

Informe Semanal Electricidad



El parón industrial golpea con mayor fuerza esta semana, perdiendo otro casi 8% adicional. Las energías renovables, además, se ven incrementadas estos días, provocando que el parque nuclear se vea obligado a reducir carga. Como ya vemos las últimas semanas, el hueco térmico ha desaparecido. El cal.21 comienza a subir, mientras el corto plazo continúa cayendo.

El precio medio del mercado diario durante esta semana ha sido de 19,69 €/MWh, -6,49 €/MWh Vs. el promedio de la semana anterior y +0,94 €/MWh Vs. los 18,75 €/MWh que cotizaba la semana frente en el mercado de futuros antes de su inicio.

La demanda final disminuye un 7,7 % (El nivel promedio estos días fue de 23480 MW base equivalentes), mientras que la demanda al mercado diario disminuye un 7,4 %. 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 19 MW base equivalentes, lo que supone un descenso de la energía generada del 0,1%.

En cuanto al mix de generación: Las energías renovables en su conjunto aportan un 21,6 % más. El viento sube 1509 MW base equivalentes y las energías procedentes del sol aumentan unos 106 MW base equivalentes. La aportación nuclear varía -314MW base estos días, mientras que la turbinación hidráulica baja de promedio alrededor de 884 MW base.

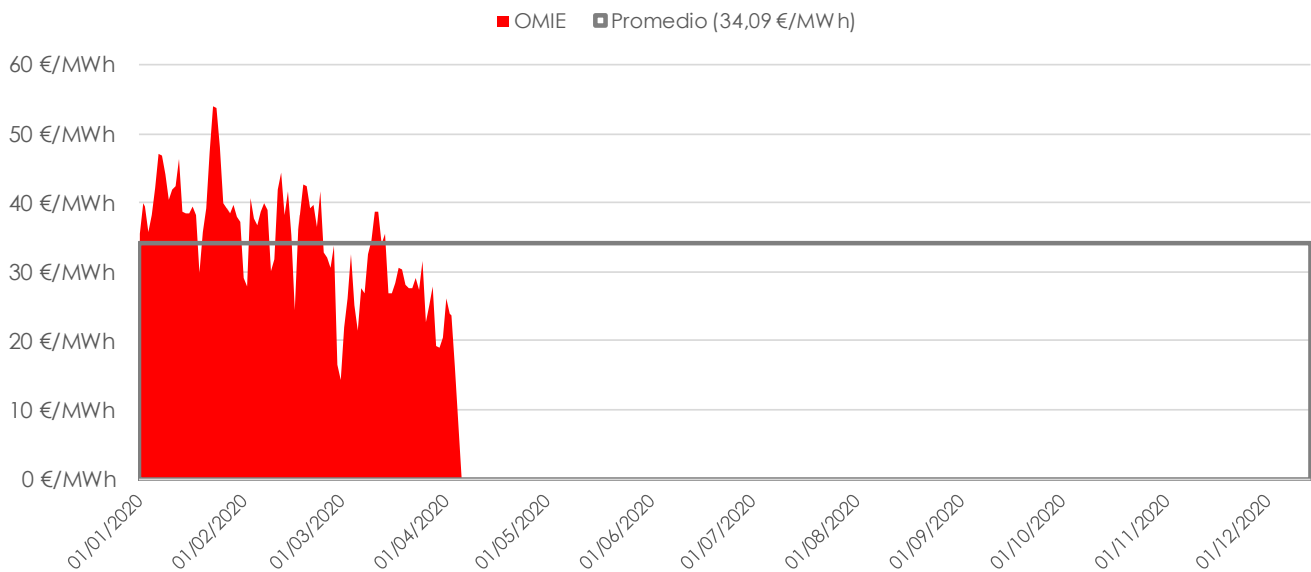
Todos estos efectos hacen que el hueco térmico durante esta semana haya disminuido 170 MW base. La casación al mercado, por tanto, ha quitado 0 MW base de promedio de generación por carbón y ha quitado 171 MW base de CCGTs.

En cuanto a la disponibilidad nuclear, los 7 reactores están en línea sin reportar problemas reseñables. Según informa REE, la primera mitad de 2020 se planean paradas de Almaraz, Asco y Trillo. 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 recupera algo y sube a 18 €/t tras la enorme caída experimentada las pasadas semanas. El precio del gas referenciado al índice holandés TTF continúa la tendencia bajista y pierde 0,3 €/MWh.

SEMANA 14								
	30/03/2019	31/03/2019	01/04/2019	02/04/2019	03/04/2019	04/04/2019	05/04/2019	PROMEDIO
€/MWh	19,05	20,55	26,20	23,90	23,73	16,24	8,16	19,69

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 14 (Settlement Price)					
	30/03/2020	31/03/2020	01/04/2020	02/04/2020	03/04/2020	PROMEDIO
Q3-20	33	33,48	32,75	33,2	32,5	32,99
Q4-20	37,73	38,28	37,9	38,4	38,8	38,22
Q1-21	40,64	41,04	40,71	41,05	41,76	41,04
Q2-21	36,9	37,26	36,35	36,75	37,38	36,93
Q3-21	36,93	37,29	38,25	38,7	39,37	38,11
Q4-21	41,53	41,94	40,9	41,58	42,3	41,65
Q1-22	-	-	42,85	42,8	43,88	43,18
YR-21	39	39,38	39,05	39,52	40,2	39,43
YR-22	40,7	41,24	41,1	41,2	42,24	41,30
YR-23	39,95	40,6	40,46	40,75	42	40,75
YR-24	39,85	40,6	40,46	40,75	41,75	40,68
YR-25	39,98	40,73	40,59	40,88	41,88	40,81
YR-26	39,88	40,63	40,49	40,78	41,78	40,71
YR-27	39,68	40,43	40,29	40,58	41,58	40,51

