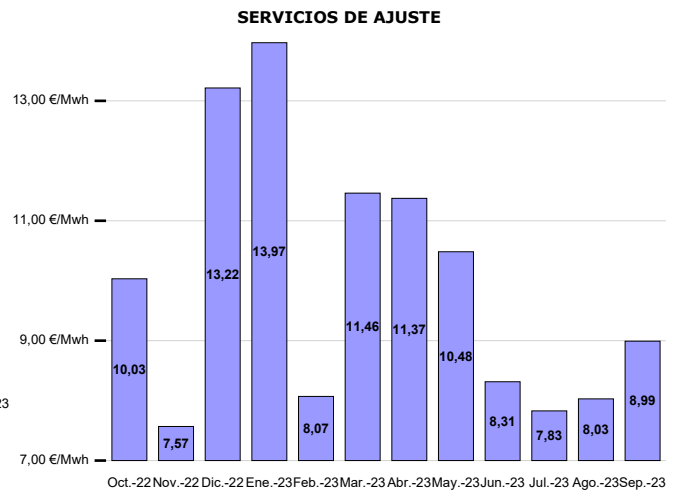
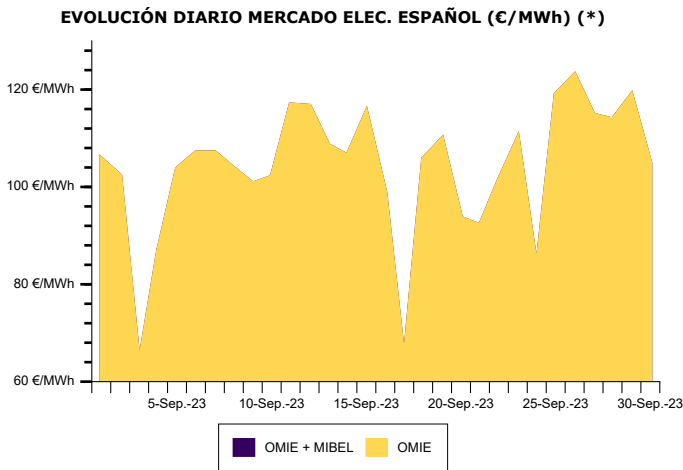
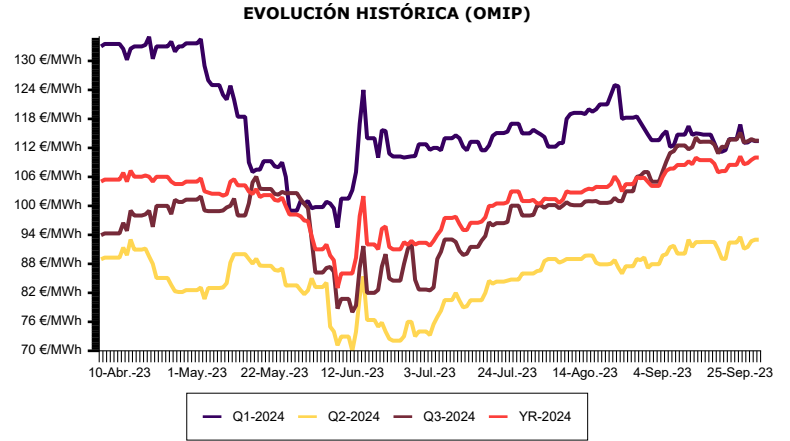




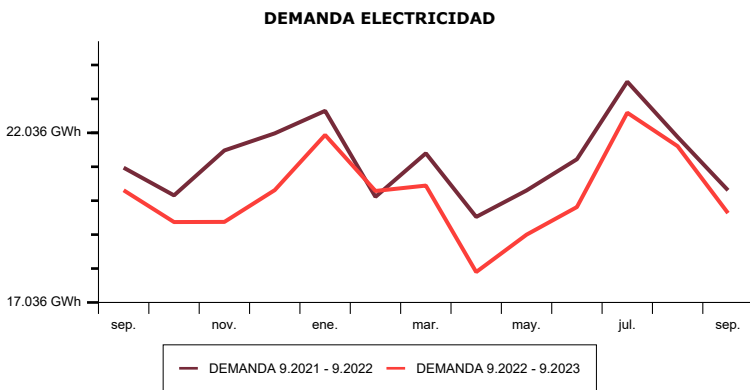
INFORME MERCADO MENSUAL (SEP.-23) (1/4)

