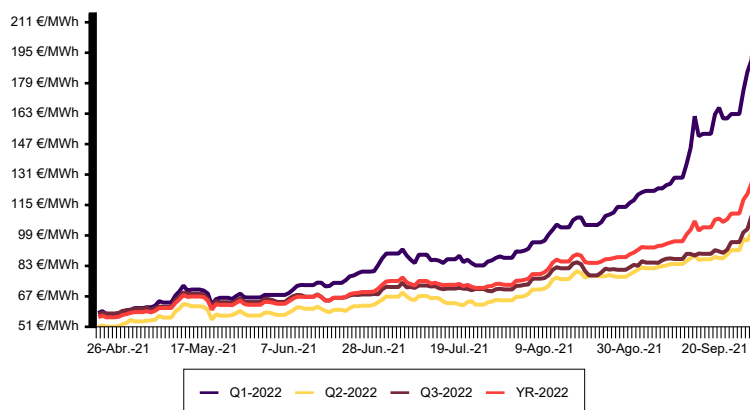
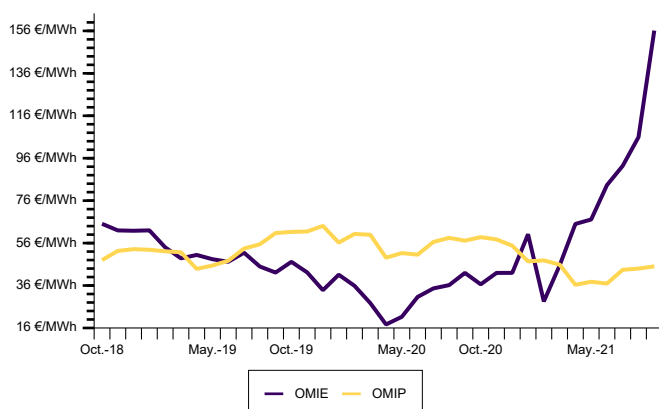
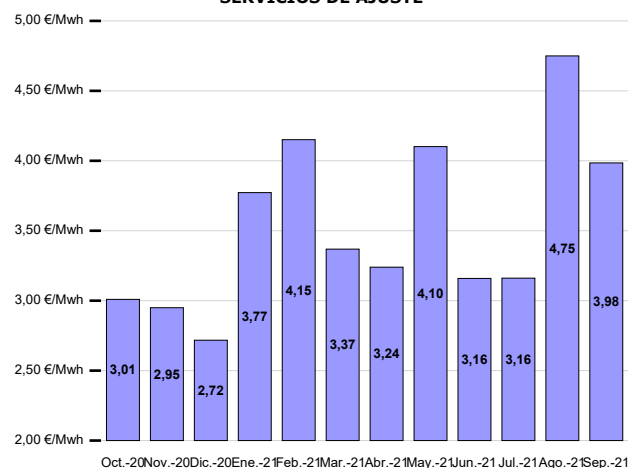
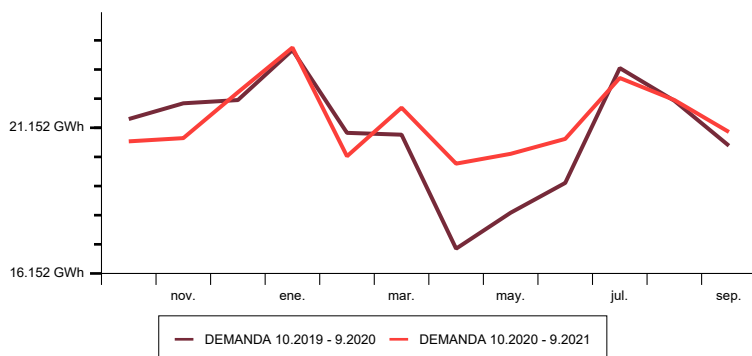


