

EVOLUCIÓN DEL MERCADO de energía eléctrica

enero 2021

COMITÉ DE AGENTES DEL MERCADO
Dirección de Operación del Mercado



cmie

Índice

Datos relevantes

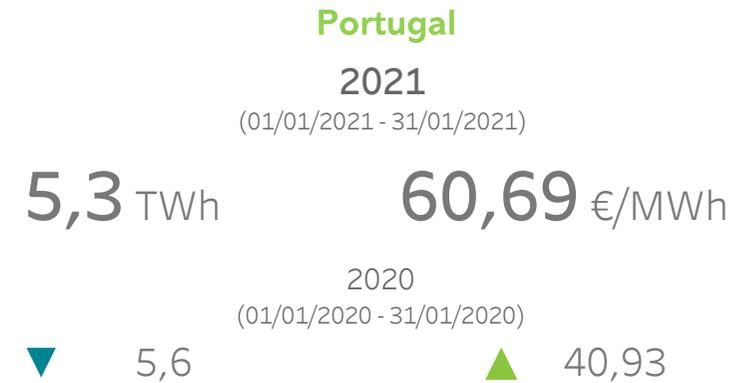
1. Mercado diario
2. Mercado intradiario de subastas
3. Mercado intradiario continuo
4. Intercambios internacionales
5. Mercados internacionales
6. Otra información



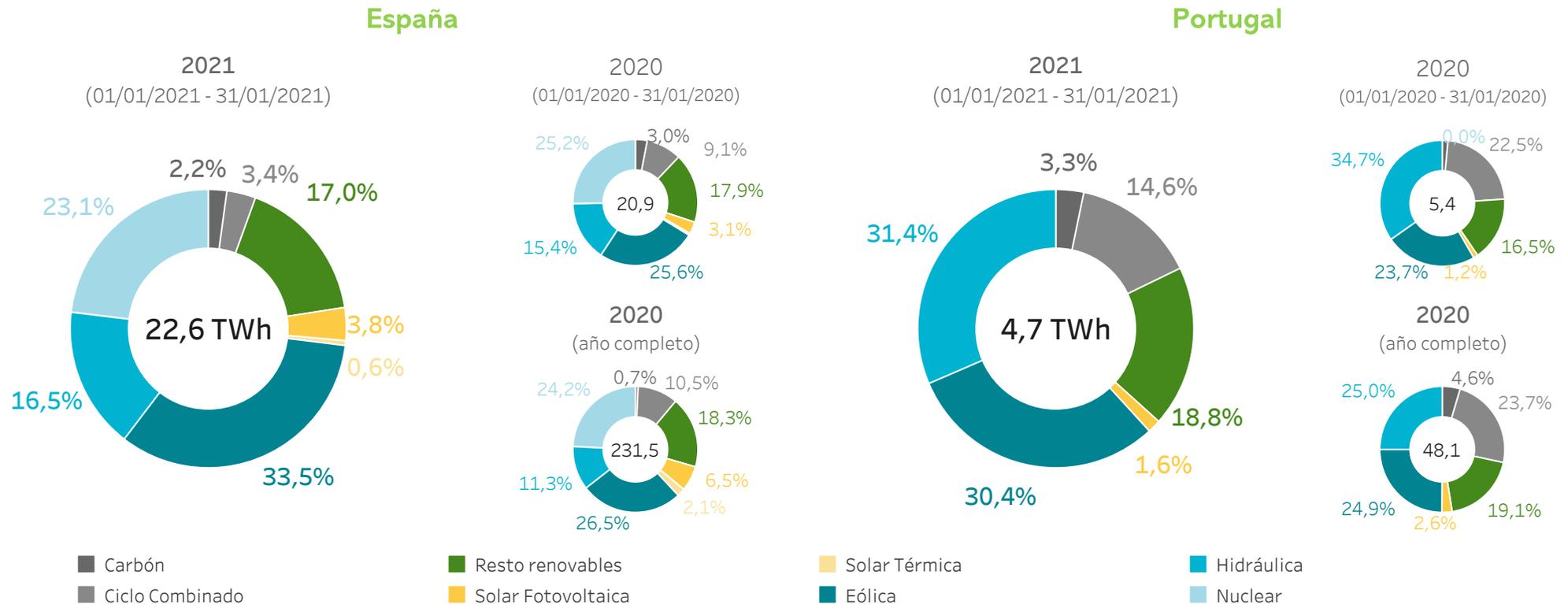
DATOS RELEVANTES EN EL MERCADO DE ELECTRICIDAD

MERCADO DIARIO

Energías y precios en el Programa Diario Base de Casación (PDBC)



Tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



DATOS RELEVANTES EN EL MERCADO DE ELECTRICIDAD

MERCADOS INTRADIARIOS



Mercado intradiario subastas

España

Portugal

2021

(01/01/2021 - 31/01/2021)

2,6 TWh
15,4% (del PDBC)

62,36 €/MWh
+ 3,6% (del PDBC)

0,6 TWh
11,6% (del PDBC)

63,12 €/MWh
+ 4,0% (del PDBC)

2020

(01/01/2020 - 31/01/2020)

2,7 TWh
17,6% (del PDBC)

41,90 €/MWh
+ 1,9% (del PDBC)

0,5 TWh
9,1% (del PDBC)

41,53 €/MWh
+ 1,5% (del PDBC)

Mercado intradiario continuo

España

Portugal

2021

(01/01/2021 - 31/01/2021)

0,5 TWh
3,2% (del PDBC)

63,56 €/MWh
+ 5,6% (del PDBC)

0,1 GWh
1,6% (del PDBC)

63,25 €/MWh
+ 4,2% (del PDBC)

2020

(01/01/2020 - 31/01/2020)

0,5 TWh
3,1% (del PDBC)

42,95 €/MWh
+ 6,9% (del PDBC)

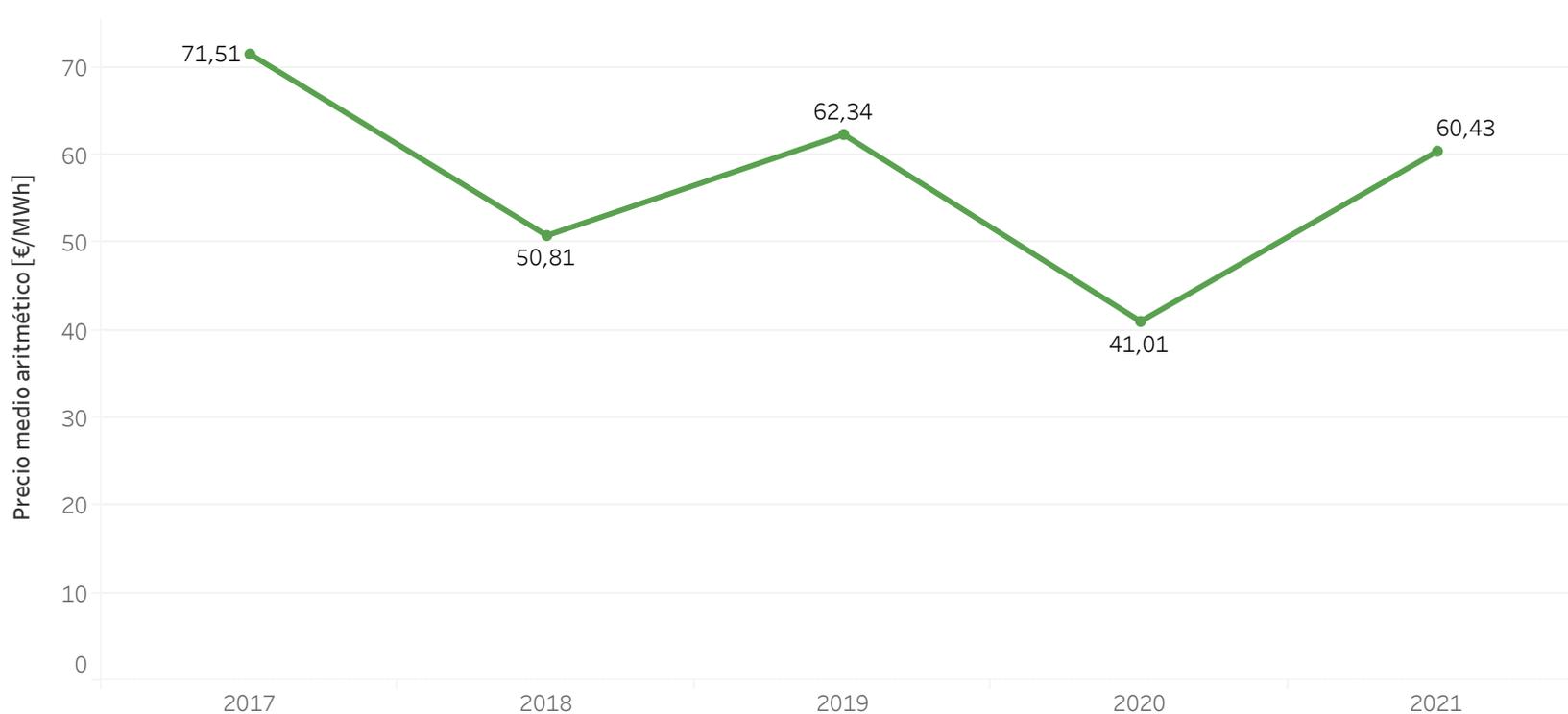
0,2 TWh
3,1% (del PDBC)

42,58 €/MWh
+ 4,5% (del PDBC)

- ▶ El intervalo en el que se han distribuido los precios medios diarios de este mes ha sido amplio. Desde los 94,99 €/MWh del día 8 a los 1,42 €/MWh del día 31.
- ▶ La energía negociada en el mercado diario durante este mes, 16,6 TWh, ha sido mayor que la negociada en el mismo mes del año anterior, 15,2 TWh, lo que supone un incremento de un 9,2%.
- ▶ La energía exportada por el MIBEL durante el periodo ha sido un 85% superior si la comparamos con el mismo período del año anterior, desde 397,2 hasta 735,2 GWh. La energía importada se ha reducido en un 12%, de 1509,5 a 1334,6 GWh.
- ▶ En el ámbito europeo, los países con un precio medio mensual superior en el mes de enero de 2021 son Italia, Portugal y España con 60,71 €/MWh, 60,69 €/MWh y 60,17 €/MWh respectivamente.
- ▶ Los precios medios obtenidos tanto en el mercado intradiario de subastas como en el mercado intradiario continuo han sido correlativos a los obtenidos en el mercado diario, siendo en ambos casos superior al del mercado diario en un 3,6% y un 5,6% respectivamente.

- ▶ El precio medio del mercado diario en el MIBEL durante el mes de enero ha sido 60,43 €/MWh, 18,43 €/MWh superior al mes anterior. En los últimos 5 años, el precio medio durante el mes de enero fue superior en 2019 (62,34) y 2017 (71,51) e inferior en los años 2020 (41,01) y 2018 (50,81).

Precio medio aritmético del MIBEL en el mes de enero en los últimos 5 años



1.

Mercado diario

- Precios y energías en el mercado diario
- Tecnologías en el mercado diario
- Tecnologías que marcan precio



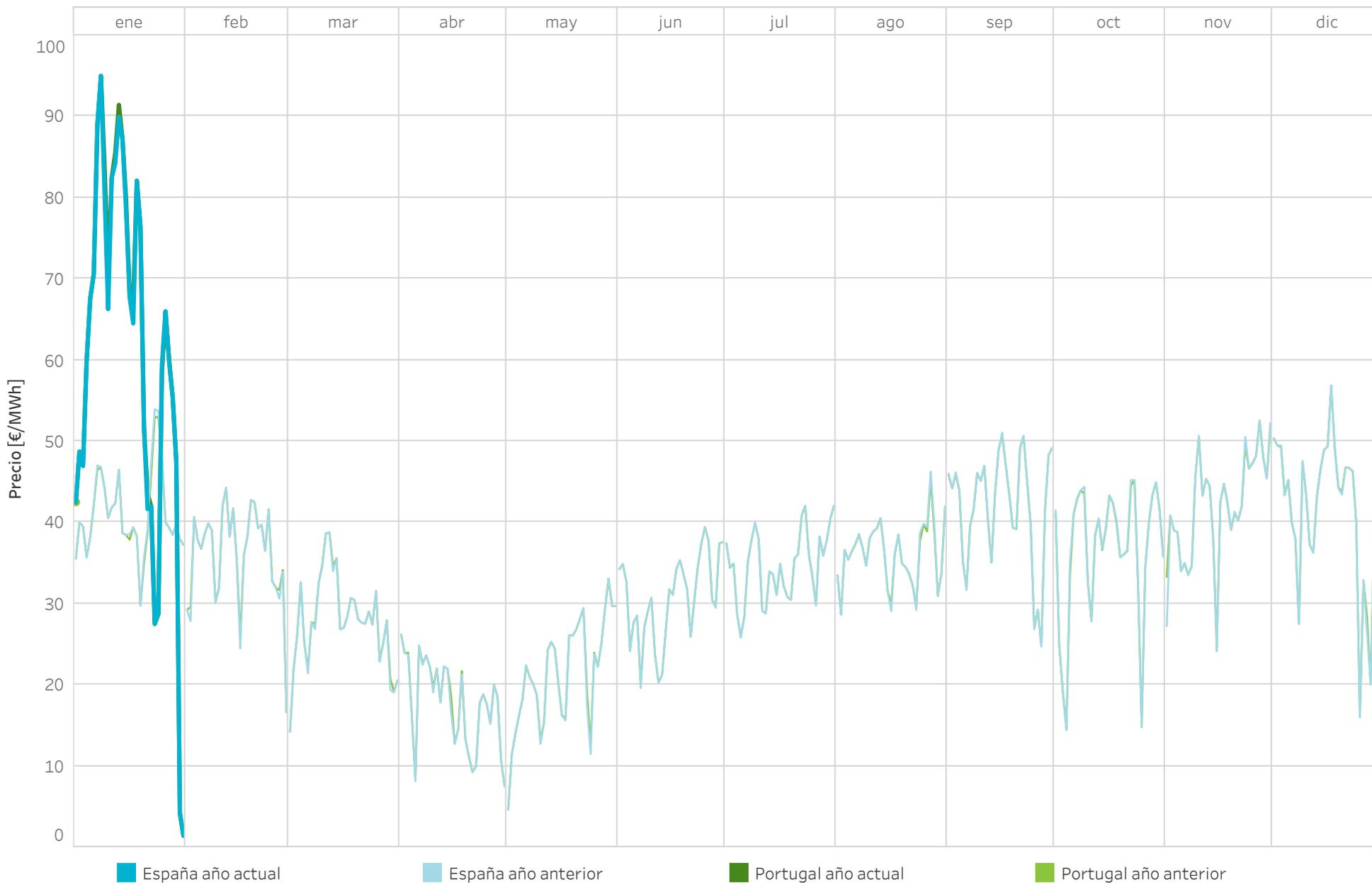
PRECIOS MEDIOS POR DÍA EN EL MERCADO DIARIO

Precio medio aritmético
España
(01/01/2021 - 31/01/2021)

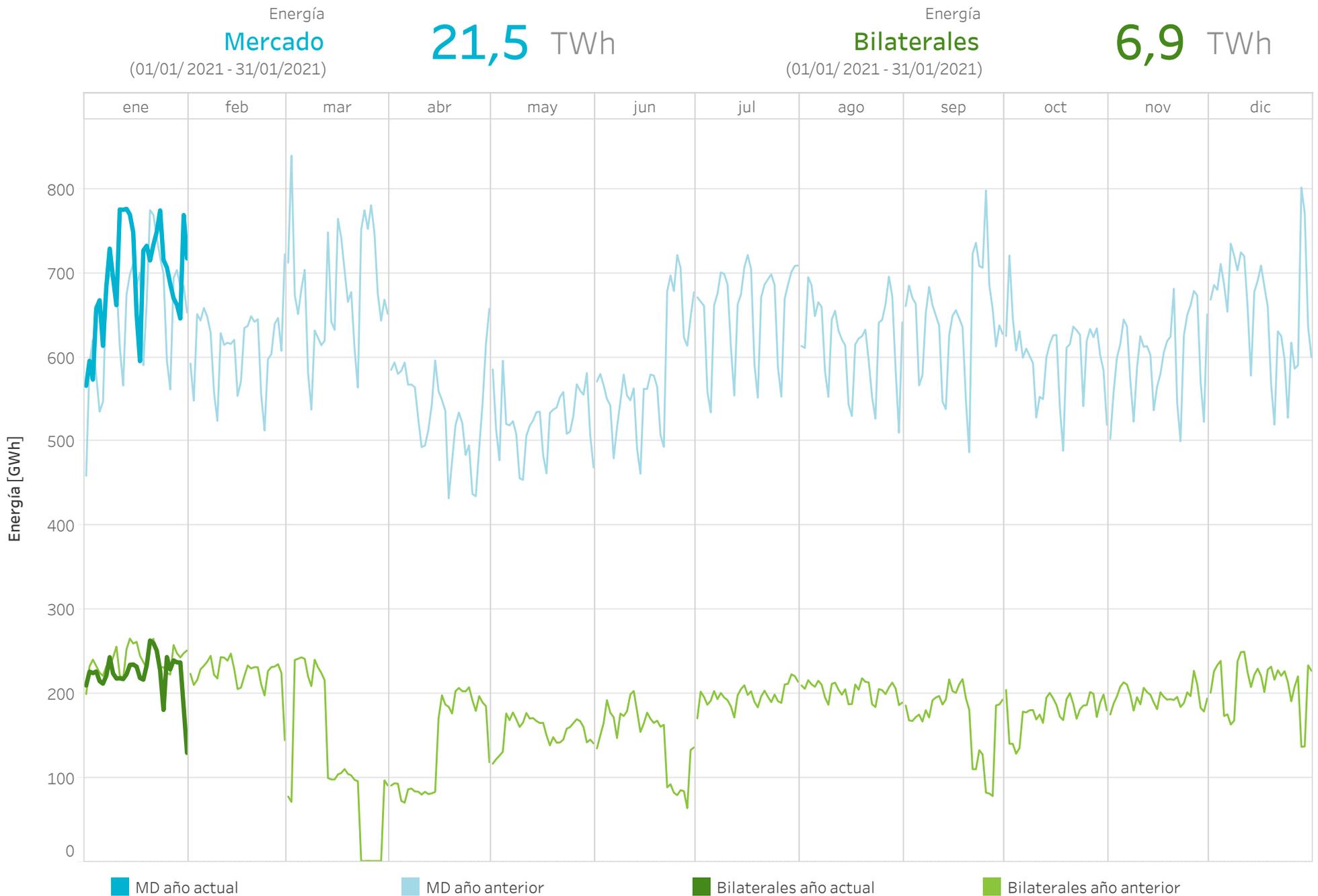
60,17 €/MWh

Precio medio aritmético
Portugal
(01/01/2021 - 31/01/2021)

60,69 €/MWh



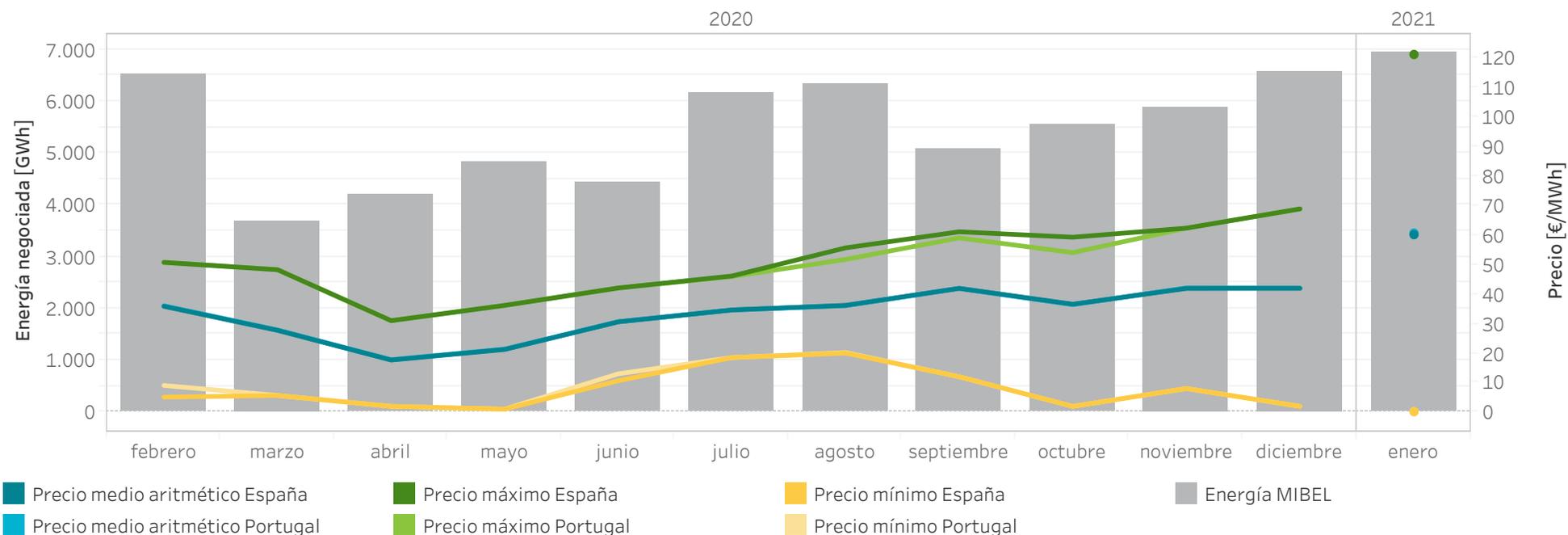
ENERGÍA NEGOCIADA EN MERCADO Y EN CONTRATOS BILATERALES POR DÍA EN EL MERCADO DIARIO



Nota: La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona.

PRECIOS Y ENERGÍAS POR MES EN EL MERCADO DIARIO

Precios [€/MWh] y energía total [GWh] negociada por mes completo en el mercado diario durante 2021.



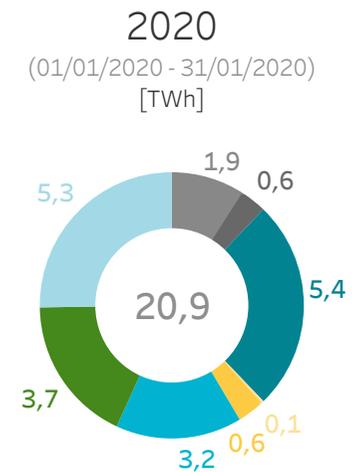
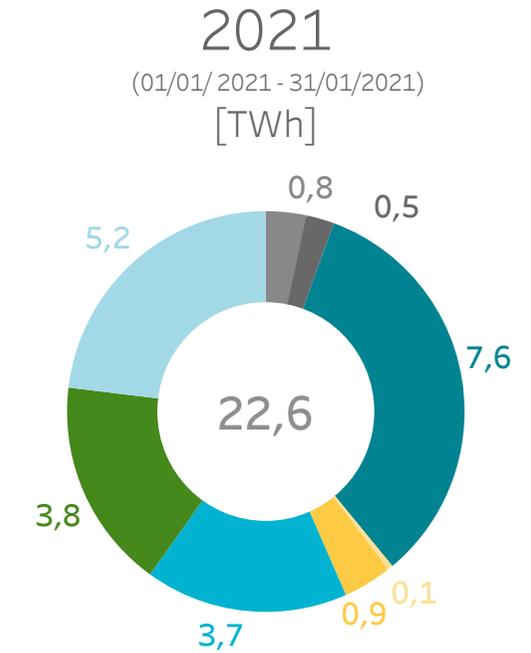
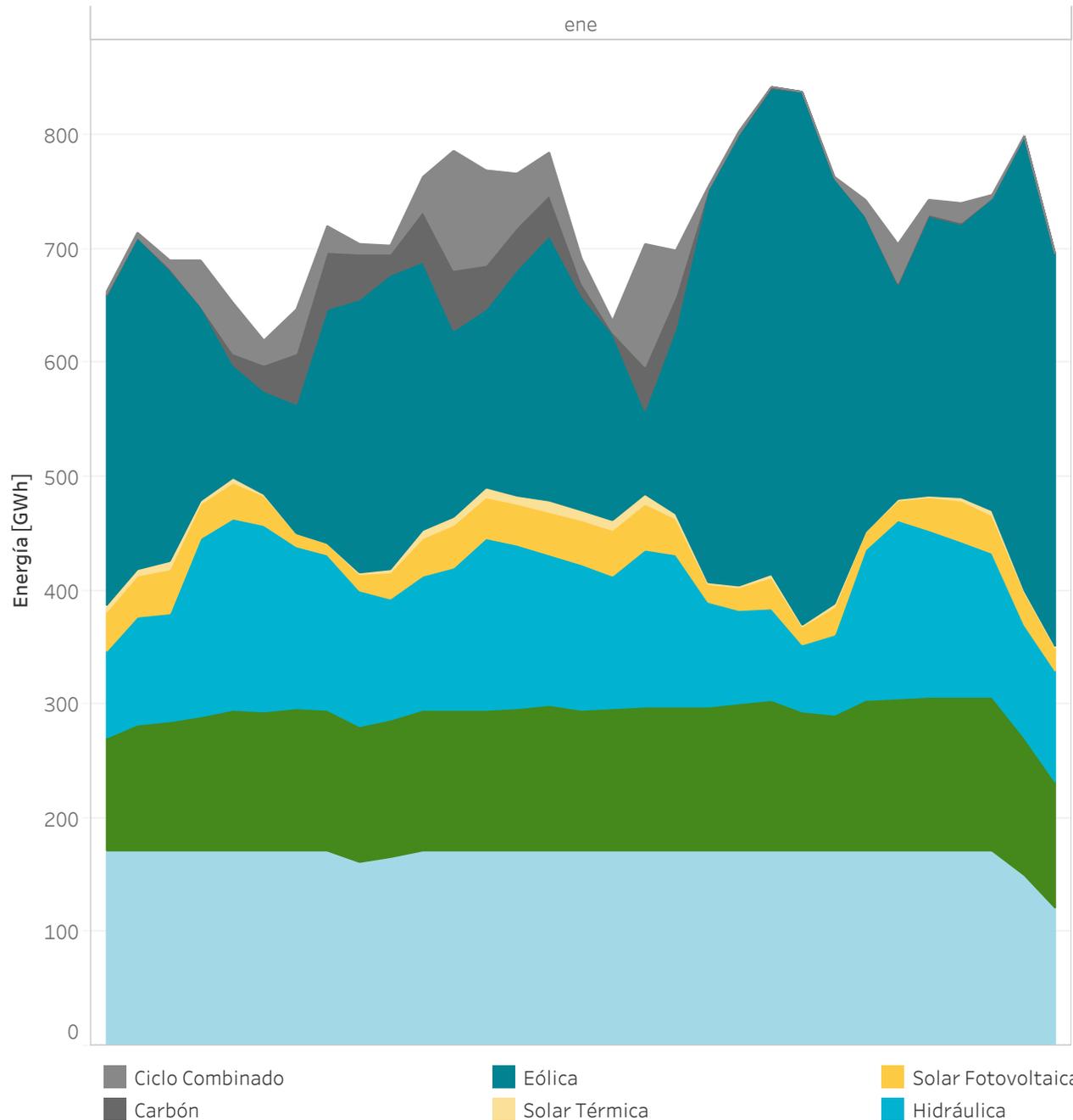
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] mensualmente en el mercado diario durante 2021.

