

Informe Semanal Electricidad



La curva de futuros de electricidad continúa descendiendo, muy probablemente por las medidas adoptadas por el gobierno a lo largo de las pasadas semanas. El Mercado Diario también está alineado con los cambios. Esta semana, por ejemplo, se observa un fuerte incremento de demanda que ha sido cubierto por carbón, sin embargo, la sensibilidad de los precios a este incremento de hueco térmico ha sido moderada.

El precio medio del Mercado Diario durante esta semana ha sido de 65,01 €/MWh, +1,21 €/MWh Vs. el promedio de la semana anterior y -1,5 €/MWh Vs. los 66,51 €/MWh que cotizaba la semana frente en el mercado de futuros antes de su inicio.

La demanda final aumenta un 7 % (El nivel promedio estos días fue de 28205 MW base equivalentes), mientras que la demanda al Mercado Diario aumenta un 4,5 %. Si añadimos el efecto que provoca la energía que fluye por las fronteras, observamos que el nivel de generación en el territorio nacional ha aumentado 1882 MW base equivalentes, lo que supone un incremento de la energía generada del 7,4%.

En cuanto al mix de generación: Las energías renovables en su conjunto aportan un 17,3 % menos. El viento cae 1090 MW base equivalentes y las energías procedentes del sol disminuyen unos 202 MW base equivalentes. La aportación nuclear permanece estable estos días, mientras que la turbinación hidráulica sube de promedio alrededor de 774 MW base.

Todos estos efectos hacen que el hueco térmico durante esta semana haya aumentado 2301 MW base. La casación al mercado ha añadido 1537 MW base de promedio de generación por carbón y ha añadido 764 MW base de CCGTs.

En cuanto a la disponibilidad nuclear, el parque está funcionando a plena carga, sin embargo, REE informa que en el Q4.18 aún quedan por parar Almaraz I (planeada para el 29/10/2018) y Asco I (planeada para el 10/11/2018).

El derecho de emisión de CO2 continúa oscilando entre los 19 y los 23 €/t y cotizando actualmente en los 19,86 €/ton. El API2 sube 3 \$/ton estos días mientras que la fórmula del coste de gas vinculada al precio del Brent permanece estable.

NOTA:

El jueves 18 el Congreso de los Diputados convalidó el RD-Ley 15/2018. Las medidas más importantes son la eliminación de la tarifa 6.1B pasando los clientes acogidos a esta tarifa de acceso a la tarifa 6.2, la suspensión durante 6 meses del impuesto a la generación eléctrica del 7%, la eliminación (no está aún definido si durante 6 meses o indefinidamente) del llamado céntimo verde a la generación por gas y la eliminación del peaje de respaldo al autoconsumo.

