

# Informe Semanal Electricidad



**La demanda cae estos días, acompañada de una subida de producción del parque eólico. Como consecuencia, el precio spot cae casi 4 €/MWh. Sin embargo, la publicación de una posible escasez de generación nuclear en Francia durante el invierno dispara los precios de la curva de futuros en toda Europa. Es importante estos días vigilar la evolución de este suceso.**

El precio medio del mercado diario durante esta semana ha sido de 37,84 €/MWh, -0,29 €/MWh Vs. el promedio de la semana anterior y -1,41 €/MWh vs. los 39,25 €/MWh que cotizaba la semana frente en el mercado de futuros antes de su inicio.

La demanda final disminuye un 7,1 % (El nivel promedio estos días fue de 27426 MW base equivalentes), mientras que la demanda al mercado diario disminuye un 3,9 %. 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 137 MW base equivalentes, lo que supone un descenso de la energía generada del 0,5%.

En cuanto al mix de generación: Las energías renovables en su conjunto aportan un 11,5 % más. El viento sube 1296 MW base equivalentes y las energías procedentes del sol disminuyen unos 267 MW base equivalentes. La aportación nuclear permanece estable estos días, mientras que la turbinación hidráulica sube de promedio alrededor de 92 MW base.

Todos estos efectos hacen que el hueco térmico durante esta semana haya disminuido 1276 MW base. La casación al mercado, por tanto, ha añadido 300 MW base de promedio de generación por carbón y ha quitado 1577 MW base de CCGTs.

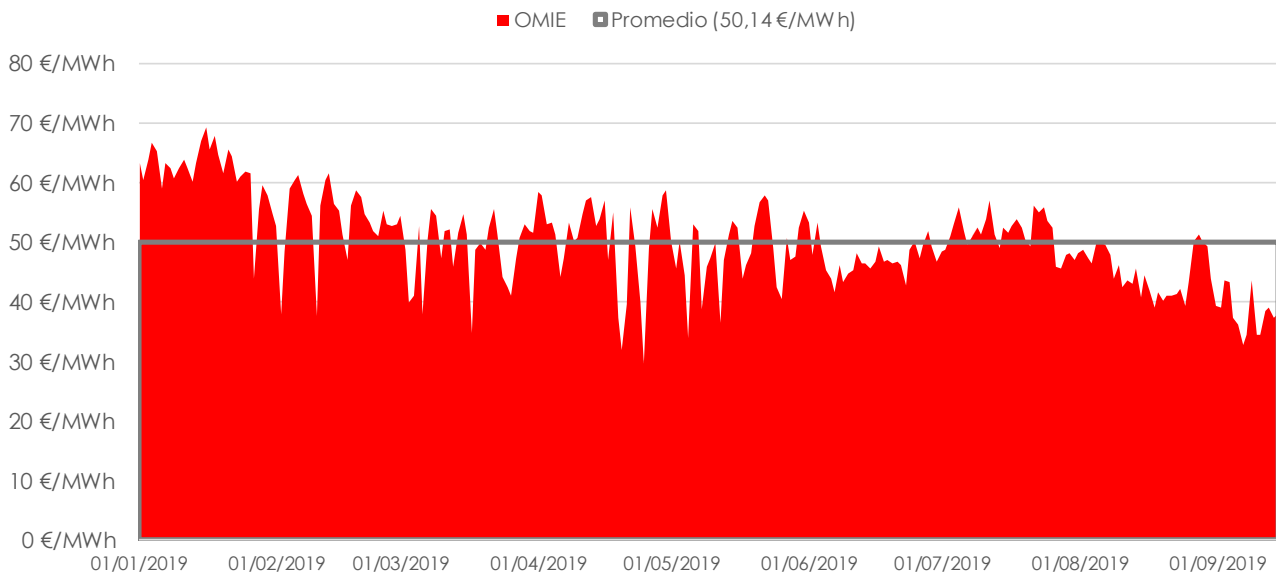
El parque nuclear continúa a plena carga. Según informa REE para el resto del año, Almaraz estará fuera en octubre, y Cofrentes y Vandellos en noviembre y parte de diciembre. Las reservas hidráulicas para la producción eléctrica continúan ligeramente por encima de la media de los últimos 10 años, con el descenso habitual de esta época del año.

El derecho de emisión de CO2 con entrega en 2020 sube esta semana y se coloca cerca de los 26,5 €/ton. El precio del gas referenciado al índice holandés TTF también sube, ganando alrededor de 1 €/MWh. El API2 sube con fuerza y gana unos 3 €/MWh.

SEMANA 37

	09/09/2019	10/09/2019	11/09/2019	12/09/2019	13/09/2019	14/09/2019	15/09/2019	PROMEDIO
€/MWh	43,58	34,32	34,33	38,42	38,94	37,23	38,06	37,84

### 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		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		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