	Precio medio aritmético ES	Precio medio aritmético PT	Precio máximo España	Precio máximo Portugal	Precio mínimo España	Precio mínimo Portugal	Energía España [GWh]	Energía Portugal [GWh]	Energía MIBEL [GWh]
enero	60,17	60,69	121,24	121,24	0,16	0,16	16.566,2	5.340,9	21.545,2
Anual	60,17	60,69	121,24	121,24	0,16	0,16	16.566,2	5.340,9	21.545,2

Nota: La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona.

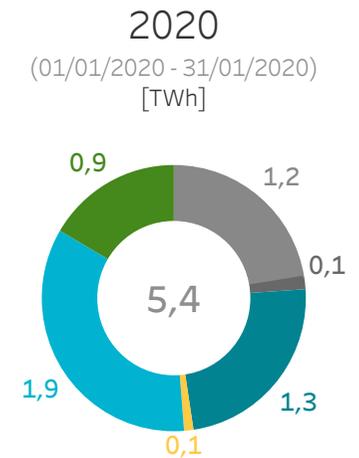
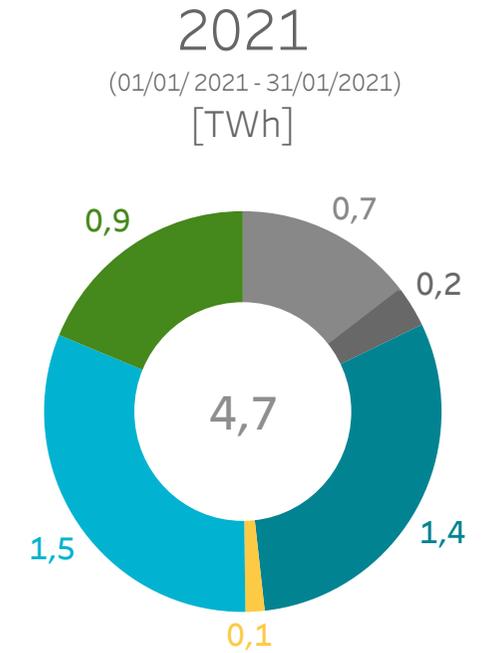
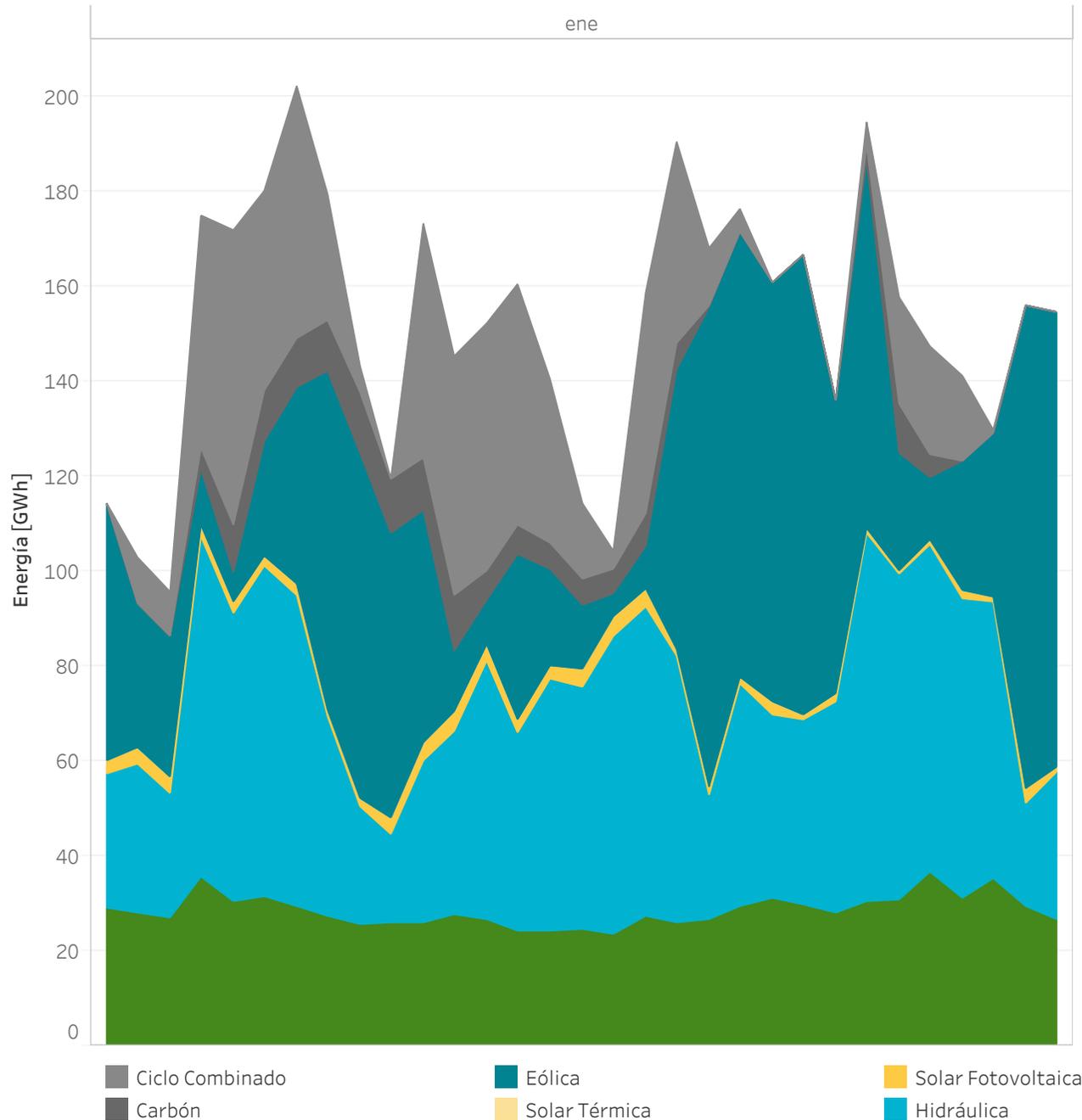
ENERGÍA POR TECNOLOGÍAS EN EL MERCADO DIARIO ESPAÑA

Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2021



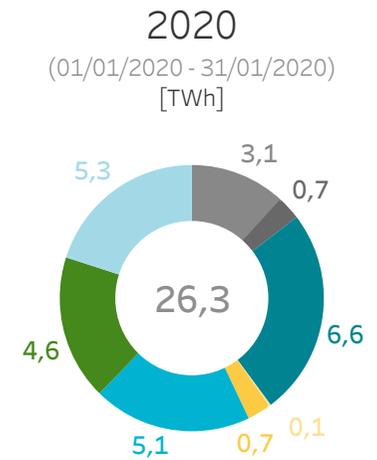
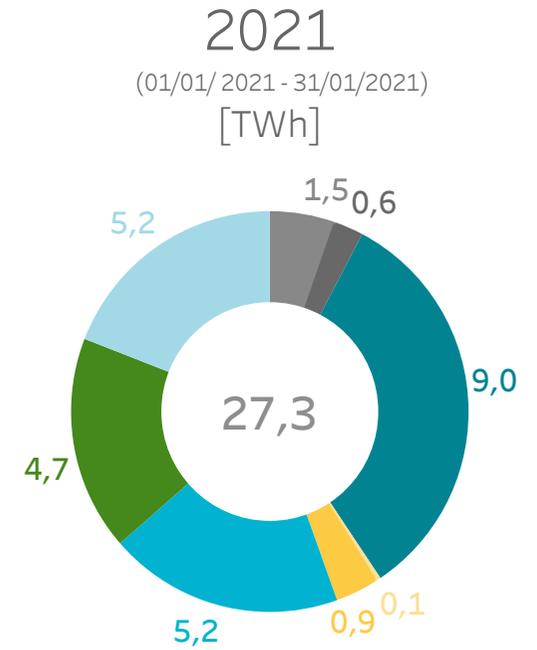
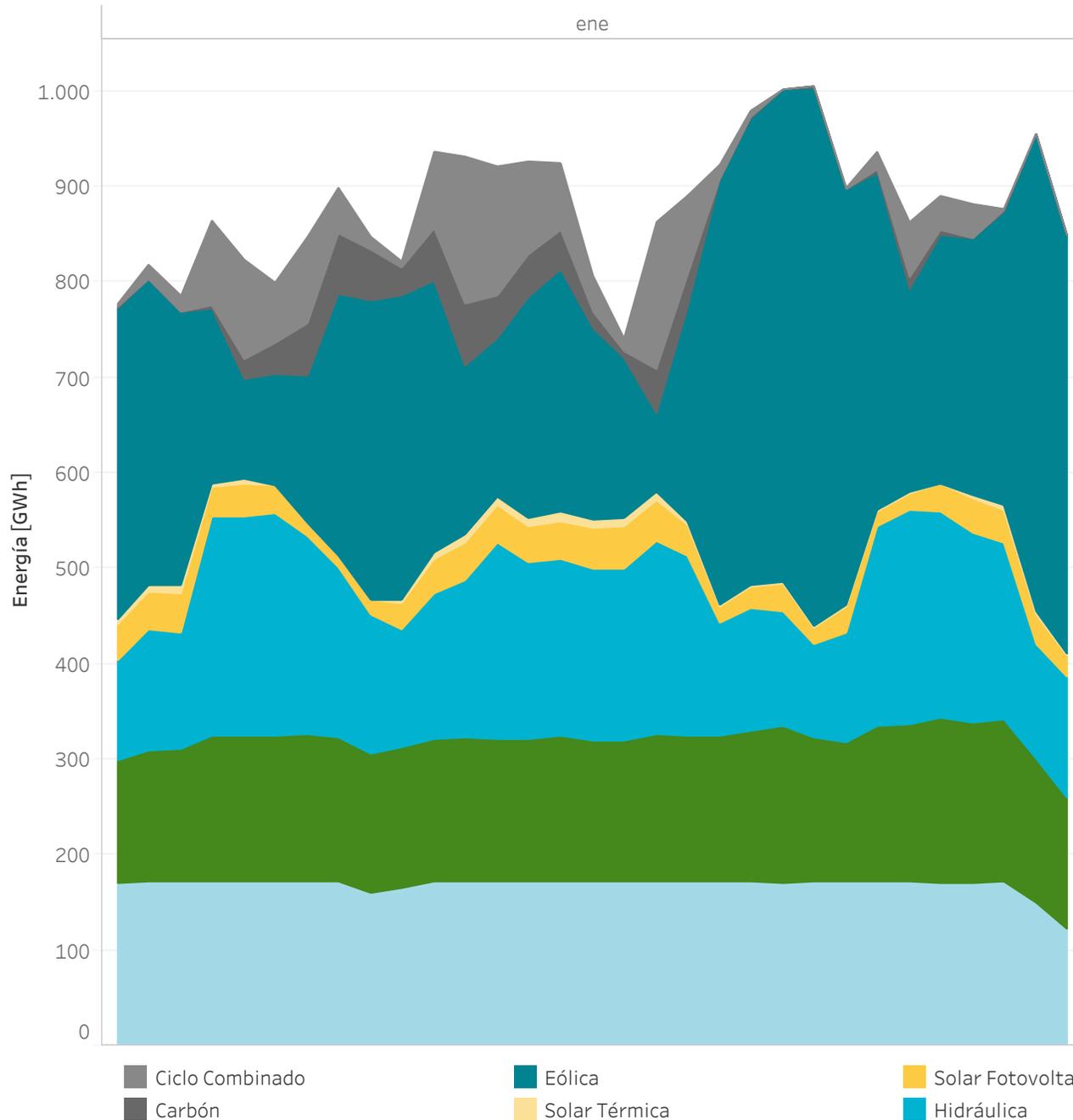
ENERGÍA POR TECNOLOGÍAS EN EL MERCADO DIARIO PORTUGAL

Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2021



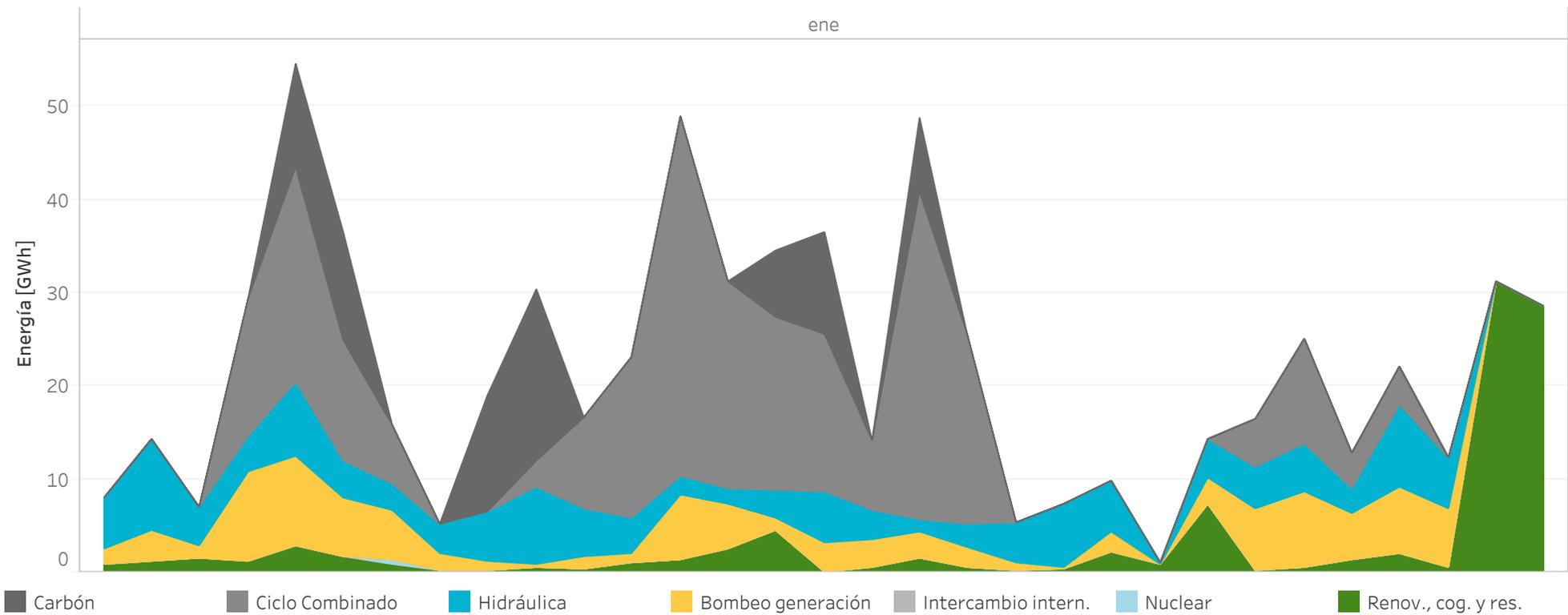
ENERGÍA POR TECNOLOGÍAS EN EL MERCADO DIARIO MIBEL

Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) en 2021

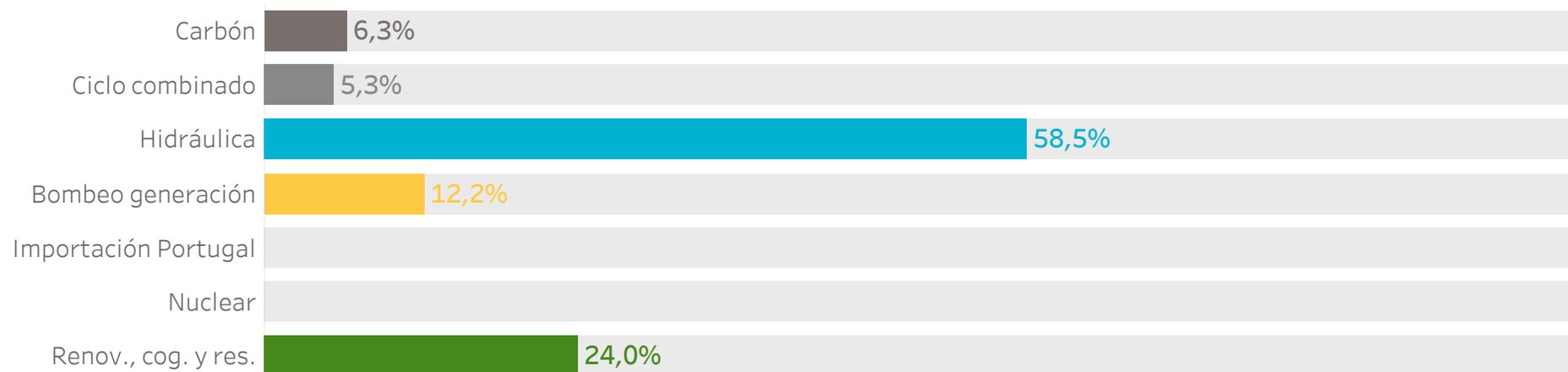


TECNOLOGÍAS QUE MARCAN PRECIO EN EL MERCADO DIARIO - ESPAÑA

Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2021 (hasta 31/01/2021).



Porcentaje de horas en las que marca precio cada tecnología en 2021 (hasta 31/01/2021).

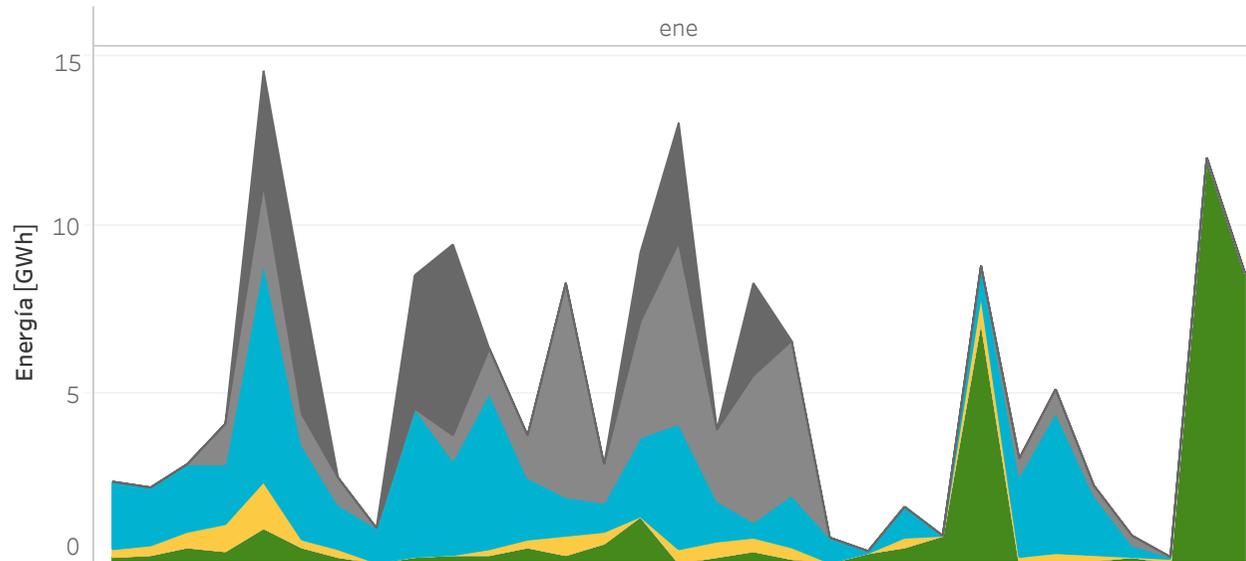


TECNOLOGÍAS QUE MARCAN PRECIO EN EL MERCADO

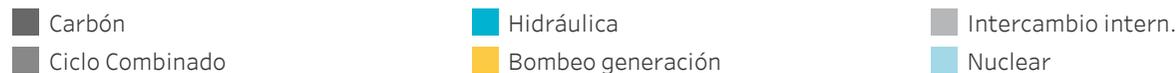
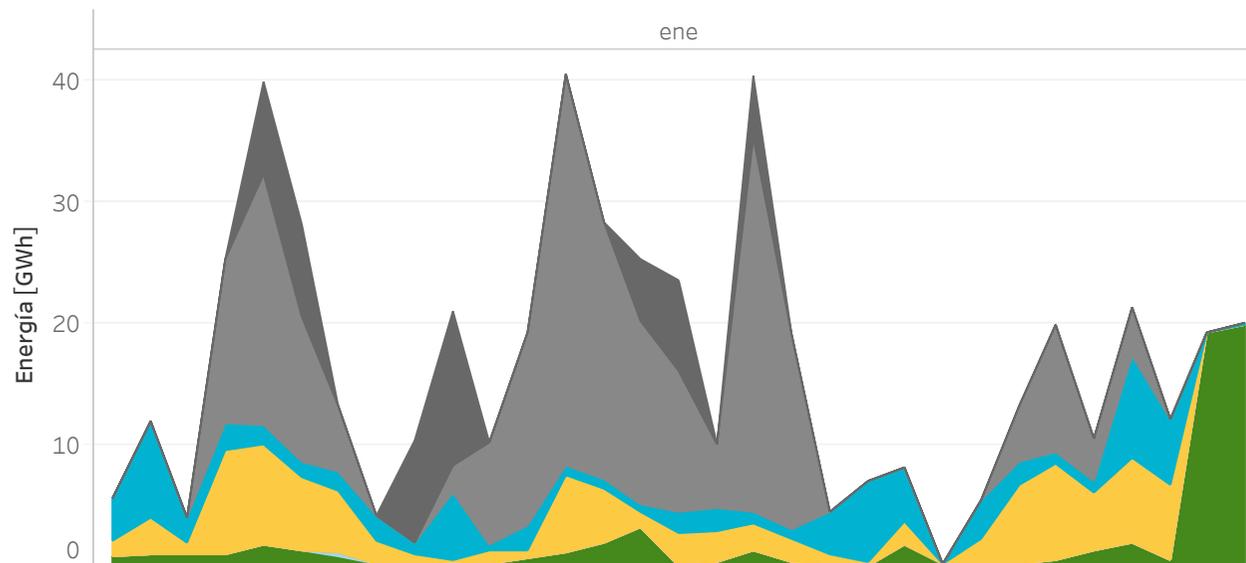
DIARIO - ESPAÑA

Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2021 (hasta 31/01/2021).

