

# Informe Semanal Electricidad



**La demanda eléctrica nacional sube ligeramente esta semana, que sumado al flujo por las fronteras, incrementa la necesidad de aumentar generación. El viento experimenta fuerte subidas, se va recuperando el parque nuclear y los embalses continúan saludables, lo que reduce la necesidad de tecnologías marginalistas y el pool cae por debajo de lo esperado. Los futuros se hacen eco y se observan caídas generalizadas, agudizadas por la rebaja de los costes de generación.**

El precio medio del mercado diario durante esta semana ha sido de 35,89 €/MWh, -11,6 €/MWh Vs. el promedio de la semana anterior y -7,11 €/MWh Vs. los 43 €/MWh que cotizaba la semana frente en el mercado de futuros antes de su inicio.

La demanda final aumenta un 1,8 % (El nivel promedio estos días fue de 29545 MW base equivalentes), mientras que la demanda al mercado diario aumenta un 0,3 %. 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 aumentado 1138 MW base equivalentes, lo que supone un incremento de la energía generada del 4,1%.

En cuanto al mix de generación: Las energías renovables en su conjunto aportan un 30,5 % más. El viento sube 2388 MW base equivalentes y las energías procedentes del sol aumentan unos 105 MW base equivalentes. La aportación nuclear varía 846MW base estos días, mientras que la turbinación hidráulica baja de promedio alrededor de 768 MW base.

Todos estos efectos hacen que el hueco térmico durante esta semana haya disminuido 1396 MW base. La casación al mercado, por tanto, ha quitado 238 MW base de promedio de generación por carbón y ha quitado 1158 MW base de CCGTs.

En cuanto a la disponibilidad nuclear, 6 de los 7 reactores ya están en línea, tras la reentrada de Cofrentes esta semana. Según informa REE, Vandellos volverá al mix el próximo 18 de diciembre. Las reservas hidráulicas para la producción eléctrica continúan por encima de las expectativas y como consecuencia la hidráulica modulable continúa en niveles aceptables una semana más.

El derecho de emisión de CO2 con entrega en 2020 se mantiene en el nivel de los 24-25 €/t. El precio del gas referenciado al índice holandés TTF vuelve a caer más de 1 €/MWh, y el API2 lo hace unos 3 €/t.

## **Propuesta de orden de peajes y costes regulados 2020**

Se prorrogan los peajes de acceso para el año 2020 hasta la aprobación de las metodologías de cargos del sistema eléctrico y peajes de redes.

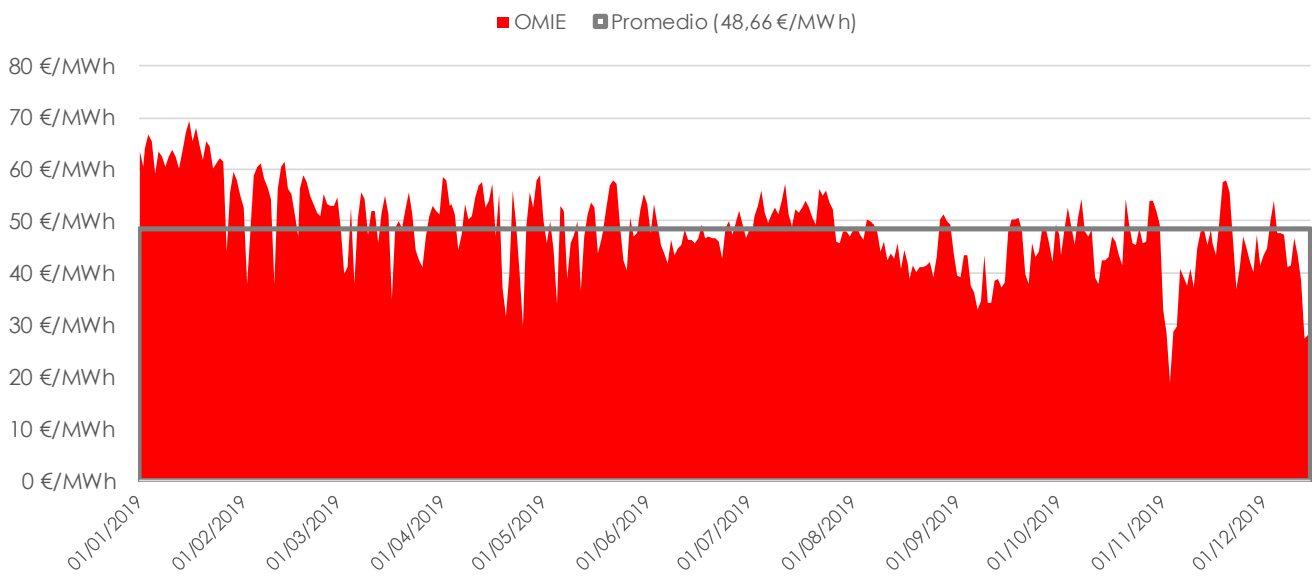
En este sentido, la memoria señala que "el periodo de aplicación de los peajes que se prorrogan no es conocido, pues está condicionado al ejercicio de la potestad para la fijación de los peajes por la CNMC que, a su vez, depende de la entrada en vigor de la circular con la metodología de cálculo de los peajes y lo que en la misma se prevea en cuanto a su efectiva aplicación para el primer ejercicio".

