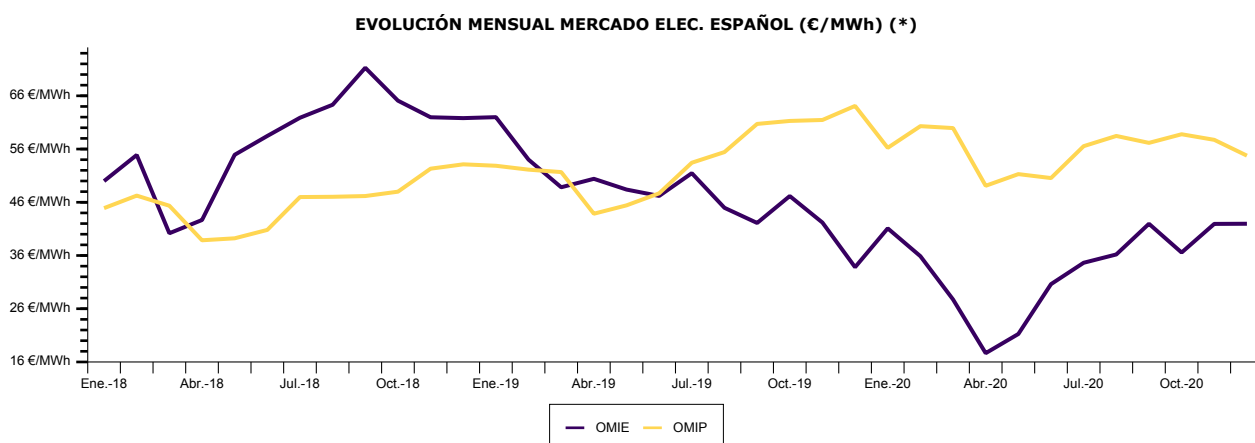
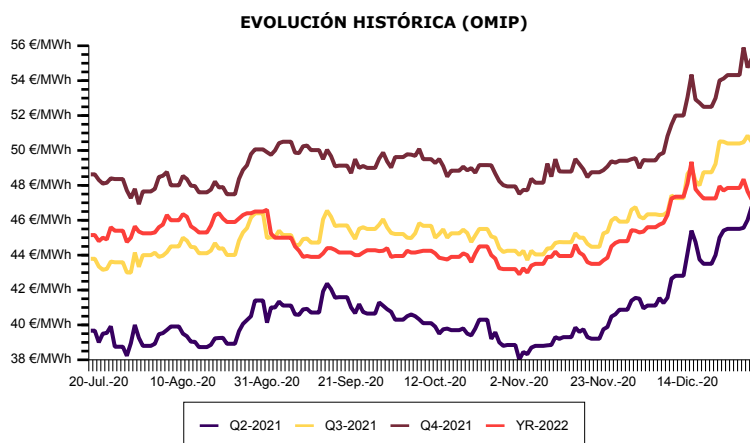
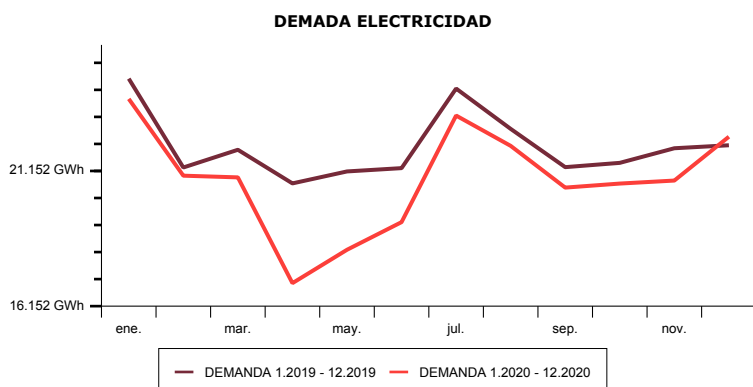


