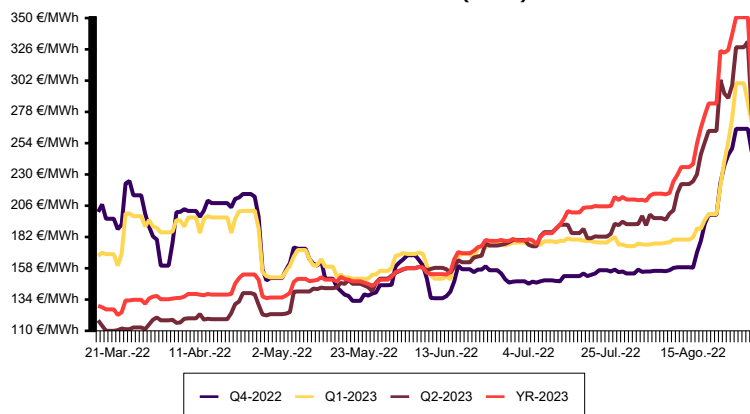
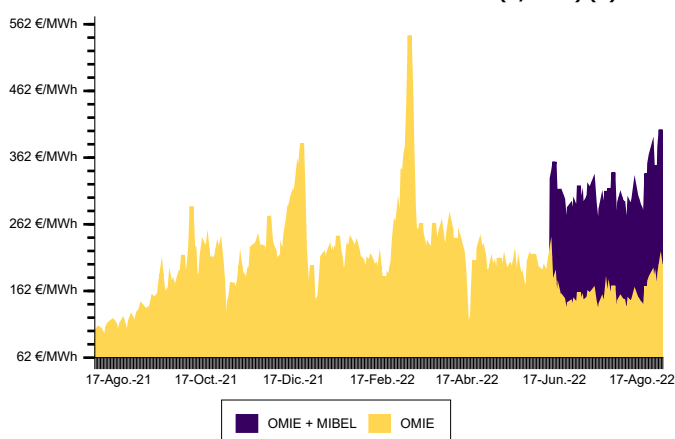
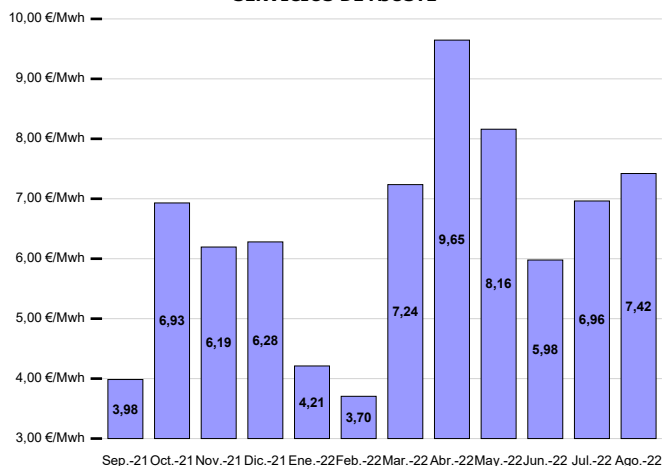
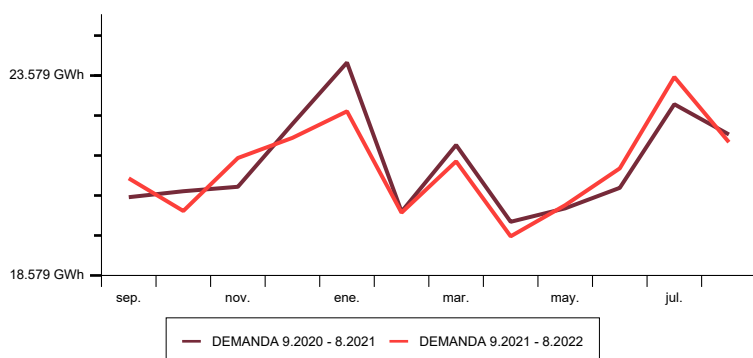
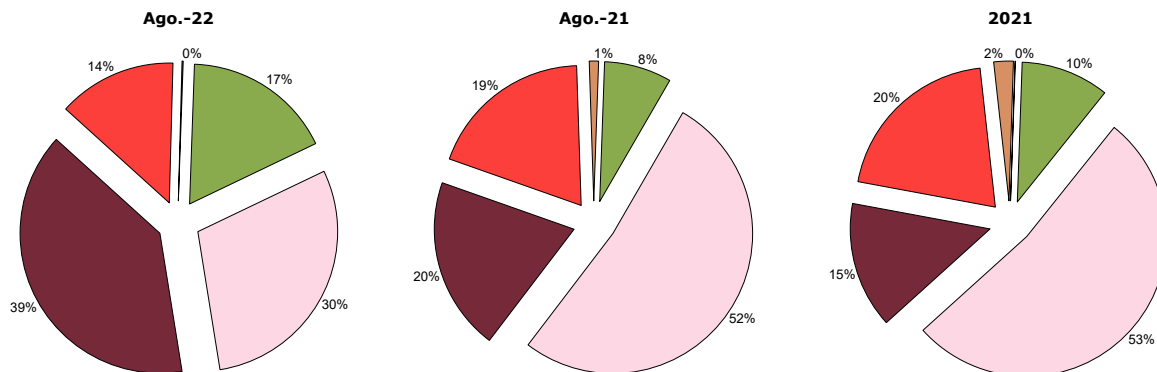


