



Evolución del mercado de electricidad

Informe mensual

junio

2020

Informe mensual junio de 2020 /Índice

Resumen ejecutivo

1. Mercado diario
2. Mercado intradiario subastas
3. Mercado intradiario continuo
4. Resultados económicos del mercado
5. Evolución del mercado en los últimos 12 meses
6. Intercambios internacionales
7. Mercados internacionales

Anexo



Informe mensual junio de 2020

Resumen ejecutivo / Mercados

- ▶ En el contexto provocado por la pandemia del COVID-19, OMIE ha estado trabajando desde el inicio para asegurar el normal funcionamiento del mercado diario e intradiario de electricidad, no existiendo ningún tipo de restricción a la participación en dichos mercados.
- ▶ La energía negociada en el mercado diario ha sido 17.680 GWh, 1.190 GWh superior al mes anterior y 318 GWh inferior al mismo mes del año anterior.
- ▶ El precio medio del mercado diario ha sido 30,63 €/MWh, 9,32 €/MWh superior al mes anterior y 16,57 €/MWh inferior al mismo mes del año anterior.
- ▶ En España, los mayores cambios en las cuotas de mercado se han producido en el ciclo combinado (14,3%), que ha aumentado en 11,2 puntos porcentuales en comparación con el mes anterior, y en la energía eólica (21,4%) y en la energía hidráulica (9,3%) que han disminuido respectivamente en 7,6 y 5,6 puntos.
- ▶ En Portugal, los mayores cambios en las cuotas de mercado se han producido en el ciclo combinado (29,7%), que ha aumentado en 13,7 puntos porcentuales respecto al mes anterior, y en la energía hidráulica (19,4%), que ha disminuido en 14,5 puntos.
- ▶ La negociación total del mercado intradiario de subastas ha sido 2.873,2 GWh, lo que ha supuesto un 16,3% sobre el volumen negociado en el mercado diario a un precio medio aritmético de 31,01 €/MWh, un 1,2% superior al del mercado diario.
- ▶ La negociación total del mercado intradiario continuo ha sido 586,0 GWh, lo que ha supuesto un 3,3% sobre el volumen negociado en el mercado diario, a un precio medio ponderado de 31,17 €/MWh, un 1,8% superior al del mercado diario.

Informe mensual junio de 2020

Resumen ejecutivo / Resultados económicos

- ▶ EL volumen económico de las compras negociadas en los mercados gestionados por OMIE ha sido 643 millones de €, un 55,3% superior al del mes anterior y un 34,8% inferior al del mismo mes del año anterior.
- ▶ La renta de congestión de la interconexión España - Francia ha sido 10 millones de €, un 22,0% inferior a la del mes anterior y un 36,6% inferior a la del mismo mes del año anterior. Se han producido diferencias de precios entre las dos zonas el 63,8% de las horas.
- ▶ La renta de congestión de la interconexión España - Portugal ha sido 56.638 €, un 78,4% inferior a la del mes anterior y un 80,5% superior a la del mismo mes del año anterior. Se han producido diferencias de precios entre las dos zonas el 1,9% de las horas.

Mercado diario

España

13.890 GWh 30,62 €/MWh

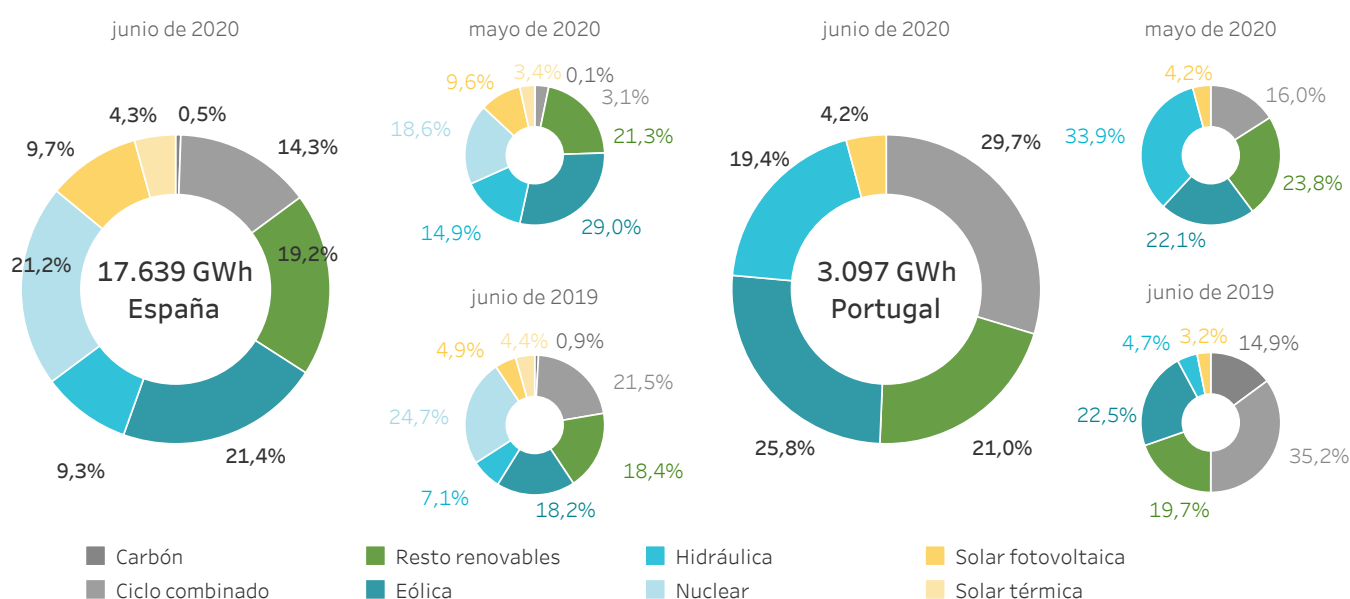


Portugal

3.790 GWh 30,64 €/MWh



Tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



Mercado intradiario subastas

España

2.447,2 GWh 30,92 €/MWh

17,6% + 1,0%

(sobre el MD) (sobre el MD)

Portugal

426,0 GWh 31,10 €/MWh

11,2% + 1,5%

(sobre el MD) (sobre el MD)

Mercado intradiario continuo

España

449,7 GWh 31,07 €/MWh

3,2% + 1,5%

(sobre el MD) (sobre el MD)

Portugal

136,3 GWh 31,78 €/MWh

3,6% + 3,7%

(sobre el MD) (sobre el MD)

En el mercado intradiario continuo, la energía y las transacciones referidas a cada país incluyen todas las transacciones en las que al menos un agente del país correspondiente participa en la transacción.

Los precios del mercado diario y de las sesiones de subasta del mercado intradiario son precios medios aritméticos.

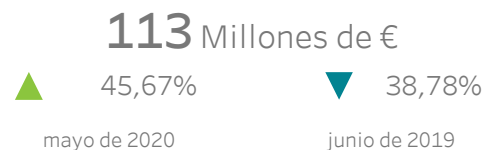
Los precios del mercado intradiario continuo son precios medios ponderados.

Volumen económico

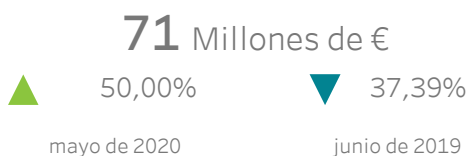
España

Portugal

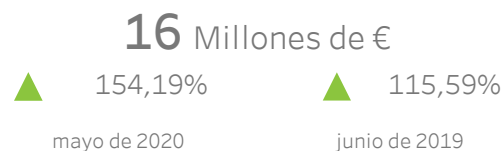
Mercado diario



Mercado intradiario subastas



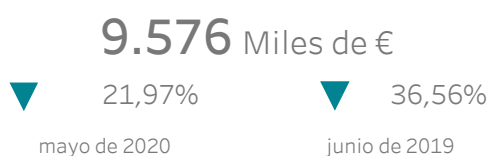
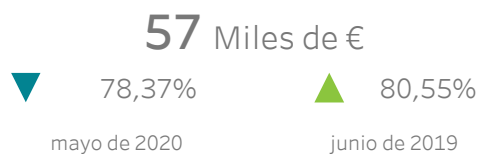
Mercado intradiario continuo



España-Portugal

España-Francia

Renta de congestión



% Horas con diferencia de precios

1,94 %

63,75 %

Informe mensual junio de 2020

1.

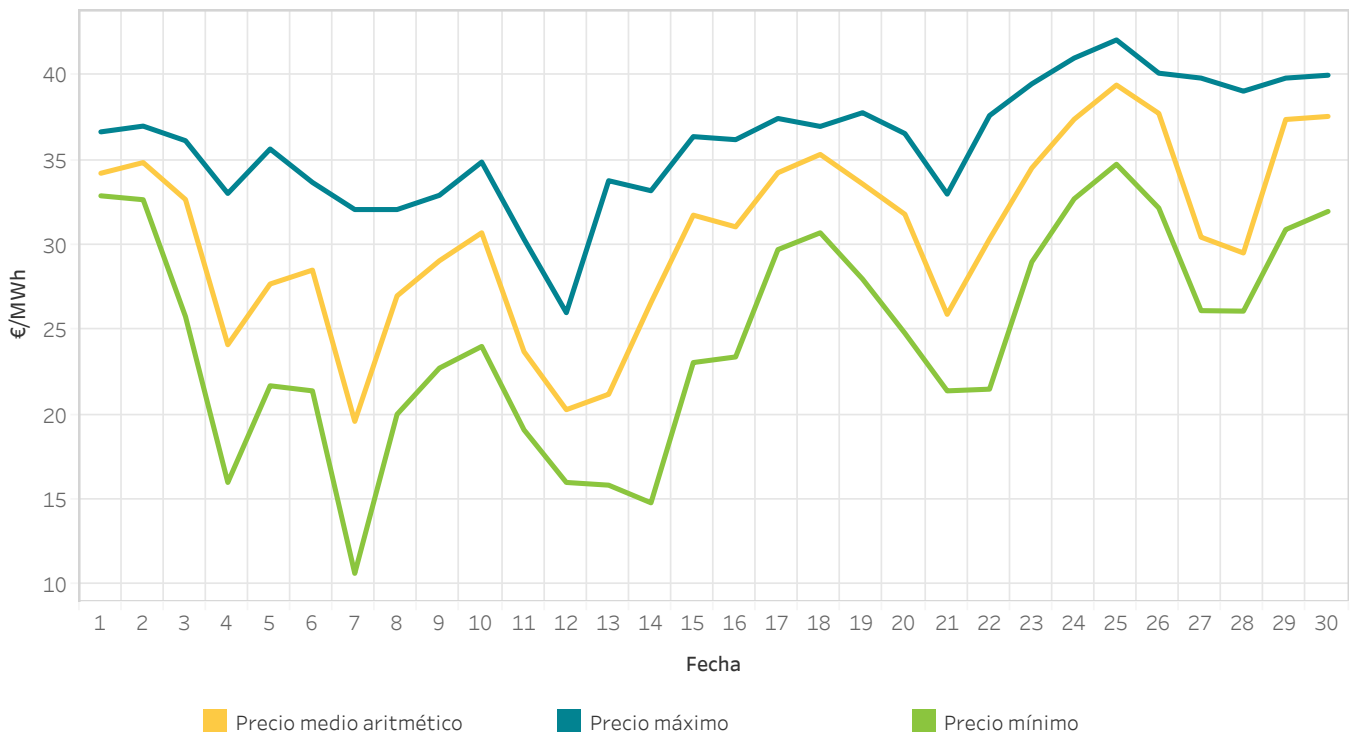
Mercado diario

- Precios y energías en el mercado diario
- Tecnologías en el mercado diario
- Energía por tipo de unidad de adquisición
- Energía en contratos bilaterales



1.1 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario

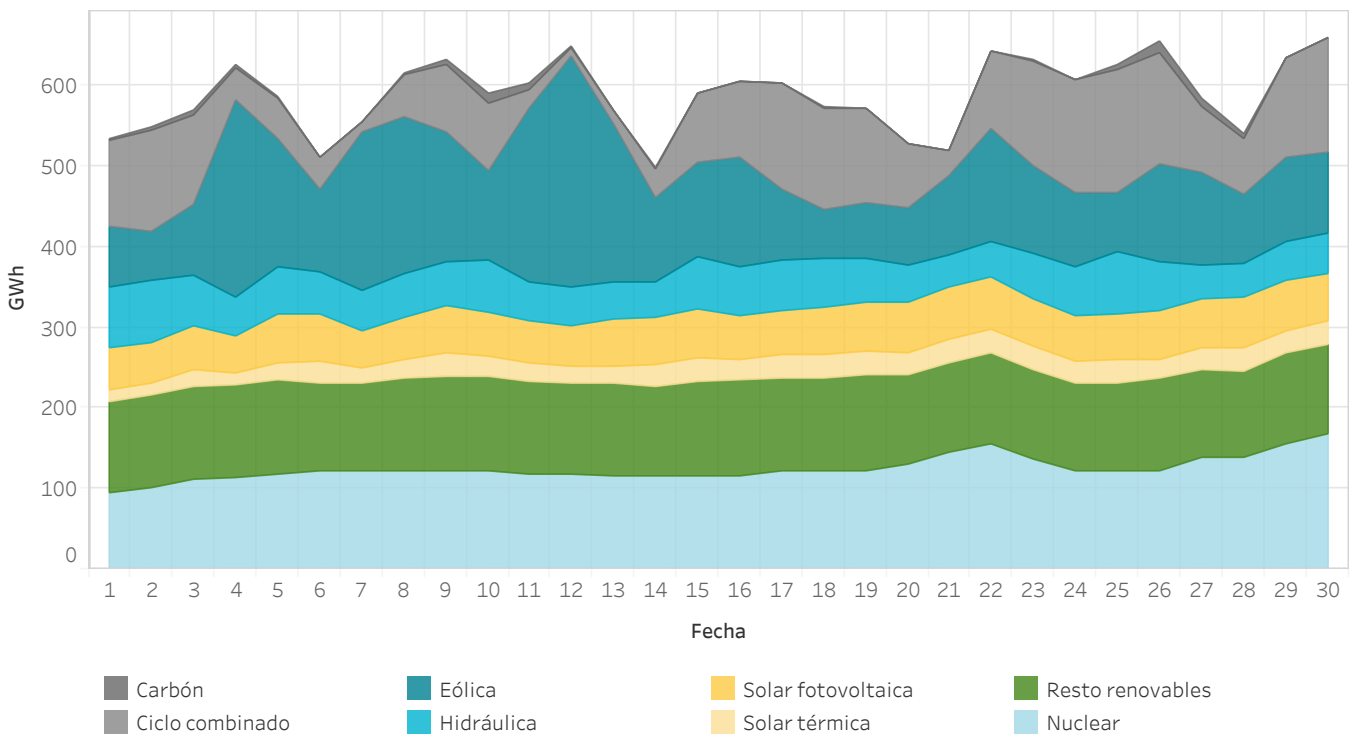
En España



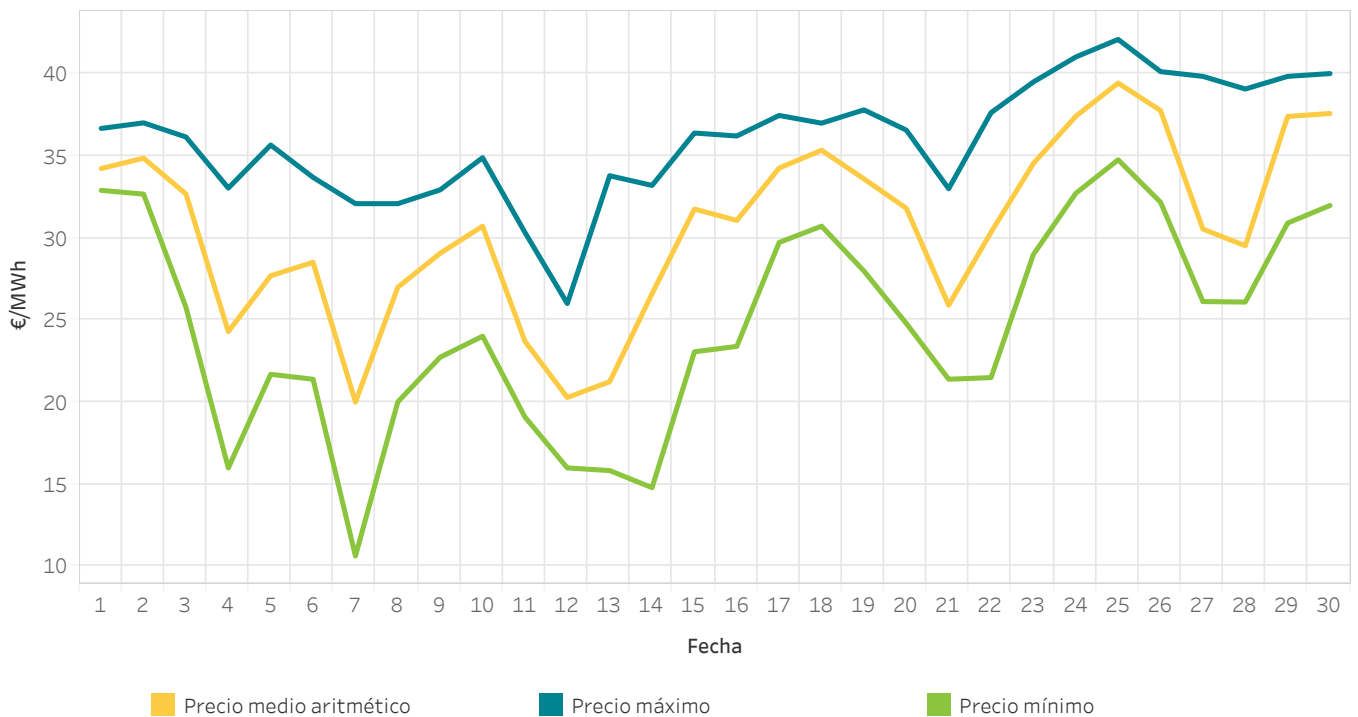
1.2 Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En España

La categoría "Resto renovables" incluye la energía negociada por las tecnologías renovables de cogeneración, residuos, biomasa, geotérmica y minihidráulica.



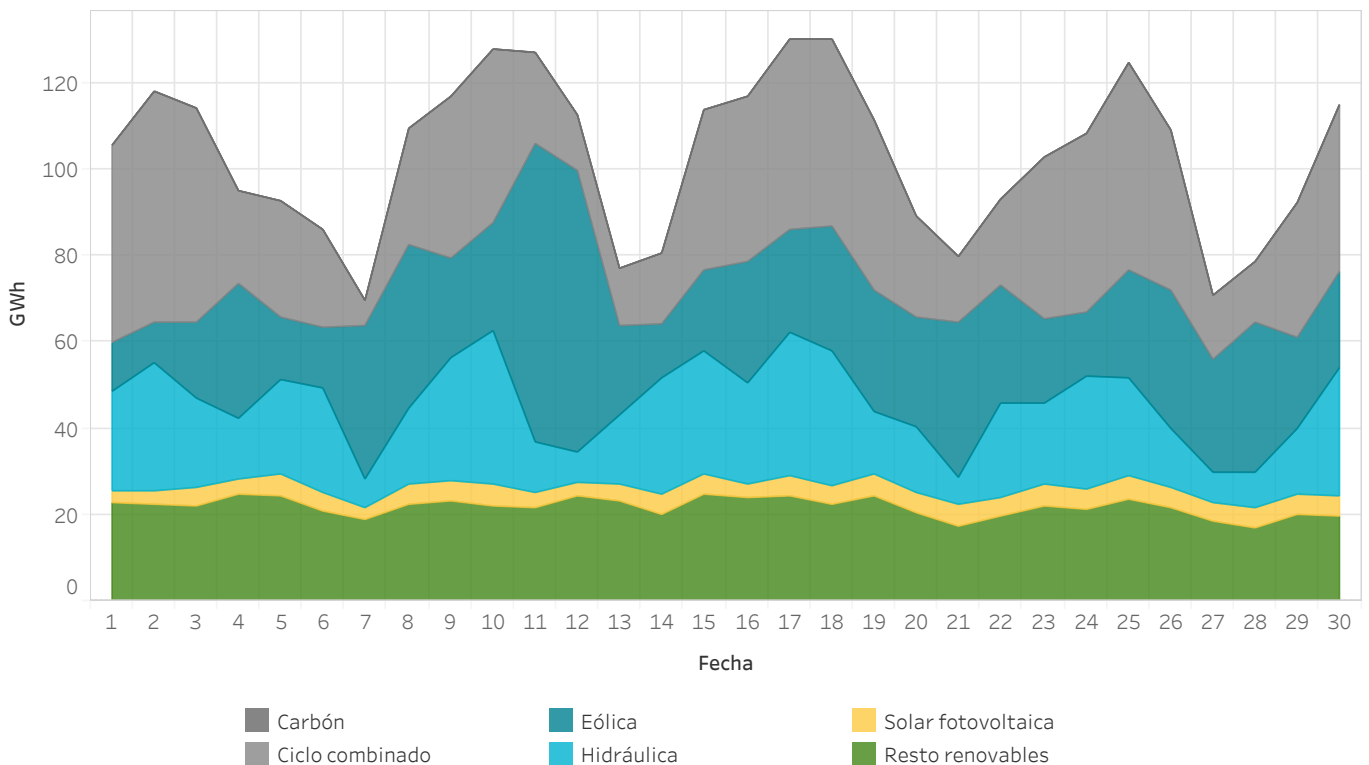
1.3 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario En Portugal



1.4 Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) En Portugal

En Portugal

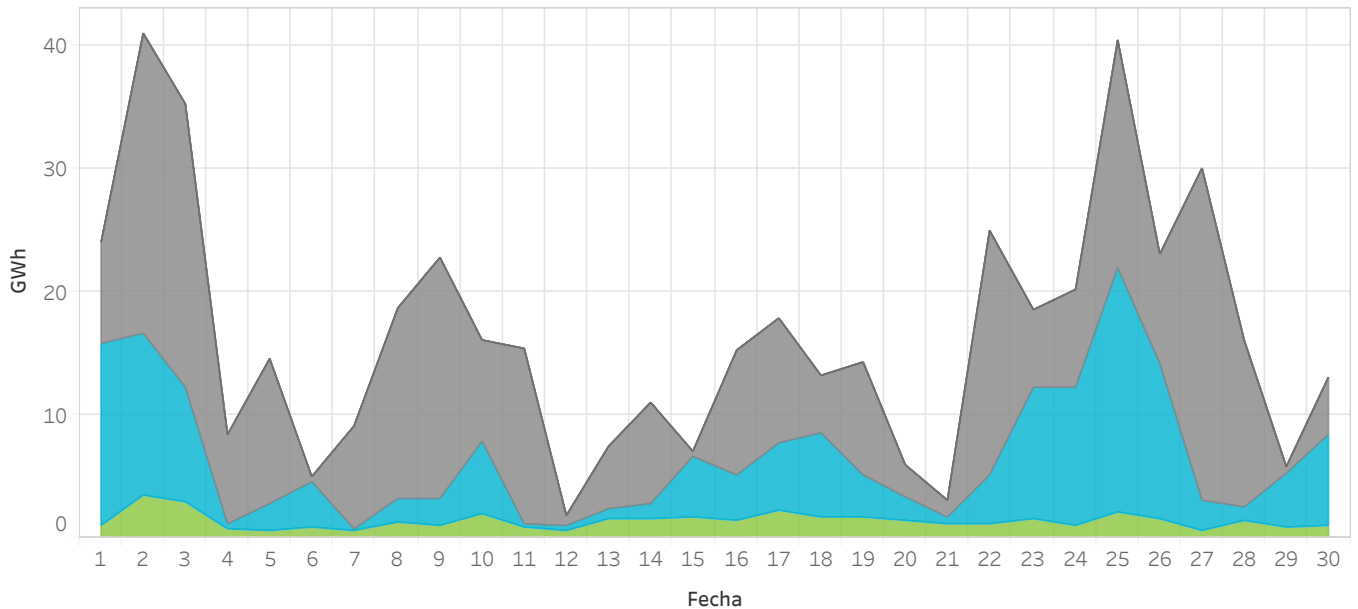
La categoría "Resto renovables" incluye la energía negociada por las tecnologías renovables de cogeneración, residuos, biomasa, geotérmica y minihidráulica.



1.5 Energía por tecnología al 95% del precio marginal en el mercado diario

En España

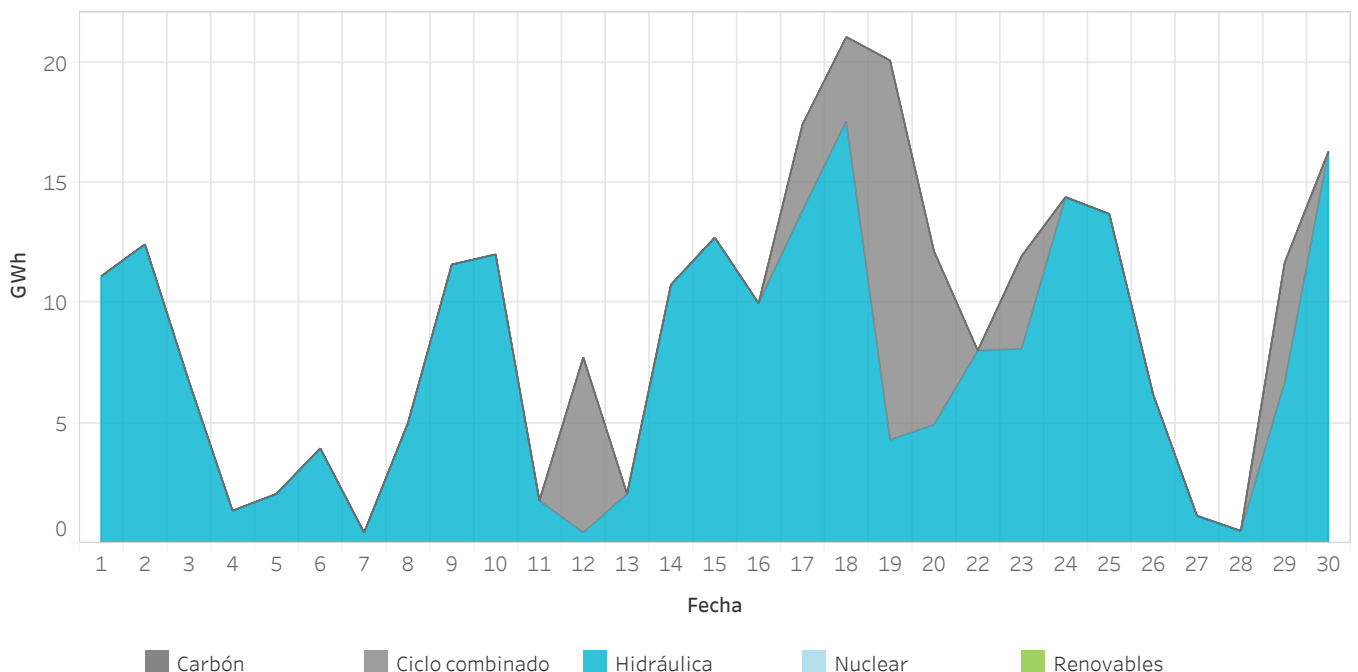
Energía por tecnología casada en el mercado diario ofertada a precio superior o igual al 95% del precio marginal incluyendo ofertas complejas. El gráfico no indica la tecnología que ha marcado precio. Esta información se muestra en el gráfico 1.8.



1.6 Energía por tecnología al 95% del precio marginal en el mercado diario

En Portugal

Energía por tecnología casada en el mercado diario ofertada a precio superior o igual al 95% del precio marginal incluyendo ofertas complejas. El gráfico no indica la tecnología que ha marcado precio. Esta información se muestra en el gráfico 1.10.

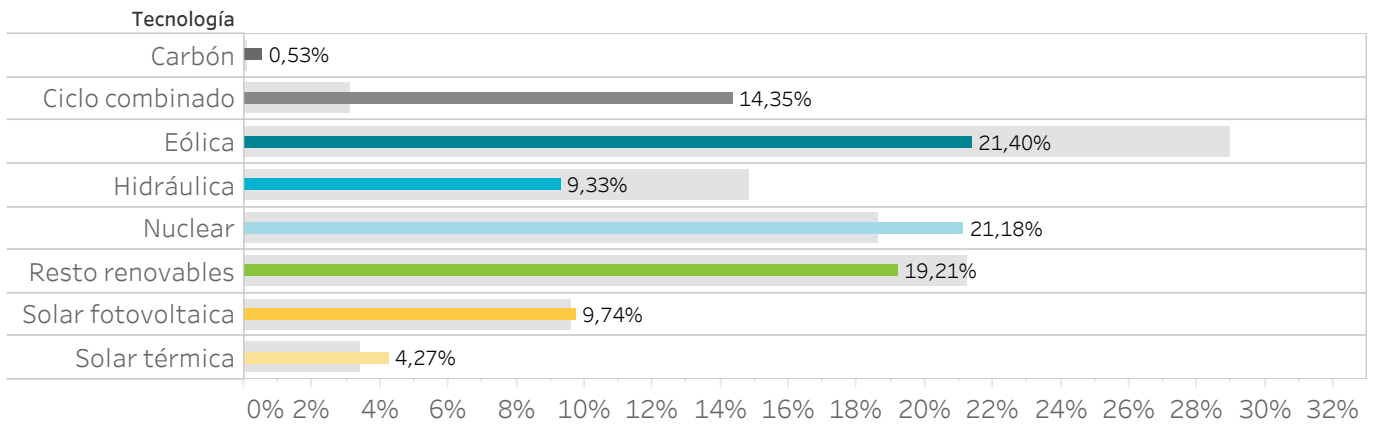


1.7 Cuota por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En España

El mes anterior aparece más grueso y de color más claro en el fondo del gráfico.

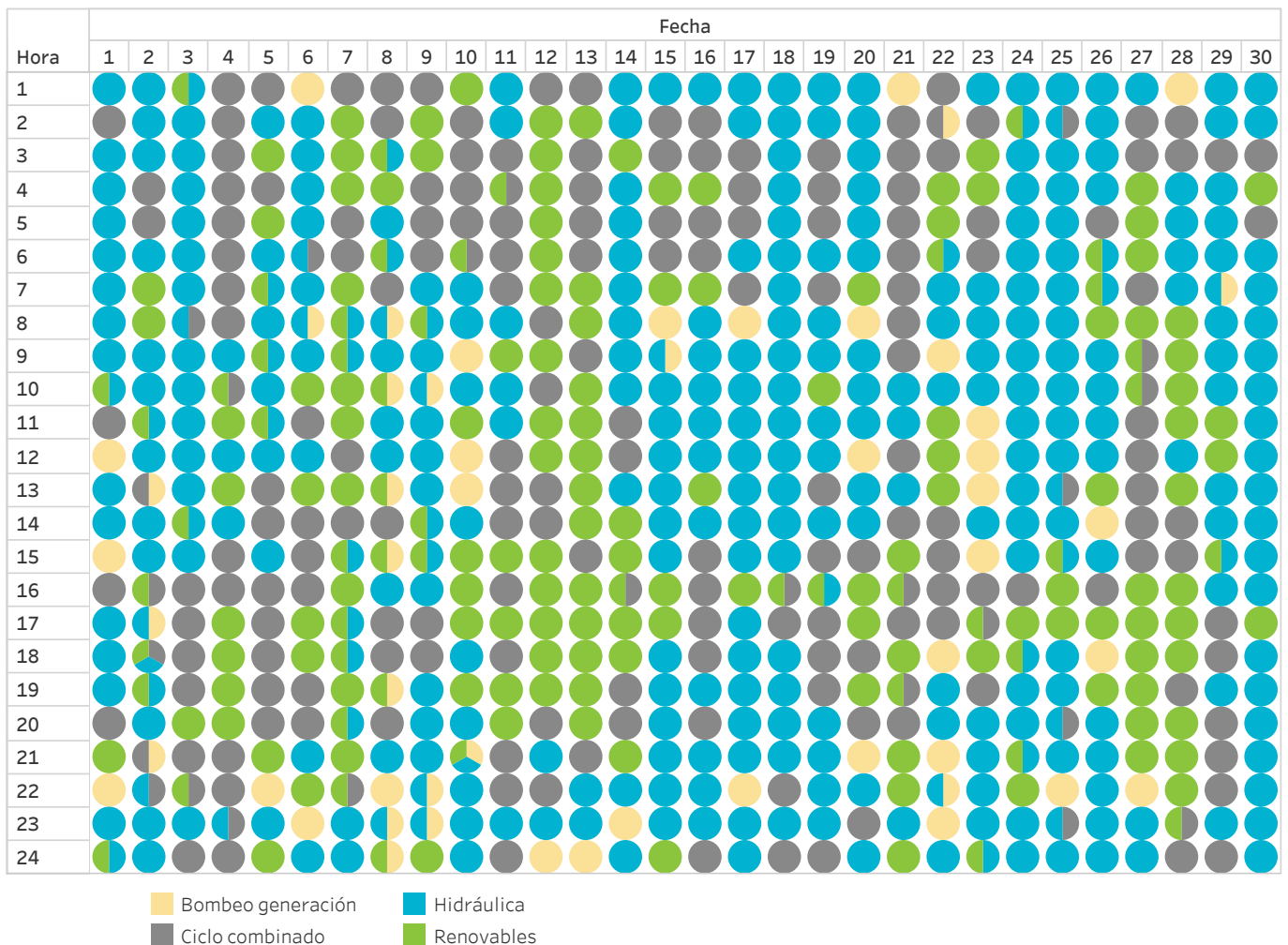
"Resto renovables" incluye cogeneración, residuos, geotérmica, biomasa y minihidráulica.



