

Informe Semanal Electricidad



El parón industrial continúa golpeando con fuerza esta semana, perdiendo otro casi 9% adicional, y acumulando ya más de un 25% de caída. El hueco térmico continúa en mínimos mientras el derecho de emisión sube con fuerza. En las próximas semanas se espera que 3 de los 7 grupos nucleares paren, por lo que es posible que el coste marginal pueda tener algo más de protagonismo del que tiene estos días en el precio. Los futuros descuentan estos factores y la curva sube.

El precio medio del mercado diario durante esta semana ha sido de 21,73 €/MWh, +2,04 €/MWh Vs. el promedio de la semana anterior y +5,73 €/MWh Vs. los 16 €/MWh que cotizaba la semana frente en el mercado de futuros antes de su inicio.

La demanda final disminuye un 9,1 % (El nivel promedio estos días fue de 21301 MW base equivalentes), mientras que la demanda al mercado diario disminuye un 10,8 %. 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 disminuido 2502 MW base equivalentes, lo que supone un descenso de la energía generada del 10,7%.

En cuanto al mix de generación: Las energías renovables en su conjunto aportan un 15,3 % menos. El viento cae 1325 MW base equivalentes y las energías procedentes del sol disminuyen unos 64 MW base equivalentes. La aportación nuclear varía -793MW base estos días, mientras que la turbinación hidráulica baja de promedio alrededor de 132 MW base.

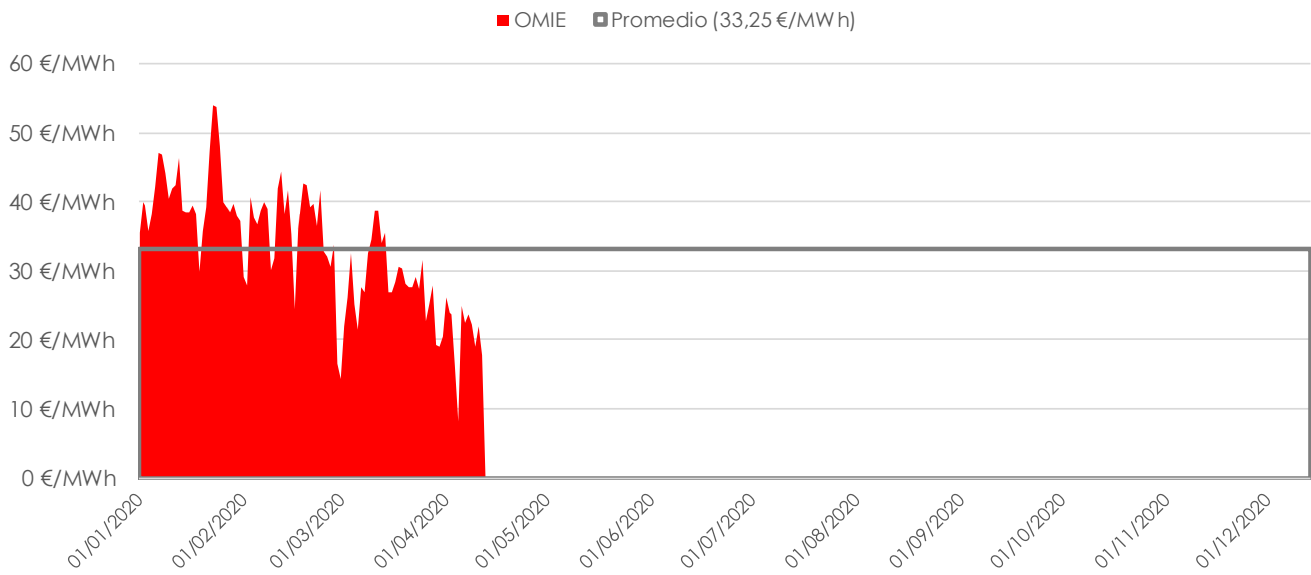
Todos estos efectos hacen que el hueco térmico durante esta semana permanezca en mínimos. La casación al mercado, por tanto, ha quitado 3 MW base de promedio de generación por carbón y ha añadido 3 MW base de CCGTs.

En cuanto a la disponibilidad nuclear, los 7 reactores están en línea. Almaraz I comienza su parada programada que le tendrá fuera del mix hasta el 5 de mayo. Según informa REE, Asco I saldrá el próximo 18 de abril y Trillo el 8 de mayo. Las reservas hidráulicas para la producción eléctrica no experimentan fuertes cambios y continúan por encima de la línea media de los últimos 10 años.