INFORME MERCADO MENSUAL (AGO.-22) (1/4)
MERCADO ELÉCTRICO: OMIE Y OMIP

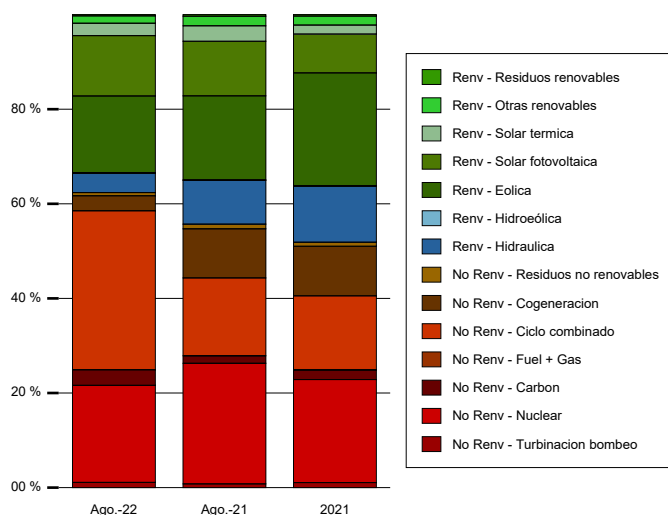
REFERENCIA	PRECIO Ago.-22	VARIACIÓN			
		(vs Jul.-22)		(vs Ago.-21)	
OMIE (media)	154,89 €/MWh	8,58 %	▲	46,21 %	▲
OMIP Q4-2022	241,51 €/MWh	56,82 %	▲	205,17 %	▲
OMIP Q1-2023	255,00 €/MWh	45,71 %	▲	302,46 %	▲
OMIP Q2-2023	255,00 €/MWh	32,92 %	▲	387,57 %	▲
OMIP Y-2023	258,47 €/MWh	22,65 %	▲	335,50 %	▲
OMIP Y-2024	169,75 €/MWh	15,87 %	▲	239,50 %	▲




EVOLUCIÓN HISTÓRICA (OMIP)