1.8 Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

En España

Tecnologías que marcan el precio marginal en el mercado diario incluyendo ofertas complejas.

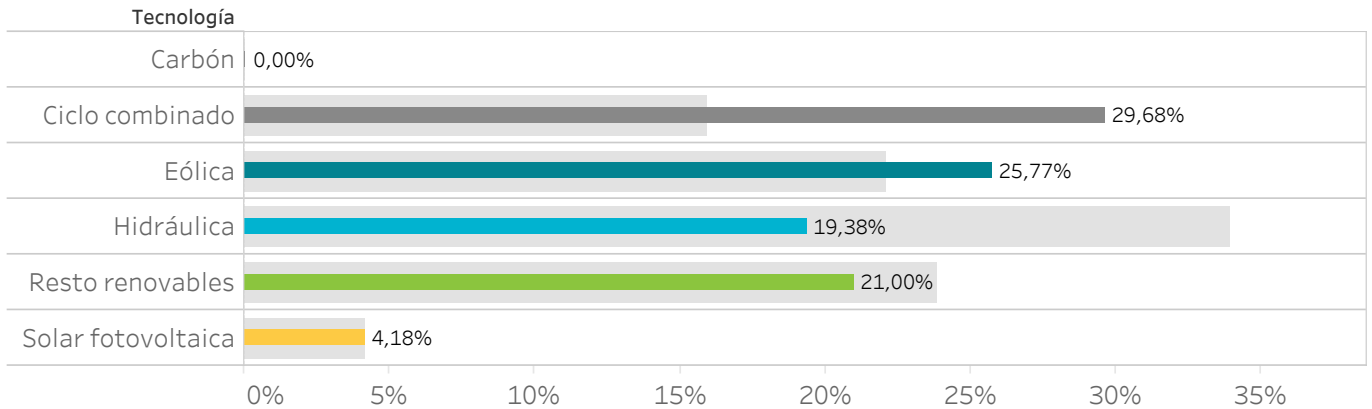


1.9 Cuota por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En Portugal

El mes anterior aparece más grueso y de color más claro en el fondo del gráfico.

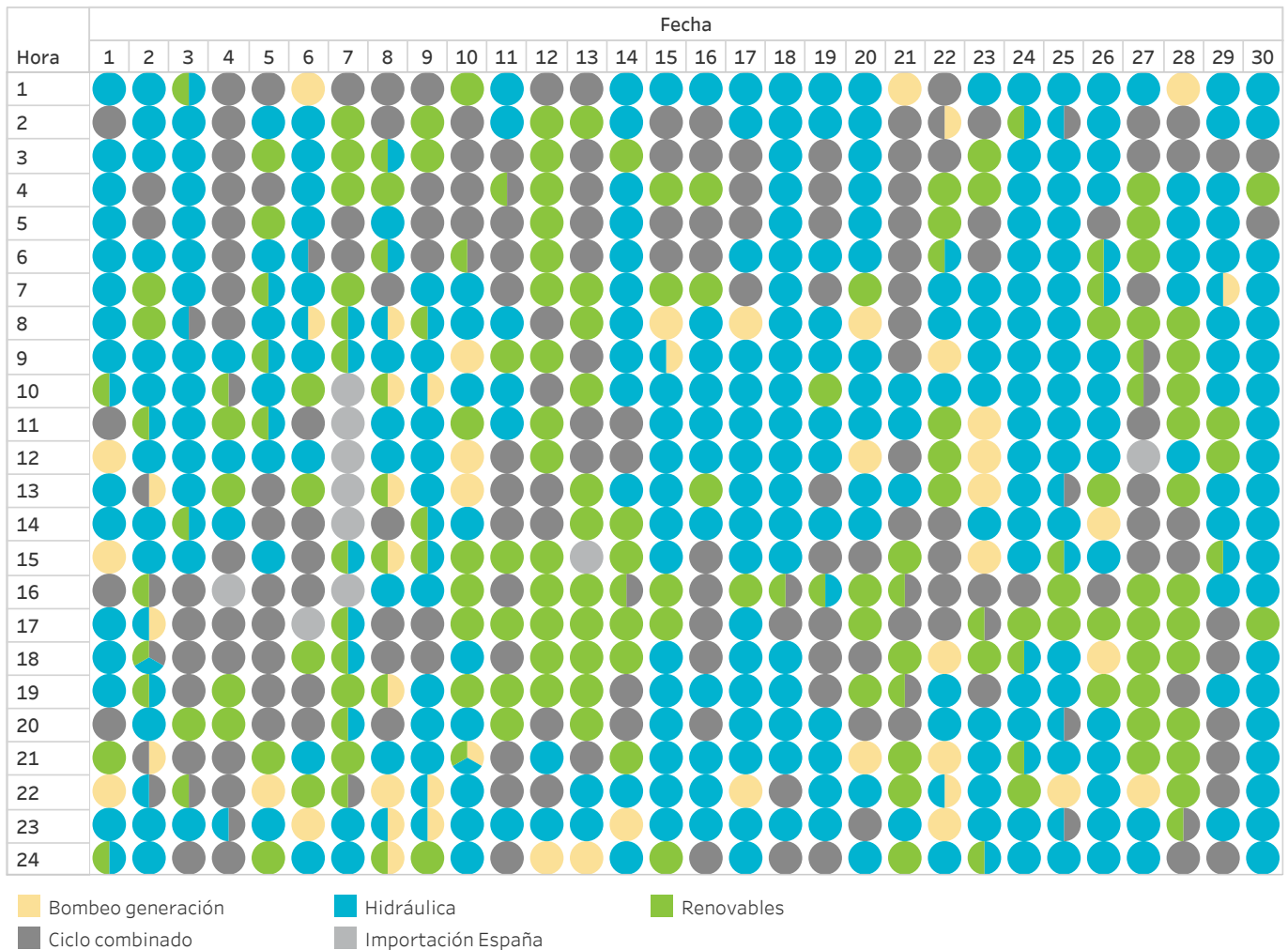
"Resto renovables" incluye cogeneración, residuos, geotérmica, biomasa y minihidráulica.



1.10 Tecnologías que marcan precio en el mercado diario

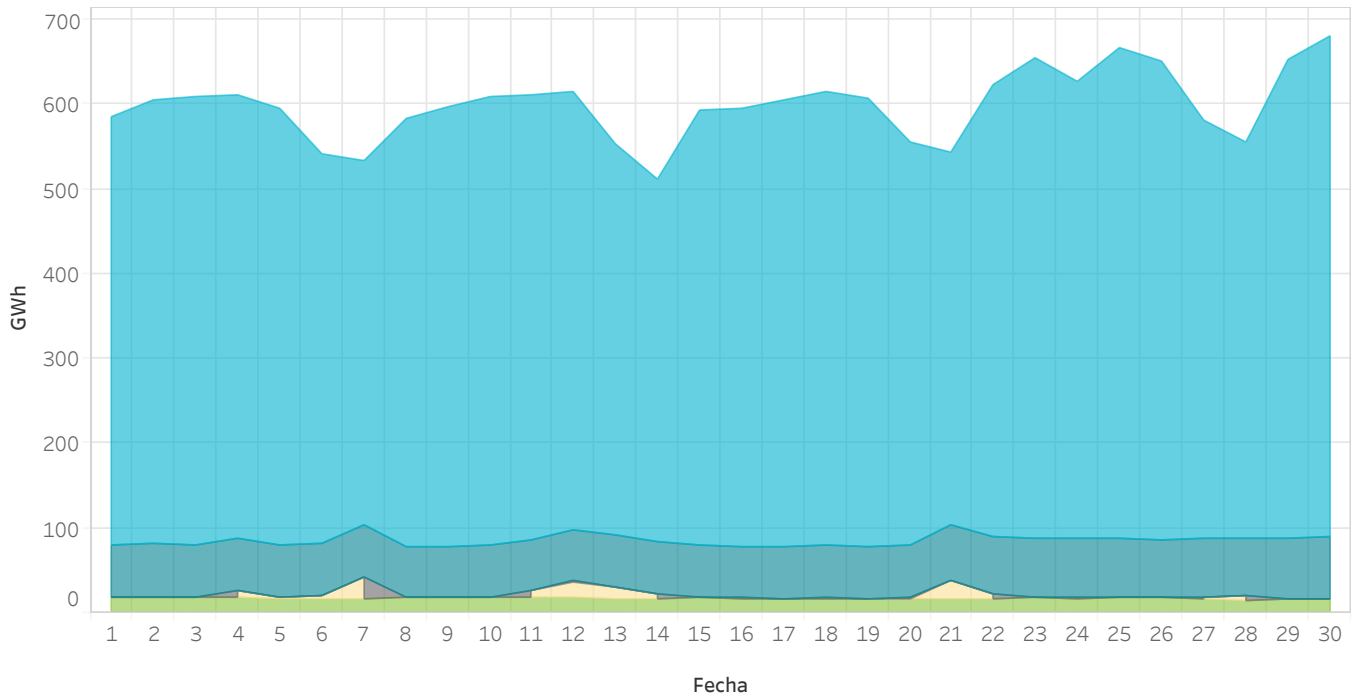
En Portugal

Tecnologías que marcan el precio marginal en el mercado diario incluyendo ofertas complejas.



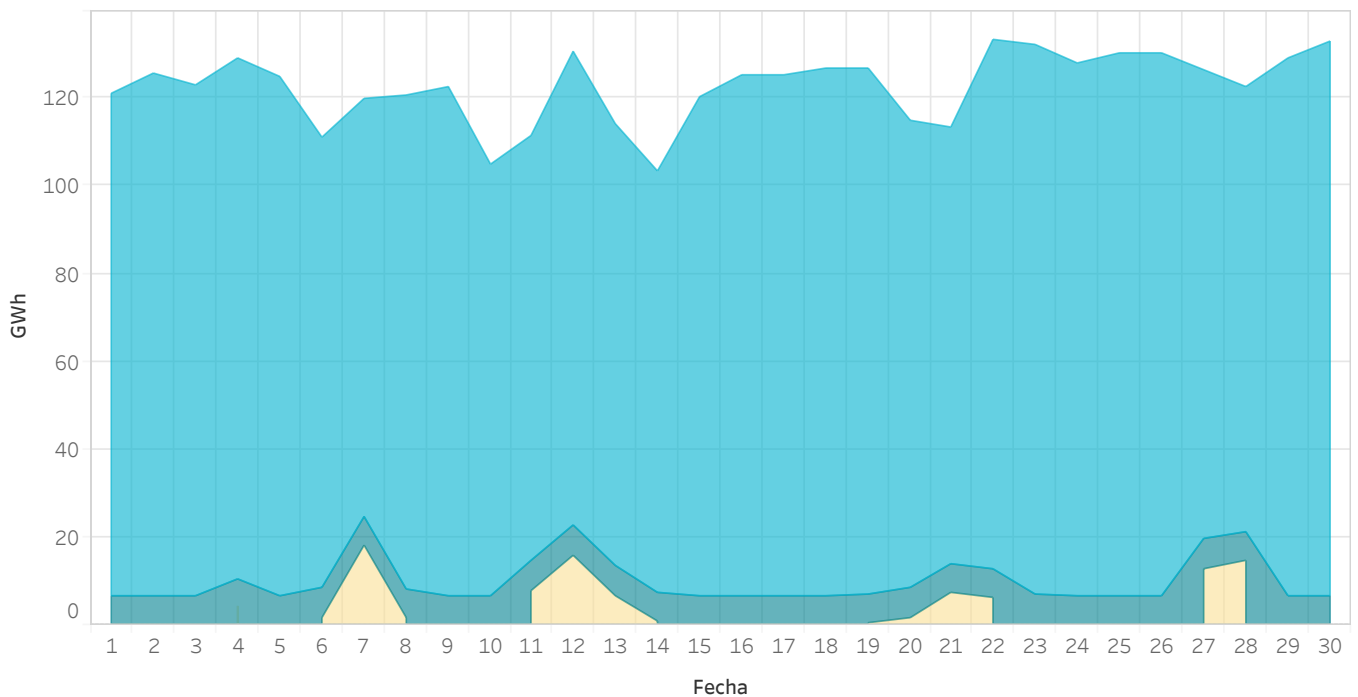
1.11 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En España



1.12 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

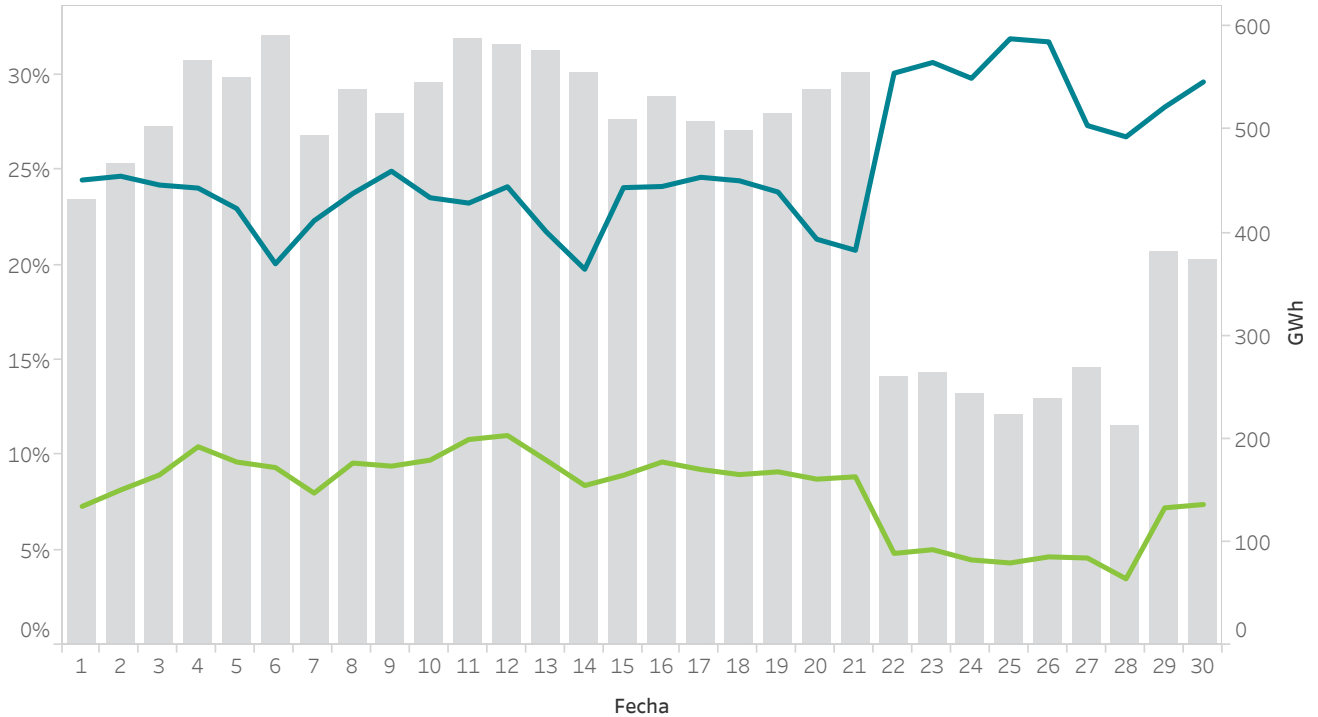
En Portugal



- Comercialización
- Consumo productores
- Consumidor directo
- Comerc. referencia
- Consumo bombeo
- Unidad genérica

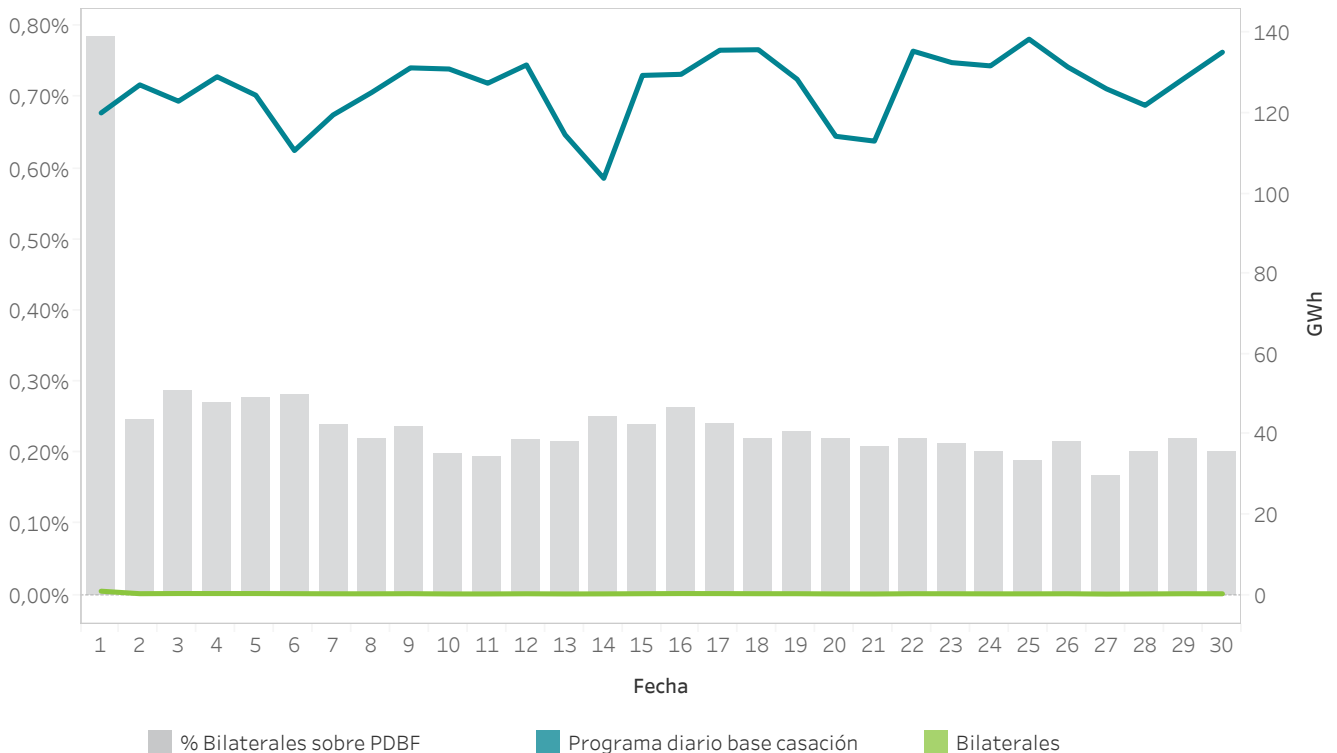
1.13 Energía proveniente de contratos bilaterales en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En España



1.14 Energía proveniente de contratos bilaterales en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En Portugal



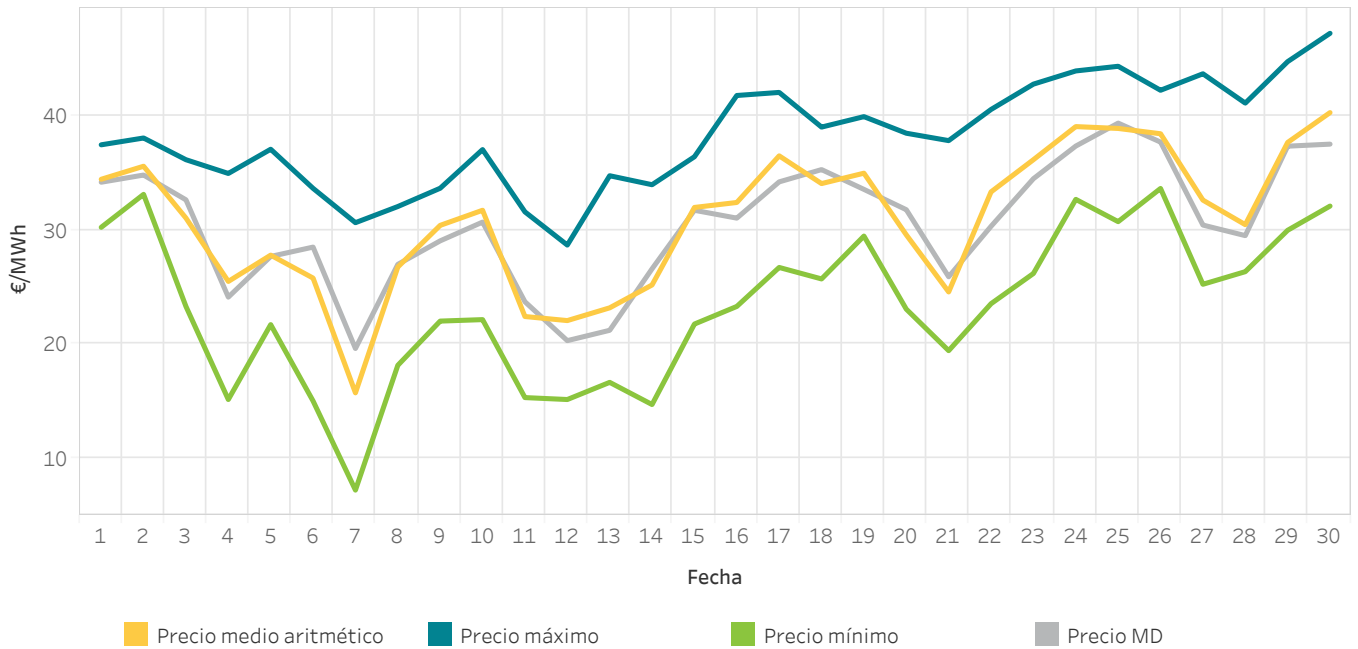
2. Mercado intradiario subastas

- Precios y energías en el mercado intradiario subastas
- Tecnologías en el mercado intradiario subastas



2.1 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado intradiario subastas

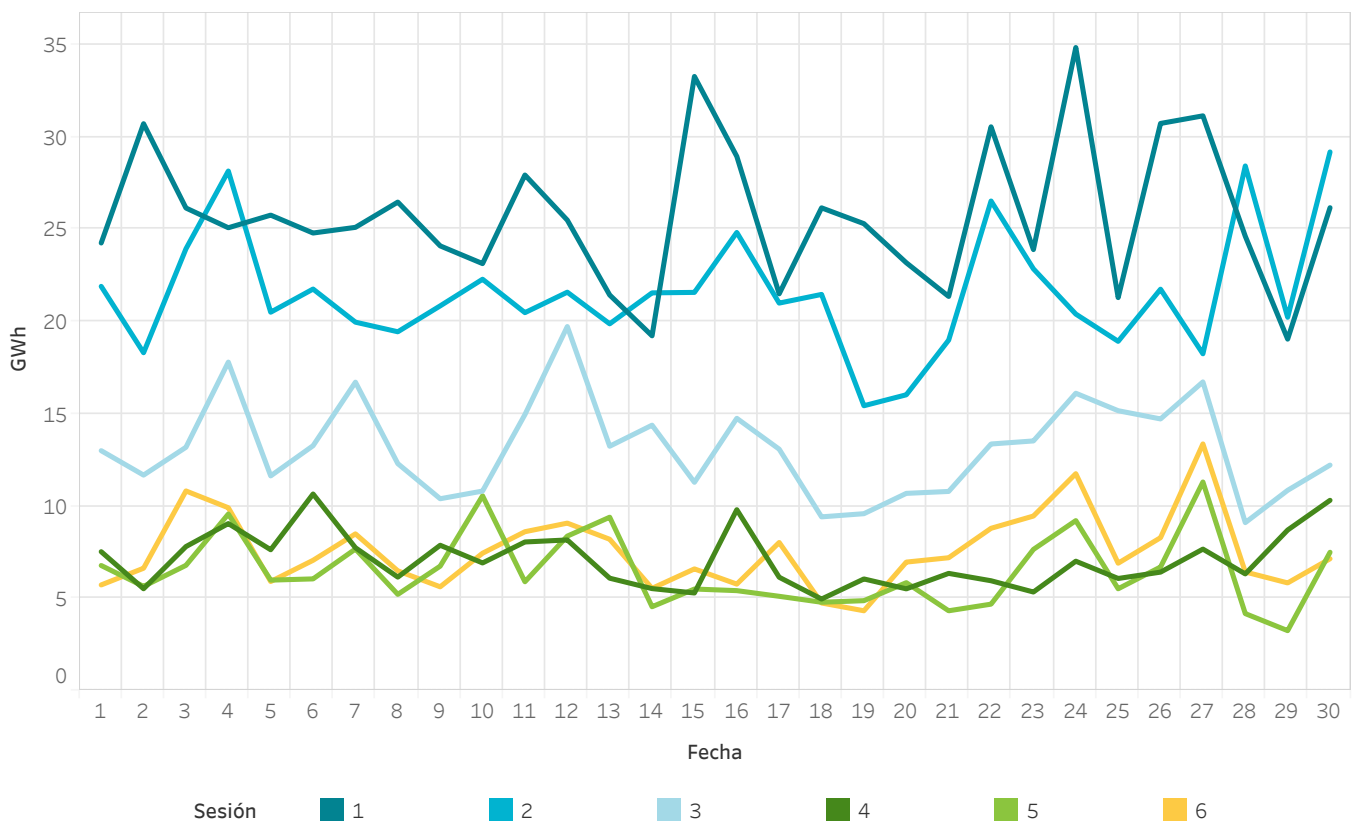
En España



2.2 Energía por sesión de subastas

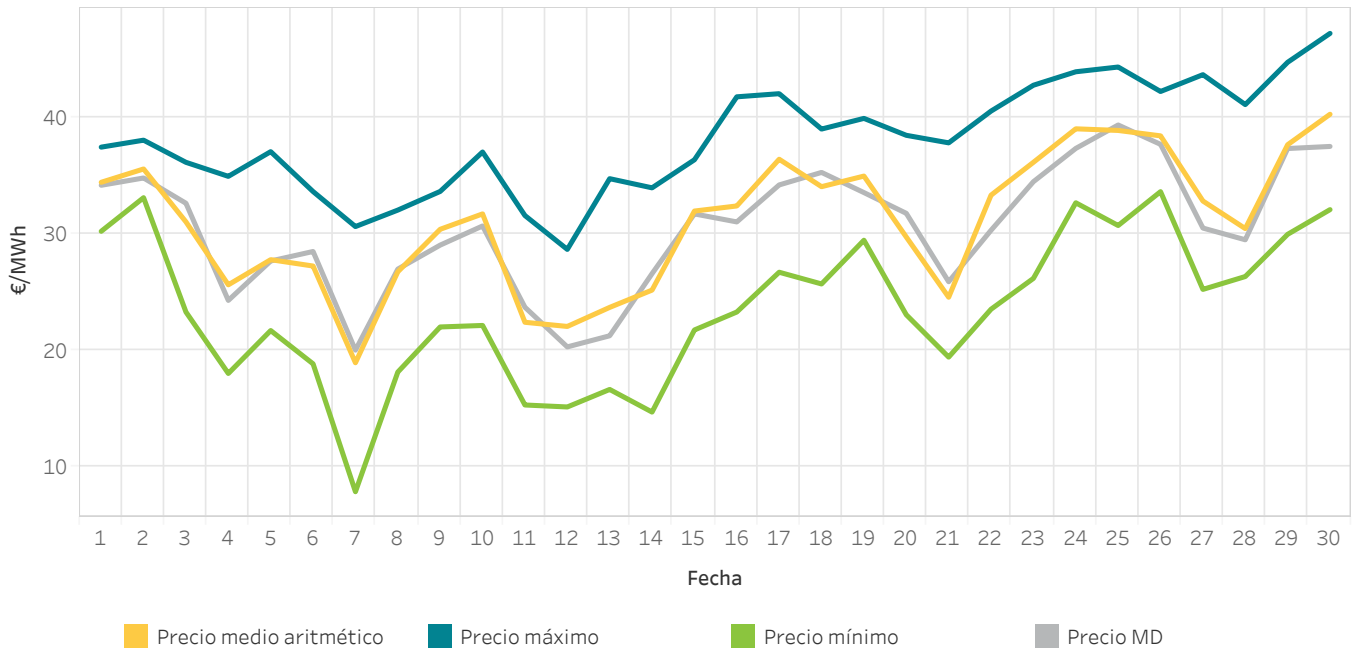
En España

La energía negociada corresponde a las compras realizadas en España más la exportación por fecha de sesión.



2.3 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado intradiario subastas

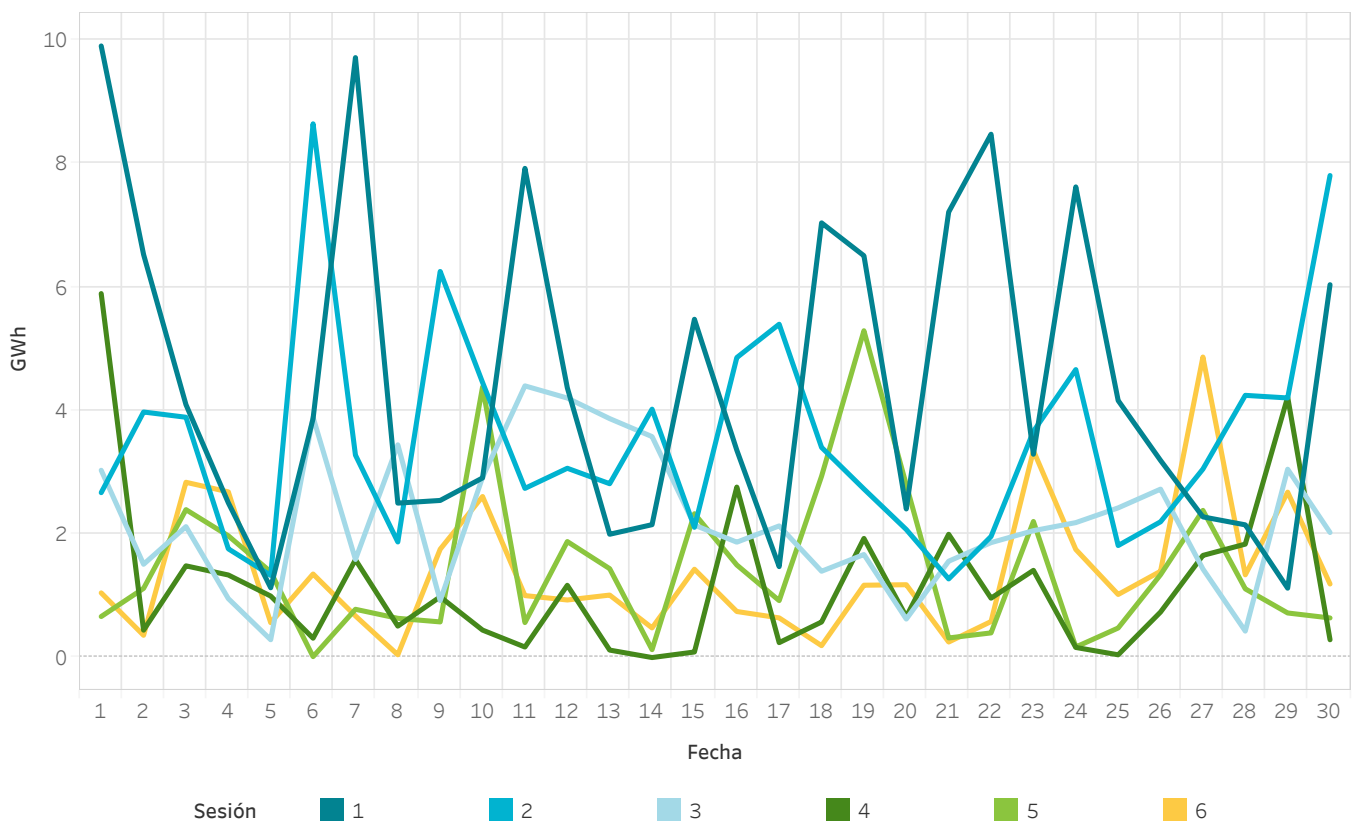
En Portugal



2.4 Energía por sesión de subastas

En Portugal

La energía negociada corresponde a las compras realizadas en Portugal más la exportación por fecha de sesión.



