

Informe Semanal Electricidad



La demanda nacional continúa inestable por los días festivos en algunas comunidades autónomas. En cualquier caso, el hueco térmico aumenta estos días y los precios suben con fuerza. Sin embargo, los futuros se acoplan a otros países europeos e internalizan caídas en toda la curva.

El precio medio del mercado diario durante esta semana ha sido de 48,72 €/MWh, +1,31 €/MWh vs. el promedio de la semana anterior y -4,28 €/MWh Vs. los 53 €/MWh que cotizaba la semana frente en el mercado de futuros antes de su inicio.

La demanda final disminuye un 3 % (El nivel promedio estos días fue de 25446 MW base equivalentes), mientras que la demanda al mercado diario disminuye 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 disminuido 1304 MW base equivalentes, lo que supone un descenso de la energía generada del 5,2%.

En cuanto al mix de generación: Las energías renovables en su conjunto aportan un 24,4 % menos. El viento cae 3748 MW base equivalentes y las energías procedentes del sol aumentan unos 1208 MW base equivalentes. La aportación nuclear varía -901MW base estos días, mientras que la turbinación hidráulica sube de promedio alrededor de 785 MW base.

Todos estos efectos hacen que el hueco térmico durante esta semana haya aumentado 1317 MW base. La casación al mercado, por tanto, ha añadido 176 MW base de promedio de generación por carbón y ha añadido 1141 MW base de CCGTs.

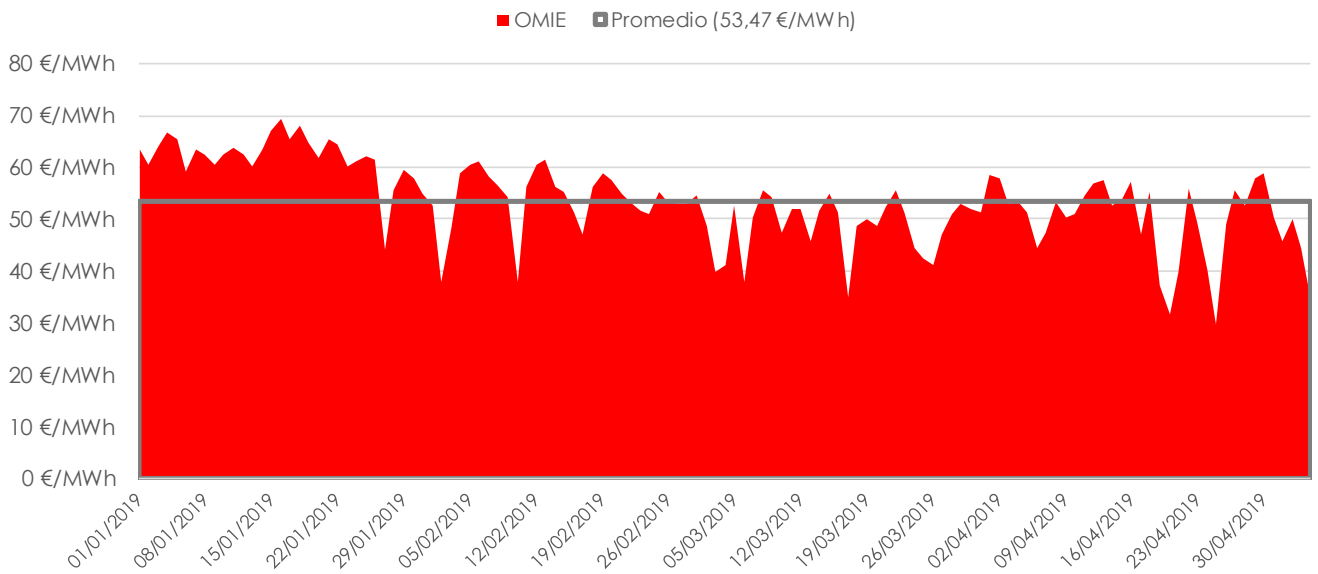
Asco II inicia su recarga, que le tendrá fuera del mix de generación hasta el próximo 29/05/2019. Trillo adelanta su próxima parada al 8 de mayo, y estará indisponible hasta el 11 de junio, según informa REE. Las reservas hidráulicas se recuperan algo, sin embargo, continúan en niveles muy bajos para esta época del año.

El derecho de emisión de CO2 con entrega en 2019 retrocede algo, terminando la semana cerca de los 25 €/ton. El precio del gas referenciado al índice holandés TTF baja 1 €/MWh. El API2 con entrega en 2019 baja 0,5 €/ton. Combinando estos movimientos, se observa que el coste medio de generación con carbón cae 2 €/MWh y el de los CCGTs baja 1,5 €/MWh eléctricos.