INFORME MERCADO MENSUAL (DIC.-20) (1/4)
MERCADO ELÉCTRICO: OMIE Y OMIP

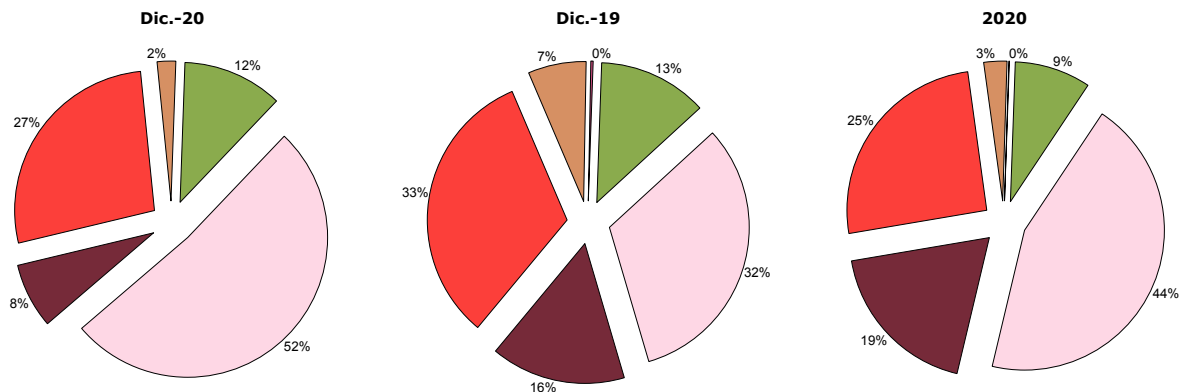
REFERENCIA	PRECIO Dic.-20	VARIACIÓN			
		(vs Nov.-20)		(vs Dic.-19)	
OMIE (media)	41,97 €/MWh	0,07 %	▲	24,14 %	▲
OMIP Q2-2021	46,86 €/MWh	13,22 %	▲	8,40 %	▲
OMIP Q3-2021	50,30 €/MWh	7,94 %	▲	2,07 %	▲
OMIP Q4-2021	55,15 €/MWh	11,41 %	▲	5,49 %	▲
OMIP Y-2022	47,47 €/MWh	4,49 %	▲	3,20 %	▲
OMIP Y-2023	44,55 €/MWh	3,36 %	▲	-1,98 %	▼



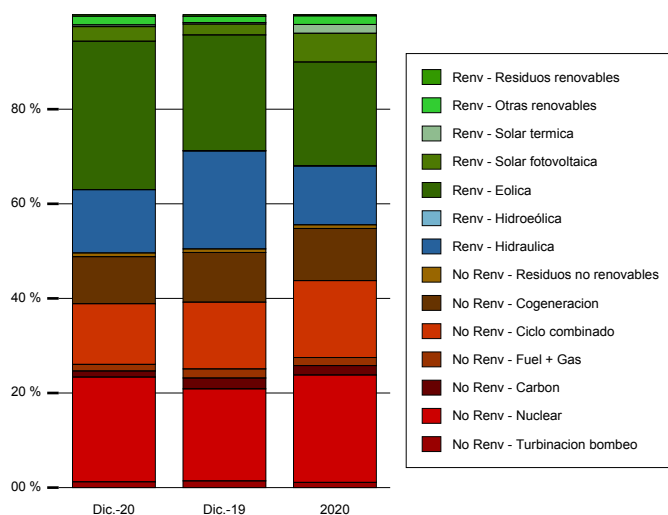
(*) La gráfica muestra la comparativa entre el precio del OMIE y el valor del OMIP doce meses antes.




MERCADO ELÉCTRICO: DEMANDA


RED	DEMANDA (Dic.-20)	VARIACIÓN (vs Nov.-20)
PENINSULAR	21.271.188,60 MWh	7,77 % ▲
CANARIAS	675.613,73 MWh	2,00 % ▲
BALEARES	437.718,68 MWh	20,16 % ▲
CEUTA	17.108,37 MWh	6,24 % ▲
MELILLA	16.986,22 MWh	5,12 % ▲