MERCADO ELÉCTRICO: OMIE Y OMIP

REFERENCIA	PRECIO Sep.-23	VARIACIÓN			
		(vs Ago.-23)		(vs Sep.-22)	
OMIE (media)	103,34 €/MWh	7,60 %	▲	-26,75 %	▼
OMIP Q1-2024	113,41 €/MWh	-1,17 %	▼	-22,30 %	▼
OMIP Q2-2024	93,00 €/MWh	6,70 %	▲	0,96 %	▲
OMIP Q3-2024	113,50 €/MWh	6,07 %	▲	23,42 %	▲
OMIP Y-2024	110,00 €/MWh	4,79 %	▲	4,27 %	▲
OMIP Y-2025	87,00 €/MWh	9,75 %	▲	8,75 %	▲



MERCADO ELÉCTRICO: DEMANDA

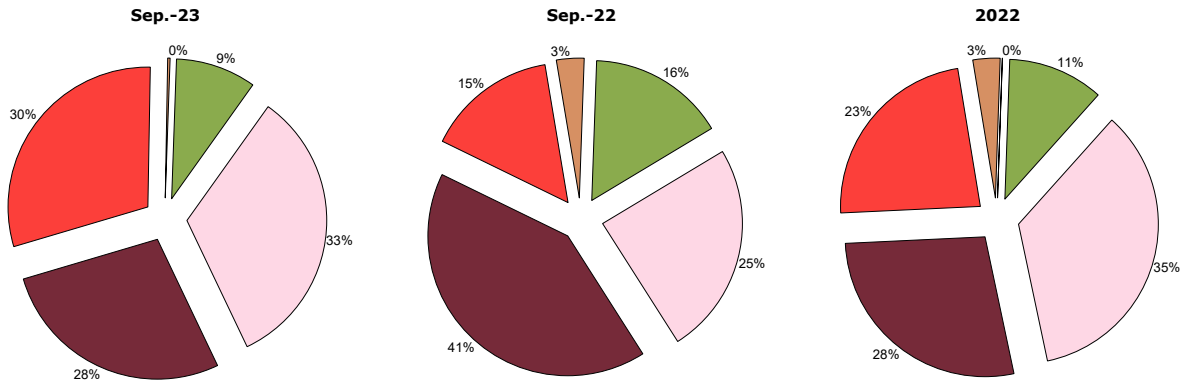


RED	DEMANDA (Sep.-23)	VARIACIÓN (vs Ago.-23)
PENINSULAR	18.309,26 GWh	-8,87 % ▼
CANARIAS	757,00 GWh	-6,01 % ▼
BALEARES	569,90 GWh	-19,12 % ▼
CEUTA	16,46 GWh	-4,69 % ▼
MELILLA	17,78 GWh	-19,41 % ▼



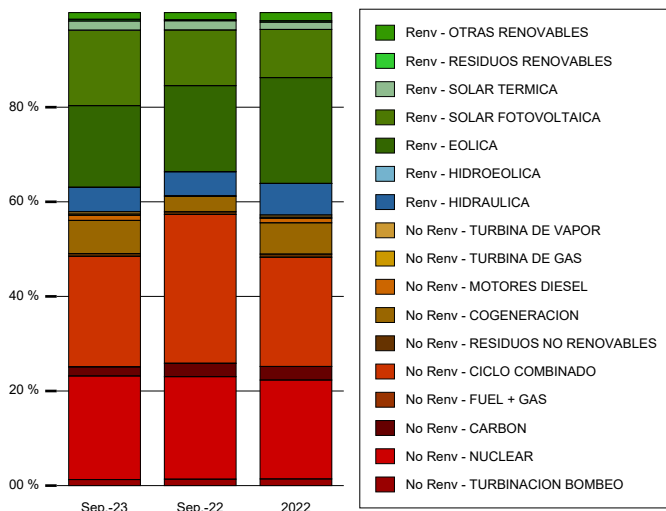
INFORME MERCADO MENSUAL (SEP.-23) (2/4)

