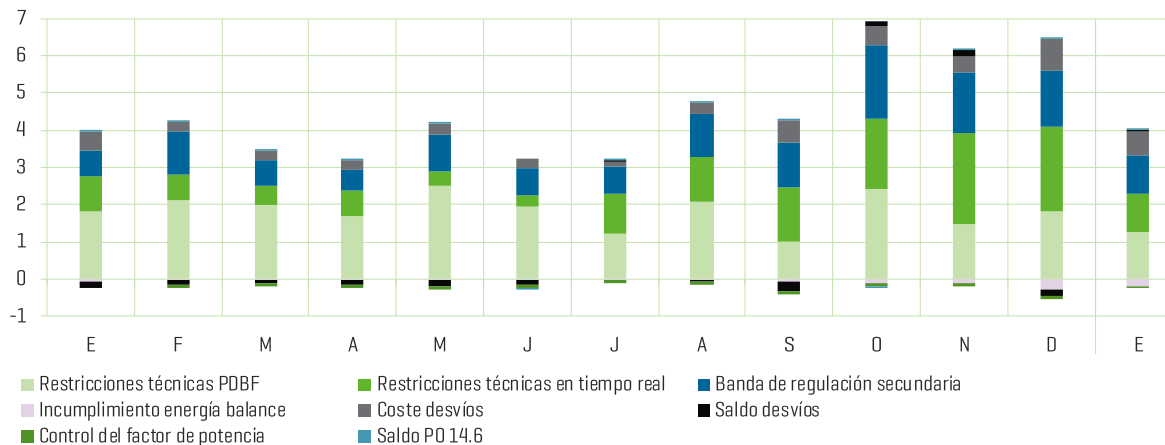
### Componentes del precio final medio de la energía | %