INFORME MERCADO MENSUAL (SEP.-21) (1/4)
MERCADO ELÉCTRICO: OMIE Y OMIP

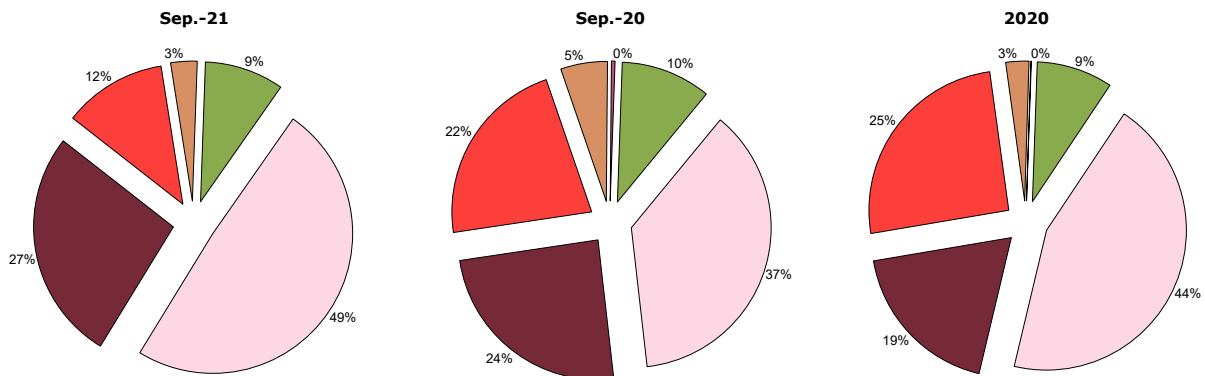
REFERENCIA	PRECIO Sep.-21	VARIACIÓN			
		(vs Ago.-21)		(vs Sep.-20)	
OMIE (media)	156,14 €/MWh	47,39 %	▲	272,15 %	▲
OMIP Q1-2022	215,14 €/MWh	83,10 %	▲	382,91 %	▲
OMIP Q2-2022	108,00 €/MWh	35,36 %	▲	169,73 %	▲
OMIP Q3-2022	109,96 €/MWh	31,61 %	▲	136,45 %	▲
OMIP Y-2022	135,90 €/MWh	51,01 %	▲	206,09 %	▲
OMIP Y-2023	79,25 €/MWh	33,53 %	▲	90,50 %	▲

EVOLUCIÓN HISTÓRICA (OMIP)

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

SERVICIOS DE AJUSTE


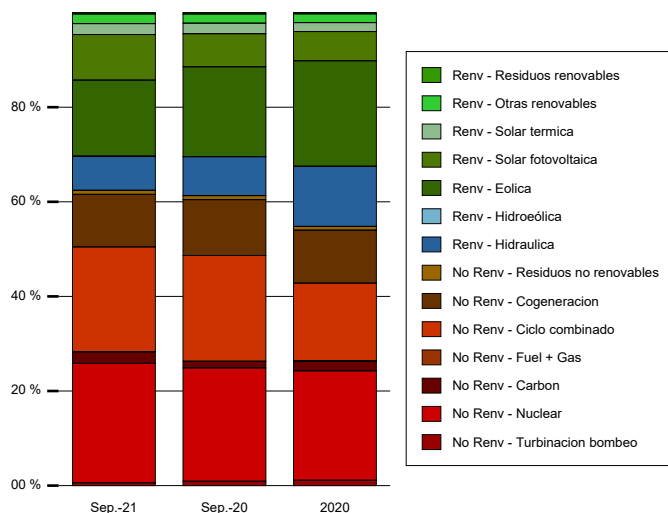
(*) La gráfica muestra la comparativa entre el precio del OMIE y el valor del OMIP doce meses antes.




