



INFORME MENSUAL DEL MERCADO ENERGÉTICO ESPAÑOL NOVIEMBRE 2024

► **ELECTRICIDAD** **p.3**

- EVOLUCIÓN DE LOS PRECIOS DE ENERGÍA EN EL MERCADO ELÉCTRICO ESPAÑOL
- VALORES HISTÓRICOS PRECIO MERCADO DIARIO (€/MWh)
- DEMANDA Y PRECIO

► **GAS NATURAL** **p.6**

- EVOLUCIÓN PRECIOS PROMEDIOS DIARIOS DE GAS
- DEMANDA Y PRECIO

► **TECNOLOGÍAS** **p.8**

- EMBALSES HIDROELÉCTRICOS
- PARTICIPACIÓN DE LAS RENOVABLES, COGENERACIÓN Y RESIDUOS
- TECNOLOGÍA NUCLEAR
- TECNOLOGÍA FOTOVOLTAICA
- COMPOSICIÓN DE LA OFERTA POR TECNOLOGÍAS SOBRE EL TOTAL DE GENERACIÓN
- COMPOSICIÓN DEL MIX

► **FUTUROS** **p.14**

- MESES PRÓXIMOS
- COTIZACIONES DE LOS PRECIOS DE FUTUROS ELECTRICIDAD
- COTIZACIONES DE LOS PRECIOS DE FUTUROS GAS NATURAL



ELECTRICIDAD

EVOLUCIÓN DE LOS PRECIOS EN EL MERCADO ELÉCTRICO ESPAÑOL

Promedio Mercado Diario

Promedio
Mercado Diario
Noviembre 2024

104,43
€/MWh

52,3%
vs. mes anterior

64,6%
vs. mes año anterior

10,71 €/MWh
promedio mínimo

143,25 €/MWh
promedio máximo

Evolución del precio de la energía





ELECTRICIDAD

VALORES HISTÓRICOS PRECIO MERCADO DIARIO (€/MWh)

	2024	2023	2022	2021	2020	2019	2018	2024/2023
Enero	74,10	69,55	201,72	60,17	41,10	61,98	49,98	00,00 %
Febrero	40,00	133,47	200,22	28,49	35,87	54,01	54,88	-70,03 %
Marzo	20,31	89,70	283,39	45,45	27,74	48,82	40,13	-77,36 %
Abril	13,67	73,73	191,52	65,02	17,65	50,41	42,67	-81,46 %
Mayo	30,40	74,21	187,13	67,12	21,25	48,39	54,92	-59,03 %
Junio	53,44	93,02	169,63	83,30	30,62	47,19	58,46	-0,43 %
Julio	70,46	90,47	142,66	92,42	34,64	51,46	61,88	-22,00 %
Agosto	91,05	96,05	154,89	105,94	36,20	44,96	64,33	-5,00 %
Septiembre	72,62	103,34	141,07	156,14	41,96	42,11	71,27	-30,00 %
Octubre	68,55	90,03	127,22	199,90	36,56	47,16	65,08	-24,00 %
Noviembre	104,43	63,44	115,56	193,43	41,94	42,19	61,97	65,00 %
Diciembre		72,17	96,95	239,16	41,97	33,80	61,81	
Media Anual	58,09	88,82	167,66	111,38	33,96	47,71	57,28	-30,93 %