### 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

3,78 €/MWh

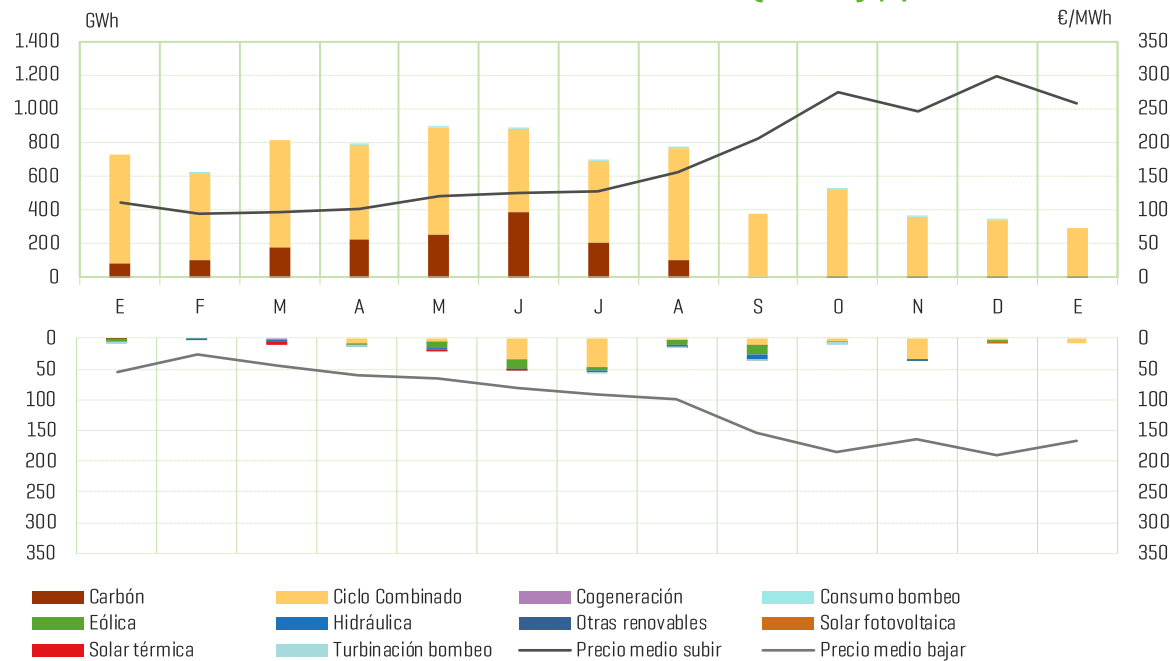


# REPERCUSIÓN SERVICIOS DE AJUSTE EN EL PRECIO FINAL

# 1,6%

Respecto al año anterior

## Solución de restricciones técnicas (Fase I) y precio

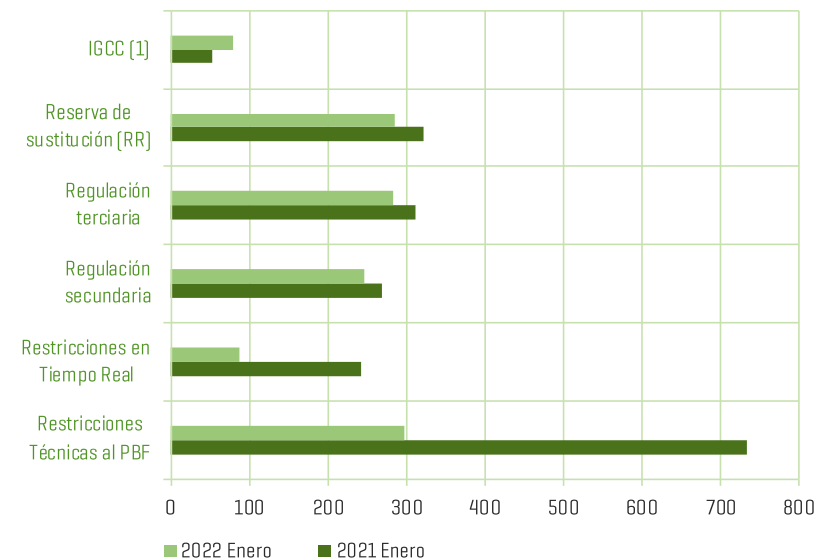


## Coste de los servicios de ajuste | M€

	2021 Enero	2022 Enero
Restricciones técnicas al PDBF	41	27
Restricciones técnicas en tiempo real	22	23
Restricciones técnicas	63	49
Banda	16	22
Desvíos	11	14
Otros <sup>1/</sup>	-5	-2
Control de factor de potencia	-	-2
<b>Total Servicios de ajuste</b>	<b>85</b>	<b>81</b>
<b>Δ2022/2021</b>		<b>-4,2%</b>

