



Informe Mercado  
Eléctrico Español  
ENERO 2019



# 1. EVOLUCIÓN DE LOS PRECIOS DE LA ENERGÍA EN EL MERCADO ELÉCTRICO ESPAÑOL

**Promedio Mercado Diario Enero 2019**

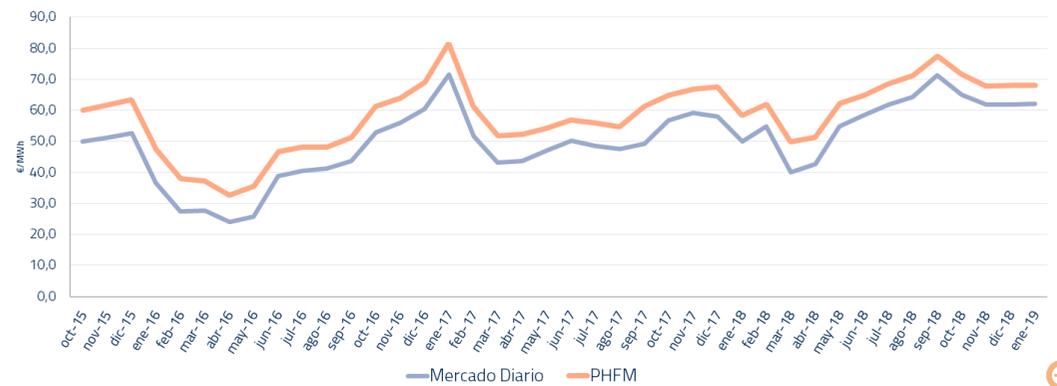
**61,98** €/MWh

↑ **0,3%**  
vs. dic 2018

↑ **24,0%**  
vs. ene 2018

promedio mínimo de 43,98 €/MWh  
promedio máximo de 69,43 €/MWh

Evolución del precio de la energía



## TECNOLOGÍAS QUE MARCAN PRECIO

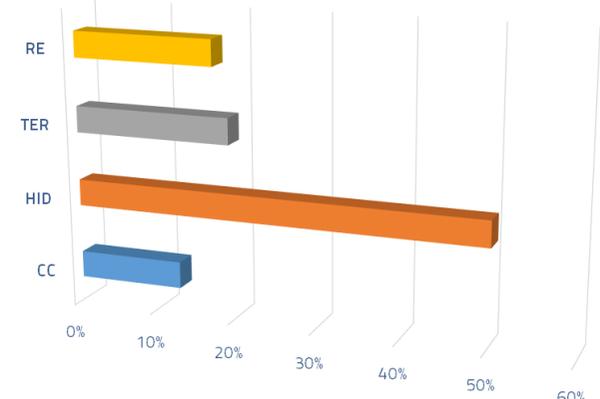
**17%**  
Renovables

**50%**  
Hidráulica

**19%**  
Térmica

**13%**  
Ciclo combinado

Tecnologías que marcan precio





## 1.1 VALORES HISTÓRICOS PRECIO MERCADO DIARIO (€/MWH)

	2019	2018	2017	2016	2015	2014	2019/2018
Enero	<b>61,98</b>	49,98	71,49	36,53	51,60	33,61	<b>24%</b>
Febrero		54,88	51,74	27,50	42,57	17,12	
Marzo		40,13	43,19	27,79	43,13	26,67	
Abril		42,67	43,69	24,11	45,34	26,44	
Mayo		54,92	47,11	25,77	45,12	42,41	
Junio		58,46	50,22	38,90	54,73	50,95	
Julio		58,46	48,63	40,53	59,55	48,21	
Agosto		64,33	47,46	41,16	55,59	49,91	
Septiembre		71,27	49,15	43,59	51,88	58,89	
Octubre		65,08	56,77	52,83	49,90	55,11	
Noviembre		61,97	59,19	56,13	51,20	46,80	
Diciembre		<b>61,81</b>	57,94	60,49	52,61	47,47	
Media Año	<b>0,00</b>	<b>57,28</b>	52,22	39,61	50,27	41,97	<b>0,0%</b>

