

Informe Semanal Electricidad



Récord de precios altos para abril. Por orden de importancia un precio de CO2 extraordinariamente alto (por encima de 43 €/ton), el gas con precios tan altos en abril como a principios de febrero y menor reserva hidráulica. La tecnología que marca implícitamente el mercado en estos momentos (independientemente de que el cruce de precios sea la hidráulica) es el gas, y ese nivel es casi 60 €/MWh.

El precio medio del mercado diario durante esta semana ha sido de 60,76 €/MWh, +14,99 €/MWh Vs. el promedio de la semana anterior y +9,51 €/MWh Vs. los 51,25 €/MWh que cotizaba la semana frente en el mercado de futuros antes de su inicio.

La demanda final aumenta un 9,5 % (El nivel promedio estos días fue de 27038 MW base equivalentes), mientras que la demanda al mercado diario aumenta un 8,9 %. Si se añade el efecto que provoca la energía que fluye por las fronteras, se observa que el nivel de generación en el territorio nacional ha aumentado 1648 MW base equivalentes, lo que supone un incremento de la energía generada del 6,4%.

En cuanto al mix de generación: Las energías renovables en su conjunto aportan un 6,1 % menos. El viento cae 808 MW base equivalentes y las energías procedentes del sol aumentan unos 103 MW base equivalentes. La aportación nuclear permanece estable estos días, mientras que la turbinación hidráulica sube de promedio alrededor de 950 MW base.

Todos estos efectos hacen que el hueco térmico durante esta semana haya aumentado 1488 MW base. La casación al mercado, por tanto, ha quitado 0 MW base de promedio de generación por carbón y ha añadido 1488 MW base de CCGTs.

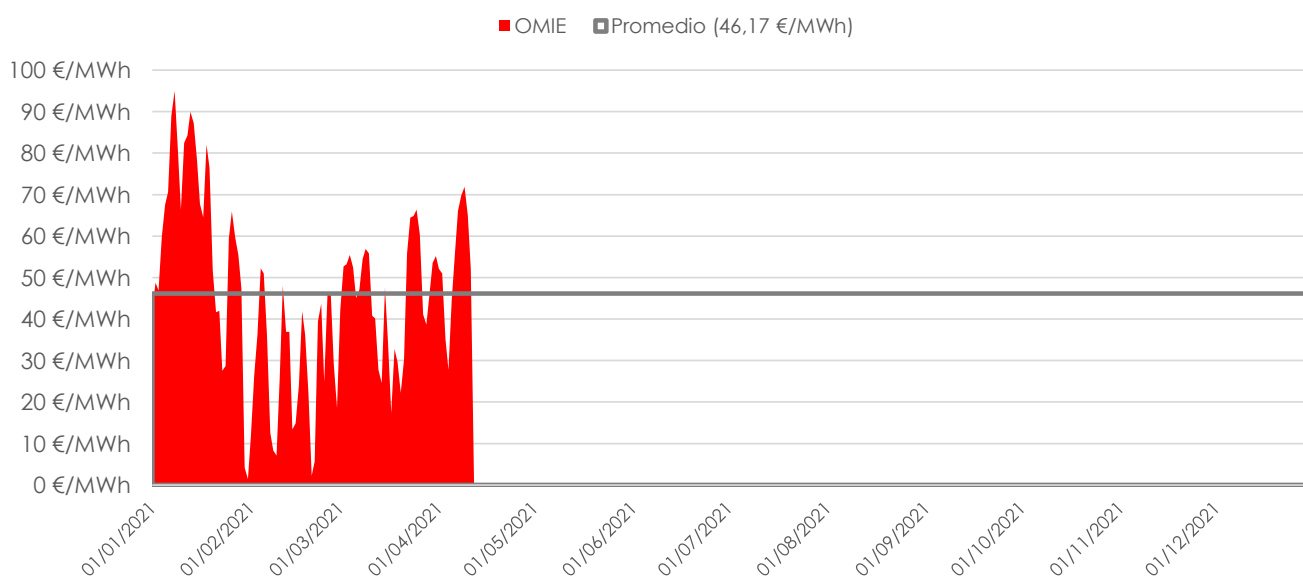
En cuanto a la disponibilidad nuclear, 6 de los 7 reactores operativos del sistema están disponibles. REE informa que Almaraz II estará fuera del mix hasta mediados del mes de abril. Las reservas hidráulicas para la producción eléctrica han bajado lo que confirma que el deshielo se adelantó entre febrero y marzo y en estos momentos entra a precio del balance del año.

