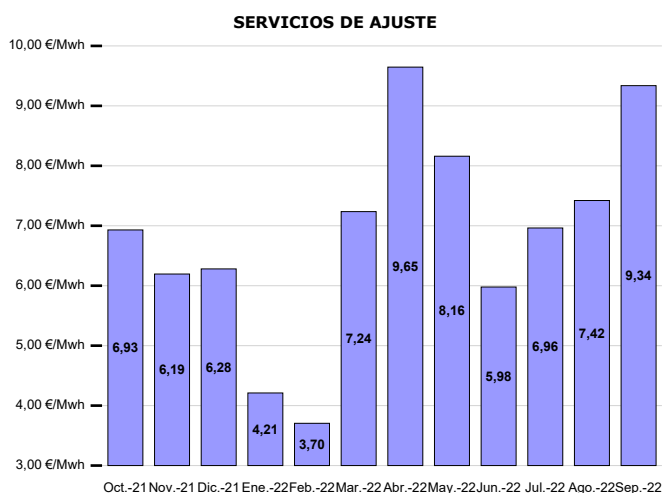
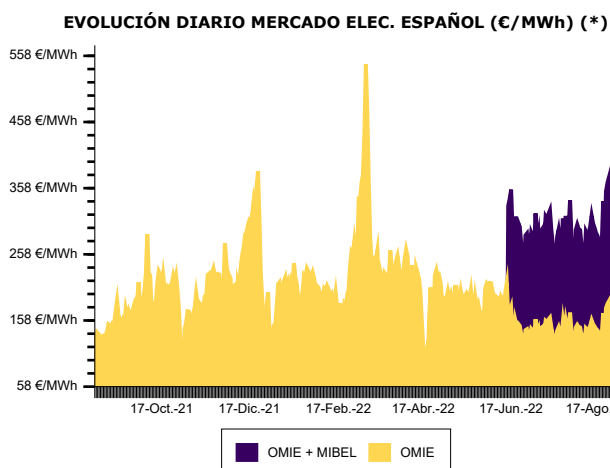
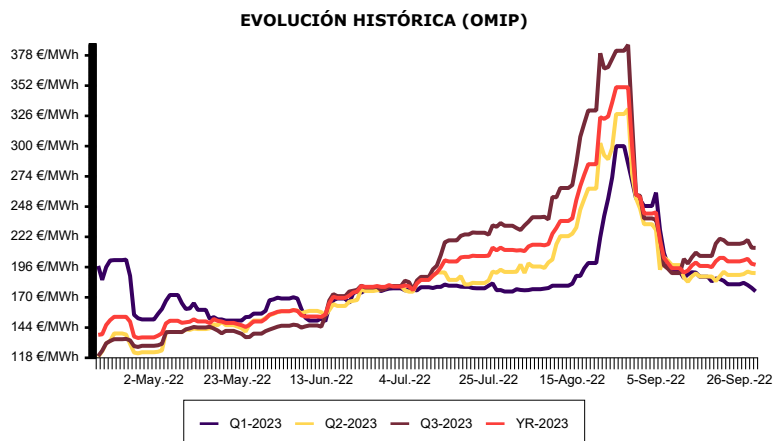
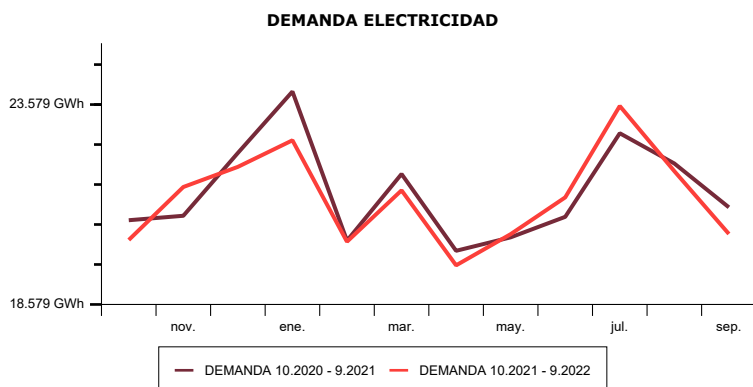
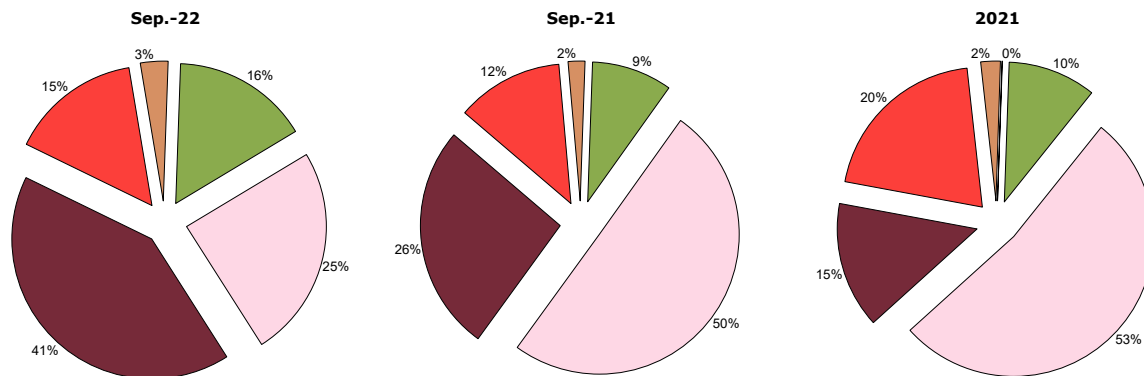


