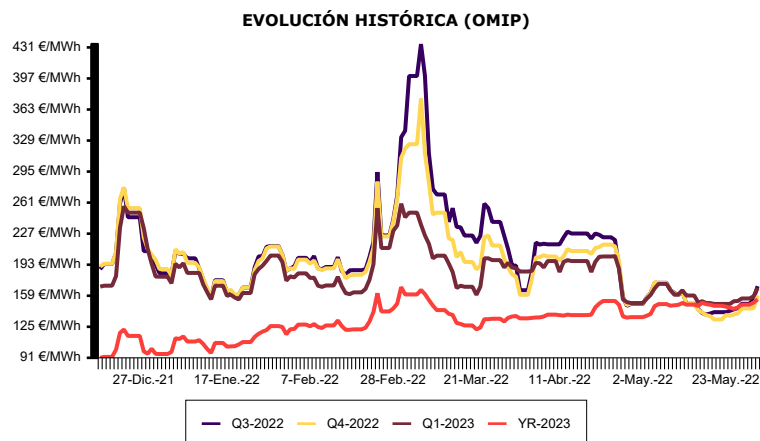
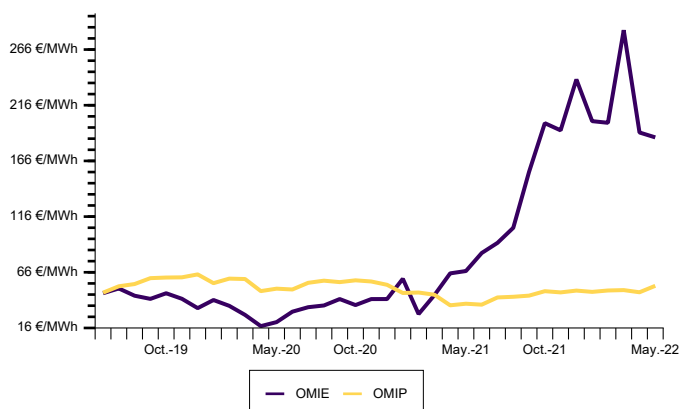
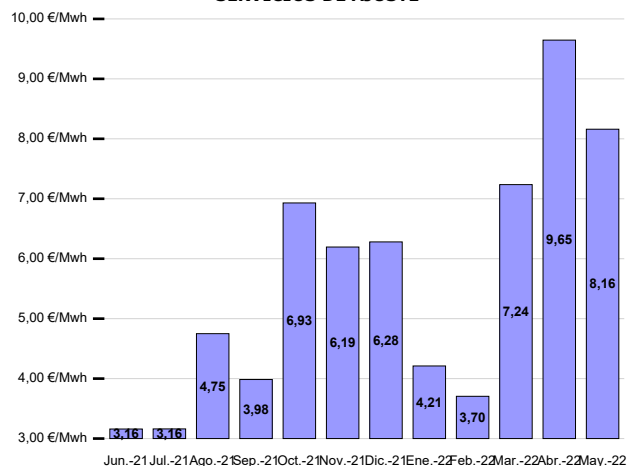


INFORME MERCADO MENSUAL (MAY.-22) (1/4)
MERCADO ELÉCTRICO: OMIE Y OMIP

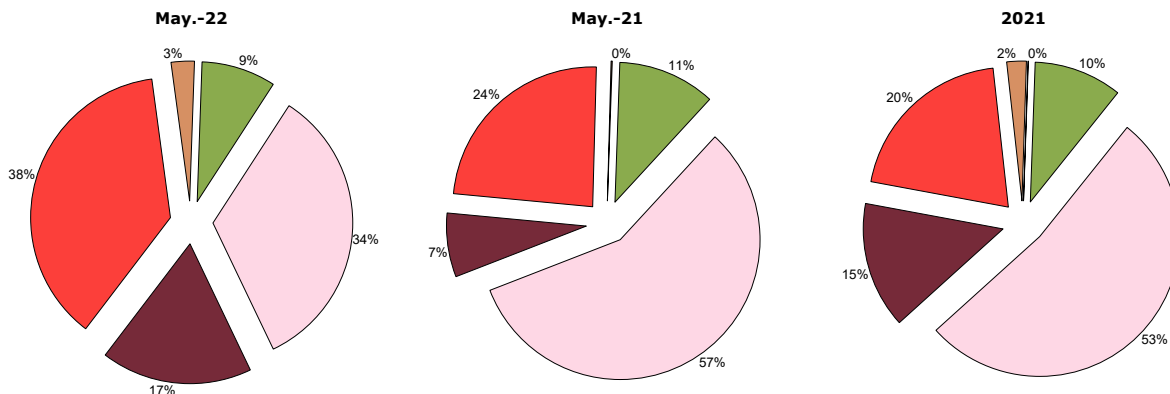
REFERENCIA	PRECIO May.-22	VARIACIÓN	
		(vs Abr.-22)	(vs May.-21)
OMIE (media)	187,13 €/MWh	-2,29 % ▼	178,77 % ▲
OMIP Q3-2022	169,48 €/MWh	12,98 % ▲	164,52 % ▲
OMIP Q4-2022	159,50 €/MWh	5,98 % ▲	153,38 % ▲
OMIP Q1-2023	167,50 €/MWh	10,93 % ▲	216,34 % ▲
OMIP Y-2023	155,07 €/MWh	14,40 % ▲	192,58 % ▲
OMIP Y-2024	105,00 €/MWh	10,70 % ▲	135,96 % ▲


