

Informe Semanal Electricidad



Esta semana la demanda nacional se mantiene estable, acompañada de una gran caída de la aportación renovable. El hueco térmico experimenta, por tanto, una subida de 2000 MW base equivalente. El mercado descuenta la baja sensibilidad del hueco térmico a los precios sólo en el corto plazo, lo que indica que la volatilidad de las energías renovables de estos días está internalizada en una estrategia estable de los generadores.

El precio medio del mercado diario durante esta semana ha sido de 55,32 €/MWh, -2,87 €/MWh Vs. el promedio de la semana anterior y -4,85 €/MWh Vs. los 60,17 €/MWh que cotizaba la semana frente en el mercado de futuros antes de su inicio.

La demanda final aumenta un 0,1 % (El nivel promedio estos días fue de 31233 MW base equivalentes), mientras que la demanda al mercado diario permanece invariable. 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 1055 MW base equivalentes, lo que supone un descenso de la energía generada del 3,4%.

En cuanto al mix de generación: Las energías renovables en su conjunto aportan un 33,8 % menos. El viento cae 5043 MW base equivalentes y las energías procedentes del sol aumentan unos 502 MW base equivalentes. La aportación nuclear permanece estable estos días, mientras que la turbinación hidráulica sube de promedio alrededor de 1354 MW base.

Todos estos efectos hacen que el hueco térmico durante esta semana haya aumentado 2102 MW base. La casación al mercado, por tanto, ha añadido 651 MW base de promedio de generación por carbón y ha añadido 1450 MW base de CCGTs.

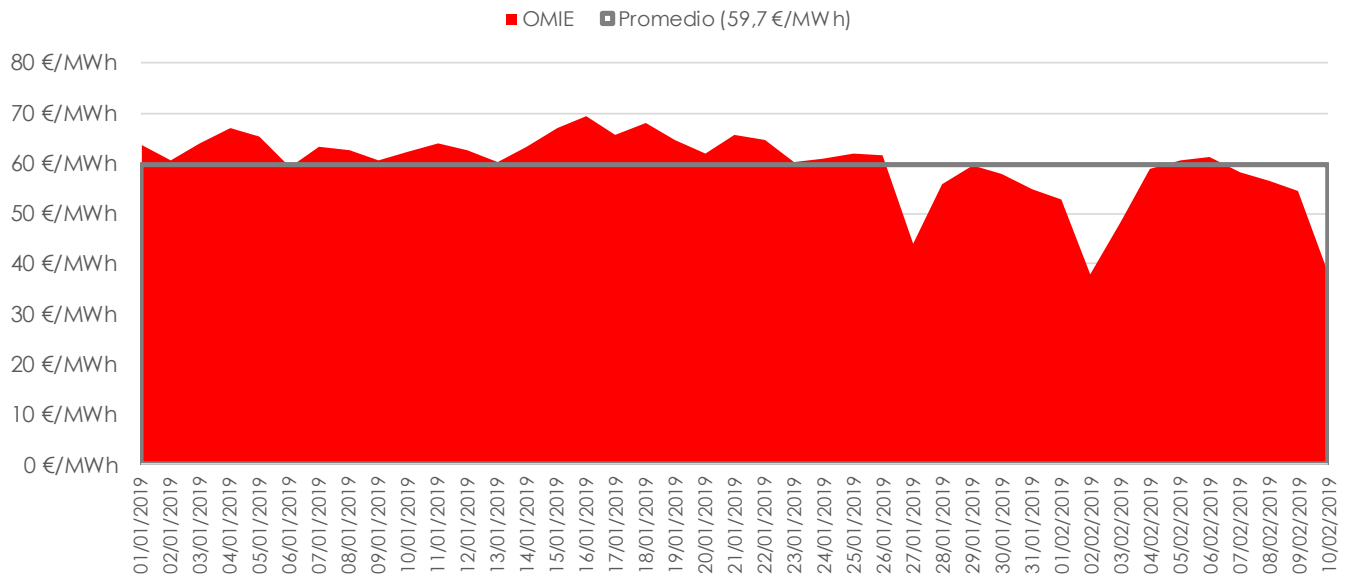
El parque nuclear continua a plena carga. REE informa la próxima parada nuclear importante para finales de abril del 2019, Asco II estará fuera durante algo más de un mes. Las reservas hidráulicas remontan esta semana, y ya están al nivel del promedio de los últimos 10 años.

