

# Informe Semanal Electricidad



**La demanda nacional baja ligeramente estos días, sin embargo, la energía generada aumenta tras computar el flujo por las fronteras. El mix de generación vuelve a cambiar estos días con un gran aumento de la aportación eólica y solar, y una caída de nuclear e hidráulica. Los precios caen bruscamente, sin embargo, la curva de futuros no descuenta cambios significativos más allá del corto plazo.**

El precio medio del mercado diario durante esta semana ha sido de 30,62 €/MWh, -12,29 €/MWh Vs. el promedio de la semana anterior y -9,63 €/MWh Vs. los 40,25 €/MWh que cotizaba la semana frente en el mercado de futuros antes de su inicio.

La demanda final disminuye un 2,5 % (El nivel promedio estos días fue de 27704 MW base equivalentes), mientras que la demanda al mercado diario disminuye un 1,5 %. 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 2415 MW base equivalentes, lo que supone un incremento de la energía generada del 9%.

En cuanto al mix de generación: Las energías renovables en su conjunto aportan un 63,9 % más. El viento sube 4707 MW base equivalentes y las energías procedentes del sol aumentan unos 1054 MW base equivalentes. La aportación nuclear varía -962MW base estos días, mientras que la turbinación hidráulica baja de promedio alrededor de 1796 MW base.

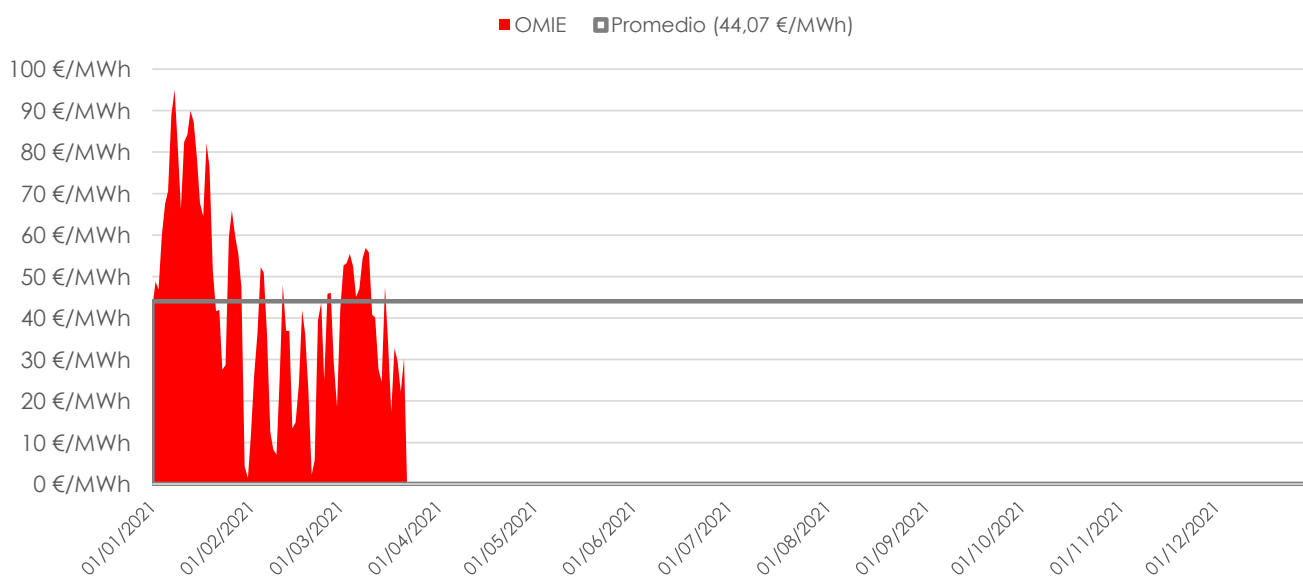
Todos estos efectos hacen que el hueco térmico durante esta semana haya disminuido 410 MW base. La casación al mercado, por tanto, ha quitado 0 MW base de promedio de generación por carbón y ha quitado 410 MW base de CCGTs.