Energía (GWh) en horas valle (22h - 8h)

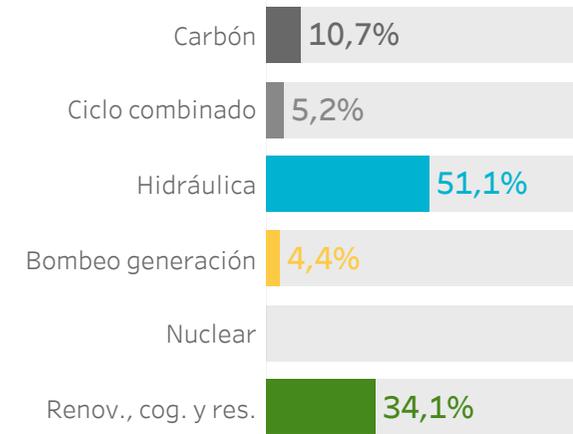


Energía (GWh) en horas punta (8h - 22h)

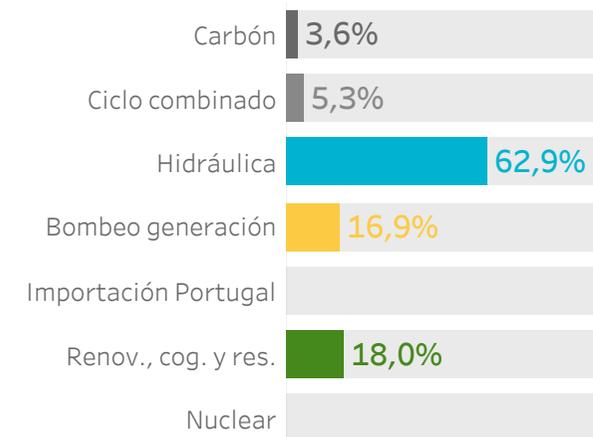


Horas en las que marca precio cada tecnología

Porcentaje (%) en horas valle (22h - 8h)

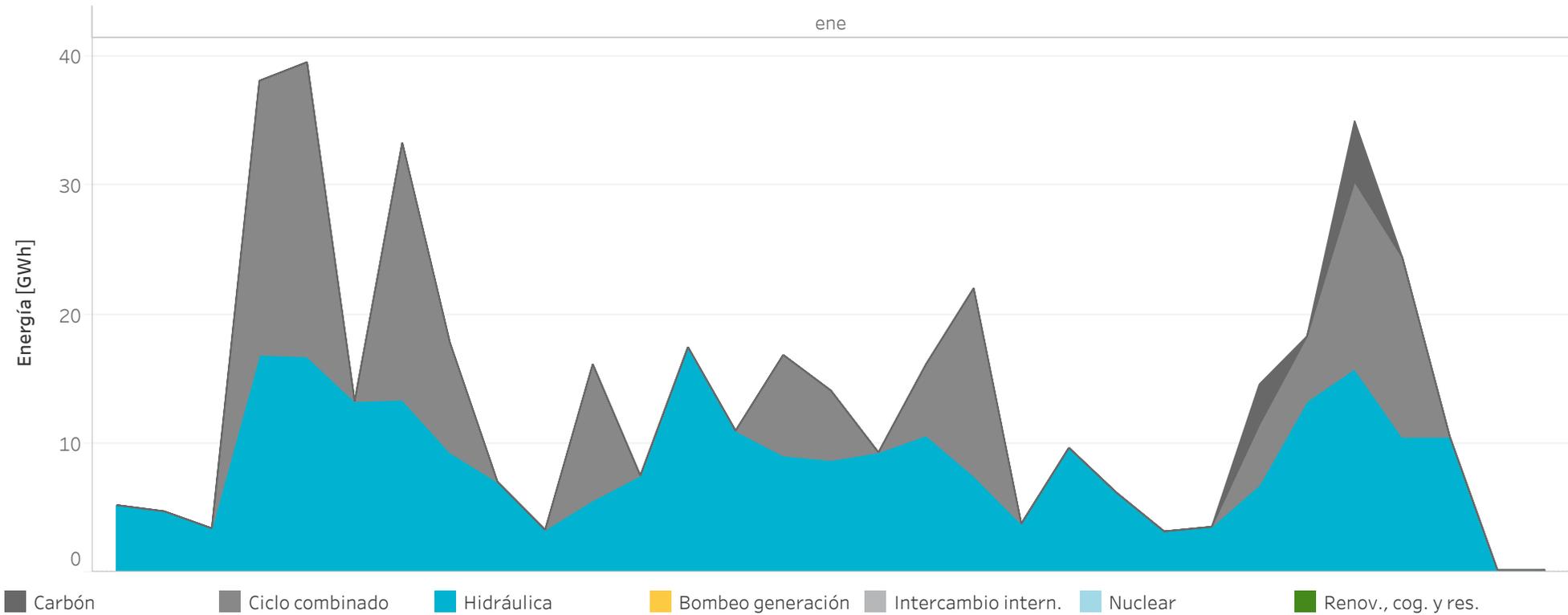


Porcentaje (%) en horas punta (8h - 22h)

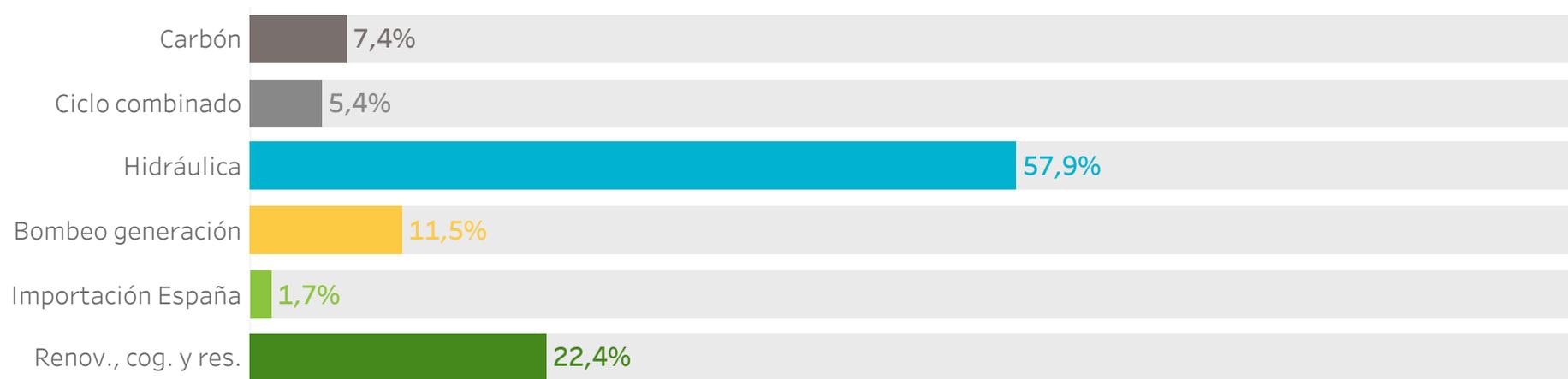


TECNOLOGÍAS QUE MARCAN PRECIO EN EL MERCADO DIARIO - PORTUGAL

Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2021 (hasta 31/01/2021).



Porcentaje de horas en las que marca precio cada tecnología en 2021 (hasta 31/01/2021).

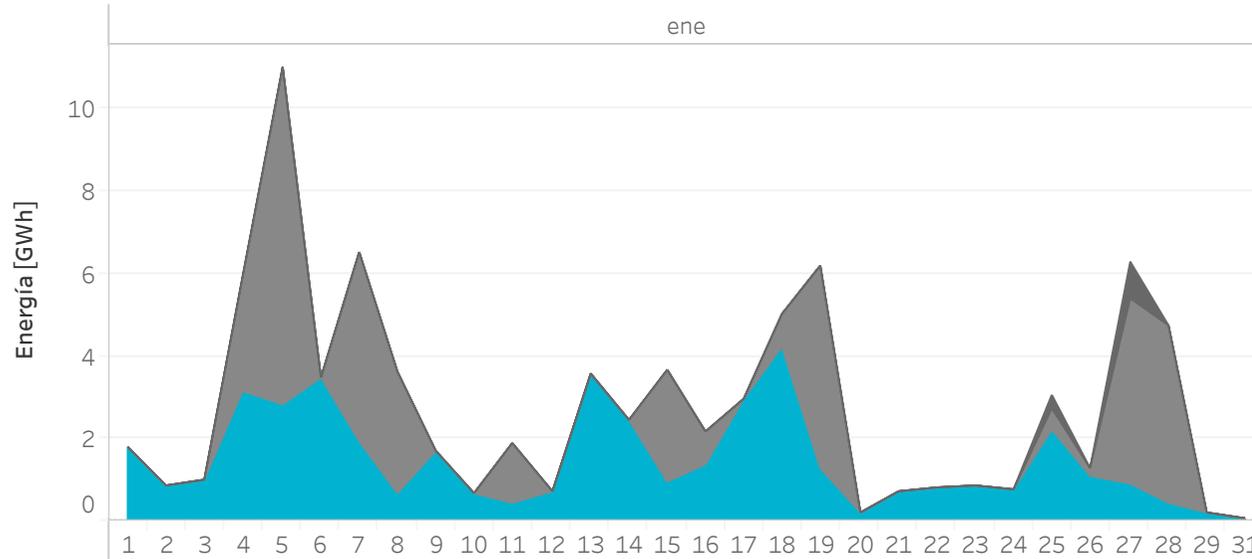


TECNOLOGÍAS QUE MARCAN PRECIO EN EL MERCADO

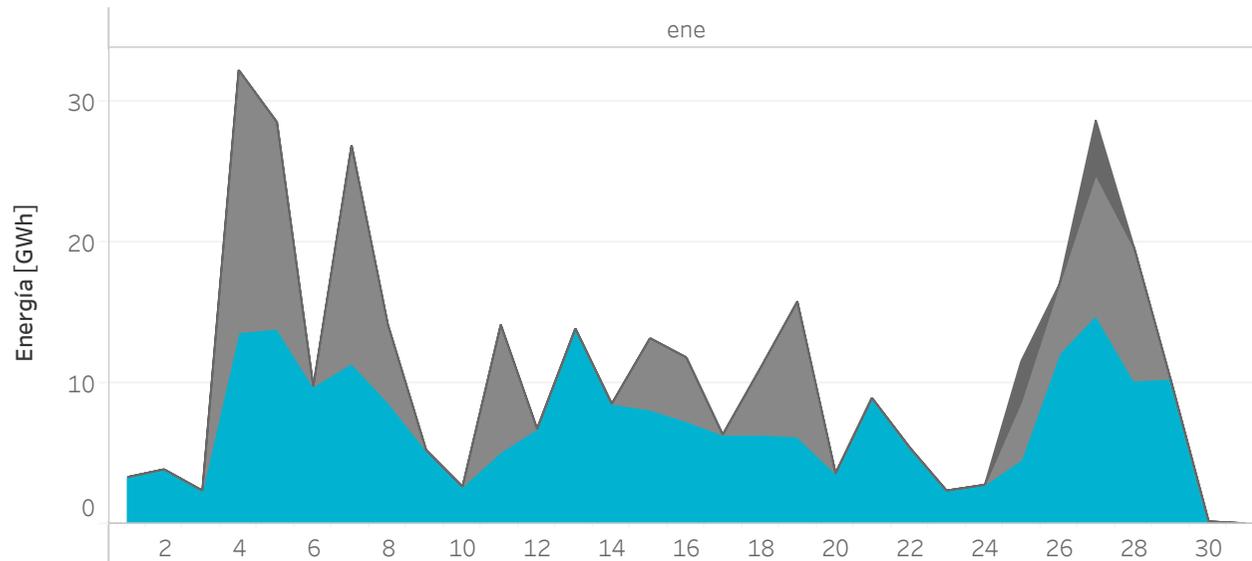
DIARIO - PORTUGAL

Energía casada por encima del 95% del precio marginal en 2021 (hasta 31/01/2021).

Energía (GWh) en horas valle (22h - 8h)



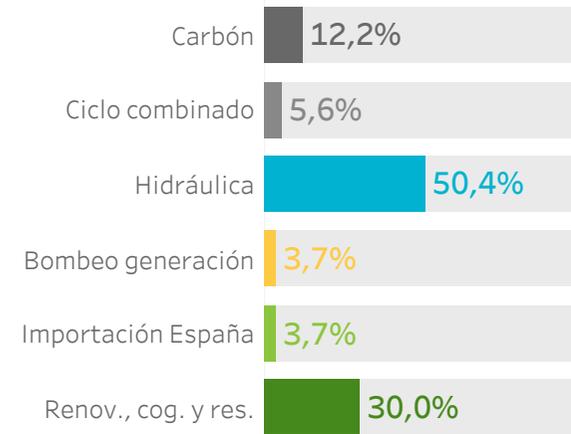
Energía (GWh) en horas punta (8h - 22h)



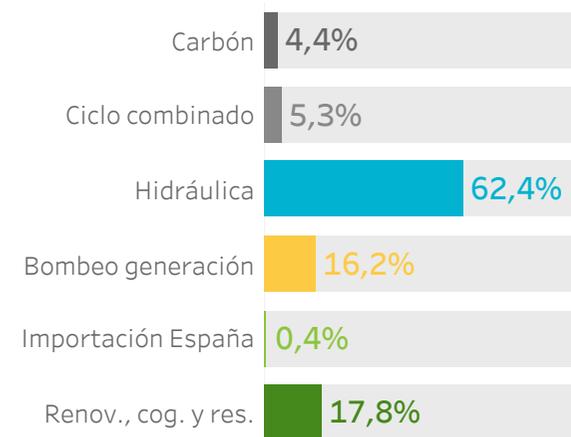
Carbón
 Hidráulica
 Intercambio intern.
 Ciclo combinado
 Bombeo generación
 Nuclear

Horas en las que marca precio cada tecnología

Porcentaje (%) en horas valle (22h - 8h)



Porcentaje (%) en horas punta (8h - 22h)



Renov., cog. y res.

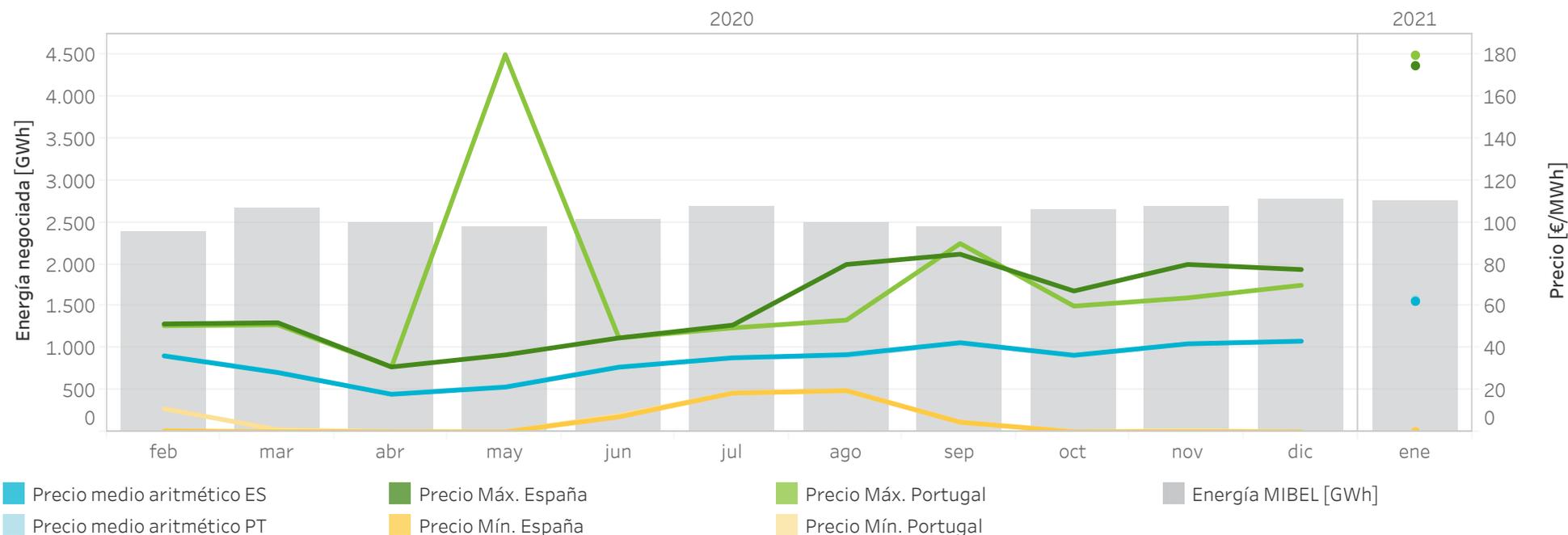
2. Mercado intradiario de subastas

- Precios y energías en el mercado intradiario de subastas
- Energía casada por sesión de subasta



PRECIOS Y ENERGÍAS POR MES EN EL MERCADO INTRADIARIO DE SUBASTAS

Precios [€/MWh] y energía total [GWh] negociada por mes completo en el mercado intradiario de subastas durante 2021.



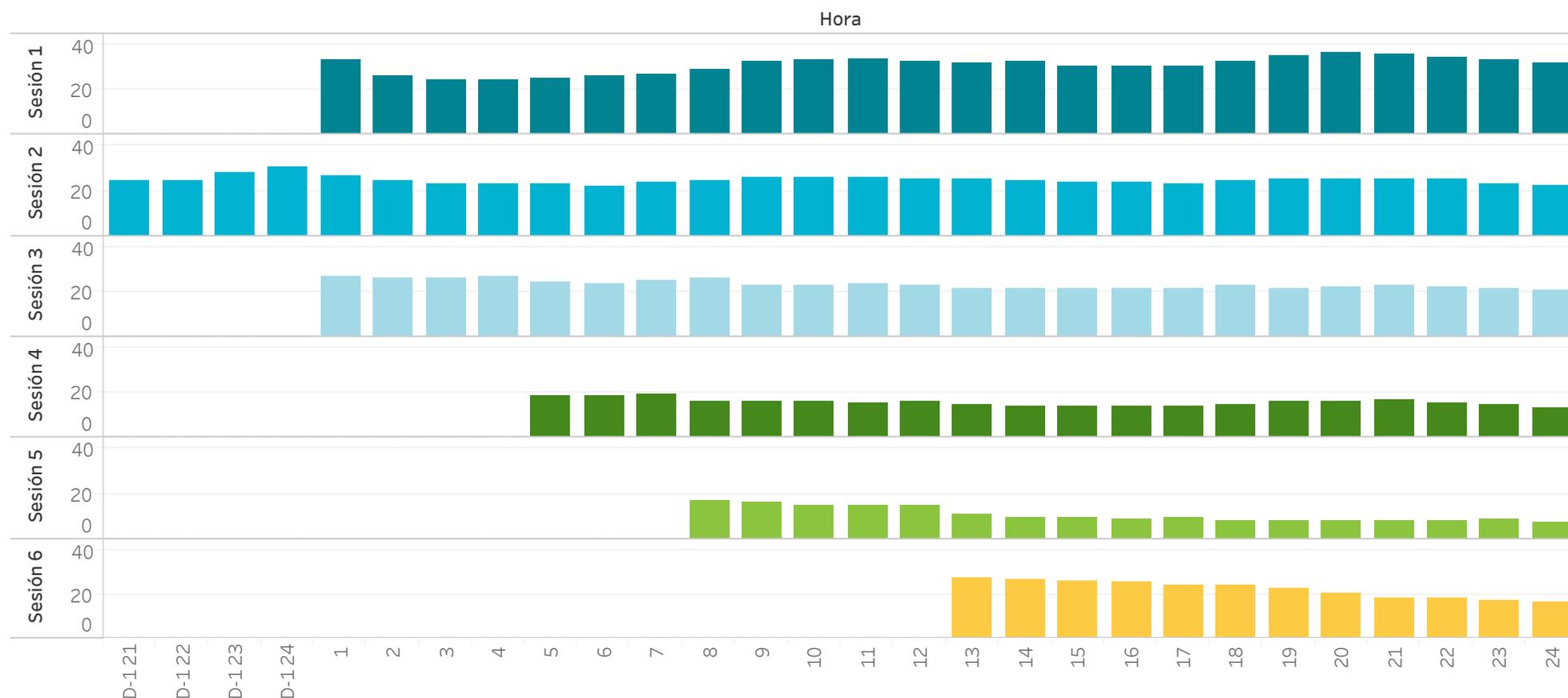
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] mensualmente en el mercado intradiario de subastas durante 2021.

	Precio medio aritmético ES	Precio medio aritmético PT	Precio máximo España	Precio máximo Portugal	Precio mínimo España	Precio mínimo Portugal	Energía España	Energía Portugal	Energía MIBEL
enero	62,36	63,12	175,00	180,00	0,00	0,00	2.558,32	617,40	2.755,34
Total anual	62,36	63,12	175,00	180,00	0,00	0,00	2.558,32	617,40	2.755,34

Nota: La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona.

PRECIOS Y ENERGÍAS POR SESIÓN EN EL MERCADO INTRADIARIO DE SUBASTAS

Energía total [GWh] negociada por sesión y hora en el mercado intradiario de subastas durante 2021 (hasta 31/01/2021).



Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] en las subastas intradiarias celebradas en 2021 (hasta 31/01/2021).

Sesión	Precio medio aritmético ES	Precio medio aritmético PT	Precio máximo España	Precio máximo Portugal	Precio mínimo España	Precio mínimo Portugal	Energía España	Energía Portugal	Energía MIBEL
1	60,02	60,84	127,63	150,00	0,00	0,00	693,89	157,43	743,50
2	61,21	61,75	175,00	141,85	0,00	0,00	654,76	158,59	688,85
3	60,20	61,23	130,00	130,00	0,00	0,00	506,19	129,05	558,68
4	62,85	63,91	130,00	130,00	0,00	0,00	292,42	72,80	313,04
5	66,31	66,85	141,85	141,85	0,00	0,00	172,07	41,60	185,02
6	67,64	68,04	170,00	180,00	0,00	0,00	243,63	58,52	266,26
Total	62,36	63,12	175,00	180,00	0,00	0,00	2.562,95	617,98	2.755,34

Nota: La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona.

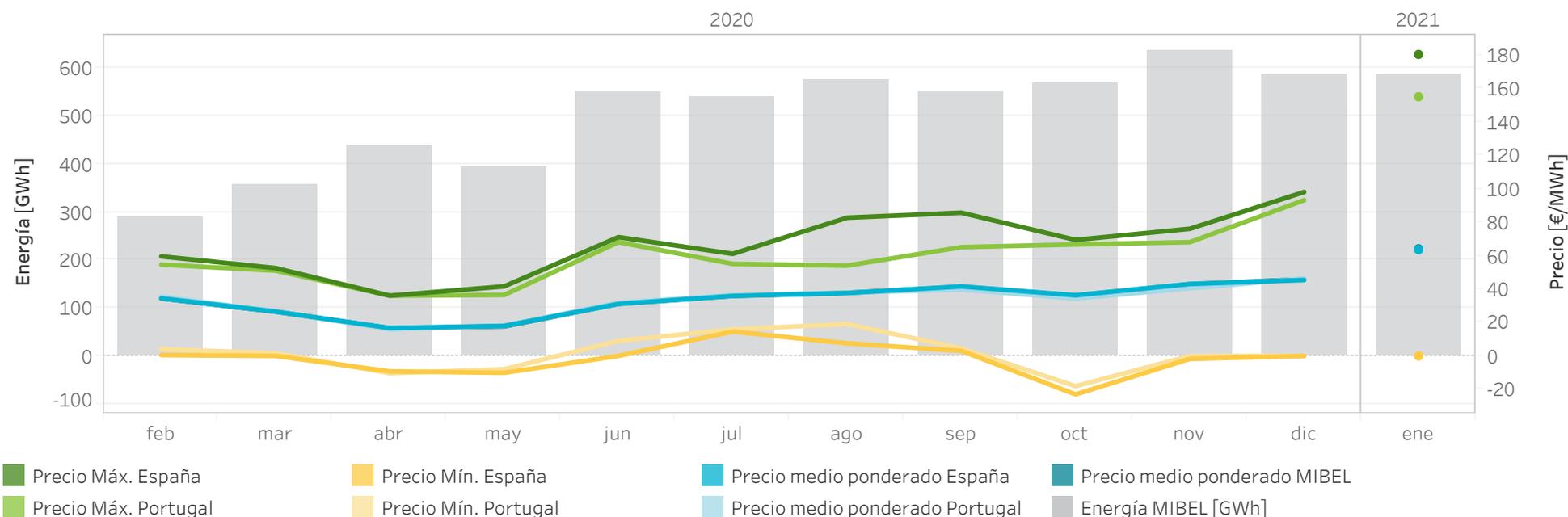
3. Mercado intradiario continuo

- Precios y energías en el mercado intradiario continuo
- Ofertas, transacciones y energía en el mercado intradiario continuo
- Negociación en el mercado intradiario continuo



PRECIOS Y ENERGÍAS POR MES EN EL MERCADO INTRADIARIO CONTINUO

Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] por mes completo en el mercado intradiario continuo durante 2021.



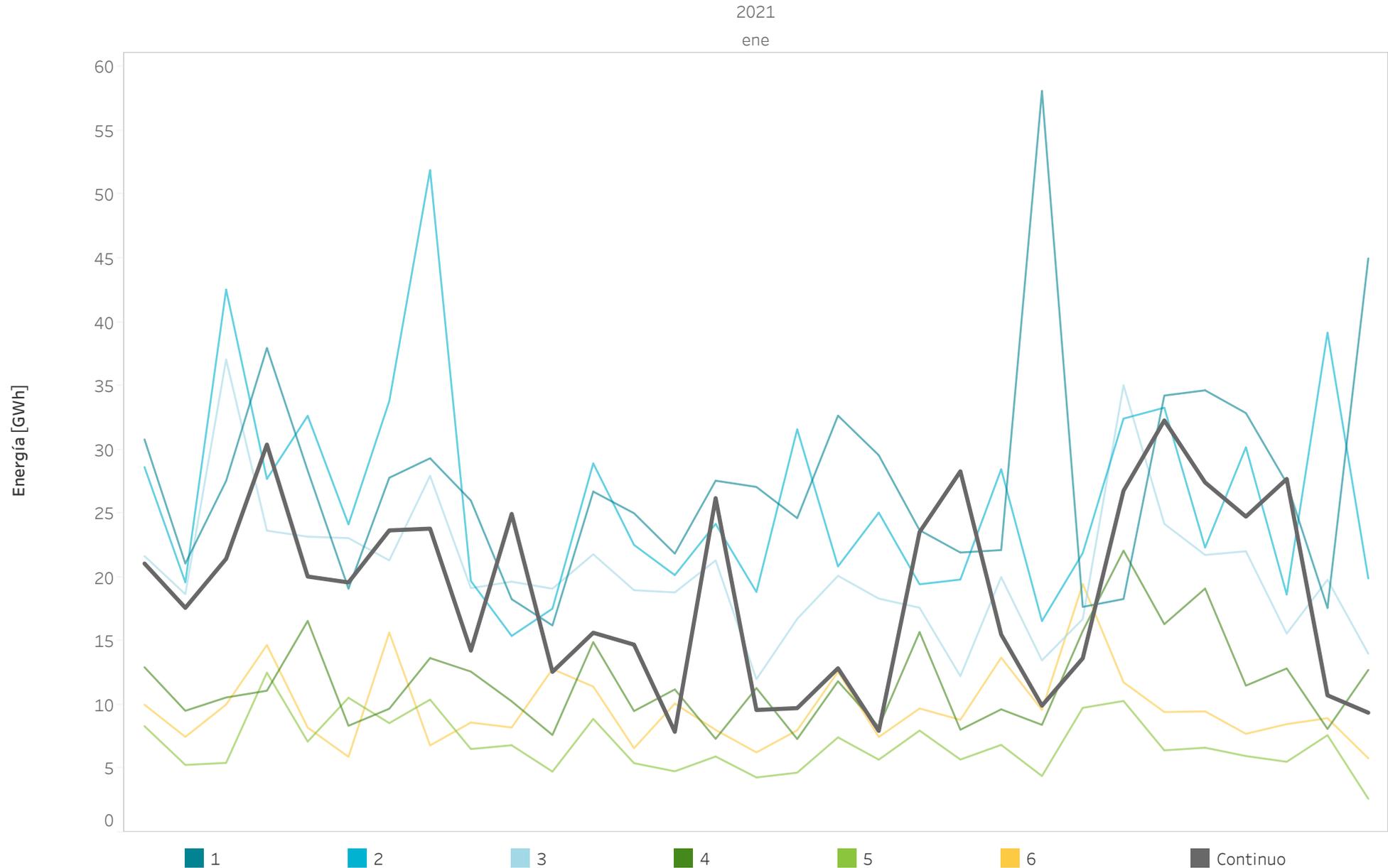
Precios [€/MWh] y volumen de energía total negociada [GWh] mensualmente en el mercado intradiario continuo durante 2021.