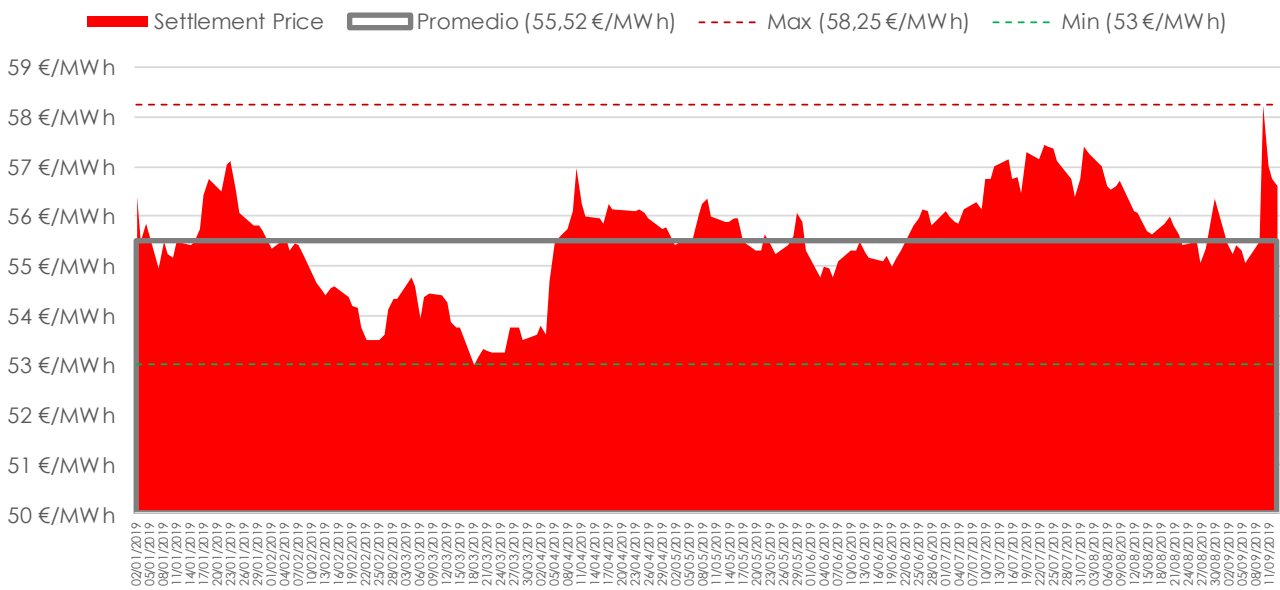
SEMANA 37 (Settlement Price)						
€/MWh	09/09/2019	10/09/2019	11/09/2019	12/09/2019	13/09/2019	PROMEDIO
Q4-19	53,7	58,27	59	57,8	58,4	57,43
Q1-20	55,3	58,87	59,15	59,1	59,1	58,30
Q2-20	51,61	53,91	52,28	51,99	51,81	52,32
Q3-20	55,83	58,32	56,56	56,24	56,04	56,60
Q4-20	59,21	61,85	59,98	59,64	59,43	60,02
Q1-21	52,61	54,57	55,52	55,77	56,12	54,92
Q2-21	49,1	49,98	49,07	49,06	49,2	49,28
YR-20	55,5	58,25	57	56,75	56,6	56,82
YR-21	52,8	54	53,5	53,55	53,75	53,52
YR-22	49,23	50	48,75	49,25	49,45	49,34
YR-23	47,58	48,35	47,1	47,6	47,8	47,69
YR-24	46,73	47,5	46,25	46,75	46,95	46,84
YR-25	44,33	45,1	43,85	44,35	44,55	44,44
YR-26	44,08	44,85	43,6	44,1	44,25	44,18

2019 (Settlement Price)
PROMEDIO
59,78
58,69
50,94
55,68
56,77
54,21
48,71
55,52
51,87
49,19
47,92
46,97
46,10
45,90

MES	09/09/2019	10/09/2019	11/09/2019	12/09/2019	13/09/2019
Septiembre	40,81	41,90	42,52	41,25	41,68
Octubre	47,95	50,42	50,75	49,75	50,50
Noviembre	55,90	61,40	63,14	62,05	62,00
Diciembre	57,33	63,10	63,25	61,75	62,83

TRIMESTRE	09/09/2019	10/09/2019	11/09/2019	12/09/2019	13/09/2019
Q1	54,97	54,97	54,97	54,97	54,97
Q2	48,66	48,66	48,66	48,66	48,66
Q3	45,80	46,15	46,36	45,94	46,08
Q4	53,70	58,27	59,00	57,80	58,40
	50,78	52,01	52,25	51,84	52,03

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

Fuente: Thomson Reuters

### Mercado Forward

16/09/2019

€/MWh	ESP	POR	GER	FRA	ITA	CZE	SVK	POL	ROM
<b>Q4-19</b>	58,40	58,59	48,35	60,00	62,27	51,22	53,20	56,83	61,85
<b>Q1-20</b>	59,10	59,45	52,64	64,73	65,68	55,58	57,75	60,76	65,64
<b>Q2-20</b>	51,81	52,16	46,05	43,98	56,69	48,25	49,50	-	54,27
<b>Q3-20</b>	56,04	56,39	47,85	44,01	60,45	-	-	-	-
<b>Q4-20</b>	59,43	59,78	54,00	60,50	63,24	-	-	-	-
<b>Q1-21</b>	56,12	56,15	55,07	61,37	64,86	-	-	-	-
<b>YR-20</b>	56,60	56,95	50,15	53,30	61,52	53,10	54,28	62,75	61,34
<b>YR-21</b>	53,75	53,78	49,87	50,34	59,50	52,90	53,70	63,52	58,09
<b>YR-22</b>	49,45	49,48	50,75	49,08	57,91	-	-	-	56,38
<b>YR-23</b>	47,80	47,83	52,65	-	57,38	-	-	-	-

Fuente: Thomson Reuters