Así mismo se prorrogan los precios unitarios para la financiación de los pagos por capacidad y cuotas con destinos específicos.

Por otra parte, hay insistentes rumores que se va a dar un plazo transitorio de seis meses para adaptar los sistemas al cambio de periodos.

SEMANA 50								
	09/12/2019	10/12/2019	11/12/2019	12/12/2019	13/12/2019	14/12/2019	15/12/2019	PROMEDIO
€/MWh	41,36	46,60	43,40	38,58	27,17	28,03	26,06	35,89

## 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	54,01	43,39
<b>MARZO</b>	26,67	43,11	27,80	43,18	40,18	48,82	38,00
<b>ABRIL</b>	26,44	45,34	24,11	43,69	42,67	50,41	37,08
<b>MAYO</b>	42,41	45,12	25,76	47,11	54,91	48,39	43,80
<b>JUNIO</b>	50,95	54,73	38,90	50,22	58,46	47,19	48,45
<b>JULIO</b>	48,21	59,55	40,53	48,63	61,88	51,46	50,62
<b>AGOSTO</b>	49,91	55,59	41,16	47,46	64,33	44,96	50,65
<b>SEPTIEMBRE</b>	58,89	51,88	43,59	49,15	71,27	42,11	53,31
<b>OCTUBRE</b>	55,10	49,90	52,83	56,77	65,09	47,17	52,96
<b>NOVIEMBRE</b>	46,80	51,20	56,13	59,19	61,97	42,19	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	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2008-2018
<b>Q1</b>	26,09	45,87	30,68	55,59	48,13	54,97	43,35
<b>Q2</b>	39,96	48,36	29,55	47,01	52,05	48,66	43,12
<b>Q3</b>	52,27	55,71	41,74	48,41	65,77	46,22	51,50
<b>Q4</b>	49,82	51,24	56,49	57,95	62,97		51,52
<b>PROMEDIO</b>	42,13	50,32	39,67	52,24	57,29		47,40

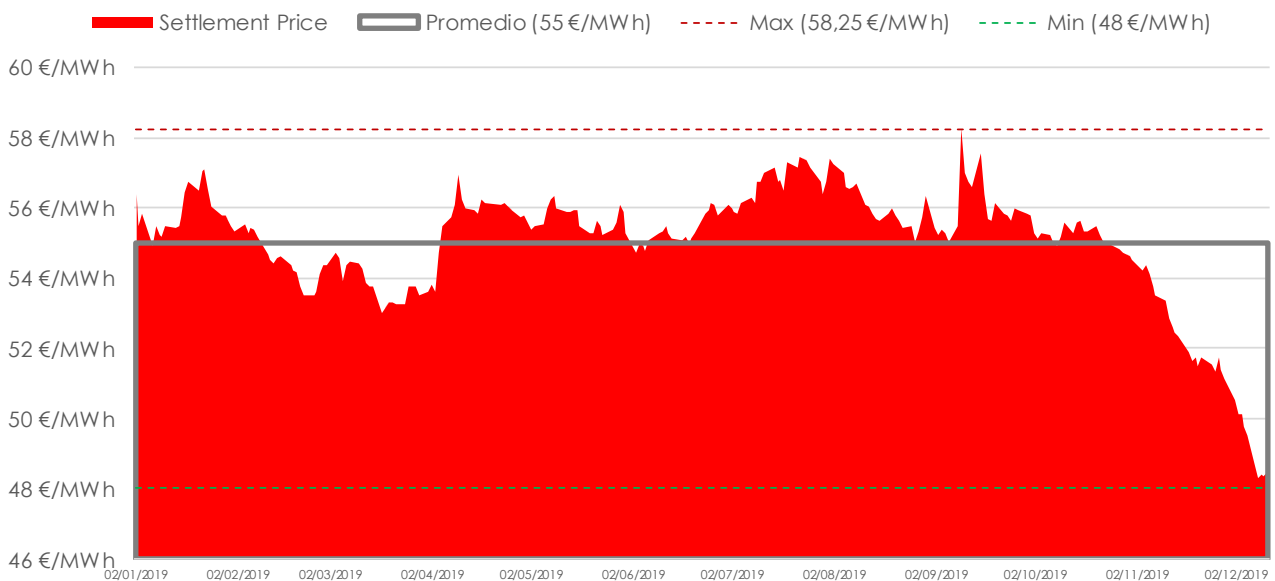
€/MWh	SEMANA 50 (Settlement Price)					
	09/12/2019	10/12/2019	11/12/2019	12/12/2019	13/12/2019	PROMEDIO
M Jan-20	46,65	46,87	46,6	46,3	45,5	46,38
M Feb-20	48	48,57	48,05	47,85	47,35	47,96
M Mar-20	44,21	43,36	43,19	43,32	42,89	43,39
Q1-20	46,25	46,22	45,9	45,78	45,2	45,87
Q2-20	43,8	43,52	43,21	43,33	42,9	43,35
Q3-20	48,6	48,52	49	49,42	48,9	48,89
Q4-20	54,48	55,27	55,2	55,18	54,91	55,01
Q1-21	46,97	46,84	46,52	46,35	46,14	46,56
Q2-21	44,48	44,1	43,79	43,87	43,79	44,01
Q3-21	49,35	49,17	49,66	50,03	49,92	49,63
YR-20	48,3	48,4	48,35	48,45	48	48,30
YR-21	49,05	49,05	49	49,05	49	49,03
YR-22	46,55	46,95	46,73	46,78	46,73	46,75
YR-23	45,5	46,4	46,18	46,23	46,18	46,10
YR-24	44,6	45,55	45,33	45,38	45,33	45,24
YR-25	42,55	43,5	43,28	43,33	43,28	43,19
YR-26	41,25	42,2	41,98	42,03	41,98	41,89