INFORME MERCADO MENSUAL (DIC.-20) (2/4)
MERCADO ELÉCTRICO: TECNOLOGÍA DE CIERRE DE MERCADO DIARIO


		Dic.-21	Dic.-20	2020
BG	Generación Hidráulica de Bombeo	11,56 %	12,63 %	8,80 %
HI	Generación Hidráulica	51,61 %	32,26 %	44,36 %
TCC	Generación térmica ciclo combinado	7,53 %	15,59 %	18,61 %
RE	Renovables, Cogeneración y Residuos	27,15 %	32,53 %	25,49 %
TER	Generación térmica ciclo convencional	2,15 %	6,72 %	2,68 %
Otras	REE-EDF, Excedentes, Importaciones, Mibel español, Mibel portugués y Comercializadora	0,00 %	0,27 %	0,06 %

MERCADO ELÉCTRICO: MIX DE GENERACIÓN


BALANCE ELÉCTRICO		Dic.-20	Dic.-19	2020 (media mensual)
GENERACIÓN		23.767,17 GWh	22.354,88 GWh	20.463,55 GWh
IMPORTACIÓN		1.162,55 GWh	1.745,23 GWh	1.494,03 GWh
EXPORTACIÓN		-1.962,87 GWh	-1.296,43 GWh	-1.220,73 GWh
CONSUMO NACIONAL		22.966,85 GWh	22.803,69 GWh	20.736,85 GWh

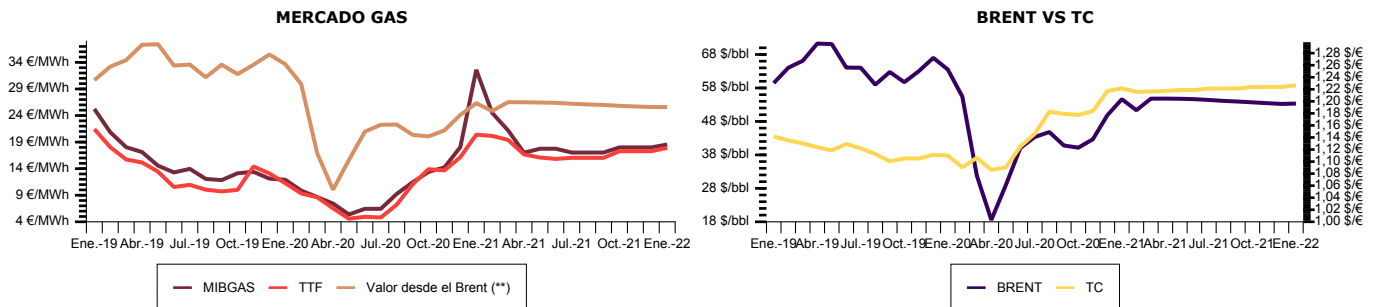
VALORES	Dic.-20	Dic.-19	2020
TECNOLOGÍA MAX. GENERACIÓN	31,37 %	24,49 %	22,71 %
	Eólica	Eólica	Nuclear
% RENOVABLE	50,38 %	49,53 %	44,43 %

CONCLUSIONES MERCADO ELÉCTRICO

Durante el mes de Diciembre/2020, los esfuerzos por mantener la actividad económica junto con las circunstancias meteorológicas, han posibilitado que la demanda crezca e incluso se posicione por encima del mismo mes del año anterior, situación única durante el año 2020. La media de OMIE se mantiene con respecto al mes anterior, mostrando solo un encarecimiento del 0,07%, aunque se posiciona un 24,14% por encima de la media de Diciembre 2019.

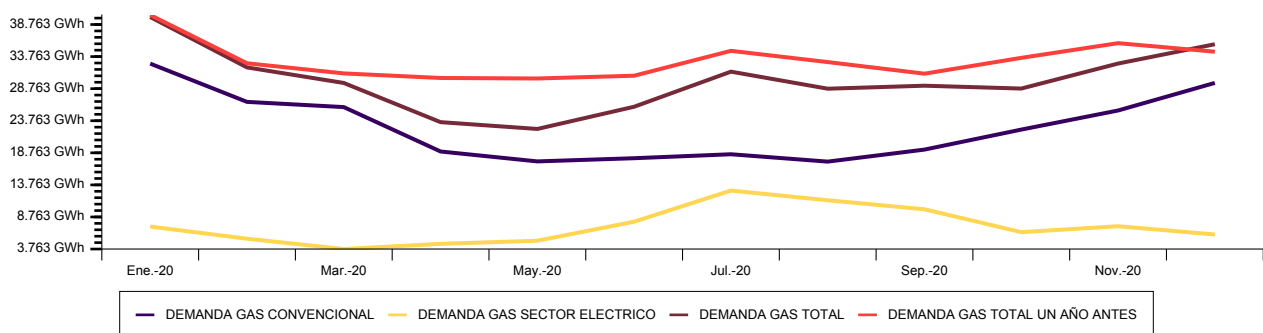
En cuanto a la composición del mix, se ha reducido la importancia del ciclo combinado, en favor de la generación eólica, mientras que la hidráulica se mantiene en niveles cercanos al mes anterior.