2.5 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] de las subastas intradiarias

En España

Los valores referidos a M-1 corresponden a mayo de 2020 y los valores Y-1 corresponden a junio de 2019

Sesión	Precio medio aritmético	Precio máximo	Precio mínimo	Precio medio M-1	Precio medio Y-1	Energía M	Energía M-1	Energía Y-1
1	30,82	43,90	8,00	21,23	47,62	771,5	753,7	1.477,7
2	31,14	47,33	7,80	21,61	47,02	646,4	614,9	373,1
3	30,44	44,33	7,14	21,16	47,12	394,5	400,2	213,6
4	30,58	44,19	7,45	21,21	47,77	212,6	194,7	161,5
5	31,20	44,00	7,90	21,36	47,81	195,1	164,2	159,5
6	31,73	44,88	11,14	21,92	47,11	227,1	191,8	139,9
Todas	30,92	47,33	7,14	21,38	47,40	2.447,2	2.319,4	2.525,1

2.6 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] de las subastas intradiarias

En Portugal

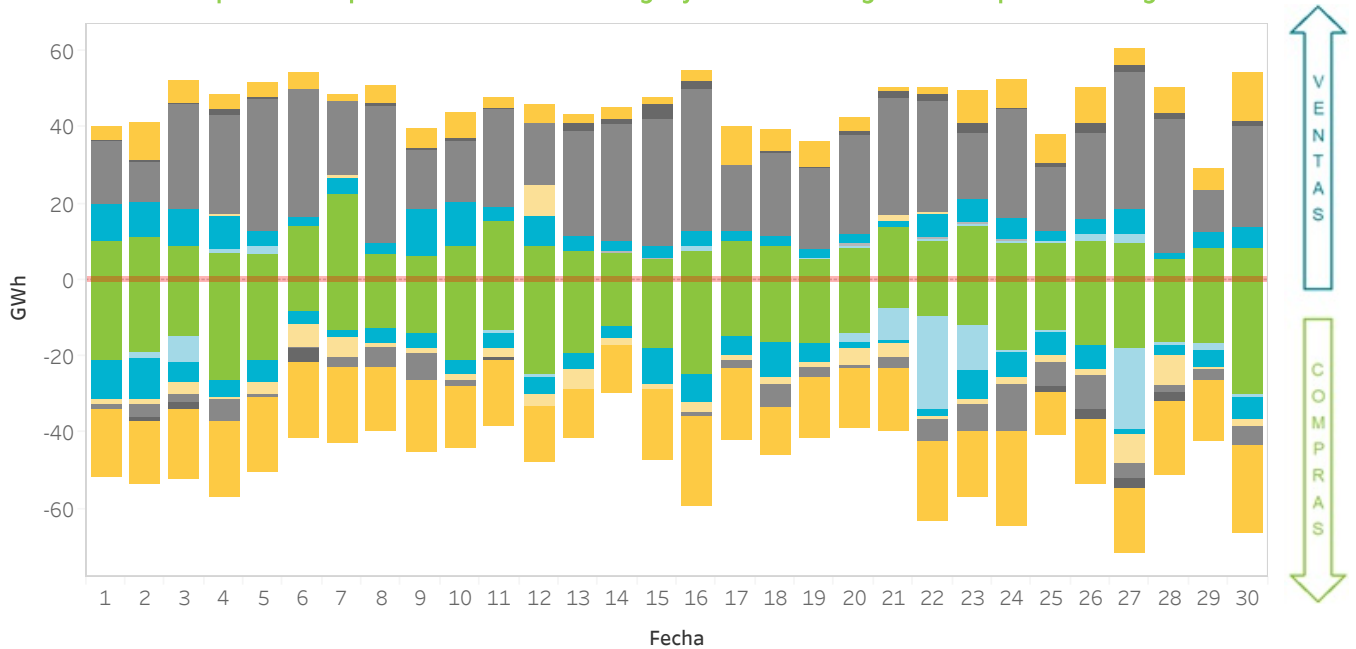
Los valores referidos a M-1 corresponden a mayo de 2020 y los valores Y-1 corresponden a junio de 2019

Sesión	Precio medio aritmético	Precio máximo	Precio mínimo	Precio medio M-1	Precio medio Y-1	Energía M	Energía M-1	Energía Y-1
1	30,90	43,90	13,00	21,39	47,65	133,9	124,7	226,5
2	31,26	47,33	7,80	21,88	47,06	106,2	98,9	81,8
3	30,63	44,33	9,01	21,39	47,16	66,3	97,2	34,6
4	30,88	44,19	8,00	21,68	47,81	35,0	36,7	39,7
5	31,49	44,00	10,55	21,92	47,91	43,5	29,2	28,2
6	31,87	44,88	11,14	22,08	47,14	41,1	41,4	39,6
Todas	31,10	47,33	7,80	21,69	47,45	426,0	428,3	450,4

2.7 Energía incremental negociada en el mercado intradiario de subastas por tecnología

En España

Los valores positivos representan ventas de energía y los valores negativos compras de energía.



2.8 Energía incremental negociada en el mercado intradiario de subastas por tecnología por sesión

En España

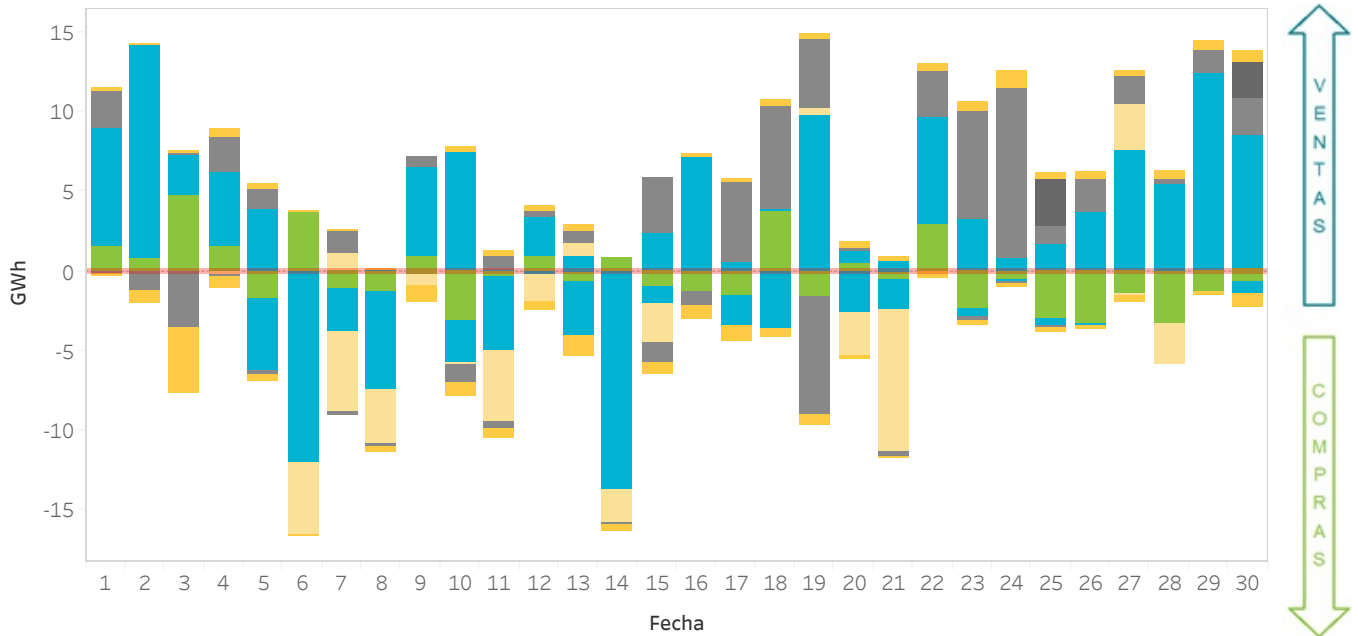
Los valores positivos representan ventas y los negativos compras de energía en GWh. La sesión 7 comprende los tres últimos periodos del día D que se negocian en la segunda sesión del día D+1.



2.9 Energía incremental negociada en el mercado intradiario de subastas por tecnología

En Portugal

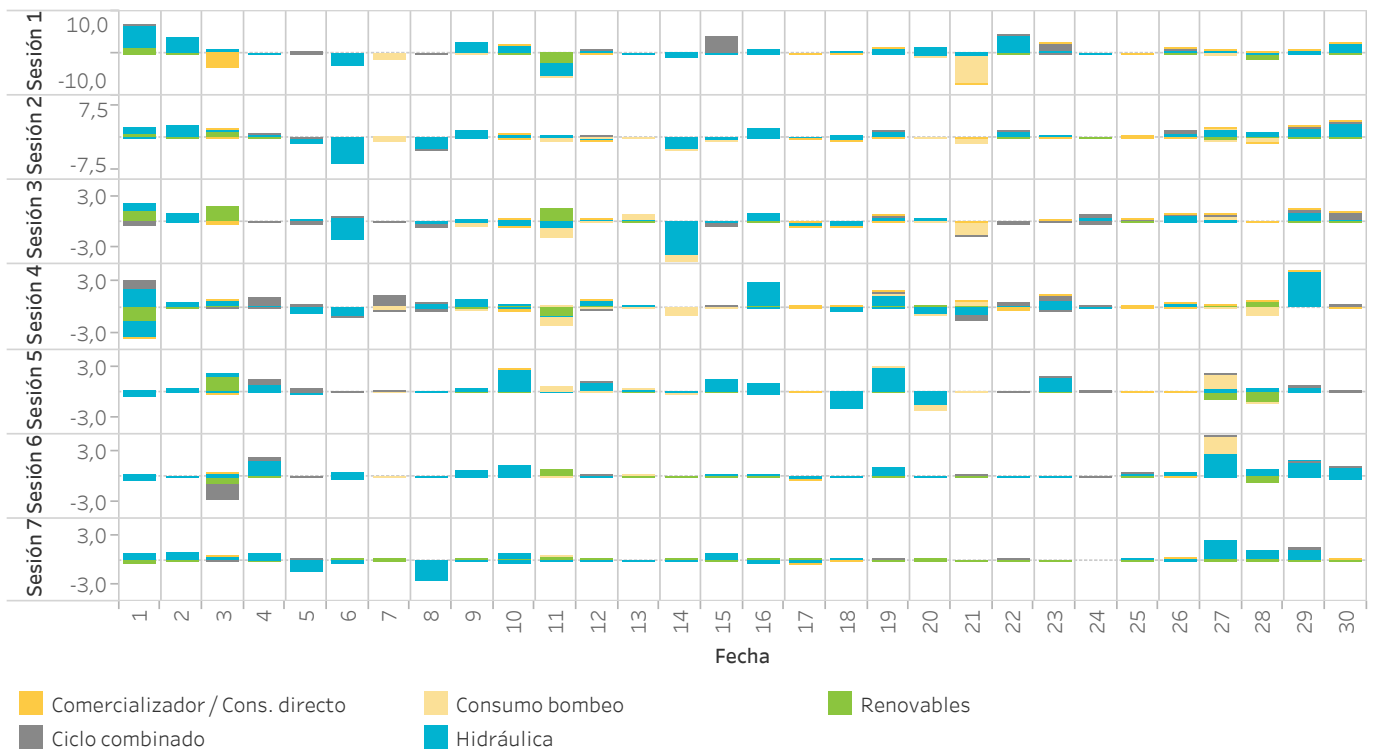
Los valores positivos representan ventas de energía y los valores negativos compras de energía.



2.10 Energía incremental negociada en el mercado intradiario de subastas por tecnología por sesión

En Portugal

Los valores positivos representan ventas y los negativos compras de energía en GWh. La sesión 7 comprende los tres últimos períodos del día D que se negocian en la segunda sesión del día D+1.



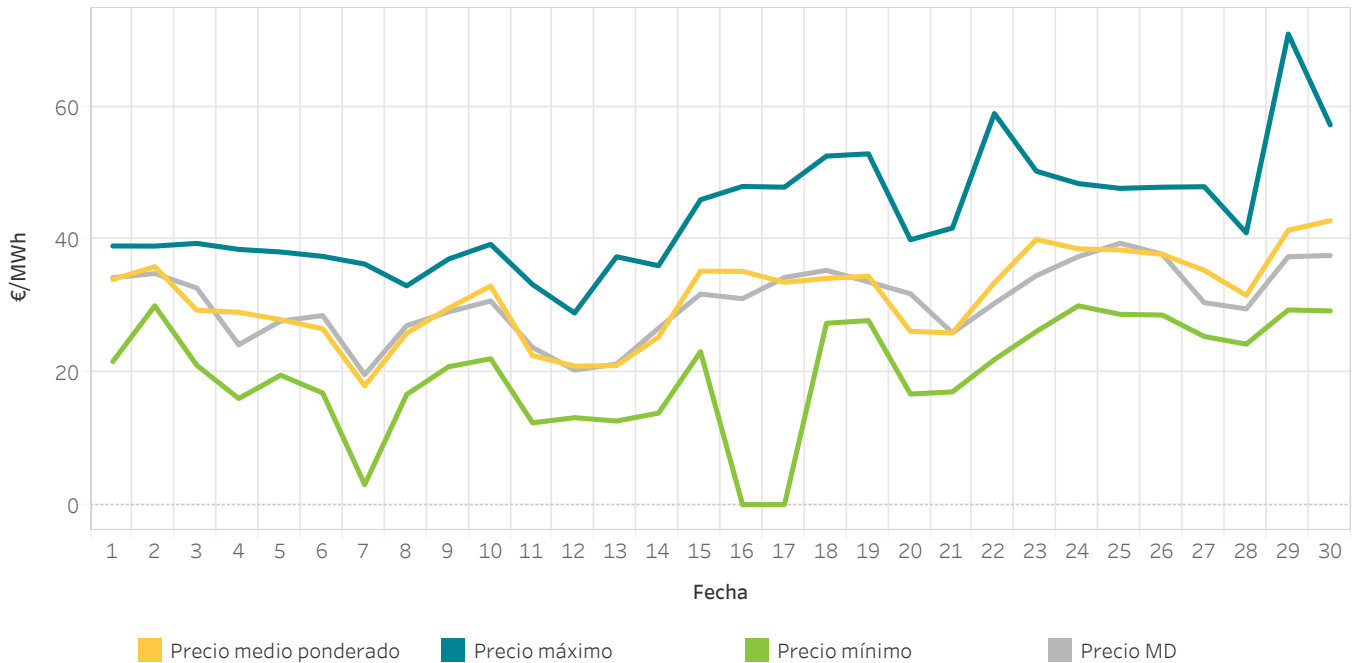
3. Mercado intradiario continuo

- Precios y energías en el mercado intradiario continuo
- Tecnologías en el mercado intradiario continuo
- Cuotas por tecnología tras el mercado intradiario continuo



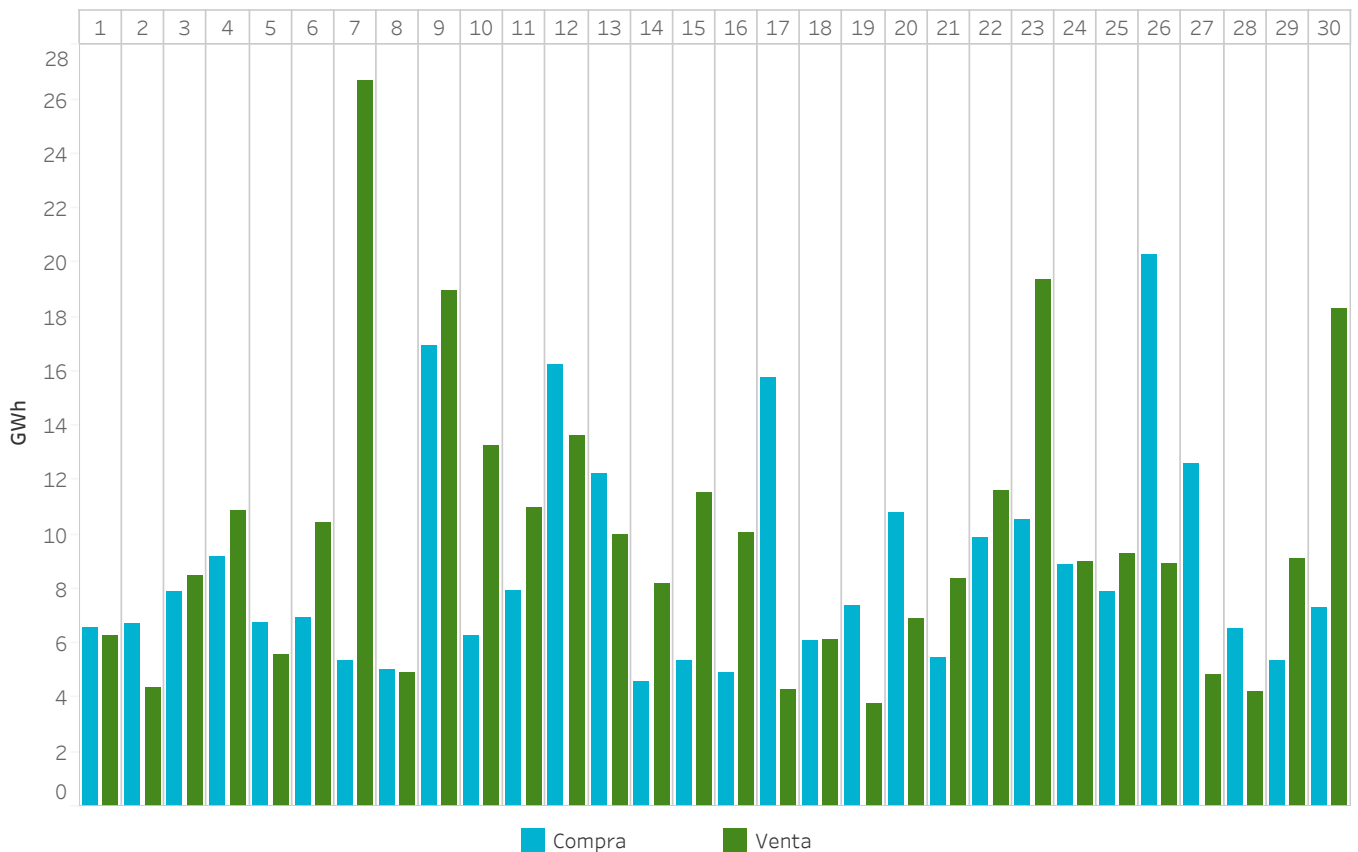
3.1 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En España



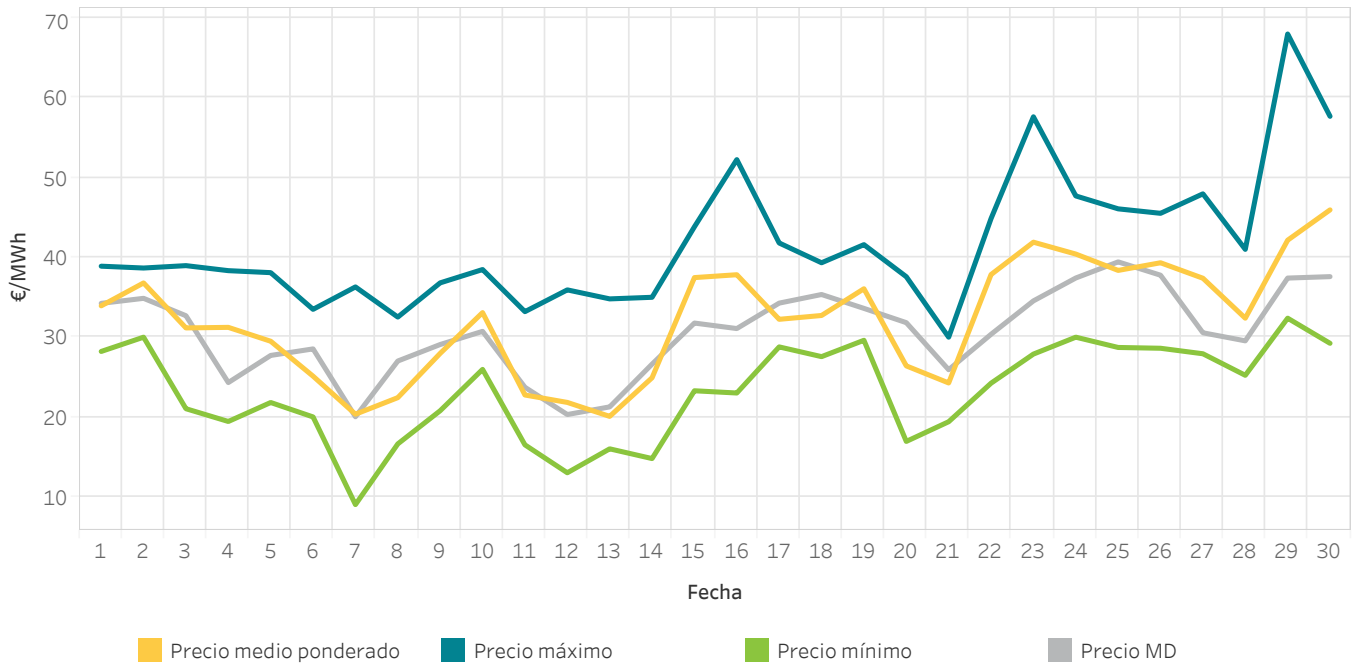
3.2 Energía negociada en el mercado intradiario continuo por día

En España



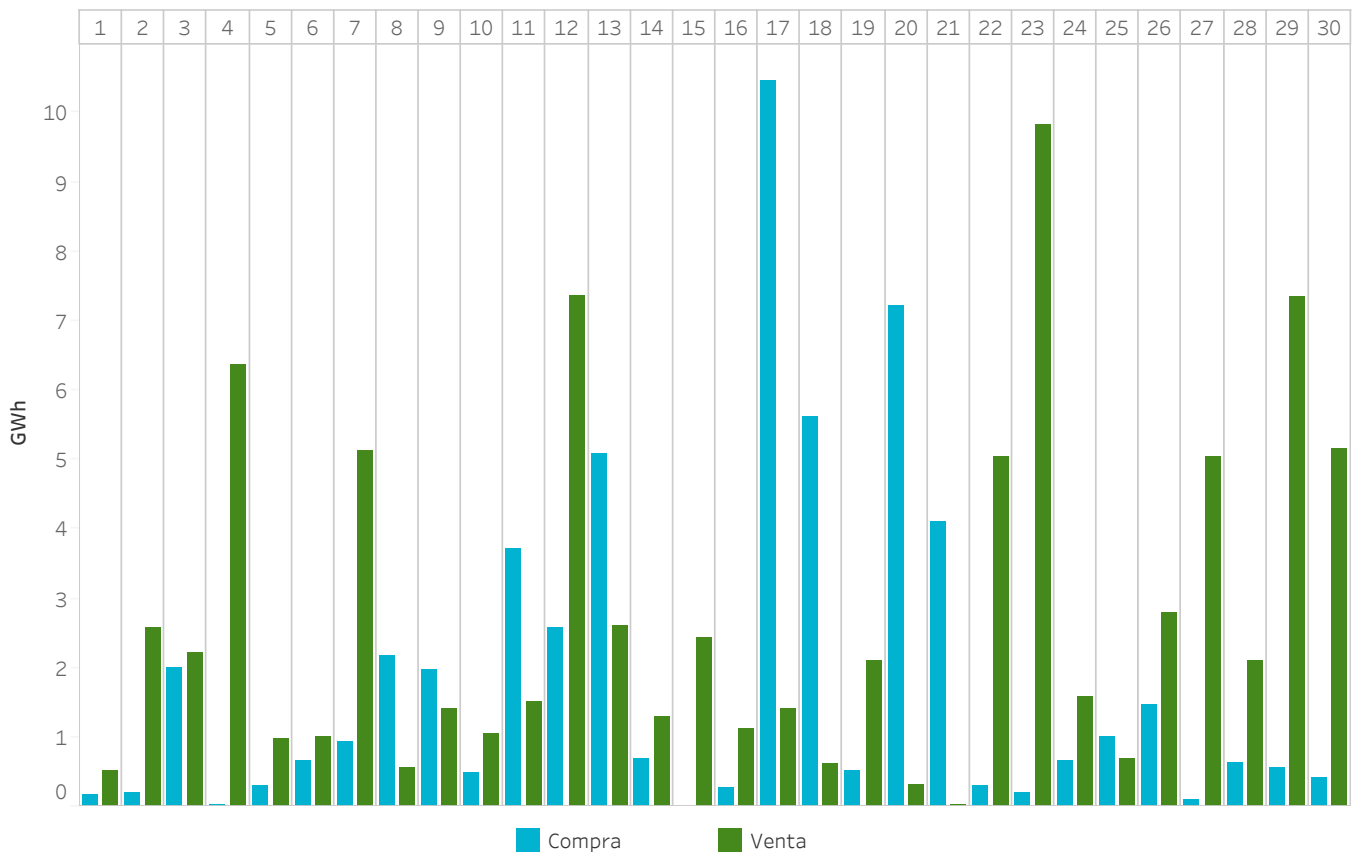
3.3 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En Portugal



3.4 Energía negociada en el mercado intradiario continuo por día

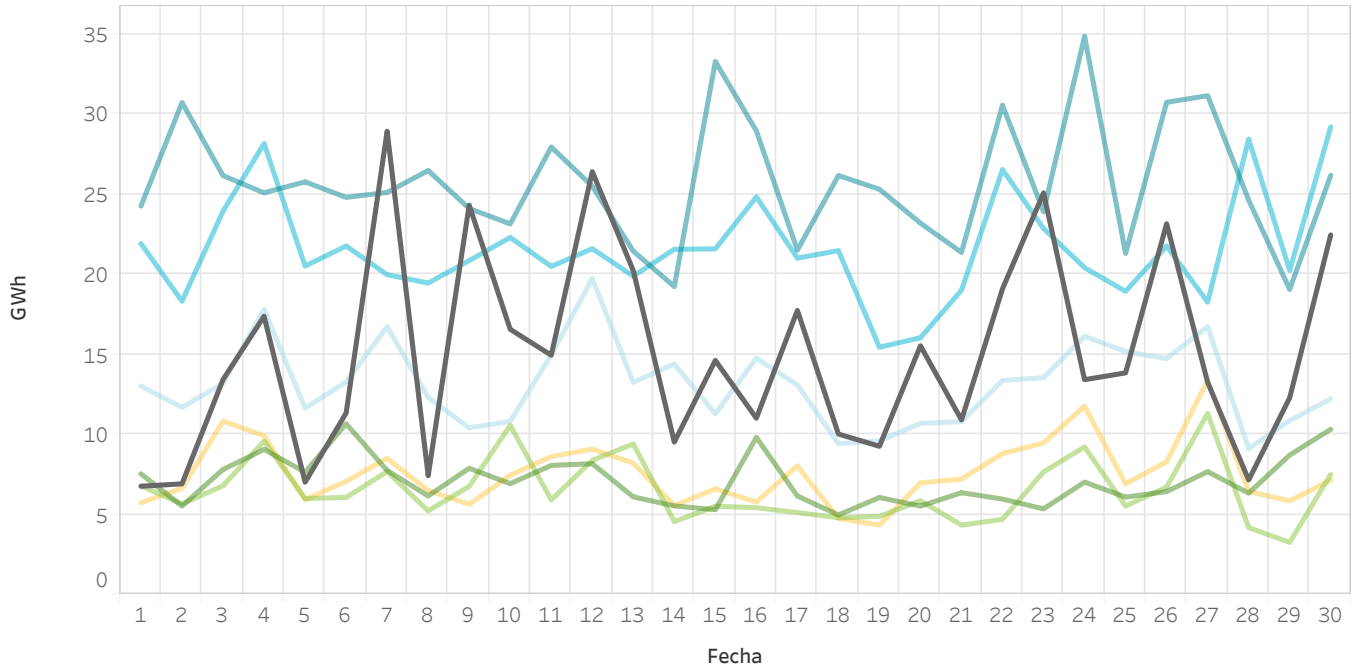
En Portugal



3.5 Energía mercado intradiario continuo comparado con las sesiones de subastas

En España

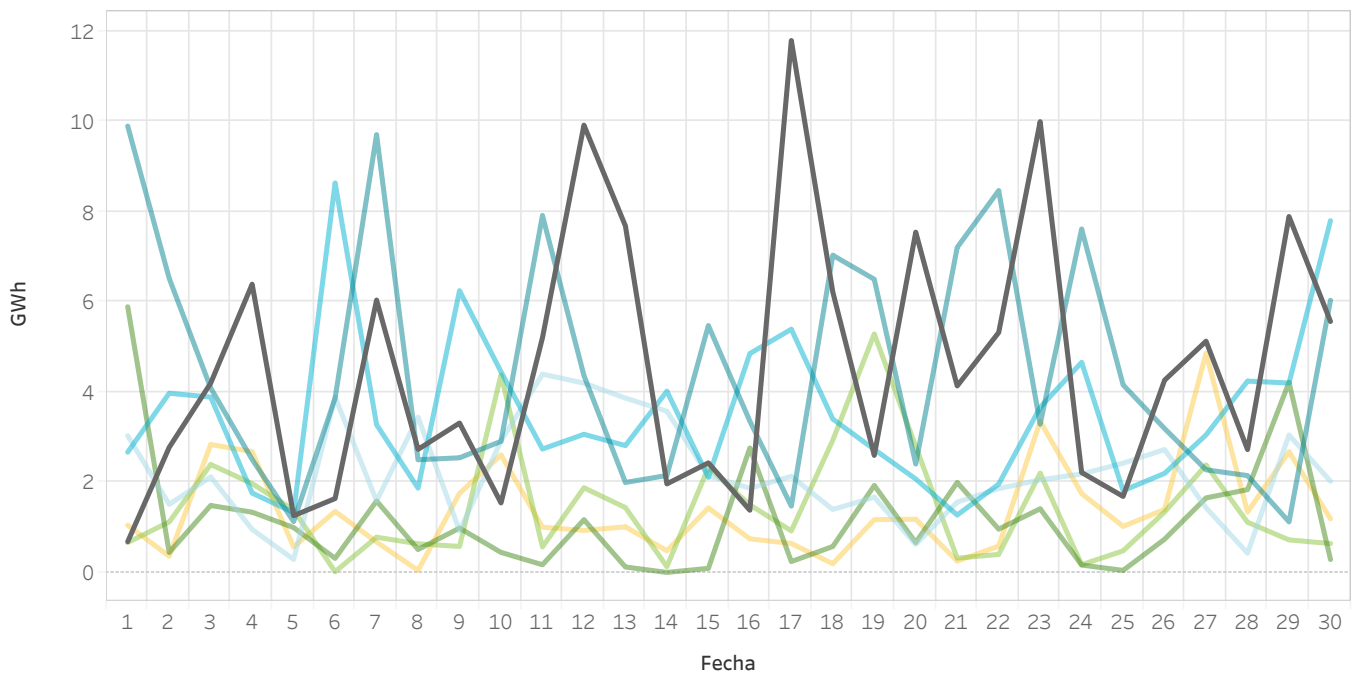
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en España más la exportación.



3.6 Energía mercado intradiario continuo comparado con las sesiones de subastas

En Portugal

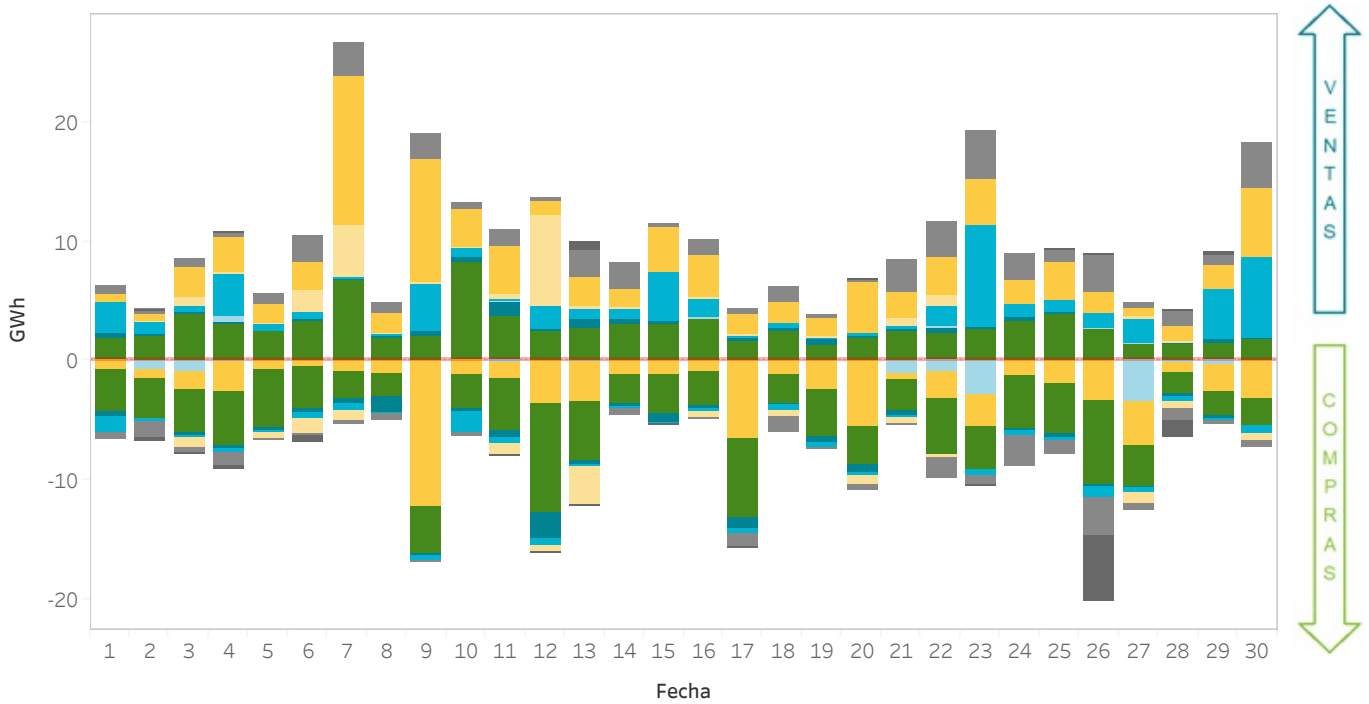
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en Portugal más la exportación.



