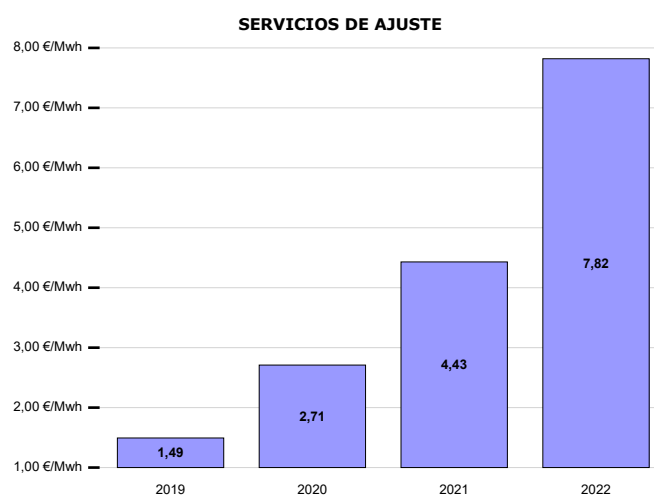
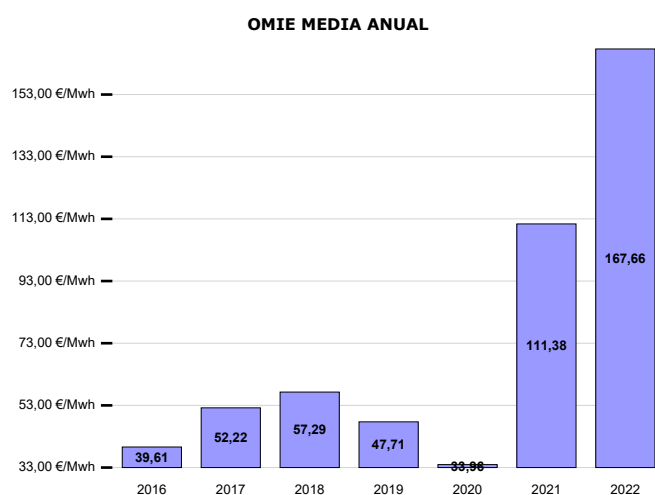
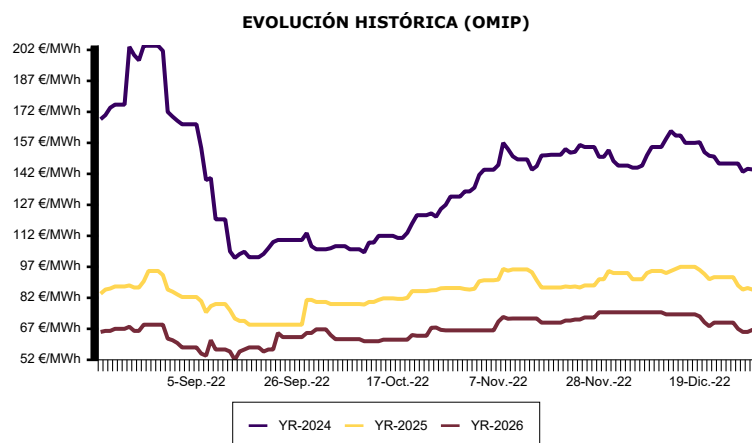
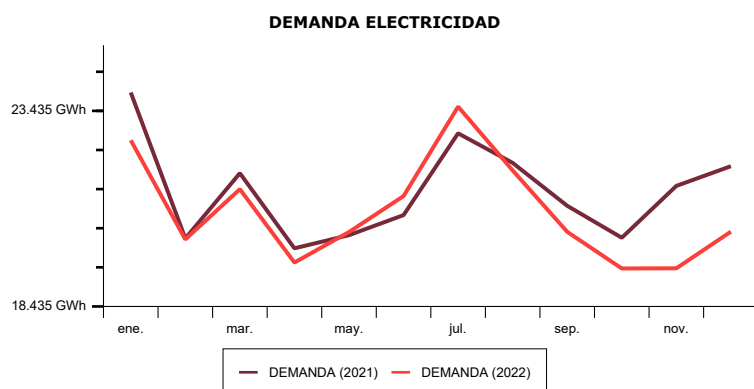
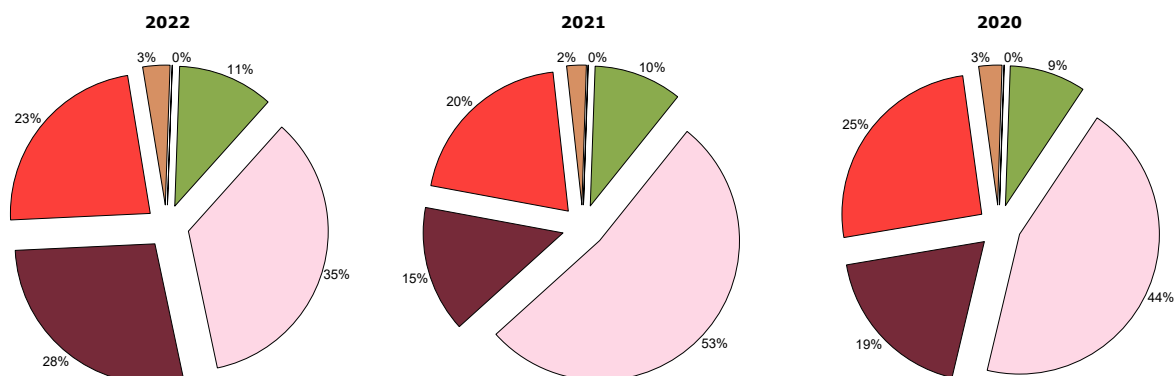


