

# Informe Semanal Electricidad



**Esta semana la demanda eléctrica disminuye ligeramente, y las energías renovables dejan un pequeño hueco para la entrada de algo más de gas en los CCGTs. La alta volatilidad de las commodities por la situación geopolítica afecta al corto plazo de la curva de futuros.**

El precio medio del mercado diario durante esta semana ha sido de 46,47 €/MWh, -1,45 €/MWh vs. el promedio de la semana anterior y -2.25 €/MWh vs. los 48,75 €/MWh que cotizaba la semana frente en el mercado de futuros antes de su inicio.

La demanda final disminuye un 1 % (El nivel promedio estos días fue de 27118 MW base equivalentes), mientras que la demanda al mercado diario disminuye un 1 %. 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 1031 MW base equivalentes, lo que supone un descenso de la energía generada del 3,9%.

En cuanto al mix de generación: Las energías renovables en su conjunto aportan un 9,9 % menos. El viento cae 442 MW base equivalentes y las energías procedentes del sol disminuyen unos 202 MW base equivalentes. La aportación nuclear varía -823 MW base estos días, mientras que la turbinación hidráulica baja de promedio alrededor de 271 MW base.

Todos estos efectos hacen que el hueco térmico durante esta semana haya aumentado 573 MW base. La casación al mercado, por tanto, ha añadido 160 MW base de promedio de generación por carbón y ha añadido 413 MW base de CCGTs.

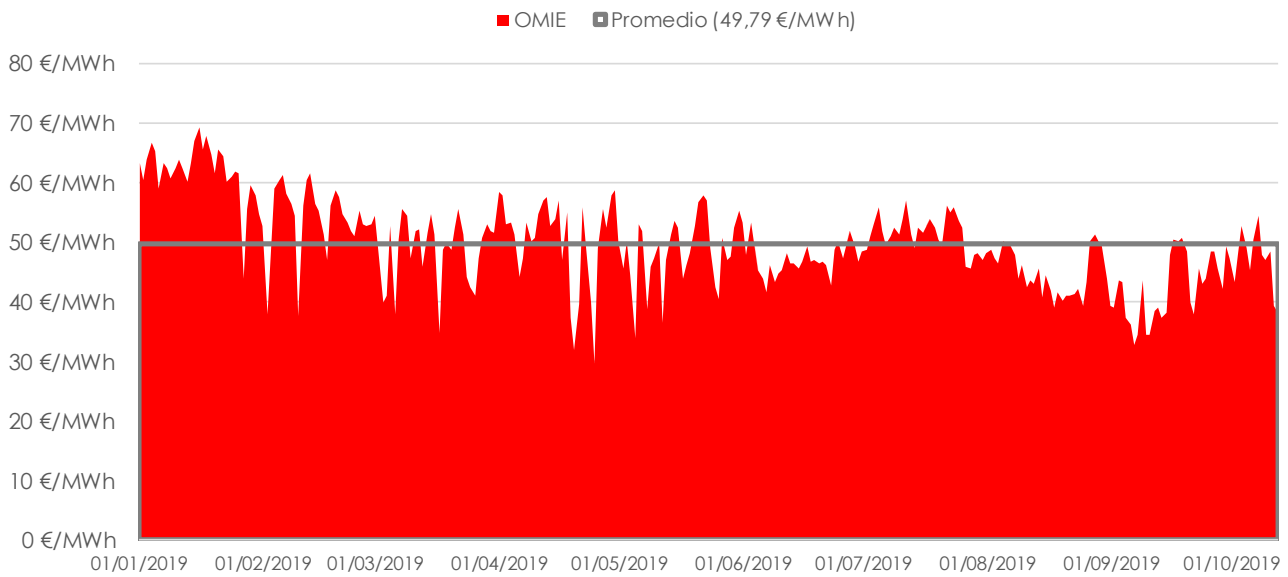
Almaraz II inicia su parada programada, que le tendrá fuera del mix de generación hasta el 8 de noviembre. Según informa REE para el resto del año, Cofrentes y Vandellos saldrán en noviembre y parte de diciembre. Las reservas hidráulicas para la producción eléctrica continúan ligeramente por encima de la media de los últimos 10 años, con el descenso habitual de esta época del año.

El derecho de emisión de CO<sub>2</sub> con entrega en 2020 repunta algo y sube a 24,5 €/ton. El precio del gas referenciado al índice holandés TTF gana alrededor de 1 €/MWh. El API2 sube esta semana y gana cerca de 3 €/MWh. La curva de gas vinculada al Brent gana estos días 0.5 €/MWh.