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

SERVICIOS DE AJUSTE

MERCADO ELÉCTRICO: DEMANDA
DEMANDA ELECTRICIDAD





RED	DEMANDA (Ago.-22)	VARIACIÓN (vs Jul.-22)
PENINSULAR	20.384,84 GWh	-7,51 % ▼
CANARIAS	761,18 GWh	0,34 % ▲
BALEARES	728,85 GWh	3,00 % ▲
CEUTA	17,46 GWh	-2,62 % ▼
MELILLA	20,60 GWh	9,75 % ▲

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


		Ago.-22	Ago.-21	2021
BG	Generación Hidráulica de Bombeo	17,34 %	7,80 %	10,19 %
HI	Generación Hidráulica	29,57 %	52,02 %	52,56 %
TCC	Generación térmica ciclo combinado	39,25 %	20,03 %	14,61 %
RE	Renovables, Cogeneración y Residuos	13,71 %	19,09 %	20,33 %
TER	Generación térmica ciclo convencional	0,13 %	1,08 %	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		Ago.-22	Ago.-21	2021 (media mensual)
GENERACIÓN		24.985,88 GWh	20.199,62 GWh	20.684,82 GWh
IMPORTACIÓN		126,37 GWh	1.923,20 GWh	1.462,41 GWh
EXPORTACIÓN		-2.924,47 GWh	-1.261,76 GWh	-1.391,26 GWh
CONSUMO NACIONAL		22.187,78 GWh	20.861,05 GWh	20.755,97 GWh

VALORES	Ago.-22	Ago.-21	2021
TECNOLOGÍA MAX. GENERACIÓN	33,60 % Ciclo combinado 	25,50 % Nuclear 	23,90 % Eólica 
% RENOVABLE	37,63 %	44,30 %	48,12 %

CONCLUSIONES MERCADO ELÉCTRICO

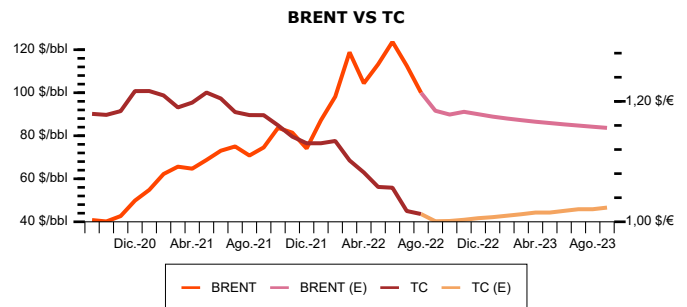
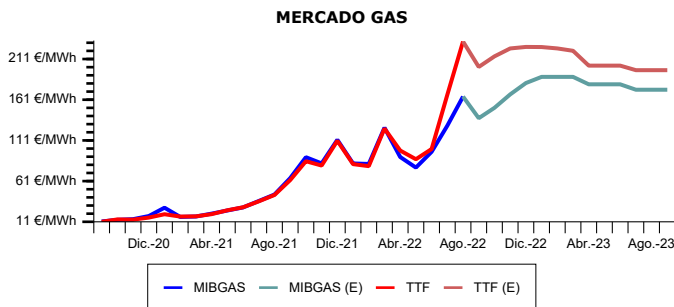
El precio medio del mercado eléctrico para el mes de agosto 2022 se sitúa en 154,89 €/MWh, un 8,58 % por encima del mes anterior. A pesar de ello, debemos tener presente que continuamos en máximos históricos, el mecanismo de ajuste a aplicar en todos aquellos contratos que se benefician de la llamada "excepción ibérica" para el mes de agosto ha sido de media 141,09 €/MWh. Precio final OMIE + AJUSTE MIBEL = 295,98 €/MWh.

La demanda peninsular, tras alcanzar el máximo anual el pasado mes de julio 2022, decrece un 7,5%.

En cuanto a la composición del mix, la generación eléctrica mediante ciclo combinado por tercer mes consecutivo se mantiene líder. En agosto 2022, la generación eléctrica mediante ciclo combinado ha generado un 33,6%.

