

# INFORME MENSUAL DEL MERCADO ENERGÉTICO ESPAÑOL OCTUBRE 2025

<b>▶ ELECTRICID</b>	<b>\D</b>	n 2
	<ul> <li>EVOLUCIÓN DE LOS PRECIOS DE ENERGÍA EN EL MERCADO ELÉCTRICO ESPAÑOL</li> <li>VALORES HISTÓRICOS PRECIO MERCADO DIARIO (€/MWh)</li> <li>DEMANDA Y PRECIO</li> </ul>	<b>p.3</b>
GAS NATURA	L	p.6
	<ul> <li>EVOLUCIÓN PRECIOS PROMEDIOS DIARIOS DE GAS</li> <li>DEMANDA Y PRECIO</li> </ul>	
<b>TECNOLOGÍA</b>	<b>\S</b>	p.8
	<ul> <li>EMBALSES HIDROELÉCTRICOS</li> <li>PARTICIPACIÓN DE LAS RENOVABLES, COGENERACIÓN Y RESIDUOS</li> <li>TECNOLOGÍA NUCLEAR</li> <li>TECNOLOGÍA FOTOVOLTAICA</li> <li>COMPOSICIÓN DE LA OFERTA POR TECNOLOGÍAS SOBRE EL TOTAL DE GENERACIÓN</li> <li>COMPOSICIÓN DEL MIX</li> </ul>	
FUTUROS		p.13
	<ul> <li>MESES PRÓXIMOS</li> <li>COTIZACIONES DE LOS PRECIOS DE FUTUROS ELECTRICIDAD</li> <li>COTIZACIONES DE LOS PRECIOS DE FUTUROS GAS NATURAI</li> </ul>	





# EVOLUCIÓN DE LOS PRECIOS EN EL MERCADO ELÉCTRICO ESPAÑOL

### Promedio Mercado Diario

Promedio Mercado Diario

Octubre 2025

75,75

€/MWh

24.1 %

vs. mes anterior

10,5 %

vs. mes año anterior

**-2,64** €/MWh promedio mínimo

**230** €/MWh promedio máximo







# VALORES HISTÓRICOS PRECIO MERCADO DIARIO (€/MWh)

	2025	2024	2023	2022	2021	2020	2019	2025/2024
Enero	96,69	74,10	69,55	201,72	60,17	41,10	61,98	30,00 %
Febrero	108,31	40,00	133,47	200,22	28,49	35,87	54,01	170,78 %
Marzo	53,09	20,31	89,70	283,39	45,45	27,74	48,82	161,00 %
Abril	26,81	13,67	73,73	191,52	65,02	17,65	50,41	96,00 %
Mayo	16,93	30,40	74,21	187,13	67,12	21,25	48,39	-44,00 %
Junio	72,60	53,44	93,02	169,63	83,30	30,62	47,19	36,00 %
Julio	70,01	70,46	90,47	142,66	92,42	34,64	51,46	-01,00 %
Agosto	68,44	91,05	96,05	154,89	105,94	36,20	44,96	-25,00 %
Septiembre	61,04	72,62	103,34	141,07	156,14	41,96	42,11	-16,00 %
Octubre	75,75	68,55	90,03	127,22	199,90	36,56	47,16	10,00 %
Noviembre		104,43	63,44	115,56	193,43	41,94	42,19	
Diciembre		111,24	72,17	96,95	239,16	41,97	33,80	
Media Anual	64,97	62,52	88,82	167,66	111,38	33,96	47,71	3,9 %