2020 (Settlement Price)
PROMEDIO
40,74
45,59
46,31
39,64
43,07
47,23
43,18
44,06
44,29
43,46
43,17
42,26
41,99
41,96

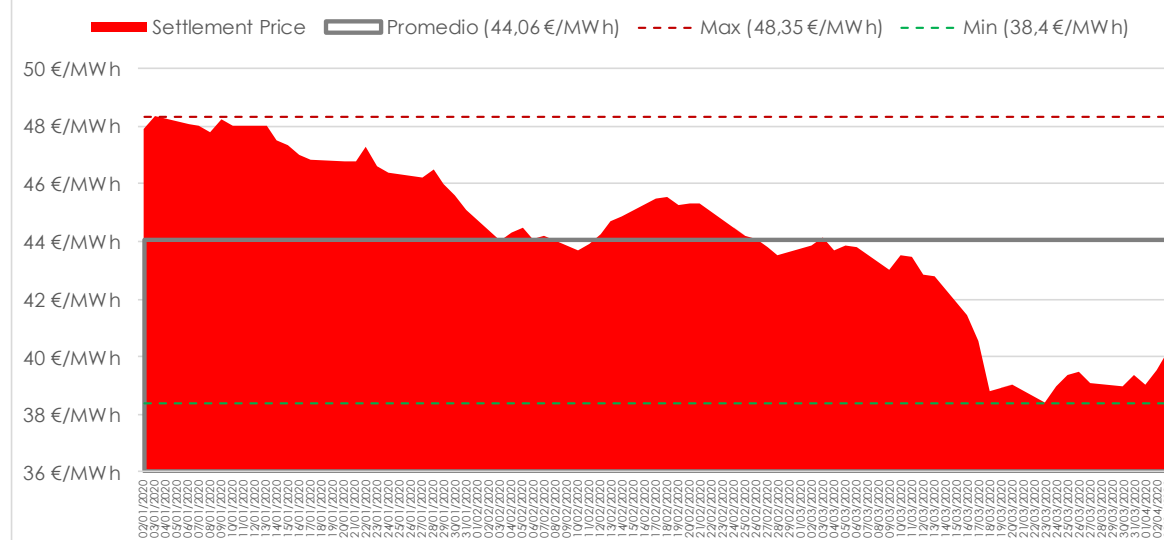
MES	30/03/2020	31/03/2020	01/04/2020	02/04/2020	03/04/2020
Abril	20	20,05	18,33	18,17	18,81
Mayo	24,75	25,05	23,87	23,61	22,2
Junio	30,65	30,68	30,13	29,7	28,2
Julio	32,13	32,6	31,89	32,32	31,3
Agosto	32,06	32,53	31,82	32,25	32
Septiembre	34,87	35,38	34,61	35,08	34,26
Octubre			32,65	33,08	33,42

MIN	MAX	PROMEDIO
18,17	49,66	39,02
22,20	55,94	41,30
28,20	50,00	41,46
31,30	46,67	39,67
31,82	40,95	37,36
34,26	42,38	38,59
32,65	33,42	33,05

TRIMESTRE	30/03/2020	31/03/2020	01/04/2020	02/04/2020	03/04/2020
Q1	34,88	34,88	34,88	34,88	34,88
Q2	25,13	25,26	24,11	23,82	23,06
Q3	33	33,48	32,75	33,2	32,5
Q4	37,73	38,28	37,9	38,4	38,8
	32,68	32,97	32,41	32,58	32,31

MIN	MAX	PROMEDIO
38,76	62,21	55,72
25,70	53,91	47,69
32,50	58,46	51,95
37,00	61,85	54,46
32,31	58,24	51,67

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

06/04/2020

€/MWh	ESP	POR	GER	FRA	ITA	CZE	SVK	POL	ROM
Q3-20	32,50	32,51	27,35	25,82	37,95	31,25	33,50	40,30	46,32
Q4-20	38,80	39,02	34,60	43,59	44,90	39,47	41,83	39,61	49,49
Q1-21	41,76	41,79	37,30	46,46	47,84	42,00	45,50	44,30	-
Q2-21	37,38	37,41	31,66	32,07	40,47	-	-	-	39,67
Q3-21	39,37	39,40	34,53	33,44	44,90	-	-	-	-
Q4-21	42,30	42,33	40,38	49,12	47,44	-	-	-	-
YR-21	40,20	40,23	36,00	40,26	45,16	40,85	43,10	47,26	47,74
YR-22	42,24	42,27	39,60	43,42	47,02	43,65	46,88	49,20	48,70
YR-23	42,00	42,03	41,85	43,75	49,18	-	-	50,63	49,15
YR-24	41,75	41,78	42,90	-	48,78	-	-	-	-
YR-25	41,88	41,91	42,90	-	48,66	-	-	-	-
YR-26	41,78	41,81	-	-	-	-	-	-	-
YR-27	41,58	41,61	-	-	-	-	-	-	-

Fuente: Thomson Reuters