El derecho de emisión de CO2 con entrega en 2020 repunta esta semana y sube a 21 €/t tras la enorme caída experimentada las pasadas semanas. El precio del gas referenciado al índice holandés TTF frena la tendencia bajista y gana 0,5 €/MWh.

SEMANA 15								
	06/04/2019	07/04/2019	08/04/2019	09/04/2019	10/04/2019	11/04/2019	12/04/2019	PROMEDIO
€/MWh	24,83	22,45	23,62	22,32	19,07	22,02	17,82	21,73

Evolución Mercado Spot 2020



€/MWh	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2008-2019
ENERO	51,60	36,53	71,49	49,98	61,99	41,10	49,76
FEBRERO	42,57	27,50	51,74	54,88	54,01	35,87	44,27
MARZO	43,11	27,80	43,18	40,18	48,82	27,73	38,90
ABRIL	45,34	24,11	43,69	42,67	50,41		38,19
MAYO	45,12	25,76	47,11	54,91	48,39		44,18
JUNIO	54,73	38,90	50,22	58,46	47,19		48,34
JULIO	59,55	40,53	48,63	61,88	51,46		50,69
AGOSTO	55,59	41,16	47,46	64,33	44,96		50,17
SEPTIEMBRE	51,88	43,59	49,15	71,27	42,11		52,37
OCTUBRE	49,90	52,83	56,77	65,09	47,17		52,47
NOVIEMBRE	51,20	56,13	59,19	61,97	42,19		49,13
DICIEMBRE	52,61	60,49	57,94	61,81	33,81		50,29
PROMEDIO	50,32	39,67	52,24	57,29	47,68		47,43

€/MWh	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2008-2019
Q1	45,87	30,68	55,59	48,13	54,97	34,88	44,32
Q2	48,36	29,55	47,01	52,05	48,66		43,58
Q3	55,71	41,74	48,41	65,77	46,22		51,06
Q4	51,24	56,49	57,95	62,97	41,04		50,65
PROMEDIO	50,32	39,67	52,24	57,29	47,68		47,43

€/MWh	SEMANA 15 (Settlement Price)					
	06/04/2020	07/04/2020	08/04/2020	09/04/2020	10/04/2020	PROMEDIO
Q3-20	35,5	36,68	36,75	36,9	-	36,46
Q4-20	41,8	41,75	42,3	42,9	-	42,19
Q1-21	43,71	44,63	44,45	44,66	-	44,36
Q2-21	39,13	39,62	39	39,18	-	39,23
Q3-21	41,21	41,73	41,72	41,92	-	41,65
Q4-21	44,28	44,84	44,83	45,04	-	44,75
Q1-22	44,98	45,2	44,71	45,81	-	45,18
YR-21	42,08	42,7	42,5	42,7	-	42,50
YR-22	43,3	43,25	42,75	43,8	-	43,28
YR-23	43,06	43	42,5	43,5	-	43,02
YR-24	42,25	42,25	41,75	42,8	-	42,26
YR-25	42,38	42,38	41,88	42,93	-	42,39
YR-26	42,28	42,28	41,78	42,83	-	42,29
YR-27	42,08	42,08	41,58	42,63	-	42,09

2020 (Settlement Price)
PROMEDIO
40,50
45,40
46,20
39,62
42,99
47,09
44,32
43,98
44,23
43,43
43,12
42,27
42,01
41,97