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

## Energía gestionada en los servicios de ajuste | GWh



<sup>1/</sup> 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

# 254,1%



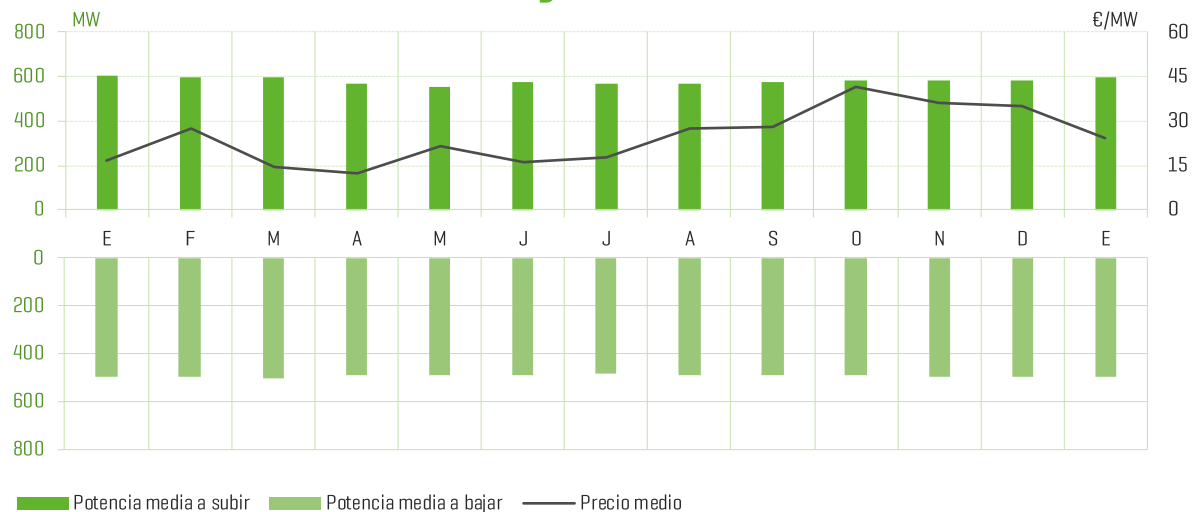
Respecto al año anterior

A BAJAR

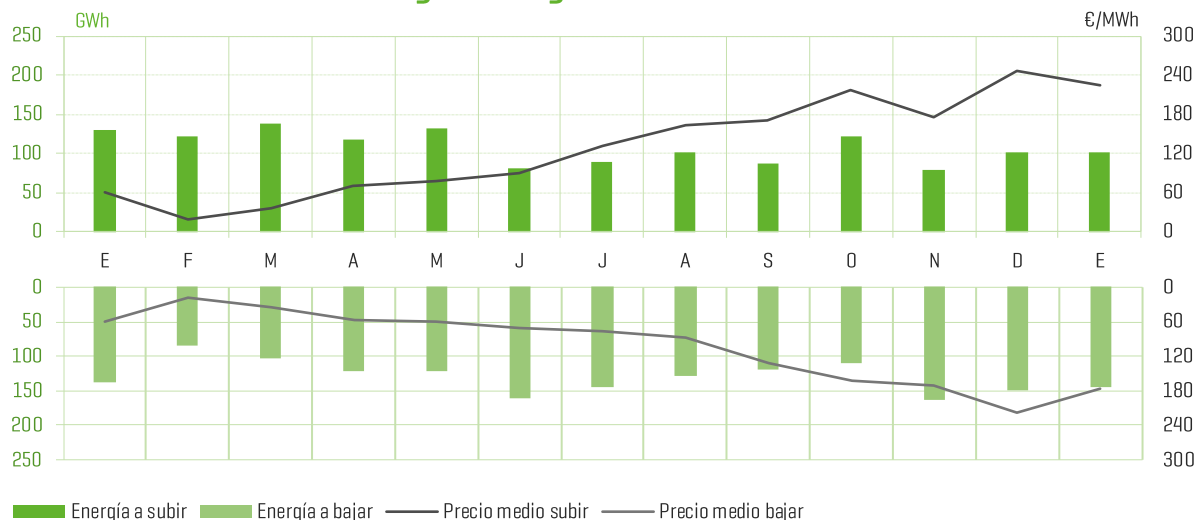
# 193,6%



## Banda de regulación secundaria

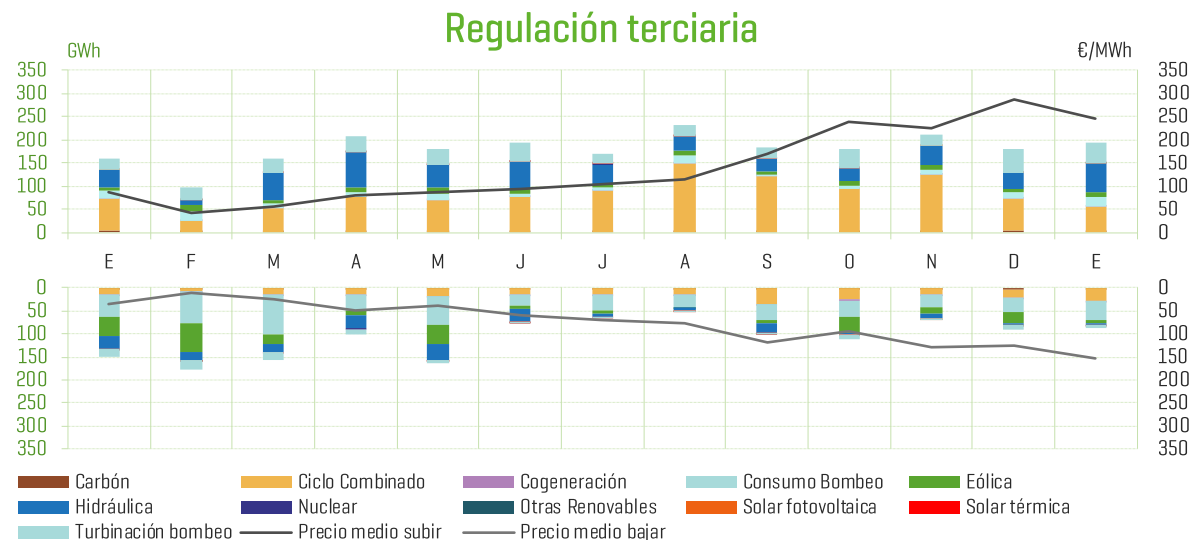


## Energía de regulación secundaria



## PRECIO MEDIO DE REGULACIÓN TERCIARIA

A SUBIR **186,3%** ↑  
