

# Informe Semanal Electricidad



**Estos días la producción del parque renovable disminuye y ese hueco se cubre con un incremento de producción con gas. La sensibilidad del hueco térmico internaliza el arranque de estos nuevos grupos y la curva de futuros no se ve afectada. Es importante vigilar la evolución del precio de los combustibles para dar seguimiento a la senda bajista que se observa en el mercado.**

El precio medio del mercado diario durante esta semana ha sido de 50,93 €/MWh, +1,94 €/MWh Vs. el promedio de la semana anterior y -0,62 €/MWh Vs. los 51,55 €/MWh que cotizaba la semana frente en el mercado de futuros antes de su inicio.

La demanda final disminuye un 0,2 % (El nivel promedio estos días fue de 26817 MW base equivalentes), mientras que la demanda al mercado diario disminuye un 0,6 %. 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 1004 MW base equivalentes, lo que supone un descenso de la energía generada del 4%.

En cuanto al mix de generación: Las energías renovables en su conjunto aportan un 31,4 % menos. El viento cae 2701 MW base equivalentes y las energías procedentes del sol disminuyen unos 295 MW base equivalentes. La aportación nuclear permanece estable estos días, mientras que la turbinación hidráulica sube de promedio alrededor de 221 MW base.

Todos estos efectos hacen que el hueco térmico durante esta semana haya aumentado 1701 MW base. La casación al mercado, por tanto, ha añadido 211 MW base de promedio de generación por carbón y ha añadido 1490 MW base de CCGTs.

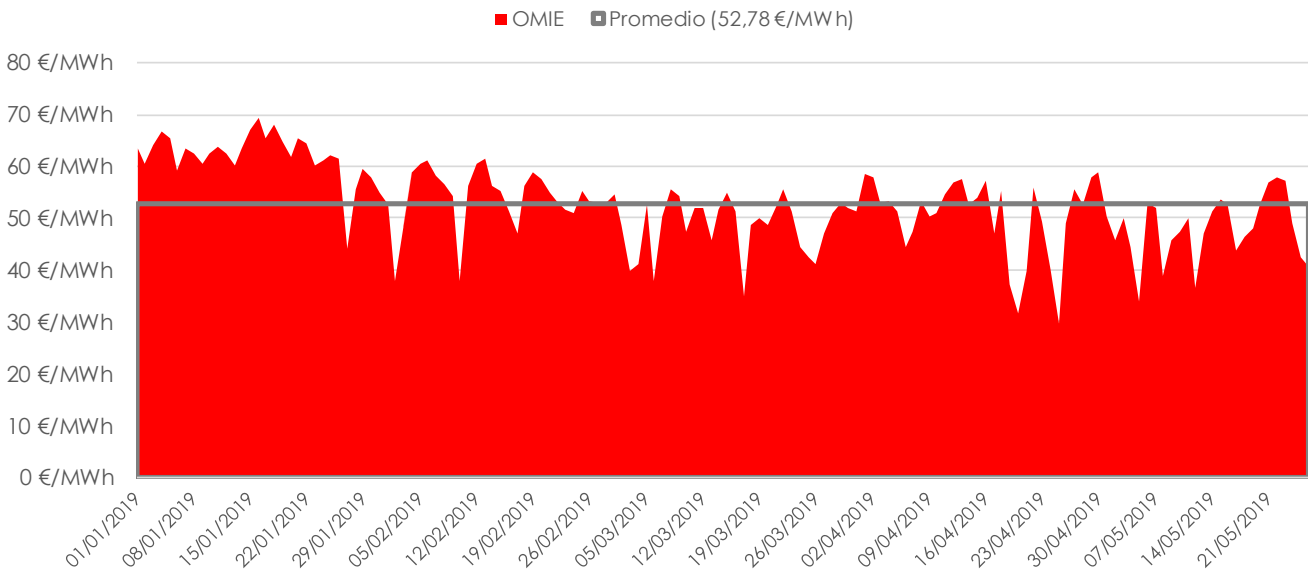
Tal y como estaba previsto, el reactor nuclear de Trillo inició su parada programada, que le tendrá fuera del mix de generación hasta el 08/06/2019. Asco II estará fuera, previsiblemente, hasta el próximo 29/05/2019. Según informa REE, aún quedan 3 paradas este año entre octubre y diciembre. Las reservas hidráulicas se recuperan algo y alcanzan máximos del año, sin embargo, continúan en niveles muy bajos para esta época.

