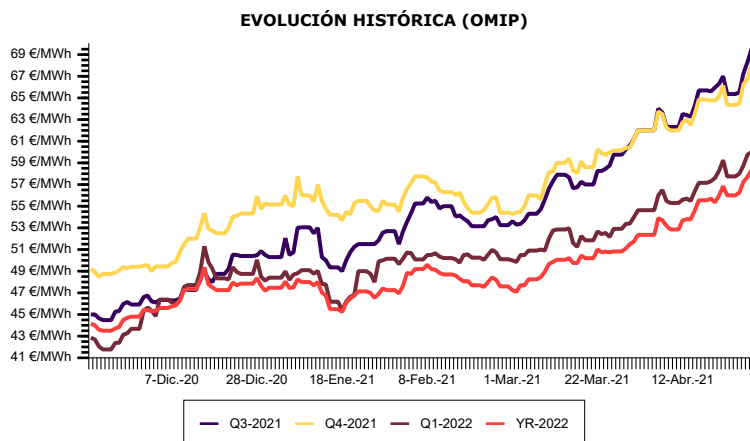
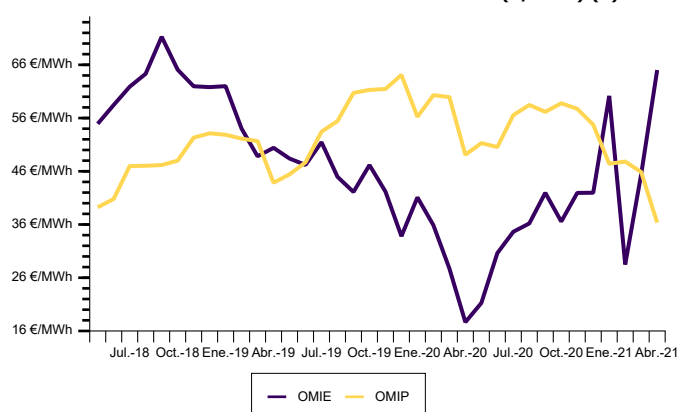
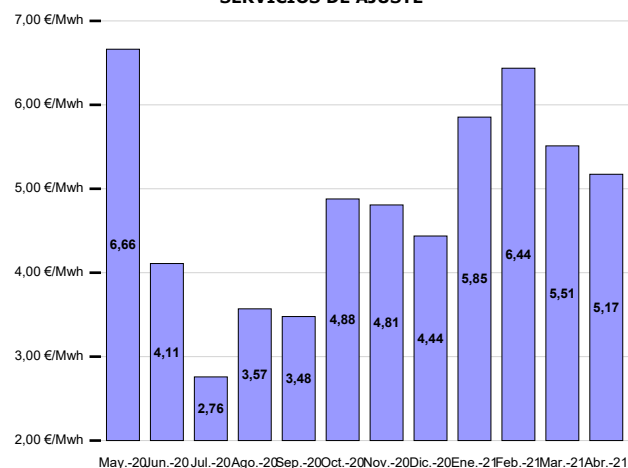
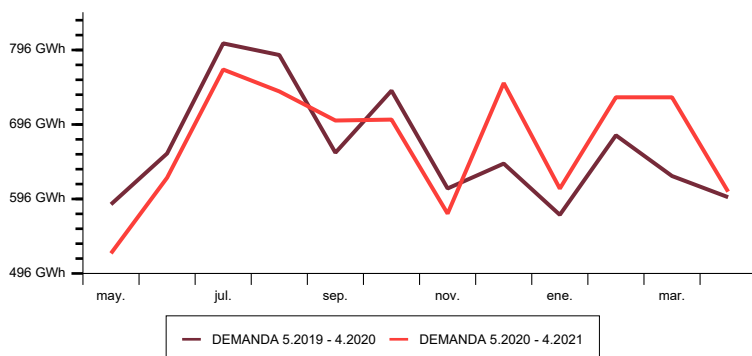