INFORME MERCADO MENSUAL (SEP.-22) (1/4)
MERCADO ELÉCTRICO: OMIE Y OMIP

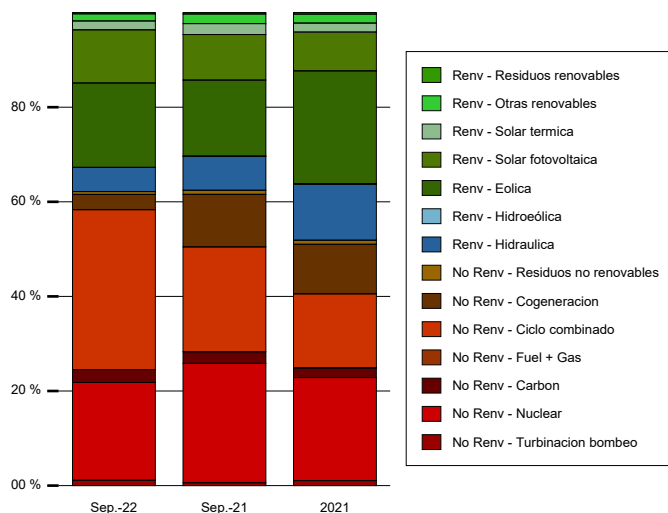
REFERENCIA	PRECIO Sep.-22	VARIACIÓN			
		(vs Ago.-22)		(vs Sep.-21)	
OMIE (media)	141,07 €/MWh	-8,93 %	▼	-9,65 %	▼
OMIP Q1-2023	175,15 €/MWh	-31,32 %	▼	109,76 %	▲
OMIP Q2-2023	190,83 €/MWh	-25,16 %	▼	164,31 %	▲
OMIP Q3-2023	212,49 €/MWh	-17,71 %	▼	163,47 %	▲
OMIP Y-2023	198,01 €/MWh	-23,39 %	▼	149,86 %	▲
OMIP Y-2024	105,50 €/MWh	-37,85 %	▼	83,06 %	▲





MERCADO ELÉCTRICO: DEMANDA


RED	DEMANDA (Sep.-22)	VARIACIÓN (vs Ago.-22)
PENINSULAR	18.983,11 GWh	-6,88 % ▼
CANARIAS	731,65 GWh	-3,88 % ▼
BALEARES	594,55 GWh	-18,43 % ▼
CEUTA	16,15 GWh	-7,52 % ▼
MELILLA	17,50 GWh	-15,05 % ▼

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


		Sep.-22	Sep.-21	2021
BG	Generación Hidráulica de Bombeo	15,83 %	9,31 %	10,19 %
HI	Generación Hidráulica	24,58 %	50,14 %	52,56 %
TCC	Generación térmica ciclo combinado	41,25 %	26,25 %	14,61 %
RE	Renovables, Cogeneración y Residuos	15,14 %	12,36 %	20,33 %
TER	Generación térmica ciclo convencional	3,19 %	1,94 %	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		Sep.-22	Sep.-21	2021 (media mensual)
GENERACIÓN		23.456,86 GWh	19.386,81 GWh	20.684,82 GWh
IMPORTACIÓN		179,17 GWh	1.504,41 GWh	1.462,41 GWh
EXPORTACIÓN		-3.055,84 GWh	-1.024,51 GWh	-1.391,26 GWh
CONSUMO NACIONAL		20.580,20 GWh	19.866,71 GWh	20.755,97 GWh

VALORES	Sep.-22	Sep.-21	2021
TECNOLOGÍA MAX. GENERACIÓN	33,80 % Ciclo combinado	25,23 % Nuclear	23,90 % Eólica
% RENOVABLE	37,83 %	37,56 %	48,12 %

CONCLUSIONES MERCADO ELÉCTRICO

El precio medio del mercado eléctrico para el mes de septiembre/2022 se situó en 141,07 €/MWh, un 8,93 % por debajo del mes anterior. A pesar de ello, debemos tener presente que continuamos en un nivel alto de precios. Por su parte, la media del precio a aplicar por el mecanismo de ajuste de la llamada "excepción ibérica" para el mes de septiembre ha sido de media 103,16 €/MWh. Por tanto, el precio final OMIE + AJUSTE MIBEL = 244,23 €/MWh, un total de 51,75 €/MWh menos que el valor de agosto/2022.