	Precio medio ponderado ES	Precio medio ponderado PT	Precio máximo España	Precio máximo Portugal	Precio mínimo España	Precio mínimo Portugal	Energía España	Energía Portugal	Energía MIBEL
enero	63,56	63,25	180,30	155,00	0,00	0,00	534,76	84,87	584,27
Total anual	63,56	63,25	180,30	155,00	0,00	0,00	534,76	84,87	584,27

Nota: La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona.

ENERGÍA NEGOCIADA EN EL MERCADO INTRADIARIO CONTINUO - MIBEL

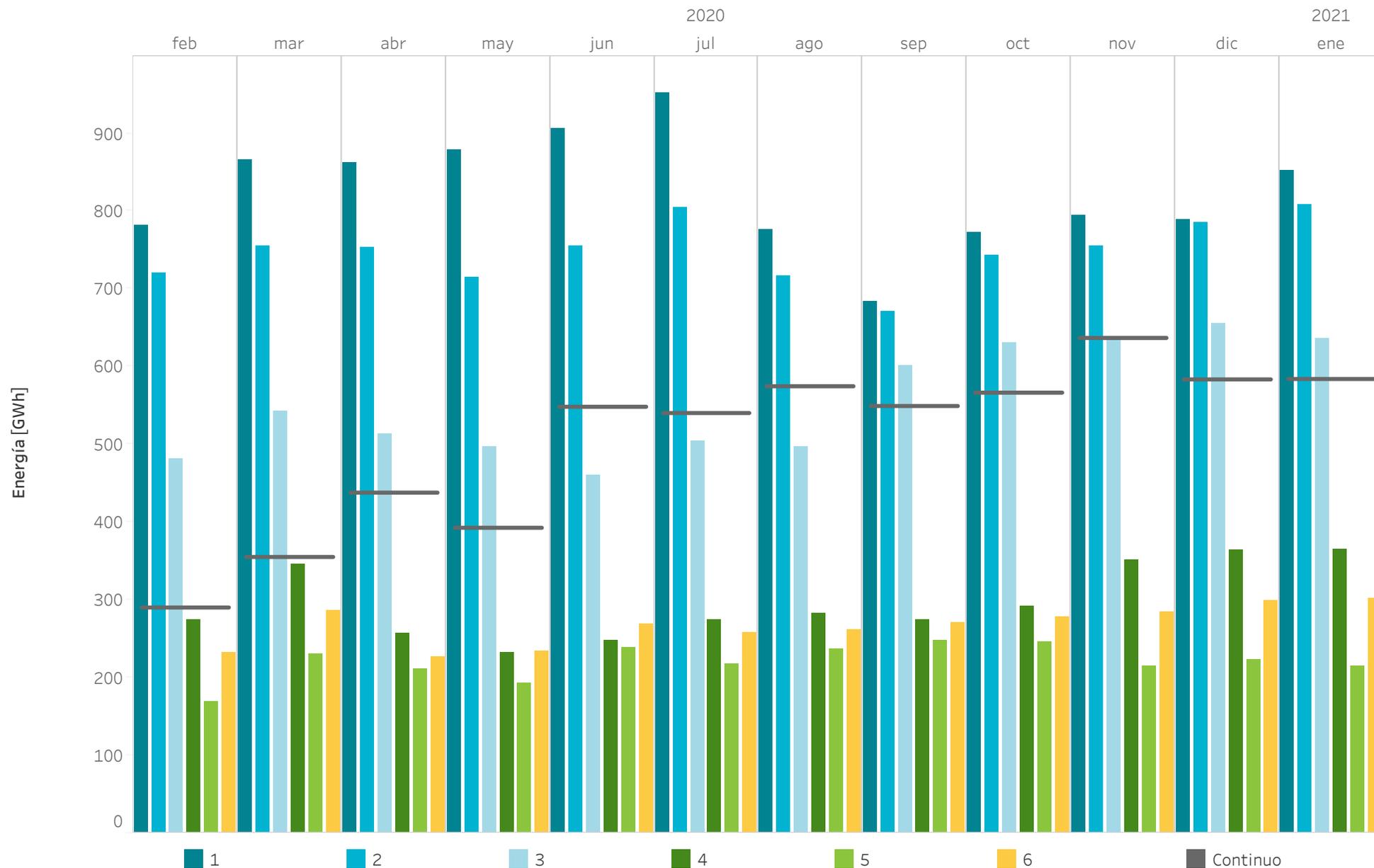
Energía diaria negociada (GWh) en cada una de las sesiones de subastas del mercado intradiario comparada con la energía negociada diaria en el mercado intradiario continuo en el MIBEL durante 2021 (hasta 31/01/2021).



Nota: La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona.

ENERGÍA NEGOCIADA EN EL MERCADO INTRADIARIO CONTINUO - MIBEL

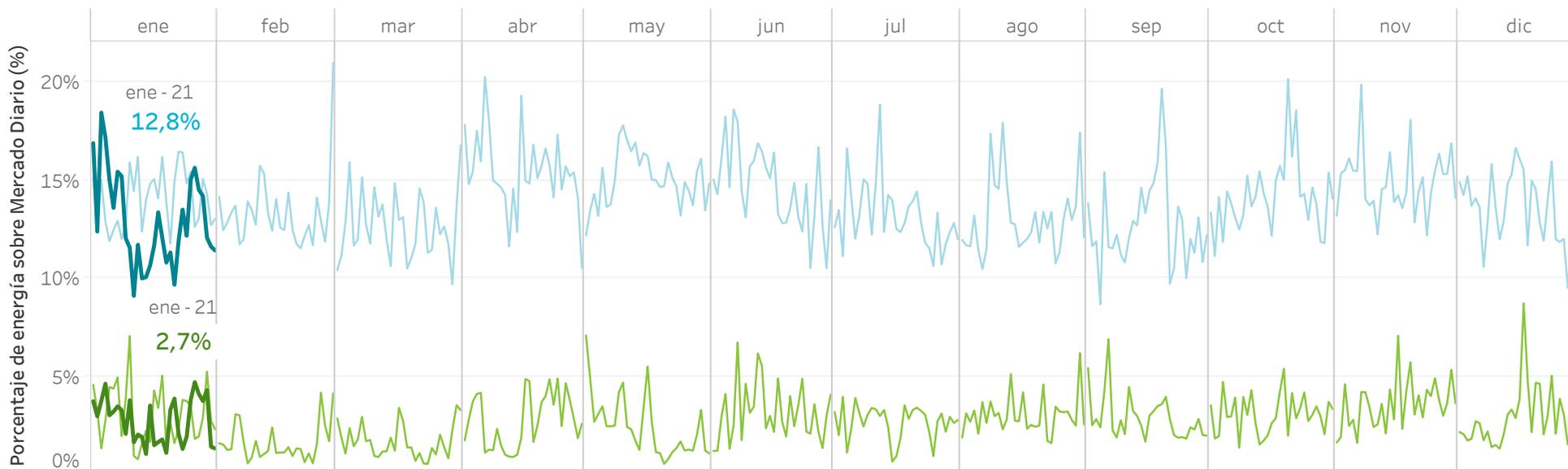
Energía mensual negociada (GWh) en cada una de las sesiones de subastas del mercado intradiario comparada con la energía negociada diaria en el mercado intradiario continuo en el MIBEL durante 2021 (hasta 31/01/2021).



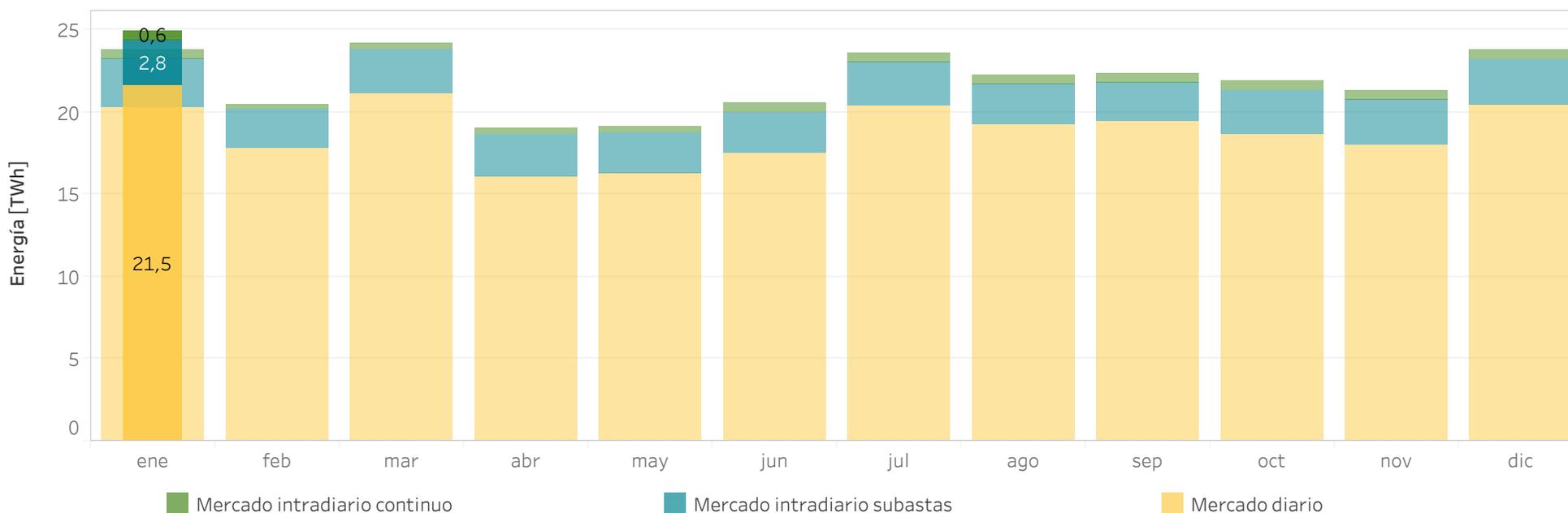
Nota: La energía negociada corresponde con las adquisiciones más la exportación neta en cada hora de la zona.

VOLUMEN DE NEGOCIACIÓN EN LOS MERCADOS INTRADIARIOS COMPARADO CON EL MERCADO DIARIO

Porcentaje de energía diaria negociada en el mercado intradiario de subastas y en el mercado intradiario continuo comparada con la energía diaria negociada en el mercado diario (PDBC) durante 2020 (en color claro) y 2021 (en color oscuro).

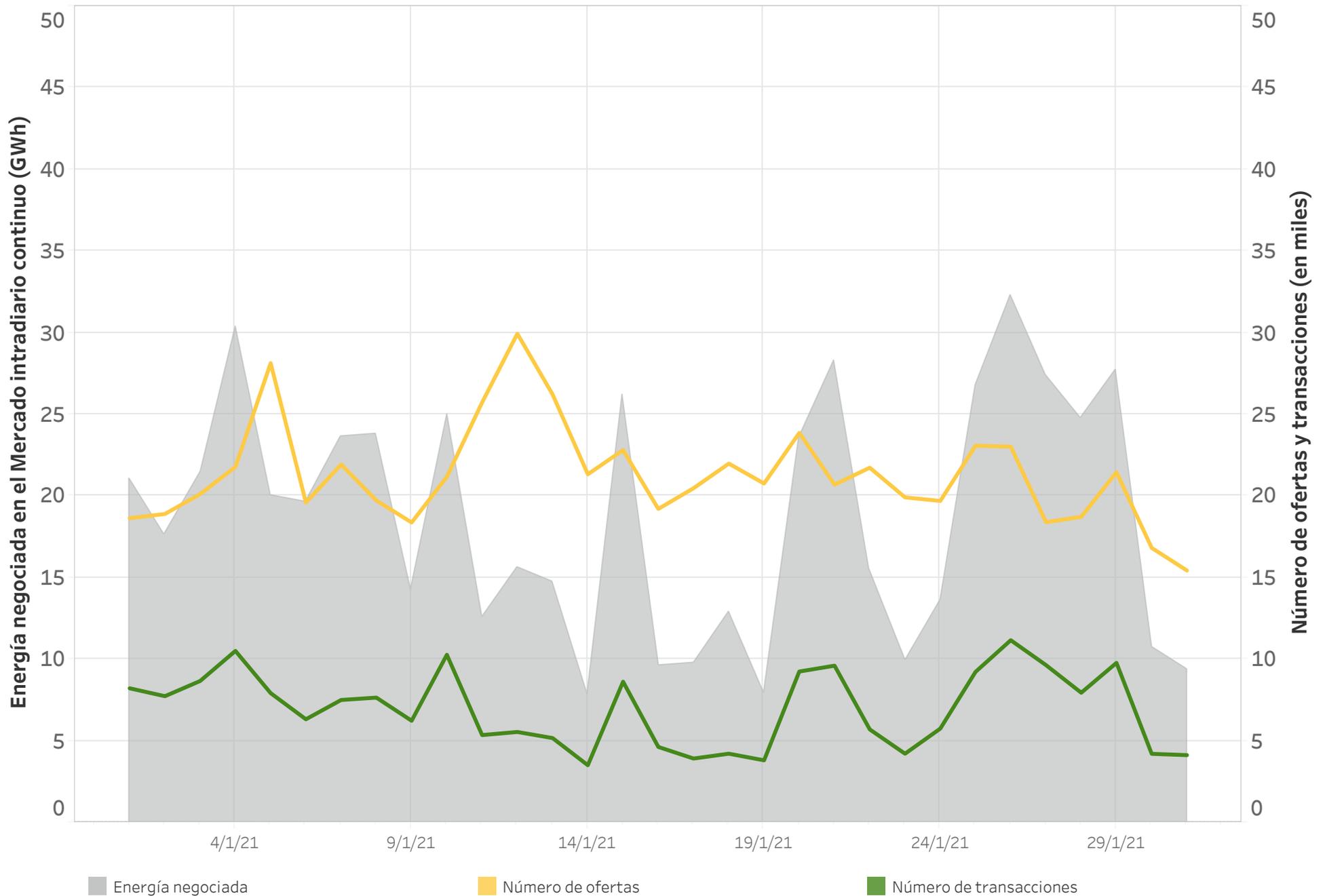


Energía negociada [TWh] por mes completo en el mercado diario (PDBC) y en los mercados intradiarios en 2020 (claro) y 2021 (oscuro)



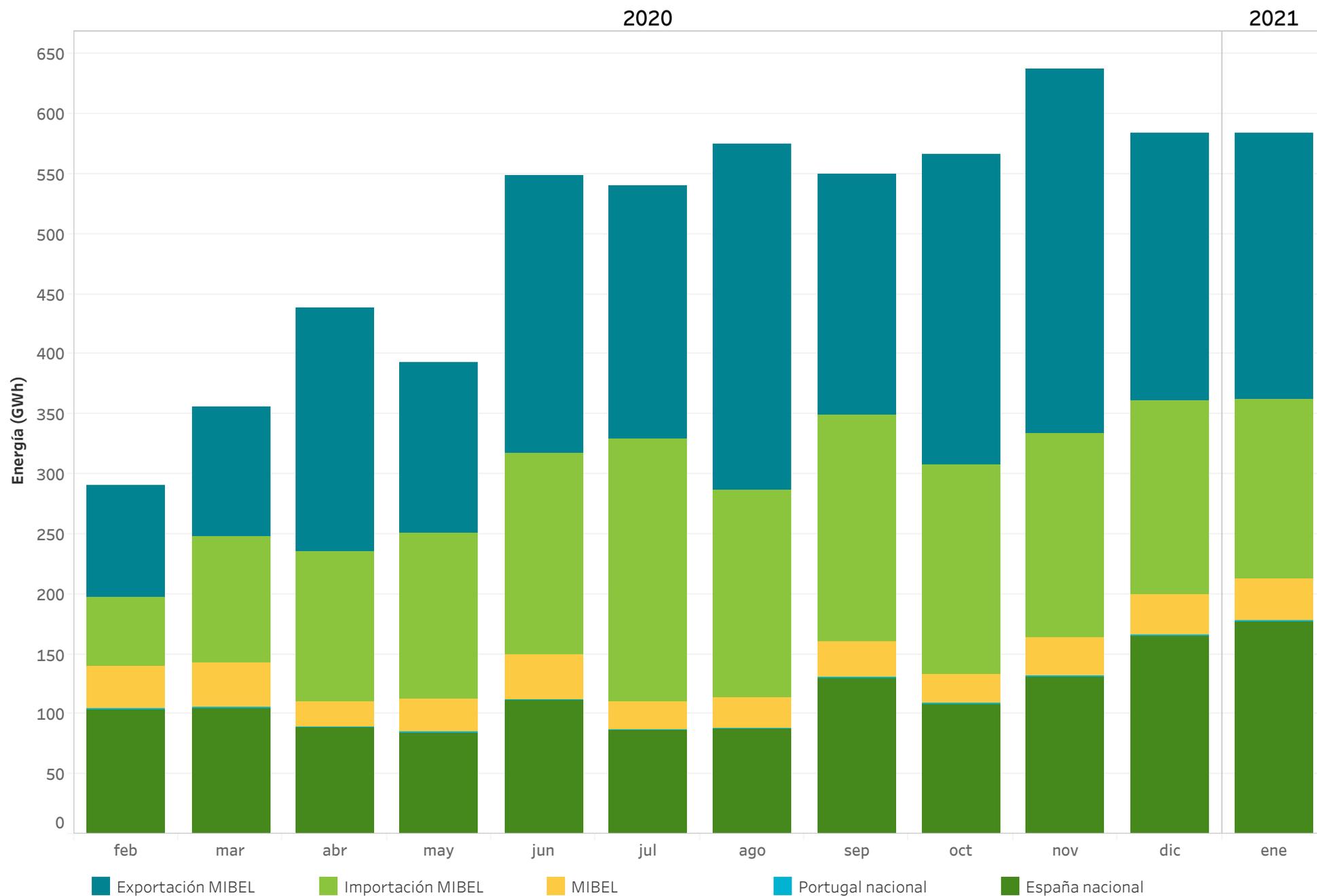
OFERTAS, TRANSACCIONES Y ENERGÍA NEGOCIADA EN EL MERCADO CONTINUO

Energía diaria (GWh), número de ofertas y de transacciones por día en el mercado intradiario continuo en 2021 (hasta 31/01/2021).



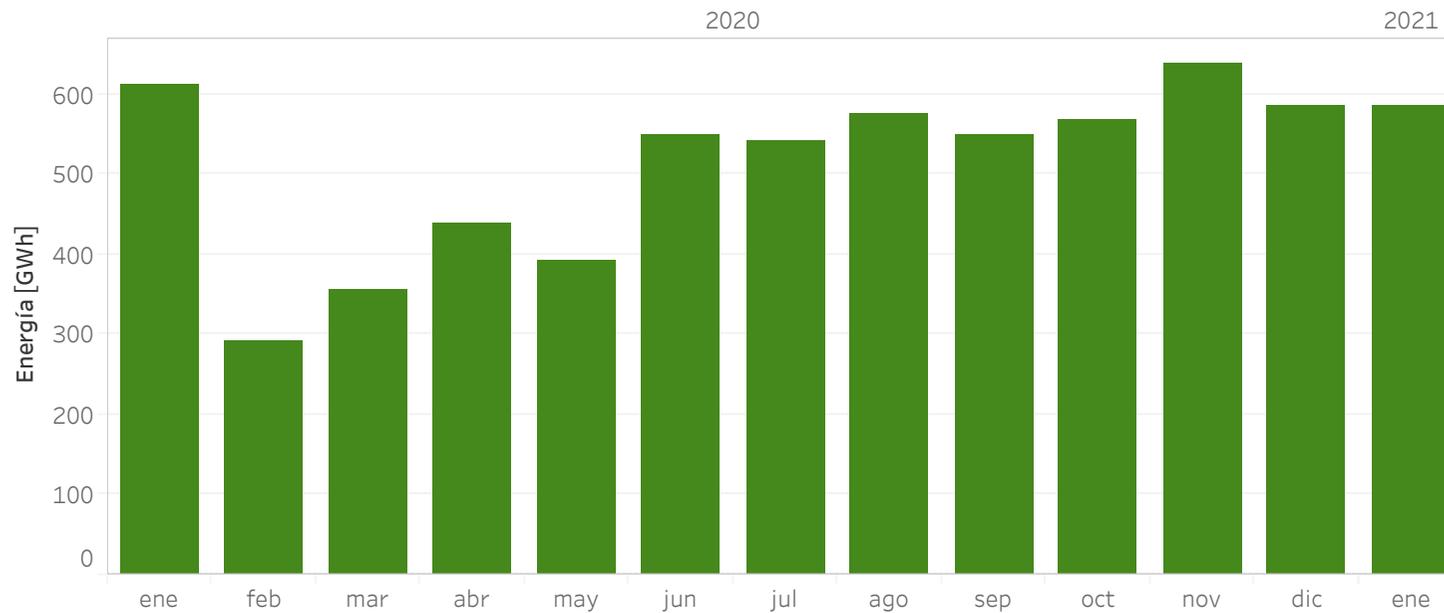
ENERGÍA NEGOCIADA POR ZONA EN EL MERCADO INTRADIARIO CONTINUO

Energía mensual (GWh) por zona de la transacción en el Mercado intradiario continuo durante 2021.



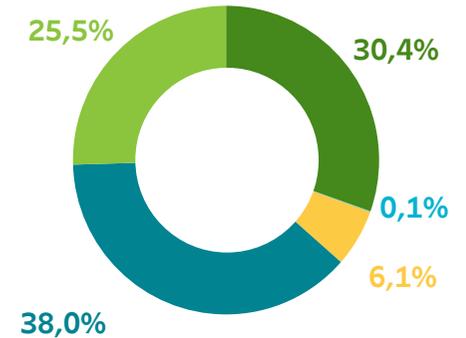
NEGOCIACIÓN A TRAVÉS DE LAS INTERCONEXIONES INTERNACIONALES EN EL MERCADO CONTINUO

Energía total negociada (GWh) en el MIBEL por mes completo en el mercado intradiario continuo en 2021.

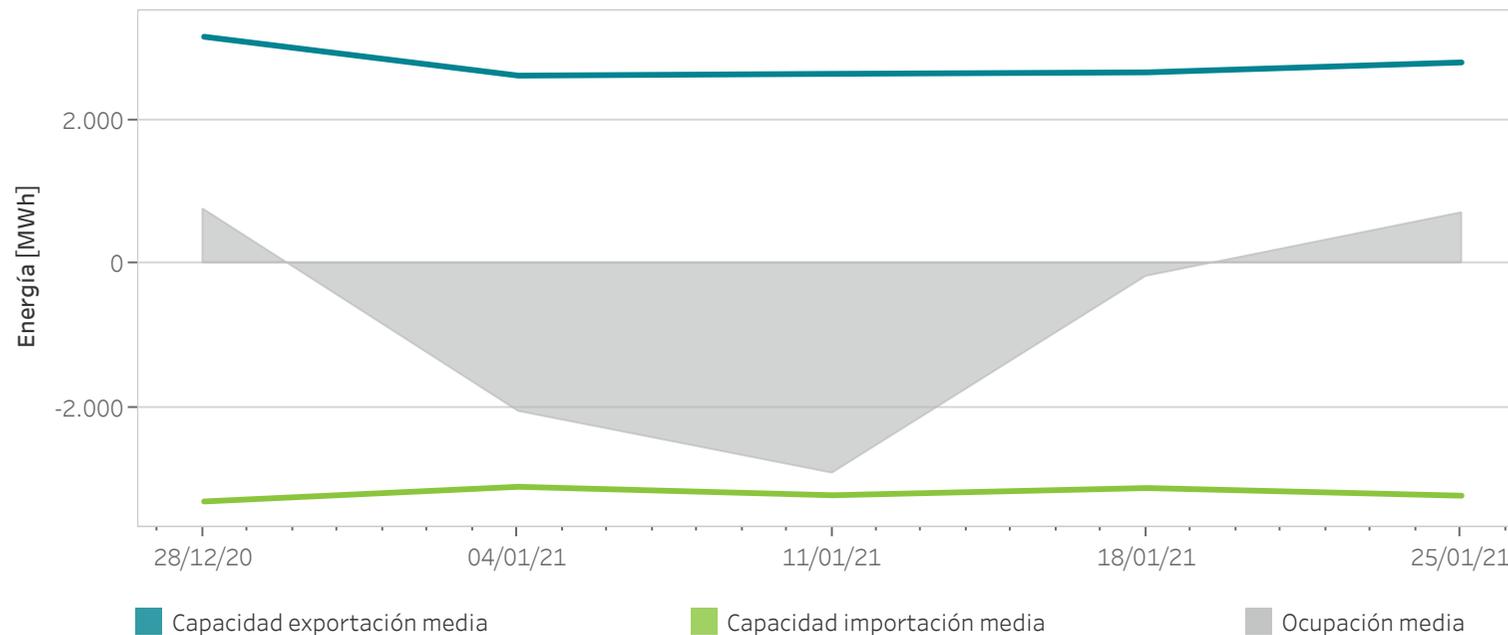


Energía por zona de transacción

2021
(01/01/2021 - 31/01/2021)



Capacidad y ocupación neta media semanal de la interconexión con Francia tras el mercado diario.



