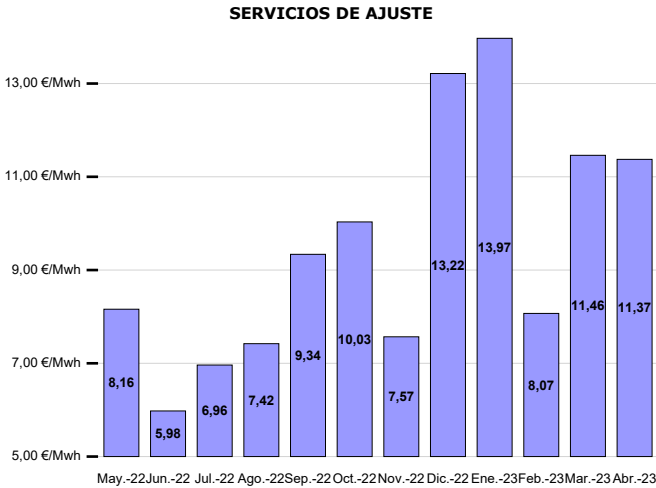
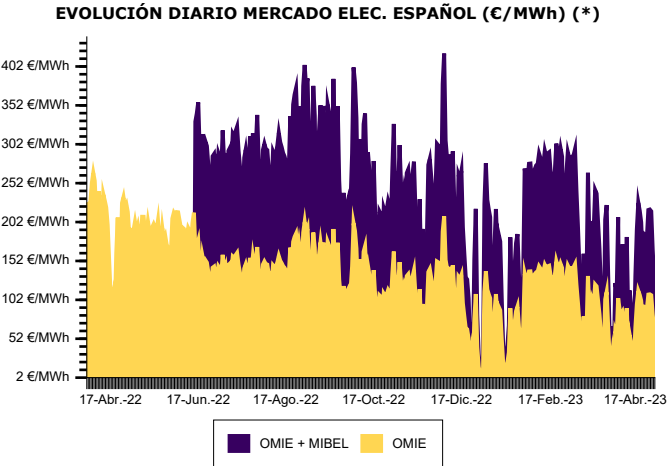
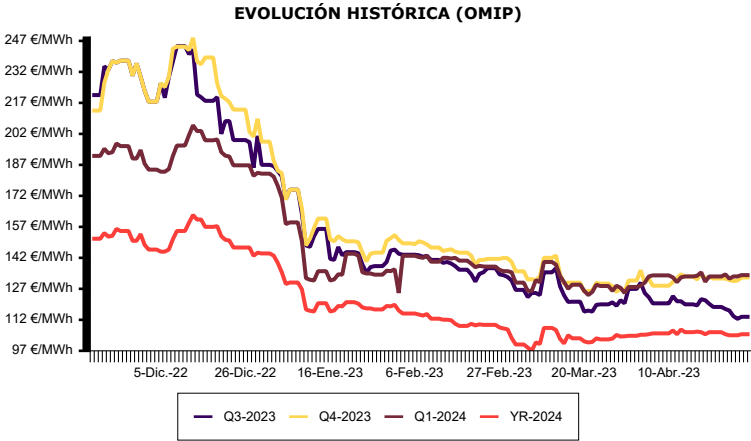




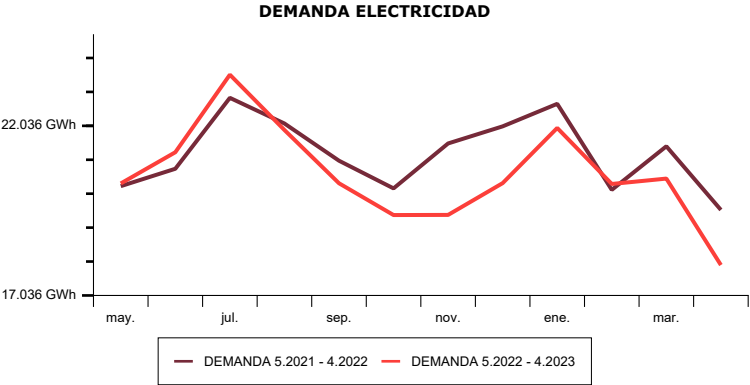
INFORME MERCADO MENSUAL (ABR.-23) (1/4)