SEMANA 18

	29/04/2019	30/04/2019	01/05/2019	02/05/2019	03/05/2019	04/05/2019	05/05/2019	PROMEDIO
€/MWh	57,91	58,78	50,29	45,65	50,10	44,47	33,87	48,72

Evolución Mercado Spot 2019



€/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

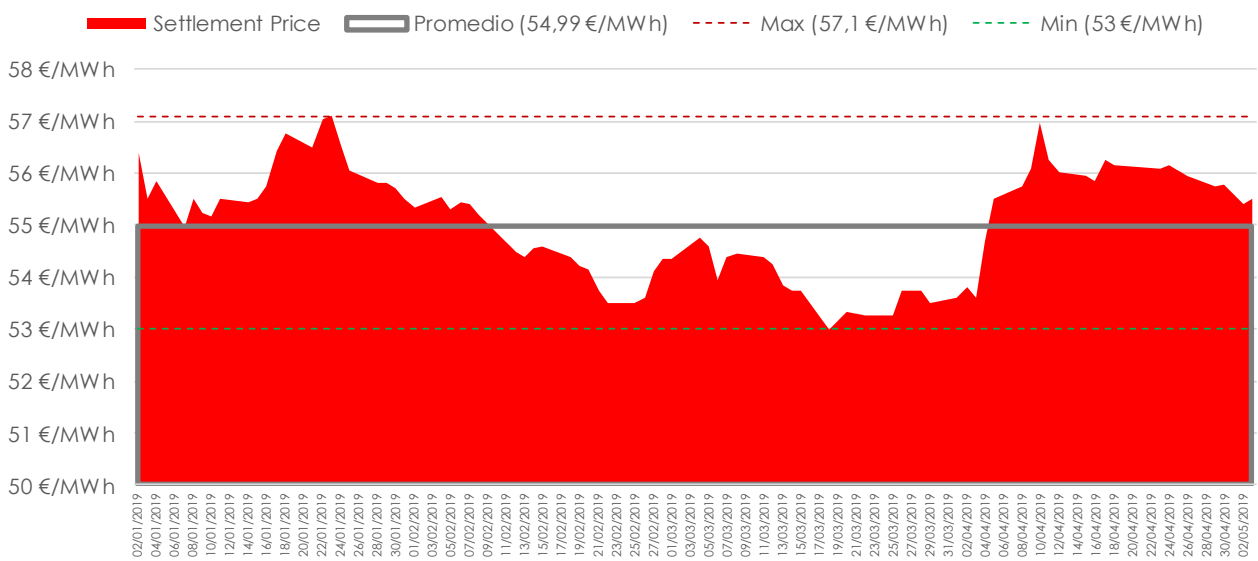
€/MWh	SEMANA 18 (Settlement Price)					
	29/04/2019	30/04/2019	01/05/2019	02/05/2019	03/05/2019	PROMEDIO
M May-19	52,08	52	-	-	-	52,04
M Jun-19	53,73	53,8	-	52,4	52,05	53,00
Q3-19	57,5	57,2	-	56,25	56	56,74
Q4-19	63,03	62,88	-	61,8	62	62,43
Q1-20	60,17	60,2	-	59,25	59,36	59,75
Q2-20	51,26	51,29	-	51,11	51,2	51,22
Q3-20	55,97	56	-	55,8	55,9	55,92
Q4-20	55,6	55,63	-	55,43	55,53	55,55
Q1-21	54,94	54,99	-	54,22	54,33	54,62
YR-20	55,75	55,78	-	55,4	55,5	55,61
YR-21	50,9	50,95	-	50,7	50,8	50,84
YR-22	48,5	48,55	-	48,3	48,4	48,44
YR-23	46,9	46,95	-	46,7	46,8	46,84
YR-24	45,9	45,95	-	45,7	45,8	45,84
YR-25	45,4	45,45	-	45,2	45,3	45,34
YR-26	44,9	44,95	-	44,7	44,8	44,84

2019 (Settlement Price)	
	PROMEDIO
	53,97
	56,48
	57,62
	61,65
	59,62
	50,38
	54,97
	54,99
	54,45
	54,99
	51,25
	48,90
	47,85
	46,94
	46,28
	46,07

Producto	29/04/2019	30/04/2019	02/05/2019	03/05/2019
FTB M May-19	52,08	52,00	47,91	48,73
FTB M Jun-19	53,73	53,80	52,40	52,05
FTB M Jul-19	56,88	56,59	55,00	54,75
FTB M Aug-19	56,42	56,13	55,52	55,27
FTB M Sep-19	59,25	58,94	58,30	58,04
FTB M Oct-19	60,49	60,35	59,31	59,50

Producto	29/04/2019	30/04/2019	02/05/2019	03/05/2019
FTB Q1-19	54,97	54,97	54,97	54,97
FTB Q2-19	52,07	51,86	50,21	50,38
FTB Q3-19	57,50	57,20	56,25	56,00
FTB Q4-19	63,03	62,88	61,80	62,00
	56,89	56,73	55,81	55,84

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

06/05/2019

€/MWh	ESP	DEU/AUT	FR	ITA	OTC		POL	ROM
					CZE	SVK		
Q3-19	56,00	43,47	43,91	60,52	45,63	49,25	70,67	57,96
Q4-19	62,00	51,28	61,10	65,21	53,25	55,67	62,26	60,30
Q1-20	59,36	52,83	61,02	66,50	54,05	56,58	61,76	61,85
Q2-20	51,20	44,09	43,14	55,40	-	-	-	-
Q3-20	55,90	45,41	44,32	60,40	-	-	-	-
Q4-20	55,53	51,94	57,73	62,70	-	-	-	-
YR-20	55,50	48,57	51,55	61,25	50,88	52,58	63,75	56,14
YR-21	50,80	46,62	47,45	58,32	48,17	49,75	62,49	-
YR-22	48,40	47,18	47,08	56,82	-	-	-	-
YR-23	46,80	48,52	-	56,45	-	-	-	-

Fuente: Thomson Reuters