Sesión 1 2 3 4 5 6 MC

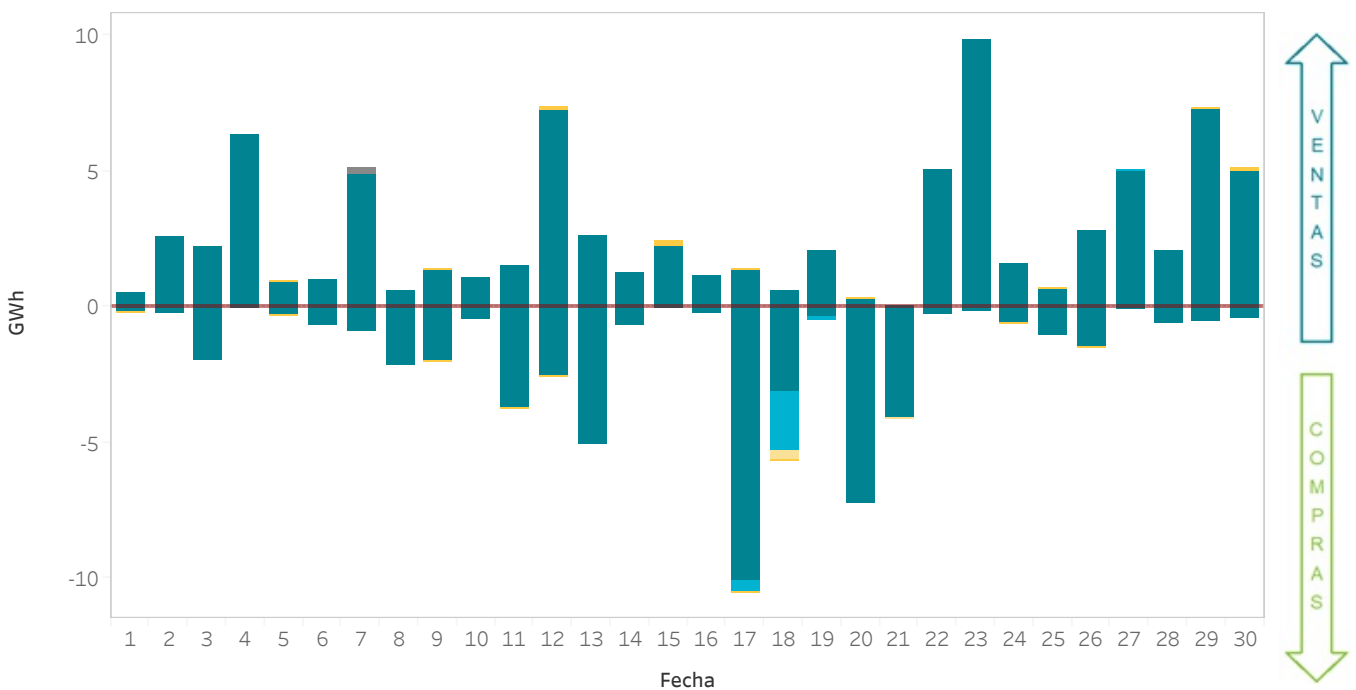
3.7 Transacciones por tecnologías en el mercado intradiario continuo

En España



3.8 Transacciones por tecnologías en el mercado intradiario continuo

En Portugal

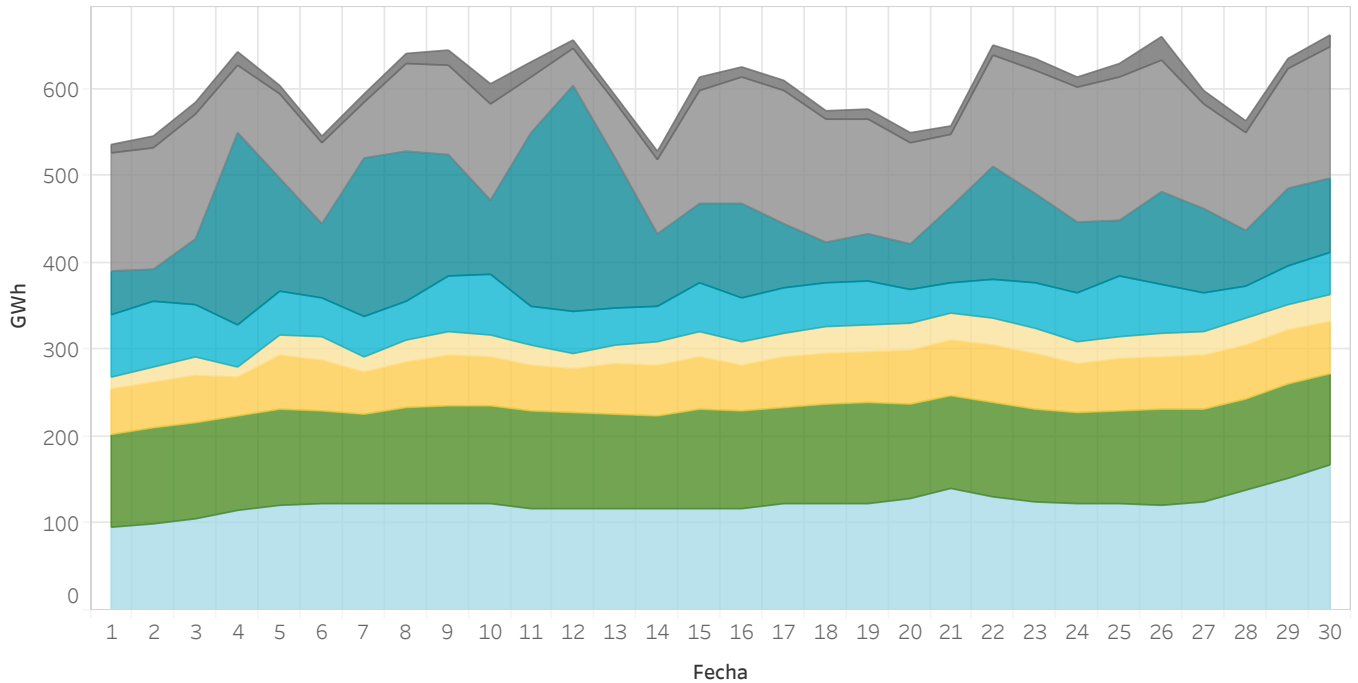


- Carbón
- Consumo bombeo
- Porfolio
- Comercializador / cons. directo
- Ciclo combinado
- Hidráulica
- Renovables
- Nuclear

3.9 Energía por tecnologías tras el mercado intradiario continuo

En España

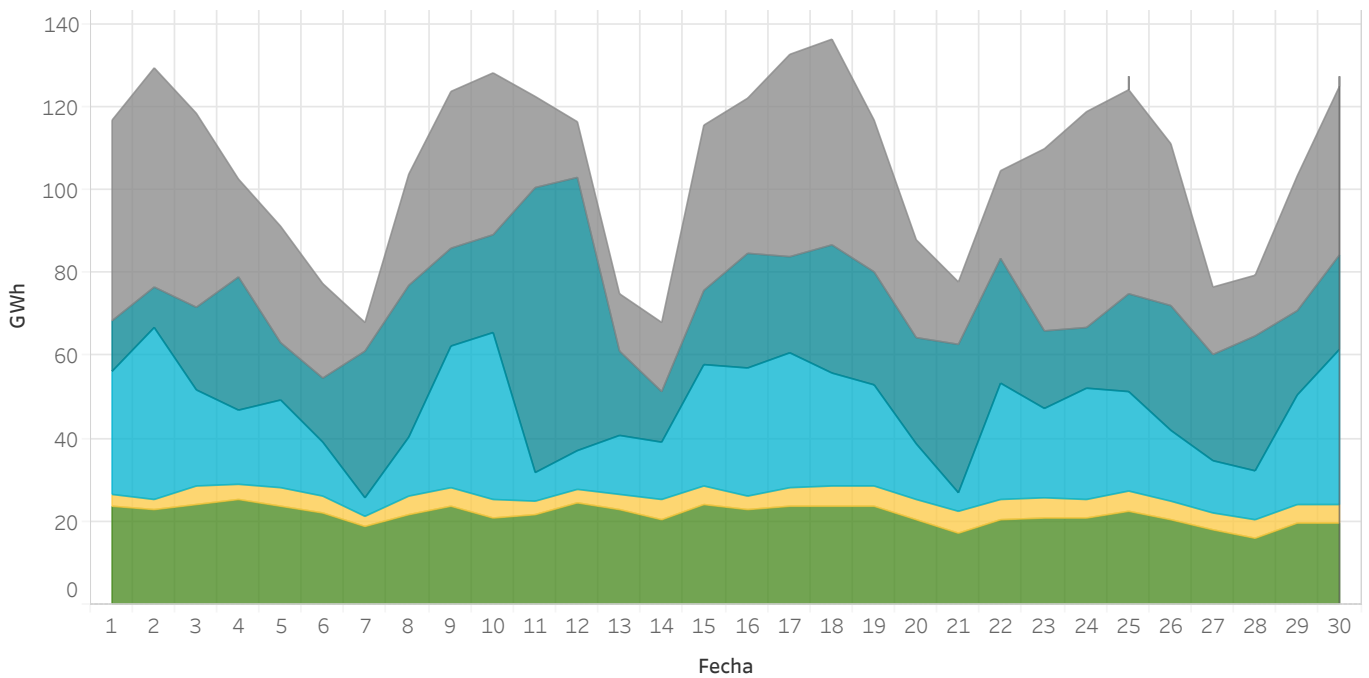
La categoría "Resto renovables" incluye la energía negociada por las tecnologías renovables de cogeneración, residuos, biomasa, geotérmica y minihidráulica.



3.10 Energía por tecnologías tras el mercado intradiario continuo

En Portugal

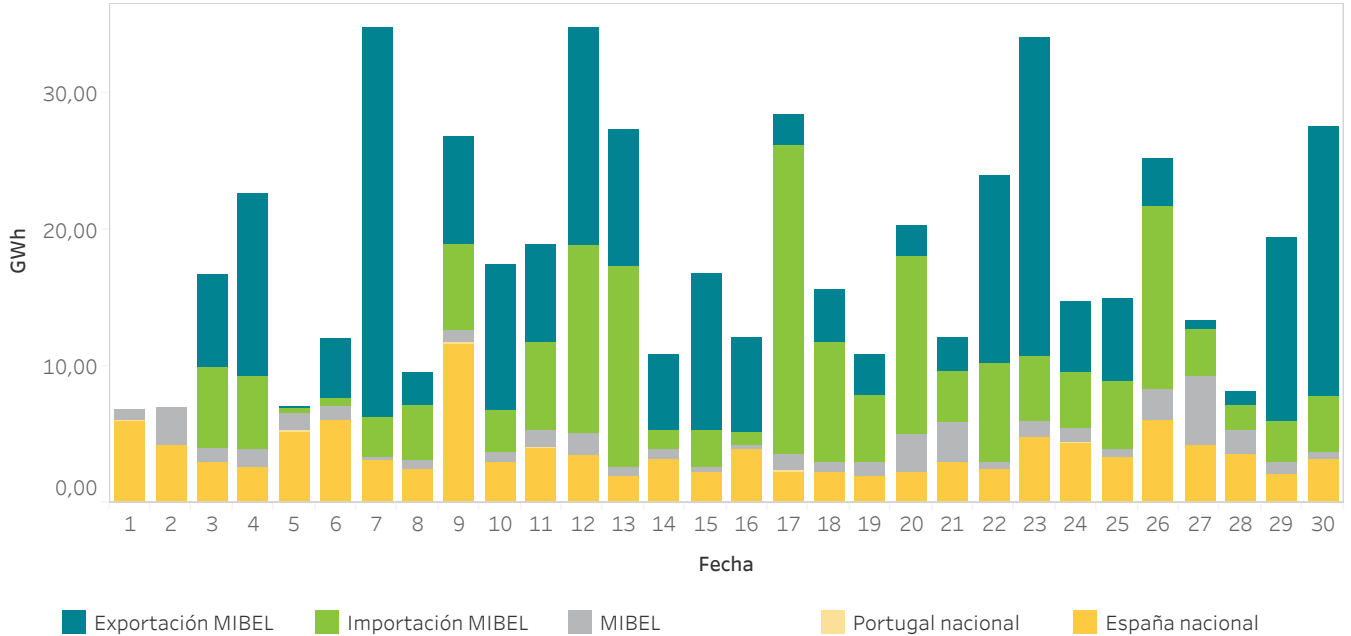
La categoría "Resto renovables" incluye la energía negociada por las tecnologías renovables de cogeneración, residuos, biomasa, geotérmica y minihidráulica.



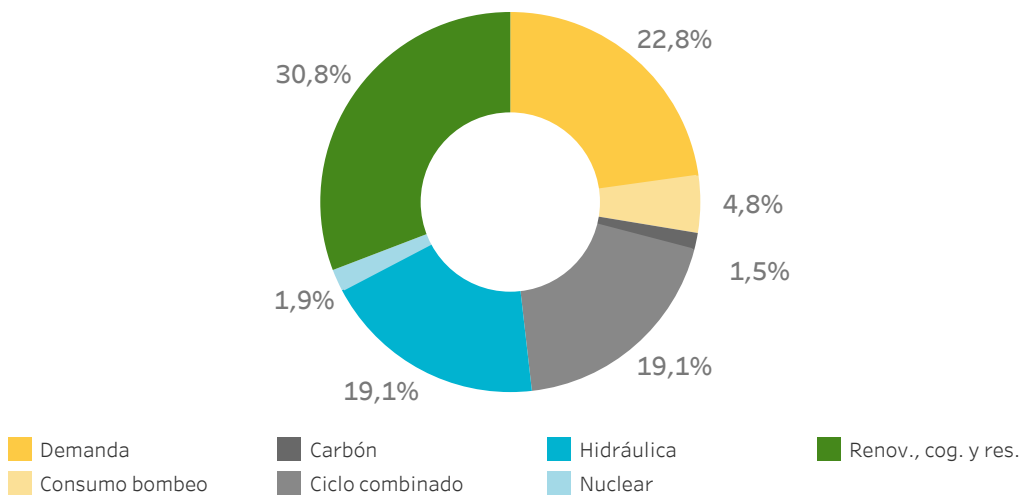
3.11 Energía negociada en el mercado intradiario continuo por zona de negociación

En España, Portugal y MIBEL

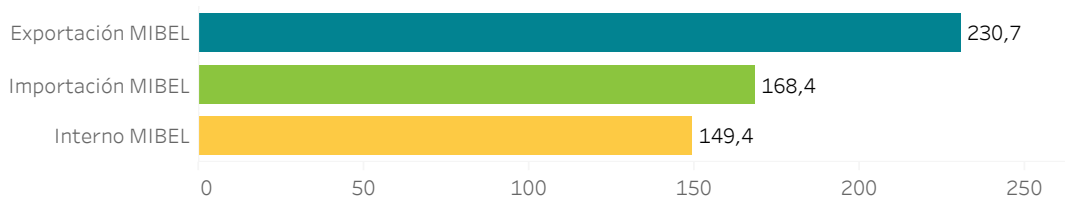
La energía negociada se calcula como la suma de las adquisiciones y la exportación neta de cada zona.



3.12 Tecnologías en el Programa Intradiario Básico de Casación Incremental Continuo (PIBIC) y volumen por zona de negociación MIBEL



Volumen por zona de negociación en el MIBEL



Informe mensual junio de 2020

4.

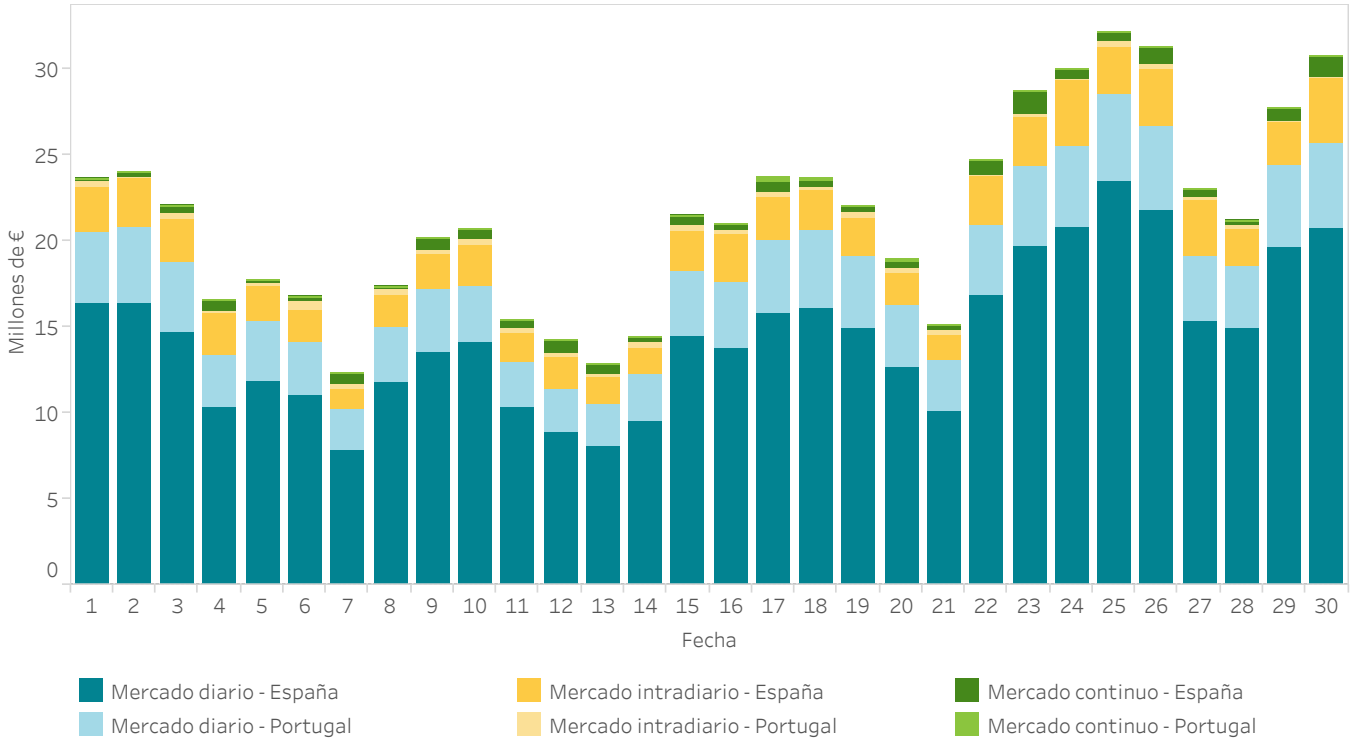
Resultados económicos del mercado

- Volumen económico de las compras en el MIBEL
- Rentas de congestión
- Componentes del precio final

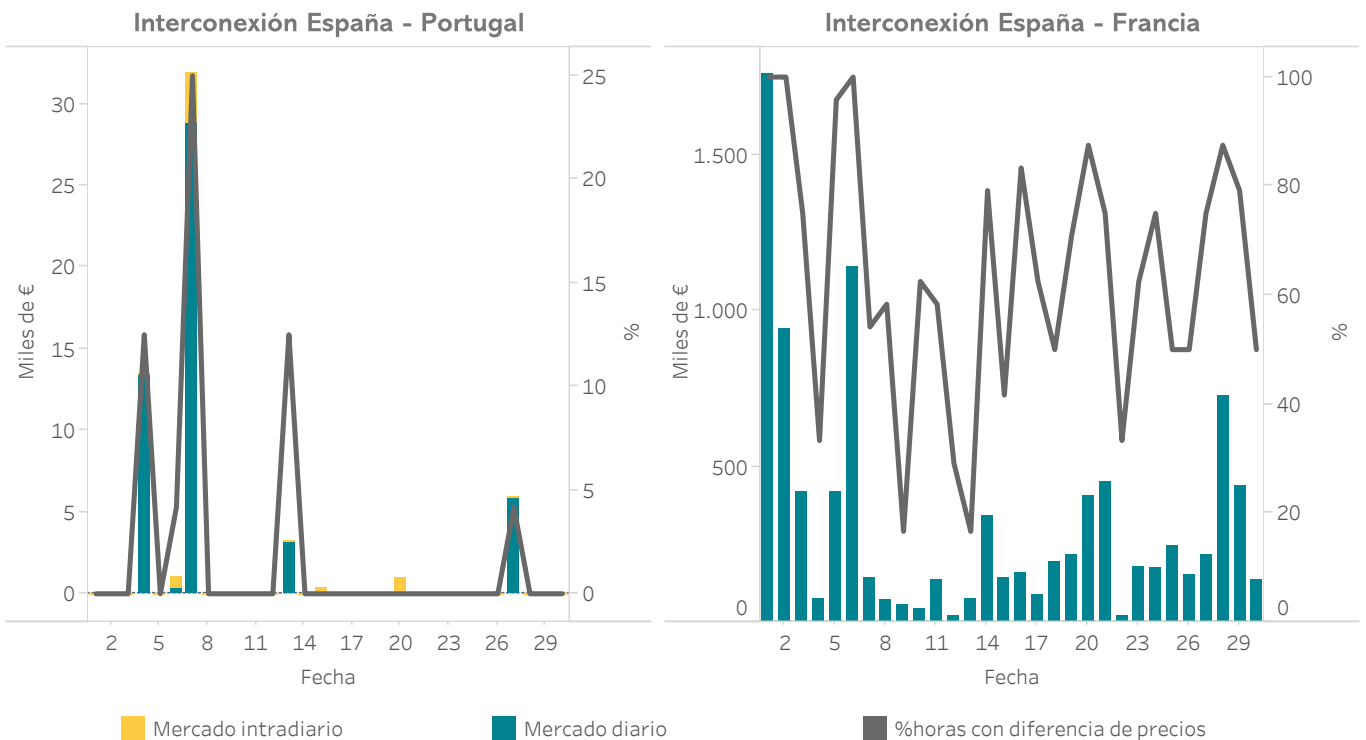


4.1 Volumen económico de las compras negociadas en el MIBEL

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



4.2 Rentas de congestión



Informe mensual junio de 2020

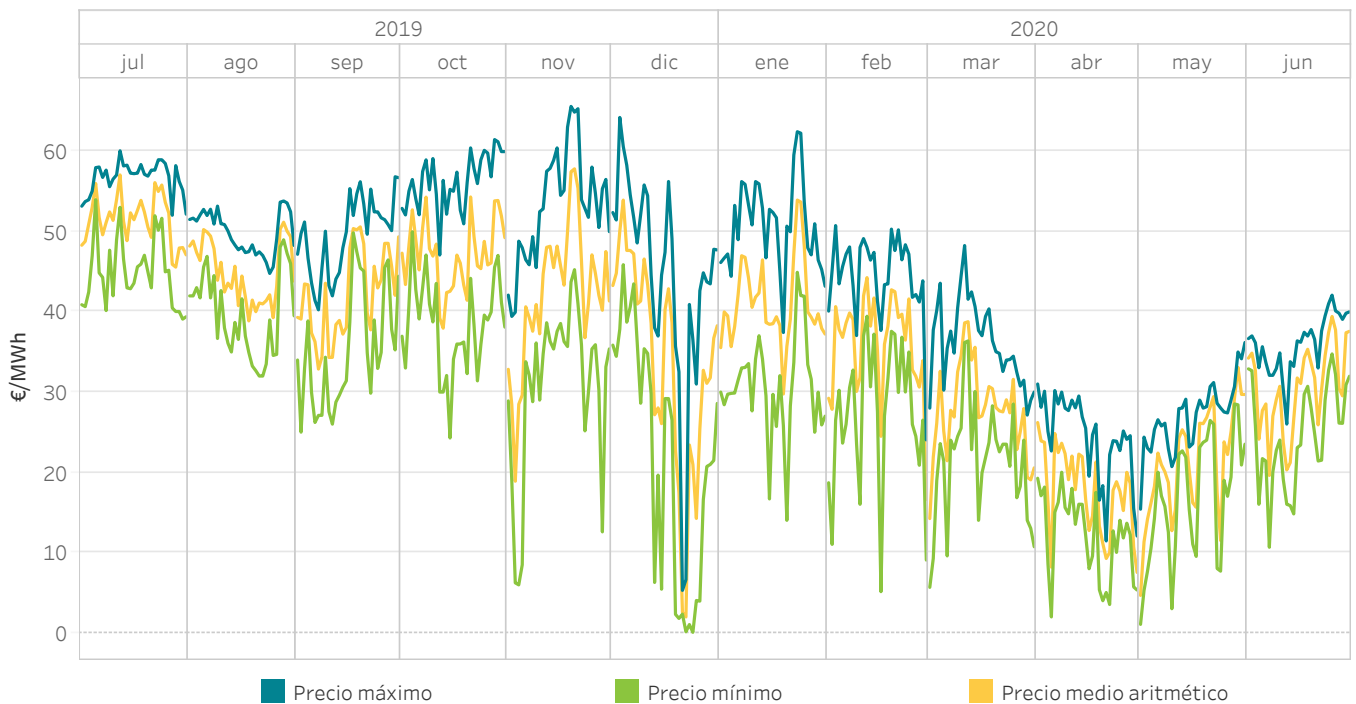
5. Evolución del mercado en los últimos 12 meses

- Precios y energías en el mercado diario
- Tecnologías en el mercado diario
- Mercado intradiario subastas
- Mercado intradiario continuo
- Resultados económicos

(*) El 13 de noviembre de 2019 se produjo una reestructuración del horizonte de las subastas intradiarias con motivo del nuevo horario de apertura del mercado intradiario continuo (GOT 15:00).



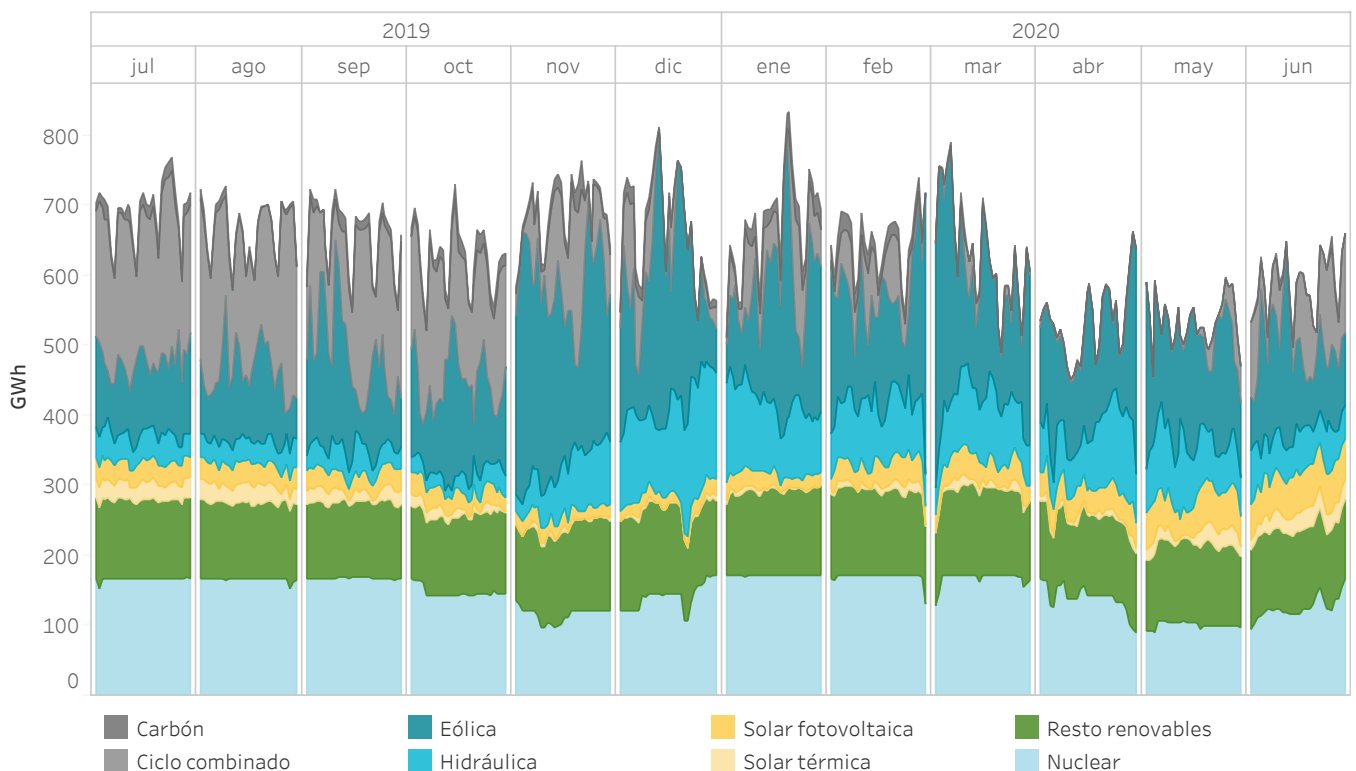
5.1 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario En España



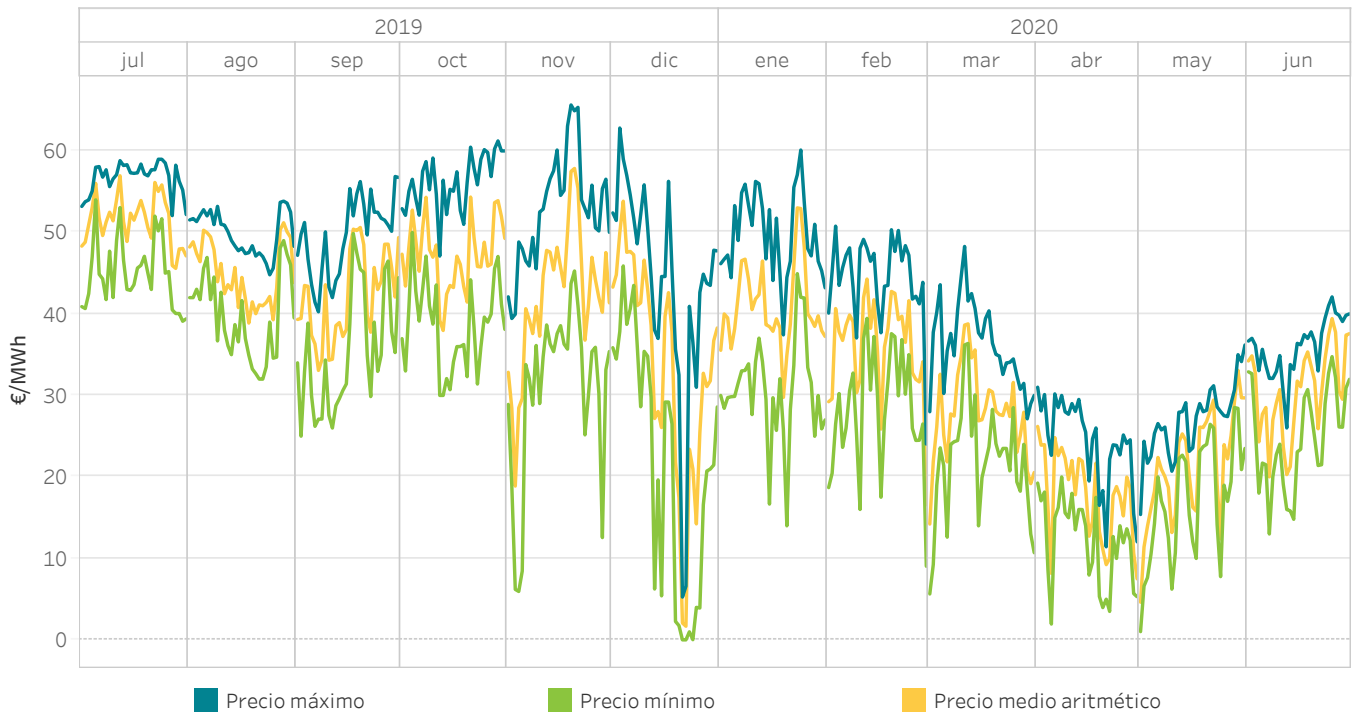
5.2 Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) En España

En España

La categoría "Resto renovables" incluye la energía negociada por las tecnologías renovables de cogeneración, residuos, biomasa, geotérmica y minihidráulica.



