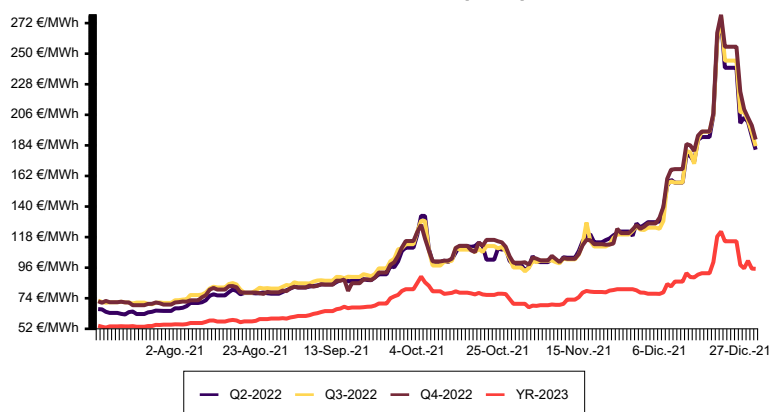
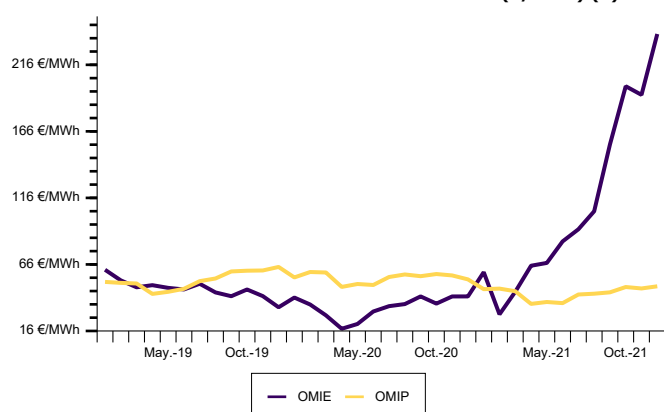
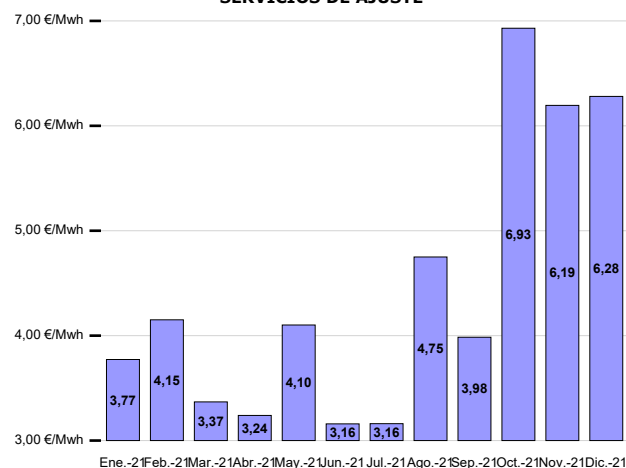
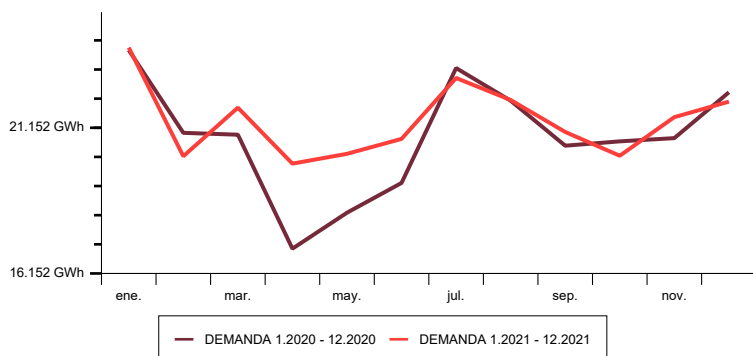