**INFORME MERCADO MENSUAL (ABR.-21) (1/4)**
**MERCADO ELÉCTRICO: OMIE Y OMIP**

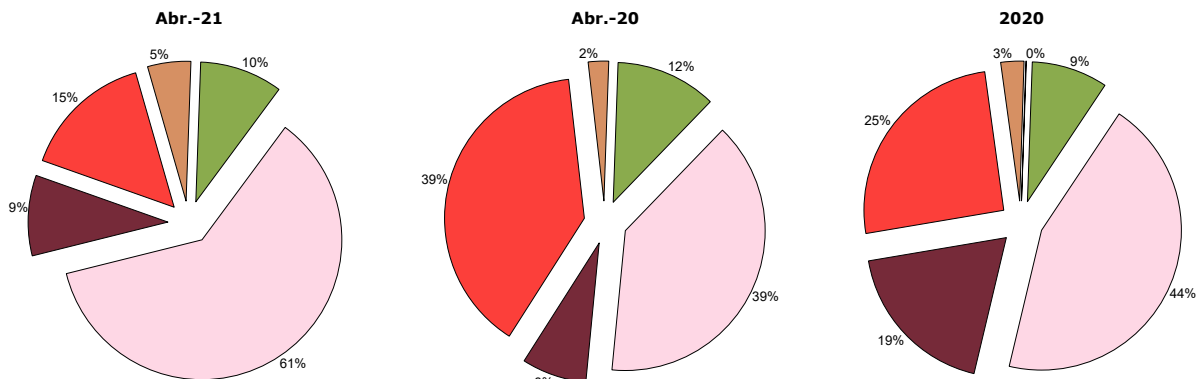
REFERENCIA	PRECIO Abr.-21	VARIACIÓN			
		(vs Mar.-21)		(vs Abr.-20)	
OMIE (media)	65,02 €/MWh	43,05 %	▲	268,31 %	▲
OMIP Q3-2021	69,87 €/MWh	14,15 %	▲	72,91 %	▲
OMIP Q4-2021	68,25 €/MWh	11,52 %	▲	50,96 %	▲
OMIP Q1-2022	60,85 €/MWh	12,69 %	▲	37,42 %	▲
OMIP Y-2022	58,75 €/MWh	13,53 %	▲	35,21 %	▲
OMIP Y-2023	50,30 €/MWh	12,70 %	▲	18,21 %	▲


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

**SERVICIOS DE AJUSTE**


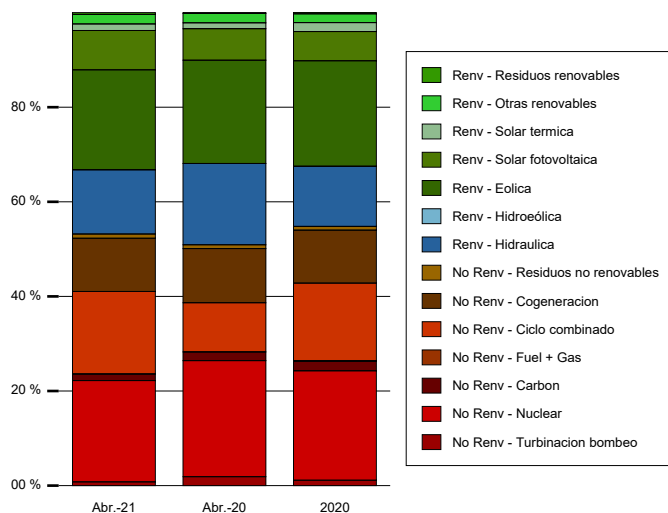
(\*) La gráfica muestra la comparativa entre el precio del OMIE y el valor del OMIP doce meses antes.