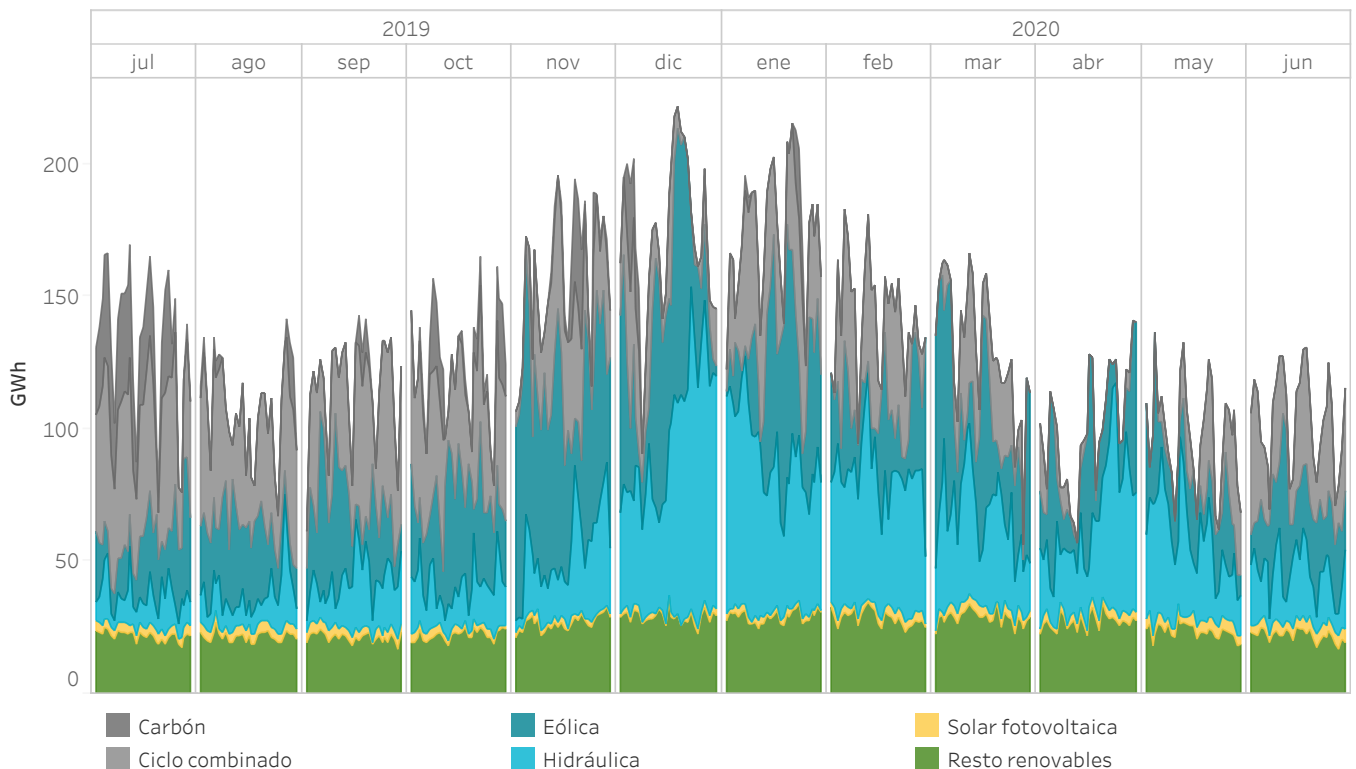
5.3 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado diario En Portugal



5.4 Energía por tecnologías en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF) En Portugal

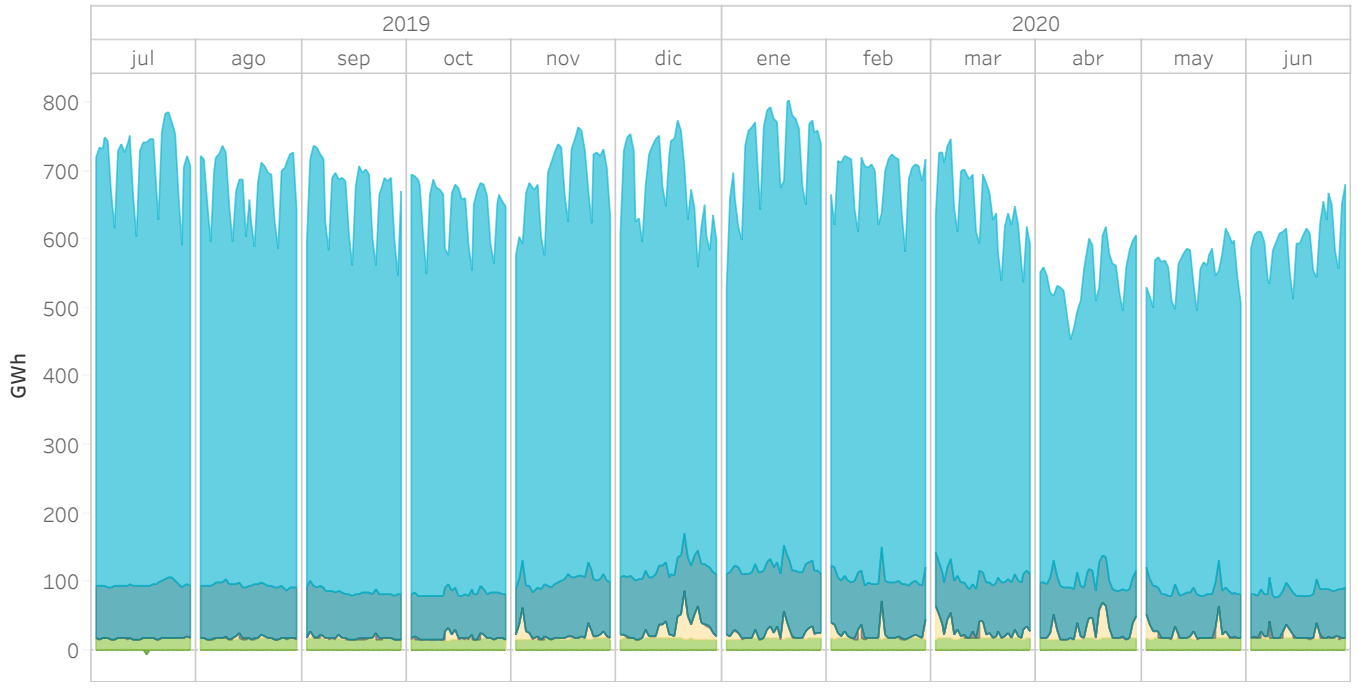
En Portugal

La categoría "Resto renovables" incluye la energía negociada por las tecnologías renovables de cogeneración, residuos, biomasa, geotérmica y minihidráulica.



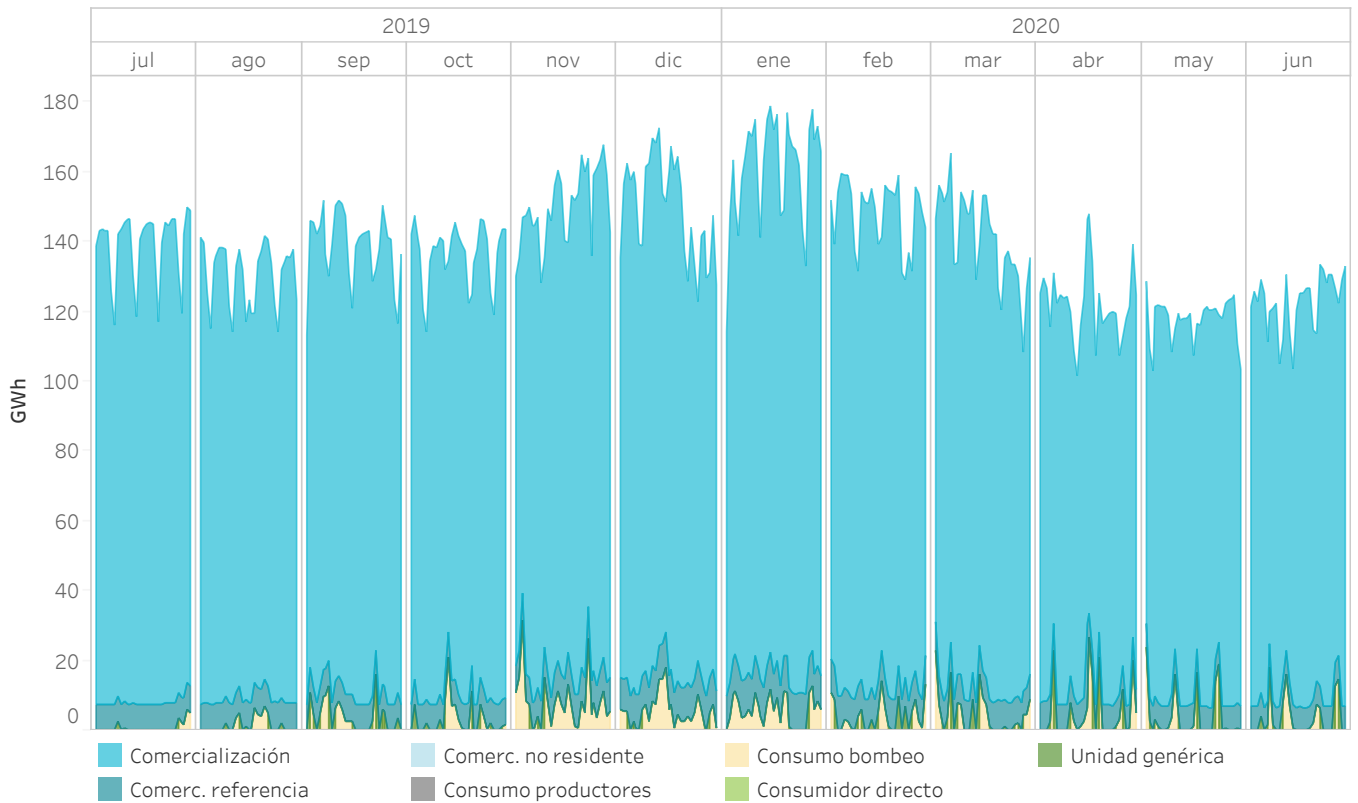
5.5 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En España



5.6 Energía por tipo de compra en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

En Portugal



5.7 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] en el mercado diario

En España

Los valores están referidos a los precios y la energía del mercado diario

Año de estudio	Mes de estudio	Precio medio aritmético	Precio máximo	Precio mínimo	Energía mercado	Energía bilaterales
2019	julio	51,46	60,10	39,10	16.131,8	6.136,3
	agosto	44,96	53,84	32,00	15.229,7	5.870,0
	septiembre	42,11	56,86	25,00	14.162,5	6.005,8
	octubre	47,17	61,50	24,27	14.685,4	5.558,3
	noviembre	42,19	65,64	5,95	15.875,4	5.334,5
	diciembre	33,81	64,26	0,03	15.517,9	5.869,4
2020	enero	41,10	62,48	14,00	15.206,0	7.418,5
	febrero	35,87	50,77	5,10	13.521,0	6.486,9
	marzo	27,73	48,28	5,64	16.800,2	3.654,9
	abril	17,65	31,01	1,95	12.492,0	4.156,9
	mayo	21,26	36,19	1,02	12.735,8	4.791,1
	junio	30,62	42,09	10,64	13.889,5	4.422,4
Resultados interanual		36,36	65,64	0,03	176.247,3	65.704,9

Año de estudio	Periodo	Precio medio aritmético	Precio máximo	Precio mínimo	Energía mercado	Energía bilaterales
2019	Enero-Junio	51,80	74,74	3,52	86.334,0	34.894,8
2020	Enero-Junio	29,02	62,48	1,02	84.644,6	30.930,6

5.8 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] en el mercado diario

En Portugal

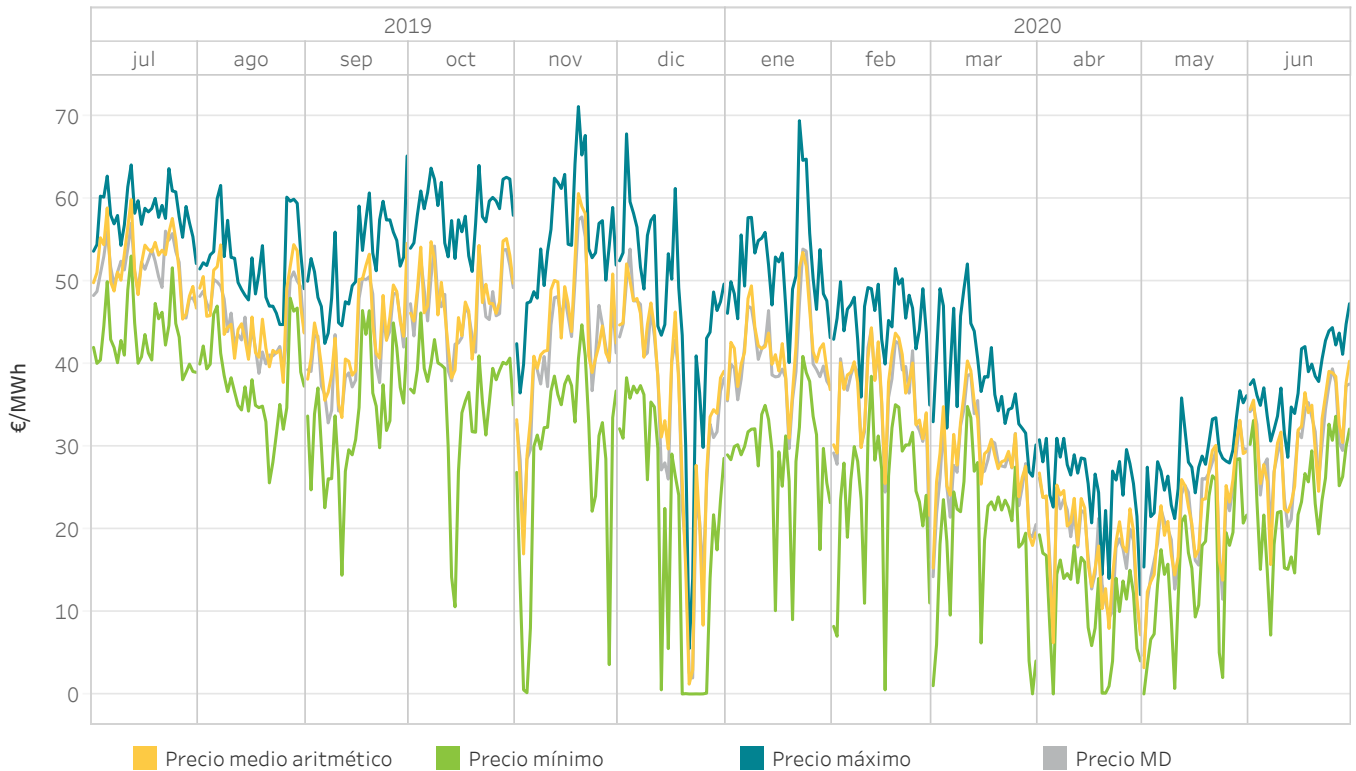
Los valores están referidos a los precios y la energía del mercado diario

Año de estudio	Mes de estudio	Precio medio aritmético	Precio máximo	Precio mínimo	Energía mercado	Energía bilaterales
2019	julio	51,46	58,98	39,10	4.505,9	22,4
	agosto	44,96	53,84	32,00	4.076,4	23,0
	septiembre	42,14	56,86	25,00	4.262,7	23,0
	octubre	47,21	61,23	30,00	4.457,5	26,1
	noviembre	42,13	65,64	5,95	5.031,1	26,2
	diciembre	33,68	62,81	0,01	5.597,0	28,2
2020	enero	40,93	60,11	14,00	5.645,3	29,0
	febrero	36,04	50,77	9,04	4.571,3	27,2
	marzo	27,84	48,28	5,64	4.568,0	28,1
	abril	17,77	31,01	1,95	3.743,5	28,0
	mayo	21,36	36,19	1,02	3.753,8	29,4
	junio	30,64	42,09	13,00	3.790,3	9,3
Resultados interanual		36,38	65,64	0,01	54.002,7	300,0

Año de estudio	Periodo	Precio medio aritmético	Precio máximo	Precio mínimo	Energía mercado	Energía bilaterales
2019	Enero-Junio	52,20	74,74	5,00	26.400,4	141,5
2020	Enero-Junio	29,07	60,11	1,02	26.072,2	151,1

5.9 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado intradiario de subastas de subastas

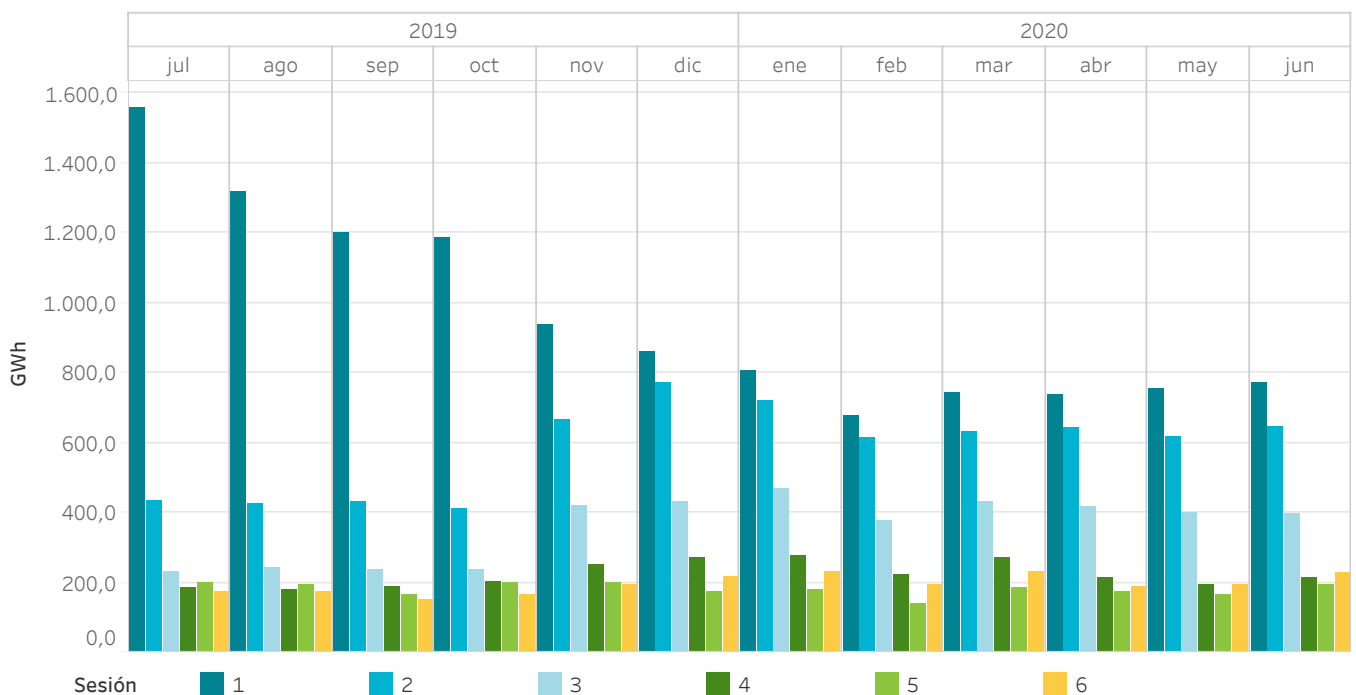
En España



5.10 Energía mensual por sesión en el mercado intradiario de subastas

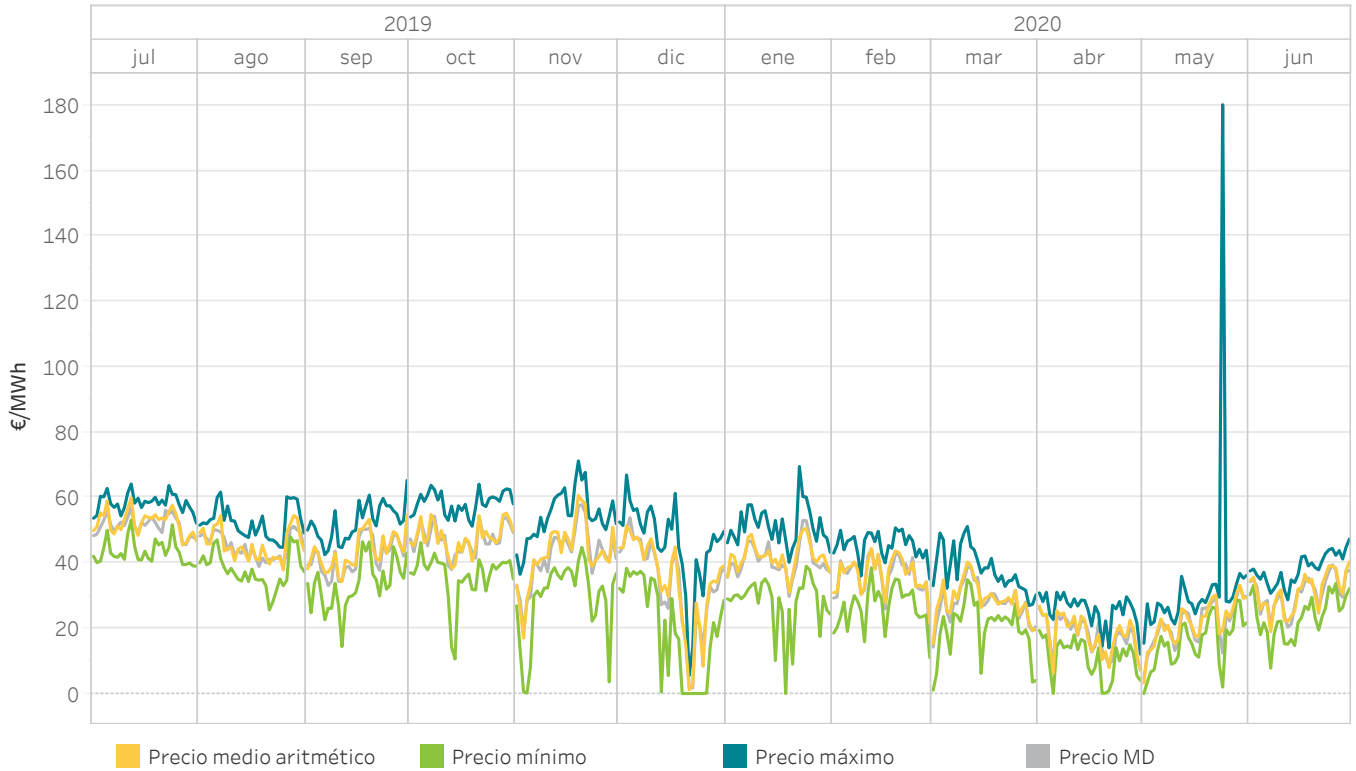
En España

La energía negociada corresponde a las compras realizadas en España más la exportación por fecha de sesión



5.11 Precios máximo, mínimo y medio aritmético en el mercado intradiario de subastas

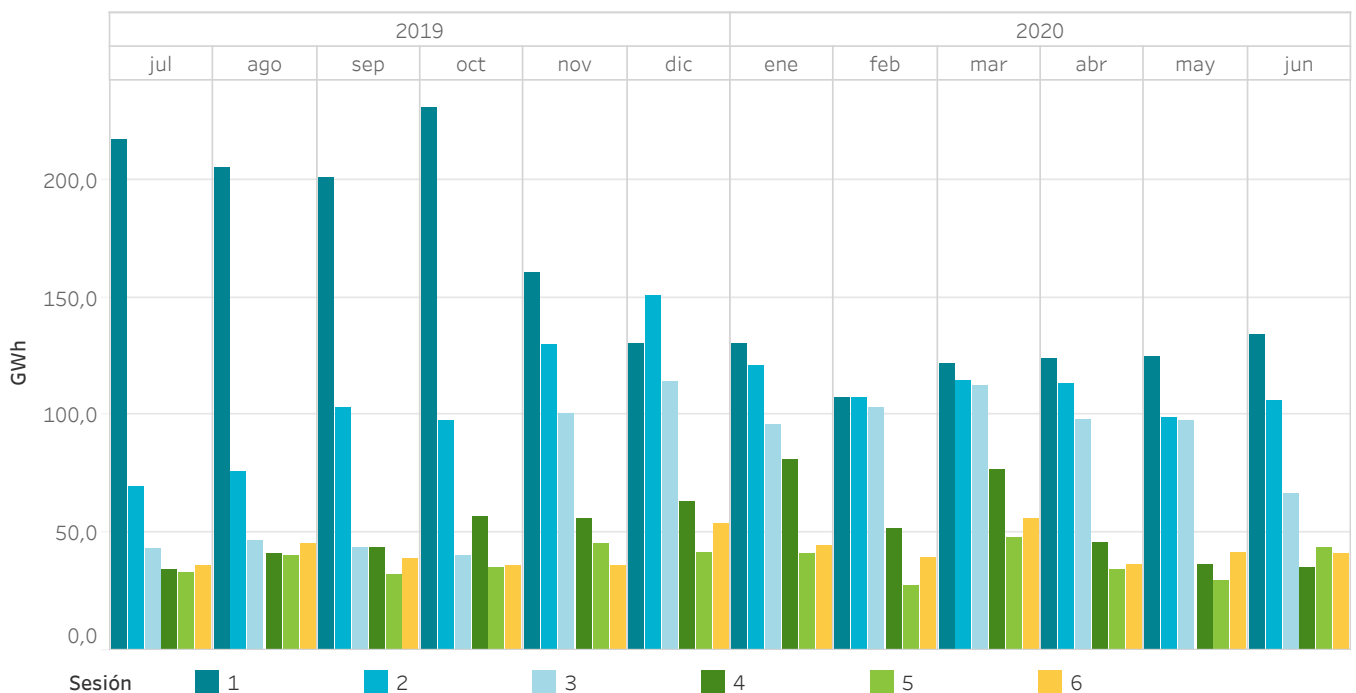
En Portugal



5.12 Energía mensual por sesión en el mercado intradiario de subastas

En Portugal

La energía negociada corresponde a las compras realizadas en Portugal más la exportación por fecha de sesión



5.13 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] de las subastas intradiarias

En España

Los precios máximos y mínimos se refieren a precios horarios y la energía de compra/venta corresponde con la adquirida/vendida en la zona española.

Año de estudio	Mes de estudio	Precio medio aritmético	Precio máximo	Precio mínimo	Energía de compra	Energía de venta
2019	julio	52,18	64,16	38,10	28.116,5	27.654,4
	agosto	45,43	61,67	25,60	28.116,5	27.654,4
	septiembre	43,05	65,24	14,40	27.574,4	27.134,5
	octubre	47,47	64,09	10,57	28.116,5	27.654,4
	noviembre	42,96	71,23	0,15	27.574,4	27.134,5
	diciembre	34,34	67,92	0,00	28.116,5	27.654,4
2020	enero	41,90	69,52	9,01	28.116,5	27.654,4
	febrero	36,28	51,59	0,50	26.793,4	26.384,8
	marzo	28,33	52,15	0,01	28.116,5	27.654,4
	abril	17,93	31,01	0,00	27.574,4	27.134,5
	mayo	21,38	36,78	0,00	28.116,5	27.654,4
	junio	30,92	47,33	7,14	27.574,4	27.134,5
Resultados interanual		36,44	71,23	0,00	333.906,6	328.503,5

5.14 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] de las subastas intradiarias

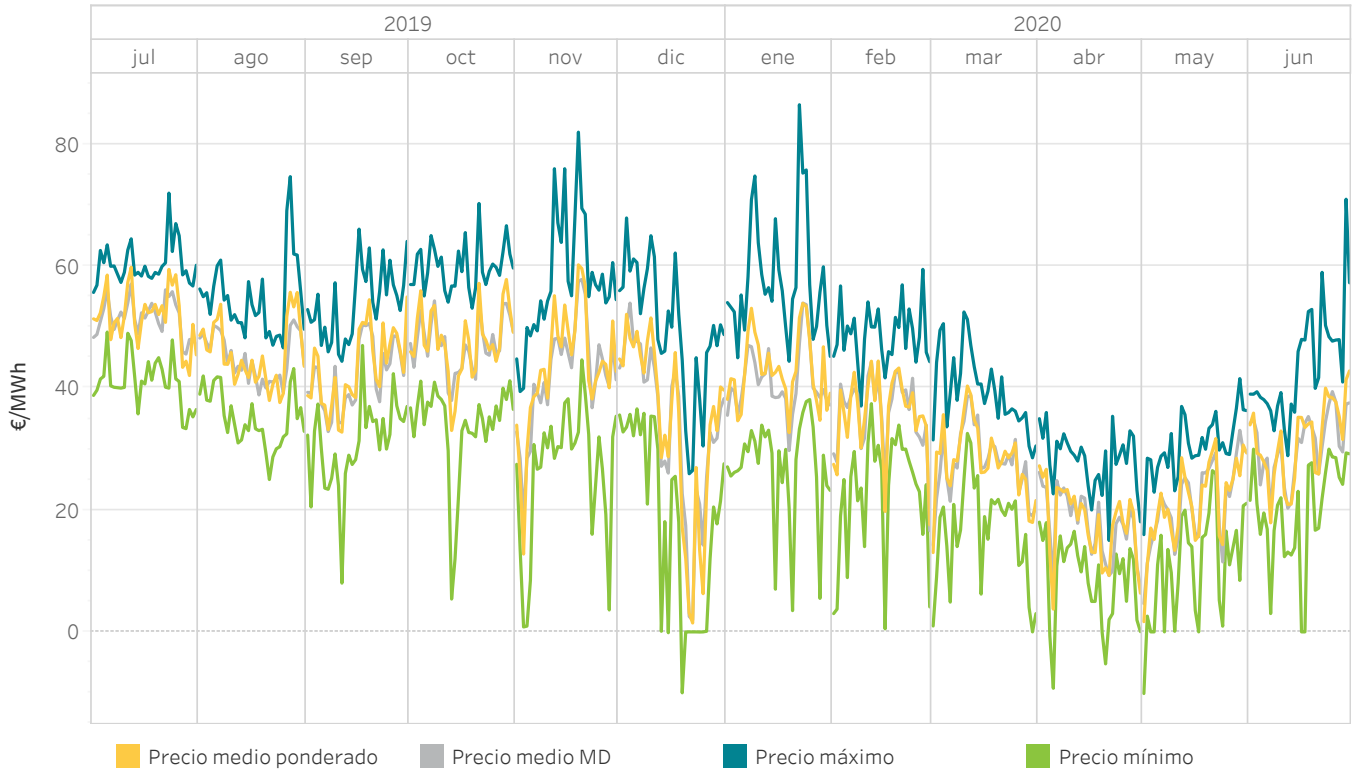
En Portugal

Los precios máximos y mínimos se refieren a precios horarios y la energía de compra/venta corresponde con la adquirida/vendida en la zona portuguesa.

