

Informe Semanal Electricidad



Semana con costes marginalistas sin variación respecto la pasada semana, en un entorno de descenso de demanda. El precio medio spot se mantiene invariable, dando por tanto una señal alcista en el corto plazo. El resto de la curva de futuros continúa contagiado por el escenario de commodities bajistas.

El precio medio del mercado diario durante esta semana ha sido de 61,99 €/MWh, +0,94 €/MWh Vs. el promedio de la semana anterior y +1,04 €/MWh Vs. los 60,95 €/MWh que cotizaba la semana frente en el mercado de futuros antes de su inicio.

La demanda final disminuye un 4,9 % (El nivel promedio estos días fue de 28633 MW base equivalentes), mientras que la demanda al mercado diario disminuye un 4,4 %. 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 2760 MW base equivalentes, lo que supone un descenso de la energía generada del 9,5%.

En cuanto al mix de generación: Las energías renovables en su conjunto aportan un 20 % menos. El viento cae 1961 MW base equivalentes y las energías procedentes del sol aumentan unos 143 MW base equivalentes. La aportación nuclear varía 572MW base estos días, mientras que la turbinación hidráulica sube de promedio alrededor de 306 MW base.

Todos estos efectos hacen que el hueco térmico durante esta semana haya disminuido 1855 MW base. La casación al mercado, por tanto, ha quitado 1344 MW base de promedio de generación por carbón y ha quitado 510 MW base de CCGTs.

En cuanto a la disponibilidad nuclear, esta semana Almaraz I ya consigue la plena carga, sin embargo, Asco I continúa indisponible hasta la segunda quincena de diciembre, según informa REE. El parque nuclear, por tanto, está inyectando energía a la red con 6000 de los 7000 MW habituales.

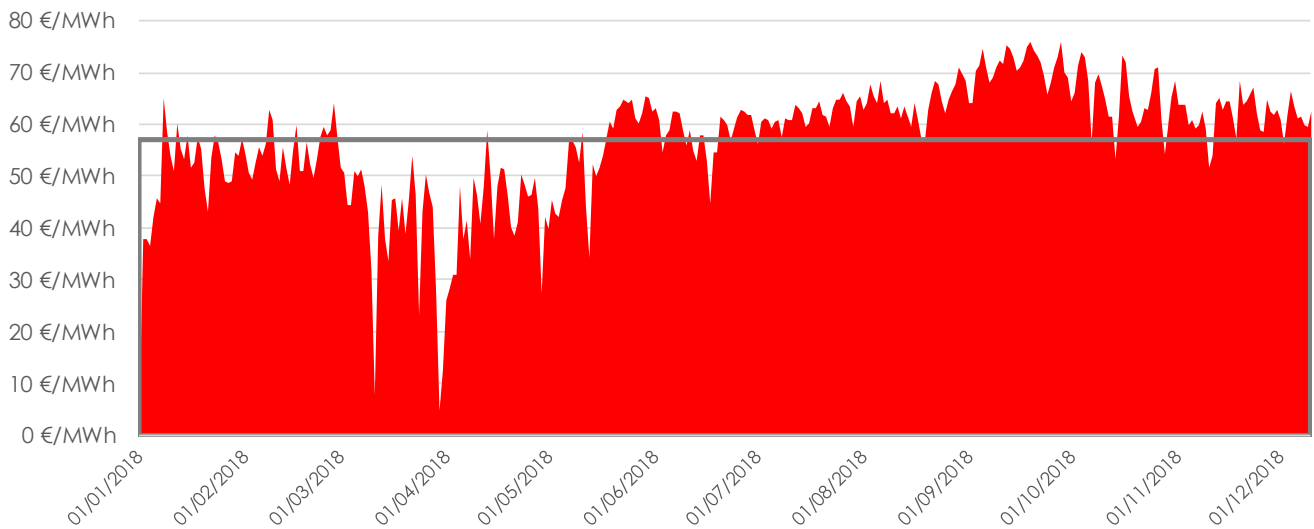
Estos días, el derecho de emisión de CO2 con entrega en 2019 se establece en los 20 €/ton, perdiendo prácticamente toda la volatilidad que le ha destacado los últimos meses. El API2 con entrega en 2019 baja 0,5 €/ton estos días. Combinando estos movimientos, se observa que tanto el coste medio de generación con carbón como el de gas se mantienen en niveles promedio similares a la pasada semana.