Para que el precio del gas baje se debe relajar el mercado respecto a la percepción de riesgo de no tener suficiente gas almacenado para afrontar el invierno. En 2018 se vivió una circunstancia similar después de un invierno de demanda alta. Los precios se mantuvieron altos hasta que se llenaron los almacenamientos para después hundirse el precio al no enfrentarse de nuevo a un invierno frío.

SEMANA 14

	05/04/2021	06/04/2021	07/04/2021	08/04/2021	09/04/2021	10/04/2021	11/04/2021	PROMEDIO
€/MWh	44,55	55,97	66,11	69,78	71,87	65,01	52,01	60,76

Evolución Mercado Spot 2021



€/MWh	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2008-2020
ENERO	36,53	71,49	49,98	61,99	41,10	60,17	49,10
FEBRERO	27,50	51,74	54,88	54,01	35,87	28,49	43,63
MARZO	27,80	43,18	40,18	48,82	27,74	45,45	38,04
ABRIL	24,11	43,69	42,67	50,41	17,65		36,61
MAYO	25,76	47,11	54,91	48,39	21,25		42,42
JUNIO	38,90	50,22	58,46	47,19	30,62		46,98
JULIO	40,53	48,63	61,88	51,46	34,64		49,45
AGOSTO	41,16	47,46	64,33	44,96	36,20		49,10
SEPTIEMBRE	43,59	49,15	71,27	42,11	41,96		51,57
OCTUBRE	52,83	56,77	65,09	47,17	36,56		51,25
NOVIEMBRE	56,13	59,19	61,97	42,19	41,94		48,58
DICIEMBRE	60,49	57,94	61,81	33,81	41,97		49,65
PROMEDIO	39,67	52,24	57,29	47,68	33,96		46,39

€/MWh	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2008-2020
Q1	30,68	55,59	48,13	54,97	34,88	45,24	43,59
Q2	29,55	47,01	52,05	48,66	23,15		42,01
Q3	41,74	48,41	65,77	46,22	37,55		50,03
Q4	56,49	57,95	62,97	41,04	40,14		49,84
PROMEDIO	39,67	52,24	57,29	47,68	33,96		46,39

€/MWh	SEMANA 14 (Settlement Price)					
	05/04/2021	06/04/2021	07/04/2021	08/04/2021	09/04/2021	PROMEDIO
Q3-21	-	64	63,65	62,35	62,3	63,08
Q4-21	-	63,75	63,5	62,25	62	62,88
Q1-22	-	56	56,5	55,49	55,3	55,82
Q2-22	-	49,75	49,75	49,02	48,95	49,37
Q3-22	-	54,85	54,21	54,25	53,68	54,25
Q4-22	-	55	54,36	54,05	53,48	54,22
Q1-23	-	47,38	47,77	47,25	47,56	47,49
YR-22	-	53,9	53,7	53,2	52,85	53,41
YR-23	-	45,6	45,4	45,3	45,45	45,44
YR-24	-	41,5	41,15	41,05	41,2	41,23
YR-25	-	39,7	39,9	39,8	39,95	39,84
YR-26	-	39,1	39,3	39,2	39,35	39,24
YR-27	-	38,95	39,15	39,05	39,2	39,09
YR-28	-	38,4	38,6	38,5	38,65	38,54
YR-29	-	38,15	38,35	38,25	38,4	38,29
YR-30	-	38	38,2	38,1	38,25	38,14
YR-31	-	37,95	38,15	38,05	38,2	38,09

2021 (Settlement Price)	
PROMEDIO	54,90
	56,99
	50,64
	44,03
	49,45
	51,05
	47,37
	48,80
	43,65
	41,94
	40,31
	39,67
	39,54
	38,97
	38,74
	38,57
	38,54