MERCADO ELÉCTRICO: DEMANDA
DEMANDA ELECTRICIDAD


RED	DEMANDA (Sep.-21)	VARIACIÓN (vs Ago.-21)
PENINSULAR	19.699,85 GWh	-4,84 % ▼
CANARIAS	729,12 GWh	-0,52 % ▼
BALEARES	543,69 GWh	-13,86 % ▼
CEUTA	16,99 GWh	-5,64 % ▼
MELILLA	18,43 GWh	-11,28 % ▼

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


	Sep.-21	Sep.-20	2020
BG Generación Hidráulica de Bombeo	9,17 %	10,42 %	8,80 %
HI Generación Hidráulica	49,03 %	37,22 %	44,36 %
TCC Generación térmica ciclo combinado	26,81 %	24,44 %	18,61 %
RE Renovables, Cogeneración y Residuos	11,94 %	22,08 %	25,49 %
TER Generación térmica ciclo convencional	3,06 %	5,42 %	2,68 %
Otras REE-EDF, Excedentes, Importaciones, Mibel español, Mibel portugués y Comercializadora	0,00 %	0,42 %	0,06 %

MERCADO ELÉCTRICO: MIX DE GENERACIÓN


BALANCE ELÉCTRICO	Sep.-21	Sep.-20	2020 (media mensual)
GENERACIÓN 	19.386,90 GWh	20.323,94 GWh	20.084,86 GWh
IMPORTACIÓN 	1.504,41 GWh	919,97 GWh	1.494,03 GWh
EXPORTACIÓN 	-1.024,51 GWh	-1.545,60 GWh	-1.220,73 GWh
CONSUMO NACIONAL	19.866,80 GWh	19.698,31 GWh	20.358,16 GWh

VALORES	Sep.-21	Sep.-20	2020
TECNOLOGÍA MAX. GENERACIÓN	25,23 %	23,97 %	23,14 %
	Nuclear	Nuclear	Nuclear
% RENOVABLE	37,56 %	38,69 %	45,20 %

CONCLUSIONES MERCADO ELÉCTRICO

El mes de septiembre 2021 marca un récord histórico, la media registrada alcanza los 156,14 €/MWh, posicionándose como el mes más caro de la historia. Este valor, supone un encarecimiento del 47,39% respecto al mes de agosto 2021.

El valor medio del OMIE en lo que llevamos de este año, 2021, se sitúa en 86,82 €/MWh.

La demanda peninsular, al igual que el año anterior, se reduce, en esta ocasión en un 4,84%, algo menos que el mes de septiembre 2020.

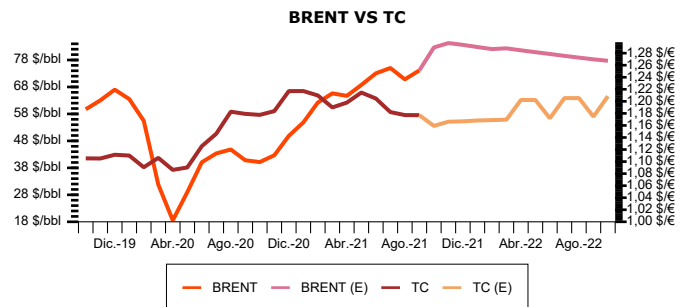
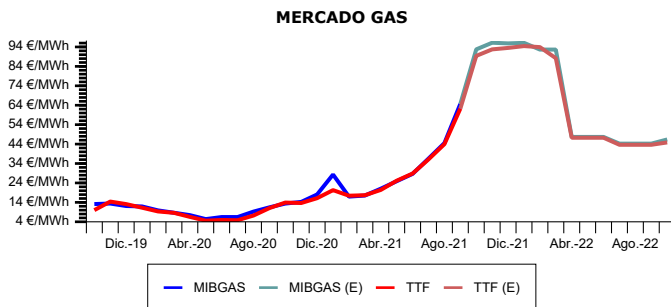
En cuanto a la composición del mix, la energía nuclear deja de posicionarse líder, dejando paso al ciclo combinado, el cual prácticamente el 25% de la energía del mes de septiembre 2021. No obstante, la generación hidráulica mantiene su importancia a la hora de marcar el precio marginal durante el mayor número de horas, un 49% de ellas.