Año de estudio	Mes de estudio	Precio medio aritmético	Precio máximo	Precio mínimo	Energía de compra	Energía de venta
2019	julio	52,18	64,16	39,00	3.707,2	4.169,3
	agosto	45,43	61,67	25,60	3.707,2	4.169,3
	septiembre	43,17	65,24	14,40	3.648,5	4.088,3
	octubre	47,51	64,09	10,57	3.707,2	4.169,3
	noviembre	42,87	71,23	0,15	3.648,5	4.088,3
	diciembre	33,94	66,92	0,00	3.707,2	4.169,3
2020	enero	41,53	69,52	0,00	3.707,2	4.169,3
	febrero	36,51	50,73	11,04	3.561,3	3.969,9
	marzo	28,54	51,16	1,00	3.707,2	4.169,3
	abril	17,98	31,01	0,00	3.648,5	4.088,3
	mayo	21,69	180,30	0,00	3.707,2	4.169,3
	junio	31,10	47,33	7,80	3.648,5	4.088,3
Resultados interanual		36,46	180,30	0,00	44.105,2	49.508,4

5.15 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En España



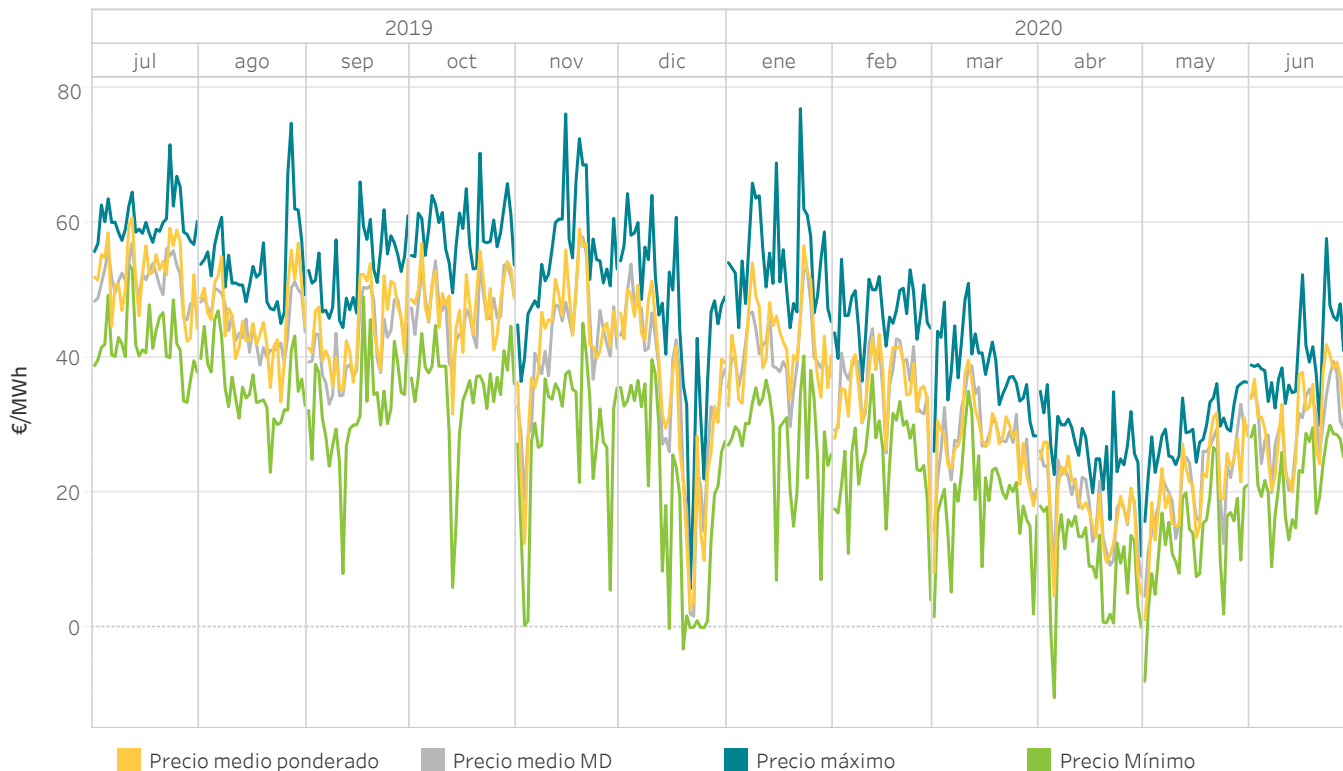
5.16 Energía mensual negociada en el mercado intradiario continuo

En España



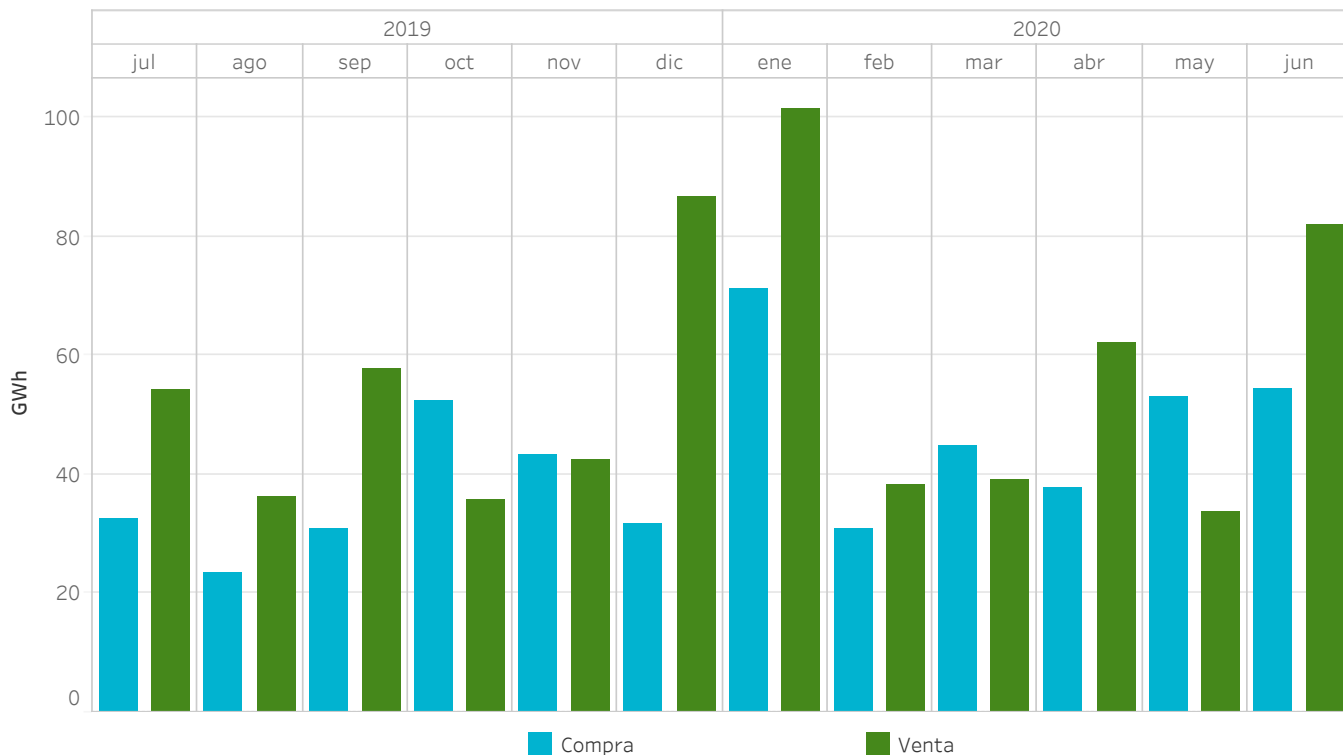
5.17 Precios máximo, mínimo y medio ponderado en el mercado intradiario continuo

En Portugal



5.18 Energía mensual negociada en el mercado intradiario continuo

En Portugal



5.19 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] en el mercado intradiario continuo

En España

Los precios máximos y mínimos se refieren a precios horarios y la energía de compra/venta corresponde con la adquirida/vendida en la zona española.

Año de estudio	Mes de estudio	Precio medio ponderado	Precio máximo	Precio mínimo	Energía de compra	Energía de venta
2019	julio	53,04	72,00	33,35	121,0	145,9
	agosto	47,15	74,70	25,00	124,2	128,8
	septiembre	42,51	66,09	8,00	158,0	161,4
	octubre	47,49	70,30	5,39	163,4	194,8
	noviembre	43,09	82,00	0,81	223,2	286,3
	diciembre	30,74	67,92	-10,00	247,2	359,7
2020	enero	43,95	86,50	3,49	245,6	327,7
	febrero	34,42	59,49	0,50	166,1	195,2
	marzo	26,47	52,50	0,00	203,2	211,4
	abril	16,66	36,00	-9,25	197,6	250,4
	mayo	17,95	41,56	-10,11	197,9	220,3
	junio	31,06	71,00	0,00	263,4	298,1
Resultados interanual		34,94	65,01	-10,11	2.310,8	2.779,9

5.20 Precios [€/MWh] y Energías [GWh] en el mercado intradiario continuo

En Portugal

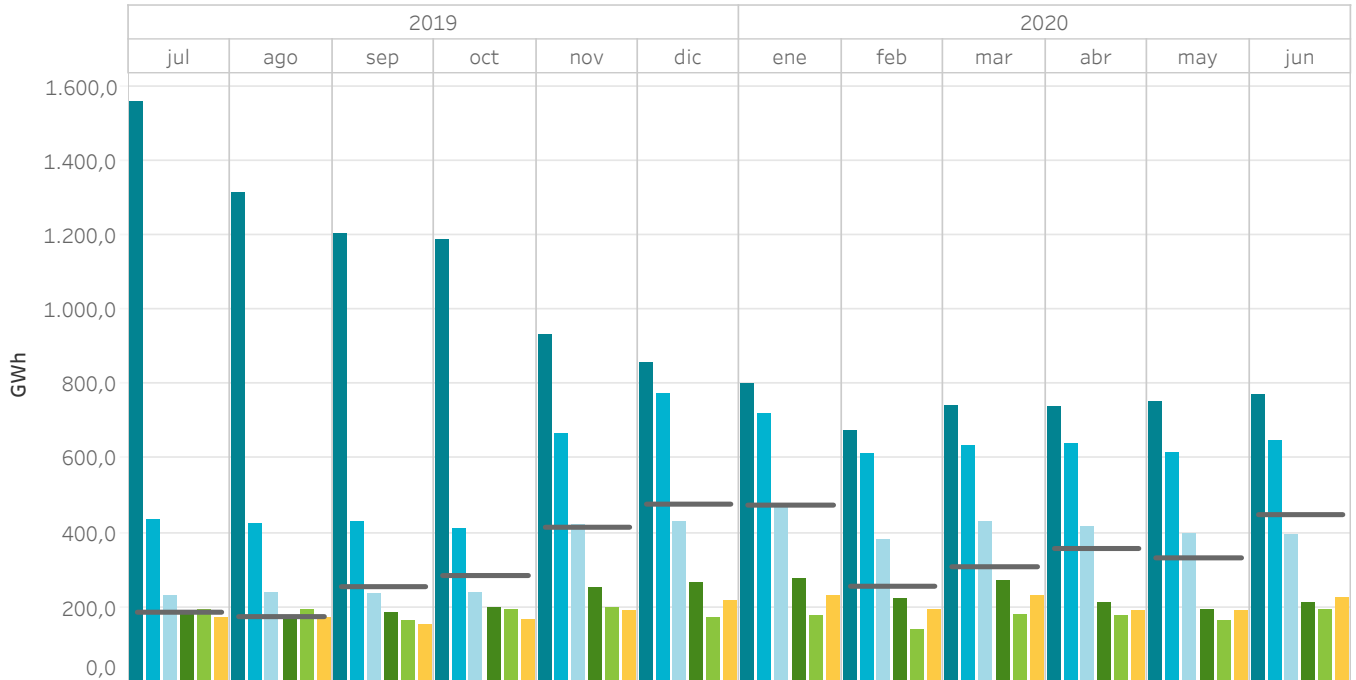
Los precios máximos y mínimos se refieren a precios horarios y la energía de compra/venta corresponde con la adquirida/vendida en la zona portuguesa.

Año de estudio	Mes de estudio	Precio medio ponderado	Precio máximo	Precio Mínimo	Energía de compra	Energía de venta
2019	julio	54,86	71,50	33,35	32,5	54,0
	agosto	48,18	74,69	23,00	23,6	36,2
	septiembre	45,04	66,00	8,00	31,0	57,9
	octubre	48,60	70,26	5,95	52,5	35,7
	noviembre	43,80	76,07	0,30	43,2	42,5
	diciembre	37,66	64,26	-3,18	31,8	86,7
2020	enero	42,76	76,85	7,01	71,3	101,5
	febrero	35,38	54,55	4,10	30,9	38,4
	marzo	26,63	50,99	1,60	44,7	39,2
	abril	15,92	35,99	-10,36	37,7	62,2
	mayo	18,00	36,44	-7,94	53,1	33,7
	junio	31,78	68,00	9,00	54,4	82,0
Resultados interanual		37,13	62,13	-10,36	506,7	670,0

5.21 Energía mercado intradiario continuo comparado con las sesiones de subastas

En España

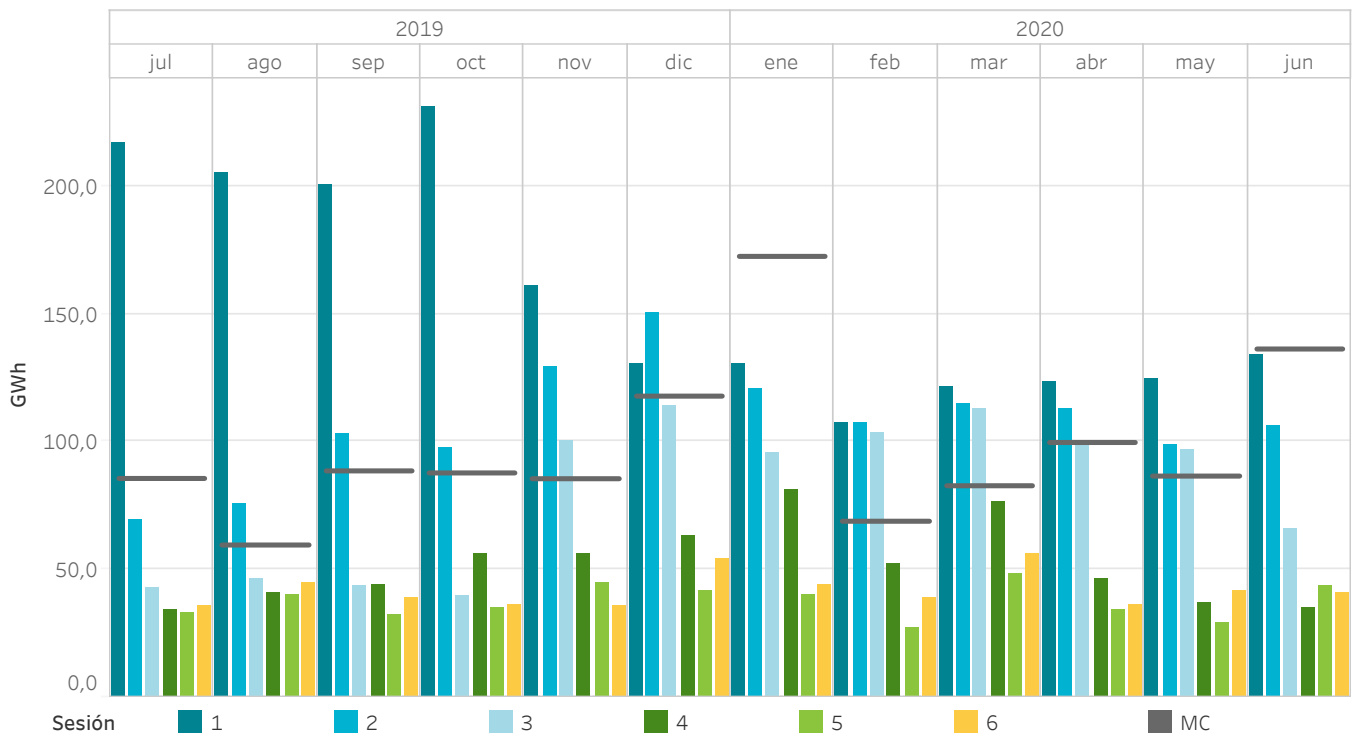
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en España más la exportación.



5.22 Energía mercado intradiario continuo comparado con las sesiones de subastas

En Portugal

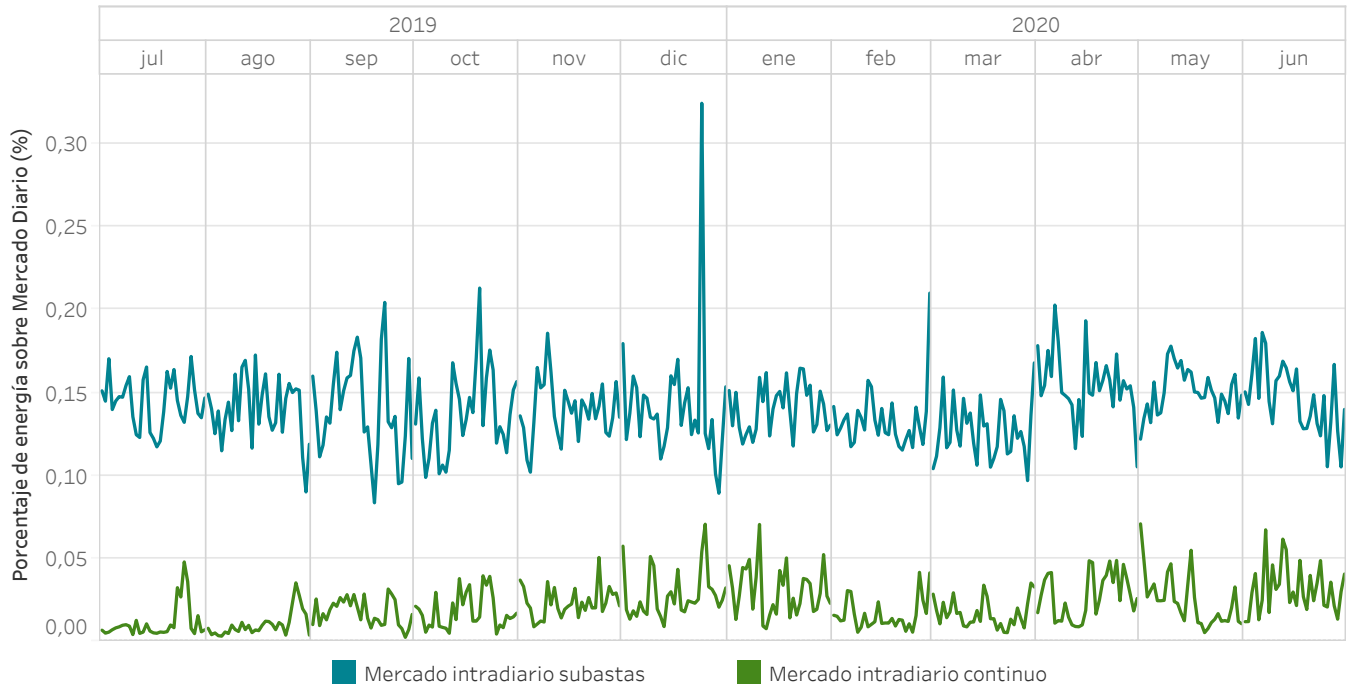
La energía negociada corresponde a las compras realizadas en Portugal más la exportación.



5.23 Porcentaje de la energía negociada en los mercados intradiarios sobre la negociada en el mercado diario

MIBEL

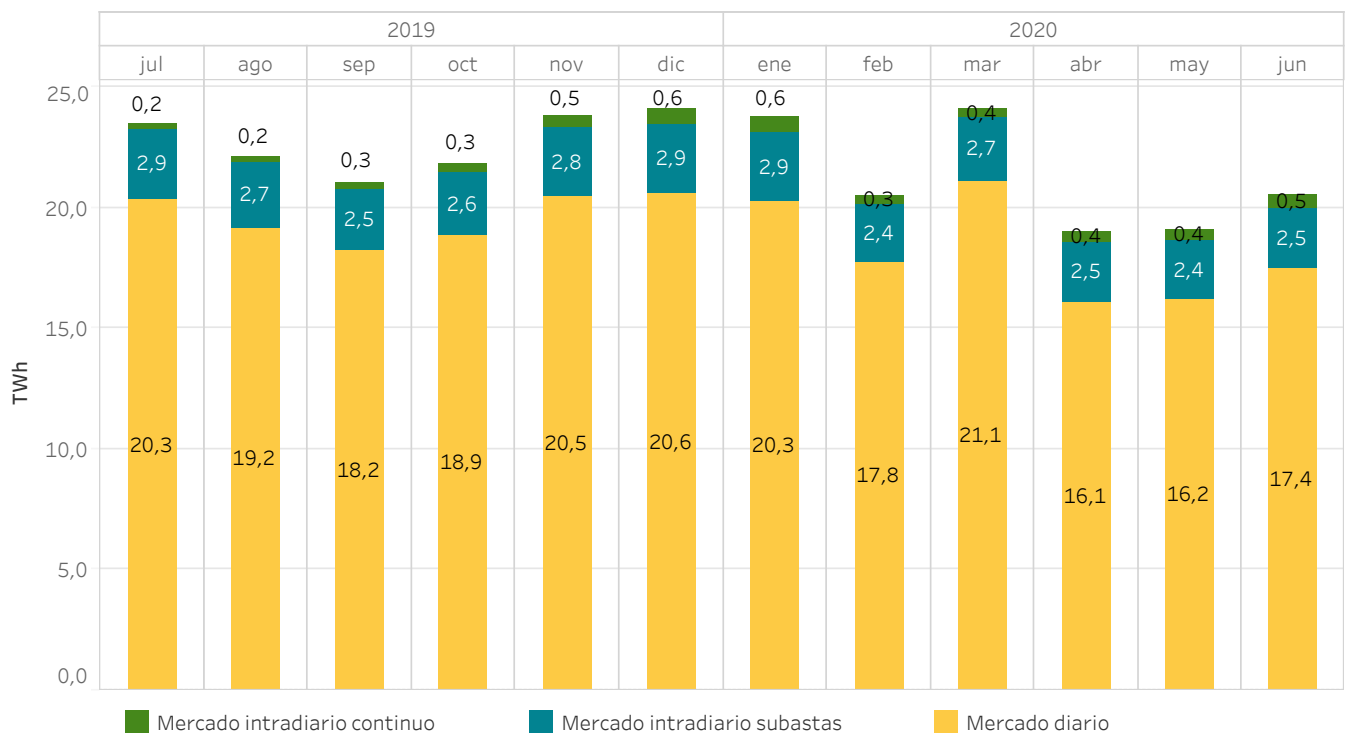
La energía negociada se calcula como la suma de las adquisiciones y la exportación neta de cada zona.



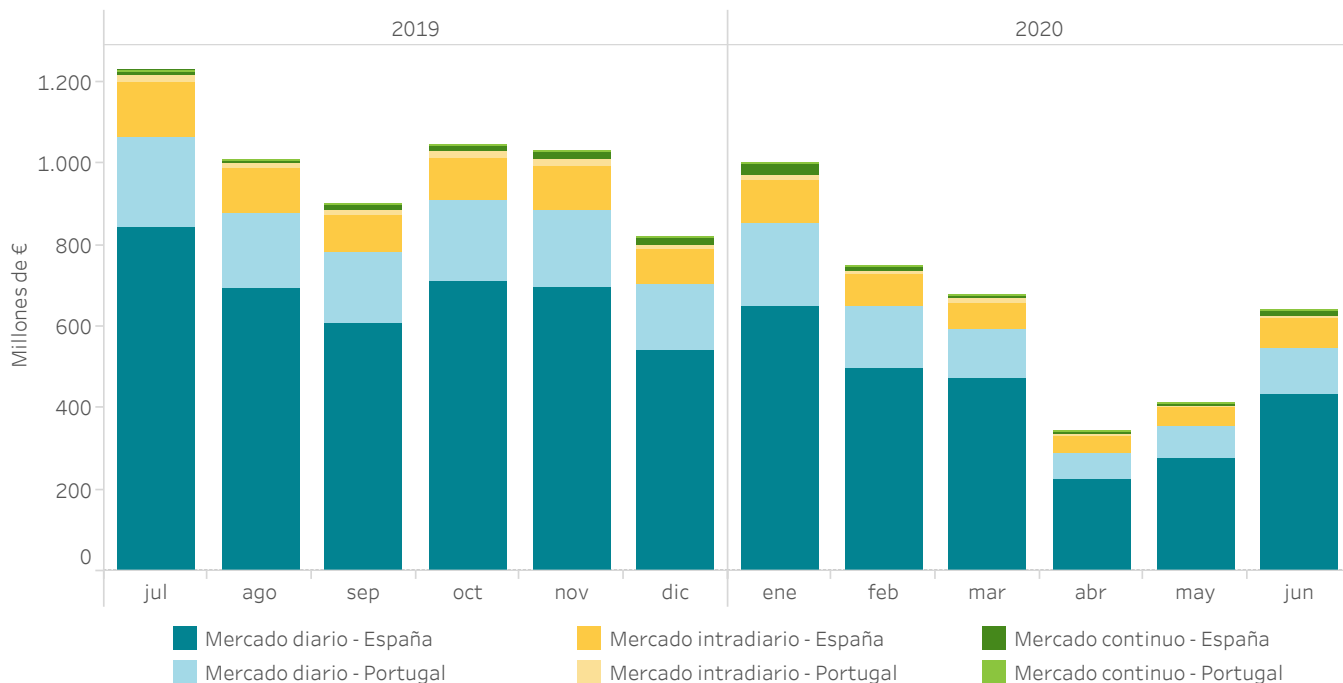
5.24 Energía negociada en los mercados intradiarios en comparación con el mercado diario

MIBEL

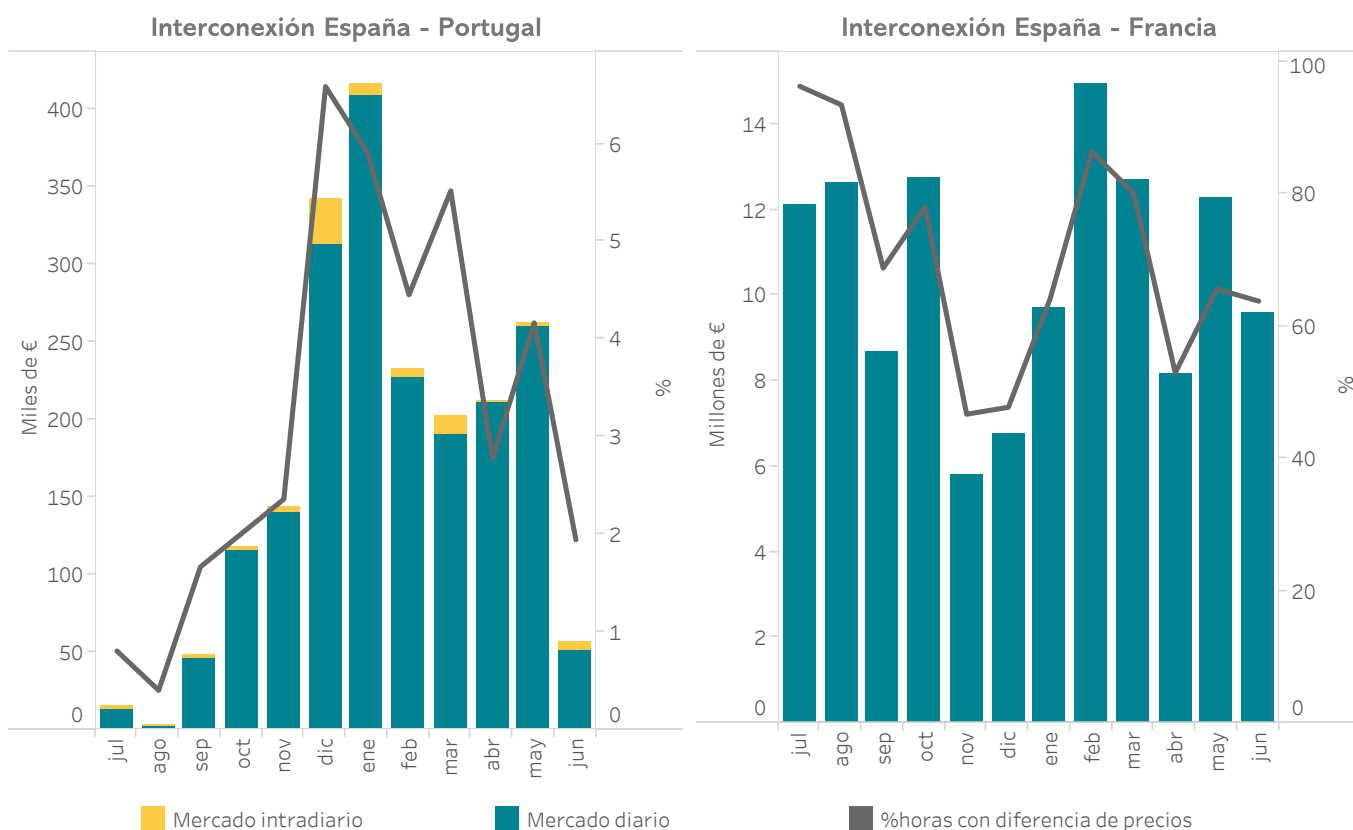
La energía negociada se calcula como la suma de las adquisiciones y la exportación neta de cada zona.



