

# Informe Semanal Electricidad



**Estos días el hueco térmico disminuye ligeramente, y se observa que el mercado spot parece cómodo fijando niveles muy cercanos a los 55 €/MWh. Esta estabilidad desinfla el valor de los futuros, que pronostican nuevas bajadas en el corto plazo. La curva experimenta igualmente bajadas en el largo plazo, probablemente como consecuencia de la caída del precio del CO2.**

El precio medio del mercado diario durante esta semana ha sido de 55,46 €/MWh, +0,14 €/MWh Vs. el promedio de la semana anterior y - 1,04 €/MWh Vs. los 56,5 €/MWh que cotizaba la semana frente en el mercado de futuros antes de su inicio.

La demanda final disminuye un 3,4 % (El nivel promedio estos días fue de 30192 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 2814 MW base equivalentes, lo que supone un descenso de la energía generada del 9,2%.

En cuanto al mix de generación: Las energías renovables en su conjunto aportan un 19 % menos. El viento cae 1642 MW base equivalentes y las energías procedentes del sol disminuyen unos 50 MW base equivalentes. La aportación nuclear permanece estable estos días, mientras que la turbinación hidráulica baja de promedio alrededor de 688 MW base.

Todos estos efectos hacen que el hueco térmico durante esta semana haya disminuido 407 MW base. La casación al mercado, por tanto, ha quitado 480 MW base de promedio de generación por carbón y ha añadido 73 MW base de CCGTs.

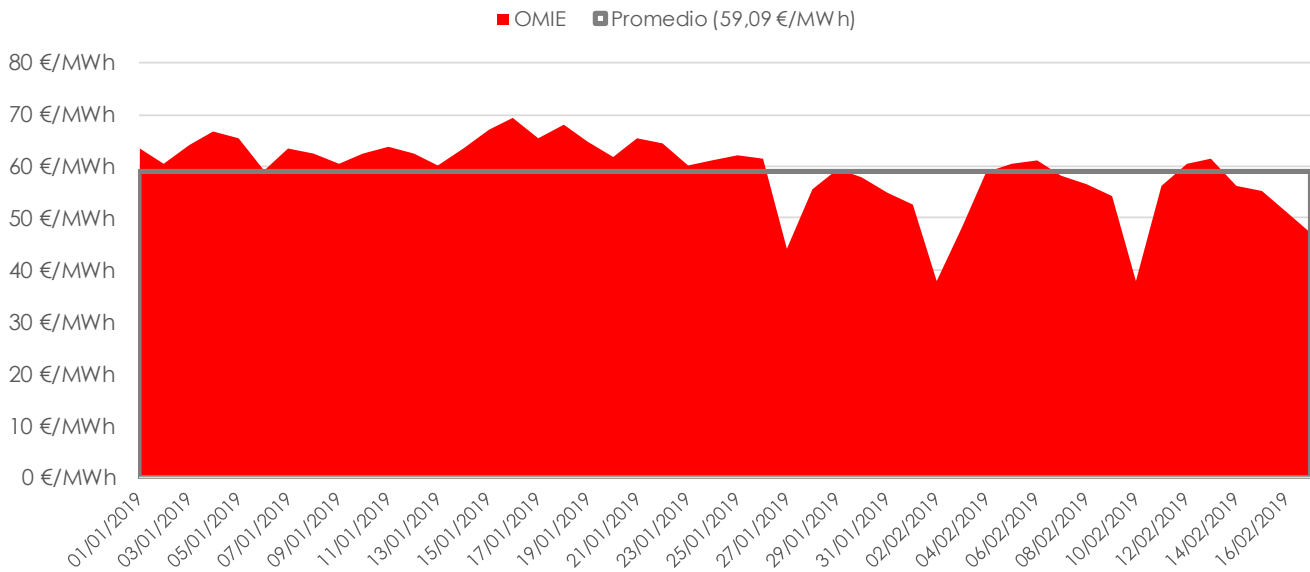
El parque nuclear continúa a plena carga. REE informa la próxima parada nuclear importante para finales de abril del 2019, en la que Asco II estará fuera durante algo más de un mes. Las reservas hidráulicas siguen incrementando volumen esta semana, siguiendo la línea promedio de los últimos 10 años.