#### **DEMANDA Y PRECIO**

Demanda

Octubre 2025

18.273 GWh

**510.374** MWh Mínimo

**654.119** MWh Máximo

-4,9 %

vs. mes anterior

0,2 %

vs. mes año anterior





Fuente: OMIE, Demanda REE





# **GAS NATURAL**

# **EVOLUCIÓN DE LOS PRECIOS PROMEDIOS DIARIOS DE GAS**

Promedio Mercado Diario

Octubre 2025

31,25

€/MWh

-2,03 % vs. mes anterior

-13,63 % vs. mes año anterior

**30,39** €/MWh promedio mínimo

**32,53** €/MWh promedio máximo









# **GAS NATURAL**

#### **DEMANDA Y PRECIO**

Demanda

Octubre 2025

28.348 GWh

694 GWh

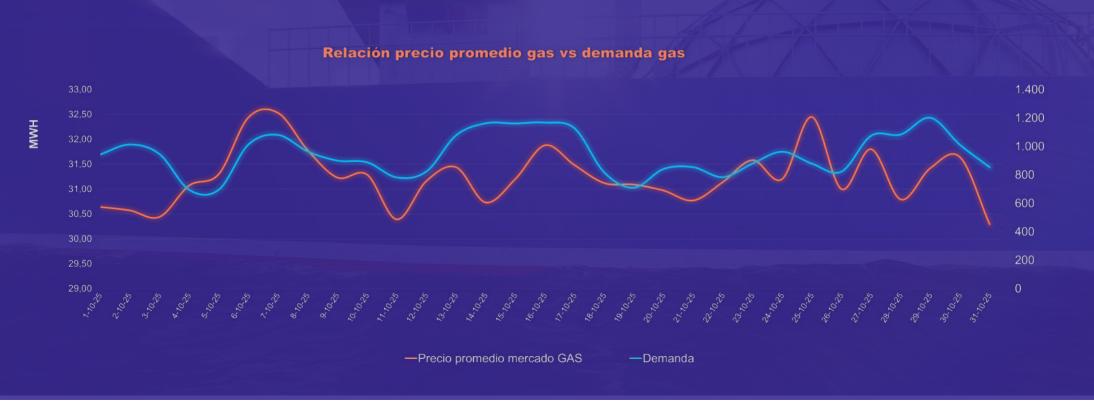
1201 <sub>GWh</sub>

15,25 %

vs. mes anterior

18,25 %

vs. mes año anterior







### PARTICIPACIÓN DE LAS RENOVABLES, COGENERACIÓN Y RESIDUOS

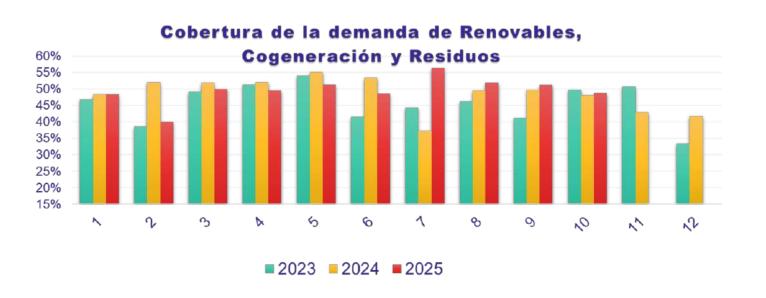
Participación total

48,73 %

Producción renovables

9.583 GWh

ene-23	feb-23	mar-23	abr-23	may-23	jun-23	jul-23	ago-23	sep-23	oct-23	nov-23	dic-23
46,86%	38,57%	49,20%	51,38%	53,99%	41,54%	44,36%	46,16%	41,18%	49,88%	50,75%	33,37%
ene-24	feb-24	mar-24	abr-24	may-24	jun-24	jul-24	ago-24	sep-24	oct-24	nov-24	dic-24
40,71%	51,91%	51,84%	51,97%	55,03%	53,41%	37,29%	49,42%	49,86%	48,05%	42,96%	41,76%
ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25	jul-25	ago-25	sep-25	oct-25	nov-25	dic-25
48 35%	40.06%	50.01%	49 47%	51.29%	48 59%	56 29%	51.80%	51 15%	48 73%		





