

Informe Semanal Electricidad



La demanda nacional vuelve a los valores típicos de plena laboralidad, que ha cubierto casi en su totalidad la fuerte subida de viento de estos días. La curva de futuros sube ligeramente en un mercado que parece dirigido por la volatilidad del precio de los derechos de emisión de CO2.

El precio medio del mercado diario durante esta semana ha sido de 46,16 €/MWh, -2,56 €/MWh Vs. el promedio de la semana anterior y -1,09 €/MWh Vs. los 47,25 €/MWh que cotizaba la semana frente en el mercado de futuros antes de su inicio.

La demanda final aumenta un 5,7 % (El nivel promedio estos días fue de 26906 MW base equivalentes), mientras que la demanda al mercado diario aumenta un 3,6 %. 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 1424 MW base equivalentes, lo que supone un incremento de la energía generada del 6%.

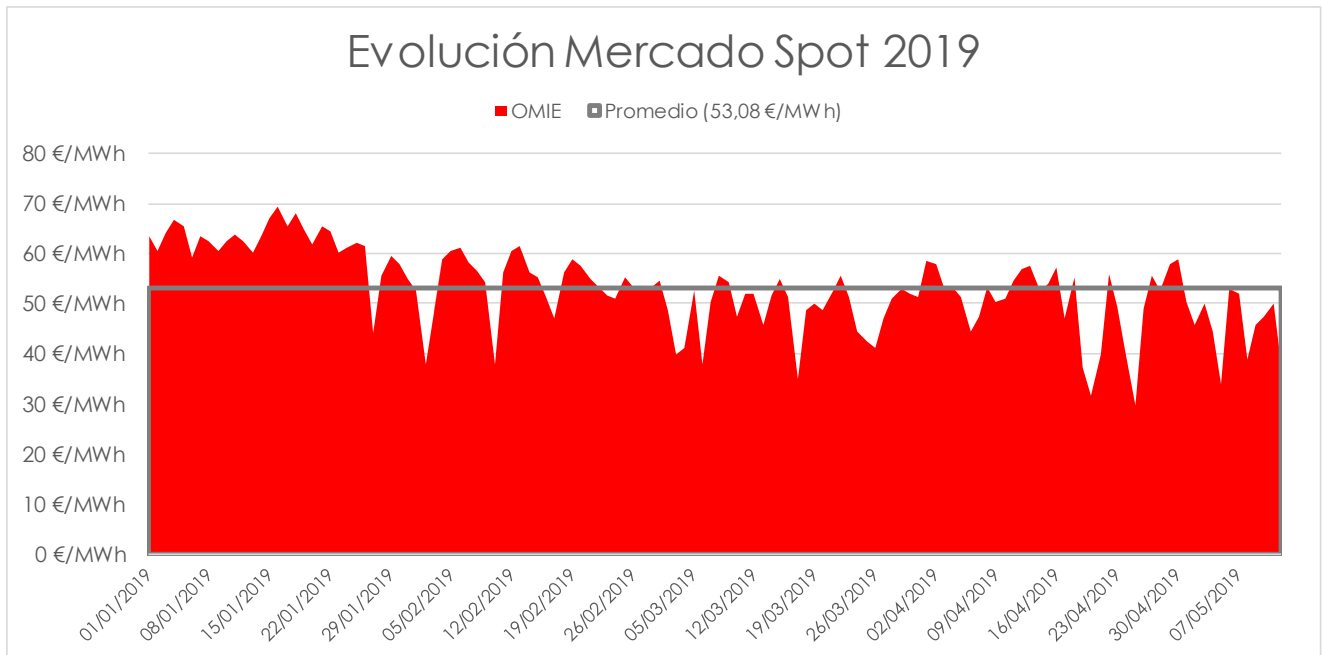
En cuanto al mix de generación: Las energías renovables en su conjunto aportan un 27,7 % más. El viento sube 2639 MW base equivalentes y las energías procedentes del sol disminuyen unos 460 MW base equivalentes. La aportación nuclear permanece estable estos días, mientras que la turbinación hidráulica baja de promedio alrededor de 477 MW base.

Todos estos efectos hacen que el hueco térmico durante esta semana haya aumentado 26 MW base. La casación al mercado, por tanto, ha quitado 172 MW base de promedio de generación por carbón y ha añadido 197 MW base de CCGTs.

Asco II estará fuera del mix de generación hasta el próximo 29/05/2019. Trillo vuelve a mover su próxima parada al 10 de mayo, y estará indisponible hasta el 8 de junio, según informa REE. Las reservas hidráulicas se recuperan algo, sin embargo, continúan en niveles muy bajos para esta época del año.