- España nacional
- Portugal nacional
- Entre España y Portugal
- Exportación MIBEL
- Importación MIBEL

4.

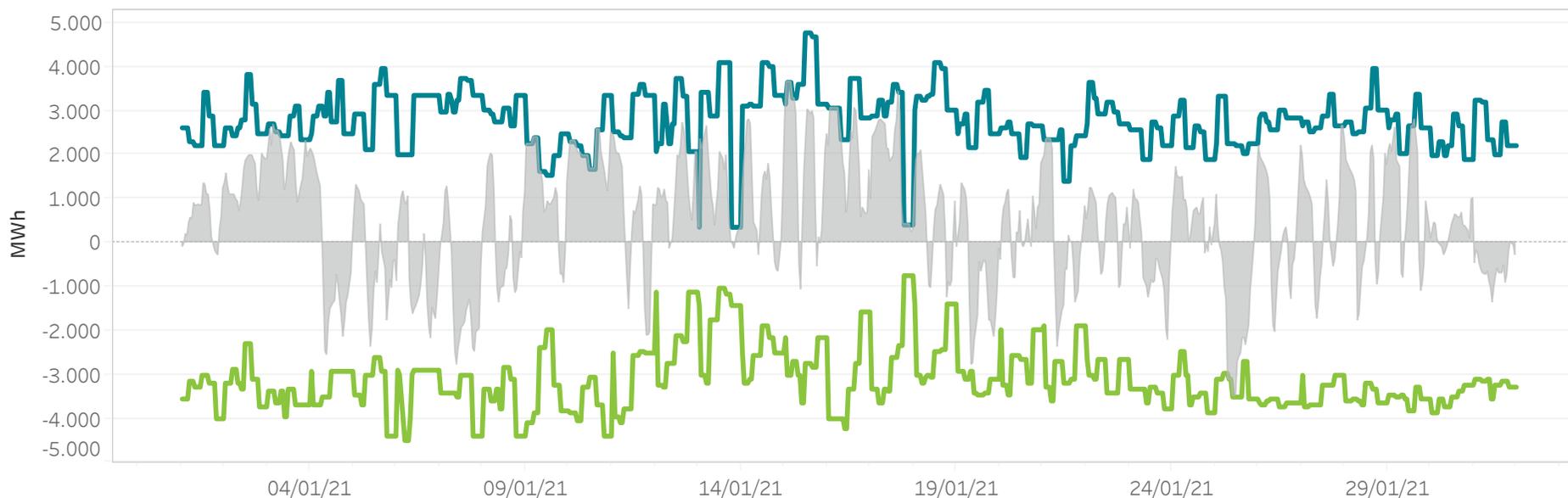
Intercambios internacionales

- Capacidad y ocupación por interconexión
- Energía de importación y exportación
- Acoplamiento de mercados

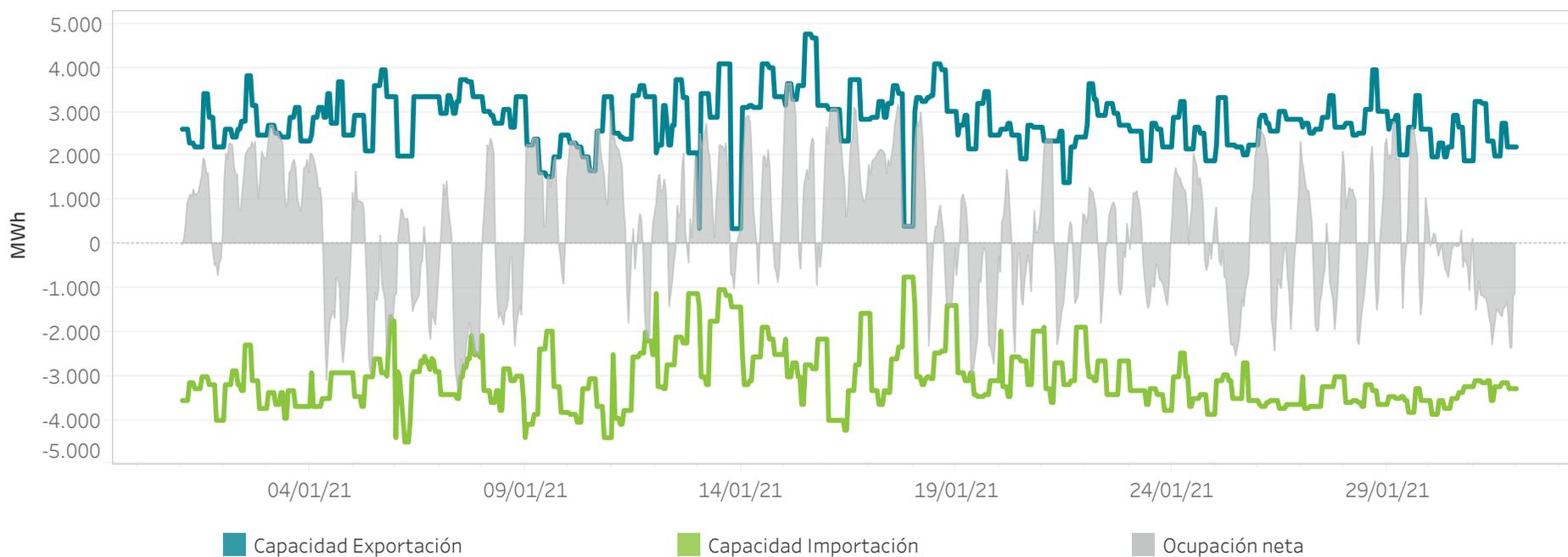


CAPACIDAD Y OCUPACIÓN INTERCONEXIÓN ESPAÑA - PORTUGAL

Resultado del Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) durante 2021 (hasta 31/01/2021).

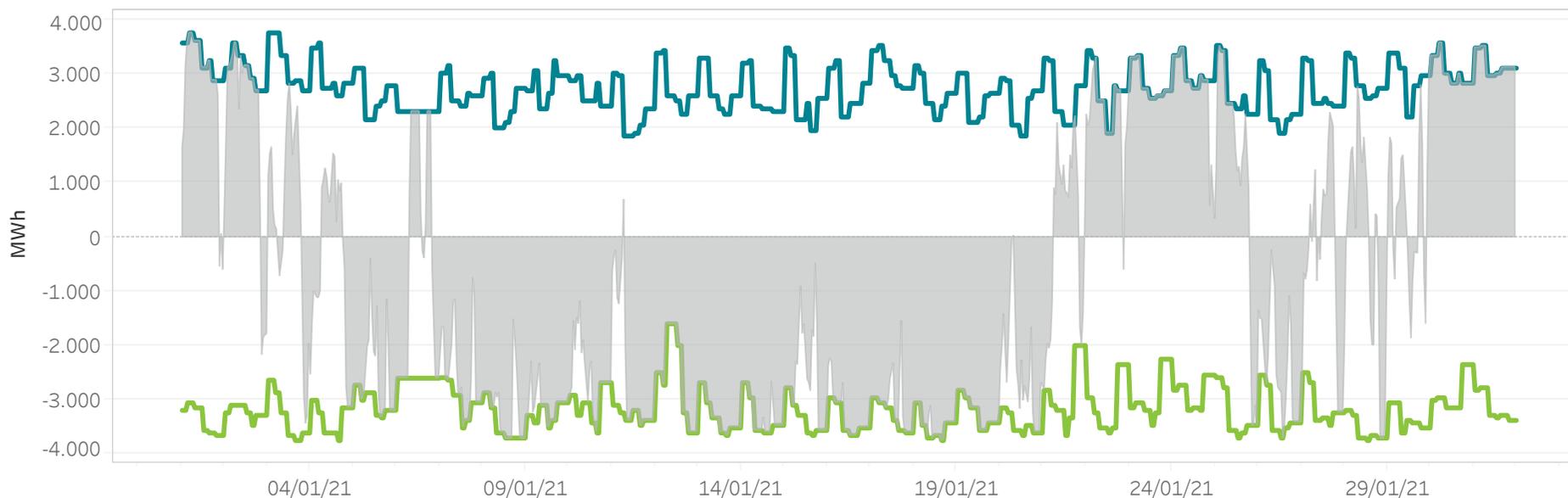


Resultado del Programa Horario Final (PHFC) tras el Mercado Intradiario Continuo durante 2021 (hasta 31/01/2021).

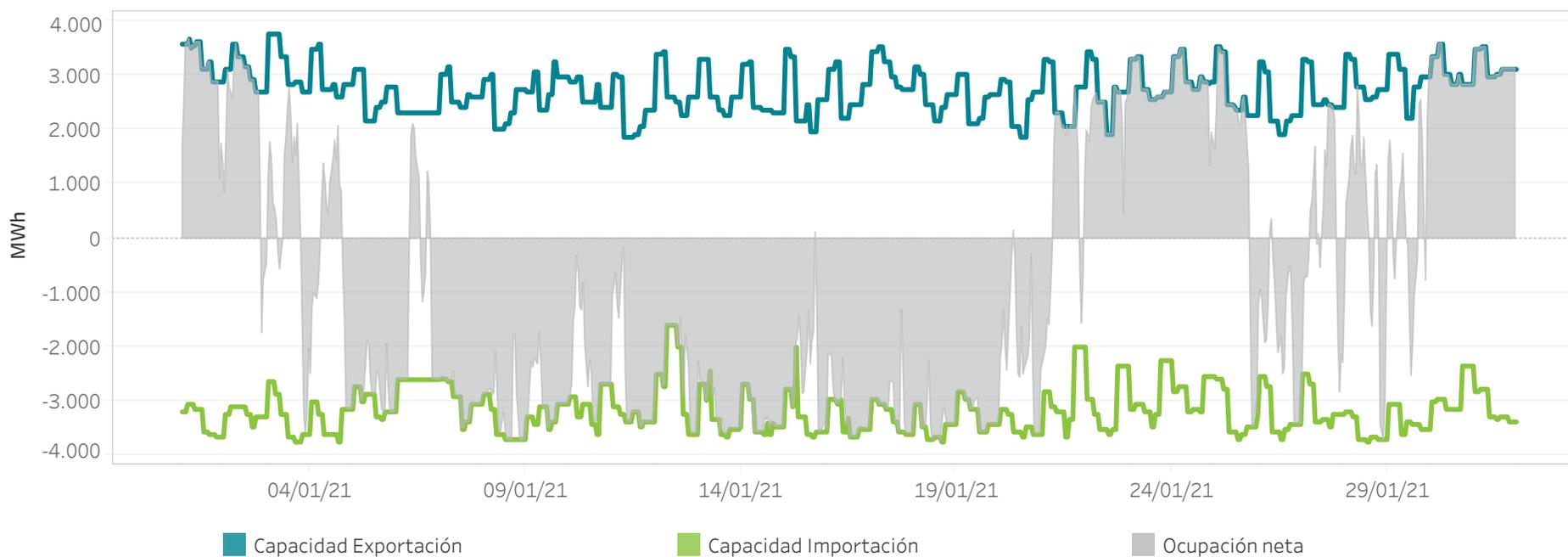


CAPACIDAD Y OCUPACIÓN INTERCONEXIÓN ESPAÑA - FRANCIA

Resultado del Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) durante 2021 (hasta 31/01/2021).

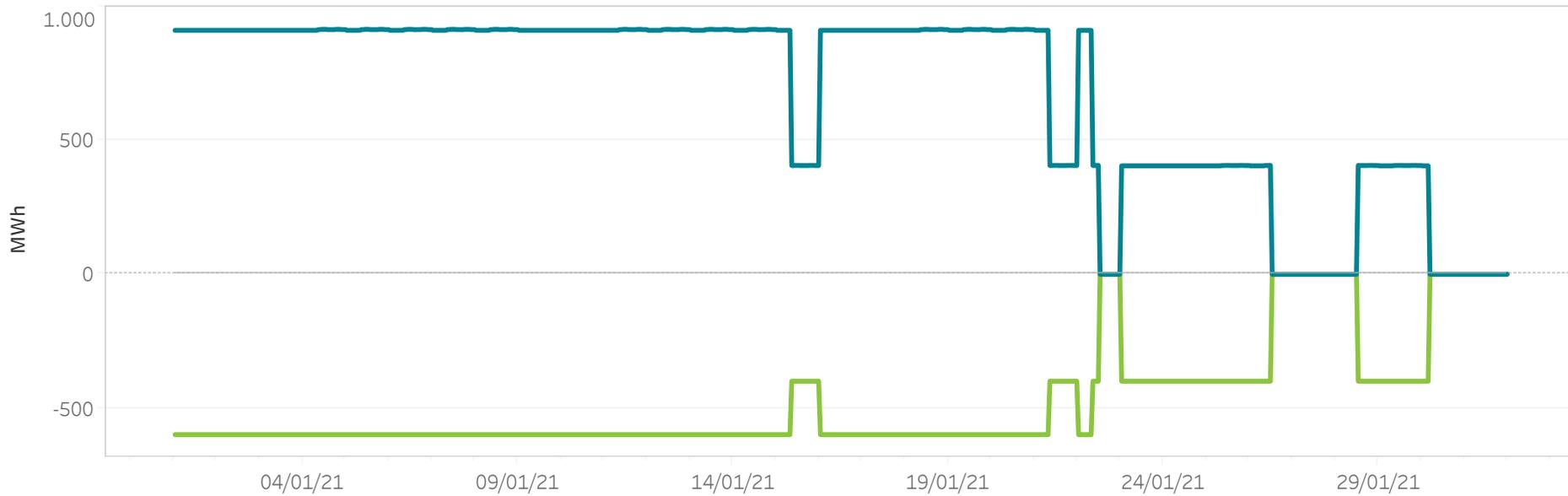


Resultado del Programa Horario Final (PHFC) tras el Mercado Intradiario Continuo durante 2021 (hasta 31/01/2021).

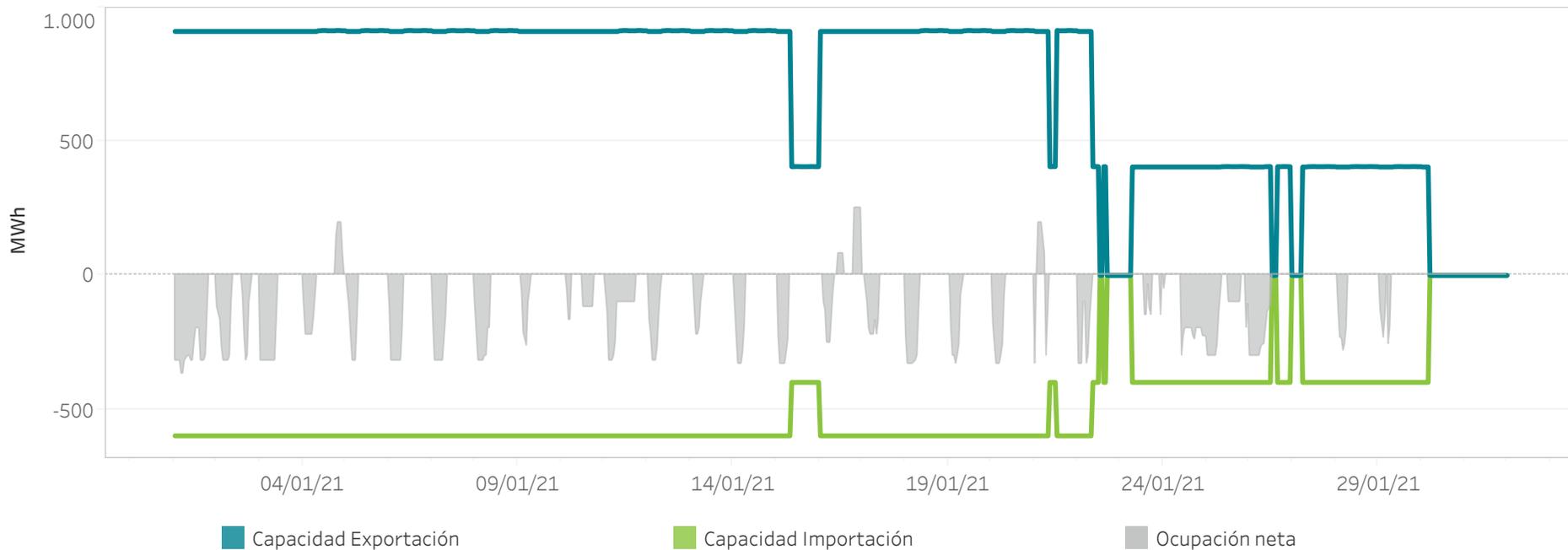


CAPACIDAD Y OCUPACIÓN INTERCONEXIÓN ESPAÑA - MARRUECOS

Resultado del Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) durante 2021 (hasta 31/01/2021).



Resultado del Programa Horario Final (PHFC) tras el Mercado Intradiario Continuo durante 2021 (hasta 31/01/2021).



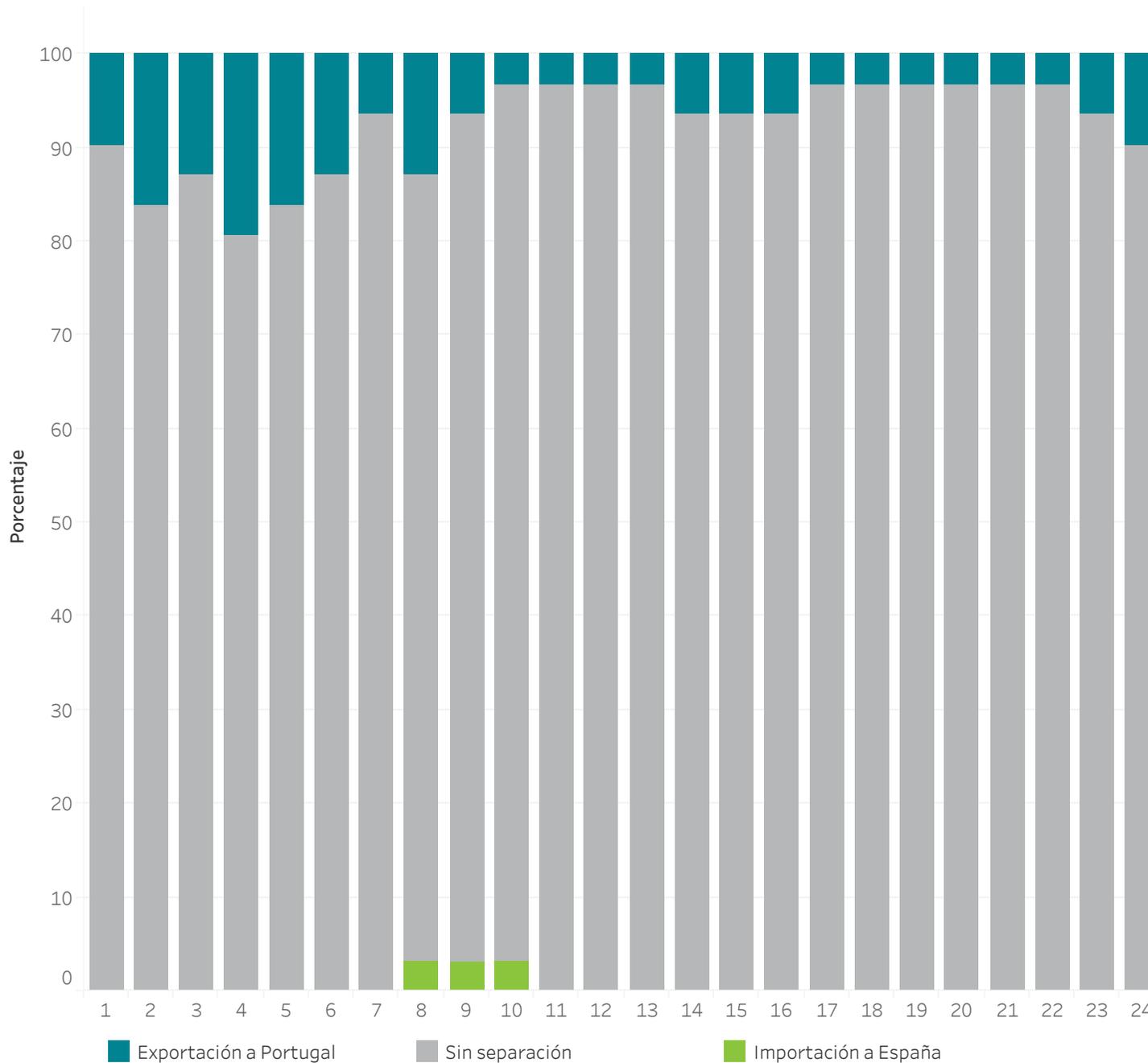
ENERGÍA TOTAL DE IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES

	2021 <small>(01/01/2021 - 31/01/2021)</small>	2020 <small>(01/01/2020 - 31/01/2020)</small>
Exportación [GWh]	735,2	397,2
Importación [GWh]	1.334,6	1.509,5

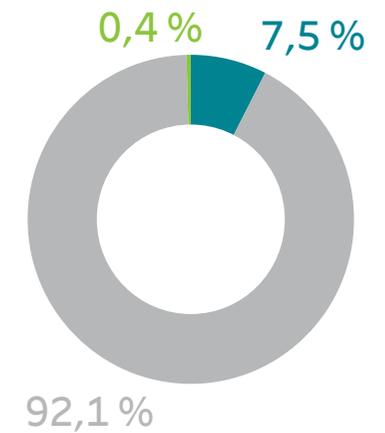


ACOPLAMIENTO DE MERCADOS EN EL MERCADO DIARIO ESPAÑA/PORTUGAL

Porcentaje de acoplamiento por hora durante 2021 (hasta 31/01/2021).

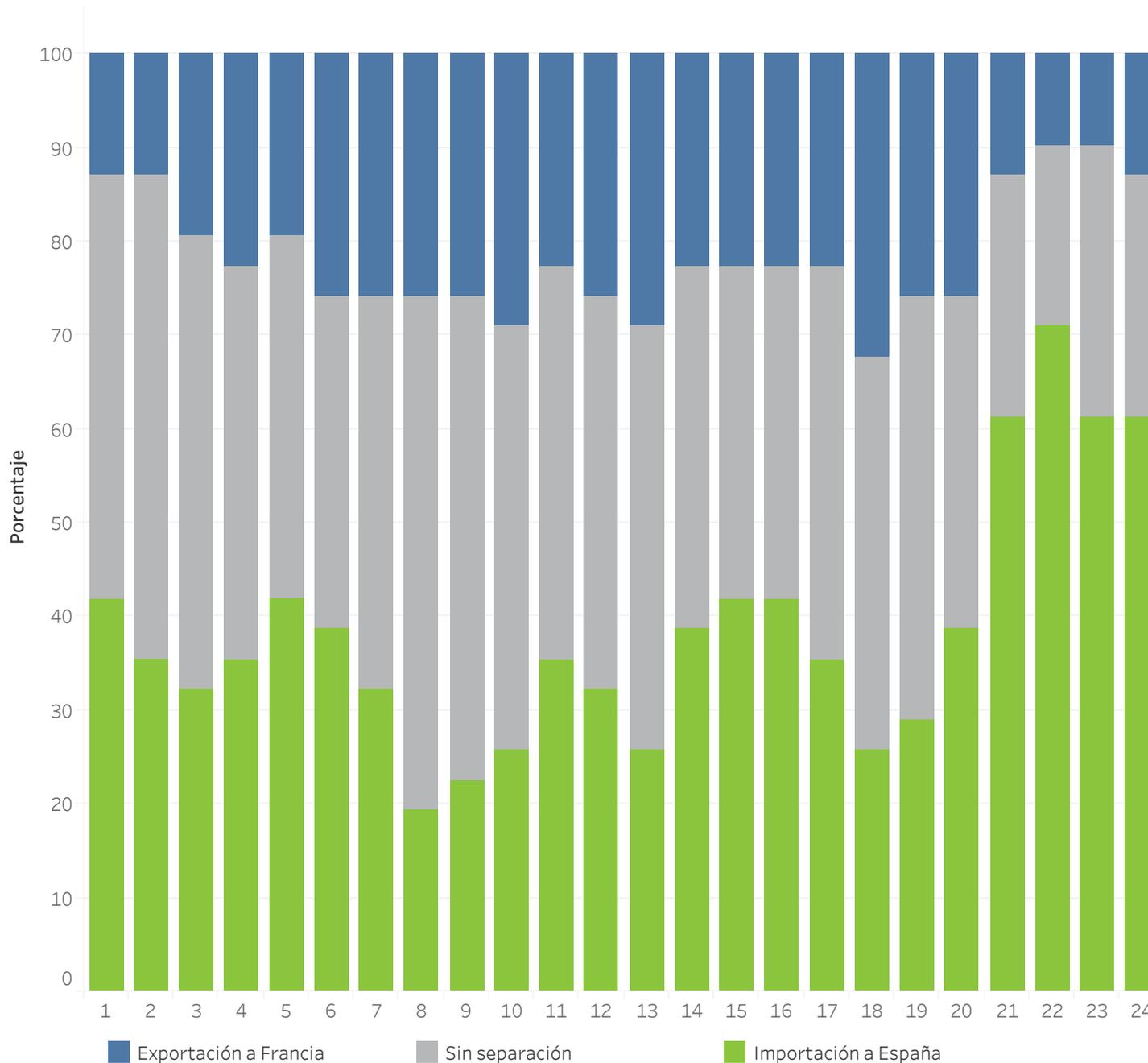


Porcentaje de acoplamiento
2021
(01/01/2021 - 31/01/2021)

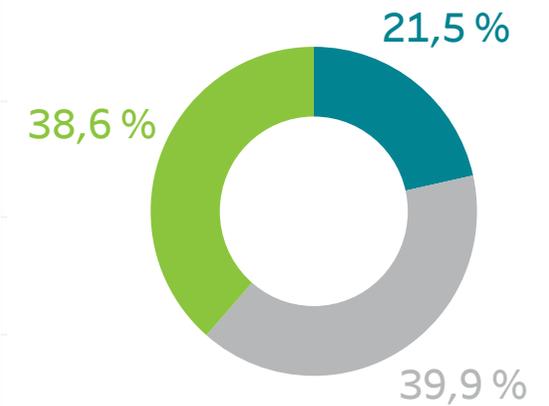


ACOPLAMIENTO DE MERCADOS EN EL MERCADO DIARIO ESPAÑA/FRANCIA

Porcentaje de acoplamiento por hora durante 2021 (hasta 31/01/2021).