Fuente: OMIE,



## 1.2 DEMANDA Y PRECIO

### DEMANDA

**552.328** MWh  
Mínimo

**826.580** MWh  
Máximo



**Demanda Energética**

**23.372** GWh

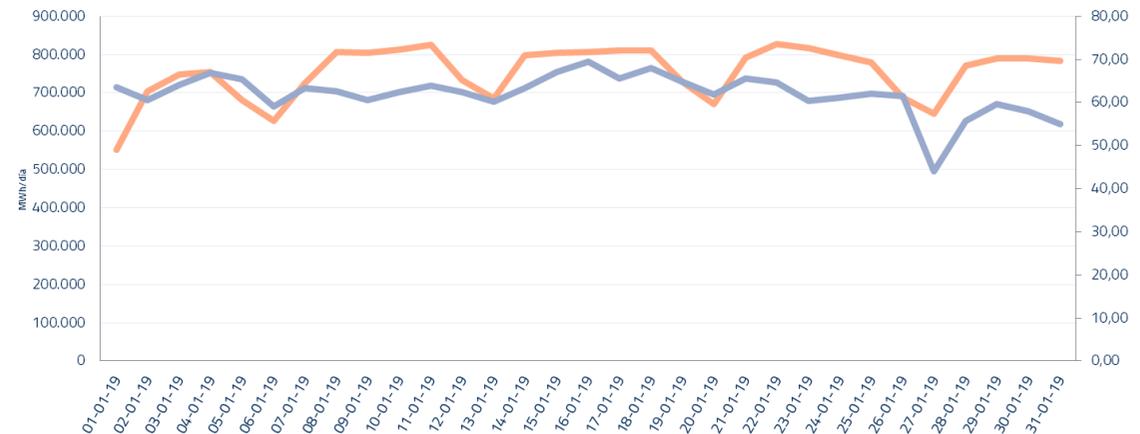
**↑ 10,1%**  
vs. dic 18

**↑ 3,2%**  
vs. ene 18



### Relación Demanda y Precio

Demanda Diaria Precio Promedio Mercado Diario POOL





## 1.3 PHFM (PRECIO HORA FINAL MEDIO PARA COMERCIALIZADORES) (€/MWh)

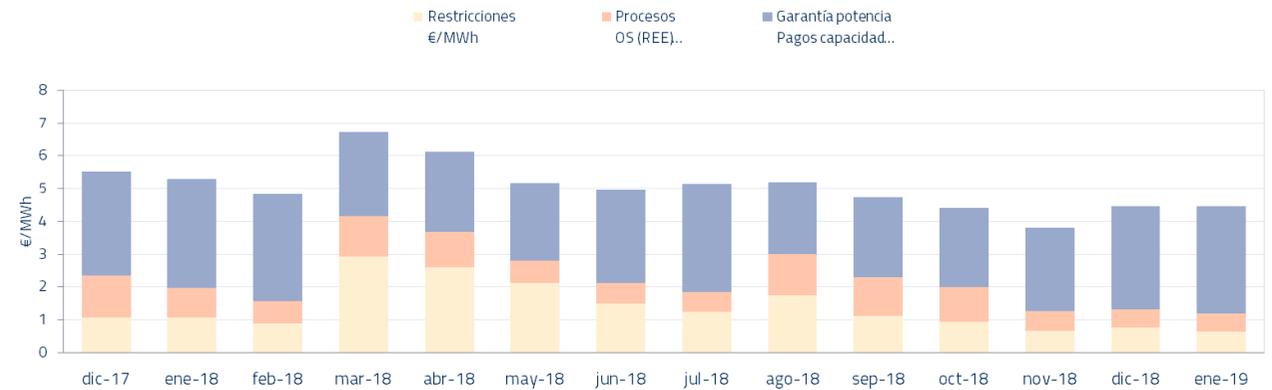
### Promedio PHFM

**68,10** €/MWh

↑ **0,0%**  
vs. diciembre 2018

↑ **16,6%**  
vs. enero 2019

Componentes Precio Medio Final Mensual



Fuente: CNMC



PHFM ENE 19  
**6,12** €/MWh  
vs. mercado diario

**3,26** €/MWh  
Costes garantía de potencia

Diferencia interanual  
de los procesos OS.  
**-39,39%**

**0,57** €/MWh  
Costes Operador del Sistema



### 1.3 PHFM (PRECIO HORA FINAL MEDIO PARA COMERCIALIZADORES) (€/MWH)

Promedio Mercado PHFM

	2019	2018	2017	2016	2015	2014	2013	2019/2018
Enero	<b>68,10</b>	58,42	81,69	47,4	66,41	49,45	64,32	<b>17%</b>
Febrero		62,04	61,35	38,09	58,47	32,28	57,99	
Marzo		49,92	51,84	37,16	56,33	39,41	39,67	
Abril		51,19	52,23	32,68	59,13	39,79	31,06	
Mayo		62,18	54,10	35,43	57,71	52,55	53,57	
Junio		64,91	56,95	46,59	66,73	61,26	52,55	
Julio		68,47	56,00	48,26	72,3	59,15	61,90	
Agosto		71,17	54,72	48,16	64,89	58,54	56,35	
