

Informe Semanal Electricidad



La demanda nacional continúa recuperándose poco a poco. Estos días la disponibilidad nuclear está bajando debido a diversas paradas por mantenimiento, sin embargo, las fuertes lluvias de estos días mantienen el hueco térmico en mínimos, lo que hace que los precios del pool continúe bajando. La curva de futuros descuenta en el corto plazo la nueva caída del precio del gas y mantiene muy similar el medio y largo plazo.

El precio medio del mercado diario durante esta semana ha sido de 14,25 €/MWh, -3,27 €/MWh Vs. el promedio de la semana anterior y -6,75 €/MWh Vs. los 21 €/MWh que cotizaba la semana frente en el mercado de futuros antes de su inicio.

La demanda final aumenta un 3,5 % (El nivel promedio estos días fue de 23077 MW base equivalentes), mientras que la demanda al mercado diario aumenta un 3,2 %. 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 988 MW base equivalentes, lo que supone un incremento de la energía generada del 4,6%.

En cuanto al mix de generación: Las energías renovables en su conjunto aportan un 11,7 % menos. El viento cae 1123 MW base equivalentes y las energías procedentes del sol aumentan unos 158 MW base equivalentes. La aportación nuclear permanece estable estos días, mientras que la turbinación hidráulica sube de promedio alrededor de 2140 MW base.

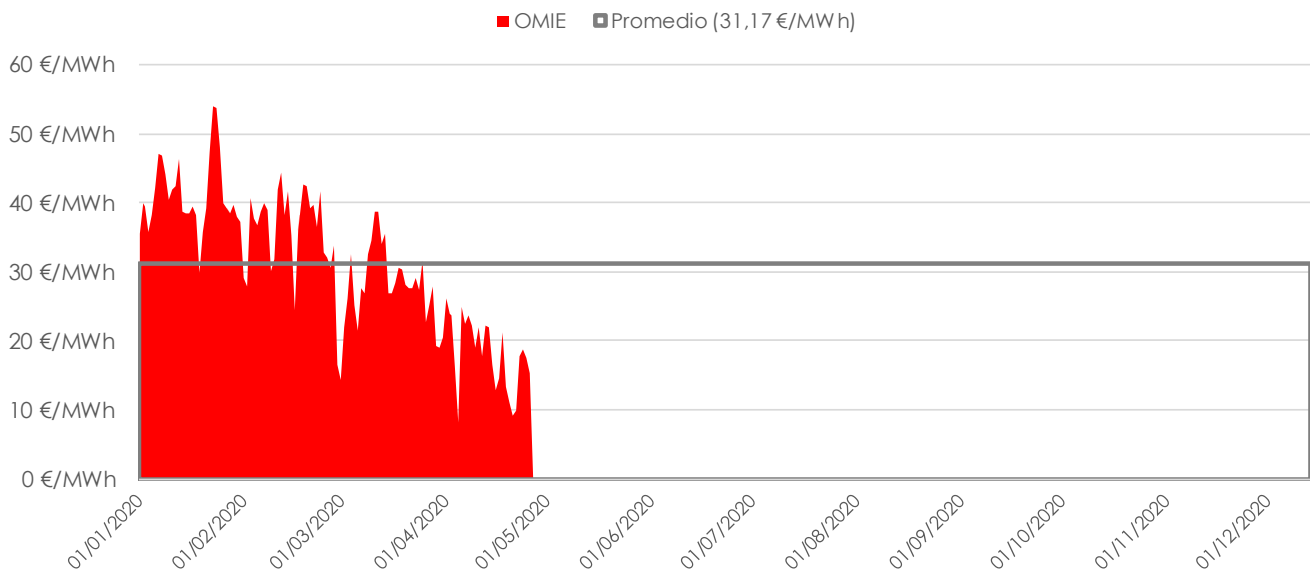
Todos estos efectos hacen que el hueco térmico durante esta semana permanezca en mínimos. La casación al mercado, por tanto, ha quitado 0 MWh base de promedio de generación por carbón y ha quitado 64 MW base de CCGTs.

En cuanto a la disponibilidad nuclear, 6 de los 7 reactores están en línea. Almaraz I continúa dentro de su parada programada que le tendrá fuera del mix hasta el 13 de junio. Asco I retrasa su parada, que inicia el 25 de abril y finaliza el 31 de mayo. Según informa REE, queda pendiente la parada de Trillo el 8 de mayo. Las reservas hidráulicas para la producción eléctrica aumentan sensiblemente debido a las intensas lluvias, y sitúan los embalses en una situación muy saludable.

El derecho de emisión de CO2 con entrega en 2020 se mantiene estable en los 21 €/t. El precio del gas referenciado al índice holandés TTF reinicia la tendencia bajista y cae 0,6 €/MWh.

SEMANA 17								
	20/04/2019	21/04/2019	22/04/2019	23/04/2019	24/04/2019	25/04/2019	26/04/2019	PROMEDIO
€/MWh	11,12	9,24	9,99	17,75	18,82	17,63	15,22	14,25

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

SEMANA 17 (Settlement Price)						
€/MWh	20/04/2020	21/04/2020	22/04/2020	23/04/2020	24/04/2020	PROMEDIO
Q3-20	36,88	35,5	36,6	36,25	35,55	36,16
Q4-20	42,95	41,58	42,35	41,9	41,5	42,06
Q1-21	43,88	43,1	43,25	43,05	43,15	43,29
Q2-21	39,4	38,52	38,42	38,24	38,09	38,53
Q3-21	42,15	41,21	41,11	40,92	40,75	41,23
Q4-21	45,28	44,27	46	45,78	45,59	45,38
Q1-22	45,19	44,46	44,33	44,94	45,06	44,80
YR-21	42,68	41,78	42,2	42	41,9	42,11
YR-22	43,95	43,1	43,25	43,85	43,75	43,58
YR-23	43,25	42,75	42,75	42,75	42,75	42,85
YR-24	42,55	42,05	42,05	42,05	42,05	42,15
YR-25	42,55	42,05	42,05	42,05	42,05	42,15
YR-26	42,45	41,95	41,95	41,95	41,95	42,05
YR-27	42,25	41,75	41,75	41,75	41,75	41,85