MERCADO ELÉCTRICO: TECNOLOGÍA DE CIERRE DE MERCADO DIARIO



		Sep.-23	Sep.-22	2022
BG	Generación Hidraulica de Bombeo	9,31 %	15,83 %	11,07 %
HI	Generación Hidraulica	33,06 %	24,58 %	35,05 %
TCC	Generación térmica ciclo combinado	27,50 %	41,25 %	27,58 %
RE	Renovables, Cogeneración y Residuos	29,86 %	15,14 %	23,15 %
TER	Generación térmica ciclo convencional	0,28 %	3,19 %	3,14 %
Otras	REE-EDF, Excedentes, Importaciones, Mibel español, Mibel portugués y Comercializadora	0,00 %	0,00 %	0,01 %

MERCADO ELÉCTRICO: MIX DE GENERACIÓN



BALANCE ELÉCTRICO	Sep.-23	Sep.-22	2022 (media mensual)
GENERACIÓN	20.849,02 GWh	22.786,58 GWh	22.315,25 GWh
IMPORTACIÓN	1.605,19 GWh	179,17 GWh	669,33 GWh
EXPORTACIÓN	-2.257,79 GWh	-3.055,84 GWh	-2.318,91 GWh
CONSUMO NACIONAL	20.196,43 GWh	19.909,92 GWh	20.665,68 GWh

VALORES	Sep.-23	Sep.-22	2023
TECNOLOGÍA MAX. GENERACIÓN	23,37 % CICLO COMBINADO	31,48 % CICLO COMBINADO	23,10 % CICLO COMBINADO
% RENOVABLE	42,10 %	38,78 %	42,79 %

CONCLUSIONES MERCADO ELÉCTRICO

El precio medio del mercado eléctrico para el mes de septiembre 2023 se situó en 103,34 €/MWh, un 7,60 % por encima del mes anterior, pero un 26,75 % por debajo del precio marcado en septiembre 2022. Con estos datos, el valor medio de OMIE en lo que llevamos de año 2023 se sitúa en 91,50 €/MWh.

Por su parte, la media del precio a aplicar por el mecanismo de ajuste de la llamada "excepción ibérica" se mantiene en 0 €/MWh por séptimo mes consecutivo. Por su parte, el coste de los servicios de ajuste se mantiene por encima de los 8 €/MWh.

Por segundo mes consecutivo, se reduce la demanda de electricidad, que se sitúa en 18.309 GWh, un 8,87% por debajo de la demanda del mes de agosto 2023.

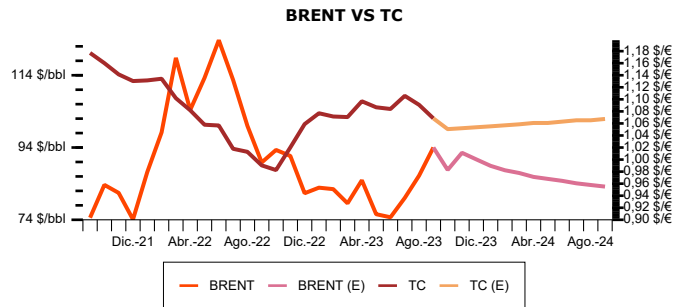
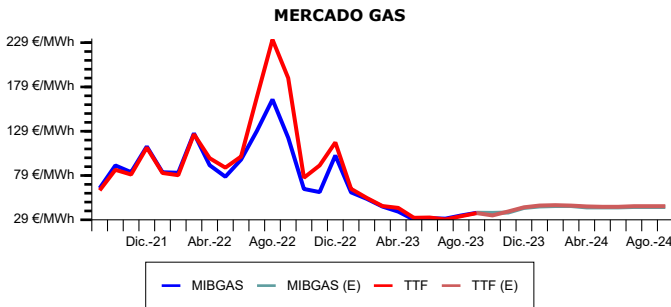
Asimismo, de acuerdo con los datos provisionales publicados por REE, España continúa siendo netamente exportador de energía eléctrica durante el mes de septiembre 2023, no obstante, con una importancia notablemente inferior a la del año pasado, las exportaciones netas durante septiembre 2023 han sido de 652,6 GWh frente a los 2.876,67 GWh de septiembre 2022.

