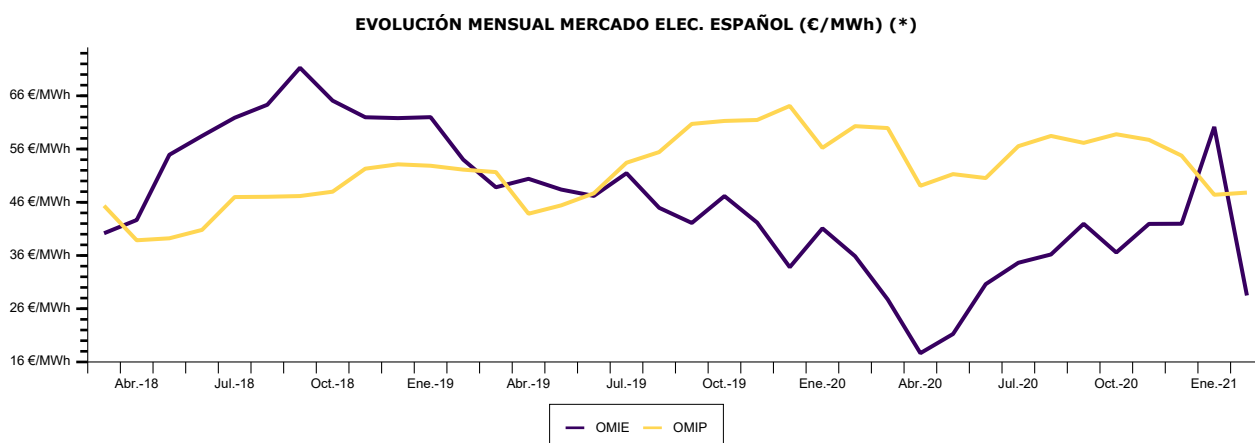
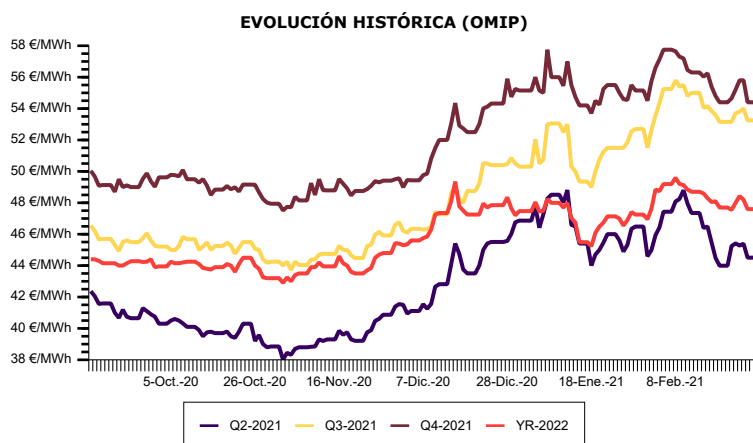




INFORME MERCADO MENSUAL (FEB.-21) (1/4)

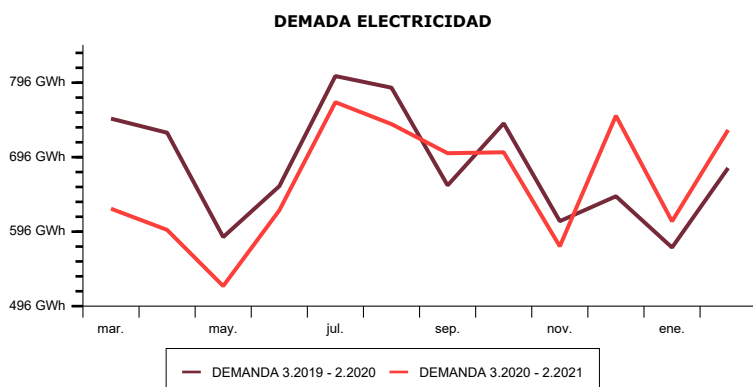
MERCADO ELÉCTRICO: OMIE Y OMIP

REFERENCIA	PRECIO Feb.-21	VARIACIÓN	
		(vs Ene.-21)	(vs Feb.-20)
OMIE (media)	28,49 €/MWh	-52,64 % ▼	-22,06 % ▼
OMIP Q2-2021	44,51 €/MWh	-4,26 % ▼	14,00 % ▲
OMIP Q3-2021	53,25 €/MWh	1,04 % ▲	26,94 % ▲
OMIP Q4-2021	54,40 €/MWh	-1,36 % ▼	15,38 % ▲
OMIP Y-2022	47,60 €/MWh	0,73 % ▲	7,32 % ▲
OMIP Y-2023	43,15 €/MWh	-0,23 % ▼	-0,80 % ▼