**INFORME MERCADO MENSUAL (DIC.-21) (1/4)**
**MERCADO ELÉCTRICO: OMIE Y OMIP**

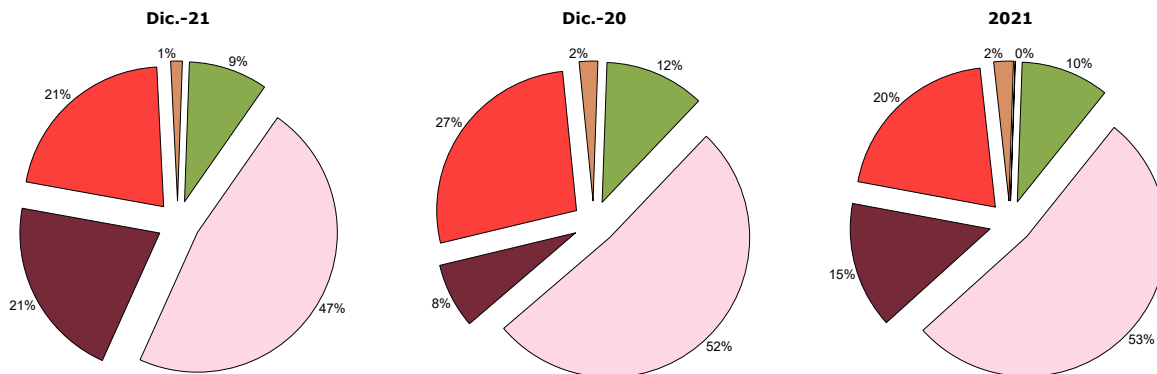
REFERENCIA	PRECIO Dic.-21	VARIACIÓN			
		(vs Nov.-21)		(vs Dic.-20)	
OMIE (media)	239,16 €/MWh	23,64 %	▲	469,91 %	▲
OMIP Q2-2022	180,93 €/MWh	41,53 %	▲	317,07 %	▲
OMIP Q3-2022	183,46 €/MWh	45,83 %	▲	291,67 %	▲
OMIP Q4-2022	188,21 €/MWh	48,70 %	▲	267,17 %	▲
OMIP Y-2023	95,18 €/MWh	19,42 %	▲	113,65 %	▲
OMIP Y-2024	70,25 €/MWh	11,95 %	▲	62,92 %	▲

**EVOLUCIÓN HISTÓRICA (OMIP)**

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

**SERVICIOS DE AJUSTE**


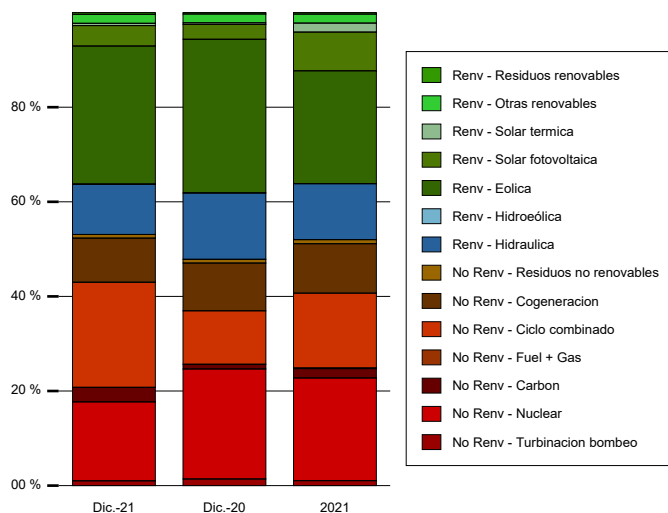
(\*) La gráfica muestra la comparativa entre el precio del OMIE y el valor del OMIP doce meses antes.




**MERCADO ELÉCTRICO: DEMANDA**
**DEMANDA ELECTRICIDAD**


RED	DEMANDA (Dic.-21)	VARIACIÓN (vs Nov.-21)
PENINSULAR	20.845,63 GWh	2,36 % ▲
CANARIAS	731,98 GWh	2,85 % ▲
BALEARES	436,74 GWh	7,02 % ▲
CEUTA	17,58 GWh	6,81 % ▲
MELILLA	17,36 GWh	6,46 % ▲

**INFORME MERCADO MENSUAL (DIC.-21) (2/4)**
**MERCADO ELÉCTRICO: TECNOLOGÍA DE CIERRE DE MERCADO DIARIO**


		Dic.-21	Dic.-20	2021
BG	Generación Hidráulica de Bombeo	9,14 %	11,56 %	10,19 %
HI	Generación Hidráulica	47,04 %	51,61 %	52,56 %
TCC	Generación térmica ciclo combinado	21,10 %	7,53 %	14,61 %
RE	Renovables, Cogeneración y Residuos	21,37 %	27,15 %	20,33 %
TER	Generación térmica ciclo convencional	1,34 %	2,15 %	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		Dic.-21	Dic.-20	2021 (media mensual)
GENERACIÓN		23.566,02 GWh	22.665,57 GWh	20.757,09 GWh
IMPORTACIÓN		836,25 GWh	1.162,55 GWh	1.473,86 GWh
EXPORTACIÓN		-2.154,29 GWh	-1.962,87 GWh	-1.404,32 GWh
CONSUMO NACIONAL		22.247,99 GWh	21.865,25 GWh	20.826,64 GWh

VALORES	Dic.-21	Dic.-20	2021
TECNOLOGÍA MAX. GENERACIÓN	29,21 %	32,49 %	23,85 %
	Eolica	Eolica	Eolica
% RENOVABLE	46,90 %	52,15 %	48,00 %

**CONCLUSIONES MERCADO ELÉCTRICO**

La media de OMIE registrada para el mes de diciembre 2021 se sitúa en 239,16 €/MWh. Este valor, supone un encarecimiento del 23,64 % respecto al mes de noviembre 2021. Sin embargo, esta media es un 470% superior al registrado para el mismo mes del 2020.