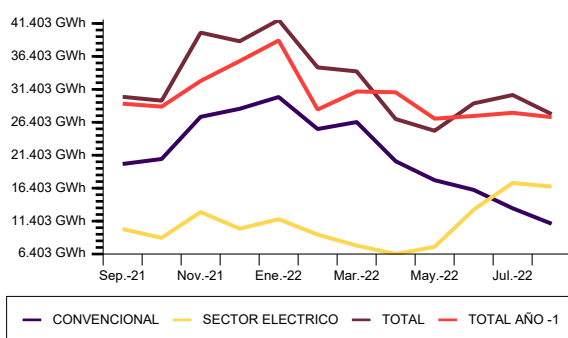
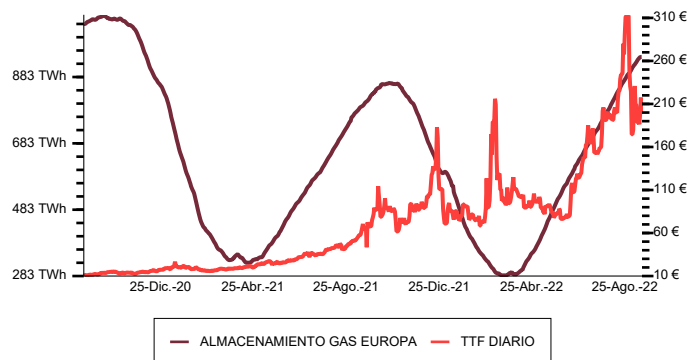
Del mismo modo, la "Generación Hidráulica", marca el precio marginal en el 47% de las horas seguido del 39% de la generación de ciclo combinado y el 14% de las renovables, cogeneración y residuos.

El mercado de futuros se encarece respecto al mes anterior, tanto el último trimestre de 2022, como los productos anuales.

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


PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Jul.-22)	
	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh
Ago.-22	163,99	233,73	225,03	312,74	120,57	191,35	27,31 %	39,68 %
Q4-2022	192,90	246,53	199,42	248,78	187,37	242,80	12,37 %	29,15 %
Q1-2023	211,85	234,24	211,85	242,25	211,85	226,50	30,21 %	28,42 %
Q2-2023	172,99	194,69	172,99	194,69	172,99	194,69	25,09 %	33,08 %
Y-2023	174,78	193,68	211,85	242,25	156,24	168,40	23,25 %	30,84 %

PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Jul.-22)	
	BRENT \$/bbl	TC \$/c	BRENT \$/bbl	TC \$/c	BRENT \$/bbl	TC \$/c	BRENT \$/bbl	TC \$/c
Ago.-22	99,99	1,0133	102,69	1,0338	92,23	0,9927	-11,16 %	-0,54 %
Q4-2022	95,82	1,0074	96,90	1,0097	95,10	1,0053	-3,79 %	-1,78 %
Q1-2023	93,03	1,0137	94,00	1,0158	92,11	1,0115	-2,64 %	-1,86 %
Q2-2023	90,59	1,0196	91,26	1,0215	89,93	1,0186	-2,81 %	-1,94 %
Y-2023	89,82	1,0217	94,00	1,0303	86,31	1,0115	-2,81 %	-1,99 %