MERCADO ELÉCTRICO: OMIE Y OMIP

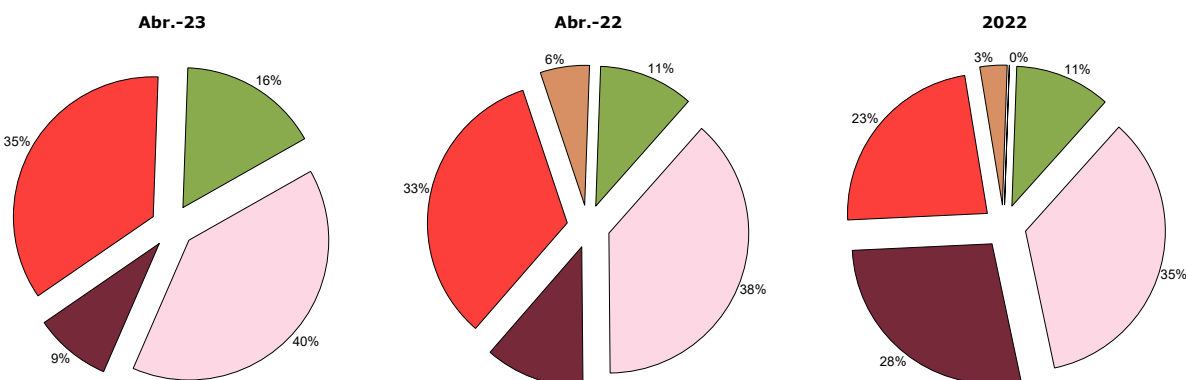
REFERENCIA	PRECIO Abr.-23	VARIACIÓN			
		(vs Mar.-23)		(vs Abr.-22)	
OMIE (media)	73,73 €/MWh	-17,80 %	▼	-61,50 %	▼
OMIP Q3-2023	113,47 €/MWh	-10,64 %	▼	-11,59 %	▼
OMIP Q4-2023	132,50 €/MWh	1,15 %	▲	-5,40 %	▼
OMIP Q1-2024	133,64 €/MWh	4,49 %	▲	11,88 %	▲
OMIP Y-2024	105,02 €/MWh	0,72 %	▲	10,72 %	▲
OMIP Y-2025	92,50 €/MWh	1,65 %	▲	37,55 %	▲



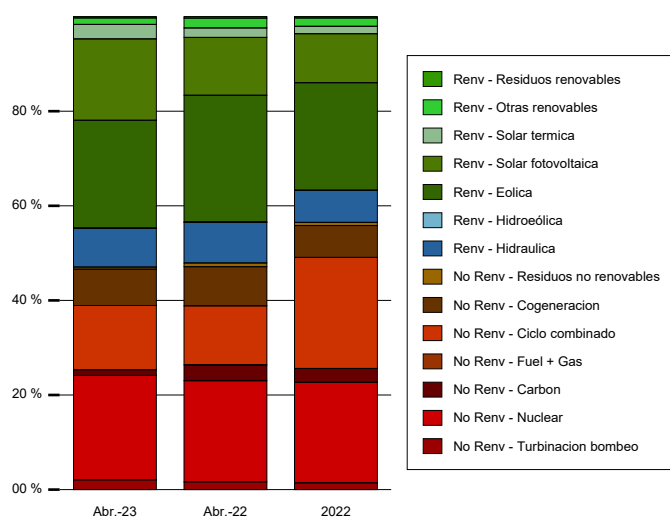
MERCADO ELÉCTRICO: DEMANDA






RED	DEMANDA (Abr.-23)	VARIACIÓN (vs Mar.-23)
PENINSULAR	16.812,90 GWh	-12,95 % ▼
CANARIAS	683,83 GWh	-5,02 % ▼
BALEARES	407,40 GWh	-1,92 % ▼
CEUTA	14,03 GWh	-12,85 % ▼
MELILLA	14,51 GWh	-6,09 % ▼