 A BAJAR **353,2%** ↑  
*Respecto al año anterior*

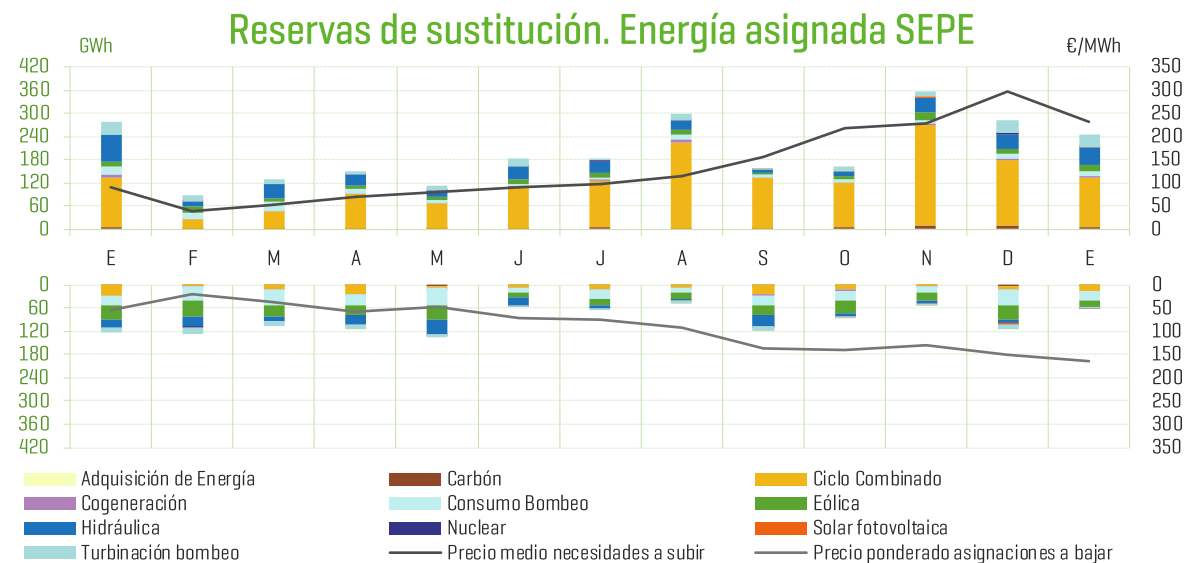


## VOLUMEN DE ENERGÍA RESERVAS DE SUSTITUCIÓN

**-23,2%** ↓  
*Respecto al año anterior*

## PRECIO MEDIO RESERVAS DE SUSTITUCIÓN

**233,11**  
 Euros/MWh



Nota: Con la entrada en marzo de 2020 del producto RR (Reservas de sustitución), que sustituye a Gestión de Desvíos, se ha adecuado la información para poder ofrecer, de la mejor forma posible, los datos actuales de este producto y los históricos del antiguo mecanismo.