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


RED	DEMANDA (Abr.-21)	VARIACIÓN (vs Mar.-21)
PENINSULAR	572.856,70 MWh	-17,88 % ▼
CANARIAS	20.047,20 MWh	-6,97 % ▼
BALEARES	11.918,71 MWh	-2,09 % ▼
CEUTA	491,57 MWh	-13,54 % ▼
MELILLA	481,98 MWh	-11,54 % ▼

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


		Abr.-21	Abr.-20	2020
BG	Generación Hidráulica de Bombeo	9,58 %	11,67 %	8,80 %
HI	Generación Hidráulica	60,97 %	39,31 %	44,36 %
TCC	Generación térmica ciclo combinado	9,31 %	7,50 %	18,61 %
RE	Renovables, Cogeneración y Residuos	15,14 %	39,17 %	25,49 %
TER	Generación térmica ciclo convencional	5,00 %	2,36 %	2,68 %
Otras	REE-EDF, Excedentes, Importaciones, Mibel español, Mibel portugués y Comercializadora	0,00 %	0,00 %	0,06 %

**MERCADO ELÉCTRICO: MIX DE GENERACIÓN**


BALANCE ELÉCTRICO		Abr.-21	Abr.-20	2020 (media mensual)
GENERACIÓN		19.662,12 GWh	16.650,51 GWh	20.084,86 GWh
IMPORTACIÓN		1.499,70 GWh	1.383,60 GWh	1.494,03 GWh
EXPORTACIÓN		-1.243,11 GWh	-1.151,17 GWh	-1.220,73 GWh
CONSUMO NACIONAL		19.918,70 GWh	16.882,95 GWh	20.358,16 GWh

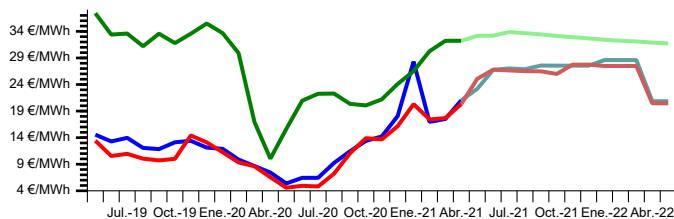
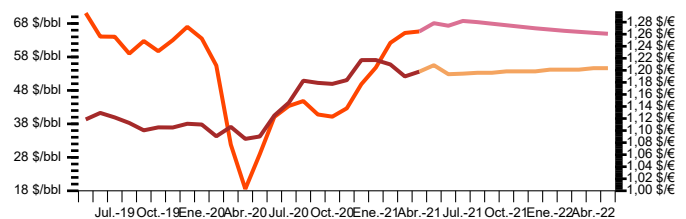
VALORES	Abr.-21	Abr.-20	2020
TECNOLOGÍA MAX. GENERACIÓN	21,42 % Nuclear	24,54 % Nuclear	23,14 % Nuclear
% RENOVABLE	46,81 %	49,08 %	45,20 %

**CONCLUSIONES MERCADO ELÉCTRICO**

El mes de abril de 2021 ha marcado máximos históricos de precios para un mes de abril. La media de OMIE se encarece un 43,05% respecto al mes de marzo 2021 mientras que la demanda se reduce casi un 18%.

En cuanto a la composición del mix, la generación nuclear sigue siendo líder, generando el 21,42%. Se reduce la contribución de la generación eólica en el mix, dejando paso a un incremento del ciclo combinado. Sin embargo, la generación hidráulica sigue marcando el precio marginal durante el mayor número de horas, un 61% de ellas, mientras que las horas que determinan las renovables descienden un 24 % con respecto al mes de abril 2020.

El mercado de futuros está al alza para todos los vencimientos, propiciado en gran medida por el incremento del precio del gas y el coste del CO2.

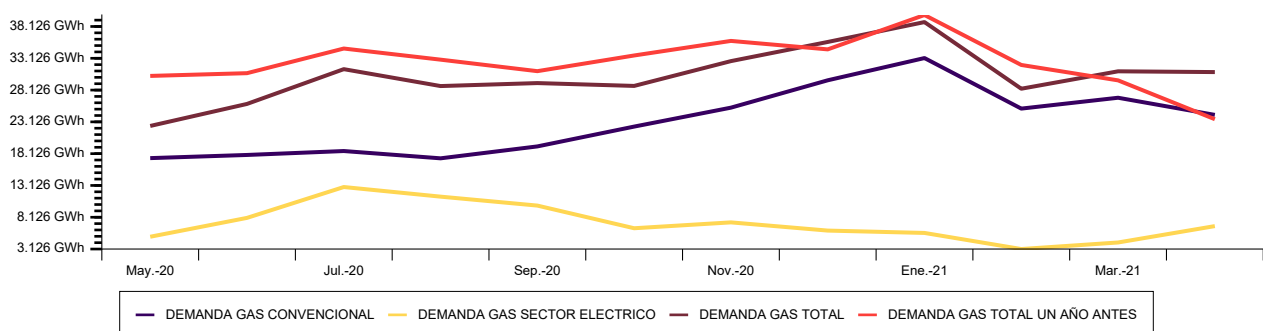
**INFORME MERCADO MENSUAL (ABR.-21) (3/4)**
**MERCADO DEL GAS**
**MERCADO GAS**