Septiembre		77,58	61,35	51,26	60,9	69,29	60,22	
Octubre		71,62	64,96	61,16	59,96	67,49	64,01	
Noviembre		67,70	66,85	63,91	61,75	59,28	54,71	
Diciembre		68,09	67,51	69,06	63,46	61,13	79,46	
Media AÑO	<b>0,00</b>	64,44	60,80	48,26	62,34	54,14	56,32	<b>0,0%</b>



## 2. TECNOLOGÍAS

### 2.1 EMBALSES HIDROELÉCTRICOS

Capacidad Enero 2019

**10.603** Hm<sup>3</sup>



Generación eléctrica Enero19

**10.582** GWh

Generación eléctrica

↑ **6%**

vs. dic 2018

#### S./ Capacidad%

Hm3	GWh ACTUAL	Capacidad Total	Mes Anterior	Año Anterior	Media 5 años	Media 10 años
10.603	10.582	61,0%	58,2%	55,5%	71,7%	70,2%

Fuente: Boletín hidrológico nacional





## 2.2 PARTICIPACIÓN DE LAS RENOVABLES, COGENERACIÓN Y RESIDUOS



Participación total

**31,40%**



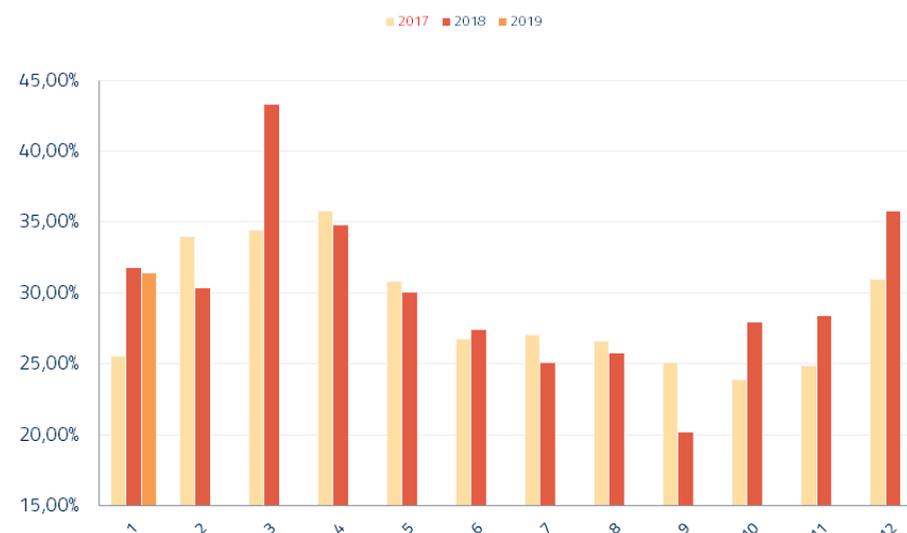
Producción renovables

**7.261 GWh**

ene-17	feb-17	mar-17	abr-17	may-17	jun-17	jul-17	ago-17	sep-17	oct-17	nov-17	dic-17
25,53%	33,99%	34,42%	35,77%	30,82%	26,75%	27,03%	26,56%	25,08%	23,88%	24,90%	30,97%
ene-18	feb-18	mar-18	abr-18	may-18	jun-18	jul-18	ago-18	sep-18	oct-18	nov-18	dic-18
31,81%	30,34%	43,28%	34,77%	30,08%	27,44%	25,11%	25,78%	20,17%	27,97%	28,40%	35,77%
ene-19	feb-19	mar-19	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	oct-19	nov-19	dic-19
31,40%											