El derecho de emisión de CO2 con entrega en 2019 vuelve a romper el soporte y cae a valores muy cercanos a los 20 €/ton. El API2 con entrega en 2019 cae 1 €/ton. Combinando estos movimientos, se observa que el coste medio de generación con carbón baja unos 3 €/MWh eléctricos, y el de gas retrocede menos de 0,5 €/MWh eléctricos frente a la pasada semana.

SEMANA 7

	11/02/2019	12/02/2019	13/02/2019	14/02/2019	15/02/2019	16/02/2019	17/02/2019	PROMEDIO
€/MWh	56,25	60,56	61,51	56,38	55,29	51,19	47,04	55,46

### Evolución Mercado Spot 2019

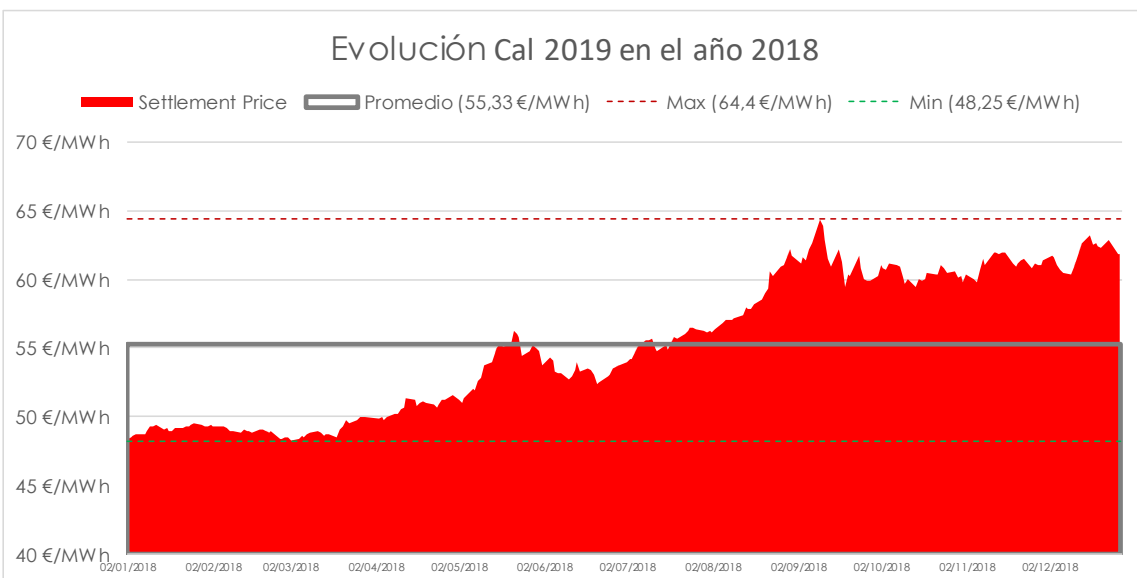
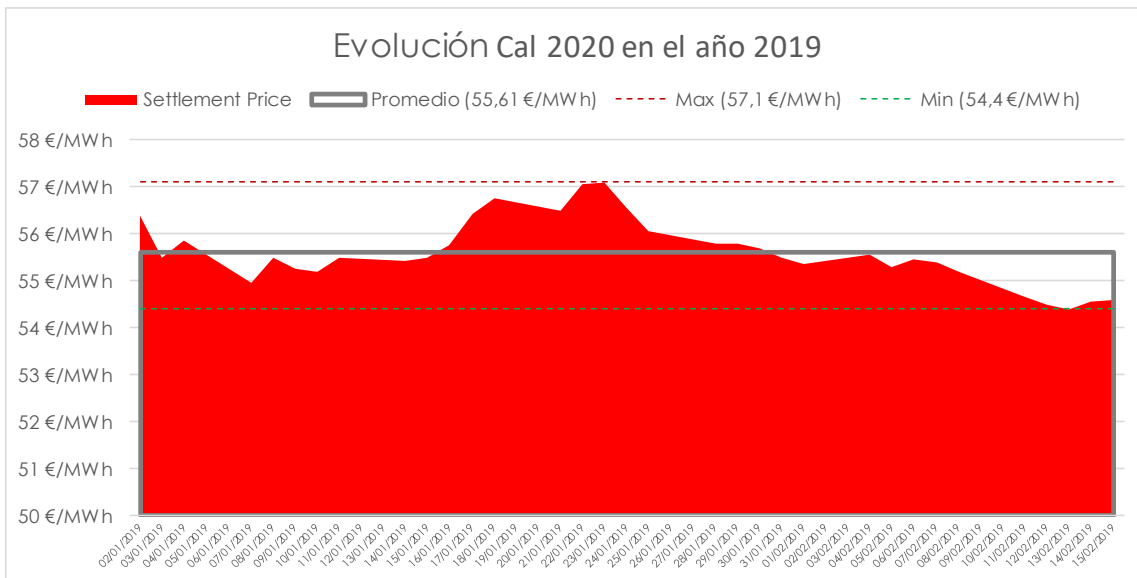