EVOLUCIÓN MENSUAL MERCADO ELEC. ESPAÑOL (€/MWh) (*)

SERVICIOS DE AJUSTE


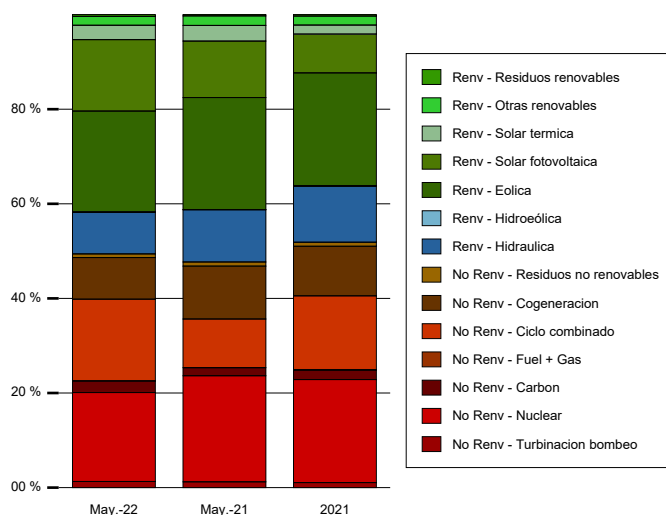
(*) La gráfica muestra la comparativa entre el precio del OMIE y el valor del OMIP doce meses antes.




MERCADO ELÉCTRICO: DEMANDA
DEMANDA ELECTRICIDAD





RED	DEMANDA (May.-22)	VARIACIÓN (vs Abr.-22)
PENINSULAR	19.129,49 GWh	3,89 % ▲
CANARIAS	704,18 GWh	4,03 % ▲
BALEARES	471,68 GWh	8,15 % ▲
CEUTA	16,46 GWh	3,50 % ▲
MELILLA	15,76 GWh	6,27 % ▲

INFORME MERCADO MENSUAL (MAY.-22) (2/4)
MERCADO ELÉCTRICO: TECNOLOGÍA DE CIERRE DE MERCADO DIARIO


		May.-22	May.-21	2021
BG	Generación Hidráulica de Bombeo	8,60 %	11,29 %	10,19 %
HI	Generación Hidráulica	33,74 %	57,26 %	52,56 %
TCC	Generación térmica ciclo combinado	17,47 %	7,39 %	14,61 %
RE	Renovables, Cogeneración y Residuos	37,50 %	23,92 %	20,33 %
TER	Generación térmica ciclo convencional	2,69 %	0,13 %	2,26 %
Otras	REE-EDF, Excedentes, Importaciones, Mibel español, Mibel portugués y Comercializadora	0,00 %	0,00 %	0,05 %

MERCADO ELÉCTRICO: MIX DE GENERACIÓN


BALANCE ELÉCTRICO		May.-22	May.-21	2021 (media mensual)
GENERACIÓN		21.722,65 GWh	19.499,28 GWh	20.684,82 GWh
IMPORTACIÓN		723,10 GWh	1.650,55 GWh	1.462,41 GWh
EXPORTACIÓN		-2.036,75 GWh	-1.376,25 GWh	-1.391,26 GWh
CONSUMO NACIONAL		20.409,01 GWh	19.773,58 GWh	20.755,97 GWh