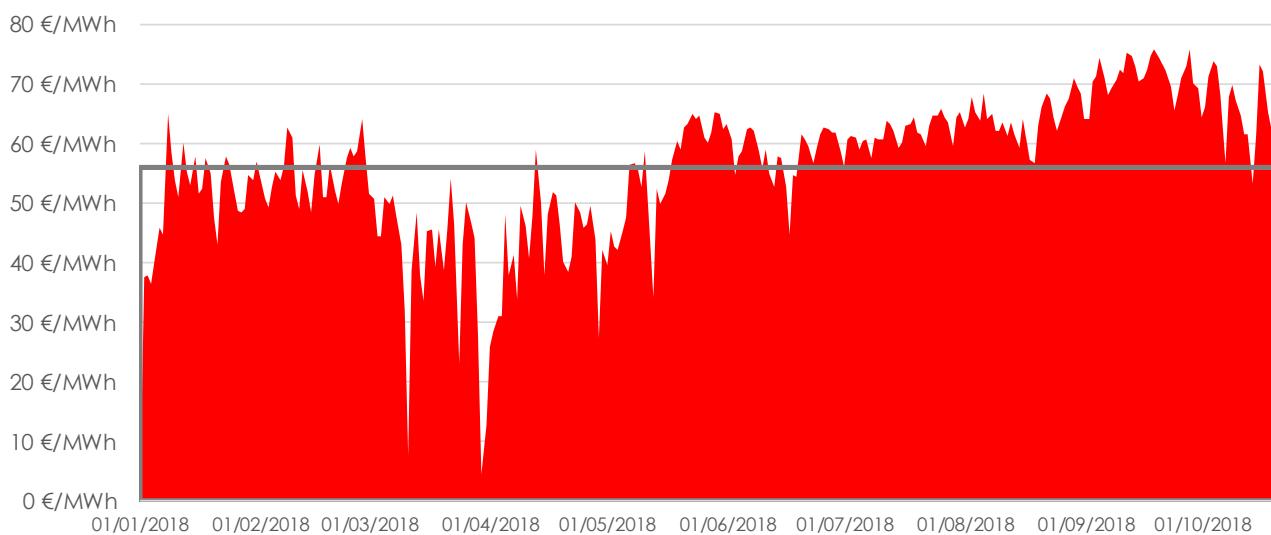
omie Mercado diario

SEMANA 42

	15/10/2018	16/10/2018	17/10/2018	18/10/2018	19/10/2018	20/10/2018	21/10/2018	PROMEDIO
€/MWh	61,39	73,35	72,08	65,37	62,59	59,63	60,66	65,01

Evolución Mercado Spot 2018

■ OMIE □ Promedio (56,1 €/MWh)