SEMANA 49

€/MWh	03/12/2018	04/12/2018	05/12/2018	06/12/2018	07/12/2018	08/12/2018	09/12/2018	PROMEDIO
	61,78	66,54	63,42	61,09	61,58	59,99	59,56	61,99

Evolución Mercado Spot 2018

■ OMIE ■ Promedio (57 €/MWh)



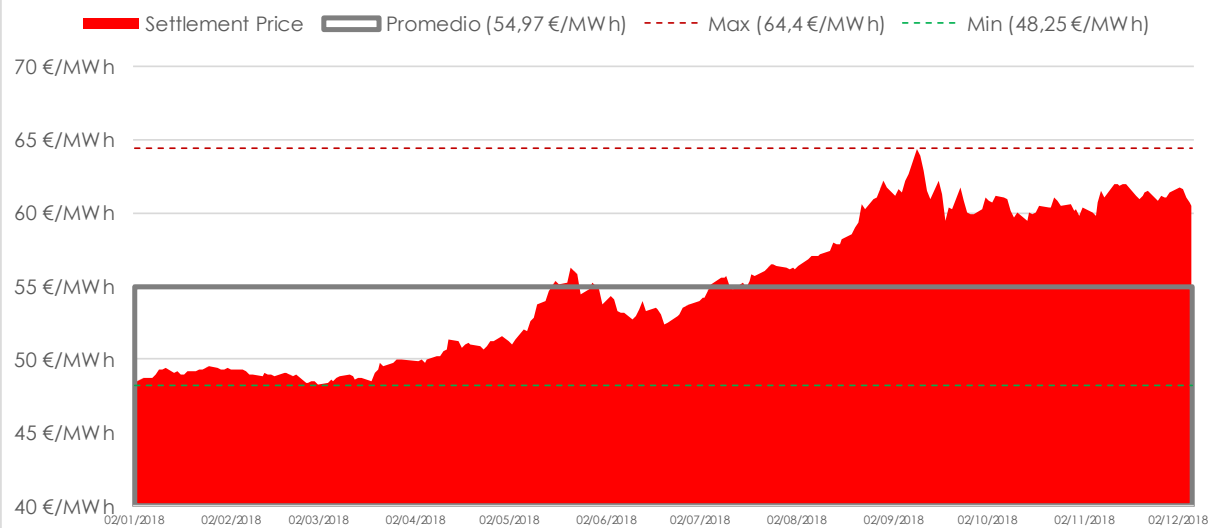
€/MWh	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2008-2017
ENERO	50,50	33,62	51,60	36,53	71,49	49,98	48,52
FEBRERO	45,04	17,12	42,57	27,50	51,74	54,88	42,24
MARZO	25,89	26,67	43,11	27,80	43,18	40,18	37,78
ABRIL	18,17	26,44	45,34	24,11	43,69	42,67	36,52
MAYO	43,45	42,41	45,12	25,76	47,11	54,91	42,69
JUNIO	40,87	50,95	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	65,09	51,74
NOVIEMBRE	41,81	46,80	51,20	56,13	59,19	61,97	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