Porcentaje de acoplamiento
2021
(01/01/2021 - 31/01/2021)



5. Mercados internacionales

- Energía diaria en los mercados europeos
- Precio medio diario en los mercados europeos
- Mapas de comparación



MERCADOS INTERNACIONALES

PRECIOS MEDIOS DIARIOS

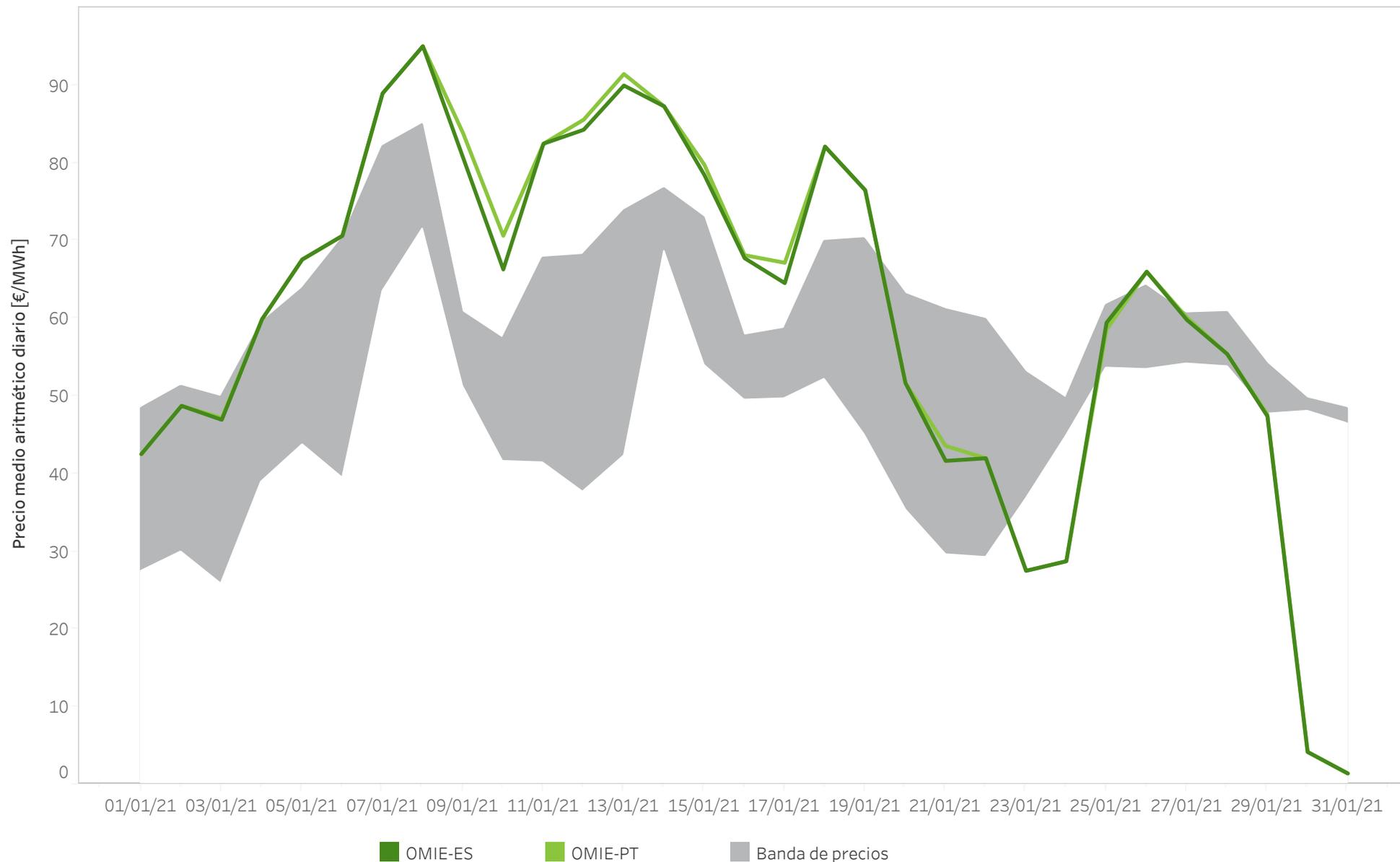
Precios medios diarios [€/MWh] en España y Portugal en comparación con las diferentes zonas de los operadores de mercado de Europa durante 2021 (hasta 31/01/2021).



MERCADOS INTERNACIONALES

PRECIOS MEDIOS DIARIOS

Precios merdios diarios [€/MWh] en España y Portugal en comparación con las diferentes zonas de los operadores de mercado de Europa durante 2021 (hasta 31/01/2021).

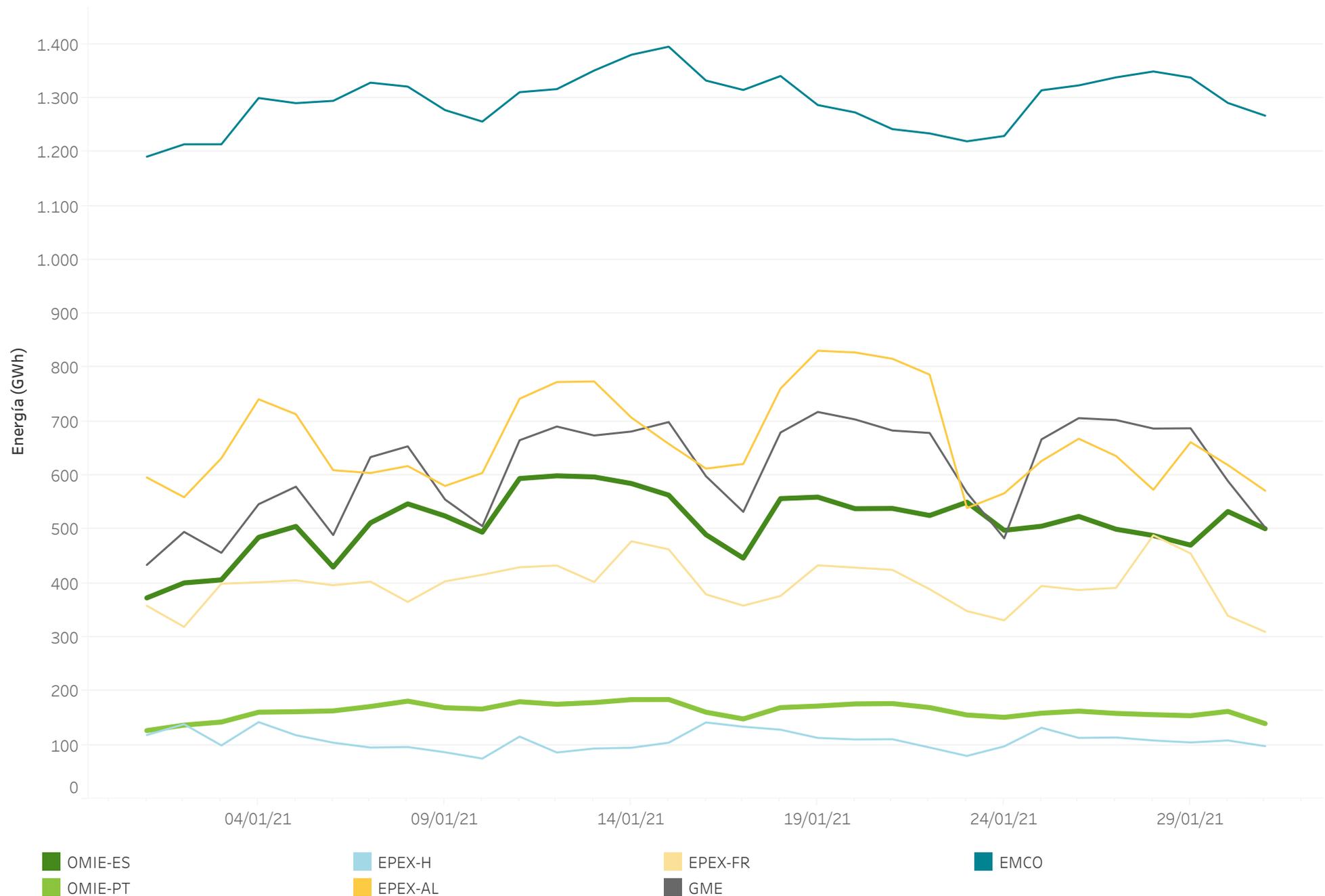


Nota: El área de "Banda de precios" representa la diferencia entre el precio medio diario máximo y el mínimo entre los mercados de: EPEX-Alemania, EPEX-Francia, EPEX-Holanda, GME, N2EX y NordPool.

MERCADOS INTERNACIONALES

ENERGÍA DIARIA NEGOCIADA

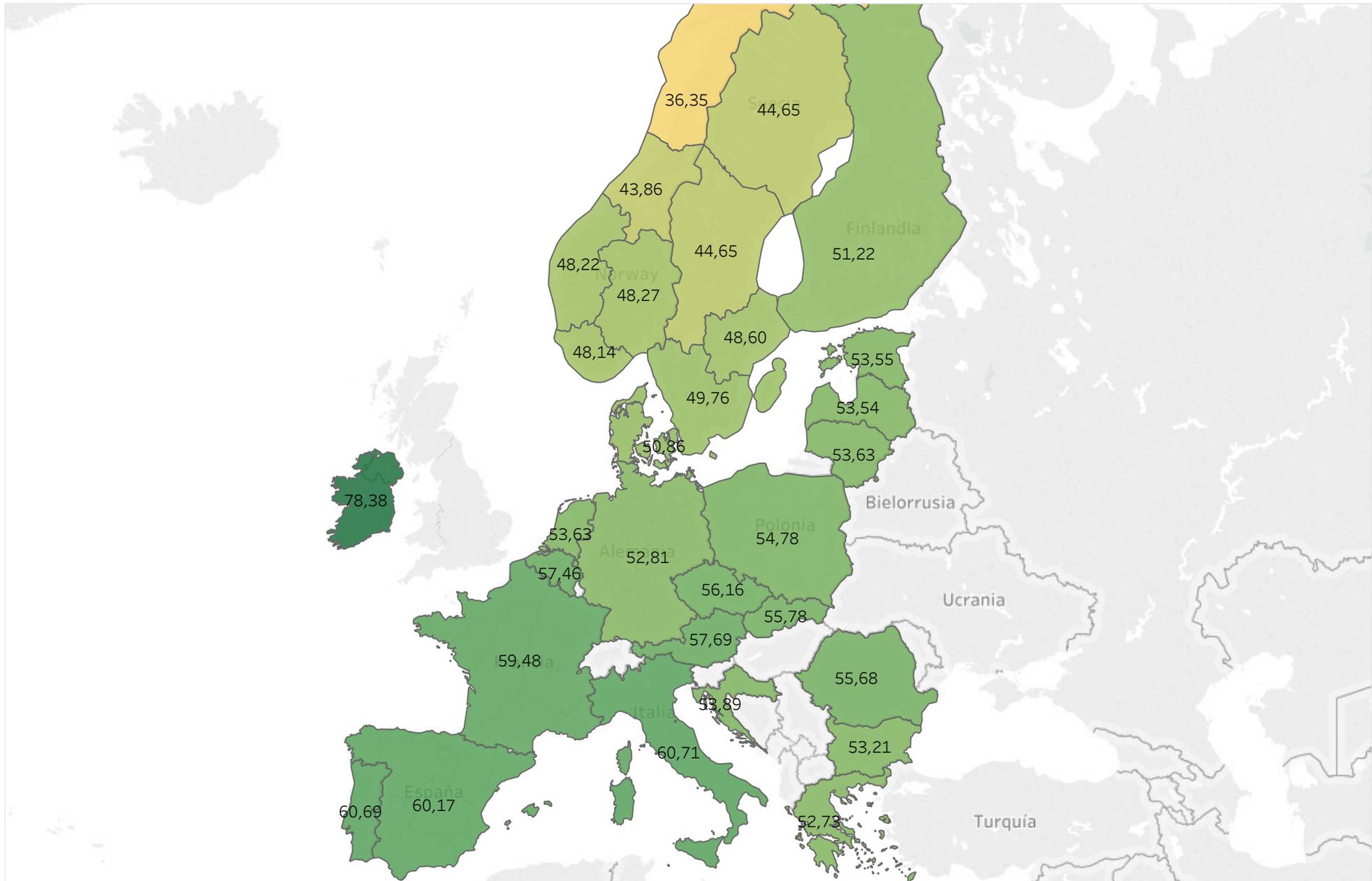
Energía diaria negociada [GWh] en diferentes zonas de los operadores de mercado de Europa durante 2021 (hasta 31/01/2021).



MERCADOS INTERNACIONALES

PRECIOS MEDIOS DIARIOS

Precios medios diarios [€/MWh] de cada zona de precio de los diferentes países europeos durante 2021 (hasta 31/01/2021).



6.

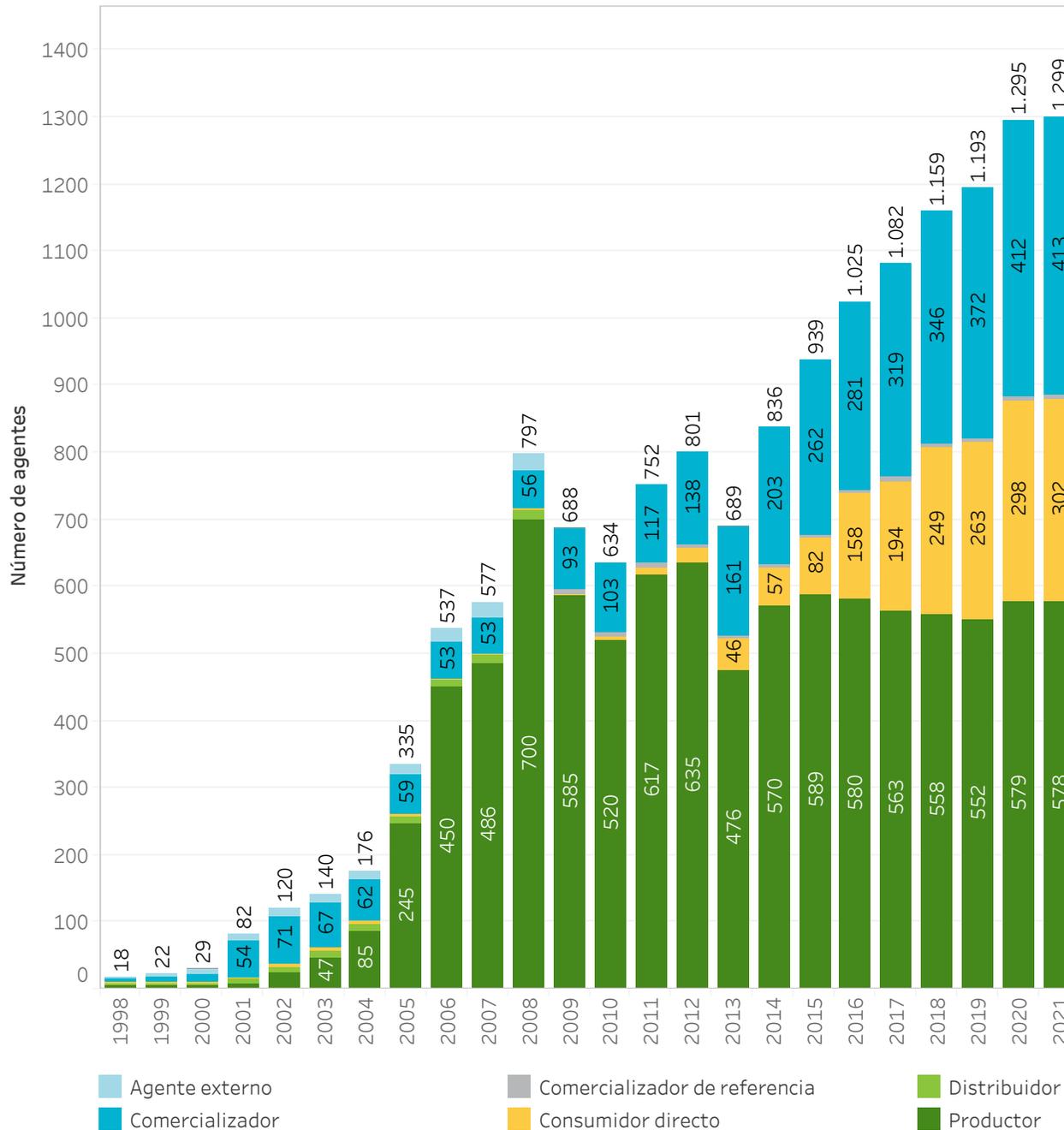
Otra información

- Agentes en el mercado
- Participación de la energía renovable en el mercado
- Cuotas de mercado por empresa

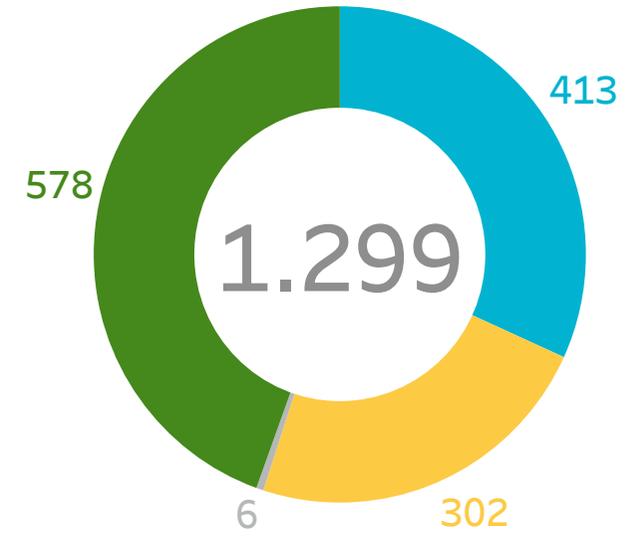


AGENTES EN EL MERCADO DE ELECTRICIDAD

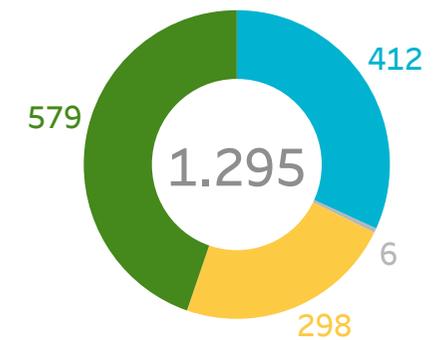
Histórico de agentes en el mercado hasta 31/01/2021



Agentes en el mercado de electricidad a 31/01/2021

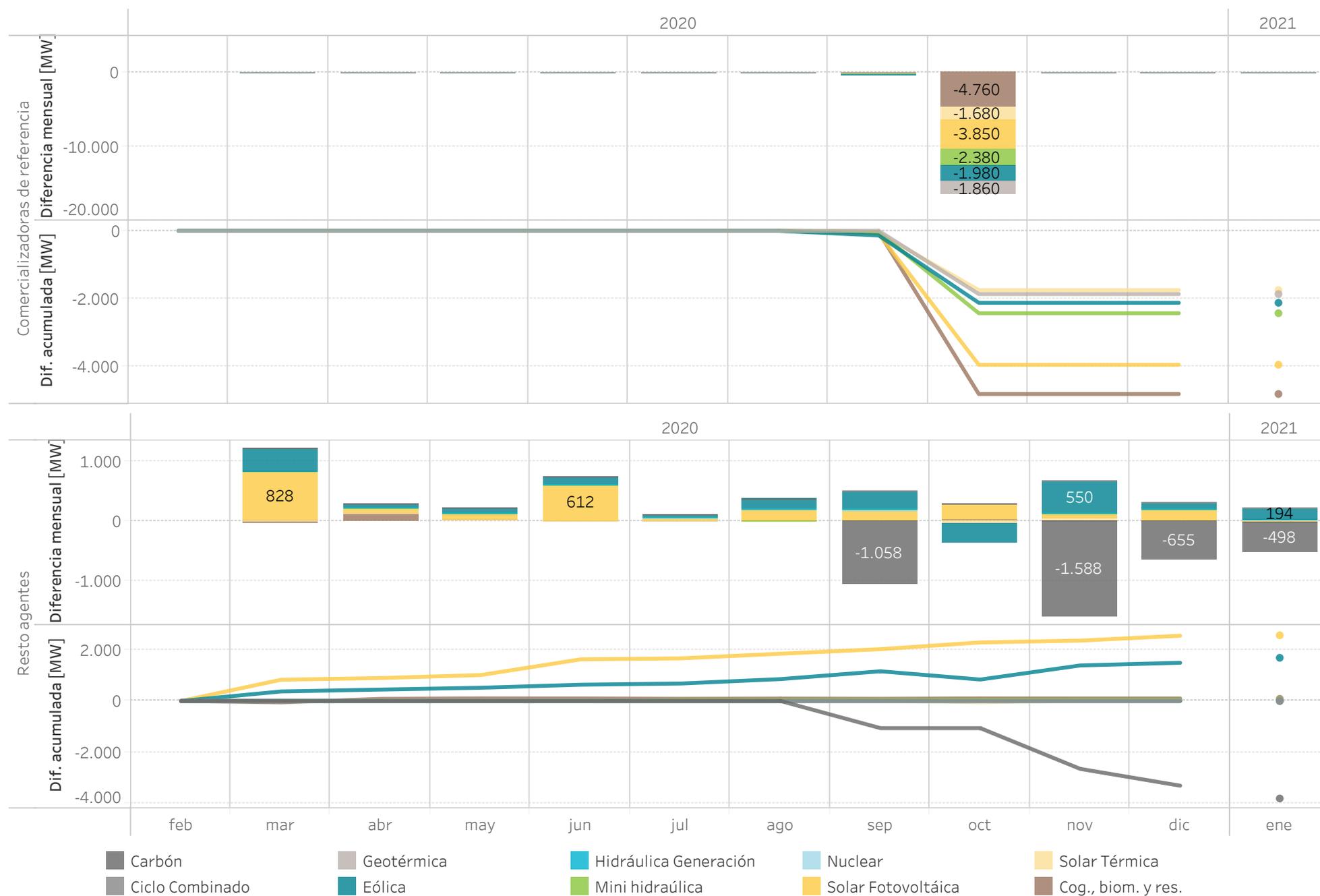


31/12/2020



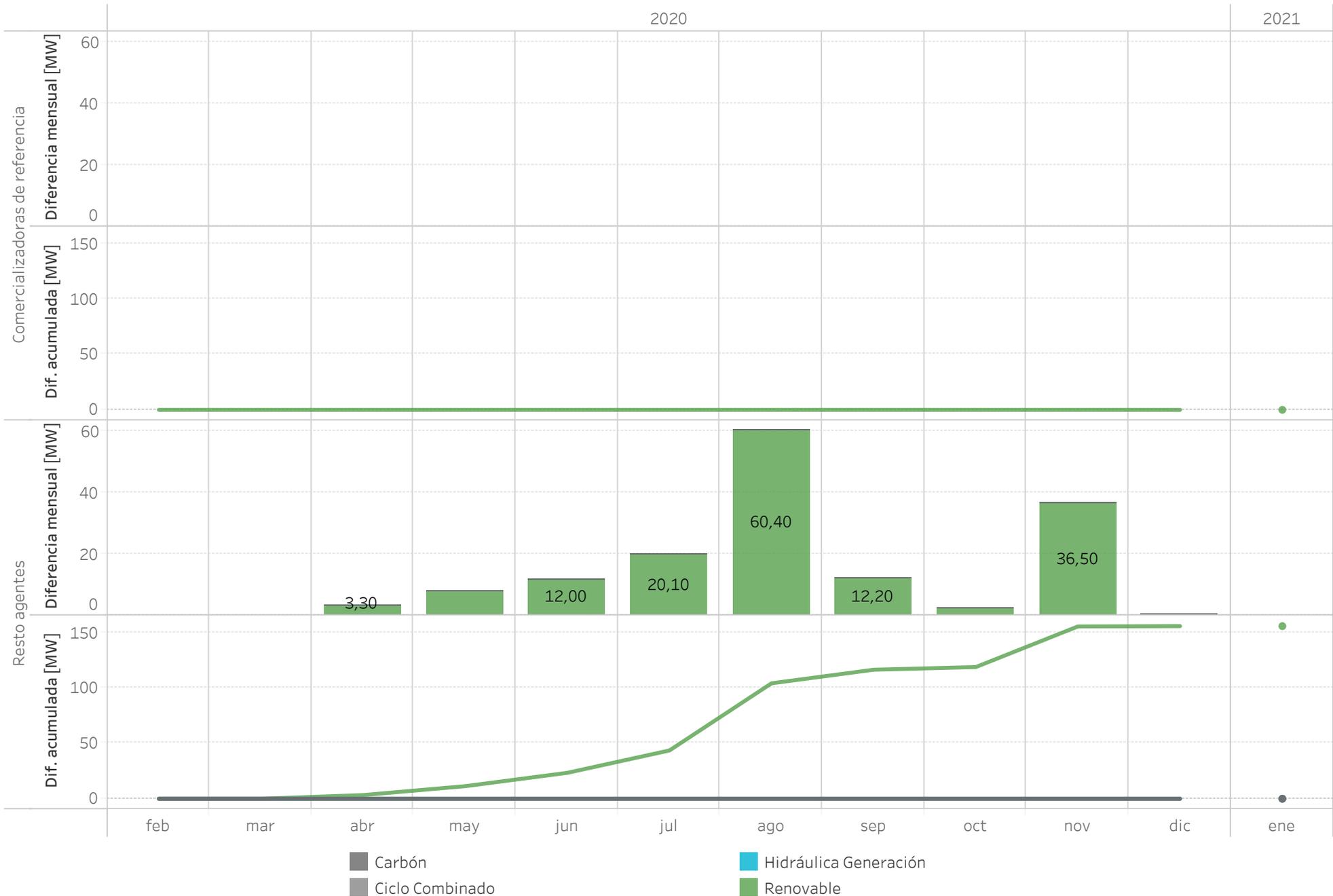
POTENCIA DECLARADA POR TECNOLOGÍA EN EL MERCADO DE ELECTRICIDAD - ESPAÑA

Variación de potencia [MW] declarada en mercado por tipo de tecnología por mes y acumulada durante 2021 (hasta 31/01/2021).