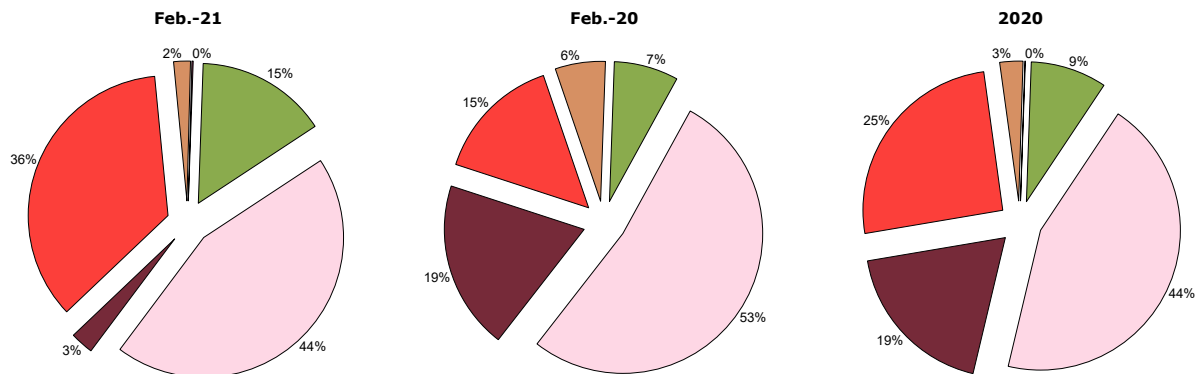


(*) La gráfica muestra la comparativa entre el precio del OMIE y el valor del OMIP doce meses antes.

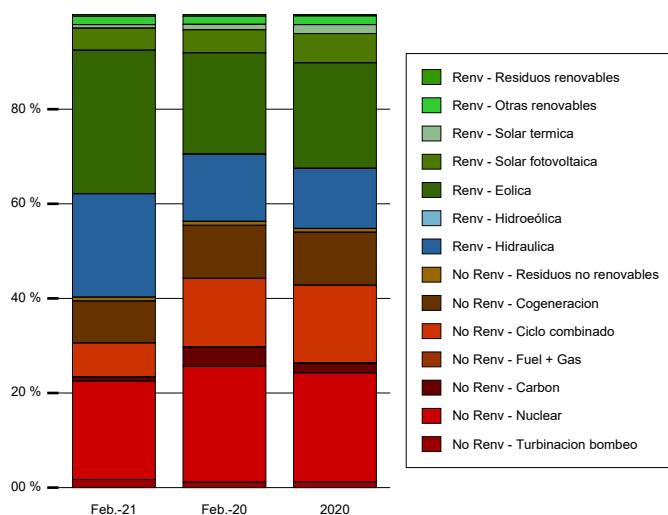
MERCADO ELÉCTRICO: DEMANDA






RED	DEMANDA (Feb.-21)	VARIACIÓN (vs Ene.-21)
PENINSULAR	697.554,50 MWh	21,31 % ▲
CANARIAS	20.990,68 MWh	6,81 % ▲
BALEARES	12.721,22 MWh	-10,35 % ▼
CEUTA	617,97 MWh	10,51 % ▲
MELILLA	611,09 MWh	14,03 % ▲

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


		Feb.-21	Feb.-20	2020
BG	Generación Hidráulica de Bombeo	15,18 %	7,44 %	8,80 %
HI	Generación Hidráulica	44,49 %	52,53 %	44,36 %
TCC	Generación térmica ciclo combinado	2,68 %	19,49 %	18,61 %
RE	Renovables, Cogeneración y Residuos	35,57 %	14,73 %	25,49 %
TER	Generación térmica ciclo convencional	1,93 %	5,80 %	2,68 %
Otras	REE-EDF, Excedentes, Importaciones, Mibel español, Mibel portugués y Comercializadora	0,15 %	0,00 %	0,06 %