ELECTRICIDAD

DEMANDA Y PRECIO

Demanda

18.638 GWh

690.499 MWh

Mínimo

511.269 MWh

Máximo

1,8%

vs. mes anterior

-0,6%

vs. mes año anterior

Relación demanda y precio



Fuente: OMIE, Demanda REE





GAS NATURAL

EVOLUCIÓN DE LOS PRECIOS PROMEDIOS DIARIOS DE GAS

Promedio
Mercado Diario
Noviembre 2024

44,50
€/MWh

9,58%
vs. mes anterior

16,49%
vs. mes año anterior

38,79 €/MWh
promedio mínimo

49,25 €/MWh
promedio máximo

Precios promedios diarios de gas





GAS NATURAL

DEMANDA Y PRECIO

Demanda
29.616 GWh

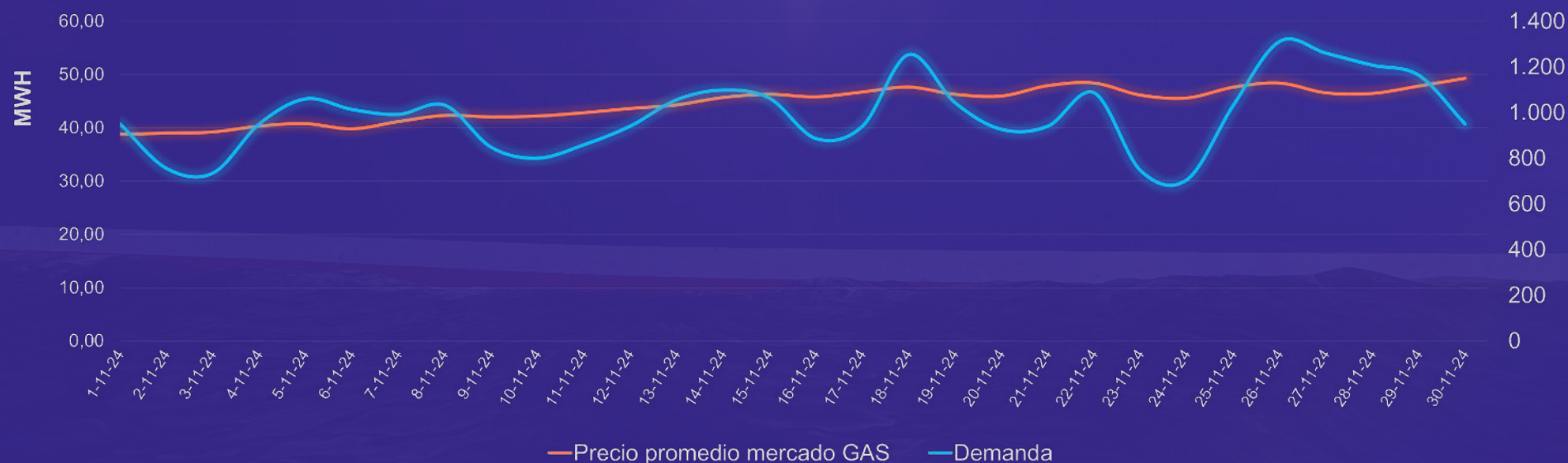
707 GWh
Mínimo

1.311 GWh
Máximo

23,04%
vs. mes anterior

13,49%
vs. mes año anterior

Relación precio promedio gas vs demanda gas





TECNOLOGÍAS

TECNOLOGÍAS QUE MARCAN PRECIO

▶ **57%**
Hidráulica

▶ **31%**
Renovables

▶ **11%**
Ciclo
Combinado

▶ **1%**
Térmica

EMBALSES HIDROELÉCTRICOS

11.145
Capacidad Hm³

12.014
GWh ACTUAL
-4%
vs. mes anterior

64,6%
Capacidad
Total

67,7%
Mes
Anterior

69,6%
Año
Anterior

57,2%
Media
5 años

59,1%
Media
10 años

Fuente: Boletín hidrológico nacional





Participación total

42,96%

Producción renovables

8.184 GWh

ene-22	feb-22	mar-22	abr-22	may-22	jun-22	jul-22	ago-22	sep-22	oct-22	nov-22	dic-22
35,12%	36,63%	42,49%	47,43%	46,45%	41,30%	38,06%	35,85%	34,40%	38,59%	43,36%	40,65%
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%	