POTENCIA DECLARADA POR TECNOLOGÍA EN EL MERCADO DE ELECTRICIDAD - PORTUGAL

Variación de potencia [MW] declarada en mercado por tipo de tecnología por mes y acumulada durante 2021 (hasta 31/01/2021).

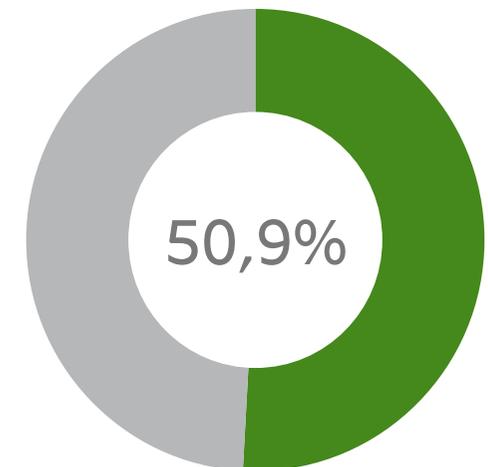


PARTICIPACIÓN DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES(*), COGENERACIÓN Y RESIDUOS EN EL MERCADO

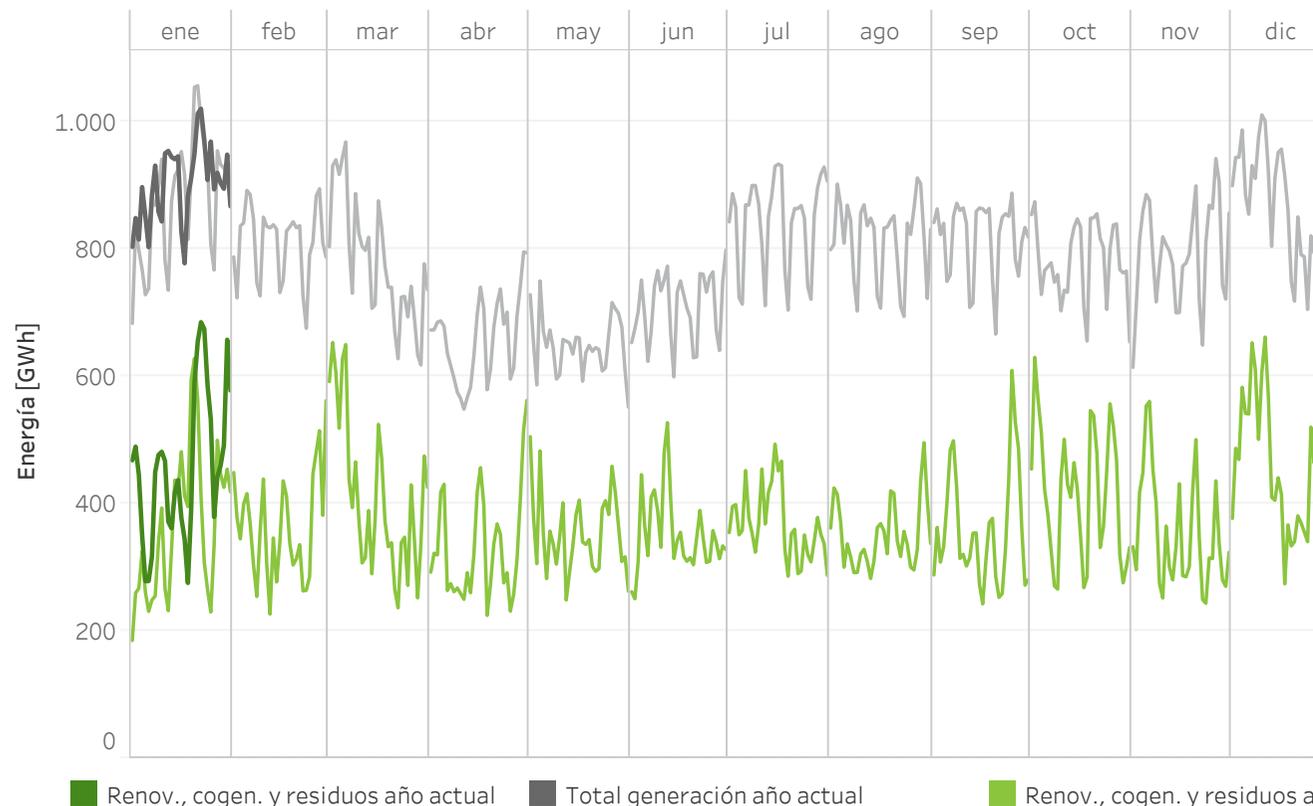
Potencia declarada en España [MW] de renovables(*), cogeneración y residuos que oferta a mercado el 31/01/2021.

	Instalaciones directamente a mercado	Comercializadores de referencia
Térmica renovable	1.307,4	204,6
Cogeneración y residuos	5.795,5	378,5
Eólica	26.870,8	621,0
Geotérmica	4,8	140,0
Minihidráulica	2.176,3	153,0
Solar fotovoltaica	10.153,3	1.715,0
Solar térmica	2.302,7	140,0

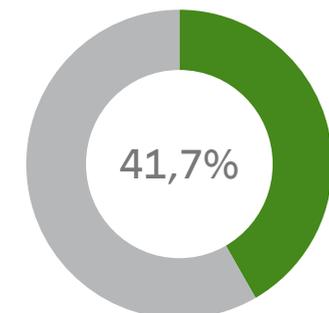
Porcentaje de generación correspondiente a renovables(*), cogeneración y residuos sobre el total de la generación en el período
01/01/2021 - 31/01/2021



Energía [GWh] diaria de las unidades de generación en el Programa Horario Final tras el Mercado Intradiario Continuo en 2021 (hasta 31/01/2021) y durante todo 2020.



2020
(mismo período)

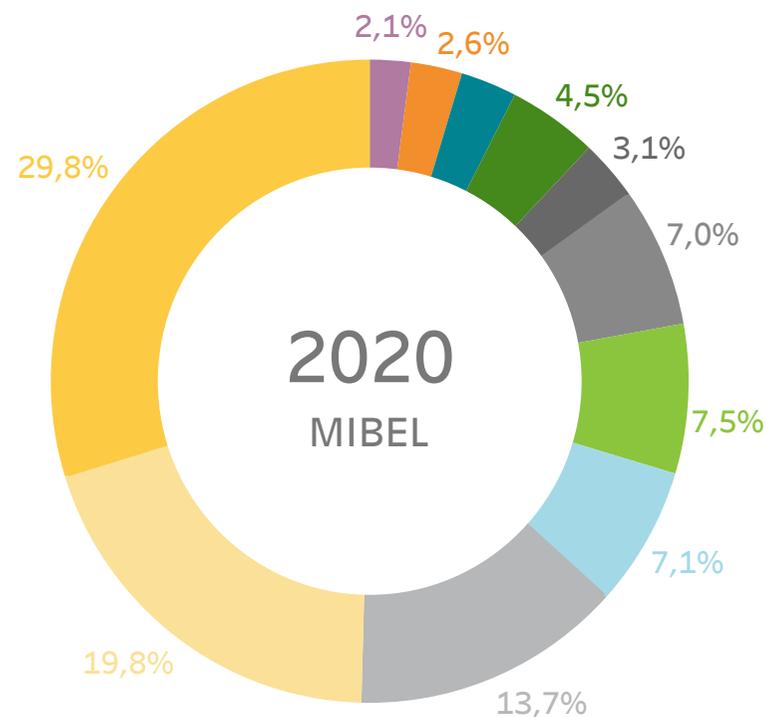
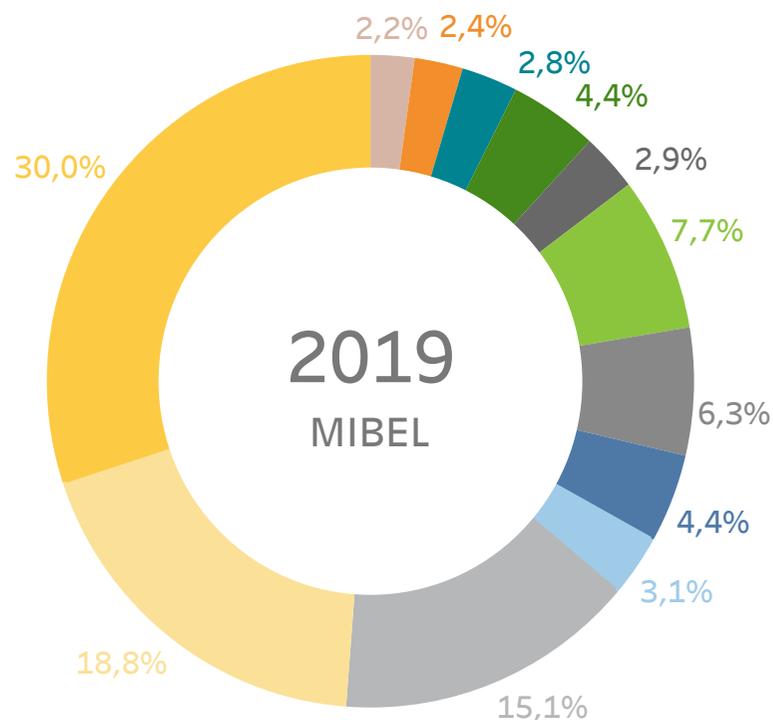


(* Nota: El término "Renovables" engloba a todos los tipos de tecnología referidos en la tabla superior excepto la entrada Cogeneración y residuos.

CUOTAS DE MERCADO POR EMPRESA

PROGRAMA HORARIO FINAL - PRODUCCIÓN

Cuotas de mercado por empresa en el Programa Horario Final tras el Mercado intradiario continuo durante 2020 (hasta diciembre incluido) comparado con el mismo período del año anterior.

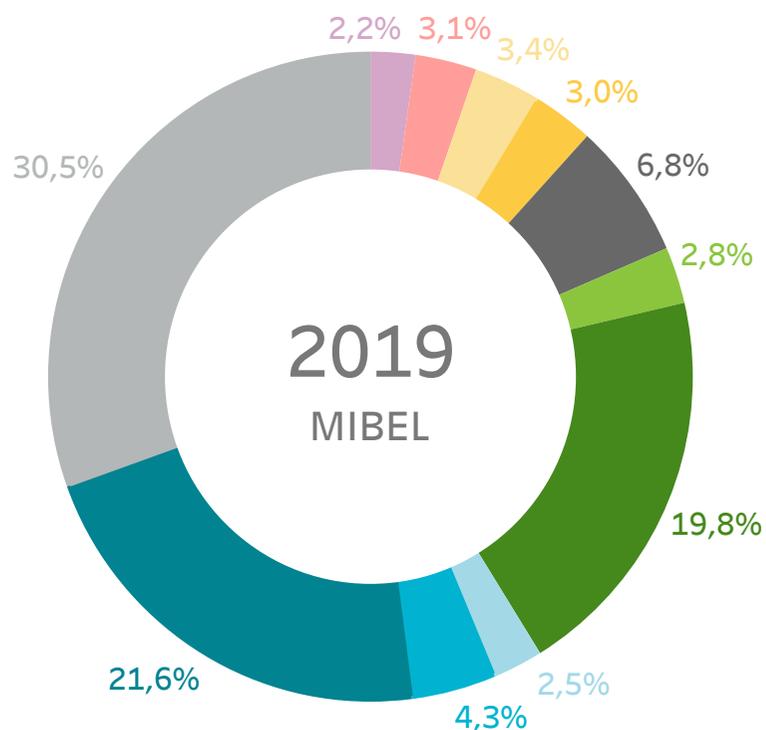


- CEPSA GAS Y ELECTRICIDAD SAU
- REPSOL GENERACIÓN ELÉCTRICA, S.L.U.
- AXPO IBERIA, S.L.
- ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS (ACT. COMERC.)
- EDP ESPAÑA, S.A.U. (GENERACIÓN)
- EDP SERVIÇO UNIVERSAL
- EDP-ENERGÍAS DE PORTUGAL
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- NATURGY ENERGY GROUP
- ENDESA GENERACIÓN, S.A.
- IBERDROLA GENERACIÓN ESPAÑA S.A.
- OTROS (Cuotas < 2,0%)

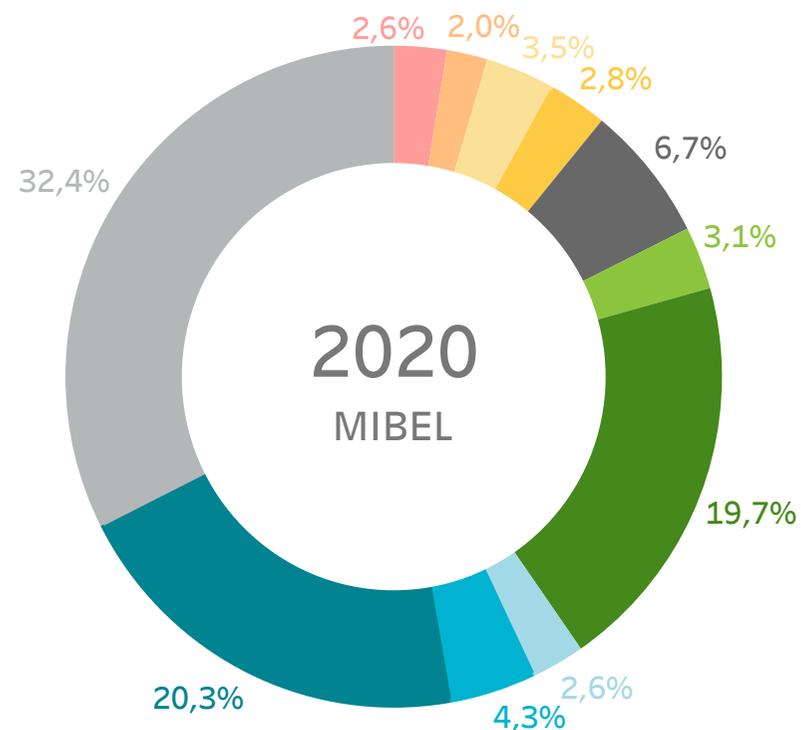
- NEXUS ENERGÍA (ACT. COMERCIALIZACIÓN RE)
- REPSOL GENERACIÓN ELÉCTRICA, S.L.U.
- AXPO IBERIA, S.L.
- ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS (ACT. COMERC.)
- EDP ESPAÑA, S.A.U. (GENERACIÓN)
- EDP-ENERGÍAS DE PORTUGAL
- EDP SERVIÇO UNIVERSAL
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- ENDESA GENERACIÓN, S.A.
- IBERDROLA GENERACIÓN ESPAÑA S.A.
- OTROS (Cuotas < 2,0%)

CUOTAS DE MERCADO POR EMPRESA PROGRAMA HORARIO FINAL - ADQUISICIÓN

Cuotas de mercado por empresa en el Programa Horario Final tras el Mercado intradiario continuo durante 2020 (hasta diciembre incluido) comparado con el mismo período del año anterior.



- ACCIONA GREEN ENERGY DEVELOPMENTS
- FORTIA ENERGIA, S.L.
- NATURGY IBERIA S.A.
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- EDP COMERCIAL-COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA
- CURENERGÍA COMERCIALIZADOR DE ÚLTIMO RECURSO, SAU
- IBERDROLA GENERACIÓN ESPAÑA S.A.
- ENDESA ENERGIA, SUCURSAL EN PORTUGAL
- ENERGÍA XXI COMERCIALIZADORA DE REFERENCIA, S.L.
- ENDESA ENERGÍA
- OTROS (Cuotas < 2,0%)



- FORTIA ENERGIA, S.L.
- COMERCIALIZADORA REGULADA GAS POWER, S.A
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA
- NATURGY IBERIA S.A.
- EDP COMERCIAL-COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA
- CURENERGÍA COMERCIALIZADOR DE ÚLTIMO RECURSO, SAU
- IBERDROLA GENERACIÓN ESPAÑA S.A.
- ENDESA ENERGIA, SUCURSAL EN PORTUGAL
- ENERGÍA XXI COMERCIALIZADORA DE REFERENCIA, S.L.
- ENDESA ENERGÍA
- OTROS (Cuotas < 2,0%)

MUCHAS GRACIAS

COMITÉ DE AGENTES DEL MERCADO
Dirección de Operación del Mercado



EVOLUCIÓN DEL MERCADO de energía eléctrica

18/02/2021

COMITÉ DE AGENTES DEL MERCADO
Dirección de Liquidación y Facturación



1.

Resultados económicos del mercado

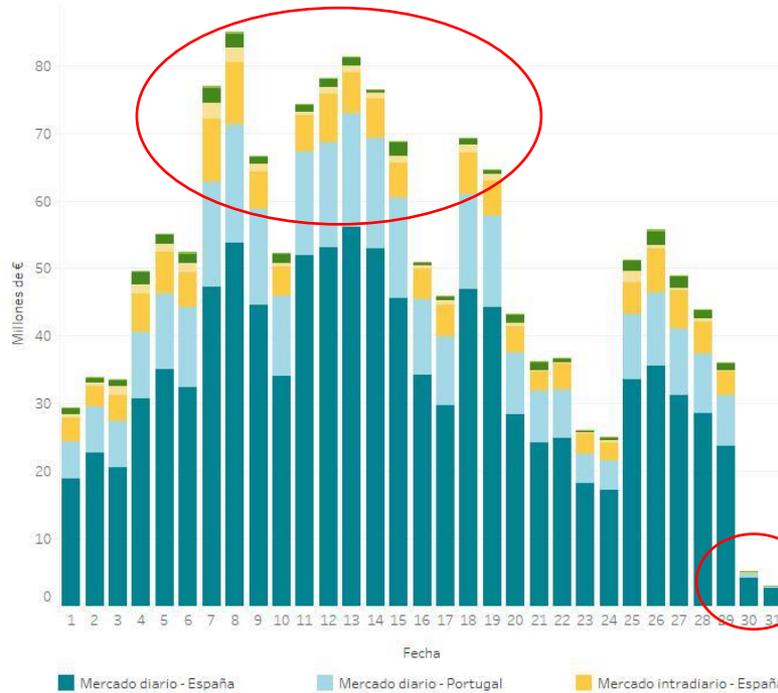
- Volumen económico de las compras negociadas en OMIE
- Evolución de las rentas de congestión
- Evolución de las diferencias de precios entre España - Portugal y España - Francia
- Agentes con liquidación en el mercado por tipo de actividad



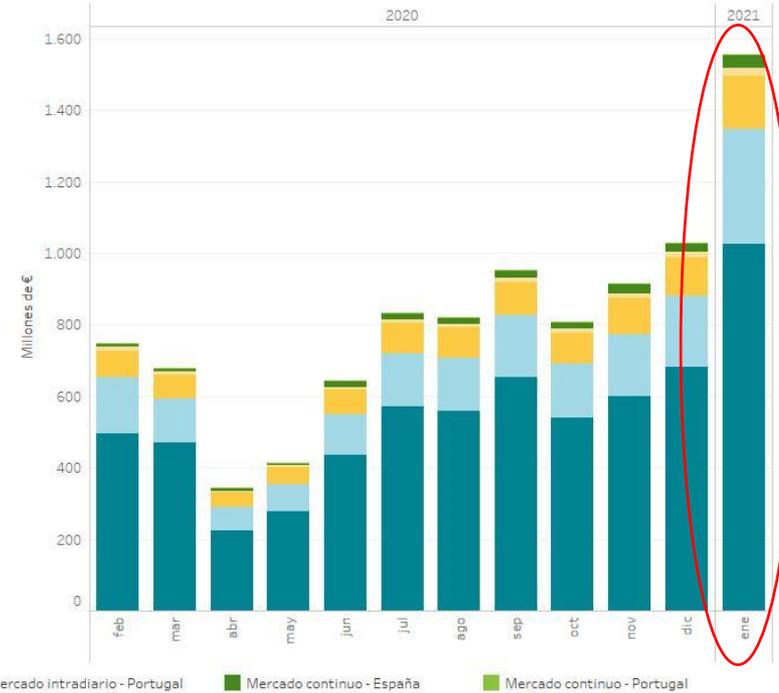
VOLUMEN ECONÓMICO DE LAS COMPRAS NEGOCIADAS EN OMIE

La zona española incluye exportaciones por las fronteras con Francia, Marruecos y Andorra

ENERO



AÑO MÓVIL



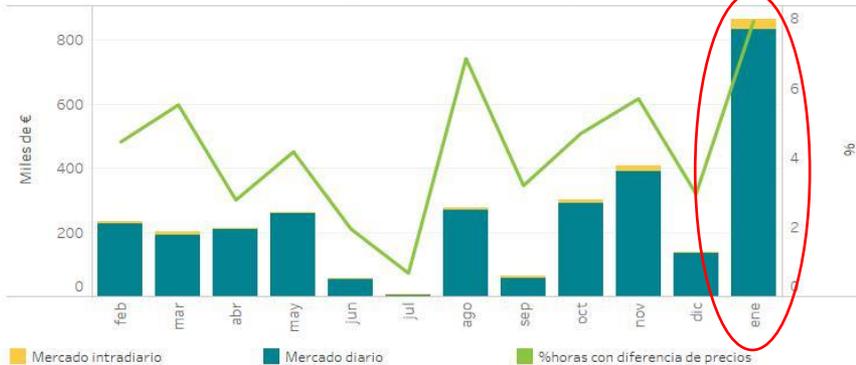
Desglose porcentual por mercado

	2020												2021
	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic	ene	
Mercado Diario - España	66,44%	69,52%	65,78%	66,75%	67,57%	68,31%	68,04%	68,65%	66,56%	65,39%	66,36%	65,98%	
Mercado Diario - Portugal	20,77%	17,95%	18,92%	18,71%	17,55%	18,04%	18,03%	18,05%	18,86%	19,28%	19,18%	20,54%	
Mercado Intradiario - España	10,05%	9,83%	11,95%	11,50%	11,10%	10,11%	10,27%	9,81%	10,38%	10,73%	10,42%	9,51%	
Mercado Intradiario - Portugal	1,40%	1,31%	1,20%	1,36%	1,12%	1,22%	1,02%	1,11%	1,66%	1,63%	1,43%	1,57%	
Mercado Continuo - España	1,21%	1,23%	2,00%	1,49%	2,43%	2,03%	2,47%	2,19%	2,33%	2,74%	2,39%	2,26%	
Mercado Continuo - Portugal	0,12%	0,16%	0,14%	0,20%	0,23%	0,30%	0,17%	0,19%	0,21%	0,24%	0,21%	0,14%	

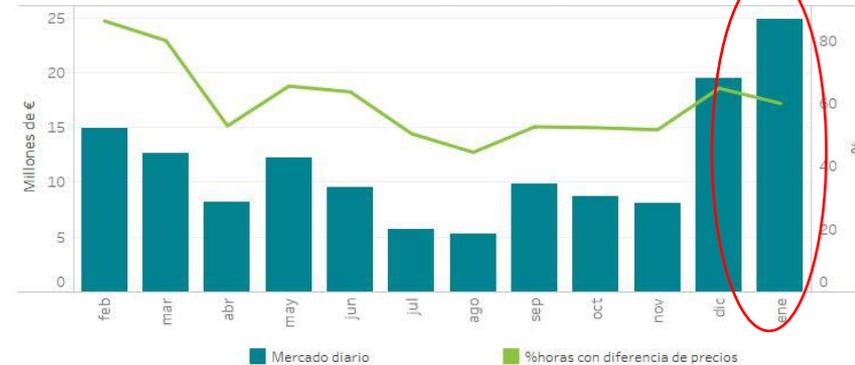
EVOLUCIÓN DE LAS RENTAS DE CONGESTIÓN EN MERCADO DIARIO E INTRADIARIO