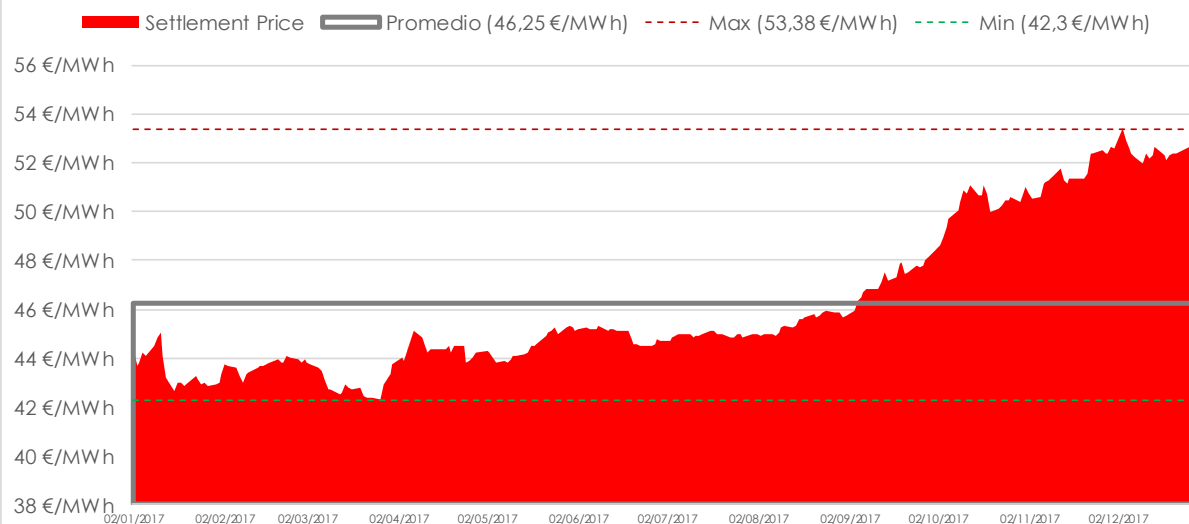
SEMANA 49 (Settlement Price)						
€/MWh	03/12/2018	04/12/2018	05/12/2018	06/12/2018	07/12/2018	PROMEDIO
M Jan-19	64,25	64,23	63,8	63,2	63,2	63,74
Q1-19	62	61,95	61,15	60,35	61	61,29
Q2-19	57,3	57,5	57,4	57	57	57,24
Q3-19	63,28	63,01	62,6	62,52	62	62,68
Q4-19	64,38	64,1	62,97	62,89	61,97	63,26
Q1-20	54,72	54,87	54,45	53,59	54,35	54,40
Q2-20	50,57	50,92	51,11	50,61	50,78	50,80
Q3-20	55,85	55,8	55,74	55,52	55,24	55,63
YR-19	61,75	61,65	61,04	60,7	60,5	61,13
YR-20	54,5	54,6	54,35	53,9	53,9	54,25
YR-21	51,67	51,7	51,45	51	51,35	51,43
YR-22	48,38	48,25	47,95	47,93	48,28	48,16
YR-23	47,23	47,1	46,8	46,78	47,13	47,01

2018 (Settlement Price)	
PROMEDIO	
	66,65
	58,58
	49,91
	55,14
	56,26
	54,78
	48,27
	54,63
	54,97
	50,13
	48,56
	48,04
	48,43

Evolución Cal 2019 en el año 2018



Evolución Cal 2018 en el año 2017





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
oct.-18	65,08	53,11	57,80	73,93	56,16	61,76	59,05
nov.-18	61,97	56,68	67,80	66,58	58,61	59,87	58,78

Fuente: Thomson Reuters

Mercado Forward

10/12/2018

€/MWh	ESP	DEU/AUT	FR	ITA	OTC	OTC	POL
					CZE	SVK	
Q1-19	61,00	55,53	67,49	67,50	57,00	60,01	62,89
Q2-19	57,00	48,16	48,45	59,50	48,90	50,22	67,49
Q3-19	62,00	49,38	49,25	65,00	51,88	53,38	66,82
Q4-19	61,97	55,36	64,37	67,00	-	-	62,02
Q1-20	54,35	55,49	63,91	-	-	-	-
Q2-20	50,78	43,85	-	-	-	-	-
Q3-20	55,24	44,44	-	-	-	-	-
YR-19	60,50	52,10	57,36	64,75	53,42	55,42	64,93
YR-20	53,90	48,83	51,93	60,50	49,67	50,88	63,87
YR-21	51,35	46,49	48,24	-	-	-	62,19
YR-22	48,28	46,35	47,81	-	-	-	-
YR-23	47,13	47,42	-	-	-	-	-

Fuente: Thomson Reuters