INFORME MERCADO ANUAL (2022) (1/4)
MERCADO ELÉCTRICO: OMIE Y OMIP

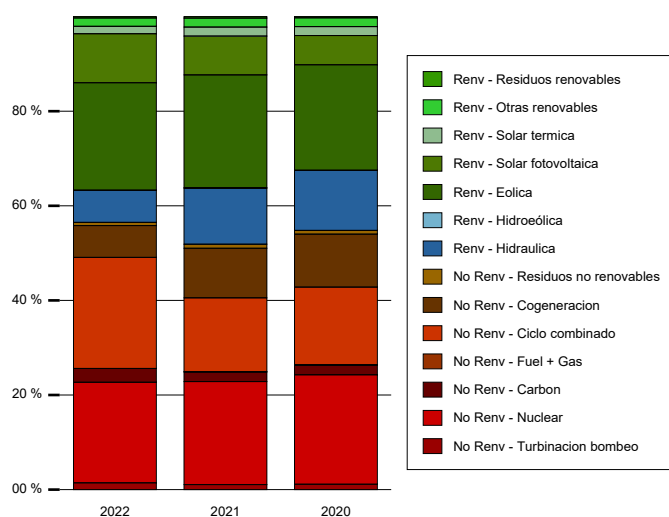
REFERENCIA	PRECIO (Año 2022)	VARIACIÓN	
		(vs Año 2021)	(vs Año 2020)
OMIE (media)	167,52 €/MWh	49,65 % ▲	393,29 % ▲
OMIP Y-2024	144,13 €/MWh	105,17 % ▲	234,25 % ▲
OMIP Y-2025	86,00 €/MWh	54,20 % ▲	105,89 % ▲
OMIP Y-2026	66,50 €/MWh	40,35 % ▲	61,84 % ▲





MERCADO ELÉCTRICO: DEMANDA





RED	DEMANDA (2022)	VARIACIÓN (vs 2021)
PENINSULAR	235.349,36 GWh	-2,96 % ▼
CANARIAS	8.589,80 GWh	5,91 % ▲
BALEARES	6.045,79 GWh	9,44 % ▲
CEUTA	199,20 GWh	-0,23 % ▼
MELILLA	197,95 GWh	-4,92 % ▼

INFORME MERCADO ANUAL (2022) (2/4)
MERCADO ELÉCTRICO: TECNOLOGÍA DE CIERRE DE MERCADO DIARIO


		2022	2021	2020
BG	Generación Hidráulica de Bombeo	11,07 %	10,19 %	8,80 %
HI	Generación Hidráulica	35,05 %	52,56 %	44,36 %
TCC	Generación térmica ciclo combinado	27,58 %	14,61 %	18,61 %
RE	Renovables, Cogeneración y Residuos	23,15 %	20,33 %	25,49 %
TER	Generación térmica ciclo convencional	3,14 %	2,26 %	2,68 %
Otras	REE-EDF, Excedentes, Importaciones, Mibel español, Mibel portugués y Comercializadora	0,01 %	0,05 %	0,06 %

MERCADO ELÉCTRICO: MIX DE GENERACIÓN


BALANCE ELÉCTRICO		2022	2021	2022 (media mensual)
GENERACIÓN		263.365,06 GWh	248.217,86 GWh	21.947,09 GWh
IMPORTACIÓN		8.031,95 GWh	17.548,91 GWh	669,33 GWh
EXPORTACIÓN		-27.826,87 GWh	-16.695,12 GWh	-2.318,91 GWh
CONSUMO NACIONAL		243.570,13 GWh	249.071,65 GWh	20.297,51 GWh