MERCADO ELÉCTRICO: MIX DE GENERACIÓN


BALANCE ELÉCTRICO		Feb.-21	Feb.-20	2020 (media mensual)
GENERACIÓN		20.925,97 GWh	19.953,72 GWh	20.084,86 GWh
IMPORTACIÓN		1.350,27 GWh	1.825,40 GWh	1.494,03 GWh
EXPORTACIÓN		-1.512,86 GWh	-789,62 GWh	-1.220,73 GWh
CONSUMO NACIONAL		20.763,38 GWh	20.989,50 GWh	20.358,16 GWh

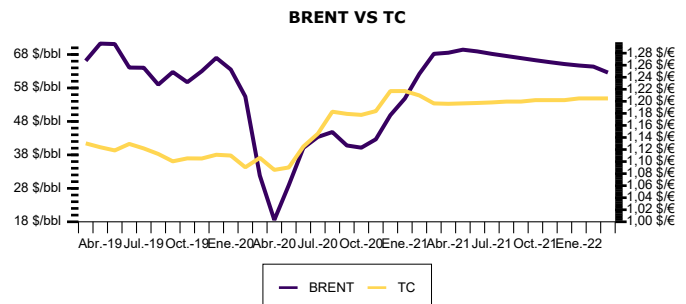
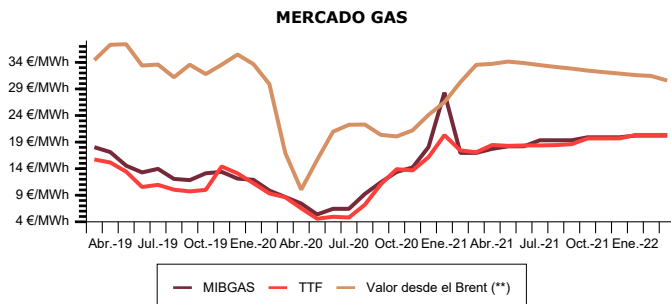
VALORES	Feb.-21	Feb.-20	2020
TECNOLOGÍA MAX. GENERACIÓN	30,33 %	24,49 %	23,14 %
	Eólica	Nuclear	Nuclear
% RENOVABLE	59,72 %	43,69 %	45,20 %

CONCLUSIONES MERCADO ELÉCTRICO

El mes de Febrero/2021 ha sido significativamente diferente al mes de Enero/2021, sobre todo en lo relacionado a los precios de OMIE. Los precios han variado mucho de un día a otro, además la media mensual ha cerrado a 28,49 €/MWh, un 52,64% por debajo del precio medio de Enero/2021, mientras que la demanda se ha incrementado un 21,31% respecto al mes anterior y se posiciona significativamente por encima de la demanda de Enero/2020.

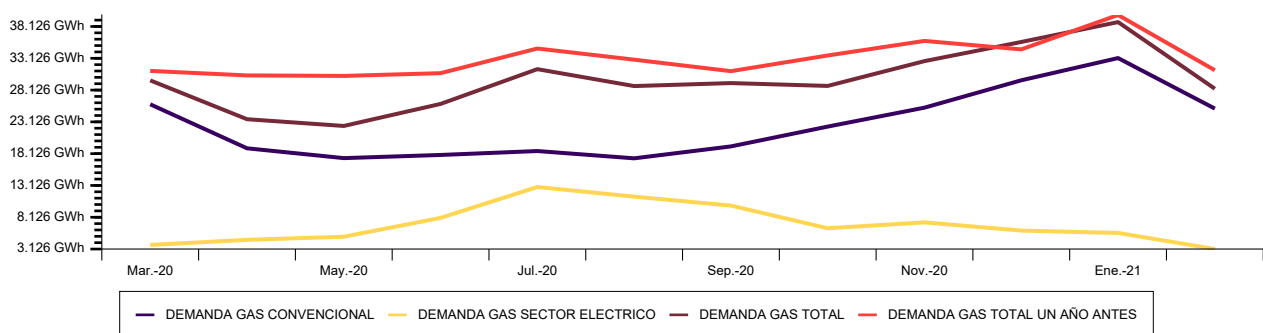
En cuanto a la composición del mix, la generación eólica cubre el 30%, casi un 6% más que el mismo mes del año 2020. Sin embargo, a pesar de ser la tecnología con mayor producción, la generación hidráulica sigue siendo líder marcando el mayor número de horas del precio marginal, un 44% de ellas, mientras que las renovables se posicionan en segundo lugar, cerrando el 36%. Esta última tecnología, marca un crecimiento de un 21% respecto a febrero 2020.