El derecho de emisión de CO2 con entrega en 2019 termina esta semana cerca de los 26 €/ton. El precio del gas referenciado al índice holandés TTF baja ligeramente. El API2 con entrega en 2019 sube 1,5 €/ton. Combinando estos movimientos, se observa que el coste medio de generación con carbón sube 0,5 €/MWh y el de los CCGTs baja 0,5 €/MWh eléctricos.

SEMANA 19								
	06/05/2019	07/05/2019	08/05/2019	09/05/2019	10/05/2019	11/05/2019	12/05/2019	PROMEDIO
€/MWh	53,05	51,92	38,77	45,80	47,27	49,92	36,42	46,16



€/MWh	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2008-2018
ENERO	33,62	51,60	36,53	71,49	49,98	61,99	48,65
FEBRERO	17,12	42,57	27,50	51,74	54,88	54,01	43,39
MARZO	26,67	43,11	27,80	43,18	40,18	48,82	38,00
ABRIL	26,44	45,34	24,11	43,69	42,67	50,41	37,08
MAYO	42,41	45,12	25,76	47,11	54,91		43,80
JUNIO	50,95	54,73	38,90	50,22	58,46		48,45
JULIO	48,21	59,55	40,53	48,63	61,88		50,62
AGOSTO	49,91	55,59	41,16	47,46	64,33		50,65
SEPTIEMBRE	58,89	51,88	43,59	49,15	71,27		53,31
OCTUBRE	55,10	49,90	52,83	56,77	65,09		52,96
NOVIEMBRE	46,80	51,20	56,13	59,19	61,97		49,76
DICIEMBRE	47,47	52,61	60,49	57,94	61,81		51,79
PROMEDIO	42,13	50,32	39,67	52,24	57,29		47,40

€/MWh	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2008-2018
Q1	26,09	45,87	30,68	55,59	48,13	54,97	43,35
Q2	39,96	48,36	29,55	47,01	52,05		43,12
Q3	52,27	55,71	41,74	48,41	65,77		51,50
Q4	49,82	51,24	56,49	57,95	62,97		51,52
PROMEDIO	42,13	50,32	39,67	52,24	57,29		47,40

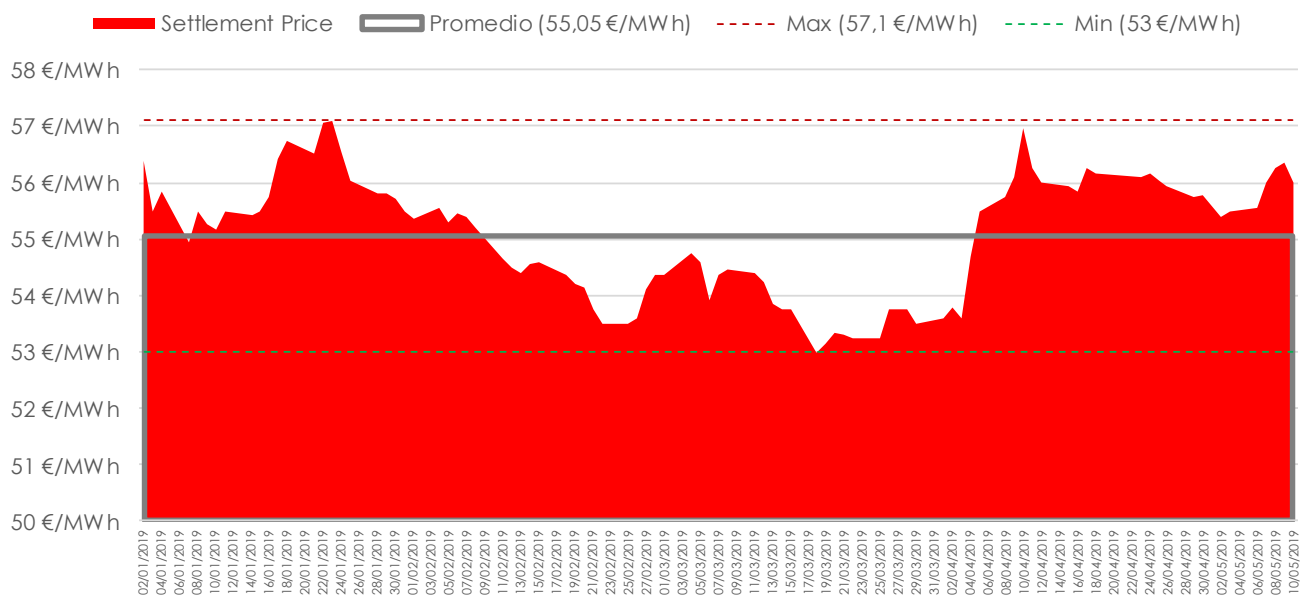
€/MWh	SEMANA 19 (Settlement Price)					
	06/05/2019	07/05/2019	08/05/2019	09/05/2019	10/05/2019	PROMEDIO
M Jun-19	51,62	52,4	52,5	52,6	52,5	52,32
Q3-19	56,13	56,5	56,55	56,85	56	56,41
Q4-19	61,88	62,5	62,75	63	62,25	62,48
Q1-20	59,4	59,5	60	60,11	59,81	59,76
Q2-20	51,25	51,78	51,94	52,03	51,5	51,70
Q3-20	55,96	56,54	56,71	56,81	56,53	56,51
Q4-20	55,59	56,17	56,34	56,44	56,16	56,14
Q1-21	54,25	54,35	54,56	54,56	54,2	54,38
YR-20	55,55	56	56,25	56,35	56	56,03
YR-21	50,73	51,15	51,15	51,15	50,75	50,99
YR-22	48,3	48,72	48,72	48,72	48,32	48,56
YR-23	47	47,42	47,42	47,2	46,8	47,17
YR-24	46	46,42	46,42	46,2	45,8	46,17
YR-25	45,5	45,92	45,92	45,7	45,3	45,67
YR-26	45	45,42	45,42	45,2	44,8	45,17