Estos días el derecho de emisión de CO2 con entrega en 2019 rebota y se pone de nuevo en los 23,50 €/ton. El API2 con entrega en 2019 cae 2 €/ton.

SEMANA 6

	04/02/2019	05/02/2019	06/02/2019	07/02/2019	08/02/2019	09/02/2019	10/02/2019	PROMEDIO
€/MWh	58,95	60,41	61,26	58,09	56,47	54,36	37,70	55,32

Evolución Mercado Spot 2019

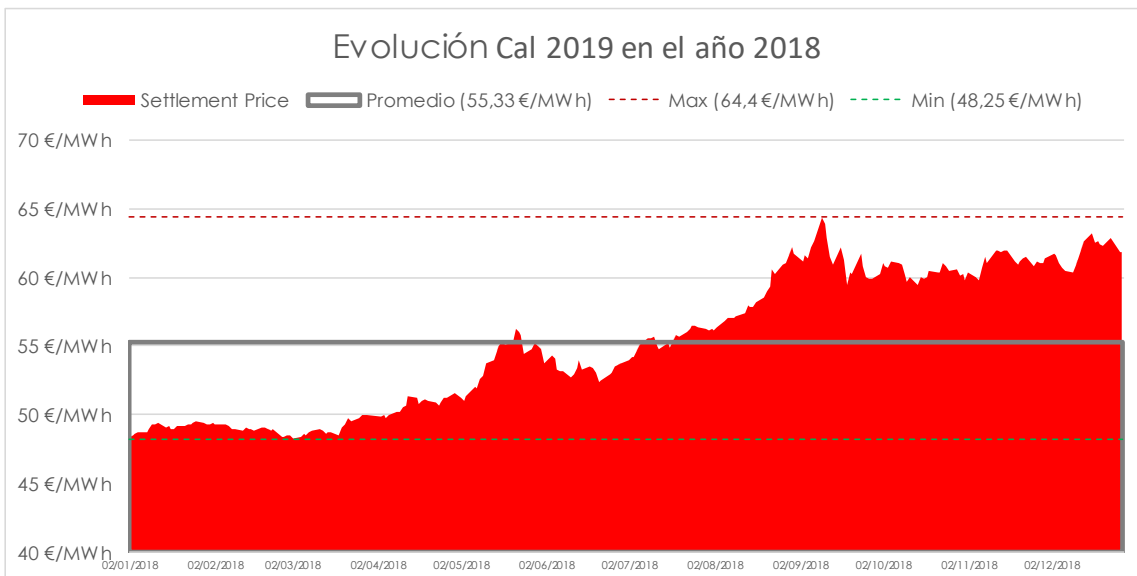
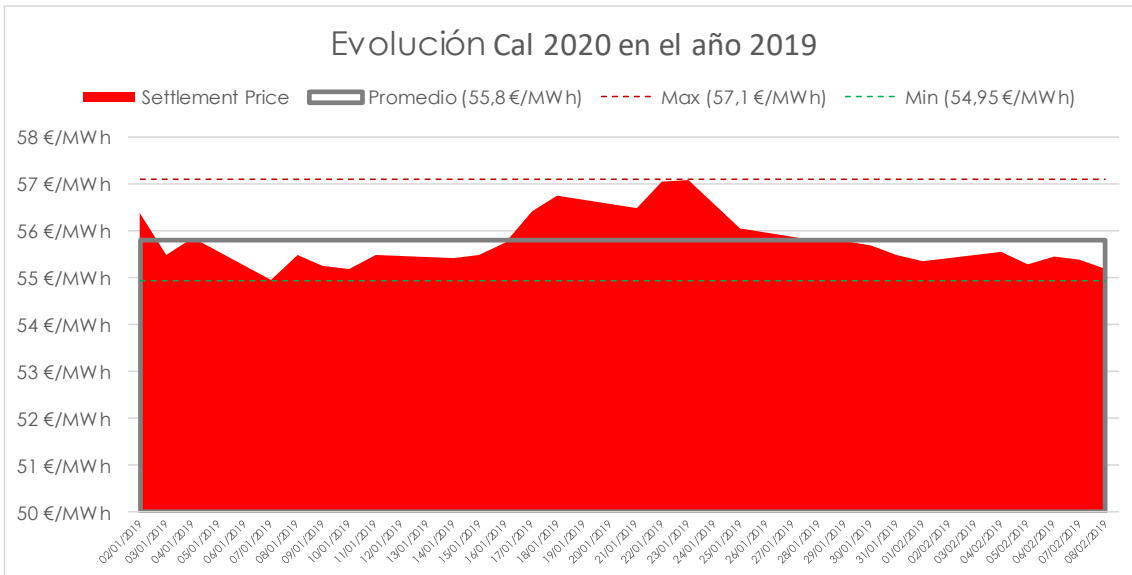