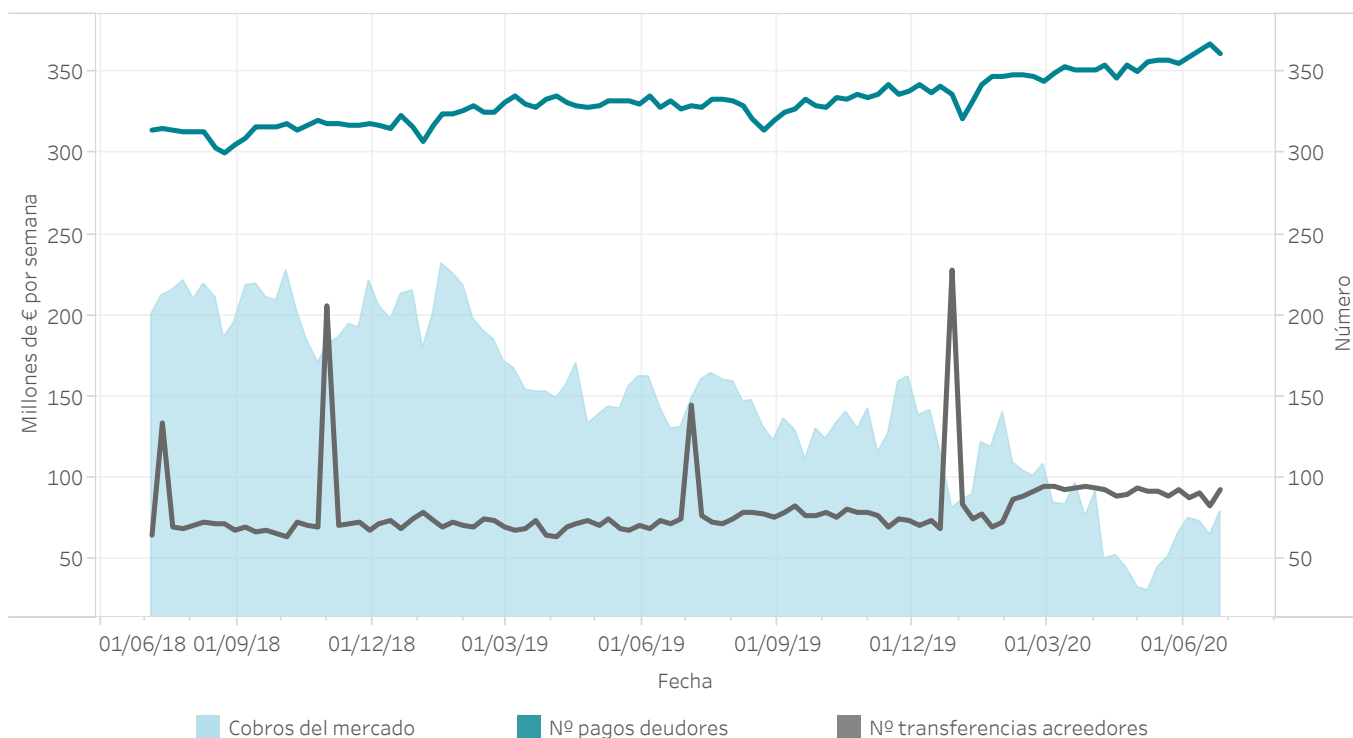
5.25 Volumen económico de las compras negociadas en el MIBEL - Año móvil



5.26 Evolución de las rentas de congestión - Año móvil



5.27 Evolución cobros en el mercado

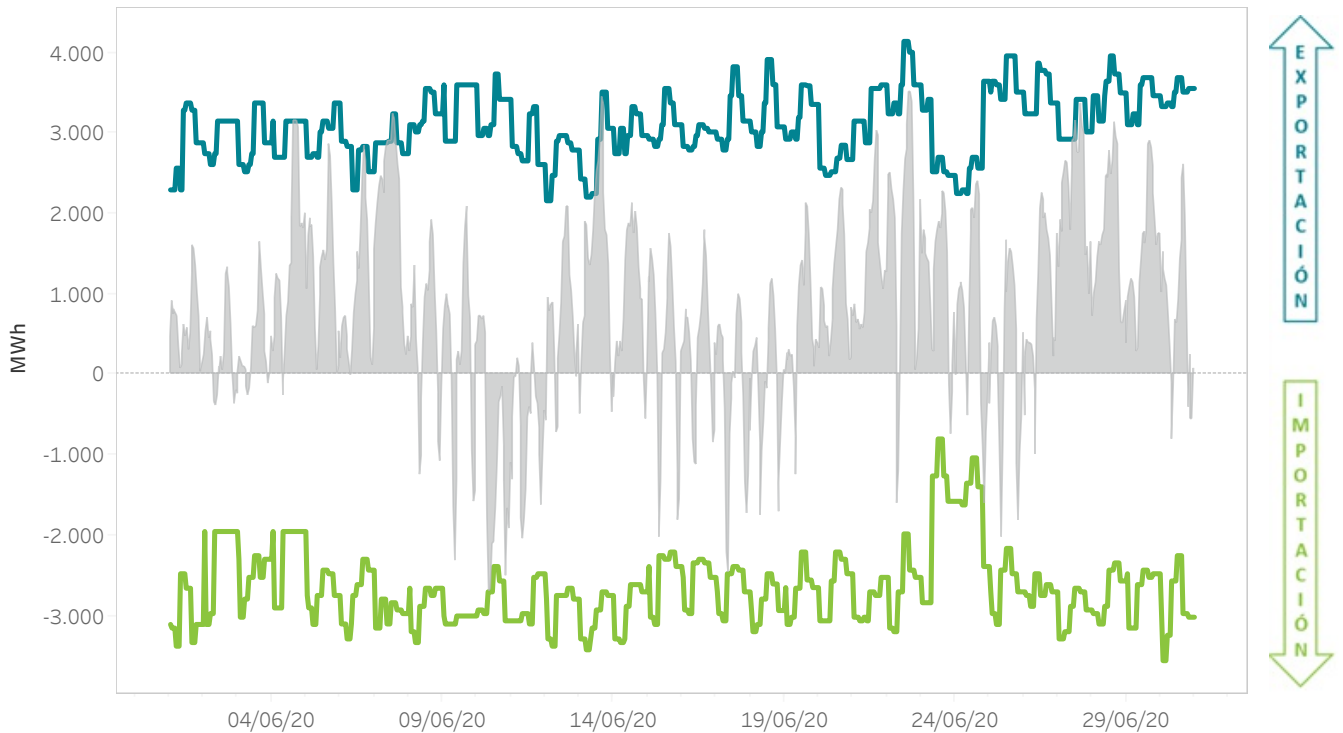


6. Intercambios internacionales

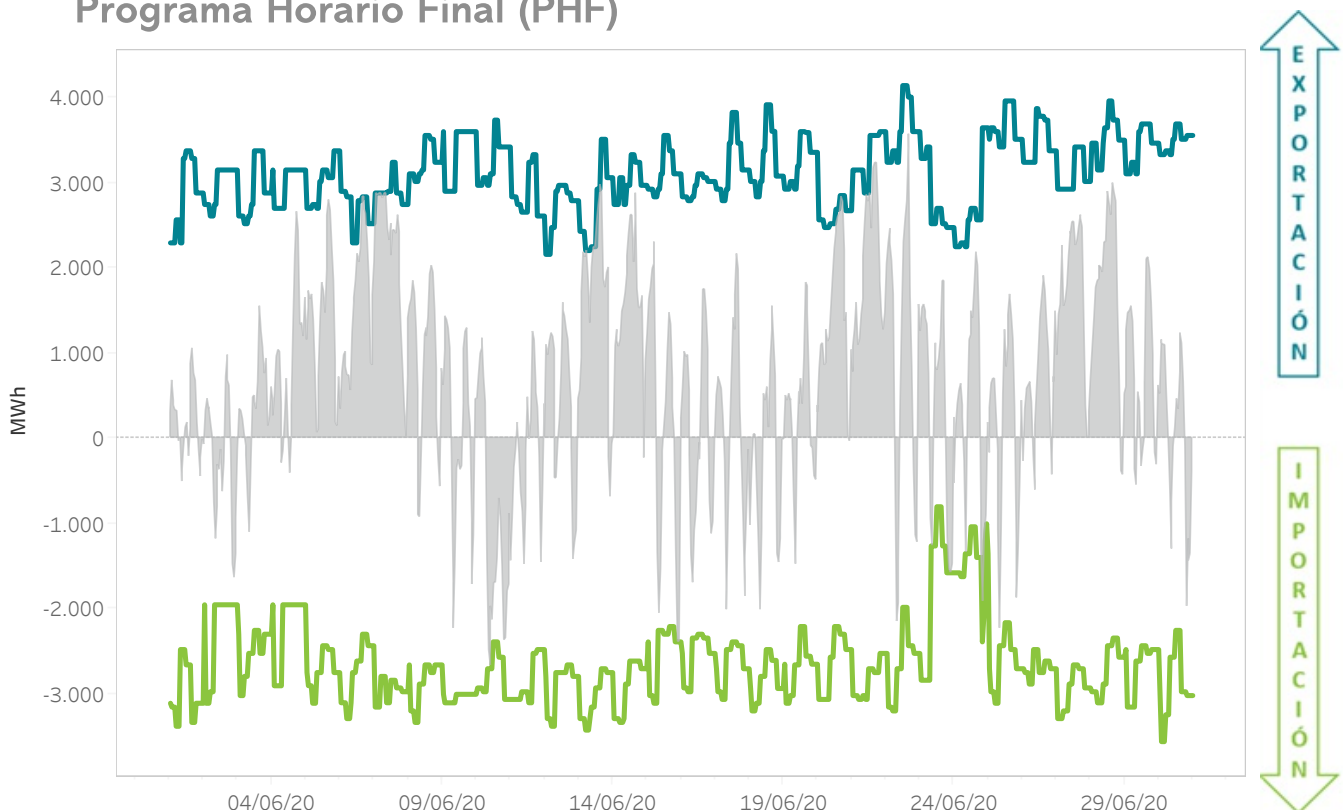
- Ocupación de las interconexiones tras el mercado diario y el mercado intradiario continuo
- Volúmenes económicos intercambiados en el MIBEL



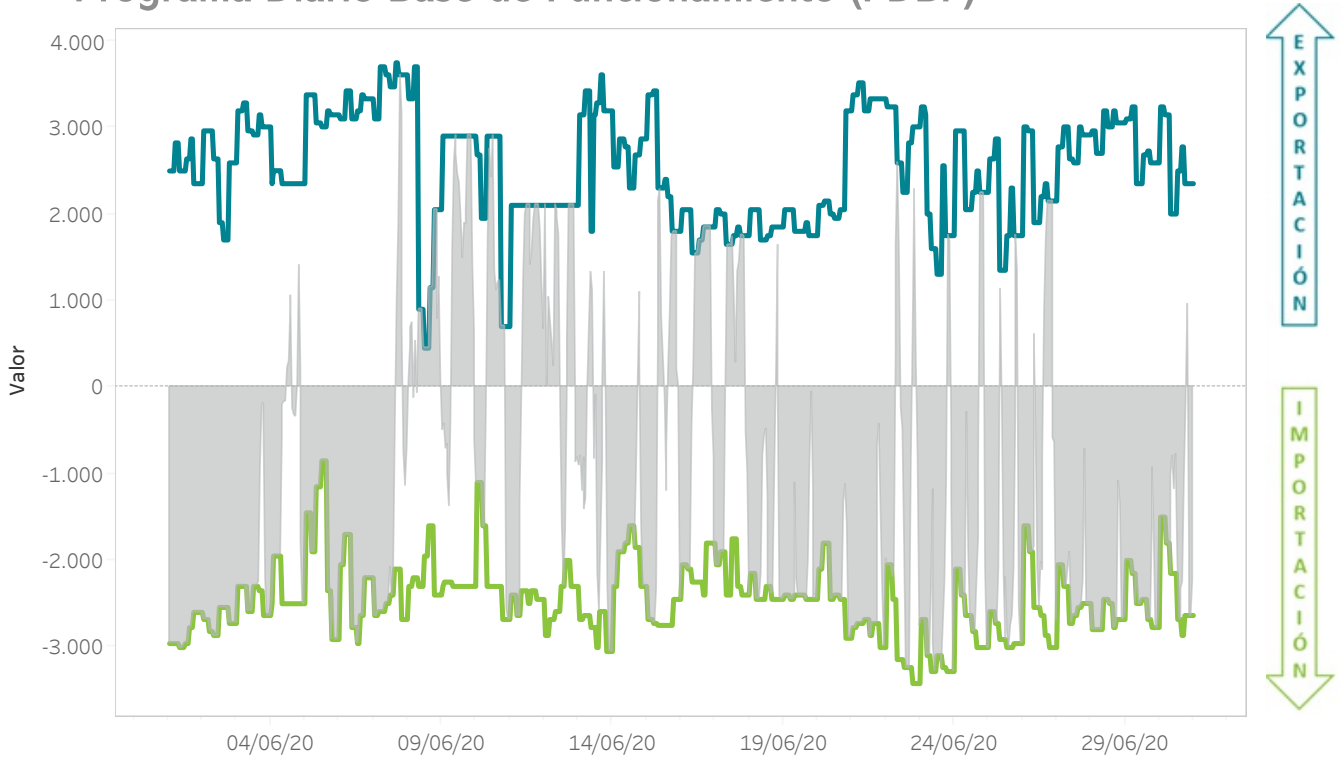
6.1 Capacidad y ocupación interconexión con Portugal en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



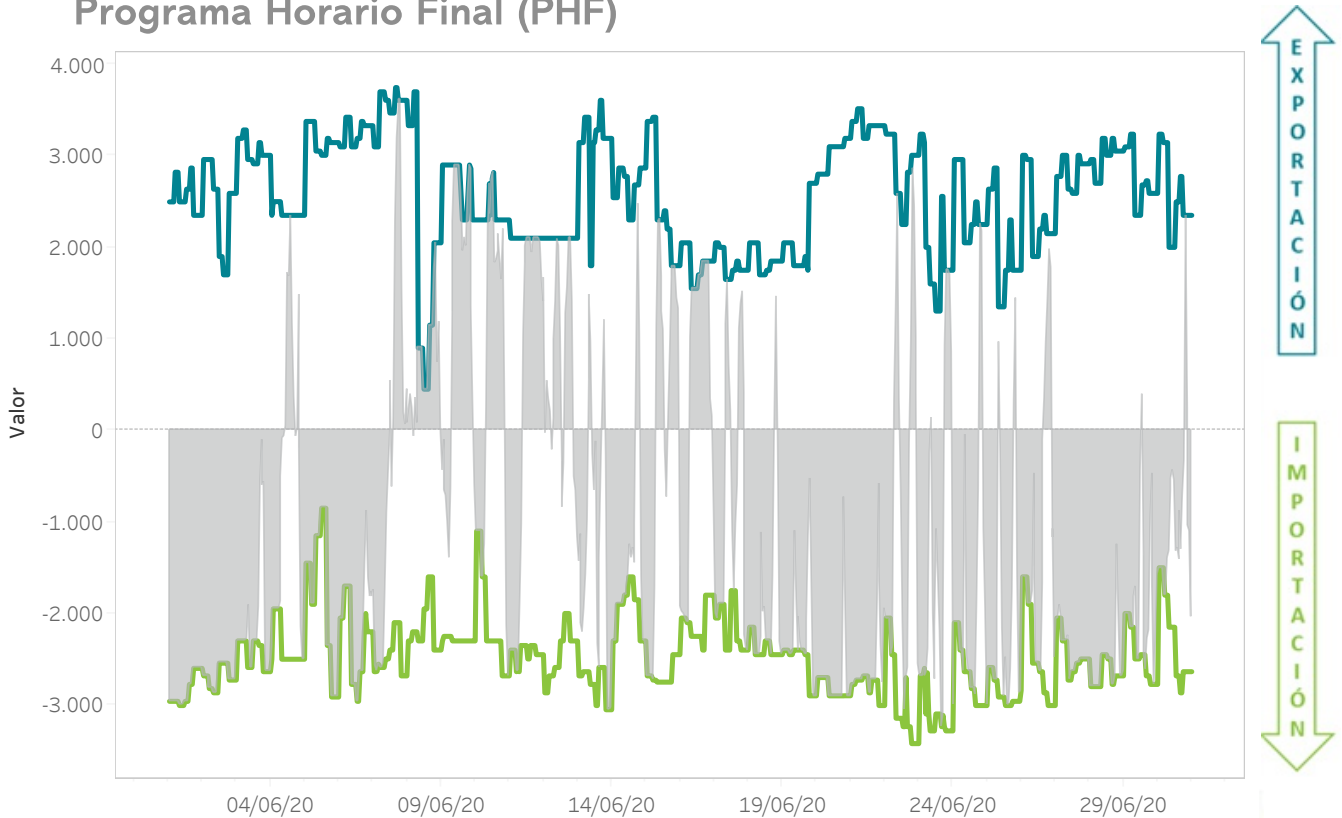
6.2 Capacidad y ocupación interconexión con Portugal en el Programa Horario Final (PHF)



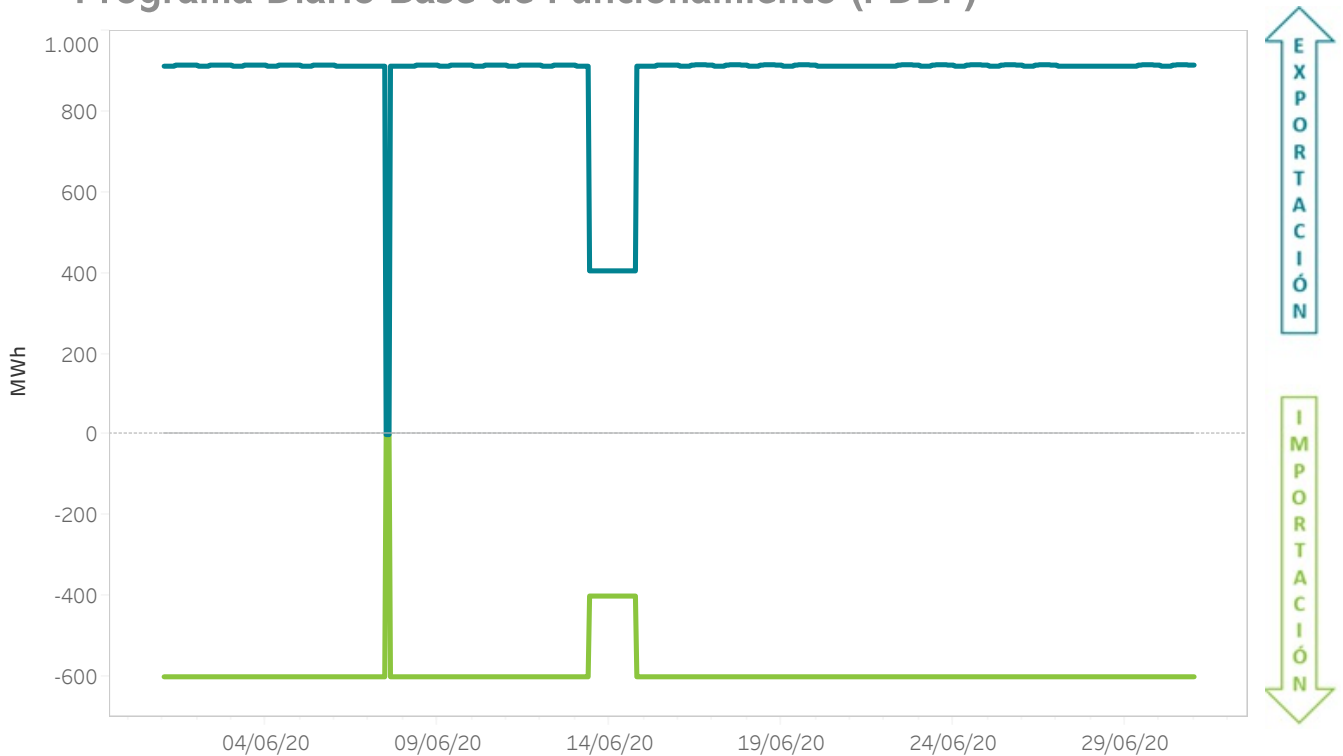
6.3 Capacidad y ocupación interconexión con Francia en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)



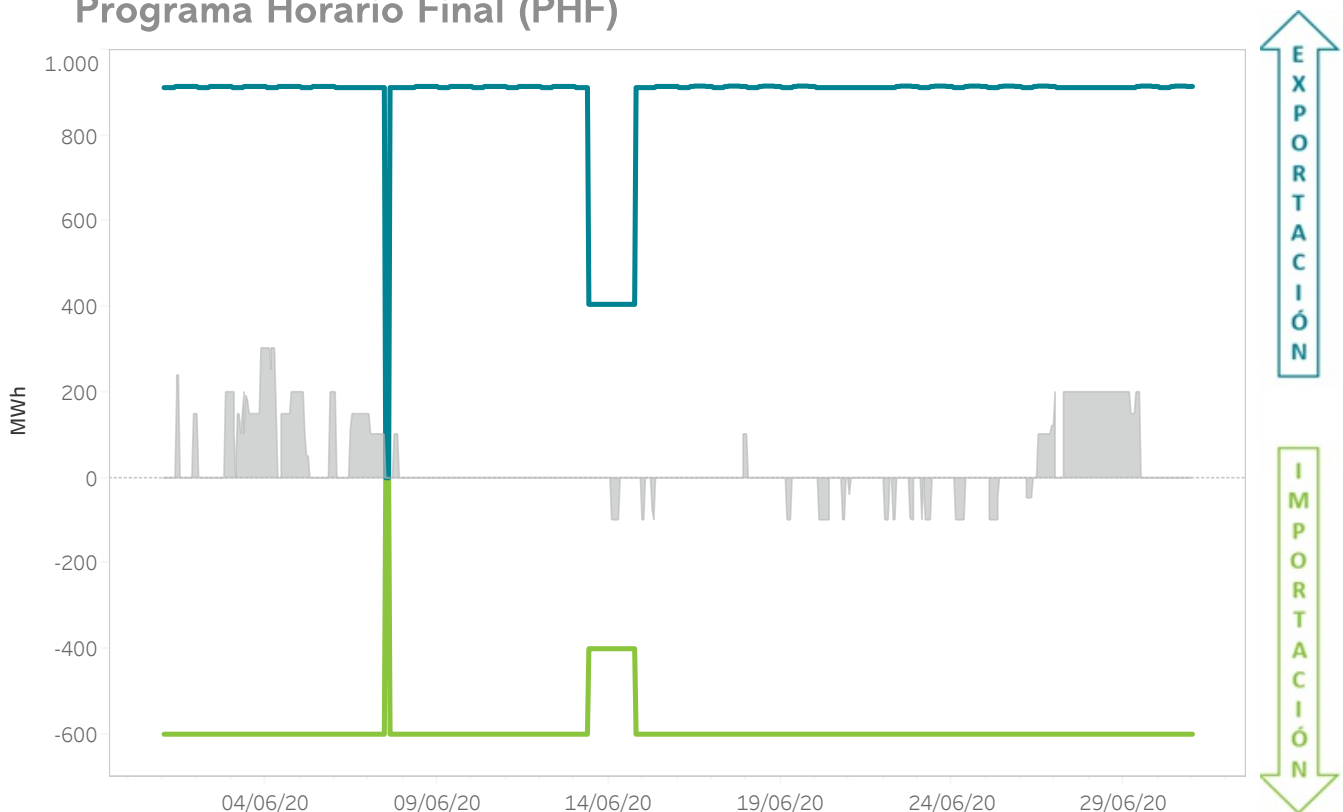
6.4 Capacidad y ocupación interconexión con Francia en el Programa Horario Final (PHF)



6.5 Capacidad y ocupación interconexión Marruecos en el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF)

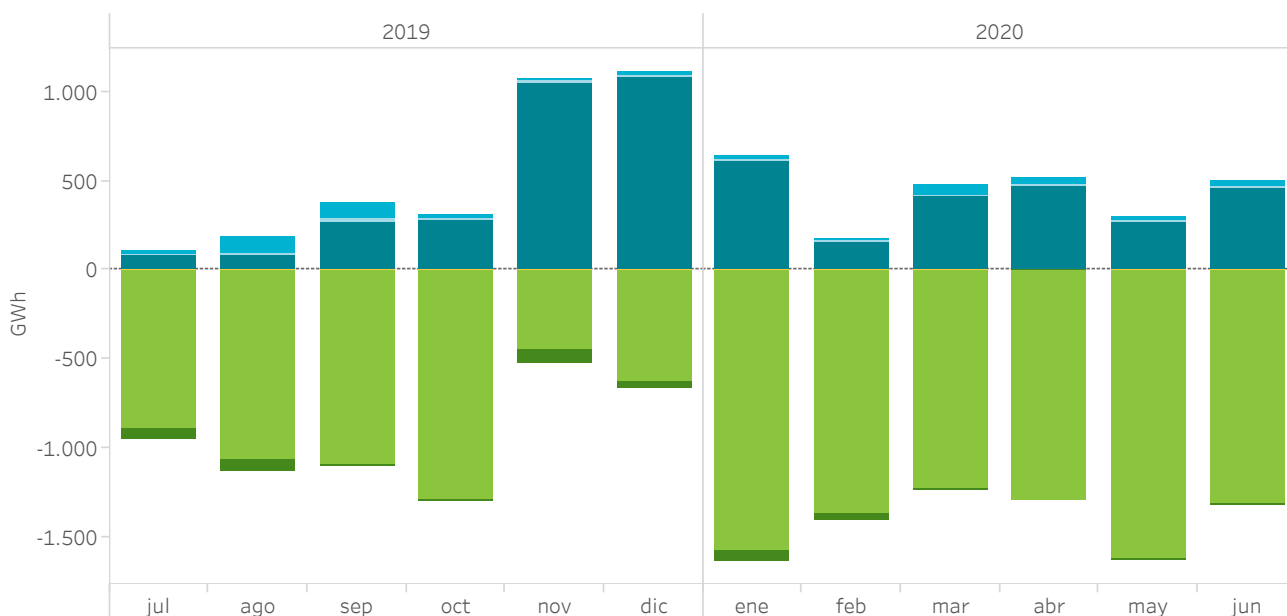


6.6 Capacidad y ocupación interconexión con Marruecos en el Programa Horario Final (PHF)



6.7 Energías mensuales intercambiadas por fronteras del MIBEL - Año móvil

El gráfico representa la energía importada o exportada en los mercados gestionados por OMIE.



6.8 Volúmenes económicos mensuales intercambiados por fronteras del MIBEL - Año móvil

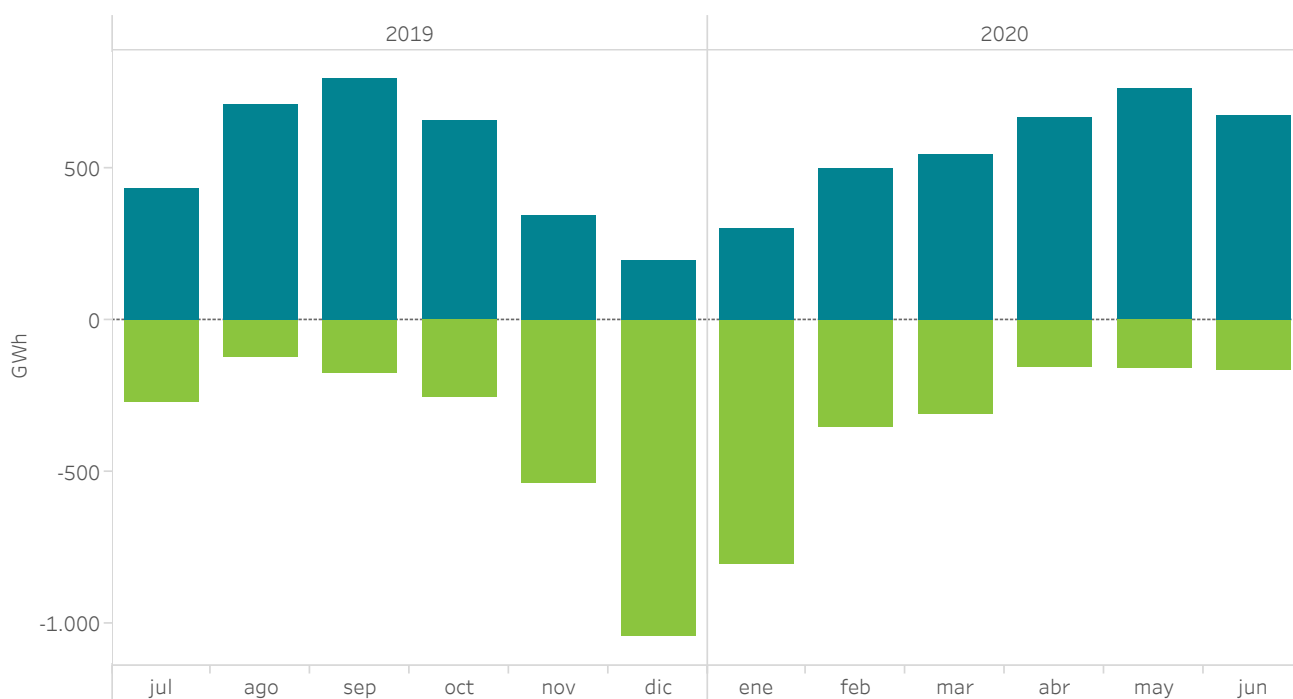
El gráfico representa el volumen económico de las importaciones o exportaciones en los mercados gestionados por OMIE.



■ Exportación - Marruecos
 ■ Exportación - Francia
 ■ Importación - Andorra
■ Exportación - Andorra
 ■ Importación - Marruecos
 ■ Importación - Francia

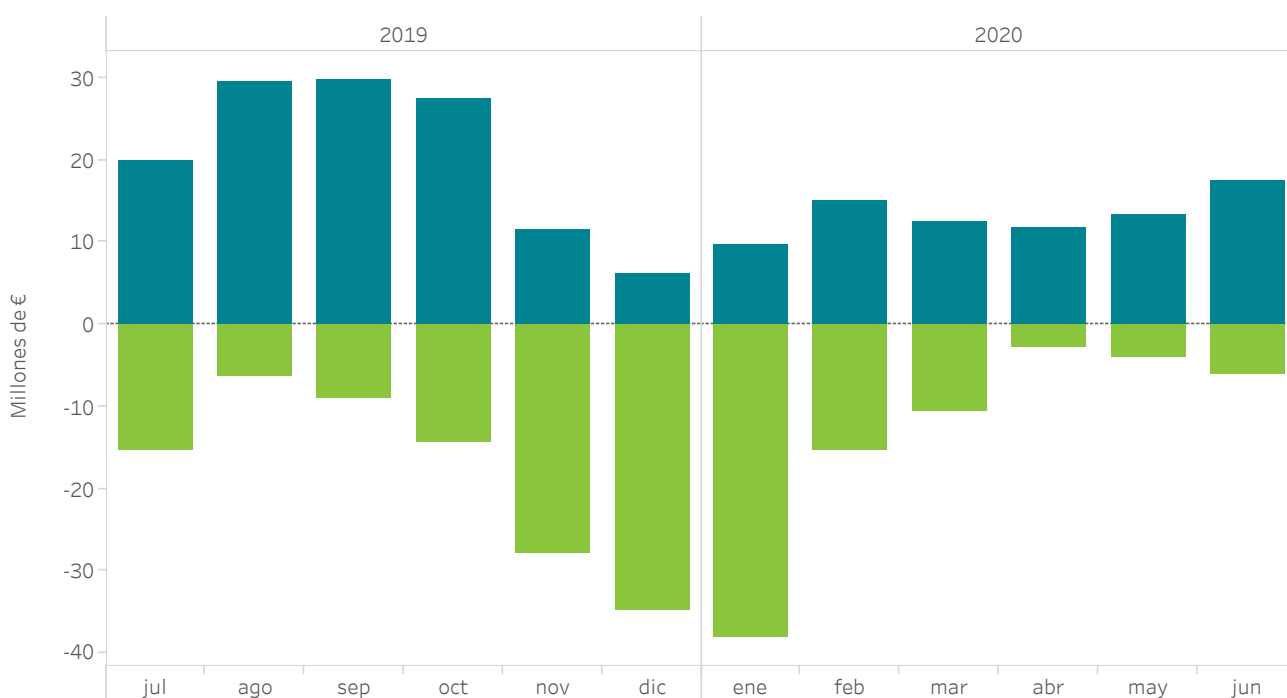
6.9 Energías mensuales intercambiadas en la frontera con Portugal - Año móvil

El gráfico representa la energía importada o exportada en los mercados gestionados por OMIE.



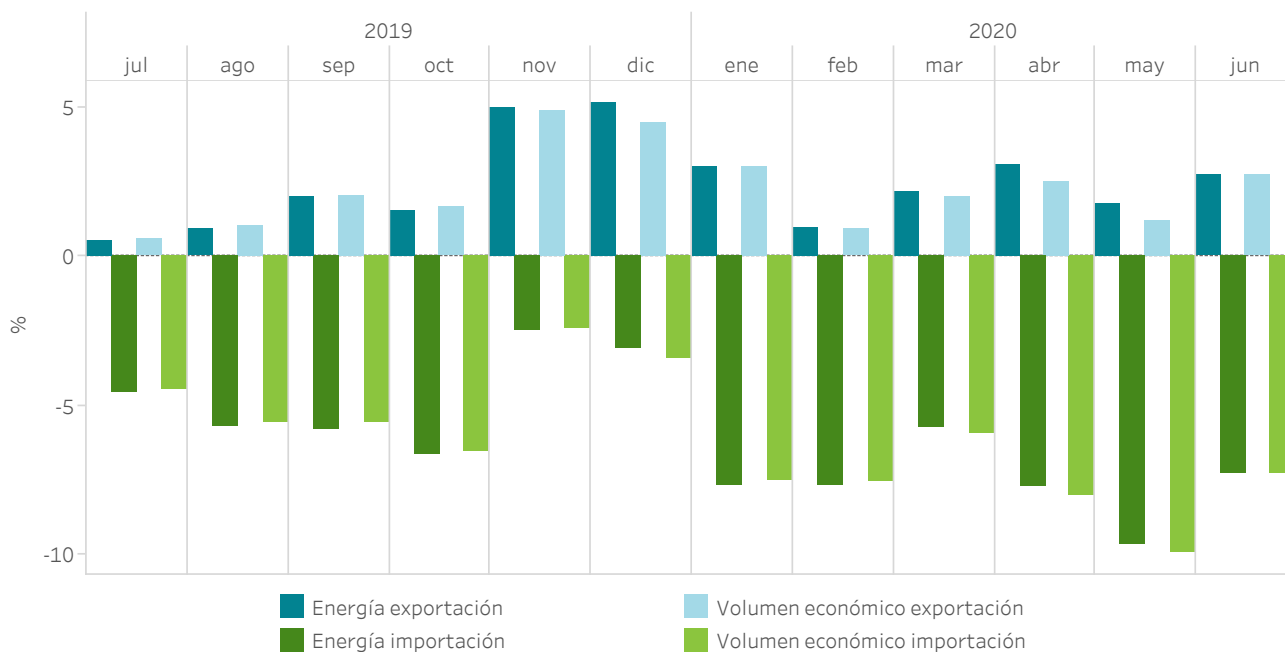
6.10 Volúmenes económicos mensuales intercambiados en la frontera con Portugal - Año móvil

El gráfico representa el volumen económico de las importaciones o exportaciones en los mercados gestionados por OMIE.