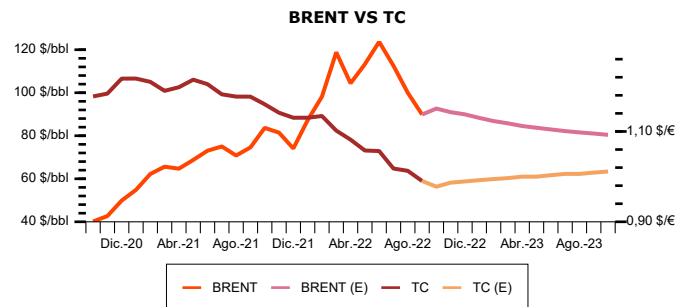
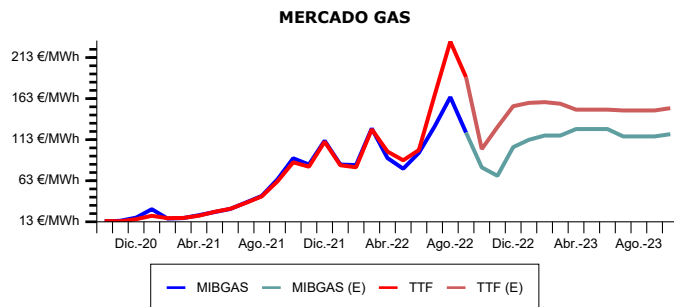
La demanda peninsular sigue reduciéndose, además la registrada durante el mes de septiembre/2022 ha sido significativamente menor a la del mismo mes de 2021.

Por el contrario, las exportaciones a Francia están siendo muy elevadas como consecuencia de los problemas que están teniendo en sus centrales nucleares. Esta circunstancia hace que la generación en España sea alta, e impide que el precio spot se reduzca.

En cuanto a la composición del mix, la generación eléctrica mediante ciclo combinado por cuarto mes consecutivo se mantiene líder, encargándose de un tercio de la generación total.

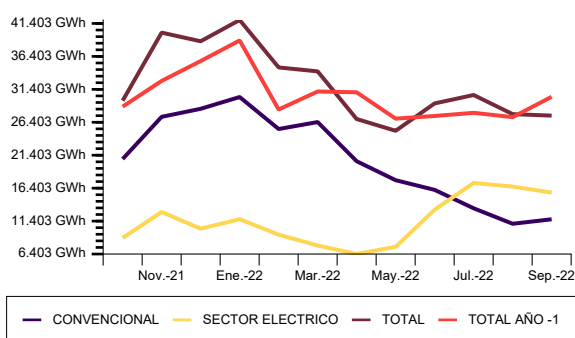
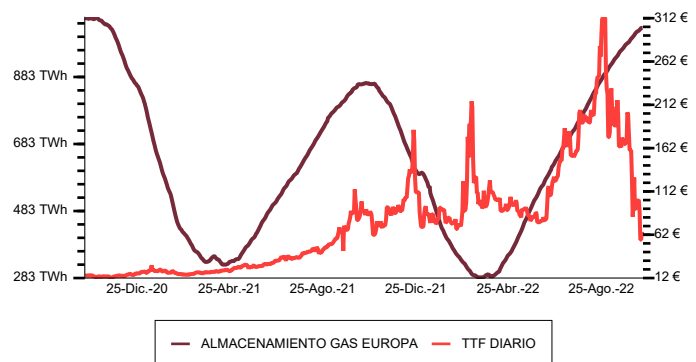
También es la tecnología que ha marcado el precio durante el mayor número de horas junto con la "Generación Hidráulica", el 41% en cada caso.

El mercado de futuros muestra reducciones significativas de precios respecto al mes anterior, que se había comportado anormalmente alcista.