Cobertura de la demanda de Renovables, Cogeneración y Residuos





## 2.3 TECNOLOGÍA NUCLEAR



Participación en la  
producción Ene 2019

**5.043 GWh**



Promedio Producción

**95,24%**

ENERO 2019

### Paradas y arranques programados

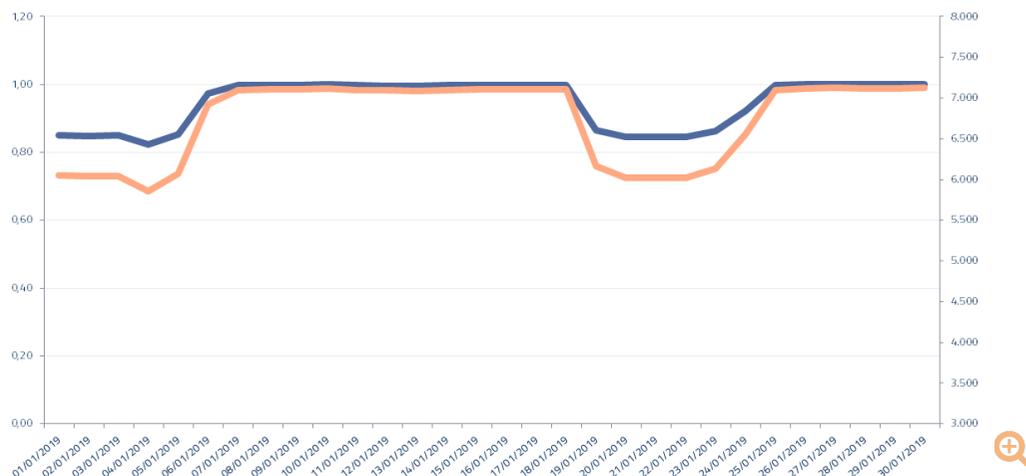
Vandellós

- 03/01/2019 Arranca
- 05/01/2019 Alcanza el 100% de su potencia

Cofrentes

- 19/01/2019 Parada programada
- 23/01/2019 Arranca
- 25/01/2019 Alcanza el 100% de su potencia

Disponibilidad Centrales Nucleares enero 2019





## 2.4 TECNOLOGÍA FOTOVOLTAICA

Evolución de la participación en el mix de generación según la segunda liquidación de Red Eléctrica:



Producción  
ENERO 2019  
**473.000** MWh

Participación  
energía generada  
**2,0%**

Previsión producción  
fotovoltaica  
FEBRERO 2019  
**↑ AUMENTE**

	2017	MWh	CUOTA %	2018	MWh	CUOTA %	2019	MWh	CUOTA %
Enero	Enero'17	418.812	1,75%	Enero'18	414.271	1,9%	Enero'19	473.000	2,0%
Febrero	Febrero'17	415.308	2,27%	Febrero'18	483.012	2,2%	Febrero'19		
Marzo	Marzo'17	673.457	3,38%	Marzo'18	549.891	2,4%	Marzo'19		
Abril	Abril'17	788.044	4,40%	Abril'18	657.370	3,4%	Abril'19		
Mayo	Mayo'17	821.705	4,6%	Mayo'18	770.435	4,1%	Mayo'19		
Junio	Junio'17	833.134	4,1%	Junio'18	770.824	4,3%	Junio'19		
Julio	Julio'17	862.922	4,21%	Julio'18	881.708	4,3%	Julio'19		
Agosto	Agosto'17	773.169	3,95%	Agosto'18	797.401	3,9%	Agosto'19		
Septiembre	Septiembre'17	731.433	3,82%	Sept'18	675.900	3,2%	Sept'19		
Octubre	Octubre'17	643.291	3,15%	Oct'18	537.559	2,6%	Oct'19		
Noviembre	Noviembre'17	511.061	2,29%	Nov'18	350.665	1,6%	Nov'19		
Diciembre	Diciembre'17	403.672	1,7%	Dic '18	400.059	2,0%	Dic '19		





## 2.5 COMPOSICIÓN DE LA OFERTA POR TECNOLOGÍAS SOBRE EL TOTAL DE GENERACIÓN



**RENOVABLES**  
**39,33%**  
Enero 2019



**NO RENOVABLES**  
**60,67%**  
Enero 2019



Evolución de la participación en el mix de generación según Red Eléctrica.