INFORME MERCADO MENSUAL (ABR.-23) (2/4)
MERCADO ELÉCTRICO: TECNOLOGÍA DE CIERRE DE MERCADO DIARIO


		Abr.-23	Abr.-22	2022
BG	Generación Hidráulica de Bombeo	16,25 %	10,97 %	11,07 %
HI	Generación Hidráulica	39,72 %	38,33 %	35,05 %
TCC	Generación térmica ciclo combinado	8,89 %	11,53 %	27,58 %
RE	Renovables, Cogeneración y Residuos	35,14 %	33,47 %	23,15 %
TER	Generación térmica ciclo convencional	0,00 %	5,69 %	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		Abr.-23	Abr.-22	2022 (media mensual)
GENERACIÓN		20.712,90 GWh	20.633,68 GWh	21.947,09 GWh
IMPORTACIÓN		347,07 GWh	566,28 GWh	669,33 GWh
EXPORTACIÓN		-2.708,11 GWh	-2.153,03 GWh	-2.318,91 GWh
CONSUMO NACIONAL		18.351,86 GWh	19.046,93 GWh	20.297,51 GWh

VALORES	Abr.-23	Abr.-22	2022
TECNOLOGÍA MAX. GENERACIÓN	22,82 % Eolica	26,82 % Eolica	23,48 % Ciclo combinado
% RENOVABLE	52,95 %	52,08 %	43,50 %

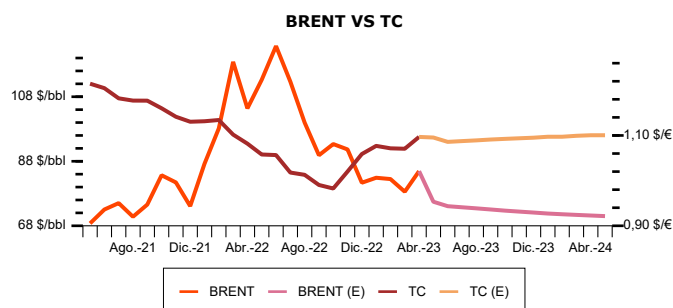
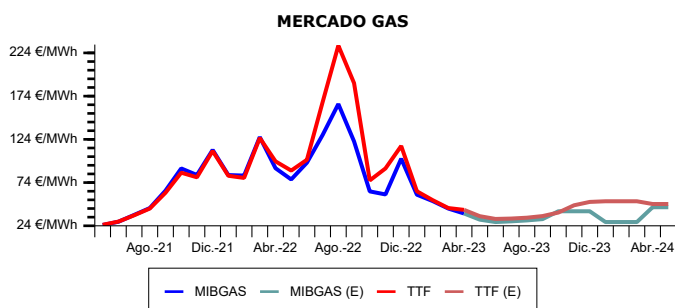
CONCLUSIONES MERCADO ELÉCTRICO

El precio medio del mercado eléctrico para el mes de abril 2023 se situó en 73,73 €/MWh, un 17,8 % por debajo del mes anterior y un 61,5% por debajo del precio marcado en abril 2022. Por su parte, la media del precio a aplicar por el mecanismo de ajuste de la llamada "excepción ibérica" para el mes de abril se mantiene en 0 €/MWh como durante el mes de marzo 2023.

El coste de los servicios de ajuste mantiene su peso importante puesto que la media se ha situado por encima de los 11 €/MWh.