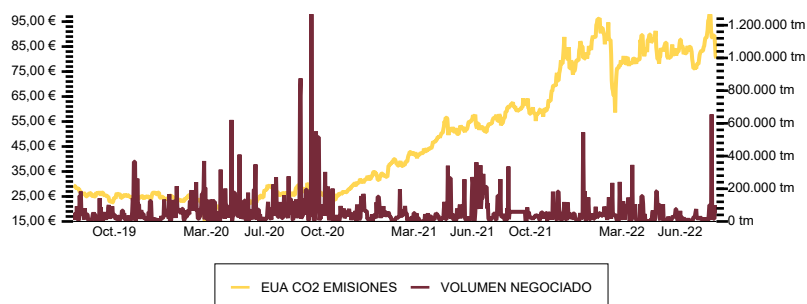
MERCADO DEL GAS: DEMANDA

ALMACENAMIENTO GAS EUROPA

CONCLUSIONES MERCADO DEL GAS

En agosto 2022, los hubs europeos muestran importantes incrementos en su nivel de precio. Los precios spot del MIBGAS y TTF cierran de media en 163,99 y 233,73 €/MWh respectivamente. En el mercado de futuros, se aprecian importantes encarecimientos de los precios, se prevé que los precios en el último trimestre de este año y primero del año siguiente sean los más caros del futuro próximo.

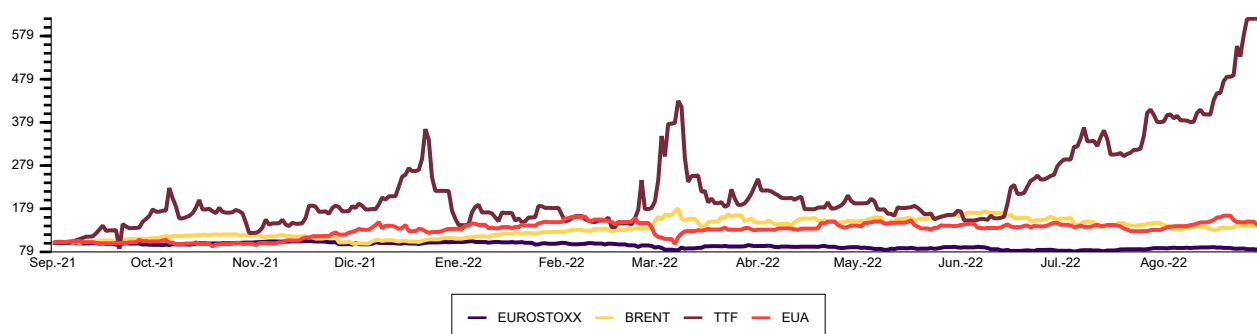
Paralelamente, el precio del Brent se reduce en un 11% en el mercado spot, mientras que en el mercado de futuros se observan caídas en torno al 3% para los trimestres más inmediatos. El euro por su parte sigue devaluándose frente al dólar en el SPOT.

La demanda total de gas en España muestra una caída, motivada por la reducción de gas destinado a uso convencional. El gas destinado al sector eléctrico se mantiene estable respecto al mes anterior, siendo muy superior al que se venía registrando durante los últimos años.

Al mismo tiempo, el nivel de almacenamiento europeo continúa 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 (AGO.-22) (4/4)
EMISIONES CO2


REF.	Ago.-22	Jul.-22	VARIACIÓN (vs Jul.-22)	MAX Ago.-22	MIN Ago.-22
EUAs (€)	87,81	81,33	7,97 % ▲	97,82	79,82
CERs (€)	0,00	0,00	0,00 % ►	0,00	0,00
Spread	87,81	81,33	7,97 % ▲	97,82	79,82


SUBASTAS EMISIONES CO2

FECHA	PAÍS	PRECIO	VOLUMEN
19-Sep.-22	EU 	-	4.180.500 Tm
20-Sep.-22	EU 	-	4.180.500 Tm
21-Sep.-22	EU 	-	1.246.000 Tm
22-Sep.-22	EU 	-	4.182.000 Tm
23-Sep.-22	DE 	-	3.656.000 Tm

CONCLUSIONES EMISIONES CO2

La cotización de precios de los derechos de emisión de CO2 se incrementa levemente (en un 8%) respecto al mes anterior, marcando un precio medio para el mes de agosto 2022 de 87,81 €/Tn. Sin embargo, solo está 4 € por encima de la media de lo que llevamos de año. Su valor diario ha oscilado a lo largo del mes entre los 79,82€/Tn y 97,82 €/Tn.