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 continúan en niveles saludables para esta época del año.

El derecho de emisión de CO2 con entrega en 2021 sube 0,5 €/t y termina la semana por encima de los 42 €/t. El precio del gas referenciado al índice holandés TTF con entrega en 2021 termina la semana con un movimiento bajista de 0,5 €/MWh. Finalmente, la curva de gas vinculada al Brent baja alrededor de 0,3 €/MWh.

SEMANA 11								
	15/03/2021	16/03/2021	17/03/2021	18/03/2021	19/03/2021	20/03/2021	21/03/2021	PROMEDIO
€/MWh	47,59	34,51	17,35	32,77	29,66	22,19	30,28	30,62

## Evolución Mercado Spot 2021



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

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

€/MWh	SEMANA 11 (Settlement Price)					
	15/03/2021	16/03/2021	17/03/2021	18/03/2021	19/03/2021	PROMEDIO
Q2-21	49,5	47,85	48,25	48,4	48	48,40
Q3-21	57,65	56,65	56,75	57,25	57	57,06
Q4-21	59,4	58,3	58,05	59,15	58,6	58,70
Q1-22	52,96	51,59	51,25	52,25	51,85	51,98
Q2-22	46,23	45,82	45,92	46,6	46,5	46,21
Q3-22	50,81	50,8	50,91	51,47	50,75	50,95
Q4-22	50,81	50,8	50,91	51,47	51,7	51,14
YR-22	50,2	49,75	49,75	50,45	50,2	50,07
YR-23	43,5	43,35	43,65	43,93	44	43,69
YR-24	40,75	40,6	40,9	40,59	40,66	40,70
YR-25	38,85	38,7	39	38,69	38,76	38,80
YR-26	38,25	38,1	38,4	38,09	38,16	38,20
YR-27	38,1	37,95	38,25	37,94	38,01	38,05
YR-28	37,55	37,4	37,7	37,39	37,46	37,50
YR-29	37,3	37,15	37,45	37,14	37,21	37,25
YR-30	37,15	37	37,3	36,99	37,06	37,10
YR-31	37,1	36,95	37,25	36,94	37,01	37,05

2021 (Settlement Price)
PROMEDIO
46,52
53,51
56,00
49,86
43,17
48,63
50,60
48,07
43,40
42,16
40,54
39,90
39,77
39,19
38,97
38,80
38,78

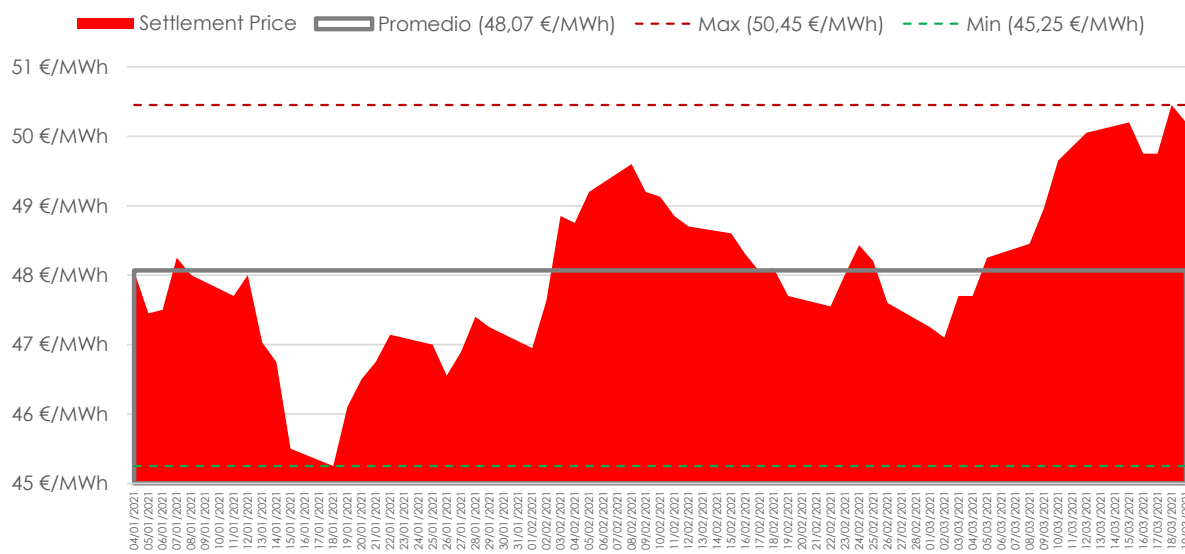
MES	15/03/2021	16/03/2021	17/03/2021	18/03/2021	19/03/2021
Marzo	40,54	40,93	41,78	43,09	43,99
Abril	43,71	42,65	42,9	42,69	42,5
Mayo	49,1	47,93	48	47,89	47,18
Junio	55,7	52,97	53,86	54,64	54,35
Julio	57,71	56,71	56,81	57,31	57,06
Agosto	57,07	56,08	56,18	56,67	56,42
Septiembre	58,19	57,18	57,28	57,78	57,53