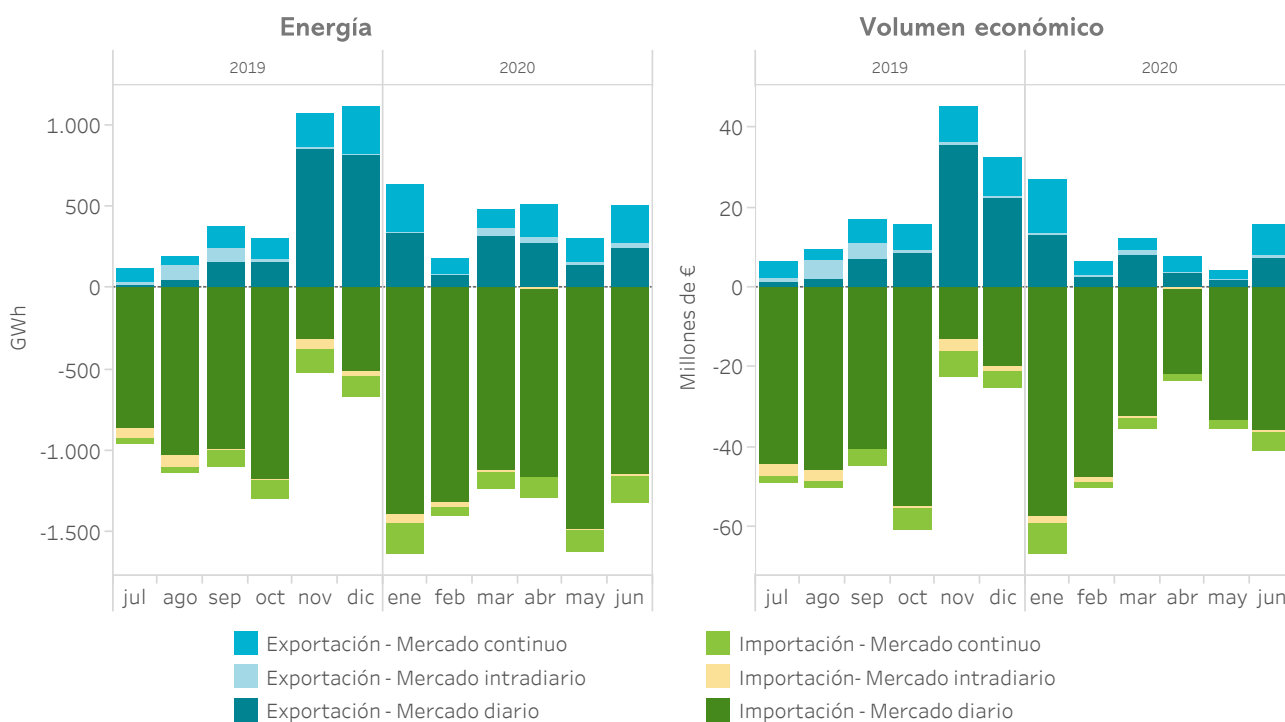


6.11 Repercusión de las importaciones y exportaciones en el MIBEL sobre la demanda del mercado - Año móvil

El gráfico representa el ratio entre la energía (o el volumen económico) de importaciones o exportaciones en los mercados gestionados por OMIE y la demanda (o el volumen económico) negociada en dichos mercados.



6.12 Intercambios internacionales por mercado - Año móvil

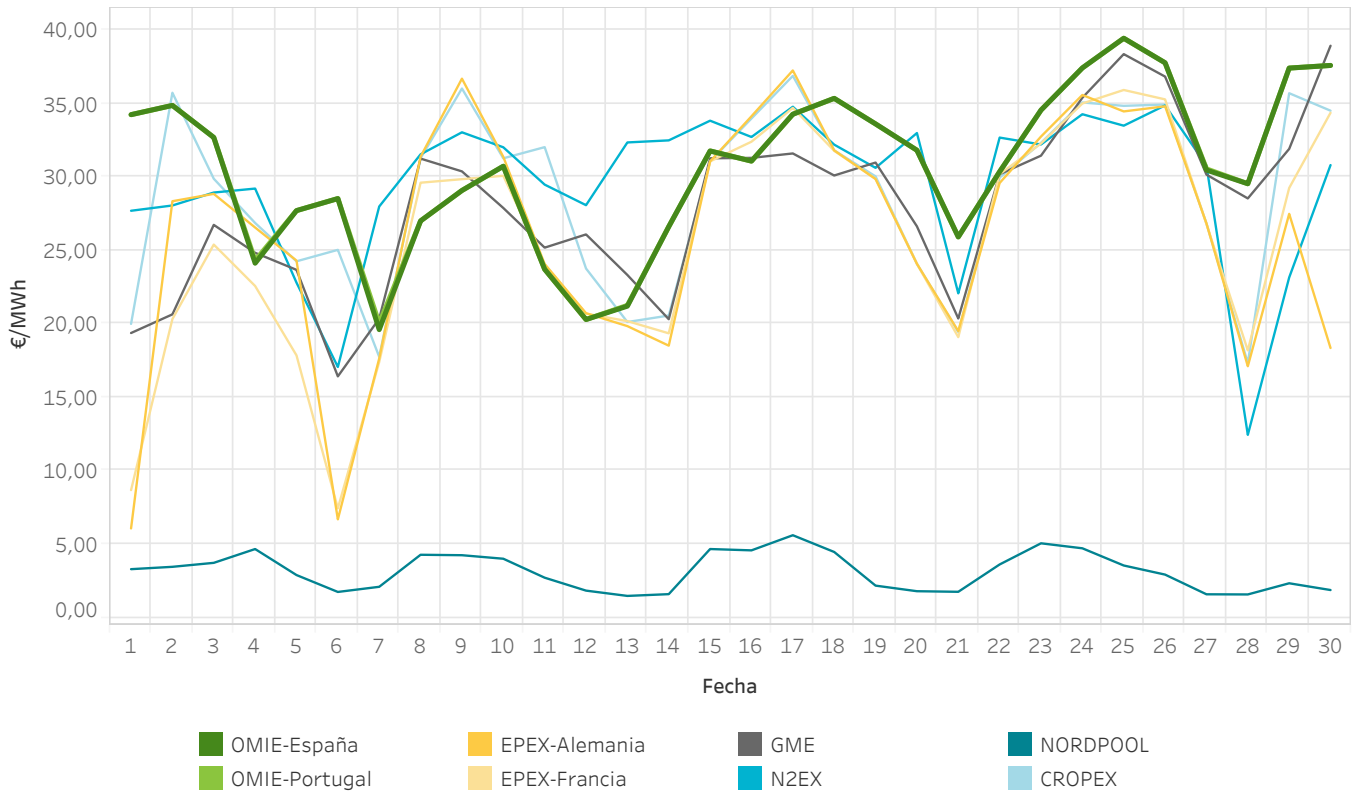


7. Mercados internacionales

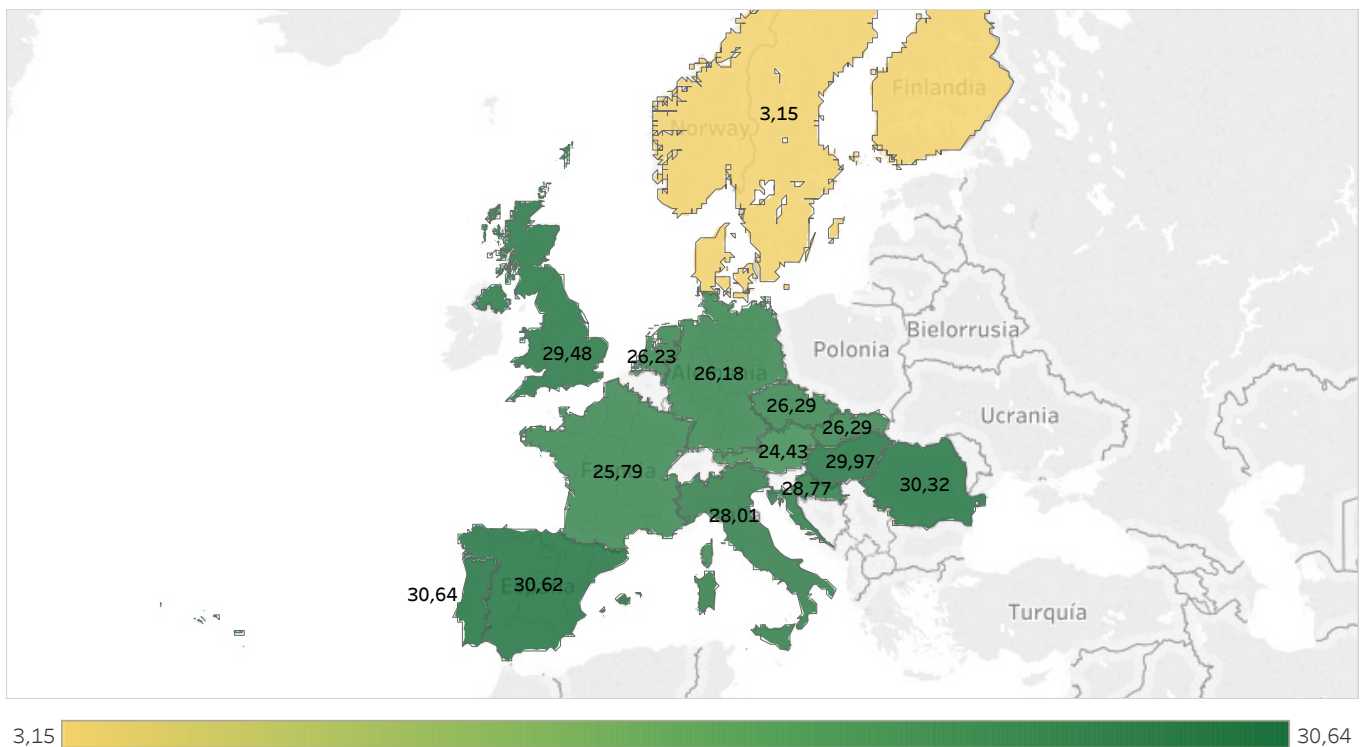
- Precios y energías en los mercados internacionales
- Precios y energías en los mercados internacionales en el último año



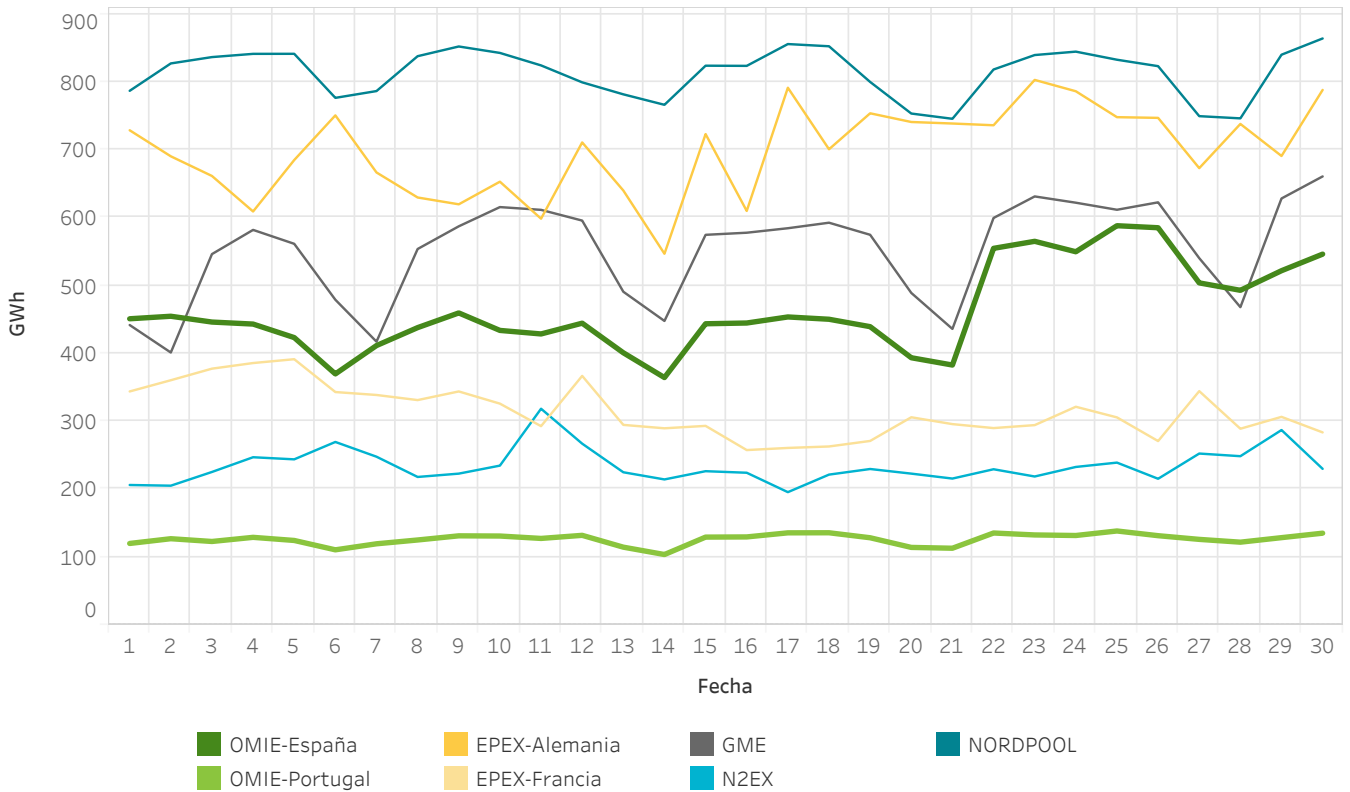
7.1 Precios medios diarios en los principales operadores de mercado en Europa



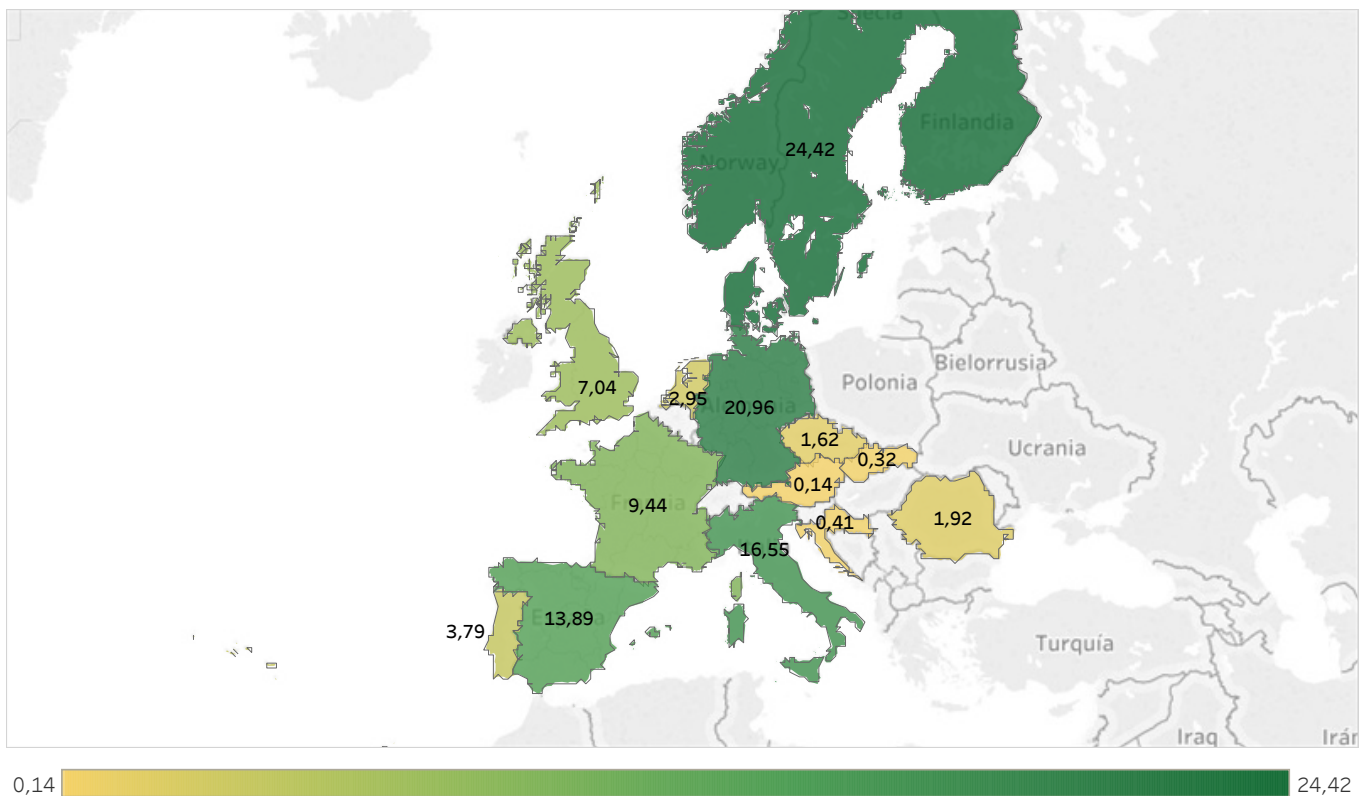
7.2 Precios medios mensuales en las áreas de precio de Europa en €/MWh



7.3 Energía diaria negociada en los principales operadores de mercado en Europa



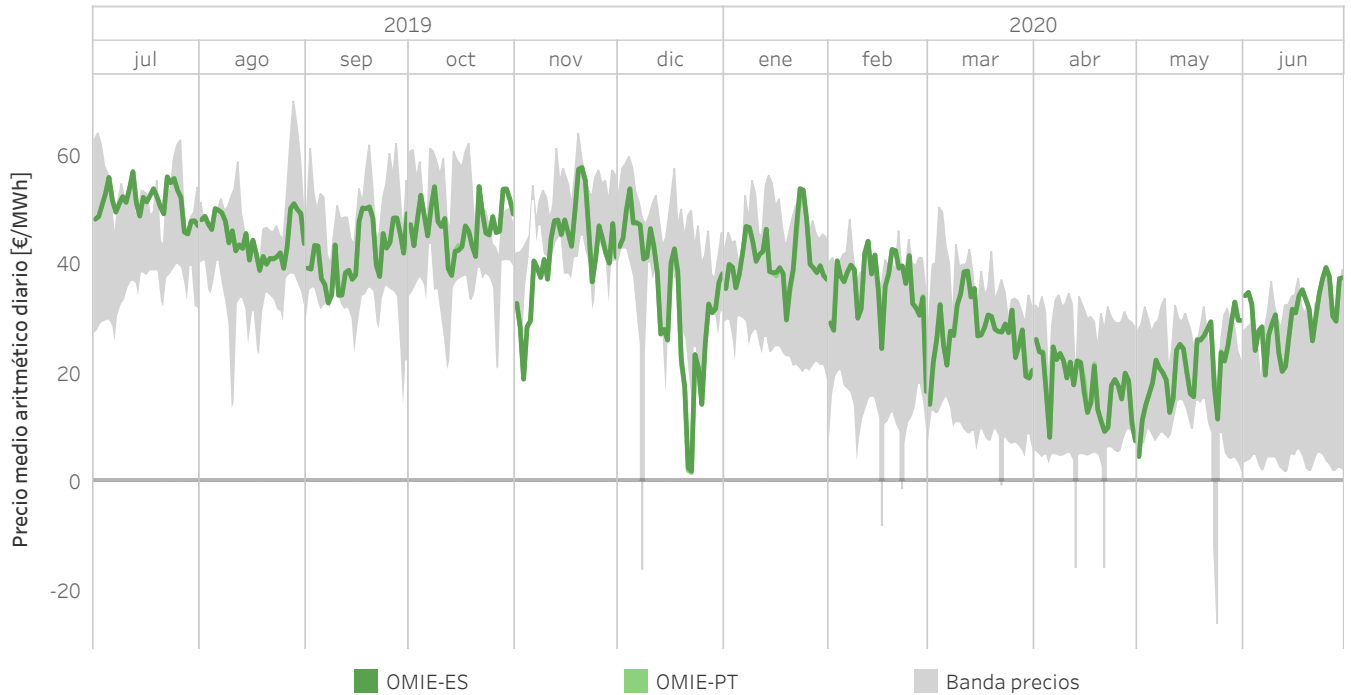
7.4 Energías mensuales en las áreas de precio de Europa en TWh



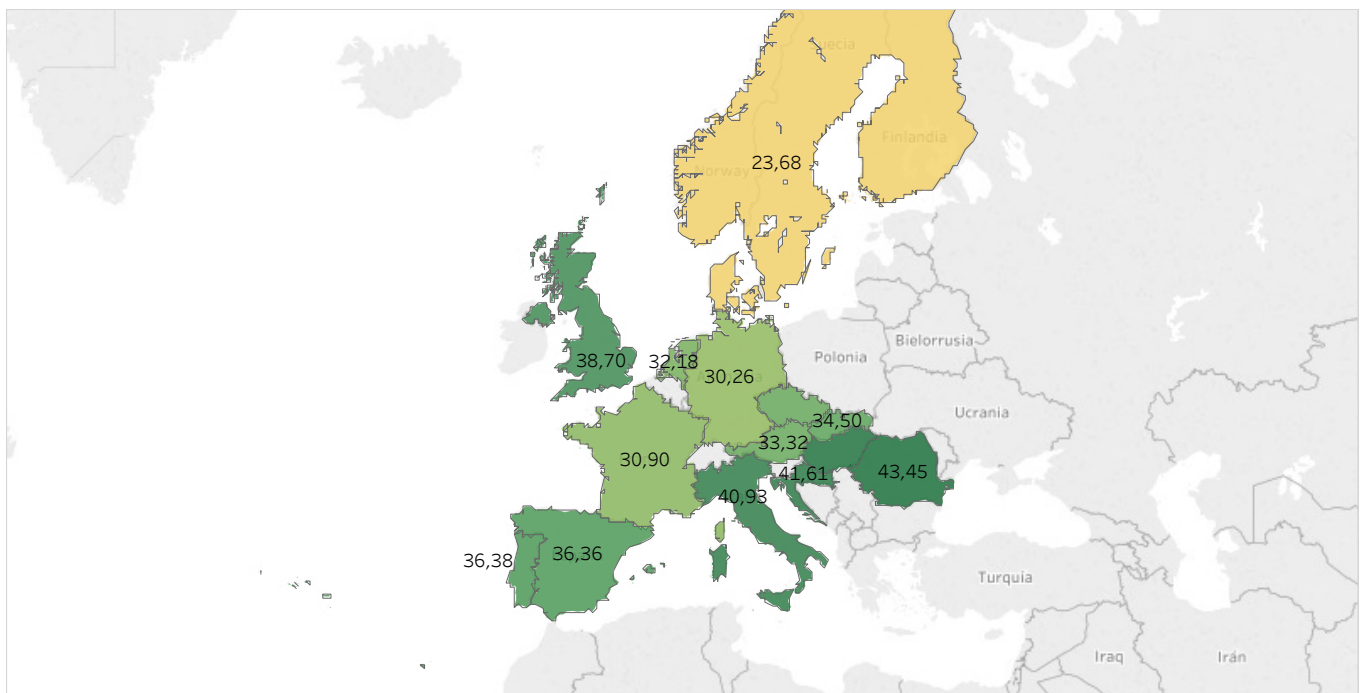
7.5 Precios medios diarios en comparación con los principales operadores de mercado en Europa

España y Portugal

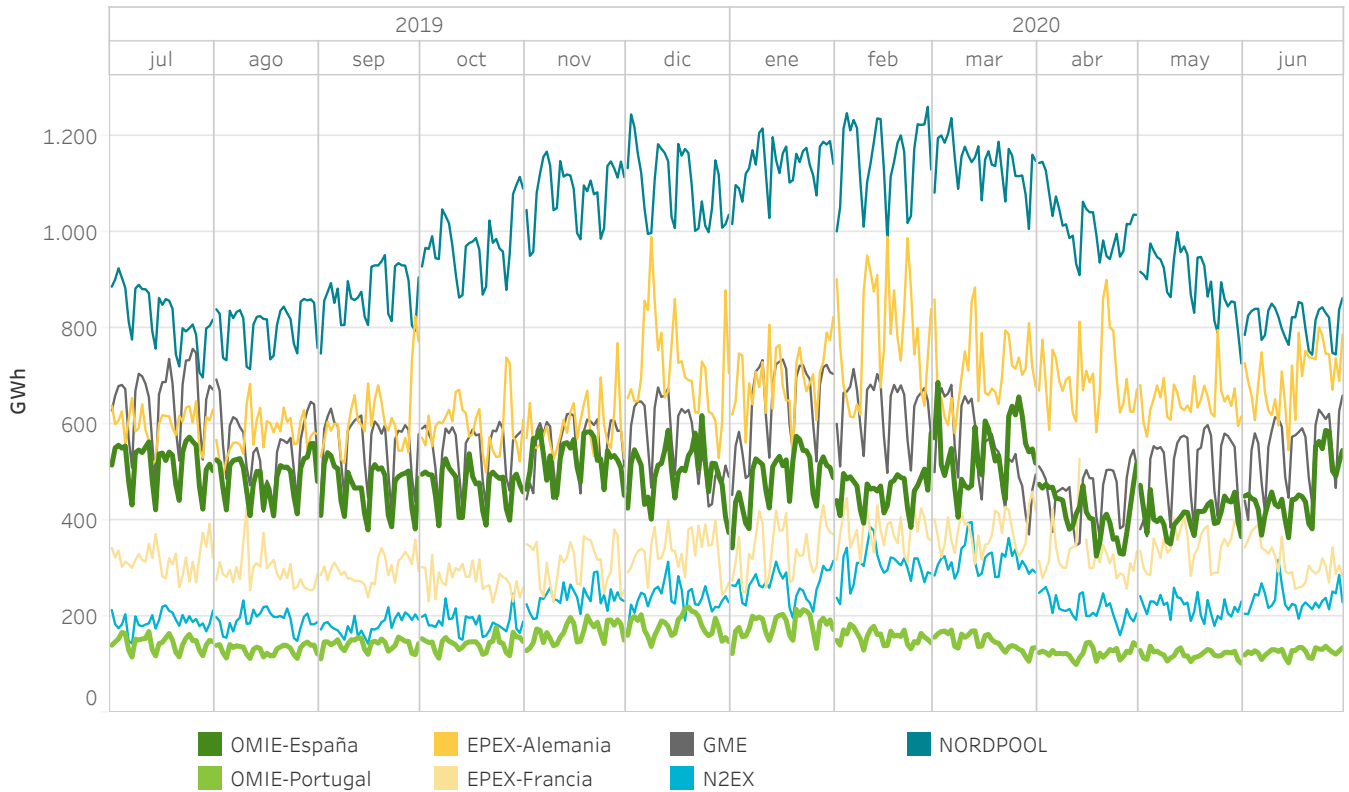
El área de "Banda de precios" representa la diferencia entre el precio medio diario máximo y el mínimo entre los mercados de: EPEX-Alemania, EPEX-Francia, EPEX-Holanda, GME, N2EX y NordPool.



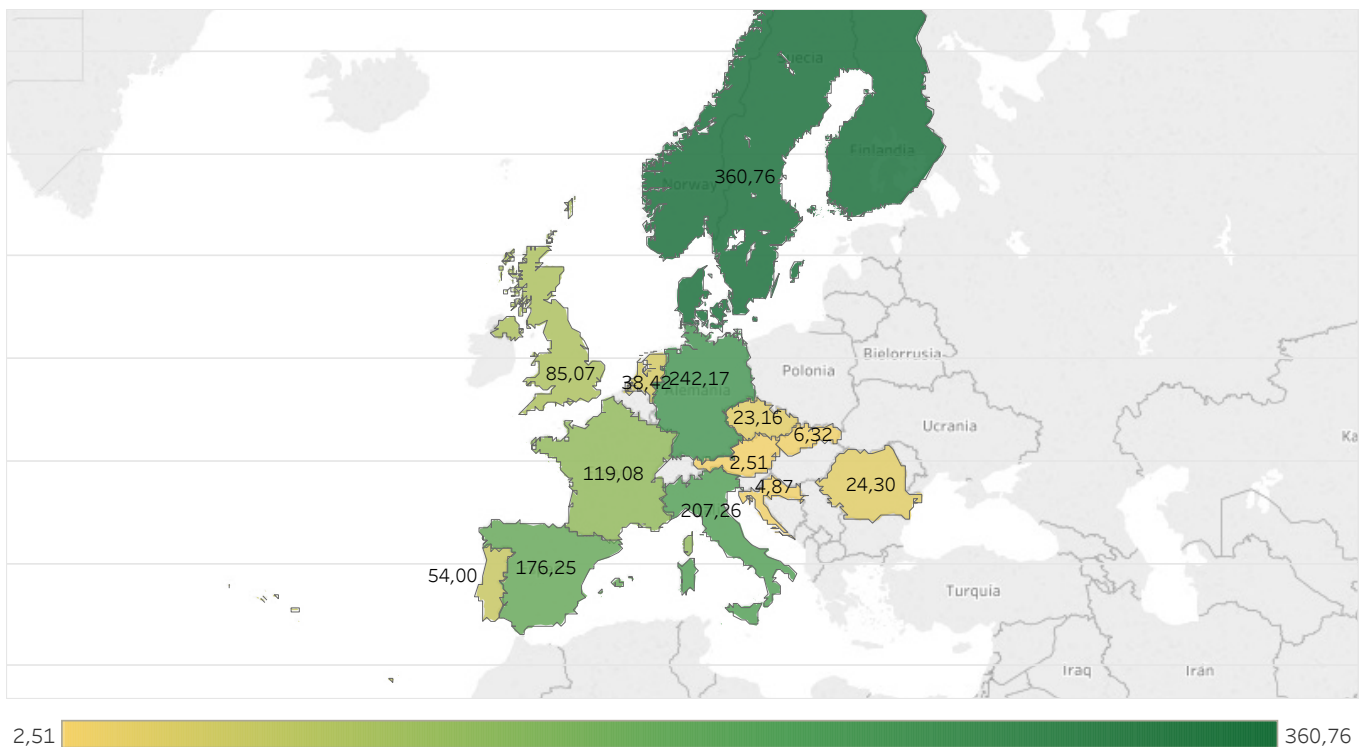
7.6 Precios medios en las áreas de precio en Europa de julio de 2019 a junio de 2020 en €/MWh



7.7 Energía diaria negociada en los principales operadores de mercado en Europa



7.8 Energía en las áreas de precio en Europa de julio de 2019 a junio de 2020 en TWh



Informe mensual junio de 2020

Anexo

- Mercado diario
- Mercado intradiario subastas
- Mercado intradiario continuo



Mercado Diario

El mercado diario, como parte integrante del mercado de producción de energía eléctrica, tiene por objeto llevar a cabo las transacciones de energía eléctrica para el día siguiente mediante la presentación de ofertas de venta y adquisición de energía eléctrica por parte de los agentes del mercado.

El mercado diario está gestionado por los operadores del mercado europeo: OMIE, EPEX SPOT, GME, Nord Pool Spot, y TGE a través del proyecto PCR: El propósito de este proyecto es la implementación de un sistema de acoplamiento de mercados que calcula los precios de la electricidad en toda Europa, y que permita asignar la capacidad transfronteriza en los mercados de corto plazo.

El programa resultado del mercado diario es el Programa Diario Base de Casación (PBDC). El operador del sistema incorpora a este programa los bilaterales declarados en el operador del sistema y el programa resultado es el Programa Diario Base de Funcionamiento (PDBF). Finalmente, una vez que el operador de sistema ha aplicado las restricciones técnicas al PDBF, siendo el programa resultante el Programa Diario Viable Definitivo (PDVD).

Mercado Intradivario

Los mercados intradivarios son una importante herramienta para que los agentes del mercado puedan ajustar, mediante la presentación de ofertas de venta y adquisición de energía, su programa resultante del mercado diario conforme a las necesidades que esperan en el tiempo real. La importancia de unos mercados intradivarios eficientes ha aumentado en los últimos años como consecuencia de la cada vez mayor capacidad de generación intermitente.

Mercado Intradivario de Subastas

El mercado intradivario de subastas tiene por objeto atender, mediante la presentación de ofertas de venta y adquisición de energía eléctrica por parte de los agentes del mercado, los ajustes sobre el Programa Diario Viable Definitivo cuya base de programación es el resultado del mercado diario.

El mercado intradivario de subastas se estructura actualmente en seis sesiones con diferentes horizontes de programación para cada sesión y gestiona las áreas de precio de Portugal y España, y la capacidad libre de las interconexiones: España-Portugal, España-Marruecos y España-Andorra.

El programa resultado de cada sesión del mercado intradivario de subasta es el Programa Intradivario Básico de Casación Incremental (PIBCI). El operador del sistema, en base a este programa, publica el programa resultante el Programa Horario Final (PHF).

Mercado Intradivario Continuo (XBID)

El mercado intradivario continuo, al igual que el mercado intradivario de subastas, ofrece la posibilidad de que los agentes del mercado puedan gestionar sus desbalances de energía con 2 diferencias fundamentales con respecto al de subastas:

- Los agentes pueden beneficiarse de la liquidez del mercado a nivel regional de España y Portugal y de la liquidez disponible en los mercados de otras áreas de Europa, siempre que haya capacidad de transporte transfronteriza disponible entre las zonas.
- El ajuste puede realizarse hasta una hora antes del momento de entrega de la energía.

El mercado intradiario continuo está gestionado por los operadores de mercado OMIE, EPEX spot, y Nord Pool respondiendo a las necesidades del mercado, quienes pusieron en marcha la iniciativa llamada Proyecto de Mercado XBID para crear un mercado intradiario integrado transfronterizo europeo. El propósito de este proyecto es acoplar los mercados intradiarios europeos y permitir el comercio de energía entre las distintas zonas de Europa de manera continua, aumentando la eficiencia global de las transacciones en estos mercados a nivel europeo. Dicha iniciativa representa el Single Intraday Coupling (SIDC) solución que permitirá la creación de un mercado integrado intradiario europeo.

El programa resultado de cada ronda del mercado intradiario continuo es el Programa Intradiario Básico de Casación Incremental Continuo (PIBCIC). El operador del sistema, en base a este programa, publica el programa resultante denominado Programa Horario Final Continuo (PHFC).



cmie