2019 (Settlement Price)	
PROMEDIO	57,15
	56,58
	51,14
	57,44
	50,52
	55,13
	56,89
	53,53
	48,24
	51,84
	55,00
	51,89
	48,99
	47,68
	46,69
	45,45
	45,12

MES	09/12/2019	10/12/2019	11/12/2019	12/12/2019	13/12/2019
Diciembre	41,55	41,43	39,83	37,67	36,05

TRIMESTRE	09/12/2019	10/12/2019	11/12/2019	12/12/2019	13/12/2019
Q1	54,97	54,97	54,97	54,97	54,97
Q2	48,66	48,66	48,66	48,66	48,66
Q3	46,22	46,22	46,22	46,22	46,22
Q4	43,65	43,61	43,07	42,35	41,80
	<b>48,38</b>	<b>48,37</b>	<b>48,23</b>	<b>48,05</b>	<b>47,91</b>

## Evolución Cal 2020 en el año 2019





## Mercados europeos

### Mercado Spot

€/MWh	ESP	POR	GER	FR	ITA	CZE	SVK	POL	ROM
<b>2018</b>	57,29	57,44	44,45	49,55	61,28	46,00	48,44	52,31	46,41
<b>ene.-19</b>	61,99	62,69	50,04	61,17	67,65	55,34	58,79	56,11	75,01
<b>feb.-19</b>	54,01	54,71	42,82	46,62	57,67	45,11	45,33	49,68	48,60
<b>mar.-19</b>	48,82	49,20	30,63	33,86	52,88	33,05	33,36	46,38	38,48
<b>abr.-19</b>	50,41	50,65	37,17	38,08	53,35	38,00	39,30	53,07	45,08
<b>may.-19</b>	48,39	48,75	38,20	37,21	50,67	37,87	37,87	55,80	40,73
<b>jun.-19</b>	47,19	47,21	32,52	29,26	48,58	33,84	34,58	59,06	38,87
<b>jul.-19</b>	51,46	51,46	39,69	37,66	52,31	42,02	42,04	56,27	55,29
<b>ago.-19</b>	44,96	44,96	36,85	33,39	49,54	39,79	40,66	61,57	60,19
<b>sep.-19</b>	42,11	42,14	35,75	35,54	51,18	39,72	43,39	55,87	60,64
<b>oct.-19</b>	47,17	47,21	36,94	38,60	52,82	38,72	41,86	53,26	57,34
<b>nov.-19</b>	42,19	42,13	41,00	45,94	48,16	41,98	42,10	50,41	42,71
<b>dic.-19</b>									

Fuente: Thomson Reuters

### Mercado Forward

16/12/2019

€/MWh	ESP	POR	GER	FRA	ITA	CZE	SVK	POL	ROM
<b>Q1-20</b>	45,20	45,25	42,40	48,61	53,51	46,08	47,94	54,14	55,70
<b>Q2-20</b>	42,90	42,99	38,90	37,78	48,15	40,13	41,58	57,76	48,09
<b>Q3-20</b>	48,90	48,74	42,33	41,03	54,00	46,00	47,38	-	56,78
<b>Q4-20</b>	54,91	55,13	48,05	55,51	59,44	-	-	-	59,92
<b>Q1-21</b>	46,14	46,17	49,70	57,20	59,79	-	-	-	-
<b>Q2-21</b>	43,79	43,82	41,00	38,25	50,37	-	-	-	-
<b>YR-20</b>	48,00	48,05	42,80	45,75	53,79	46,06	47,57	56,49	55,14
<b>YR-21</b>	49,00	49,03	45,6	46,60	54,80	47,97	49,38	59,70	55,75
<b>YR-22</b>	46,73	46,76	47,30	47,55	54,28	-	-	-	54,40
<b>YR-23</b>	46,18	46,21	48,80	47,60	54,42	-	-	-	56,17

Fuente: Thomson Reuters