En cuanto a la composición del mix, el ciclo combinado se mantiene como la tecnología que más electricidad ha generado, concretamente el 23,37% de la energía total. Durante este mes la energía de origen renovable ha supuesto el 42,10% de la generada. Por último, la generación hidráulica se mantiene líder a la hora de marcar el precio marginal, lo ha hecho el 42% de las horas en septiembre.



INFORME MERCADO MENSUAL (SEP.-23) (3/4)

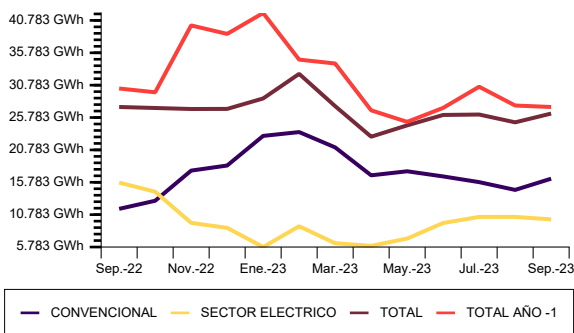
MERCADO DEL GAS



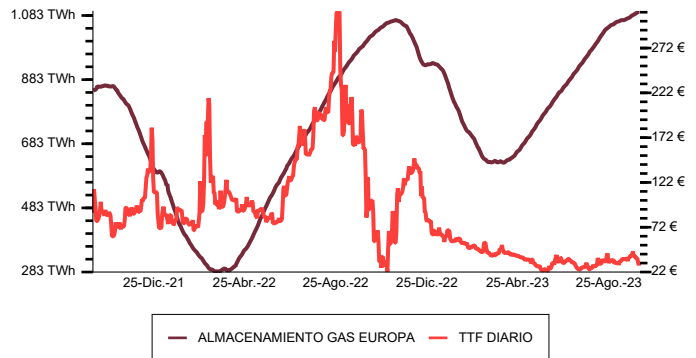
PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Ago.-23)	
	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh
Sep.-23	36,65	36,27	43,19	45,03	32,09	30,12	7,93 %	10,06 %
Q1-2024	46,20	47,53	54,92	53,00	46,20	47,53	-9,78 %	-10,37 %
Q2-2024	44,63	46,13	49,70	51,28	44,63	46,13	-8,55 %	-10,06 %
Q3-2024	44,97	46,56	50,12	51,46	44,97	46,56	-8,52 %	-9,87 %
Y-2024	46,14	47,52	51,30	52,59	46,14	47,52	-11,27 %	-9,82 %

PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Ago.-23)	
	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€
Sep.-23	94,00	1,0689	94,27	1,0844	88,82	1,0536	9,03 %	-2,01 %
Q1-2024	88,20	1,0623	89,97	1,0900	82,23	1,0600	7,27 %	-3,58 %
Q2-2024	85,79	1,0670	87,54	1,1000	81,15	1,0600	5,71 %	-3,58 %
Q3-2024	83,98	1,0715	85,55	1,1000	80,09	1,0700	4,86 %	-3,56 %
Y-2024	85,12	1,0691	86,72	1,1000	80,63	1,0600	5,56 %	-3,56 %

MERCADO DEL GAS: DEMANDA



ALMACENAMIENTO GAS EUROPA



CONCLUSIONES MERCADO DEL GAS

Los precios spot del MIBGAS y TTF cierran de media en 36,65 y 36,27 €/MWh respectivamente, marcando un encarecimiento del 8 y 10% frente al mes de agosto 2023. En el mercado de futuros, sin embargo, se observan abaratamientos en torno al 10% en los productos del año 2024.

El precio spot del Brent continua su tendencia al alza y se encarece un 9%, mientras que en el mercado de futuros se trasladan unos incrementos en torno al 5%. Por su parte, el tipo de cambio \$/€ se sitúa en 1,0689 \$/€ en el mercado SPOT, y en torno al mismo valor en el mercado de futuros, no habiendo desviaciones significativas.