**BRENT VS TC**


— MIBGAS — MIBGAS (E) — TTF — TTF (E) — Valor desde el Brent (\*\*) — Valor desde el Brent (\*\*) (E)

— BRENT — BRENT (E) — TC — TC (E)

PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Mar.-21)	
	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh
Abr.-21	21,04	20,34	23,58	22,86	18,52	19,08	20,11 %	14,88 %
Q3-2021	23,99	23,13	24,05	23,33	23,88	23,02	23,98 %	15,82 %
Q4-2021	24,58	23,80	24,58	23,80	24,58	23,80	23,58 %	17,04 %
Q1-2022	25,66	24,13	25,66	24,13	25,66	24,13	26,28 %	42,20 %
Y-2022	20,79	19,95	25,66	24,13	18,73	18,02	9,13 %	10,15 %

PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Mar.-21)	
	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€	BRENT \$/bbl	TC \$/€
Abr.-21	65,63	1,1948	67,69	1,2129	61,95	1,1746	0,70 %	0,44 %
Q3-2021	66,28	1,1955	66,76	1,1960	65,80	1,1945	7,06 %	0,00 %
Q4-2021	64,82	1,1983	65,30	1,1983	64,35	1,1983	6,91 %	0,00 %
Q1-2022	63,58	1,2012	63,94	1,2012	63,24	1,2012	6,82 %	0,00 %
Y-2022	62,32	1,2055	63,94	1,2100	60,91	1,2012	6,73 %	0,00 %

**MERCADO DEL GAS: DEMANDA**


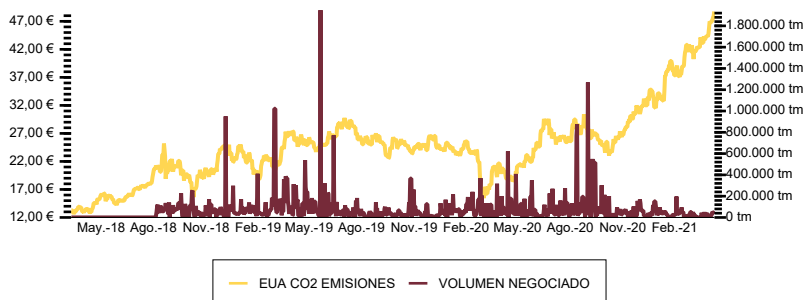
(\*\*) El valor utilizado para la conversión es de 1 bbl a 1,6282 €/MWh (<https://www.unitjuggler.com/energy-convertir-boe-a-MWh.html>).