€/MWh	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2008-2018
ENERO	33,62	51,60	36,53	71,49	49,98	61,99	48,65
FEBRERO	17,12	42,57	27,50	51,74	54,88		43,39
MARZO	26,67	43,11	27,80	43,18	40,18		38,00
ABRIL	26,44	45,34	24,11	43,69	42,67		37,08
MAYO	42,41	45,12	25,76	47,11	54,91		43,80
JUNIO	50,95	54,73	38,90	50,22	58,46		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	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2008-2018
Q1	40,33	26,09	45,87	30,68	55,59	48,13	43,35
Q2	34,26	39,96	48,36	29,55	47,01	52,05	43,12
Q3	49,81	52,27	55,71	41,74	48,41	65,77	51,50
Q4	52,43	49,82	51,24	56,49	57,95	62,97	51,52
PROMEDIO	44,26	42,13	50,32	39,67	52,24	57,29	47,40

SEMANA 6 (Settlement Price)						
€/MWh	04/02/2019	05/02/2019	06/02/2019	07/02/2019	08/02/2019	PROMEDIO
M Mar-19	52	52,35	52,5	52,5	51,5	52,17
Q2-19	55,1	55,15	55,23	55,05	53,9	54,89
Q3-19	58,7	58,75	58,98	58,6	58,05	58,62
Q4-19	62,13	62,05	62,33	62,35	61,6	62,09
Q1-20	60,52	60,25	60,41	60,36	60,14	60,34
Q2-20	50,65	50,42	50,56	50,52	50,34	50,50
Q3-20	55,39	55,14	55,29	55,24	55,04	55,22
Q4-20	55,64	55,39	55,54	55,49	55,29	55,47
YR-20	55,55	55,3	55,45	55,4	55,2	55,38
YR-21	51,83	52,03	52,06	52,2	52,1	52,04
YR-22	49,75	50	49,95	50,09	49,75	49,91
YR-23	48,5	48,8	48,67	48,81	48,47	48,65
YR-24	47,53	47,83	47,7	47,84	47,5	47,68
YR-25	46,24	46,54	46,41	46,55	46,21	46,39
YR-26	46,24	46,54	46,41	46,55	46,21	46,39

2019 (Settlement Price)
PROMEDIO
54,46
56,62
60,81
63,75
60,61
50,93
55,70
55,95
55,80
51,62
49,30
48,14
47,40
46,76
46,76





Mercados europeos

Mercado Spot

€/MWh	ESP	DEU/AUT	FR	ITA	CZE	SVK	POL
2018	57,93	45,65	50,57	62,01	47,15	50,00	53,31
ene.-19	61,99	50,04	61,17	67,65	55,34	58,79	56,11
feb.-19							
mar.-19							
abr.-19							
may.-19							
jun.-19							
jul.-19							
ago.-19							
sep.-19							
oct.-19							
nov.-19							
dic.-19							

Fuente: Thomson Reuters

Mercado Forward

11/02/2019

€/MWh	ESP	DEU/AUT	FR	ITA	OTC CZE	OTC SVK	POL
Q2-19	53,90	44,47	44,96	55,50	45,15	46,22	61,52
Q3-19	58,05	47,04	47,55	61,75	49,63	52,13	66,11
Q4-19	61,60	52,85	61,35	66,00	54,50	56,70	62,27
Q1-20	60,14	53,07	61,95	66,00	-	-	-
Q2-20	50,34	43,17	41,72	-	-	-	-
Q3-20	55,04	44,22	42,40	-	-	-	-
Q4-20	55,29	50,88	56,20	-	-	-	-
YR-20	55,20	47,83	50,56	60,25	49,47	50,45	63,20
YR-21	52,10	45,78	46,98	-	46,67	47,67	62,03
YR-22	49,75	47,21	47,44	-	-	-	-
YR-23	48,47	49,02	-	-	-	-	-

Fuente: Thomson Reuters