La demanda peninsular, con la llegada del invierno, continua la tendencia alcista iniciada el mes de noviembre, tras varios meses de bajadas y se incrementa un 2,36% respecto al mes de noviembre 2021.

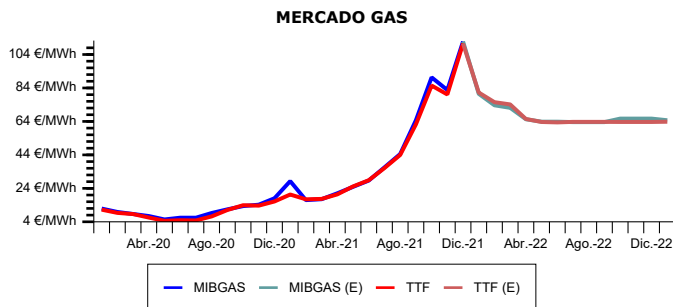
En cuanto a la composición del mix, la producción eólica vuelve a posicionarse líder, aportando el 29,21% de la energía del mix. La generación hidráulica mantiene su importancia a la hora de marcar el precio marginal durante el mayor número de horas, cerrando el 47% de ellas, incrementándose un 6% con respecto al mes anterior.

El mercado de futuros cierra con fuertes incrementos de precio respecto al mes anterior, para los productos del 2022, incrementos por encima del 40%.

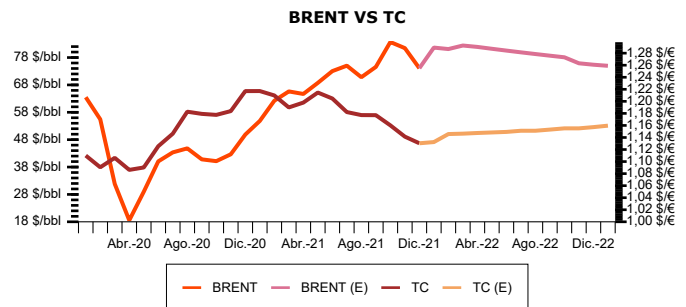


## INFORME MERCADO MENSUAL (DIC.-21) (3/4)

### MERCADO DEL GAS

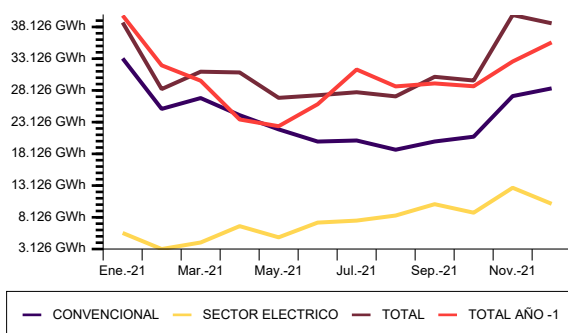


PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Nov.-21)	
	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh
Dic.-21	111,95	113,47	172,12	183,11	80,32	78,51	34,71 %	41,24 %
Q2-2022	66,56	64,96	66,56	66,29	66,56	64,12	43,91 %	44,94 %
Q3-2022	65,95	65,05	65,95	65,05	65,95	65,05	51,26 %	54,97 %
Q4-2022	62,92	65,98	62,92	65,98	62,92	65,98	39,14 %	52,82 %
Y-2023	45,22	41,58	45,22	65,41	45,22	33,41	24,06 %	21,25 %

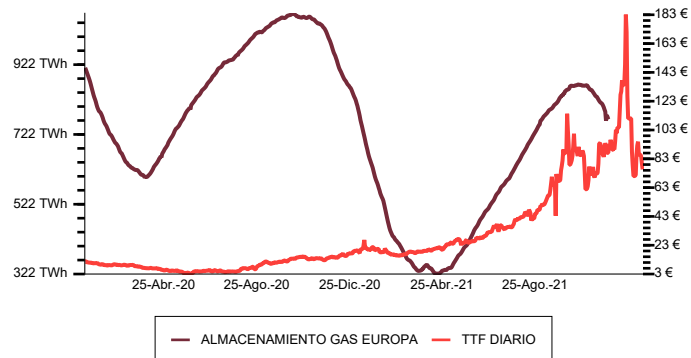


PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Nov.-21)	
	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€
Dic.-21	74,10	1,1304	79,19	1,1339	68,90	1,1256	-9,02 %	-0,89 %
Q2-2022	77,53	1,1364	78,05	1,1373	77,00	1,1355	15,24 %	-1,66 %
Q3-2022	75,98	1,1396	76,49	1,1408	75,48	1,1390	14,59 %	-3,61 %
Q4-2022	72,66	1,1435	75,00	1,1448	71,29	1,1428	8,86 %	-3,54 %
Y-2023	69,51	1,1542	70,99	1,1625	68,21	1,1468	5,32 %	-3,42 %