VALORES	2022	2021	2020
TECNOLOGÍA MAX. GENERACIÓN	23,48 % Ciclo combinado 	23,90 % Eólica 	23,14 % Nuclear 
% RENOVABLE	43,50 %	48,12 %	45,20 %

CONCLUSIONES MERCADO ELÉCTRICO

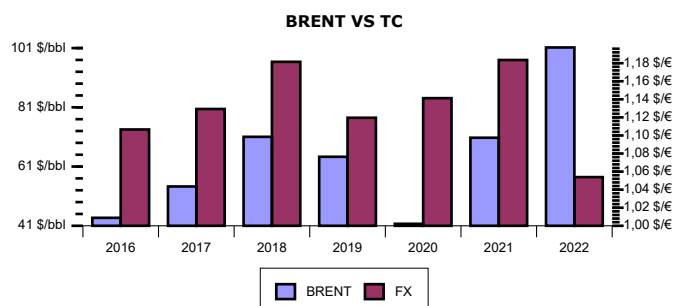
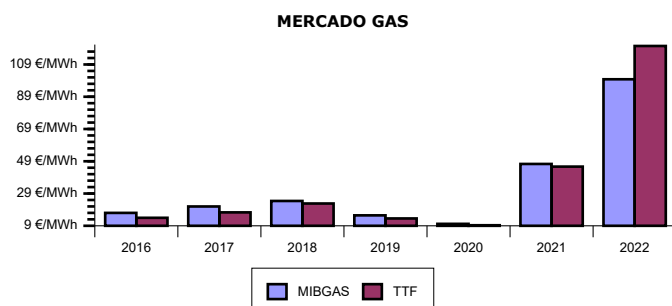
El mercado SPOT ha sufrido un encarecimiento medio del 50% sobre el precio del año 2021 hasta alcanzar de media los 167,52 €/MWh. Si tenemos en cuenta el coste de la compensación al límite del precio del gas, la media anual se sitúa en los 209,06 €/MWh.

La producción de electricidad se ha incrementado un 6% durante el año 2022, empujada por la demanda francesa, con problemas en sus centrales nucleares.

Tras varios años en los que la generación renovable iba en aumento, 2022 ha supuesto un retroceso para las energías limpias, a la vez que ha ganado importancia la generación en centrales de ciclo combinado.

INFORME MERCADO ANUAL (2022) (3/4)

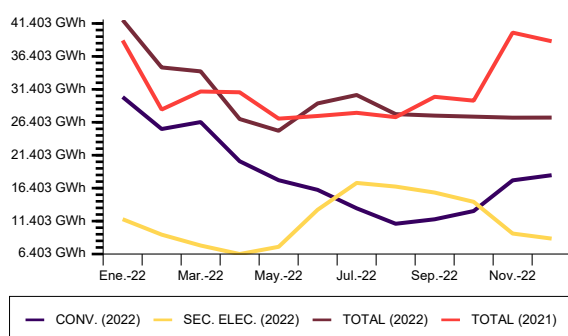
MERCADO DEL GAS



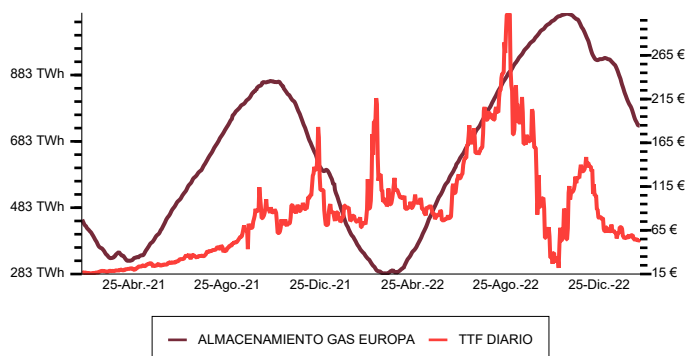
PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs 2021)	
	MIBGAS	TTF	MIBGAS	TTF	MIBGAS	TTF	MIBGAS	TTF
	€/MWh	€/MWh	€/MWh	€/MWh	€/MWh	€/MWh	€/MWh	€/MWh
2022	99,00	121,04	225,03	312,74	25,59	22,00	108,30 %	162,16 %
Y-2024	63,54	74,82	63,54	81,11	63,54	72,42	0,00 %	174,07 %

PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs 2021)	
	BRENT	TC	BRENT	TC	BRENT	TC	BRENT	TC
	\$/bbl	\$/bbl	\$/bbl	\$/bbl	\$/bbl	\$/bbl	\$/bbl	\$/bbl
2022	81,35	1,0537	127,27	1,1464	78,84	0,9565	9,79 %	-10,93 %
Y-2024	76,46	1,0953	79,96	1,1005	73,27	1,0905	14,02 %	-6,59 %
Y-2025	71,93	1,1053	73,02	1,1093	70,83	1,1017	9,90 %	-7,22 %
Y-2026	71,93	1,1053	73,02	1,1093	70,83	1,1017	9,90 %	-7,22 %

MERCADO DEL GAS: DEMANDA



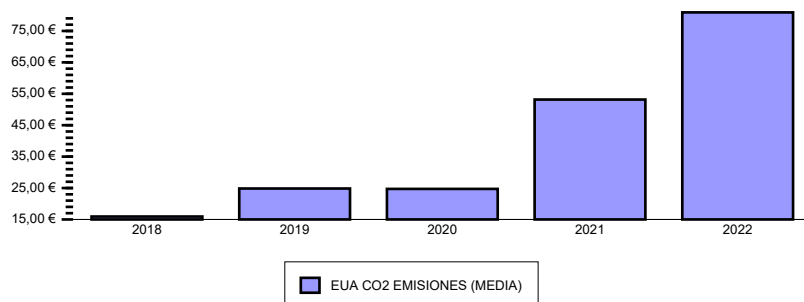
ALMACENAMIENTO GAS EUROPA



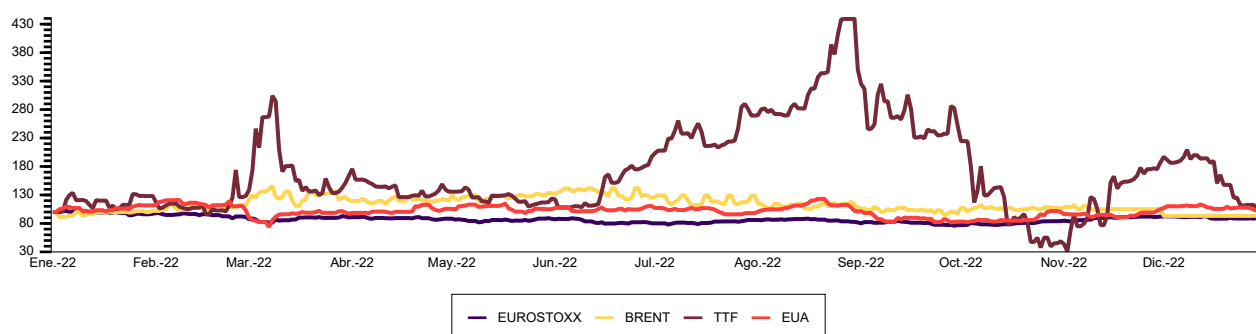
CONCLUSIONES MERCADO DEL GAS

La media anual de MIBGAS ha cerrado en el año 2022 en 99 €/MWh mientras que la media anual del TTF ha sido de 121,04 €/MWh. Batiendo ambos valores récords históricos.

Debido al encarecimiento de precios, se ha producido una importante reducción de la demanda de gas convencional, mientras que para el año 2021 se demandaron algo más de 287 TWh, este año 2022 la demanda ha sido de 221 TWh, una reducción del 23%.

INFORME MERCADO ANUAL (2022) (4/4)
EMISIONES CO2


REF.	2022	2021	VARIACIÓN (vs 2021)	MAX 2022	MIN 2022
EUAs (€)	80,91	53,17	52,18 % ▲	97,82	58,65
CERs (€)	0,00	0,15	-100,00 % ▼	0,00	0,00
Spread	80,91	53,02	152,18 % ▲	97,82	58,65



SUBASTAS EMISIONES CO2 (2022)			
PAÍS		PRECIO MEDIO	VOLUMEN SUBASTADO
EU		82,31 €	4.898.000 Tm
ES		82,31 €	111.000 Tm
DE		NaN €	0 Tm
PL		NaN €	0 Tm

CONCLUSIONES EMISIONES CO2

Durante 2022 se ha potenciado la tendencia alcista del precio de los derechos de emisión de GEI's, como era previsible. El aumento del precio medio anual es del 52%, respecto al año anterior. Y es de esperar que siga siendo así, ya que la UE está reformando el Régimen de Comercio de Derechos de Emisión, para lograr alcanzar la reducción del 55% de las emisiones para 2030.