

# Informe Semanal Electricidad



**Esta semana toda la curva de futuros de electricidad cae más de 1 €/MWh. Parece que el principal motivo de la bajada es el descenso de la cotización del CO2. El largo plazo también se ve afectado por la bajada de los costes marginales.**

El precio medio del mercado diario durante esta semana ha sido de 54,79 €/MWh, -0,67 €/MWh vs. el promedio de la semana anterior y +1,29 €/MWh vs. los 53,5 €/MWh que cotizaba la semana frente en el mercado de futuros antes de su inicio.

La demanda final disminuye un 1,7 % (El nivel promedio estos días fue de 29703 MW base equivalentes), mientras que la demanda al mercado diario disminuye un 0,9 %. 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 514 MW base equivalentes, lo que supone un descenso de la energía generada del 1,9%.

En cuanto al mix de generación: Las energías renovables en su conjunto aportan un 12,6 % menos. El viento cae 915 MW base equivalentes y las energías procedentes del sol aumentan unos 5 MW base equivalentes. La aportación nuclear permanece estable estos días, mientras que la turbinación hidráulica baja de promedio alrededor de 622 MW base.

Todos estos efectos hacen que el hueco térmico durante esta semana haya aumentado 1125 MW base. La casación al mercado, por tanto, ha añadido 1125 MW base de promedio de generación por carbón y ha dejado estable la generación con CCGTs.

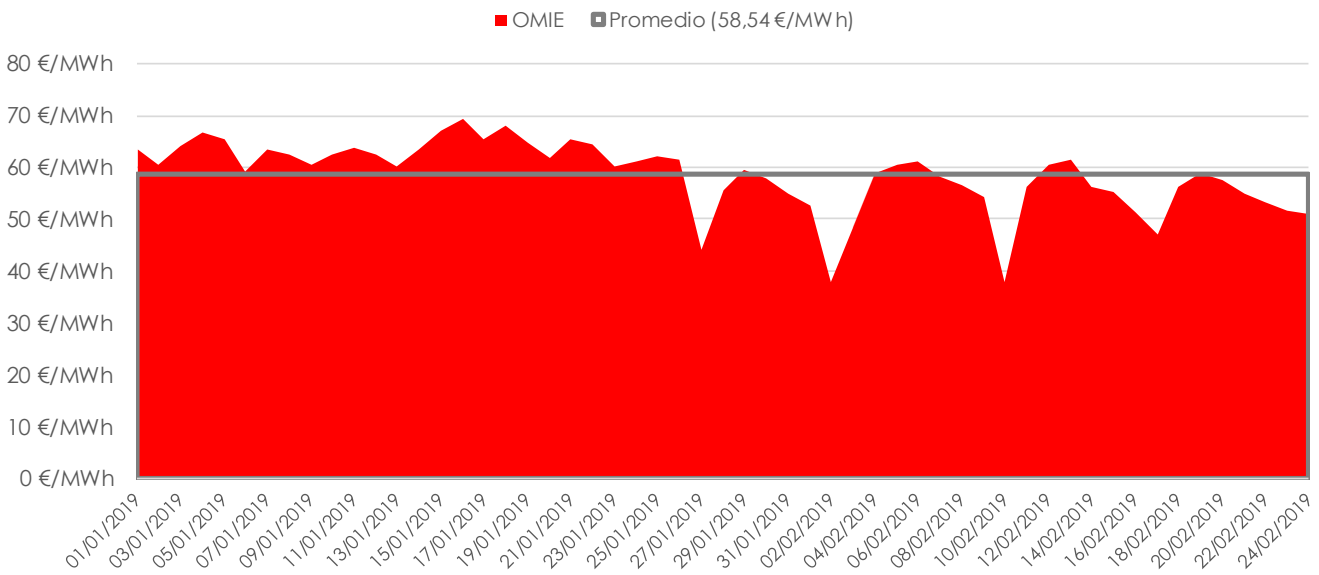
El parque nuclear continua a plena carga. REE informa la próxima parada nuclear importante para finales de abril del 2019, en la que Asco II estará fuera durante algo más de un mes. Las reservas hidráulicas siguen incrementando volumen esta semana, como resultado del habitual deshielo de esta época del año.