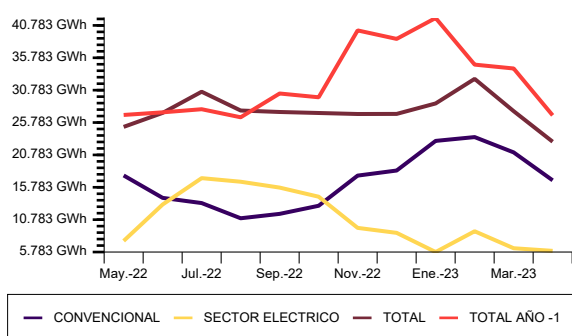
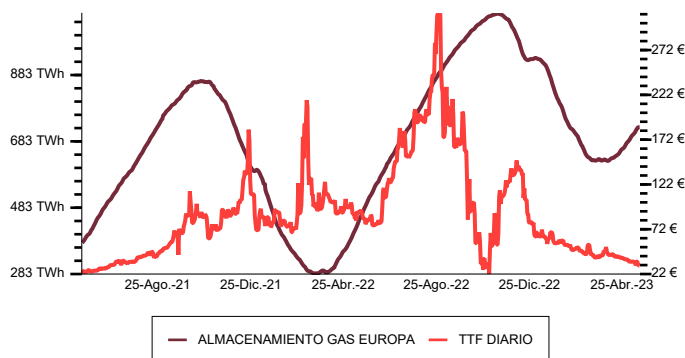
La demanda peninsular cae un 12,95% hasta los 16.813 GWh y se mantiene por debajo de abril 2022, un 8,7%. Asimismo, España continúa siendo netamente exportador de energía eléctrica, exportando el 10 % de la energía generada.

En cuanto a la composición del mix, la generación eólica se mantiene líder generando el 22,82% de la energía total. Destacar que prácticamente el 53% de la energía generada ha tenido un origen renovable. Por último, la generación hidráulica mantiene su importancia a la hora de marcar el precio marginal, marcando el 56% de las horas. Por su parte, las renovables y ciclo combinado marcan el 35% y 9% de las horas respectivamente.

INFORME MERCADO MENSUAL (ABR.-23) (3/4)
MERCADO DEL GAS


PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Mar.-23)	
	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh
Abr.-23	37,69	42,71	43,68	52,16	34,06	38,21	-12,97 %	-4,79 %
Q3-2023	37,37	40,47	47,85	52,65	37,37	40,23	-20,18 %	-17,47 %
Q4-2023	48,42	53,73	53,01	61,10	47,10	52,60	-5,69 %	-5,47 %
Q1-2024	52,90	58,58	56,21	64,22	50,20	56,27	-2,51 %	-2,34 %
Y-2024	52,41	56,51	55,90	61,28	50,18	53,67	-1,34 %	-1,27 %

PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Mar.-23)	
	BRENT \$/bbl	TC \$/c	BRENT \$/bbl	TC \$/c	BRENT \$/bbl	TC \$/c	BRENT \$/bbl	TC \$/c
Abr.-23	84,94	1,0962	86,96	1,1057	77,72	1,0870	8,12 %	2,55 %
Q3-2023	79,37	1,1091	84,57	1,1100	73,86	1,0900	7,46 %	0,95 %
Q4-2023	77,96	1,1134	82,74	1,1200	73,05	1,1000	6,72 %	0,97 %
Q1-2024	76,79	1,1173	81,11	1,1200	72,30	1,1000	6,20 %	0,99 %
Y-2024	76,00	1,1206	79,14	1,1200	71,51	1,1100	6,28 %	0,93 %