TECNOLOGÍA	Enero 2018	Febrero 2018	Marzo 2018	Abril 2018	Mayo 2018	Junio 2018	Julio 2018	Agosto 2018	Septiembre 2018	Octubre 2018	Noviembre 2018	Diciembre 2018	Enero 2019
Nuclear	23,38%	22,00%	19,32%	19,46%	19,71%	19,35%	21,76%	24,38%	25,42%	24,64%	18,10 %	20,85 %	<b>21,44 %</b>
Carbón	13,92%	16,87%	5,68%	6,88%	11,92%	12,14%	16,98%	16,71%	20,92%	16,10%	18,30%	13,84%	<b>13,17%</b>
Ciclo Combinado	10,52%	9,56%	5,25%	6,01%	10,38%	11,79%	11,09%	12,85%	10,90%	11,97%	15,24%	14,09%	<b>13,78%</b>
Térmica no renov.	11,66%	11,02%	10,76%	12,33%	12,79%	12,77%	11,78%	11,06%	12,13%	12,05%	11,49%	12,30%	<b>11,26%</b>
Interc. Intern.	6,17%	4,12%	-1,26%	4,42%	7,23%	9,95%	9,15%	5,85%	5,70%	-0,87%	0,17%	0,18%	<b>1,05%</b>
Hidráulica	9,89%	11,29%	18,86%	23,99%	18,17%	19,40%	14,61%	10,01%	9,76%	6,98%	10,07%	12,08%	<b>9,25%</b>
Eólica	24,29%	22,39%	33,11%	22,50%	17,12%	13,81%	12,03%	14,48%	12,19%	20,55%	21,60%	20,98%	<b>25,34%</b>
Solar fotovoltaica	1,88%	2,21%	2,38%	3,40%	4,13%	4,28%	4,31%	3,90%	3,90%	2,58%	1,61%	1,95%	<b>2,01%</b>
Solar térmica	0,60%	1,08%	0,98%	1,70%	2,67%	3,23%	4,36%	3,57%	2,36%	1,40%	0,45%	0,53%	<b>0,75%</b>
Térmica renovable	1,39%	1,46%	1,20%	1,22%	1,55%	1,71%	1,61%	1,54%	1,62%	1,42%	1,39%	1,45%	<b>1,30%</b>



## 2.6 COMPOSICIÓN DEL MIX



Renovables,  
Cogeneración  
y Residuos  
**31,40%**  
Enero 2019

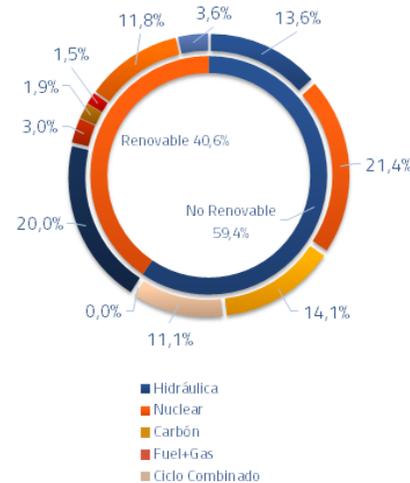


Eólica  
**25,34%**  
Enero 2019

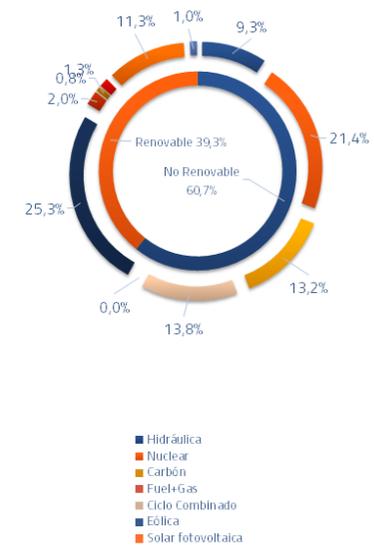


Fotovoltaica  
**2,01%**  
Enero 2019

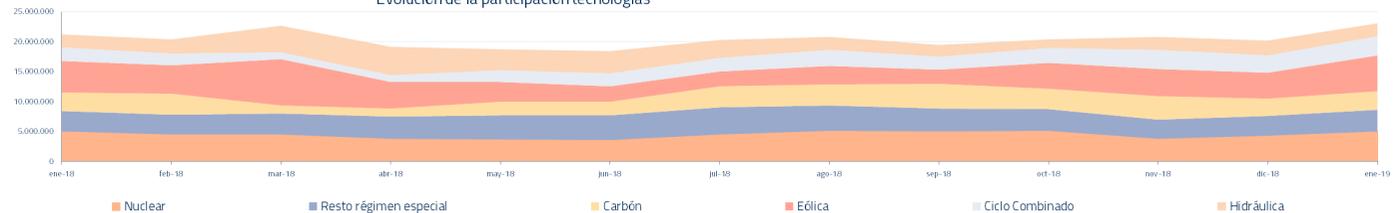
Mix Generac. Eléctrica  
Año móvil: dic 2018/enero 2019