En cuanto a intercambios internacionales, se ha producido un decremento del 26% de las importaciones con respecto al mismo mes del año 2020, mientras que las exportaciones aumentan un 190 %.

INFORME MERCADO MENSUAL (FEB.-21) (3/4)
MERCADO DEL GAS


PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Ene.-21)	
	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh
Feb.-21	16,82	17,50	18,56	15,27	20,73	15,76	-40,65 %	-14,23 %
Q2-2021	15,70	15,65	15,75	15,70	15,65	15,59	-10,29 %	-6,34 %
Q3-2021	16,70	15,75	16,70	15,78	16,70	15,67	-4,02 %	-6,38 %
Q4-2021	17,51	17,22	17,51	17,22	17,51	17,22	-7,26 %	-3,91 %
Y-2022	17,48	16,56	18,10	17,86	17,25	15,57	-1,52 %	-0,98 %

PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Ene.-21)	
	BRENT \$/bbl	TC €/MWh	BRENT \$/bbl	TC €/MWh	BRENT \$/bbl	TC €/MWh	BRENT \$/bbl	TC €/MWh
Feb.-21	62,22	1,2095	66,19	1,2225	56,09	1,1983	13,45 %	-0,69 %
Q2-2021	64,99	1,2206	65,59	1,2213	64,37	1,2199	17,62 %	0,18 %
Q3-2021	63,26	1,2231	63,74	1,2236	62,80	1,2221	16,38 %	0,14 %
Q4-2021	58,34	1,2259	58,69	1,2259	58,00	1,2259	9,15 %	0,17 %
Y-2022	58,64	1,2327	60,46	1,2369	55,41	1,2286	13,79 %	0,13 %

MERCADO DEL GAS: DEMANDA


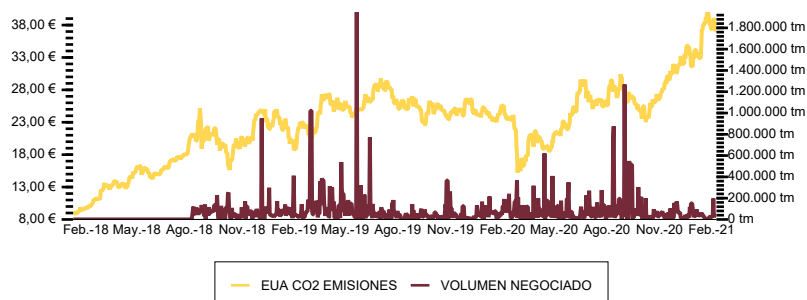
(**) El valor utilizado para la conversión es de 1 bbl a 1,6282 €/MWh (<https://www.unitjuggler.com/energy-convertir-boe-a-MWh.html>).

CONCLUSIONES MERCADO DEL GAS

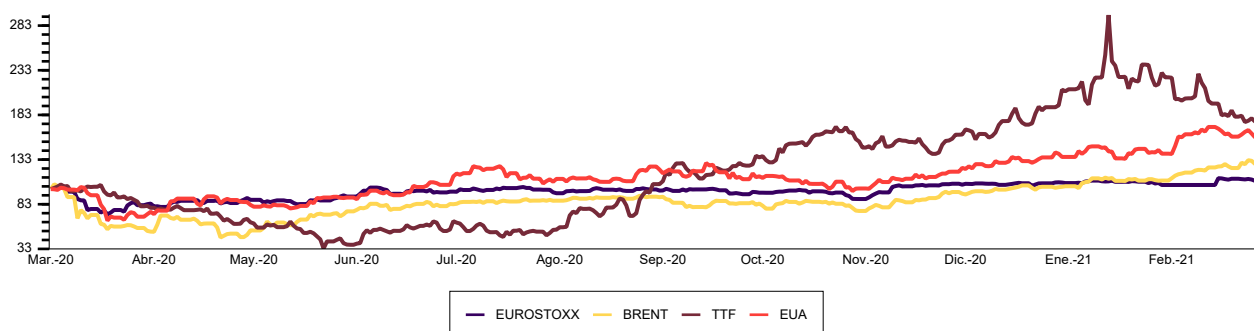
Al igual que el mismo mes del año 2020, la demanda de gas se reduce durante el mes de Febrero/2021, debido a una importante bajada de la demanda no destinada a la generación eléctrica, algo históricamente habitual debido a unas condiciones meteorológicas más suaves, además el sector eléctrico también ha reducido su demanda de gas. Como consecuencia, la demanda global se mantiene por debajo del mismo mes del año 2020.