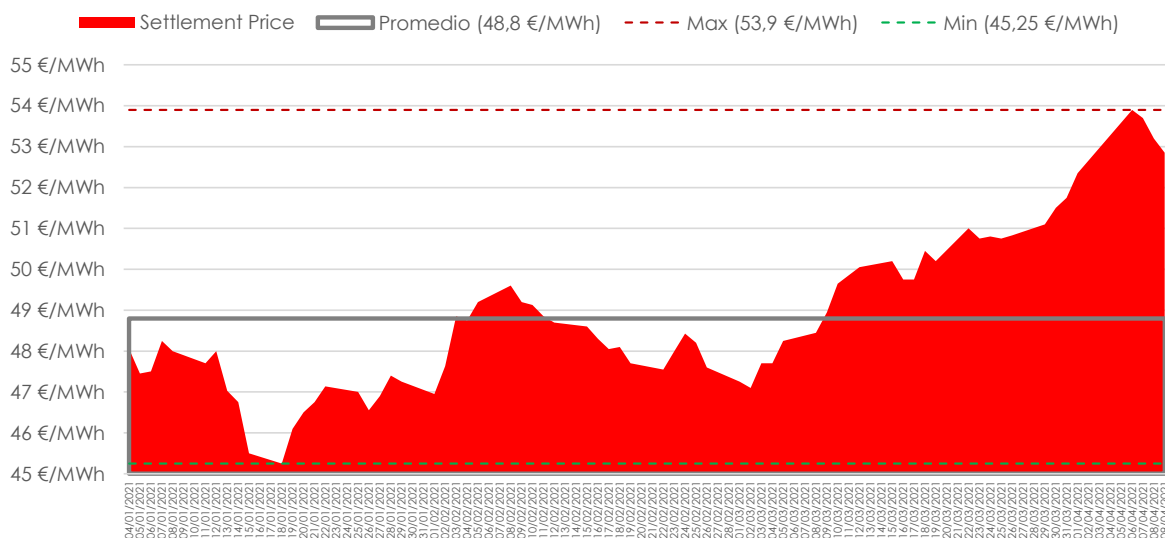
MES	06/04/2021	07/04/2021	08/04/2021	09/04/2021
Abril	53,01	53,00	52,48	54,63
Mayo	54	53,75	52,65	53
Junio	61	61,1	60,5	60,78
Julio	63,24	62,9	61,61	61,56
Agosto	63,77	63,42	62,12	62,07
Septiembre	65,02	64,67	63,35	63,3
Octubre	59,64	59,41	58,24	58,01

MIN	MAX	PROMEDIO
36,65	48,65	41,28
37,64	54,00	44,90
42,71	61,10	50,24
49,07	63,24	54,82
51,50	63,77	56,07
53,80	65,02	58,74
58,00	59,64	58,66

TRIMESTRE	06/04/2021	07/04/2021	08/04/2021	09/04/2021
Q1	45,24	45,24	45,24	45,24
Q2	55,98	55,93	55,18	56,10
Q3	64	63,65	62,35	62,3
Q4	63,75	63,5	62,25	62
	57,24	57,08	56,26	56,41

MIN	MAX	PROMEDIO
39,58	53,05	44,75
35,62	50,09	41,09
36,80	64,00	46,08
40,90	63,75	49,82
38,40	57,24	45,70

Evolución Cal 2022 en el año 2021





Mercados europeos

Mercado Spot

€/MWh	ESP	POR	GER	FR	ITA	CZE	SVK	POL	ROM
2018	57,29	57,44	44,45	49,55	61,28	46,00	48,44	52,31	46,41
2019	47,68	47,90	37,80	39,48	52,35	40,23	41,52	53,48	50,32
2020	33,96	33,98	30,24	32,16	38,91	33,60	33,99	47,08	39,45
ene.-21	60,17	60,69	53,85	59,48	60,71	56,16	55,77	55,57	55,68
feb.-21	28,49	28,19	49,25	49,01	56,57	50,64	50,48	58,92	48,09
mar.-21	45,45	45,38	46,17	50,22	60,39	53,72	53,73	59,45	54,47
abr.-21									
may.-21									
jun.-21									
jul.-21									
ago.-21									
sep.-21									
oct.-21									
nov.-21									
dic.-21									

Fuente: Thomson Reuters

Mercado Forward

12/04/2021

€/MWh	ESP	POR	GER	FRA	ITA	CZE	SVK	POL	ROM
Q3-21	62,30	62,35	55,50	54,31	67,60	57,38	60,13	66,37	62,12
Q4-21	62,00	62,05	59,85	67,13	68,96	62,50	64,13	66,04	64,16
Q1-22	55,30	55,33	62,90	68,07	69,08	65,75	67,50	66,42	-
Q2-22	48,95	48,98	51,50	45,78	56,32	-	-	-	-
Q3-22	53,68	53,71	54,25	47,81	61,23	-	-	-	-
Q4-22	53,48	53,51	59,65	61,95	62,73	-	-	-	-
YR-22	52,85	52,88	57,05	55,86	62,32	58,45	59,97	67,09	59,10
YR-23	45,45	45,48	56,35	53,32	59,60	57,67	58,80	66,87	58,06
YR-24	41,20	41,23	53,75	50,63	57,28	-	-	69,39	-
YR-25	39,95	39,98	52,88	-	57,22	-	-	-	-
YR-26	39,35	39,38	-	-	56,95	-	-	-	-
YR-27	39,20	39,23	-	-	57,80	-	-	-	-
YR-28	38,65	38,68	-	-	-	-	-	-	-
YR-29	38,40	38,43	-	-	-	-	-	-	-
YR-30	38,25	38,28	-	-	-	-	-	-	-
YR-31	38,20	38,23	-	-	-	-	-	-	-

Fuente: Thomson Reuters