Mix Generación Eléctrica enero 2019



Evolución de la participación tecnologías





### 3. MESES PRÓXIMOS

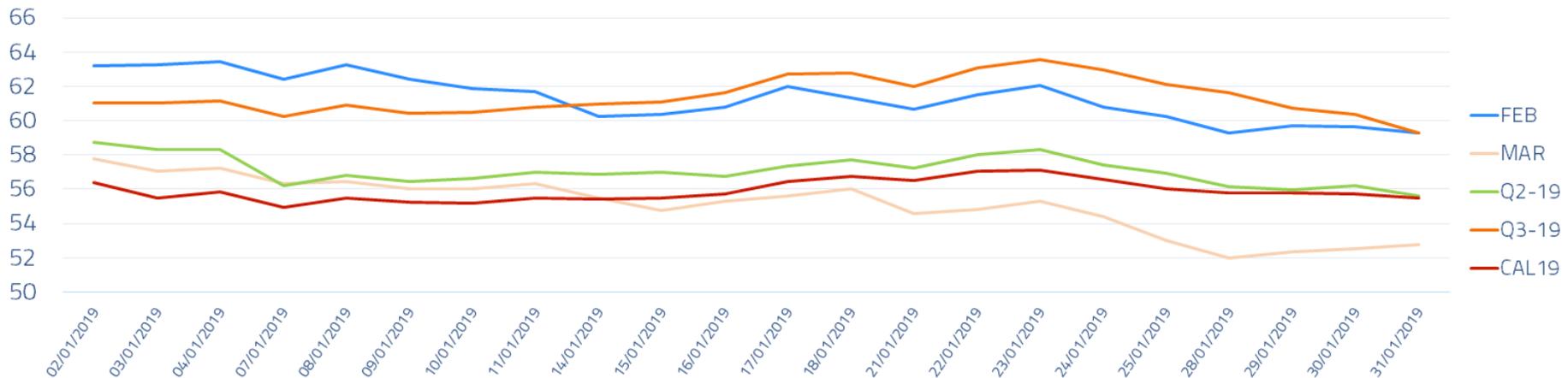
#### NIVELES PREVISTOS

#### 3.1 Mercado de Futuros (OTC)

	M + 1	M + 2
DEMANDA ELÉCTRICA	=↓	↓↓
EÓLICA	=↑	=↑
HIDRÁULICA	↑	↑
NUCLEAR	=	=
IMPORTACIONES	↑	↑
TENDENCIA	↓	↓↓



Productos de Futuros





## COTIZACIONES DE LOS PRECIOS DE FUTUROS EN EL ÚLTIMO DÍA DEL MES PARA LOS DISTINTOS HORIZONTES TEMPORALES

3.1.1

**A corto plazo**

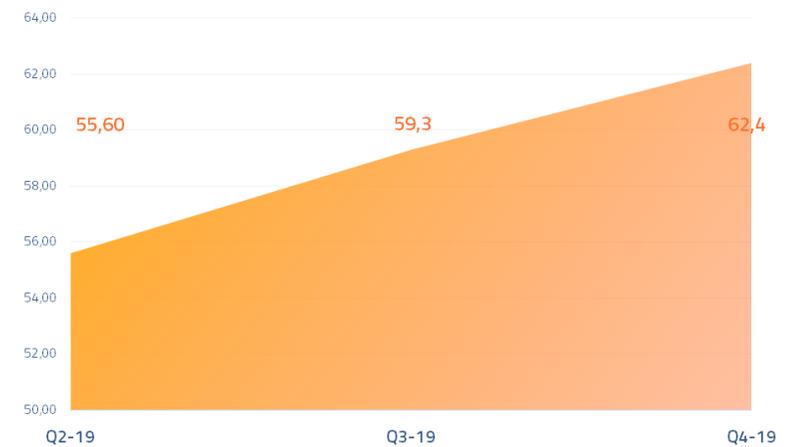
FUTUROS	
Periodo	€/MWh
feb -19	59,25
mar -19	52,75
abr -19	51,72



3.1.2

**A largo plazo**

FUTUROS	
Periodo	€/MWh
Q2-19	55,60
Q3-19	59,30
Q4-19	62,40



fuente: OMIE



c/Consell de Cent, 42 - 08014 - Barcelona – España

T. 93 228 99 72 - F. 93 426 24 06

[nexusenergia.com](http://nexusenergia.com)