### MERCADO DEL GAS: DEMANDA



### ALMACENAMIENTO GAS EUROPA

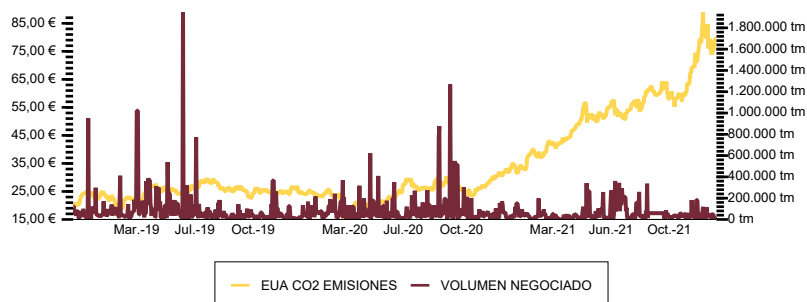


### CONCLUSIONES MERCADO DEL GAS

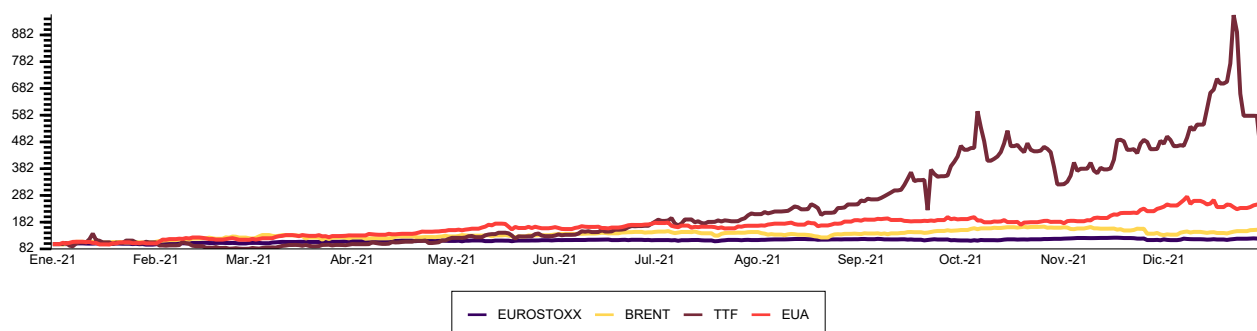
En diciembre 2021 los hubs europeos muestran fuertes encarecimientos en torno al 35%. MIBGAS cierra de media en 111,95 €/MWh mientras que el TTF en 113,47 €/MWh. A futuros, el mercado muestra una leve suavización de los precios. Para el Q2 2022 prevé un precio medio de 66,56 €/MWh, un incremento del 43,91% respecto a precio de cotización a finales del mes de noviembre 2021.

El Brent por su parte, muestra unos leves abaratamientos de casi un 9% en el precio spot, aunque muestras incrementos de en torno al 10% para el año 2022.

La demanda de gas muestra un leve descenso a pesar del incremento del gas destinado a uso convencional, el gas destinado al sector eléctrico se ha reducido significativamente con respecto al mes de noviembre 2021.

**INFORME MERCADO MENSUAL (DIC.-21) (4/4)**
**EMISIONES CO2**


REF.	Dic.-21	Nov.-21	VARIACIÓN (vs Nov.-21)	MAX Dic.-21	MIN Dic.-21
EUAs (€)	79,36	65,99	20,26 % ▲	88,87	73,78
CERs (€)	0,00	0,00	0,00 % ►	0,00	0,00
Spread	79,36	65,99	20,26 % ▲	88,87	73,78



SUBASTAS EMISIONES CO2			
FECHA	PAÍS	PRECIO	VOLUMEN
17-Ene.-22	EU 	-	2.449.000 Tm
18-Ene.-22	EU 	-	2.449.000 Tm
19-Ene.-22	PL 	-	2.658.000 Tm
20-Ene.-22	EU 	-	2.449.000 Tm
21-Ene.-22	DE 	-	1.944.000 Tm

**CONCLUSIONES EMISIONES CO2**

El mercado de CO2 retoma la tendencia alcista, pero muestra poco volumen negociado. El precio cierra en 79,36 €/Tn, un incremento del 20,26% de la cotización respecto a noviembre 2021.