2019 (Settlement Price)	
PROMEDIO	
	56,25
	57,55
	61,69
	59,63
	50,45
	55,06
	55,06
	54,44
	55,05
	51,24
	48,88
	47,81
	46,90
	46,25
	46,02

Producto	06/05/2019	07/05/2019	08/05/2019	09/05/2019	10/05/2019
FTB M May-19	49,10	49,10	49,69	49,74	48,76
FTB M Jun-19	51,62	52,40	52,50	52,60	52,50
FTB M Jul-19	54,40	55,33	55,40	55,80	55,80
FTB M Aug-19	55,64	55,72	55,76	56,01	54,76
FTB M Sep-19	58,43	58,51	58,55	58,81	57,49
FTB M Oct-19	59,38	61,50	61,75	62,00	61,26

Producto	06/05/2019	07/05/2019	08/05/2019	09/05/2019	10/05/2019
FTB Q1-19	54,97	54,97	54,97	54,97	54,97
FTB Q2-19	50,36	50,62	50,85	50,90	50,54
FTB Q3-19	56,13	56,50	56,55	56,85	56,00
FTB Q4-19	61,88	62,50	62,75	63,00	62,25
	55,84	56,15	56,28	56,43	55,94

Evolución Cal 2020 en el año 2019





Mercados europeos

Mercado Spot

€/MWh	ESP	DEU/AUT	FR	ITA	CZE	SVK	POL	ROM
2018	57,93	45,65	50,57	62,01	47,15	50,00	53,31	46,41
ene.-19	61,99	50,04	61,17	67,65	55,34	58,79	56,11	75,01
feb.-19	54,01	42,82	46,62	57,67	45,11	45,33	49,68	48,60
mar.-19	48,82	30,63	33,86	52,88	33,05	33,36	46,38	38,48
abr.-19	50,41	37,17	38,08	53,35	38,00	39,30	53,07	45,08
may.-19								
jun.-19								
jul.-19								
ago.-19								
sep.-19								
oct.-19								
nov.-19								
dic.-19								

Fuente: Thomson Reuters

Mercado Forward

13/05/2019					OTC	OTC		
€/MWh	ESP	DEU/AUT	FR	ITA	CZE	SVK	POL	ROM
Q3-19	56,00	43,89	44,63	60,72	46,40	48,90	65,12	57,20
Q4-19	62,25	51,88	61,87	65,85	54,08	56,50	60,61	60,26
Q1-20	59,81	53,55	61,99	66,71	55,50	57,97	61,39	62,85
Q2-20	51,50	44,63	43,65	55,51	-	-	-	52,99
Q3-20	56,53	45,85	44,93	60,45	-	-	-	-
Q4-20	56,16	52,45	58,40	63,44	-	-	-	-
YR-20	56,00	49,12	52,24	61,53	51,63	53,38	63,23	56,38
YR-21	50,75	47,43	48,38	58,37	49,50	51,08	62,33	-
YR-22	48,32	47,92	48,04	57,08	-	-	-	-
YR-23	46,80	49,12	-	57,05	-	-	-	-

Fuente: Thomson Reuters