2020 (Settlement Price)	
	PROMEDIO
	40,02
	45,03
	45,91
	39,52
	42,82
	46,87
	44,62
	43,78
	44,15
	43,37
	43,02
	42,27
	42,02
	41,97

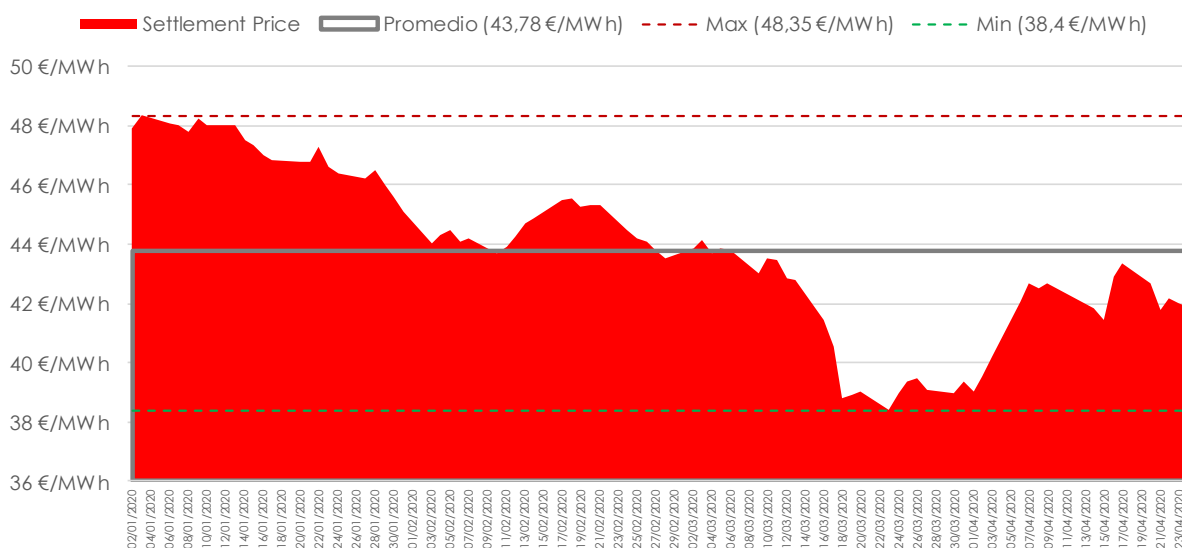
MES	20/04/2020	21/04/2020	22/04/2020	23/04/2020	24/04/2020
Abril	17,88	17,45	17,47	17,68	17,89
Mayo	24	23	22,2	22,6	21,65
Junio	31,7	30,58	32	32,05	31
Julio	35,52	34,19	35,25	34,91	34,23
Agosto	36,3	34,94	36,02	35,68	34,98
Septiembre	38,88	37,43	38,59	38,22	37,5
Octubre	36,99	35,81	36,47	36,08	37,39

MIN	MAX	PROMEDIO
17,45	49,66	37,28
21,65	55,94	39,47
28,20	50,00	40,21
31,30	46,67	38,90
31,82	40,95	36,99
34,26	42,38	38,47
32,65	37,68	35,79

TRIMESTRE	20/04/2020	21/04/2020	22/04/2020	23/04/2020	24/04/2020
Q1	34,88	34,88	34,88	34,88	34,88
Q2	24,52	23,67	23,87	24,09	23,49
Q3	36,88	35,5	36,6	36,25	35,55
Q4	42,95	41,58	42,35	41,9	41,5
	34,81	33,91	34,43	34,28	33,86

MIN	MAX	PROMEDIO
38,76	62,21	55,72
25,70	53,91	47,69
32,50	58,46	51,34
37,00	61,85	53,98
32,31	58,24	51,01

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

27/04/2020

€/MWh	ESP	POR	GER	FRA	ITA	CZE	SVK	POL	ROM
Q3-20	35,55	35,56	32,65	34,01	40,18	36,47	39,17	45,30	49,50
Q4-20	41,50	41,72	37,82	57,63	49,73	43,25	45,50	41,06	52,47
Q1-21	43,15	43,18	39,50	54,63	51,02	44,50	48,00	45,15	-
Q2-21	38,09	38,12	34,15	35,51	41,19	-	-	49,94	42,30
Q3-21	40,75	40,78	35,83	36,69	45,59	-	-	-	-
Q4-21	45,59	45,62	41,48	50,83	48,52	-	-	-	-
YR-21	41,90	41,93	37,70	44,38	46,57	42,80	45,10	50,49	49,75
YR-22	43,75	43,78	40,90	45,54	48,23	44,95	47,95	52,76	50,90
YR-23	42,75	42,78	43,10	45,76	50,07	-	-	54,14	50,66
YR-24	42,05	42,08	44,60	-	50,15	-	-	-	-
YR-25	42,05	42,08	46,55	-	50,04	-	-	-	-
YR-26	41,95	41,98	-	-	-	-	-	-	-
YR-27	41,75	41,78	-	-	-	-	-	-	-

Fuente: Thomson Reuters