Tras un encarecimiento significativo en el mes de Enero/2021 de los precios spot tanto del MIBGAS como del TTF, como consecuencia de los frentes fríos que atravesaron la península, durante Febrero/2021 se ha producido una relajación de los mismos. La media de MIBGAS se fijó en 16,82 €/MWh un 41% por debajo del mes anterior. En cuanto al TTF, por su parte, se ha abaratado un 14%. A futuros, ambos valores se mantienen estables.

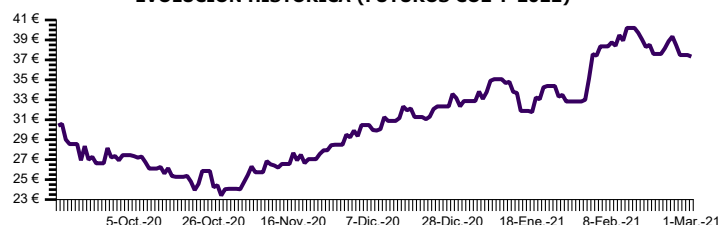
El Brent por su parte, se encarece durante el mes de Febrero/2021, tanto el precio spot como en el mercado de futuros, afectando dicha variable del precio al alza. Al mismo tiempo el tipo de cambio €/€ se ha mantenido estable durante el citado mes.

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


REF.	Feb.-21	Ene.-21	VARIACIÓN (vs Ene.-21)	MAX Feb.-21	MIN Feb.-21
EUAs (€)	37,96	33,28	14,06 % ▲	39,92	32,81
CERs (€)	0,39	0,37	6,82 % ▲	0,41	0,37
Spread	37,56	32,91	7,24 % ▲	39,51	32,44



SUBASTAS EMISIONES CO2				
FECHA	PAÍS		PRECIO	VOLUMEN
1-Mar.-21	EU		37,66 €	3.288.500 Tm
1-Mar.-21	ES		37,66 €	412.000 Tm
2-Mar.-21	EU		37,25 €	3.288.500 Tm
2-Mar.-21	ES		37,25 €	412.000 Tm
3-Mar.-21	PL		37,56 €	2.575.000 Tm
4-Mar.-21	EU		36,90 €	3.288.500 Tm
4-Mar.-21	ES		36,90 €	412.000 Tm
5-Mar.-21	DE		38,08 €	2.651.000 Tm
22-Mar.-21	EU		-	3.288.500 Tm
23-Mar.-21	EU		-	3.288.500 Tm
24-Mar.-21	PL		-	2.575.000 Tm
25-Mar.-21	EU		-	3.290.000 Tm
26-Mar.-21	DE		-	2.651.000 Tm

EVOLUCIÓN HISTÓRICA (FUTUROS CO2 Y-2022)


REFERENCIA	PRECIO Feb.-21	VARIACIÓN	
		(vs Ene.-21)	(vs Dic.-20)
Q2-2021	37,23 €/MWh	12,92 % ▲	11,68 % ▲
Q3-2021	37,26 €/MWh	14,06 % ▲	11,62 % ▲
Q4-2021	37,28 €/MWh	15,28 % ▲	11,48 % ▲
Y-2022	37,49 €/MWh	14,18 % ▲	11,61 % ▲

CONCLUSIONES EMISIONES CO2

El mercado de CO2 incrementa la volatilidad, con una horquilla entre el precio mínimo y el máximo de algo más de 7 €/Tn. El valor de cierre finalmente se posicionó en 37,96 €/Tn llegando a registrar máximos casi en 40 €/Tn.