La hidráulica ha sido la tecnología que ha marcado el precio marginal en la mayoría de las horas de este mes, representando un 52% del total, un 8% por encima de la media anual.

INFORME MERCADO MENSUAL (DIC.-20) (3/4)
MERCADO DEL GAS


PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Nov.-20)	
	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh
Dic.-20	18,19	16,08	22,47	15,99	19,11	14,07	25,44 %	17,65 %
Q2-2021	17,68	16,16	17,68	16,33	17,68	16,07	21,18 %	19,28 %
Q3-2021	14,53	17,53	14,53	17,53	14,53	17,53	1,75 %	31,13 %
Q4-2021	17,47	17,99	17,47	17,99	17,47	17,99	9,46 %	19,78 %
Y-2022	16,78	16,05	16,78	17,53	16,78	15,12	0,48 %	9,42 %

PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Nov.-20)	
	BRENT \$/bbl	TC \$/c	BRENT \$/bbl	TC \$/c	BRENT \$/bbl	TC \$/c	BRENT \$/bbl	TC \$/c
Dic.-20	49,86	1,2174	52,08	1,2281	47,00	1,1968	16,87 %	2,81 %
Q2-2021	51,75	1,2183	51,82	1,2188	51,66	1,2173	7,62 %	1,45 %
Q3-2021	51,35	1,2213	51,49	1,2213	51,20	1,2213	6,74 %	1,45 %
Q4-2021	50,90	1,2238	51,05	1,2238	50,75	1,2238	5,92 %	1,46 %
Y-2022	50,17	1,2311	50,61	1,2355	49,79	1,2267	4,18 %	1,45 %