## VOLUMEN DE ENERGÍA DE RESTRICCIONES TIEMPO REAL

**-63,7%** ↓

Respecto al año anterior

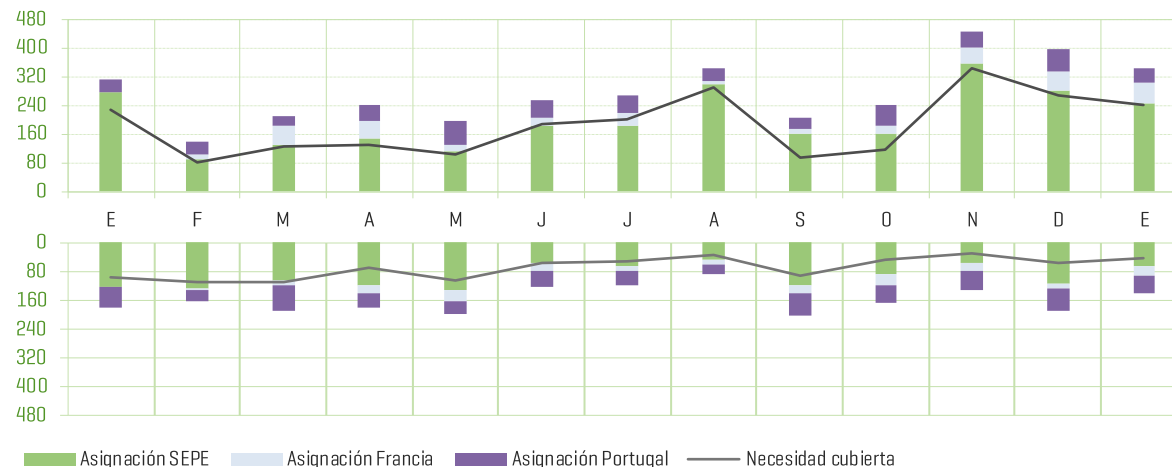
## PRECIO MEDIO DE RESTRICCIONES TIEMPO REAL

A SUBIR

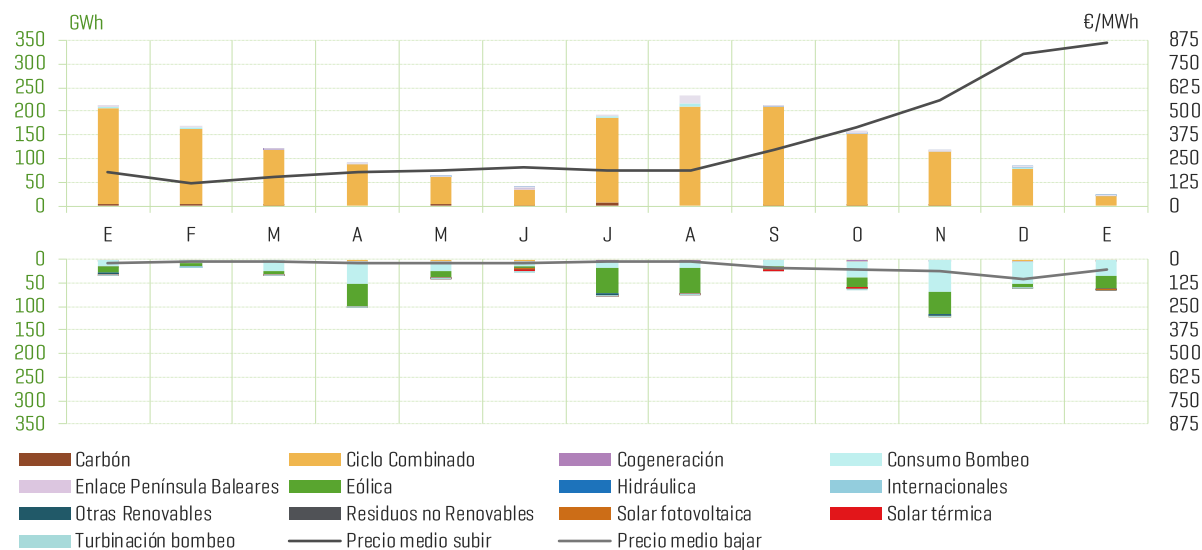
**369,1%** ↑

Respecto al año anterior

## Reservas de sustitución. Necesidades cubiertas y asignaciones | GWh



## Restricciones técnicas en tiempo real



Información elaborada con  
datos disponibles a  
14 de febrero de 2022

#### **Edita**

RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA  
P.º del Conde de los  
Gaitanes, 177  
28109 Alcobendas (Madrid)  
Tel. 91 650 85 00  
Fax. 91 640 45 42

**www.ree.es**

#### **Coordinación de la edición**

Departamento de Comunicación  
Externa y Marca de RED ELÉCTRICA

#### **Coordinación técnica**

Departamento de  
Análisis e Información Estadística  
de RED ELÉCTRICA

#### **Fecha de edición**

Febrero de 2022

## **Glosario de términos**