**CONCLUSIONES MERCADO DEL GAS**

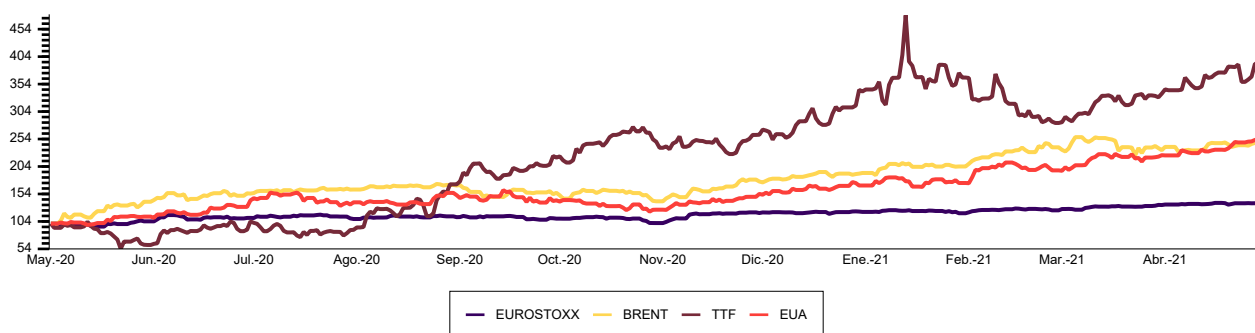
En abril 2021 los hubs europeos confirman su tendencia alcista. MIBGAS ha cerrado de media en 21,04 €/MWh un 20,11% por encima del mes anterior. En cuanto al TTF, por su parte, se encarece un 14,88%. A futuros, han mostrado mayores incrementos de precio, debido a las incertidumbres del mercado.










El Brent por su parte, se encarece levemente durante el mes de abril/2021 en el precio spot, mostrando tendencias diferentes en los mercados de futuros dependiendo del periodo.

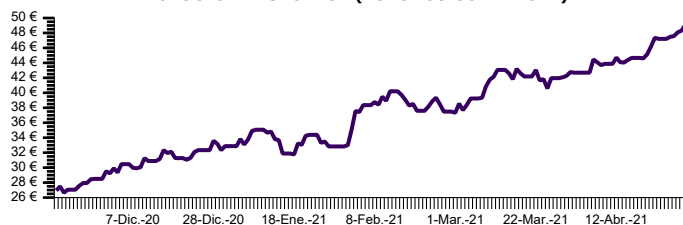
La demanda de gas, se mantiene con respecto al mes anterior. La destinada al sector eléctrico se incrementa significativamente respecto a los meses anteriores, mientras que la demanda de gas convencional se reduce debido a condiciones meteorológicas más favorables.

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


REF.	Abr.-21	Mar.-21	VARIACIÓN (vs Mar.-21)	MAX Abr.-21	MIN Abr.-21
EUAs (€)	44,75	40,98	9,19 % ▲	48,75	42,37
CERs (€)	0,60	0,42	40,16 % ▲	0,62	0,52
Spread	44,16	40,56	-30,97 % ▼	48,13	41,85



SUBASTAS EMISIONES CO2				
FECHA	PAÍS		PRECIO	VOLUMEN
26-Abr.-21	EU		47,24 €	3.288.500 Tm
26-Abr.-21	ES		47,24 €	412.000 Tm
27-Abr.-21	EU		46,55 €	3.288.500 Tm
27-Abr.-21	ES		46,55 €	412.000 Tm
28-Abr.-21	PL		48,00 €	2.575.000 Tm
29-Abr.-21	EU		47,25 €	3.288.500 Tm
29-Abr.-21	ES		47,25 €	412.000 Tm
30-Abr.-21	DE		47,68 €	2.651.000 Tm
25-May.-21	EU		-	3.288.500 Tm
26-May.-21	PL		-	2.575.000 Tm
27-May.-21	EU		-	3.288.500 Tm
28-May.-21	DE		-	2.651.000 Tm

**EVOLUCIÓN HISTÓRICA (FUTUROS CO2 Y-2022)**


REFERENCIA	PRECIO Abr.-21	VARIACIÓN	
		(vs Mar.-21)	(vs Feb.-21)
Q3-2021	48,80 €/MWh	16,16 % ▲	30,97 % ▲
Q4-2021	48,84 €/MWh	16,15 % ▲	31,01 % ▲
Q1-2022	48,97 €/MWh	16,18 % ▲	31,01 % ▲
Y-2022	49,14 €/MWh	16,24 % ▲	31,08 % ▲

**CONCLUSIONES EMISIONES CO2**

El mercado de CO2 muestra una marcada tendencia al alza, cerrando en abril 2021 en 44,75 €/Tn con un máximo cercano a los 49€/Tn. A mencionar el bajo volumen de derechos que se está negociando. No obstante, a corto plazo, parece poco probable una reducción en el precio lo cual sigue marcando precios máximos.