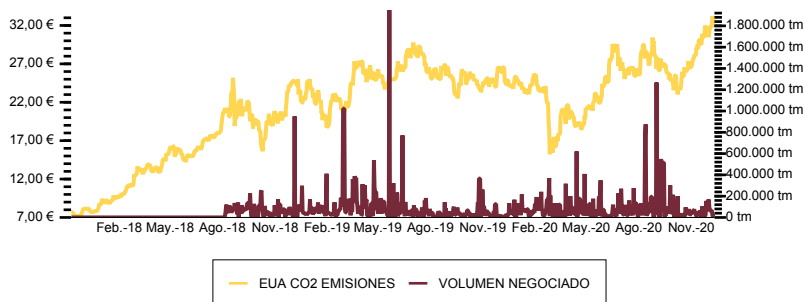
MERCADO DEL GAS: DEMANDA


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

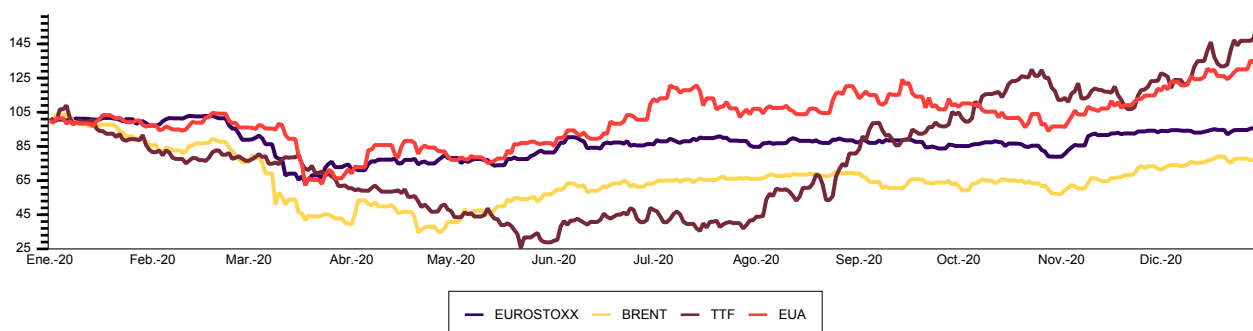
CONCLUSIONES MERCADO DEL GAS

La demanda de gas se ha incrementado este mes, en parte debido a un aumento de la demanda de gas no destinada a la generación eléctrica, algo históricamente habitual debido a la llegada de condiciones meteorológicas más frías. La demanda de gas, al igual que la demanda eléctrica se ha posicionado este mes por encima del mismo mes del año 2019. Tanto el MIBGAS como el TTF, cerraron en valores por encima del mes anterior, un 25% y 18% por encima respectivamente. A futuros, el MIBGAS ha mostrado una elevada volatilidad, encareciéndose significativamente en los productos más próximos, llegando casi a encarecerse unos 10 €/MWh más que el TTF. A partir del Q2 2021 en adelante, MIBGAS se relaja y ambos índices vuelven a confluir en valores muy similares.

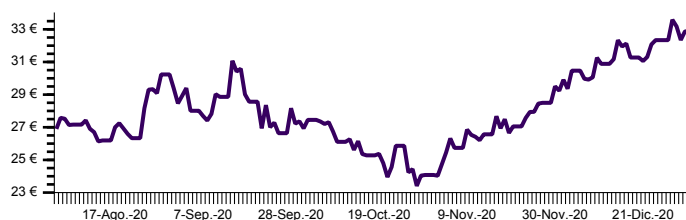
El Brent también se ha encarecido durante el mes de diciembre, tanto el precio spot como en el mercado de futuros, afectando dicha variable del precio al alza. No obstante, el tipo de cambio €//\$ también se ha incrementado durante el citado mes, sin embargo, tiene un efecto contrario en el precio. Pese a la tendencia alcista, persiste aún la inquietud por la evolución de la demanda del crudo y la evolución de la pandemia en las principales potencias mundiales.

INFORME MERCADO MENSUAL (DIC.-20) (4/4)
EMISIONES CO2


REF.	Dic.-20	Nov.-20	VARIACIÓN (vs Nov.-20)	MAX Dic.-20	MIN Dic.-20
EUAs (€)	30,92	26,48	16,75 % ▲	33,20	28,85
CERs (€)	0,33	0,30	12,69 % ▲	0,38	0,29
Spread	30,58	26,19	4,07 % ▲	32,82	28,56



SUBASTAS EMISIONES CO2			
FECHA	PAÍS	PRECIO	VOLUMEN
8-Dic.-20	EU	29,69 €	3.951.500 Tm
8-Dic.-20	ES	29,69 €	408.000 Tm
10-Dic.-20	EU	30,04 €	3.951.500 Tm
10-Dic.-20	ES	30,04 €	408.000 Tm
11-Dic.-20	DE	30,45 €	2.598.500 Tm
2-Feb.-21	EU	-	3.288.500 Tm
3-Feb.-21	PL	-	2.575.000 Tm
4-Feb.-21	EU	-	3.288.500 Tm
5-Feb.-21	DE	-	2.651.000 Tm

EVOLUCIÓN HISTÓRICA (FUTUROS CO2 Y-2022)


REFERENCIA	PRECIO Dic.-20	VARIACIÓN	
		(vs Nov.-20)	(vs Dic.-19)
Q2-2021	32,64 €/MWh	11,59 % ▲	11,59 % ▲
Q3-2021	32,68 €/MWh	11,54 % ▲	11,54 % ▲
Q4-2021	32,72 €/MWh	11,52 % ▲	11,52 % ▲
Y-2022	32,87 €/MWh	11,40 % ▲	11,40 % ▲

CONCLUSIONES EMISIONES CO2

El mercado de CO2 muestra alta volatilidad, con una horquilla entre el precio mínimo y el máximo de algo más de 4 €. El valor de cierre finalmente se colocó 4,44 € por encima del de Noviembre/2020, superando los 30 €/t. La tendencia del mercado de futuros refuerza la tendencia alcista del precio.