El mercado de futuros mantiene la tendencia alcista, con encarecimientos superiores al 30% para el año próximo.



INFORME MERCADO MENSUAL (SEP.-21) (3/4)

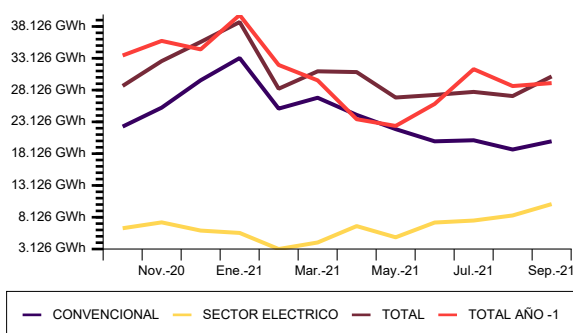
MERCADO DEL GAS



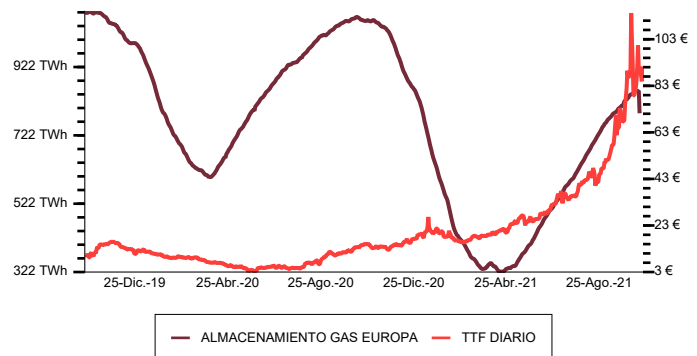
PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Ago.-21)	
	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh	MIBGAS €/MWh	TTF €/MWh
Sep.-21	64,68	62,38	88,24	81,88	51,52	49,84	45,01 %	42,27 %
Q1-2022	94,02	95,19	94,02	97,10	94,02	91,59	86,07 %	96,55 %
Q2-2022	46,37	46,37	46,37	46,37	46,37	46,37	55,19 %	60,03 %
Q3-2022	43,85	43,52	43,85	43,52	43,85	43,52	54,08 %	57,91 %
Y-2022	55,65	57,50	94,02	97,10	38,36	43,52	60,24 %	71,75 %

PRDO.	VALOR		MAX		MIN		% VARIACIÓN (vs Ago.-21)	
	BRENT \$/bbl	TC \$/c	BRENT \$/bbl	TC \$/c	BRENT \$/bbl	TC \$/c	BRENT \$/bbl	TC \$/c
Sep.-21	74,14	1,1779	78,35	1,1872	70,67	1,1579	4,70 %	0,07 %
Q1-2022	70,10	1,1953	70,48	1,1998	69,73	1,1923	1,45 %	0,47 %
Q2-2022	68,95	1,2002	69,30	1,2023	68,61	1,1962	1,44 %	0,24 %
Q3-2022	67,94	1,2032	68,27	1,2054	67,60	1,1987	1,44 %	0,24 %
Y-2022	68,48	1,2012	70,48	1,2085	66,58	1,1923	1,41 %	0,29 %