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


PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Ago.-22)	
	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh
Sep.-22	118,08	188,27	185,39	230,88	82,35	162,87	-28,00 %	-19,45 %
Q1-2023	126,45	196,84	217,58	244,63	126,45	188,03	-40,31 %	-15,97 %
Q2-2023	140,71	180,75	184,85	208,24	140,71	173,91	-18,66 %	-7,16 %
Q3-2023	137,81	177,95	176,02	201,36	137,81	168,61	-12,80 %	0,31 %
Y-2023	142,67	182,95	186,35	207,67	142,67	164,57	-18,37 %	-5,54 %

PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Ago.-22)	
	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€
Sep.-22	89,87	0,9913	95,01	1,0175	82,55	0,9565	-10,13 %	-2,17 %
Q1-2023	81,00	0,9892	93,03	1,0200	81,00	0,9700	-12,93 %	-2,41 %
Q2-2023	78,80	0,9949	90,59	1,0300	78,80	0,9800	-13,02 %	-2,42 %
Q3-2023	77,32	0,9998	88,73	1,0300	77,32	0,9800	-12,85 %	-2,42 %
Y-2023	78,27	0,9970	89,82	1,0300	78,27	0,9800	-12,86 %	-2,41 %

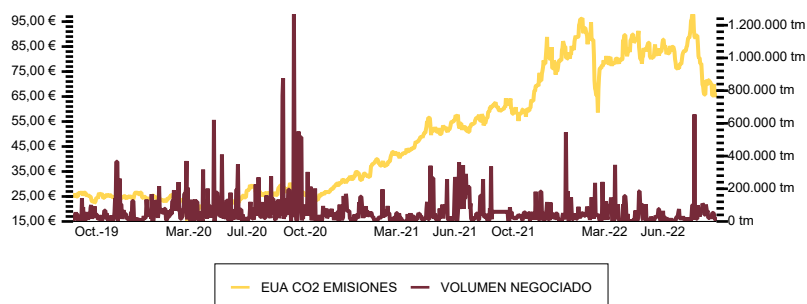
MERCADO DEL GAS: DEMANDA

ALMACENAMIENTO GAS EUROPA

CONCLUSIONES MERCADO DEL GAS

Los hubs europeos muestran importantes abaratamientos en su nivel de precio. Los precios spot del MIBGAS y TTF cierran de media en 118,08 y 188,27 €/MWh respectivamente. En el mercado de futuros, se aprecian importantes abaratamientos de los precios.

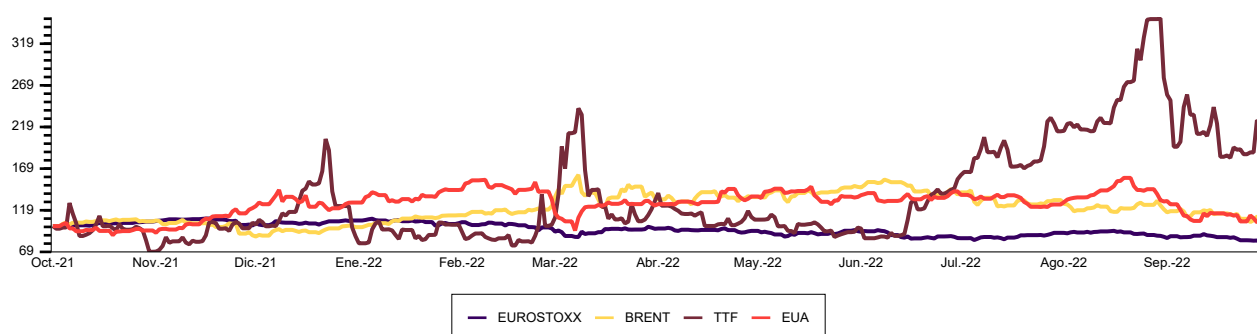
Paralelamente, el precio del Brent se reduce en un 10% en el mercado spot, mientras que en el mercado de futuros se observan caídas en torno al 13% para los trimestres más inmediatos. El euro por su parte sigue devaluándose frente al dólar en el SPOT.

La demanda total de gas en España sigue en máximos anuales, pero se estabiliza respecto al mes anterior, sin importantes variaciones del sector eléctrico ni convencional.

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 (SEP.-22) (4/4)
EMISIONES CO2


REF.	Sep.-22	Ago.-22	VARIACIÓN (vs Ago.-22)	MAX Sep.-22	MIN Sep.-22
EUAs (€)	70,09	87,81	-20,17 % ▼	80,57	64,81
CERs (€)	0,00	0,00	0,00 % ►	0,00	0,00
Spread	70,09	87,81	-20,17 % ▼	80,57	64,81


SUBASTAS EMISIONES CO2

FECHA	PAÍS	PRECIO	VOLUMEN
24-Oct.-22	EU 	-	4.180.500 Tm
25-Oct.-22	EU 	-	4.180.500 Tm
26-Oct.-22	PL 	-	4.874.000 Tm
27-Oct.-22	EU 	-	4.180.500 Tm
28-Oct.-22	DE 	-	3.656.000 Tm

CONCLUSIONES EMISIONES CO2

La cotización de precios de los derechos de emisión de CO2 se abarata de manera importante en un 20% respecto al mes anterior, marcando un precio medio para el mes de septiembre 2022 de 70,09 €/Tn. Su valor diario ha oscilado a lo largo del mes entre los 64,81 €/Tn y 80,57 €/Tn.