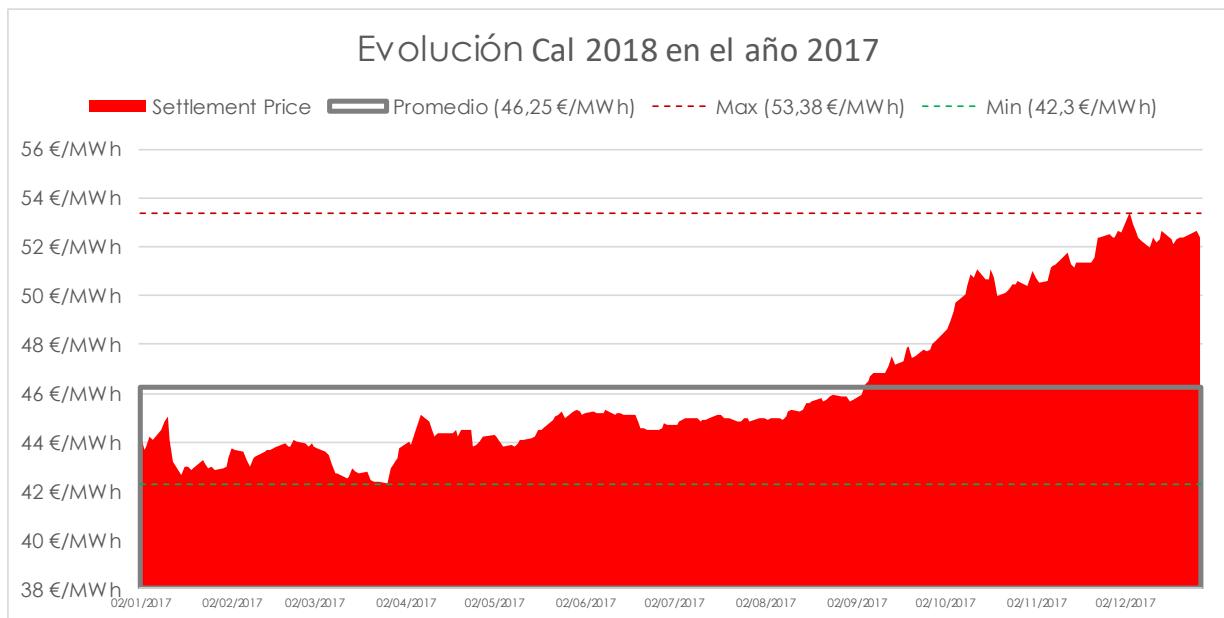
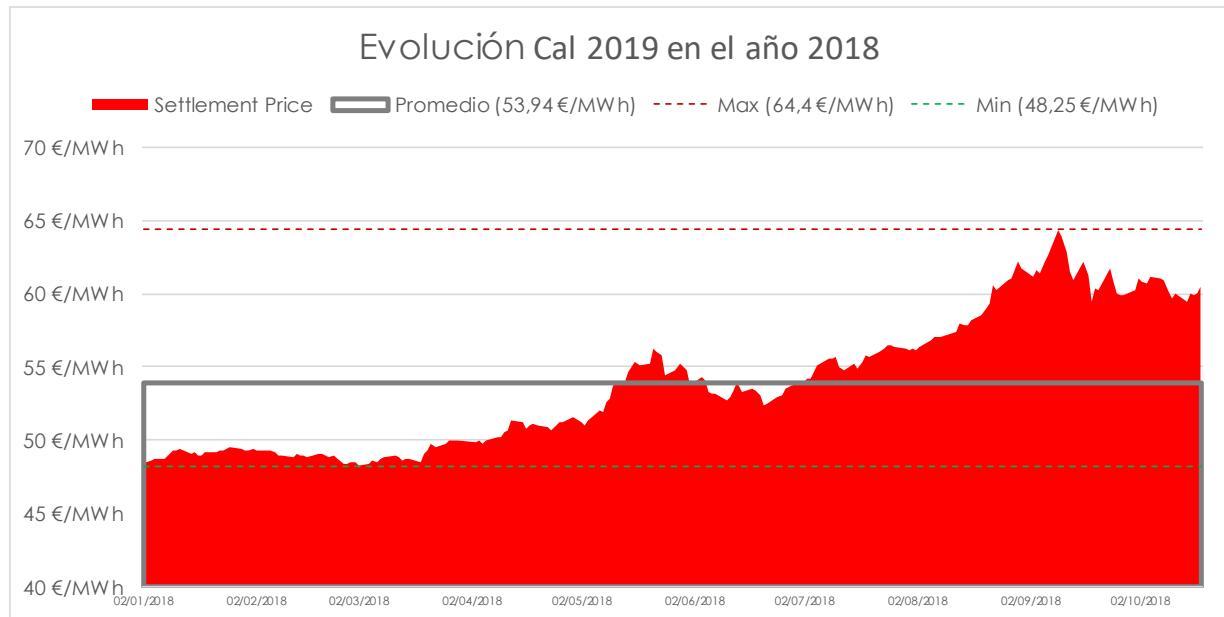
€/MWh	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2008-2017
ENERO	50,50	33,62	51,60	36,53	71,49	49,98	48,52
FEBRERO	45,04	17,12	42,57	27,50	51,74	54,88	42,24
MARZO	25,89	26,67	43,11	27,80	43,18	40,18	37,78
ABRIL	18,17	26,44	45,34	24,11	43,69	42,67	36,52
MAYO	43,45	42,41	45,12	25,76	47,11	54,91	42,69
JUNIO	40,87	50,95	54,73	38,90	50,22	58,46	47,44
JULIO	51,16	48,21	59,55	40,53	48,63	61,88	49,49
AGOSTO	48,09	49,91	55,59	41,16	47,46	64,33	49,28
SEPTIEMBRE	50,20	58,89	51,88	43,59	49,15	71,27	51,51
OCTUBRE	51,50	55,10	49,90	52,83	56,77		51,74
NOVIEMBRE	41,81	46,80	51,20	56,13	59,19		48,54
DICIEMBRE	63,64	47,47	52,61	60,49	57,94		50,78
PROMEDIO	44,26	42,13	50,32	39,67	52,24		46,42