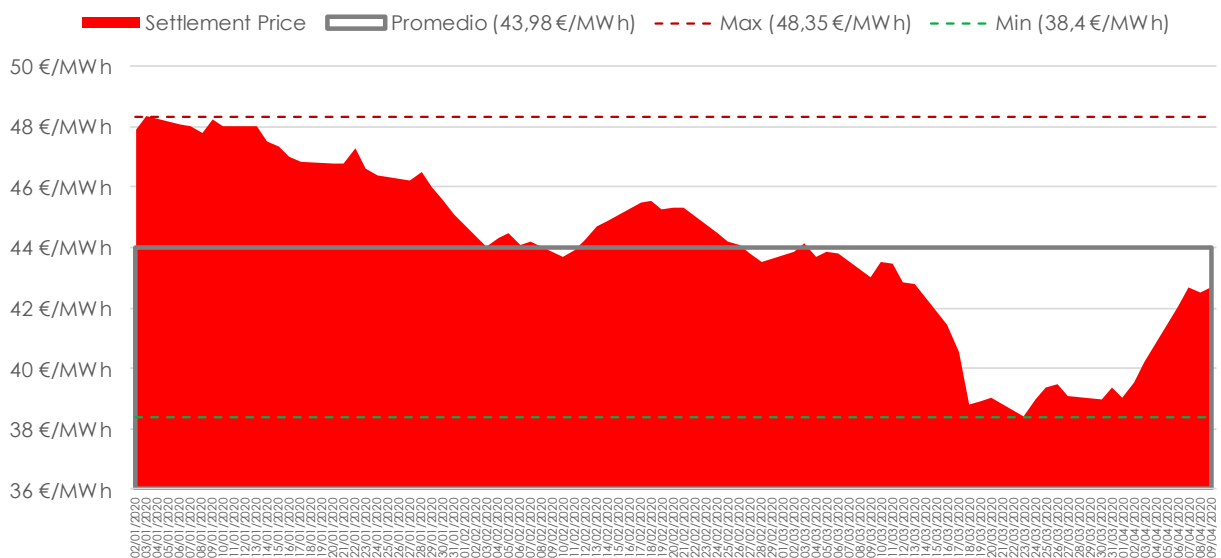
MES	06/04/2020	07/04/2020	08/04/2020	09/04/2020
Abril	22,14	21,65	22,62	21,72
Mayo	26,05	26,75	26,35	25,9
Junio	32	33,5	33,4	33
Julio	34,19	35,32	35,39	35,54
Agosto	34,95	36,11	36,18	36,33
Septiembre	37,42	38,66	38,74	38,9
Octubre	36	35,96	36,43	36,95

MIN	MAX	PROMEDIO
18,17	49,66	38,52
22,20	55,94	40,76
28,20	50,00	41,09
31,30	46,67	39,41
31,82	40,95	37,24
34,26	42,38	38,57
32,65	36,95	34,93

TRIMESTRE	06/04/2020	07/04/2020	08/04/2020	09/04/2020
Q1	34,88	34,88	34,88	34,88
Q2	26,72	27,29	27,44	26,86
Q3	35,5	36,68	36,75	36,9
Q4	41,8	41,75	42,3	42,9
	34,72	35,15	35,34	35,39

MIN	MAX	PROMEDIO
38,76	62,21	55,72
25,70	53,91	47,69
32,50	58,46	51,76
37,00	61,85	54,31
32,31	58,24	51,47

Evolución Cal 2021 en el año 2020





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
ene.-20	41,10	40,93	34,16	38,01	47,47	41,81	44,37	44,70	52,80
feb.-20	35,87	36,04	21,48	26,25	39,30	30,59	30,77	41,17	40,52
mar.-20	27,74	27,84	22,38	23,83	31,99	25,39	25,49	38,38	29,68
abr.-20									
may.-20									
jun.-20									
jul.-20									
ago.-20									
sep.-20									
oct.-20									
nov.-20									
dic.-20									

Fuente: Thomson Reuters

Mercado Forward

14/04/2020

€/MWh	ESP	POR	GER	FRA	ITA	CZE	SVK	POL	ROM
Q3-20	36,90	36,91	30,85	29,05	41,49	34,63	37,60	44,20	50,45
Q4-20	42,90	43,12	37,65	46,57	47,79	42,88	45,22	40,95	53,00
Q1-21	44,66	44,69	40,05	48,82	50,79	44,97	48,47	46,51	-
Q2-21	39,18	39,21	34,85	34,20	42,84	-	-	-	42,87
Q3-21	41,92	41,95	36,50	35,68	47,35	-	-	-	-
Q4-21	45,04	45,07	43,25	50,68	49,91	-	-	-	-
YR-21	42,70	42,73	39,30	42,33	47,72	43,97	46,22	50,09	50,60
YR-22	43,80	43,83	42,45	45,30	49,60	46,92	49,80	51,93	51,88
YR-23	43,50	43,53	45,20	46,38	50,80	-	-	53,16	52,16
YR-24	42,80	42,83	45,65	-	50,88	-	-	-	-
YR-25	42,93	42,96	45,65	-	51,29	-	-	-	-
YR-26	42,83	42,86	-	-	-	-	-	-	-
YR-27	42,63	42,66	-	-	-	-	-	-	-

Fuente: Thomson Reuters