El derecho de emisión de CO2 con entrega en 2019 termina esta semana cerca de los 25,5 €/ton. El precio del gas referenciado al índice holandés TTF baja 0,5 €/MWh. El API2 con entrega en 2019 baja 2 €/ton. Combinando estos movimientos, se observa que el coste medio de generación con Carbón cae 1 €/MWh eléctricos y el de los CCGTs baja ligeramente.

SEMANA 21

€/MWh	20/05/2019	21/05/2019	22/05/2019	23/05/2019	24/05/2019	25/05/2019	26/05/2019	PROMEDIO
	52,74	56,87	57,99	57,07	49,04	42,33	40,46	50,93

### 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		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	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		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

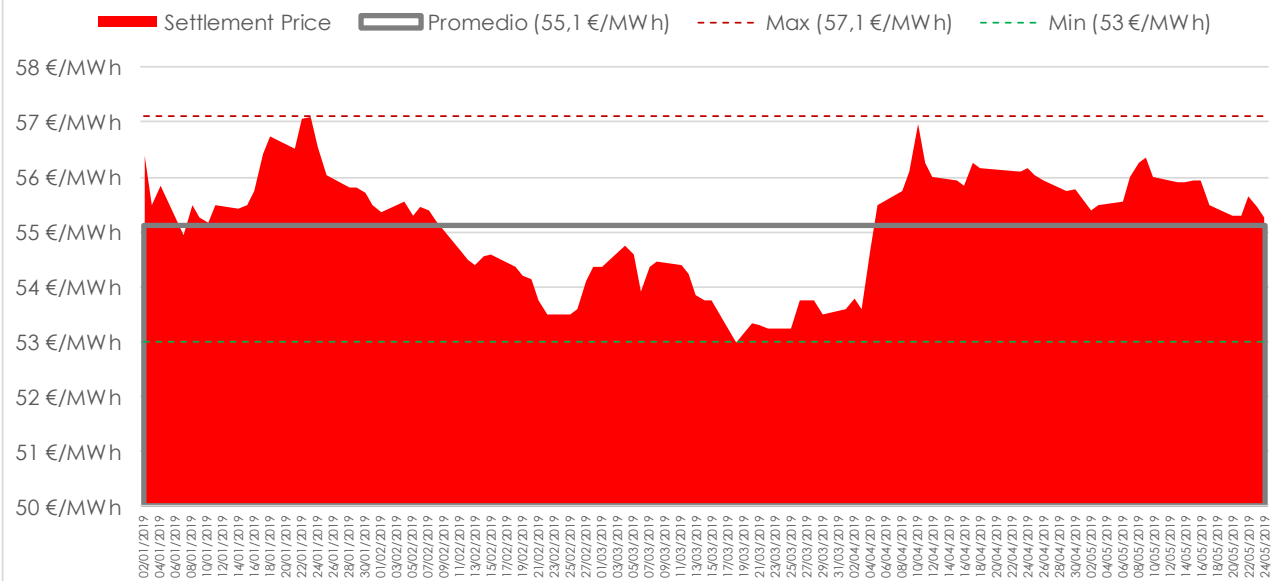
€/MWh	SEMANA 21 (Settlement Price)					
	20/05/2019	21/05/2019	22/05/2019	23/05/2019	24/05/2019	PROMEDIO
<b>M Jun-19</b>	49,75	49,75	49,65	49,05	48,55	49,35
<b>Q3-19</b>	53,4	53	53,45	52,83	52,55	53,05
<b>Q4-19</b>	60,88	60,8	61,1	60,85	60,85	60,90
<b>Q1-20</b>	59,15	59,15	59,52	59	58,77	59,12
<b>Q2-20</b>	50,45	50,45	50,77	50,5	50,3	50,49
<b>Q3-20</b>	54,69	54,69	55,03	55,1	54,89	54,88
<b>Q4-20</b>	56,91	56,91	57,27	57,25	57,03	57,07
<b>Q1-21</b>	54,87	55,25	55,35	55,15	55,15	55,15
<b>YR-20</b>	55,3	55,3	55,65	55,47	55,25	55,39
<b>YR-21</b>	51,3	51,65	51,75	51,85	51,85	51,68
<b>YR-22</b>	49	49,35	49,1	49,2	49,2	49,17
<b>YR-23</b>	47,5	47,85	47,6	47,7	47,7	47,67
<b>YR-24</b>	46,5	46,85	46,6	46,7	46,7	46,67
<b>YR-25</b>	46	46,35	46,1	46,2	46,2	46,17
<b>YR-26</b>	45,5	45,85	45,6	45,7	45,7	45,67