€/MWh	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2008-2018
<b>ENERO</b>	33,62	51,60	36,53	71,49	49,98	61,99	48,65
<b>FEBRERO</b>	17,12	42,57	27,50	51,74	54,88		43,39
<b>MARZO</b>	26,67	43,11	27,80	43,18	40,18		38,00
<b>ABRIL</b>	26,44	45,34	24,11	43,69	42,67		37,08
<b>MAYO</b>	42,41	45,12	25,76	47,11	54,91		43,80
<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 7 (Settlement Price)					
	11/02/2019	12/02/2019	13/02/2019	14/02/2019	15/02/2019	PROMEDIO
<b>M Mar-19</b>	50,6	51,25	51,43	51,55	51,6	51,29
<b>Q2-19</b>	53,25	53,35	53,1	53,45	53,5	53,33
<b>Q3-19</b>	56,7	56,85	56,72	56,8	57	56,81
<b>Q4-19</b>	60,75	60,9	60,48	60,5	61	60,73
<b>Q1-20</b>	59,54	59,37	58,85	59,25	59,3	59,26
<b>Q2-20</b>	49,84	49,7	49,5	49,56	49,61	49,64
<b>Q3-20</b>	54,49	54,34	54,5	54,57	54,62	54,50
<b>Q4-20</b>	54,74	54,59	54,75	54,82	54,87	54,75
<b>YR-20</b>	54,65	54,5	54,4	54,55	54,6	54,54
<b>YR-21</b>	51,53	51,85	51,35	52	51,7	51,69
<b>YR-22</b>	48,75	49,07	48,7	49,35	48,8	48,93
<b>YR-23</b>	47,47	47,79	47,42	48,07	47,52	47,65
<b>YR-24</b>	46,5	46,82	46,45	47,1	46,55	46,68
<b>YR-25</b>	45,21	45,53	45,16	45,81	45,26	45,39
<b>YR-26</b>	45,21	45,53	45,16	45,81	45,26	45,39

2019 (Settlement Price)	
	PROMEDIO
	53,98
	56,12
	60,21
	63,29
	60,41
	50,73
	55,52
	55,76
	55,61
	51,63
	49,25
	48,06
	47,29
	46,53
	46,53





## 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
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

18/02/2019

€/MWh	ESP	DEU/AUT	FR	ITA	CZE	SVK	POL
<b>Q2-19</b>	53,50	42,12	42,08	52,00	43,25	44,58	61,62
<b>Q3-19</b>	57,00	45,40	45,97	59,00	47,95	50,45	67,20
<b>Q4-19</b>	61,00	51,37	60,51	64,00	53,25	55,45	61,95
<b>Q1-20</b>	59,30	51,75	60,79	64,50	-	-	-
<b>Q2-20</b>	49,61	41,64	40,75	-	-	-	-
<b>Q3-20</b>	54,62	42,72	41,78	-	-	-	-
<b>Q4-20</b>	54,87	49,79	55,82	-	-	-	-
<b>YR-20</b>	54,60	46,47	49,78	58,50	47,95	49,13	60,90
<b>YR-21</b>	51,70	44,73	45,90	-	45,70	46,80	59,90
<b>YR-22</b>	48,80	45,38	45,48	-	-	-	-
<b>YR-23</b>	47,52	47,39	-	-	-	-	-

Fuente: Thomson Reuters