AÑO MÓVIL

Interconexión España - Portugal



Interconexión España - Francia



		Interconexión PORTUGAL			Interconexión FRANCIA			TOTAL
Año	Mes	Flujo importación GWh	Flujo exportación GWh	Renta congestión Euros	Flujo importación GWh	Flujo exportación GWh	Renta congestión Euros	Renta Congestión Euros
2018	ene	1.111,11	1.111,11	2.115,344	1.111,11	1.111,11	30.217,877	32.333,221
2018	feb	1.111,11	1.111,11	880,015	1.111,11	1.111,11	10.941,364	11.821,380
2018	mar	1.111,11	1.111,11	415,769	1.111,11	1.111,11	9.681,060	10.096,829
2018	abr	1.111,11	1.111,11	863,135	1.111,11	1.111,11	24.860,403	25.723,538
2018	may	1.111,11	1.111,11	863,135	1.111,11	1.111,11	24.860,403	25.723,538
2018	jun	1.111,11	1.111,11	863,135	1.111,11	1.111,11	24.860,403	25.723,538
2018	jul	1.111,11	1.111,11	863,135	1.111,11	1.111,11	24.860,403	25.723,538
2018	ago	1.111,11	1.111,11	863,135	1.111,11	1.111,11	24.860,403	25.723,538
2018	sep	1.111,11	1.111,11	863,135	1.111,11	1.111,11	24.860,403	25.723,538
2018	oct	1.111,11	1.111,11	863,135	1.111,11	1.111,11	24.860,403	25.723,538
2018	nov	1.111,11	1.111,11	863,135	1.111,11	1.111,11	24.860,403	25.723,538
2018	dic	1.111,11	1.111,11	863,135	1.111,11	1.111,11	24.860,403	25.723,538
2018	ene	7.755,260	5.030,194	5.075,363	15.816,736	2.925,032	221.289,328	226.364,691
2019	ene	7.755,260	5.030,194	5.075,363	15.816,736	2.925,032	221.289,328	226.364,691
2019	feb	7.755,260	5.030,194	5.075,363	15.816,736	2.925,032	221.289,328	226.364,691
2019	mar	7.755,260	5.030,194	5.075,363	15.816,736	2.925,032	221.289,328	226.364,691
2019	abr	7.755,260	5.030,194	5.075,363	15.816,736	2.925,032	221.289,328	226.364,691
2019	may	7.755,260	5.030,194	5.075,363	15.816,736	2.925,032	221.289,328	226.364,691
2019	jun	7.755,260	5.030,194	5.075,363	15.816,736	2.925,032	221.289,328	226.364,691
2019	jul	7.755,260	5.030,194	5.075,363	15.816,736	2.925,032	221.289,328	226.364,691
2019	ago	7.755,260	5.030,194	5.075,363	15.816,736	2.925,032	221.289,328	226.364,691
2019	sep	7.755,260	5.030,194	5.075,363	15.816,736	2.925,032	221.289,328	226.364,691
2019	oct	7.755,260	5.030,194	5.075,363	15.816,736	2.925,032	221.289,328	226.364,691
2019	nov	7.755,260	5.030,194	5.075,363	15.816,736	2.925,032	221.289,328	226.364,691
2019	dic	7.755,260	5.030,194	5.075,363	15.816,736	2.925,032	221.289,328	226.364,691
2019	ene	7.755,260	5.030,194	5.075,363	15.816,736	2.925,032	221.289,328	226.364,691
2020	ene	7.179,257	8.570,27	2.572,220	11.865,225	5.804,799	124.440,192	127.012,412
2020	feb	7.179,257	8.570,27	2.572,220	11.865,225	5.804,799	124.440,192	127.012,412
2020	mar	7.179,257	8.570,27	2.572,220	11.865,225	5.804,799	124.440,192	127.012,412
2020	abr	7.179,257	8.570,27	2.572,220	11.865,225	5.804,799	124.440,192	127.012,412
2020	may	7.179,257	8.570,27	2.572,220	11.865,225	5.804,799	124.440,192	127.012,412
2020	jun	7.179,257	8.570,27	2.572,220	11.865,225	5.804,799	124.440,192	127.012,412
2020	jul	7.179,257	8.570,27	2.572,220	11.865,225	5.804,799	124.440,192	127.012,412
2020	ago	7.179,257	8.570,27	2.572,220	11.865,225	5.804,799	124.440,192	127.012,412
2020	sep	7.179,257	8.570,27	2.572,220	11.865,225	5.804,799	124.440,192	127.012,412
2020	oct	7.179,257	8.570,27	2.572,220	11.865,225	5.804,799	124.440,192	127.012,412
2020	nov	7.179,257	8.570,27	2.572,220	11.865,225	5.804,799	124.440,192	127.012,412
2020	dic	7.179,257	8.570,27	2.572,220	11.865,225	5.804,799	124.440,192	127.012,412
2020	ene	7.179,257	8.570,27	2.572,220	11.865,225	5.804,799	124.440,192	127.012,412
2021	ene	585,538	859,477	863,135	1.245,190	624,298	24.860,403	25.723,538

		RENDA DE CONGESTIÓN		
		Interconexión PORTUGAL	Interconexión FRANCIA	TOTAL
Año	Mes	Renta congestión Euros	Renta congestión Euros	Renta Congestión Euros
2018	ene	2.115.344	30.217.877	32.333.221
2019	ene	880.015	10.941.364	11.821.380
2020	ene	415.769	9.681.060	10.096.829
2021	ene	863.135	24.860.403	25.723.538

Variación Renta de Congestión total
154,8%

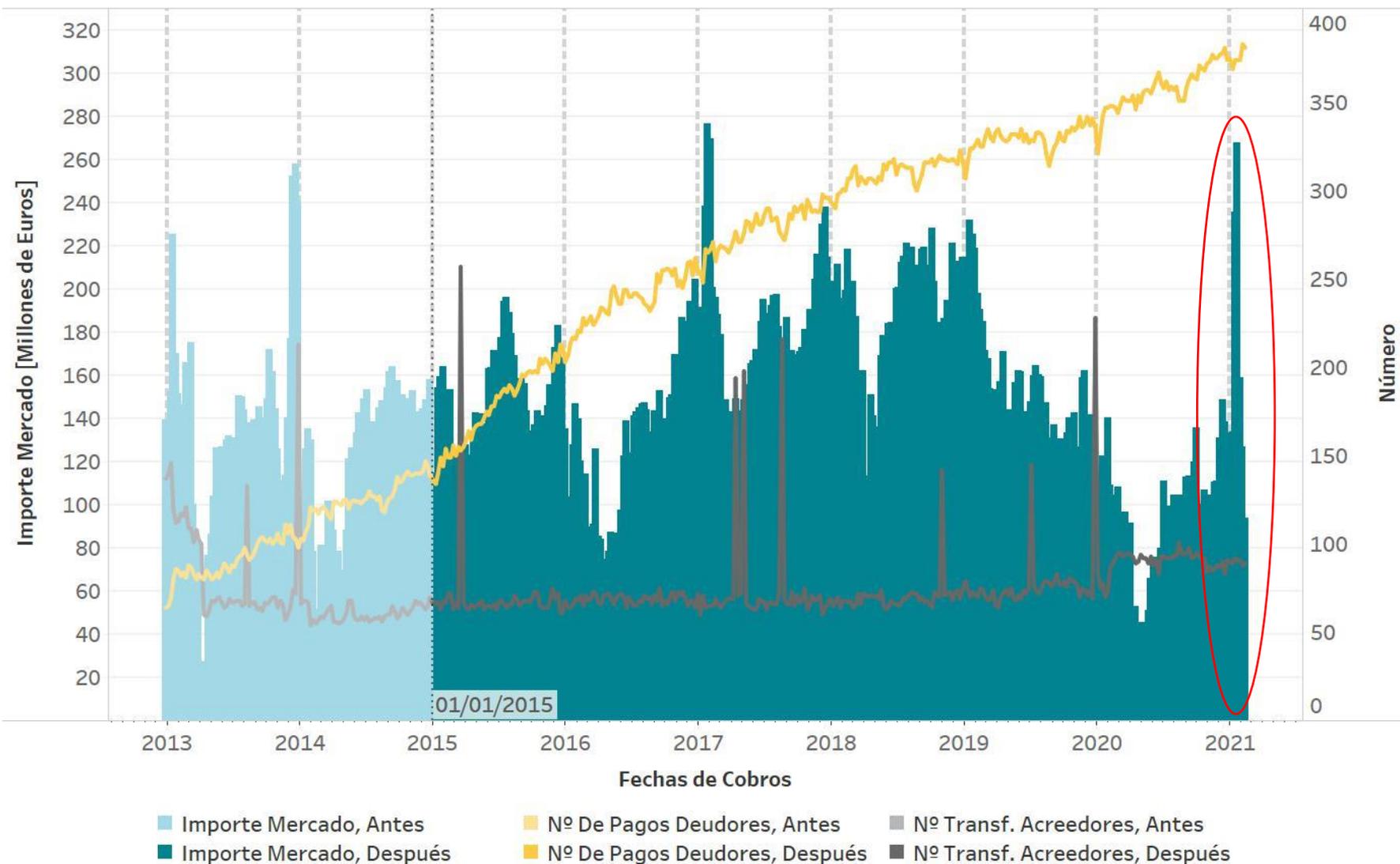
La renta de congestión es el resultado de aplicar al flujo en la interconexión la diferencia de precios a cada lado de la frontera

2. Cobros y pagos del mercado

- ❑ Evolución de los cobros, pagos y número de agentes acreedores y deudores
- ❑ Evolución de incumplimientos en los pagos



EVOLUCIÓN SUMAS TRANSFERIDAS A AGENTES ACREEDORES POR DÍA DE COBROS Y NÚMERO DE AGENTES ACREEDORES/DEUDORES



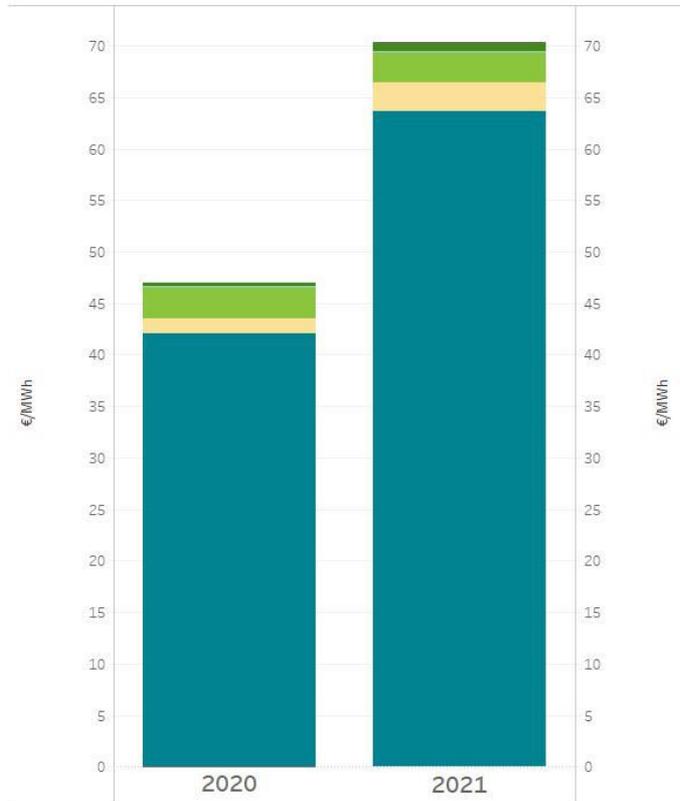
3. Precio final medio

- ❑ Precio horario final medio de la demanda nacional
- ❑ Componentes del precio horario final medio de la demanda nacional
- ❑ Evolución del precio horario final medio de la demanda nacional



PRECIO HORARIO FINAL MEDIO DEMANDA NACIONAL

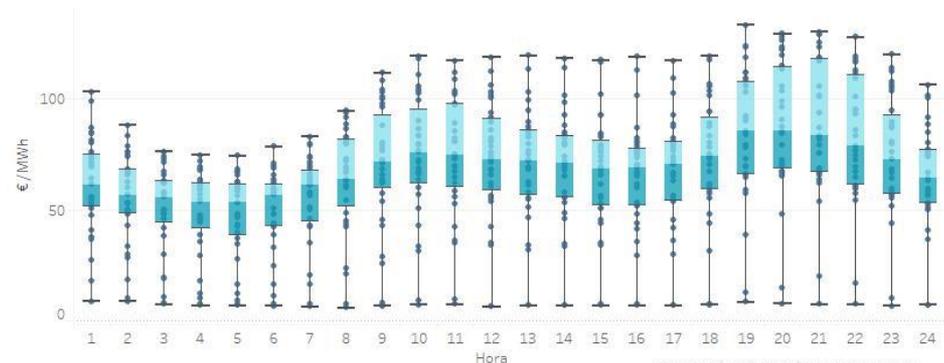
ENERO



■ Mercado diario ■ Pago por capacidad ■ Mercado intradiario ■ Otros procesos
■ Restricciones ■ Servicio de interrumpibi... ■ Asig. Secundaria

Mercado/Proceso	Año 2020		Año 2021		Incremento
	EUR/MWh	%	EUR/MWh	%	Δ (%)
Mercado diario	42,06	89,54	63,64	90,40	51,30
Mercado intradiario	0,00	0,00	0,03	0,05	
Restricciones	1,50	3,19	2,75	3,91	83,50
Asig. Secundaria	0,30	0,64	0,71	1,01	134,89
Otros procesos	-0,01	-0,02	0,19	0,27	-1.827,73
Pago por capacidad	3,11	6,62	3,08	4,37	-1,05
Servicio de interrumpibilidad	0,03	0,06	0,00	0,00	-100,00
TOTAL	46,97	100,00	70,39	100,00	49,86

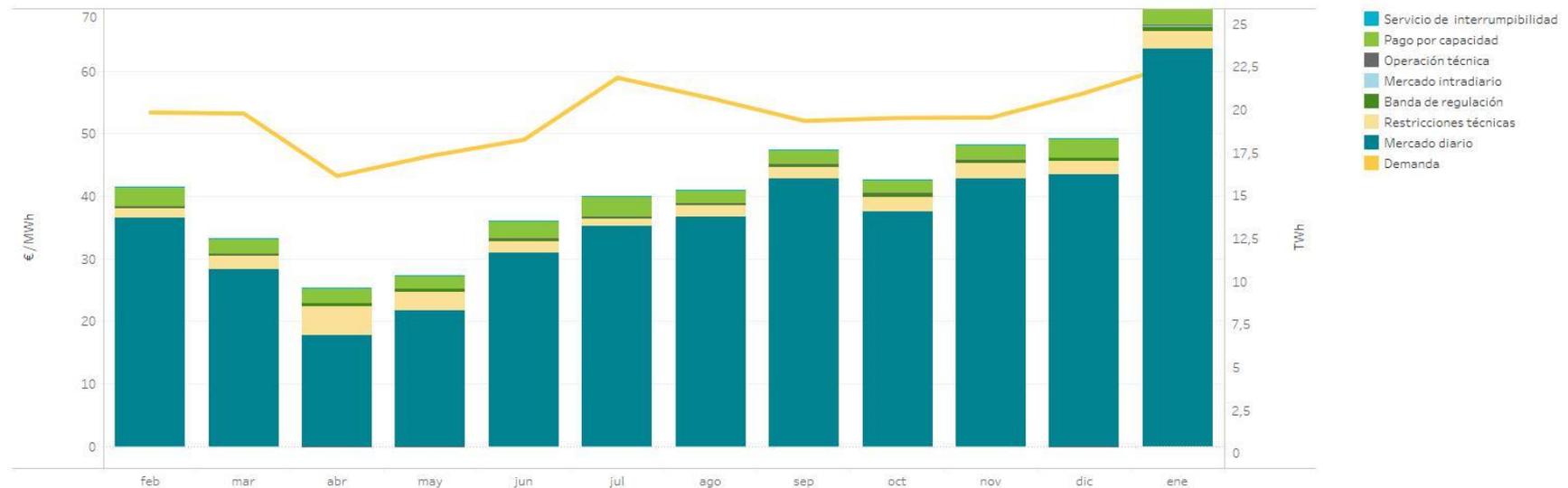
La componente de restricciones incluye tanto las restricciones técnicas al mercado diario como las restricciones en tiempo real. Datos elaborados por OMIE de acuerdo con la Disposición Adicional Sexta del Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo.



Distribución del precio final medio por hora representando gráficamente el valor máximo y mínimo, así como los cuartiles de la serie.

COMPONENTES DEL PRECIO FINAL MEDIO DEL SISTEMA ELÉCTRICO ESPAÑOL – DEMANDA NACIONAL

AÑO MÓVIL



Año	Mes	Mercado diario	Restricc. técnicas	Banda de regulación	Mercado intradiario	Operación técnica	Pago por capacidad	Servicio de interrumpib.	Precio final medio
2020	febrero	36,54	1,50	0,33	-0,03	0,04	2,98	0,03	41,40
	marzo	28,28	2,15	0,35	-0,01	0,05	2,39	0,03	33,24
	abril	17,81	4,61	0,45	-0,02	-0,01	2,42	0,04	25,30
	mayo	21,70	3,03	0,37	-0,01	-0,05	2,25	0,04	27,33
	junio	31,00	1,83	0,39	-0,01	0,02	2,76	0,04	36,01
	julio	35,20	1,22	0,33	-0,01	0,03	3,22	0,00	40,00
	agosto	36,75	1,76	0,35	-0,01	0,06	2,12	0,00	41,03
	septiembre	42,74	1,93	0,41	-0,02	0,02	2,37	0,00	47,45
	octubre	37,49	2,39	0,53	-0,04	0,02	2,26	0,00	42,65
	noviembre	42,89	2,32	0,49	-0,03	0,07	2,43	0,00	48,17
	diciembre	43,52	2,04	0,54	-0,02	-0,01	3,10	0,00	49,18
	2021	enero	63,64	2,75	0,71	0,03	0,19	3,08	0,00
Año móvil		37,28	2,25	0,44	-0,01	0,04	2,63	0,01	42,64

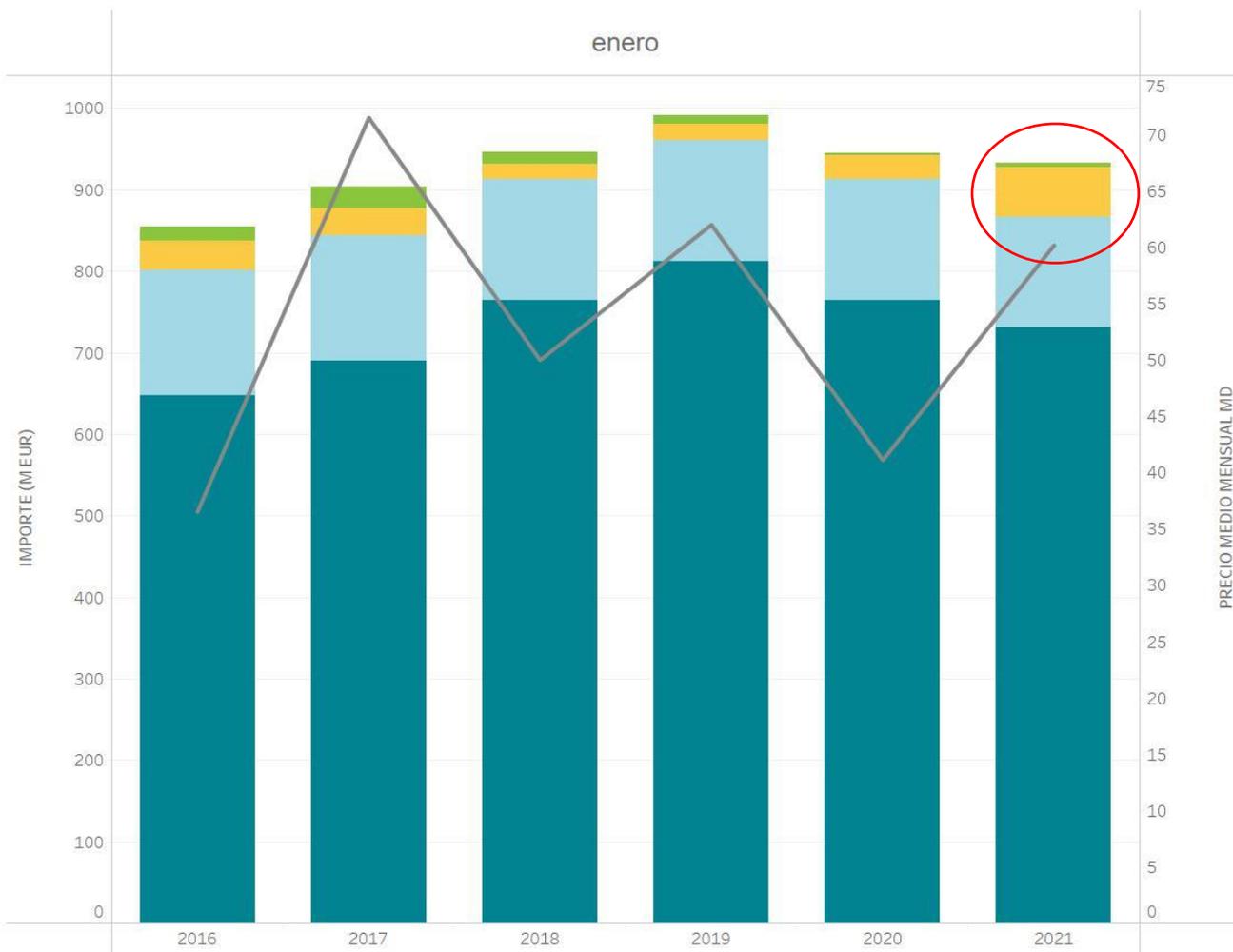
4.

Garantías formalizadas en el mercado

- ❑ Evolución de las garantías en el mercado eléctrico
- ❑ Índice de cobertura de garantías
- ❑ Rating de las entidades bancarias



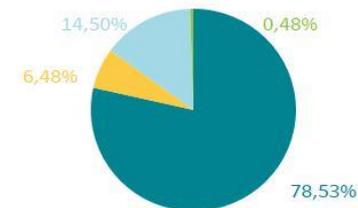
EVOLUCIÓN DE LAS GARANTÍAS FORMALIZADAS EN EL MERCADO ELÉCTRICO (a último día del mes)



- TIPO DE GARANTIA**
- Seguro de caucion
 - Efectivo
 - Linea de credito
 - Avales

PRECIO MD

Reparto de importe
(31/01/2021)



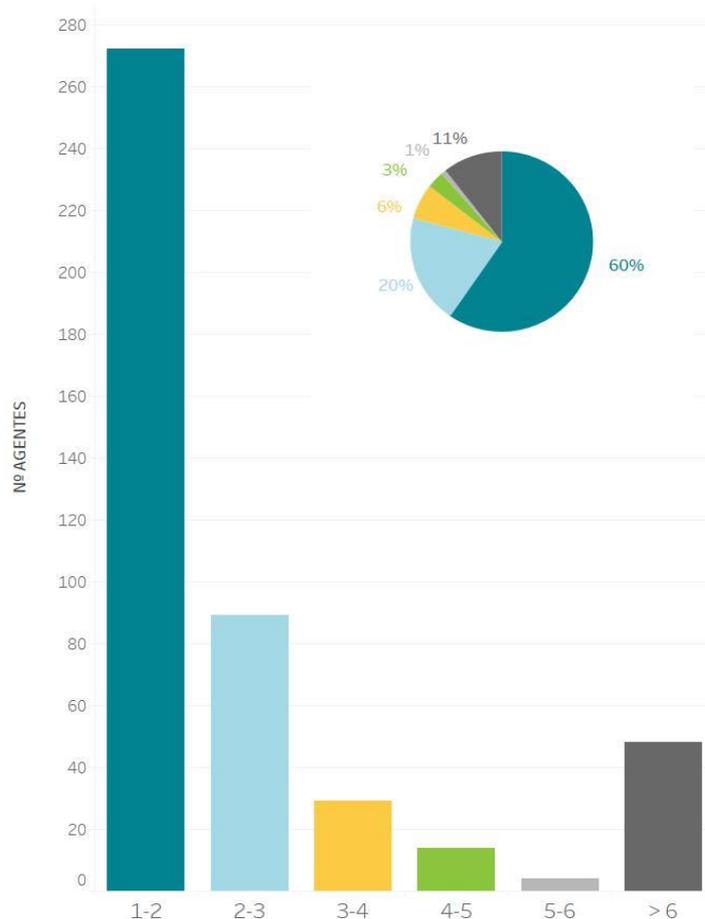
TIPO DE GARANTIA

Avales	741M €
Efectivo	23M €
Linea de credito	148M €
Seguro de caucion	2M €
Total general	914M €

ÍNDICE DE COBERTURA DE GARANTÍAS

Número de agentes según intervalo de índice de cobertura de garantías (1)

Último día de pagos de enero



Evolución del índice de cobertura de garantías global de los agentes (1)

Año móvil



Índice de cobertura: cociente entre garantías disponibles y obligaciones de pago pendientes el día de pagos antes de las 10h.
(1) Sólo incluye agentes con obligaciones de pago

GRACIAS
POR SU ATENCIÓN

—omie