El derecho de emisión de CO2 con entrega en 2019 baja otro euro estos días y cae por debajo de los 19 €/ton. El API2 con entrega en 2019 permanece estable estos días. Combinando estos movimientos, se observa que el coste medio de generación con carbón baja alrededor de 0,5 €/MWh eléctricos, y el de gas sube 0,5 €/MWh eléctricos frente a la pasada semana.

SEMANA 8

	18/02/2019	19/02/2019	20/02/2019	21/02/2019	22/02/2019	23/02/2019	24/02/2019	PROMEDIO
€/MWh	56,27	58,89	57,51	54,76	53,28	51,77	51,08	54,79

### Evolución Mercado Spot 2019

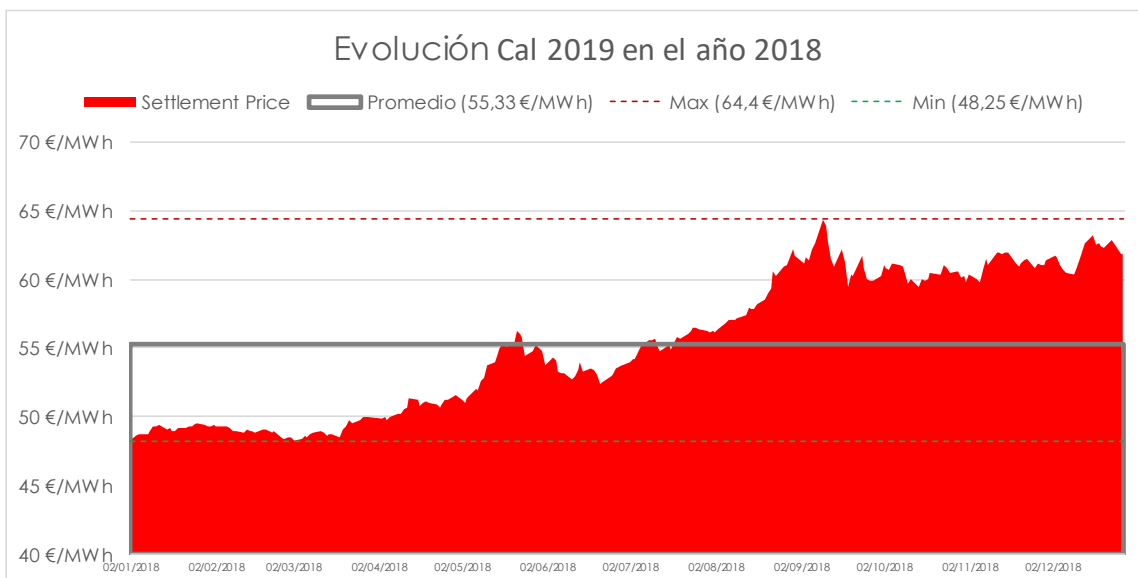
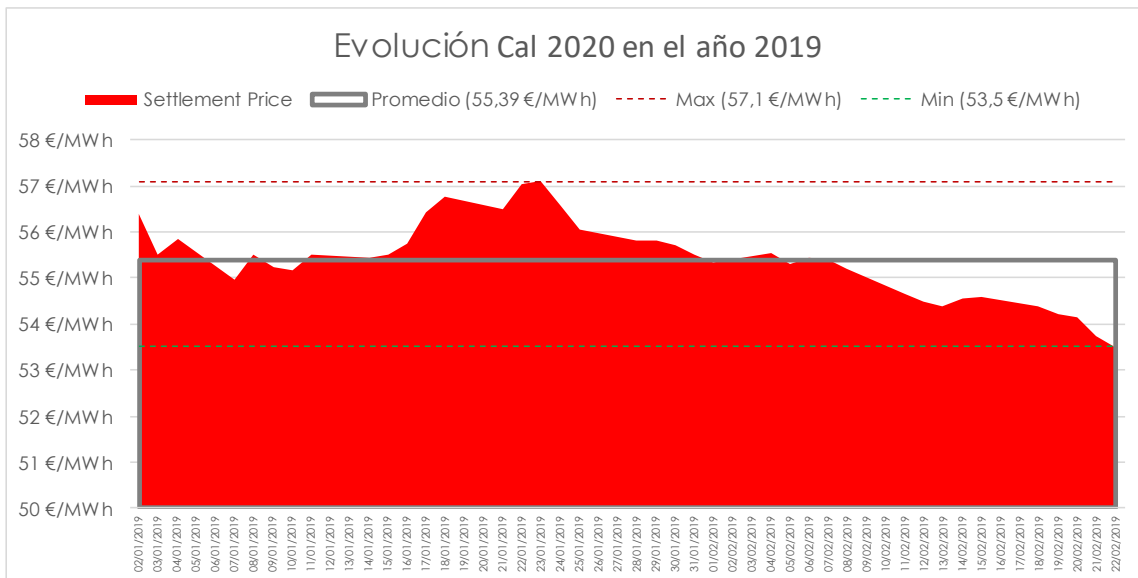