SEMANA 41

	07/10/2019	08/10/2019	09/10/2019	10/10/2019	11/10/2019	12/10/2019	13/10/2019	PROMEDIO
€/MWh	50,50	54,32	47,89	46,96	48,46	39,22	37,97	46,47

### 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		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	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

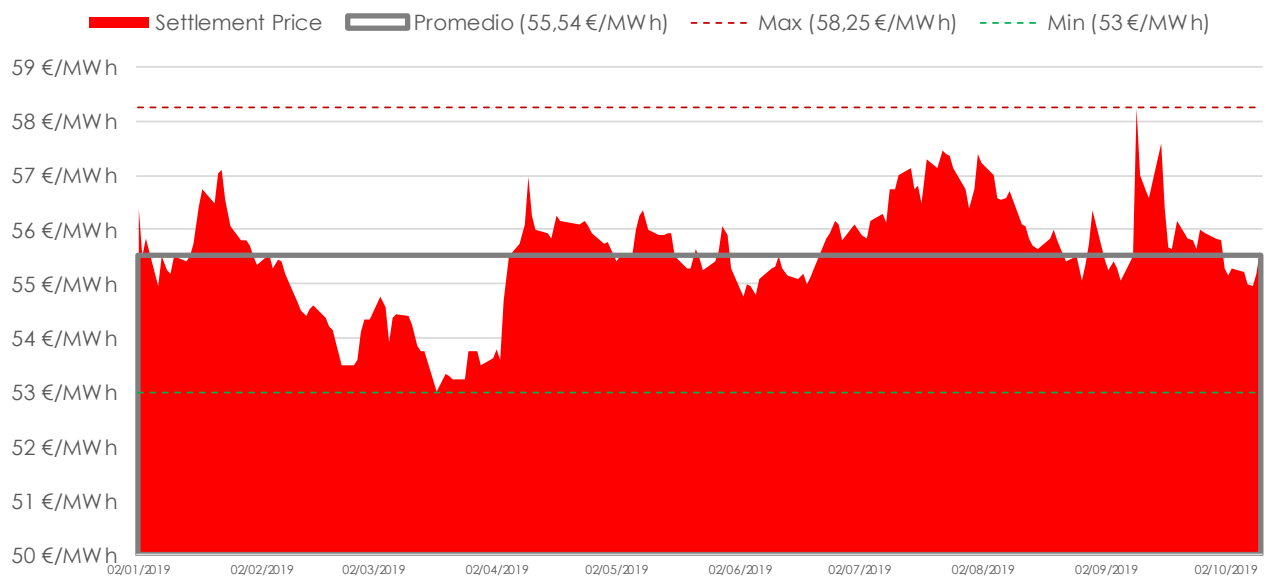
€/MWh	SEMANA 41 (Settlement Price)					
	07/10/2019	08/10/2019	09/10/2019	10/10/2019	11/10/2019	PROMEDIO
M Nov-19	54,35	54	53,6	53,6	53,5	53,81
M Dec-19	56,65	56	55,5	55,5	56,2	55,97
Q1-20	57	56,65	56,75	56,7	57,13	56,85
Q2-20	50,63	50,6	50,7	50,8	51,3	50,81
Q3-20	54,98	54,72	54,53	54,95	55,64	54,96
Q4-20	58,28	58	57,8	58,24	58,3	58,12
Q1-21	54,29	54,13	54,32	54,36	54,77	54,37
Q2-21	48,22	48,35	48,53	48,7	49,18	48,60
Q3-21	52,36	52,28	52,2	52,68	53,34	52,57
YR-20	55,23	55	54,95	55,18	55,6	55,19
YR-21	52,6	52,55	52,6	52,9	53,3	52,79
YR-22	49,08	49,03	49,08	48,85	49,25	49,06
YR-23	47,18	47,13	47,18	47,18	47,58	47,25
YR-24	46,6	46,55	46,6	46,6	47	46,67
YR-25	44,2	44,15	44,2	44,2	44,6	44,27
YR-26	43,9	43,85	43,9	43,9	44,3	43,97

2019 (Settlement Price)	PROMEDIO
	59,34
	59,41
	58,58
	50,96
	55,64
	56,96
	54,30
	48,69
	52,35
	55,54
	51,98
	49,19
	47,87
	46,95
	45,92
	45,71

MES	07/10/2019	08/10/2019	09/10/2019	10/10/2019	11/10/2019
Octubre	49,91	48,53	47,55	47,30	47,11
Noviembre	54,35	54,00	53,60	53,60	53,50
Diciembre	56,65	56,00	55,50	55,50	56,20

TRIMESTRE	07/10/2019	08/10/2019	09/10/2019	10/10/2019	11/10/2019
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	53,63	52,83	52,20	52,12	52,05
	50,87	50,67	50,51	50,49	50,48

### 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>									
<b>nov.-19</b>									
<b>dic.-19</b>									

Fuente: Thomson Reuters

### Mercado Forward

14/10/2019

€/MWh	ESP	POR	GER	FRA	ITA	CZE	SVK	POL	ROM
<b>Q1-20</b>	57,13	56,98	49,70	59,37	62,65	53,10	55,30	57,55	67,90
<b>Q2-20</b>	51,30	51,37	44,15	43,26	55,58	46,22	47,47	61,65	54,11
<b>Q3-20</b>	55,64	55,70	46,03	43,77	59,68	49,35	50,60	-	-
<b>Q4-20</b>	58,30	58,32	52,00	58,64	62,56	-	-	-	-
<b>Q1-21</b>	54,77	54,80	53,51	59,99	63,85	-	-	-	-
<b>Q2-21</b>	49,18	49,21	45,31	-	-	-	-	-	-
<b>YR-20</b>	55,60	55,60	48,10	51,26	60,12	50,93	52,42	59,94	61,60
<b>YR-21</b>	53,30	53,33	48,56	49,24	58,84	51,63	52,88	61,65	58,25
<b>YR-22</b>	49,25	49,28	49,55	48,31	57,20	-	-	-	56,10
<b>YR-23</b>	47,58	47,61	51,05	-	57,05	-	-	-	56,11

Fuente: Thomson Reuters