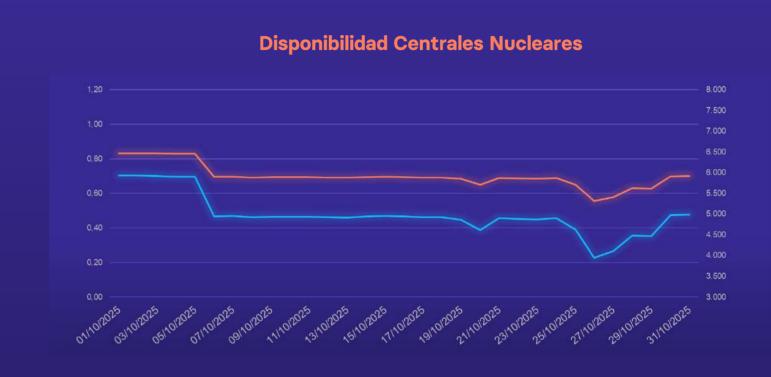


Participación en la producción tiempo real

3.695 GWh

Promedio producción

69,78 %



 Almaraz II
 Cofrentes
 Vandellós II

 06/10/2025 Parada
 27/10/2025 Arranca
 25/10/2025 Disminuye

 30/10/2025 Alcanza 100%
 26/10/2025 Parada



Producción en tiempo real

Octubre 4.065 GWh

Participación energía generada

Octubre **18,61** %

Previsión producción fotovoltaica



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

2023	MWh	CUOTA %	2024	MWh	CUOTA	2025	MWh	CUOTA %
Enero'23	1.627.000	7,12%	Enero'24	1.848.000	8,29%	Enero'25	2.292.000	9,45%
Febrero'23	2.051.000	9,87%	Febrero'24	2.447.000	11,62%	Febrero'25	2.983.000	13,99%
Marzo'23	3.049.000	13,32%	Marzo'24	2.975.000	13,96%	Marzo'25	3.061.000	12,92%
Abril'23	3.494.000	17,47%	Abril'24	3.860.000	19,46%	Abril'25	4.042.000	20,06%
Mayo'23	3.822.000	18,75%	Mayo'24	5.007.000	24,62%	Mayo'25	4.867.000	23,47%
Junio'23	3.770.000	18,61%	Junio'24	4.681.000	22,95%	Junio'25	5.997.000	26,04%
Julio'23	4.455.000	20,05%	Julio'24	5.697.000	24,89%	Julio'25	6.272.000	24,95%
Agosto'23	4.312.000	19,38%	Agosto'24	5.309.000	24,06%	Agosto'25	5.847.000	24,89%
Sept'23	3.260.000	16,62%	Sept'24	4.104.000	20,09%	Sept'25	5.024.000	23,16%
Oct'23	2.502.000	12,69%	Oct'24	2.892.000	13,37%	Oct'25	4.065.000	18,61%
Nov'23	1.922.000	9,38%	Nov'24	2.365.000	11,48%	Nov'25		
Dic '23	1.811.000	8,42%	Dic '24	2.458.000	10,85%	Dic '25		



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



NO RENOVABLES

Octubre 48,41 %



RENOVABLES
Octubre 51,49 %

Los siguientes datos corresponden al mes de agosto

Eólica20,32 %

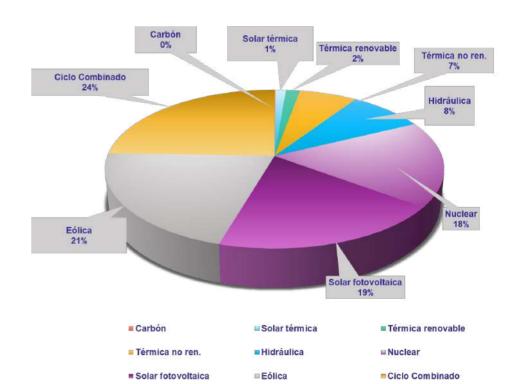
Ciclo Combinado 23,58 %

Fotovoltaica 18,61 %

Térmica no renov **6,22 %** 

Nuclear **16,91 %** 

Hidráulica 8,13 %



Fuente: Balance eléctrico REE.