VALORES	May.-22	May.-21	2021
TECNOLOGÍA MAX. GENERACIÓN	21,37 % 	23,69 % 	23,90 % 
% RENOVABLE	50,59 %	52,30 %	48,12 %

CONCLUSIONES MERCADO ELÉCTRICO

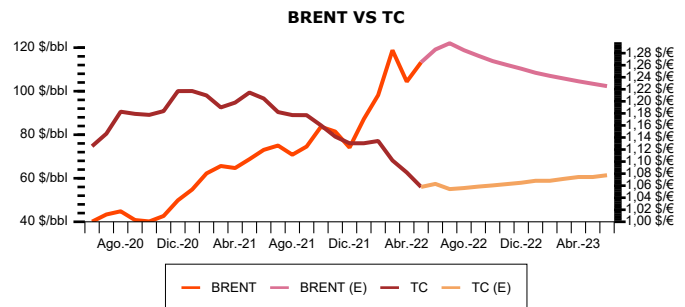
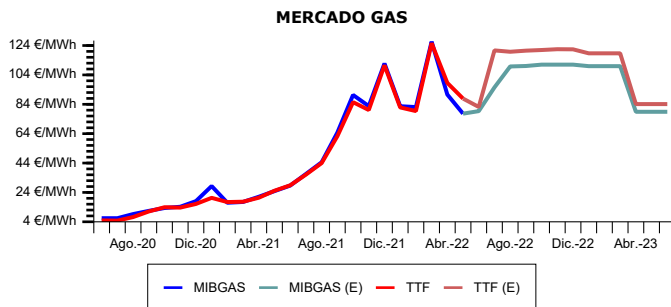
La media del precio del mercado spot eléctrico para el mes de mayo 2022 se sitúa en 187,13 €/MWh, un 2,29 % por debajo del mes anterior. Es el segundo mes consecutivo que se sitúa por debajo de los 200 €/MWh. A pesar de ello, debemos tener presente que continuamos en máximos históricos, el precio del mes de mayo 2022 supone un encarecimiento del 179% respecto al mes de mayo del año anterior.

La demanda peninsular ha aumentado casi un 4% respecto al mes anterior, situándose en los mismos niveles que mostraba en el mismo periodo de 2021.

En cuanto a la composición del mix, la producción eólica sigue siendo la que más electricidad ha producido, un 21% del total, volumen por otra parte inferior al de del mes anterior y a la del año anterior. Lo que le ha dado más terreno al ciclo combinado. Las renovables en conjunto han generado la mitad de la electricidad en el mes de mayo 2022.

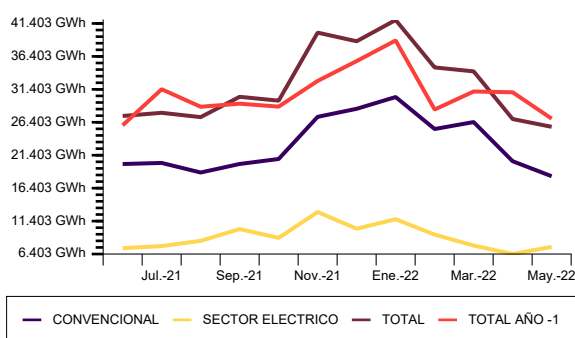
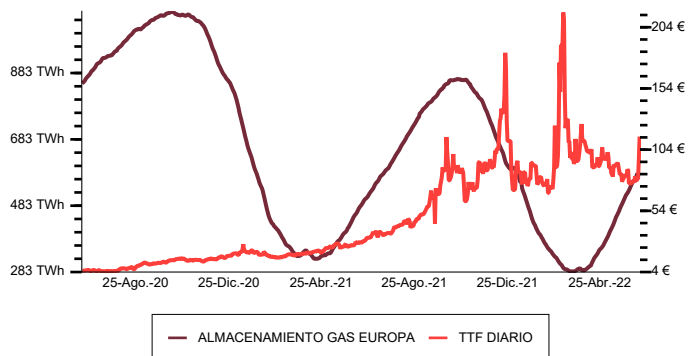
Por su parte, la generación hidráulica mantiene su importancia a la hora de marcar el precio marginal, aunque desciende el número de horas cuyo precio está marcado por esta tecnología, cogiendo el testigo el grupo "Renovables, Cogeneración y Residuos".

El mercado de futuros se encarece levemente respecto al mes anterior, tanto los dos últimos trimestres de 2022, como los productos anuales.

INFORME MERCADO MENSUAL (MAY.-22) (3/4)
MERCADO DEL GAS


PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Abr.-22)	
	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh
May.-22	76,21	88,54	83,66	101,81	70,64	77,81	-15,45 %	-11,44 %
Q3-2022	80,70	94,78	83,27	95,77	78,50	94,09	-1,31 %	-3,59 %
Q4-2022	85,06	98,80	85,06	99,63	85,06	97,50	-0,70 %	3,34 %
Q1-2023	84,68	98,11	84,68	98,11	84,68	98,11	2,32 %	6,05 %
Y-2023	74,83	81,34	84,68	98,11	70,88	73,82	-2,29 %	3,76 %