€/MWh	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2008-2017
Q1	40,33	26,09	45,87	30,68	55,59	48,13	42,87
Q2	34,26	39,96	48,36	29,55	47,01	52,05	42,22
Q3	49,81	52,27	55,71	41,74	48,41	65,77	50,08
Q4	52,43	49,82	51,24	56,49	57,95		50,38
PROMEDIO	44,26	42,13	50,32	39,67	52,24		46,42

cmip Mercado de futuros

€/MWh	SEMANA 42 (Settlement Price)					
	15/10/2018	16/10/2018	17/10/2018	18/10/2018	19/10/2018	PROMEDIO
M Nov-18	67	66,9	66,5	66,43	66,55	66,68
M Dec-18	67,05	66,6	66,18	66,25	67	66,62
Q1-19	63,63	63,38	63	62,7	63,75	63,29
Q2-19	55,5	56,1	56	56,05	56,4	56,01
Q3-19	58,72	59,49	59,57	59,88	59,88	59,51
Q4-19	60,19	60,98	61,06	61,38	62	61,12
Q1-20	57,8	57,27	56,88	56,41	56,9	57,05
Q2-20	50,42	50,69	50,56	50,43	50,34	50,49
Q3-20	53,34	53,76	53,78	53,87	53,45	53,64
YR-19	59,5	59,98	59,9	60	60,5	59,98
YR-20	54,05	54,2	54,08	53,98	54	54,06
YR-21	50,15	50,73	50,83	50,9	50,92	50,71
YR-22	49,75	49,5	49,35	48,65	48,55	49,16
YR-23	49,5	49,25	49,05	48,5	48,4	48,94

2018 (Settlement Price)
PROMEDIO
67,77
68,73
58,04
48,72
53,95
55,09
54,82
47,37
53,89
53,94
49,48
48,14
47,97
49,58





Mercados europeos

Mercado Spot

€/MWh	ESP	DEU/AUT	FR	ITA	CZE	SVK	POL
ene.-18	49,98	29,46	34,95	49,00	33,08	33,36	38,71
feb.-18	54,88	40,12	48,70	57,00	40,99	41,98	44,79
mar.-18	40,18	37,36	48,26	56,91	37,77	39,64	48,99
abr.-18	42,67	32,06	33,60	49,39	31,89	31,83	43,07
may.-18	54,92	33,54	34,42	53,48	34,44	35,94	51,70
jun.-18	58,46	42,42	42,32	57,25	44,04	48,80	53,12
jul.-18	61,88	49,54	51,41	62,69	49,69	50,34	52,41
ago.-18	64,33	56,19	58,40	67,71	57,72	59,36	60,29
sep.-18	74,27	54,83	61,97	76,32	55,85	61,85	63,32

Fuente: Thomson Reuters

Mercado Forward

22/10/2018		OTC	OTC					
€/MWh		ESP	DEU/AUT	FR	ITA	CZE	SLO	POL
Q1-19	63,75	60,30	70,84	74,50	62,22	66,30	62,92	
Q2-19	56,40	49,58	49,29	64,24	51,03	52,53	64,37	
Q3-19	59,88	50,23	48,94	69,74	52,75	55,00	67,58	
Q4-19	62,00	57,13	64,07	72,49	-	-	62,10	
Q1-20	56,90	57,80	-	-	-	-	-	
Q2-20	50,34	45,61	-	-	-	-	-	
Q3-20	53,45	46,32	-	-	-	-	-	
YR-19	60,50	54,29	58,24	70,25	56,23	58,94	64,72	
YR-20	54,00	51,04	53,76	64,00	51,97	53,45	64,55	
YR-21	50,92	48,92	50,75	-	-	-	63,85	
YR-22	48,55	50,17	-	-	-	-	-	
YR-23	48,40	50,69	-	-	-	-	-	

Fuente: Thomson Reuters