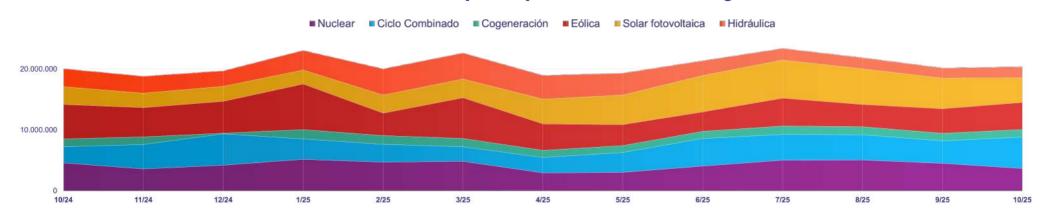


### COMPOSICIÓN DEL MIX

Fuente: Balance eléctrico REE

TECNOLOGÍA	Oct 24 Nov 24	<u>Dic 24</u>	Ene 25	<u>Feb 25</u>	Mar 25 Abr 25	<u>May 25</u>	<u>Jun 25</u>	<u>Jul 25</u>	Ago 25	<u>Sept 25</u>	Oct 25
Nuclear	21,33% 17,60%	18,69%	21,46%	22,13%	20,49% 14,65%	14,78%	17,77%	20,12%	21,61%	20,88%	16,91%
Carbón	1,40% 1,36%	1,36%	1,21%	1,51%	0,88% 0,84%	0,68%	0,67%	0,42%	-0,01%	0,02%	0,09%
Ciclo Combinado	12,24% 19,45%	22,62%	13,83%	13,76%	10,11% 12,62%	15,65%	19,68%	16,82%	17,72%	17,05%	23,58%
Térmica no renov.	5,77% 0,61%	6,69%	5,91%	6,47%	4,99% 5,63%	5,60%	5,96%	5,18%	5,33%	5,78%	6,22%
Interc. Int. Intlntern.	-4,27% -1,99%	-2,64%	-4,62%	-5,69%	-6,82% -5,37%	-4,92%	-4,33%	-5,65%	-4,04%	-3,11%	-5,81%
Hidráulica	13,76% 13,44%	11,20%	13,28%	20,20%	18,12% 19,41%	17,29%	10,41%	7,54%	7,83%	7,76%	8,13%
Eólica	26,26% 23,38%	23,13%	30,92%	17,28%	28,25% 21,59%	16,66%	13,91%	18,22%	15,58%	18,56%	20,32%
Solar FV	13,37% 11,48%	10,85%	9,45%	13,99%	12,92% 20,06%	23,47%	26,04%	24,95%	24,89%	23,16%	18,61%
Solar TRMC	0,82% 0,56%	0,55%	0,40%	0,77%	0,77% 1,51%	2,34%	2,19%	2,63%	2,35%	1,97%	1,13%
Térmica renovable	1,33% 1,55%	1,54%	1,44%	1,59%	1,25% 1,47%	1,58%	1,38%	1,40%	1,46%	1,54%	1,51%

### Evolución de la participación de las tecnologías







**TENDENCIA** 

### MERCADO DE FUTUROS OTC

MESES PRÓXIMOS

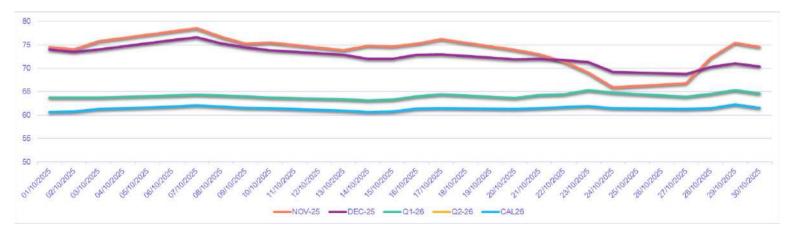
DEMANDA ELÉCTRICA
EÓLICA
HIDRÁULICA
NUCLEAR
IMPORTACIONES

M + 1	M + 2
1	<b>↑</b>
<b>=</b> ↑	<b>=</b> ↑
<b>↑</b>	<b>↑</b>
<b>=</b> ↑	<b>↑ ↑</b>
=	=
= \	$\downarrow$



### **NIVELES PREVISTOS**

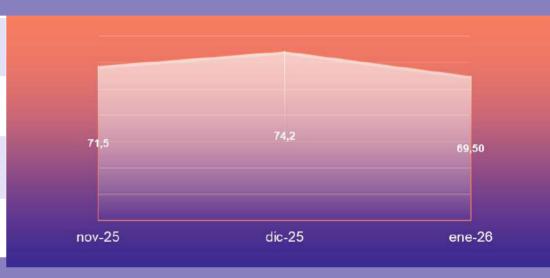
#### **Futuros**





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

Periodo	€/MWh
nov-25	71,5
ene-26	69,5
dic-25	74,22



### > A LARGO PLAZO

Periodo	€/MWh
Q1-26	64,2
Q2-26	39,9
Q3-26	66,8







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

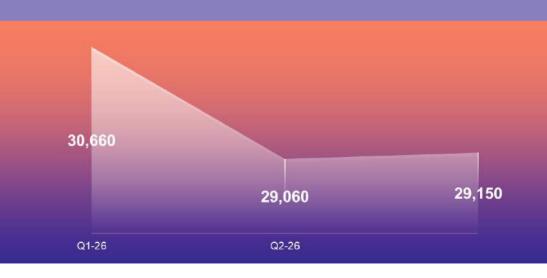
> A CORTO PLAZO

Periodo	€/MWh
nov-25	30,150
dic-25	30,480
ene-26	30,850



### > A LARGO PLAZO

Periodo	€/MWh
Q1-26	30,660
Q2-26	29,060
Q3-26	29,150





Fuente: MIBGAS



www.nexusenergia.com