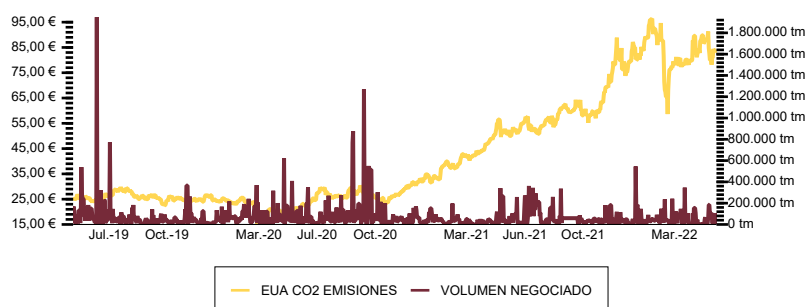
PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Abr.-22)	
	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€
May.-22	113,25	1,0573	116,70	1,0764	101,44	1,0385	8,49 %	-2,42 %
Q3-2022	112,68	1,0779	115,52	1,0800	109,97	1,0760	9,07 %	2,01 %
Q4-2022	105,89	1,0840	107,46	1,0862	104,25	1,0818	7,50 %	1,90 %
Q1-2023	101,04	1,0906	102,35	1,0928	99,79	1,0895	6,60 %	1,84 %
Y-2023	94,95	1,0994	102,35	1,1091	74,94	1,0895	6,47 %	1,74 %

MERCADO DEL GAS: DEMANDA

ALMACENAMIENTO GAS EUROPA

CONCLUSIONES MERCADO DEL GAS

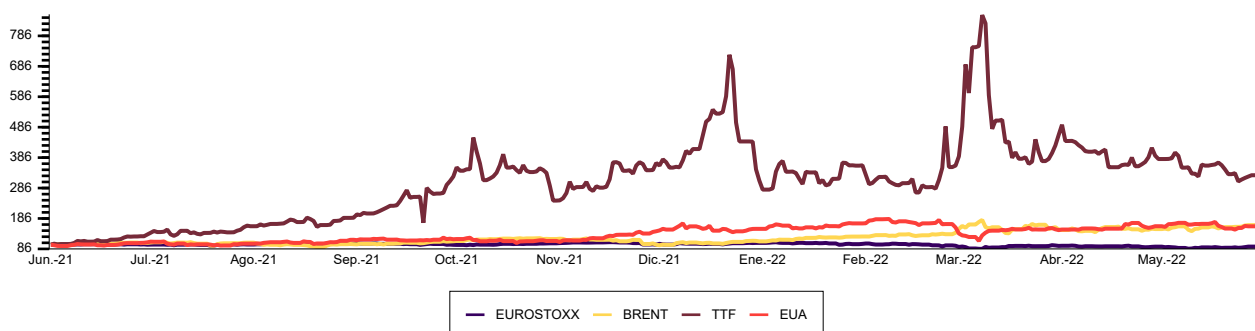
En mayo 2022, los hubs europeos muestran reducciones en su nivel de precio. Los precios spot del MIBGAS y TTF cierran de media en 76,21 y 88,54 €/MWh respectivamente. En el mercado de futuros, se aprecian leves reducciones de los precios, excepto para el primer trimestre de 2023 que ya está anticipando posibles tensiones en las reservas de gas. Según el OMIP se prevé que los precios en el último trimestre de este año y primero del año siguiente sean los más caros del futuro próximo.

Paralelamente, el precio del Brent sigue con una marcada tendencia alcista en el precio spot, y en el mercado de futuros. Mientras el euro sigue devaluándose frente al dólar en el SPOT, acercándose a la paridad. Sin embargo, en el mercado de futuros se estabiliza en los 1,05 \$/€.

La demanda total de gas en España ha descendido en mayo, pese al incremento experimentado por el sector eléctrico. Al mismo tiempo, el nivel de almacenamiento europeo está incrementándose a un buen ritmo, aunque, en vista de los precios, de momento el mercado de futuros no lo considera suficiente para afrontar la incertidumbre sobre las reservas con las que contaremos en invierno.

INFORME MERCADO MENSUAL (MAY.-22) (4/4)
EMISIONES CO2


REF.	May.-22	Abr.-22	VARIACIÓN (vs Abr.-22)	MAX May.-22	MIN May.-22
EUAs (€)	85,29	81,60	4,52 % ▲	91,30	78,18
CERs (€)	0,00	0,00	0,00 % ►	0,00	0,00
Spread	85,29	81,60	4,52 % ▲	91,30	78,18


SUBASTAS EMISIONES CO2

FECHA	PAÍS	PRECIO	VOLUMEN
20-Jun.-22	EU 	-	2.449.000 Tm
21-Jun.-22	EU 	-	2.449.000 Tm
22-Jun.-22	PL 	-	2.658.000 Tm
23-Jun.-22	EU 	-	2.449.000 Tm
24-Jun.-22	DE 	-	1.944.000 Tm

CONCLUSIONES EMISIONES CO2

Los derechos de emisión de CO2 se encarecen un 9%, marcando un precio medio para el mes de mayo 2022 de 85,29 €/Tn. Su valor diario ha oscilado a lo largo del mes entre los 78 €/Tn y 91 €/Tn.