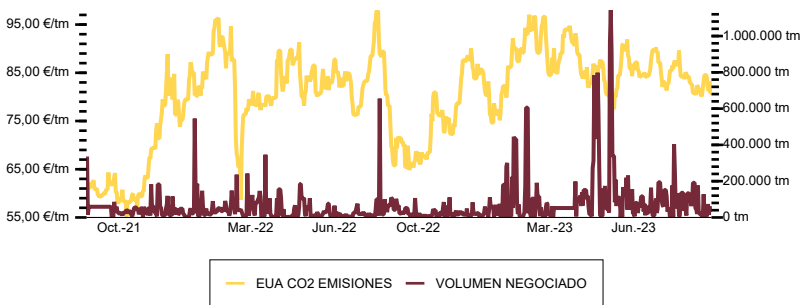
La demanda total de gas en España se incrementa respecto al mes anterior gracias a un repunte de la demanda de gas convencional.

Por último, los niveles de almacenamiento de gas han alcanzado el 100% a nivel nacional mientras que a nivel europeo se encierran al 96%. Remarcar en este punto que Ucrania, con unas reservas al 37,4% se ha ofrecido a la UE para almacenar y reexportar gas europeo, este hecho tiene una importancia significativa en el mercado puesto que Ucrania posee una capacidad de almacenamiento de 323 TWh de gas, frente a los 34,1 TWh de capacidad de almacenamiento que tiene España o los 1.136,86 TWh de capacidad total con los que cuenta la UE.

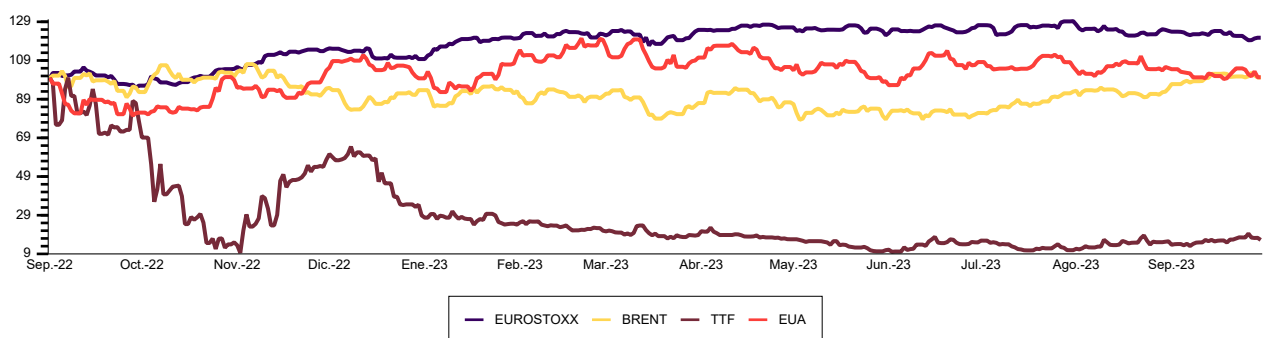


INFORME MERCADO MENSUAL (SEP.-23) (4/4)

EMISIONES CO2



REF.	Sep.-23	Ago.-23	VARIACIÓN (vs Ago.-23)	MAX Sep.-23	MIN Sep.-23
EUAs (€)	82,13	84,81	-3,16 % ▼	84,53	80,12
CERs (€)	0,00	0,00	0,00 % ►	0,00	0,00
Spread	82,13	84,81	-3,16 % ▼	84,53	80,12



ÚLTIMAS SUBASTAS EMISIONES CO2			
FECHA	PAÍS	PRECIO	VOLUMEN
25-Sep.-23	EU	83,92 €	3.035.500 Tm
25-Sep.-23	ES	83,92 €	348.000 Tm
26-Sep.-23	EU	82,44 €	3.035.500 Tm
26-Sep.-23	ES	82,44 €	348.000 Tm
27-Sep.-23	PL	81,37 €	3.347.500 Tm
28-Sep.-23	EU	81,90 €	3.035.500 Tm
28-Sep.-23	ES	81,90 €	348.000 Tm
29-Sep.-23	DE	81,65 €	2.147.000 Tm

CONCLUSIONES EMISIONES CO2

Durante los últimos meses se observa una alta volatilidad en los precios de los derechos de emisión de CO2, aunque los valores medios se equilibran por encima de los 80 €/Tn. Para el mes de septiembre ha sido de 82,13 €/Tn, un 3,16 % inferior al del mes anterior.