MIN	MAX	PROMEDIO
36,90	55,75	43,41
36,65	48,65	41,08
37,64	50,07	44,16
42,71	55,70	48,97
49,07	57,96	53,55
51,50	57,31	54,44
53,80	58,44	56,23

TRIMESTRE	15/03/2021	16/03/2021	17/03/2021	18/03/2021	19/03/2021
Q1	43,55	43,69	43,98	44,43	44,74
Q2	49,5	47,85	48,25	48,4	48
Q3	57,65	56,65	56,75	57,25	57
Q4	59,4	58,3	58,05	59,15	58,6
<b>Total</b>	<b>52,53</b>	<b>51,62</b>	<b>51,76</b>	<b>52,31</b>	<b>52,09</b>

MIN	MAX	PROMEDIO
39,58	53,05	44,75
35,62	49,50	40,94
36,80	57,90	45,47
40,90	59,40	49,35
38,40	55,65	45,33

### 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									
abr.-21									
may.-21									
jun.-21									
jul.-21									
ago.-21									
sep.-21									
oct.-21									
nov.-21									
dic.-21									

Fuente: Thomson Reuters

### Mercado Forward

22/03/2021

€/MWh	ESP	POR	GER	FRA	ITA	CZE	SVK	POL	ROM
Q2-21	48,00	48,00	47,50	47,03	56,08	49,15	50,34	60,66	50,76
Q3-21	57,00	57,00	52,55	51,07	63,85	54,50	56,60	65,58	58,67
Q4-21	58,60	58,60	57,27	64,91	65,53	59,50	61,50	63,59	61,20
Q1-22	51,85	51,88	60,54	67,15	66,26	-	-	63,66	-
Q2-22	46,50	46,53	49,36	46,03	54,87	-	-	-	-
Q3-22	50,75	50,78	52,50	47,84	60,44	-	-	-	-
Q4-22	51,70	51,73	58,52	63,05	62,45	-	-	-	-
YR-22	50,20	50,23	55,23	55,98	60,99	57,00	58,25	64,86	57,41
YR-23	44,00	44,03	55,25	53,30	58,36	56,75	58,28	65,01	57,53
YR-24	40,66	40,69	52,38	49,93	56,29	-	-	64,25	-
YR-25	38,76	38,79	51,53	-	56,36	-	-	-	-
YR-26	38,16	38,19	50,87	-	56,16	-	-	-	-
YR-27	38,01	38,04	-	-	57,07	-	-	-	-
YR-28	37,46	37,49	-	-	-	-	-	-	-
YR-29	37,21	37,24	-	-	-	-	-	-	-
YR-30	37,06	37,09	-	-	-	-	-	-	-
YR-31	37,01	37,04	-	-	-	-	-	-	-

Fuente: Thomson Reuters