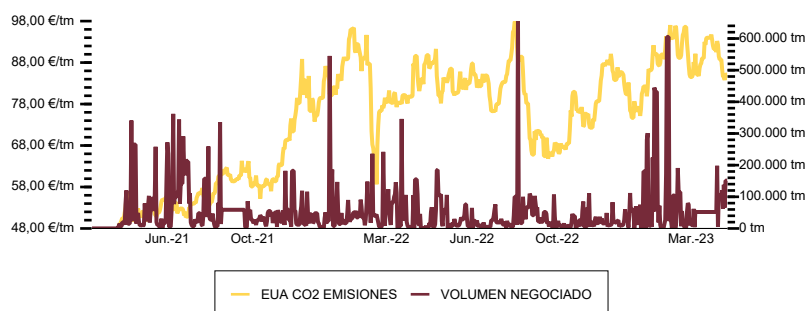
MERCADO DEL GAS: DEMANDA

ALMACENAMIENTO GAS EUROPA

CONCLUSIONES MERCADO DEL GAS

Los precios spot del MIBGAS y TTF cierran de media en 37,69 y 42,71 €/MWh respectivamente, una reducción del 13% en el caso de MIBGAS y un 4,8% en el caso del TTF respecto al mes anterior. En el mercado de futuros, se observan reducciones por encima del 15% para el trimestre inmediatamente posterior, reducciones en torno al 5% para el último trimestre del año 2023, dejando leves variaciones a la baja del 1% para el año 2024.

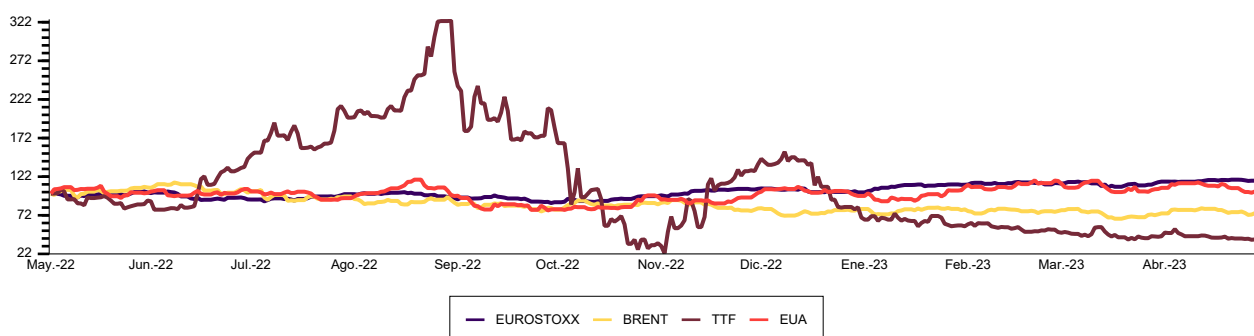
El precio del Brent se encare un 8% hasta los 84,94 \$/bbl, el mercado de futuros registra encarecimientos por encima del 6% hasta 2024. Por su parte, el tipo de cambio \$/€ se sitúa en 1,0962 \$/€ en el mercado SPOT y en torno al 1,11 \$/€ en los productos del 2023.





La demanda total de gas en España acentúa la caída. La demanda del sector eléctrico se sitúa en mínimos anuales mientras que la demanda del sector convencional se posiciona en torno a niveles previos al invierno 22-23.

Por último, los niveles de almacenamiento de gas a nivel europeo se han comenzado a incrementar, observando cierta correlación inversa con el precio del gas natural.

INFORME MERCADO MENSUAL (ABR.-23) (4/4)
EMISIONES CO2


REF.	Abr.-23	Mar.-23	VARIACIÓN (vs Mar.-23)	MAX Abr.-23	MIN Abr.-23
EUAs (€)	90,52	89,23	1,45 % ▲	94,75	83,80
CERs (€)	0,00	0,00	0,00 % ►	0,00	0,00
Spread	90,52	89,23	1,45 % ▲	94,75	83,80


SUBASTAS EMISIONES CO2

FECHA	PAÍS	PRECIO	VOLUMEN
2-May.-23	EU 	83,24 €	2.409.000 Tm
2-May.-23	ES 	83,24 €	291.500 Tm
4-May.-23	EU 	82,23 €	2.409.000 Tm
4-May.-23	ES 	82,23 €	291.500 Tm
5-May.-23	DE 	84,38 €	1.939.500 Tm

CONCLUSIONES EMISIONES CO2

La cotización de precios de los derechos de emisión de CO2 se sitúa en 90,52 €/Tn. No obstante, se mantiene la importante volatilidad de precios puesto que el valor diario durante el mes de abril ha oscilado a lo largo del mes entre los 94,75 €/Tn y 83,80 €/Tn.