MERCADO DEL GAS: DEMANDA



ALMACENAMIENTO GAS EUROPA

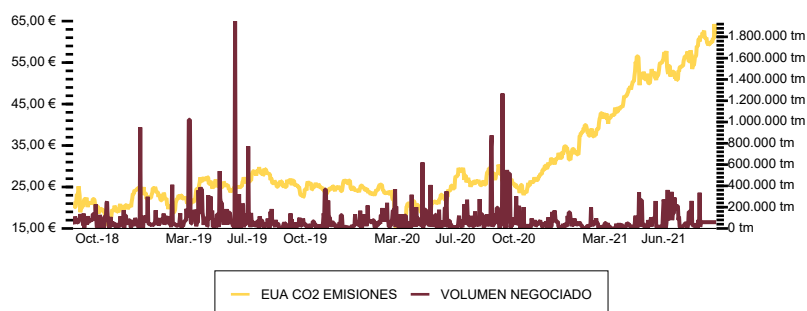


CONCLUSIONES MERCADO DEL GAS

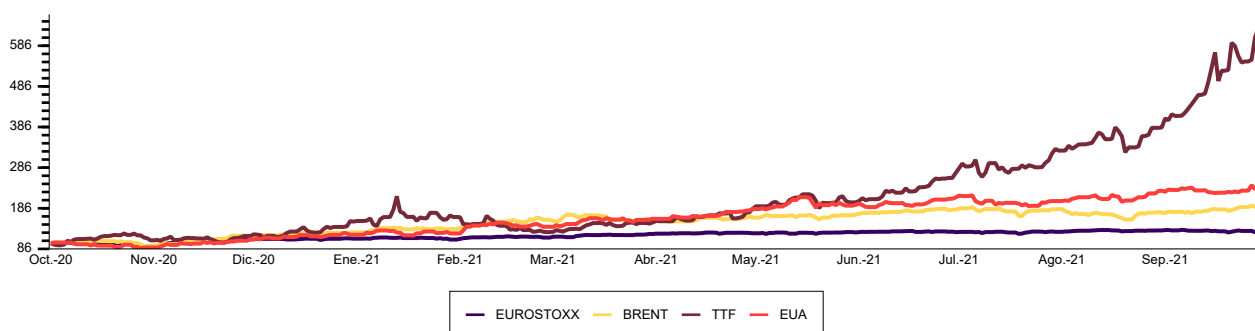
En septiembre 2021 los hubs europeos mantienen su tendencia alcista. MIBGAS ha cerrado de media en 64,68 €/MWh un 45% por encima del mes anterior. En cuanto al TTF, por su parte, se encarece un 42,27%. A futuros, el mercado muestra incrementos importantes en el precio, aunque prevé un precio mayor para el Q4 2021 y Q1 2022, donde alcanzaría el máximo y posteriormente una paulatina relajación del precio.

El Brent por su parte, muestra unos encarecimientos de un 47% en el precio spot y encarecimientos de algo más del 1% para el año próximo.

La demanda de gas se incrementa con respecto al mes anterior tanto por un incremento de la demanda de gas convencional y un incremento de la demanda del sector eléctrico. La demanda de gas se posiciona por encima del año anterior.

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


REF.	Sep.-21	Ago.-21	VARIACIÓN (vs Ago.-21)	MAX Sep.-21	MIN Sep.-21
EUAs (€)	60,91	56,38	8,03 % ▲	64,31	59,18
CERs (€)	0,00	0,00	0,00 % ►	0,00	0,00
Spread	60,91	56,38	8,03 % ▲	64,31	59,18



SUBASTAS EMISIONES CO2			
FECHA	PAÍS	PRECIO	VOLUMEN
27-Sep.-21	EU	64,00 €	2.515.500 Tm
27-Sep.-21	ES	64,00 €	298.500 Tm
28-Sep.-21	EU	65,00 €	2.515.500 Tm
28-Sep.-21	ES	65,00 €	298.500 Tm
29-Sep.-21	PL	61,83 €	2.066.500 Tm
30-Sep.-21	EU	61,37 €	2.515.500 Tm
30-Sep.-21	ES	61,37 €	298.500 Tm
1-Oct.-21	DE	62,04 €	1.805.000 Tm
25-Oct.-21	EU	-	4.330.500 Tm
26-Oct.-21	EU	-	4.330.500 Tm
27-Oct.-21	PL	-	2.911.500 Tm
28-Oct.-21	EU	-	4.330.500 Tm
29-Oct.-21	DE	-	3.760.000 Tm

CONCLUSIONES EMISIONES CO2

El mercado de CO2 continua su escalada de precios observada desde finales del año anterior. Se encarece en septiembre un 8,03% respecto al mes anterior, alcanzando un máximo mensual de 64,31 €/Tn.