2019 (Settlement Price)	
	PROMEDIO
	55,98
	57,42
	61,71
	59,63
	50,49
	55,10
	55,14
	54,49
	55,09
	51,25
	48,89
	47,80
	46,88
	46,24
	45,99

Producto	20/05/2019	21/05/2019	22/05/2019	23/05/2019	24/05/2019
FTB M May-19	48,93	49,13	49,16	48,16	48,49
FTB M Jun-19	49,75	49,75	49,65	49,05	48,55
FTB M Jul-19	53,30	53,10	53,10	52,58	52,00
FTB M Aug-19	52,18	51,69	52,35	51,69	51,57
FTB M Sep-19	54,77	54,25	54,95	54,26	54,13
FTB M Oct-19	59,21	59,13	59,42	59,18	59,18

Producto	20/05/2019	21/05/2019	22/05/2019	23/05/2019	24/05/2019
FTB Q1-19	54,97	54,97	54,97	54,97	54,97
FTB Q2-19	49,69	49,76	49,73	49,19	49,14
FTB Q3-19	53,40	53,00	53,45	52,83	52,55
FTB Q4-19	60,88	60,80	61,10	60,85	60,85
	54,73	54,63	54,81	54,46	54,38

### Evolución Cal 2020 en el año 2019





## Mercados europeos

### Mercado Spot

€/MWh	ESP	DEU/AUT	FR	ITA	CZE	SVK	POL	ROM
<b>2018</b>	57,93	45,65	50,57	62,01	47,15	50,00	53,31	46,41
<b>ene.-19</b>	61,99	50,04	61,17	67,65	55,34	58,79	56,11	75,01
<b>feb.-19</b>	54,01	42,82	46,62	57,67	45,11	45,33	49,68	48,60
<b>mar.-19</b>	48,82	30,63	33,86	52,88	33,05	33,36	46,38	38,48
<b>abr.-19</b>	50,41	37,17	38,08	53,35	38,00	39,30	53,07	45,08
<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

27/05/2019

€/MWh					OTC	OTC			
	ESP	DEU/AUT	FR	ITA	CZE	SVK	POL	ROM	
<b>Q3-19</b>	52,55	41,05	41,63	55,68	43,58	46,03	64,99	53,07	
<b>Q4-19</b>	60,85	49,94	60,39	63,95	52,13	54,72	60,97	58,25	
<b>Q1-20</b>	58,77	52,45	60,89	65,90	54,90	57,38	59,37	61,07	
<b>Q2-20</b>	50,30	43,97	42,70	55,87	-	-	-	50,59	
<b>Q3-20</b>	54,89	45,53	44,31	60,62	-	-	-	-	
<b>Q4-20</b>	57,03	52,13	57,99	63,07	-	-	-	-	
<b>YR-20</b>	55,25	48,52	51,47	61,37	50,85	52,58	63,25	56,10	
<b>YR-21</b>	51,85	47,20	48,10	59,32	49,00	50,85	62,04	52,73	
<b>YR-22</b>	49,20	48,39	48,33	57,68	-	-	-	-	
<b>YR-23</b>	47,70	49,87	-	57,80	-	-	-	-	

Fuente: Thomson Reuters