€/MWh	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2008-2018
<b>ENERO</b>	33,62	51,60	36,53	71,49	49,98	61,99	48,65
<b>FEBRERO</b>	17,12	42,57	27,50	51,74	54,88		43,39
<b>MARZO</b>	26,67	43,11	27,80	43,18	40,18		38,00
<b>ABRIL</b>	26,44	45,34	24,11	43,69	42,67		37,08
<b>MAYO</b>	42,41	45,12	25,76	47,11	54,91		43,80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

€/MWh	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2008-2018
<b>Q1</b>	40,33	26,09	45,87	30,68	55,59	48,13	43,35
<b>Q2</b>	34,26	39,96	48,36	29,55	47,01	52,05	43,12
<b>Q3</b>	49,81	52,27	55,71	41,74	48,41	65,77	51,50
<b>Q4</b>	52,43	49,82	51,24	56,49	57,95	62,97	51,52
<b>PROMEDIO</b>	44,26	42,13	50,32	39,67	52,24	57,29	47,40

€/MWh	SEMANA 8 (Settlement Price)					
	18/02/2019	19/02/2019	20/02/2019	21/02/2019	22/02/2019	PROMEDIO
<b>M Mar-19</b>	51,9	51,15	51,1	49,7	48,9	50,55
<b>Q2-19</b>	53,3	53,35	53,35	52,8	52,7	53,10
<b>Q3-19</b>	57,18	57	57	56,7	56,5	56,88
<b>Q4-19</b>	60,6	60,5	60,3	60	60	60,28
<b>Q1-20</b>	59,06	58,86	58,81	59	58,73	58,89
<b>Q2-20</b>	49,41	49,25	49,2	48,64	48,41	48,98
<b>Q3-20</b>	54,4	54,22	54,17	53,56	53,31	53,93
<b>Q4-20</b>	54,65	54,47	54,42	53,8	53,55	54,18
<b>YR-20</b>	54,38	54,2	54,15	53,75	53,5	54,00
<b>YR-21</b>	51,55	51,6	51,7	51,6	51,35	51,56
<b>YR-22</b>	49,28	49,33	49,43	49,25	48,68	49,19
<b>YR-23</b>	48	48,05	48,15	47,97	47,75	47,98
<b>YR-24</b>	47,03	47,08	47,18	47	46,75	47,01
<b>YR-25</b>	45,74	45,79	45,89	45,71	45,71	45,77
<b>YR-26</b>	45,74	45,79	45,89	45,71	45,71	45,77

2019 (Settlement Price)
<b>PROMEDIO</b>
53,53
55,73
59,77
62,90
60,21
50,50
55,31
55,56
55,39
51,62
49,24
48,05
47,25
46,41
46,41





## Mercados europeos

### Mercado Spot

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

Fuente: Thomson Reuters

### Mercado Forward

25/02/2019

€/MWh	ESP	DEU/AUT	FR	ITA	OTC CZE	OTC SVK	POL
<b>Q2-19</b>	52,70	41,13	41,26	52,50	42,63	43,83	60,94
<b>Q3-19</b>	56,50	44,96	45,56	59,00	47,40	49,90	66,17
<b>Q4-19</b>	60,00	50,48	59,63	63,40	52,38	54,58	61,12
<b>Q1-20</b>	58,73	51,03	59,65	63,75	-	-	-
<b>Q2-20</b>	48,41	41,56	40,76	-	-	-	-
<b>Q3-20</b>	53,31	42,53	41,59	-	-	-	-
<b>Q4-20</b>	53,55	49,46	54,98	-	-	-	-
<b>YR-20</b>	53,50	46,14	49,24	58,75	47,92	49,22	58,85
<b>YR-21</b>	51,35	43,89	45,18	-	45,08	46,28	58,23
<b>YR-22</b>	48,68	44,58	44,74	-	-	-	-
<b>YR-23</b>	47,75	46,97	-	-	-	-	-

Fuente: Thomson Reuters