Cobertura de la demanda de Renovables, Cogeneración y Residuos





Participación en la producción tiempo real

3.626 GWh

Promedio Producción

70,76%

Disponibilidad Centrales Nucleares



Almaraz I

09/11/2024 Arranca
11/11/2024 Alcanza el 100 %

Cofrentes

22/11/2024 Parada
25/11/2024 Arranca
28/11/2024 Alcanza el 100 %

Ascó I

02/11/2024 Parada

Ascó II

11/11/2024 Parada



Producción en
tiempo real

2.365 GWh

Participación
energía generada

11,48%

Previsión producción
fotovoltaica

 **DISMINUYE**
PRÓXIMO MES

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

2022	MWh	CUOTA %	2023	MWh	CUOTA	2024	MWh	CUOTA %
Enero'22	1.516.000	6,56%	Enero'23	1.627.000	7,12%	Enero'24	1.848.000	8,29%
Febrero'22	1.645.000	8,25%	Febrero'23	2.051.000	9,87%	Febrero'24	2.447.000	11,62%
Marzo'22	1.407.000	6,52%	Marzo'23	3.049.000	13,32%	Marzo'24	2.975.000	13,96%
Abril'22	2.481.000	12,04%	Abril'23	3.494.000	17,47%	Abril'24	3.860.000	19,46%
Mayo'22	3.351.000	16,01%	Mayo'23	3.822.000	18,75%	Mayo'24	5.007.000	24,62%
Junio'22	3.112.000	14,14%	Junio'23	3.770.000	18,61%	Junio'24	4.681.000	22,95%
Julio'22	3.279.000	14,14%	Julio'23	4.455.000	20,05%	Julio'24	5.697.000	24,89%
Agosto'22	3.162.000	13,15%	Agosto'23	4.312.000	19,38%	Agosto'24	5.309.000	24,06%
Sept'22	2.586.000	11,47%	Sept'23	3.260.000	16,62%	Sept'24	4.104.000	20,09%
Oct'22	1.949.000	9,30%	Oct'23	2.502.000	12,69%	Oct'24	2.892.000	13,37%
Nov'22	1.477.000	7,14%	Nov'23	1.922.000	9,38%	Nov'24	2.365.000	11,48%
Dic '22	1.082.000	5,12%	Dic '23	1.811.000	8,42%	Dic '24		



TECNOLOGÍAS

COMPOSICIÓN DE LA OFERTA POR TECNOLOGÍAS SOBRE EL TOTAL DE GENERACIÓN



NO RENOVABLES
43,64%



RENOVABLES
56,36%

▶ Eólica
23,38%

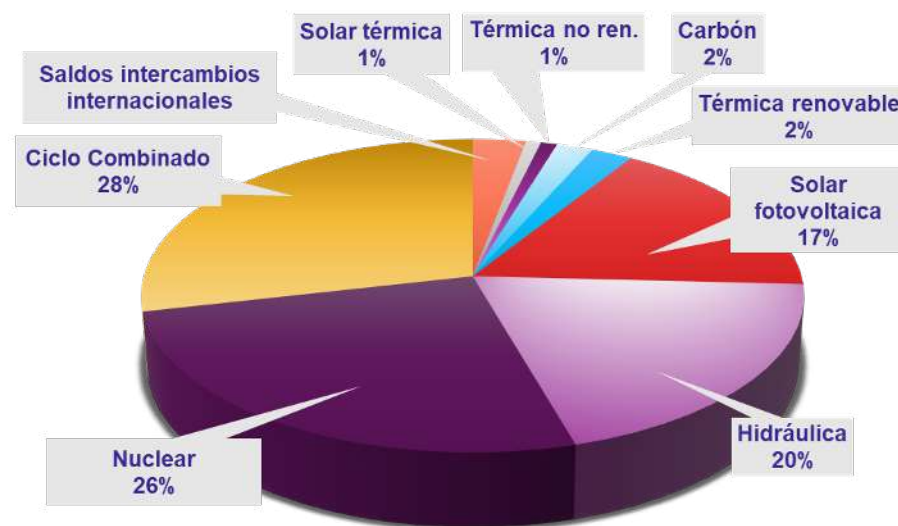
▶ Ciclo
Combinado
19,45%

▶ Fotovoltaica
11,48%

▶ Térmica
no renov
0,61%

▶ Nuclear
17,60%

▶ Hidráulica
13,44%



■ Saldos intercambios internacionales ■ Solar térmica
■ Térmica no ren. ■ Carbón
■ Térmica renovable ■ Solar fotovoltaica
■ Hidráulica ■ Nuclear
■ Ciclo Combinado

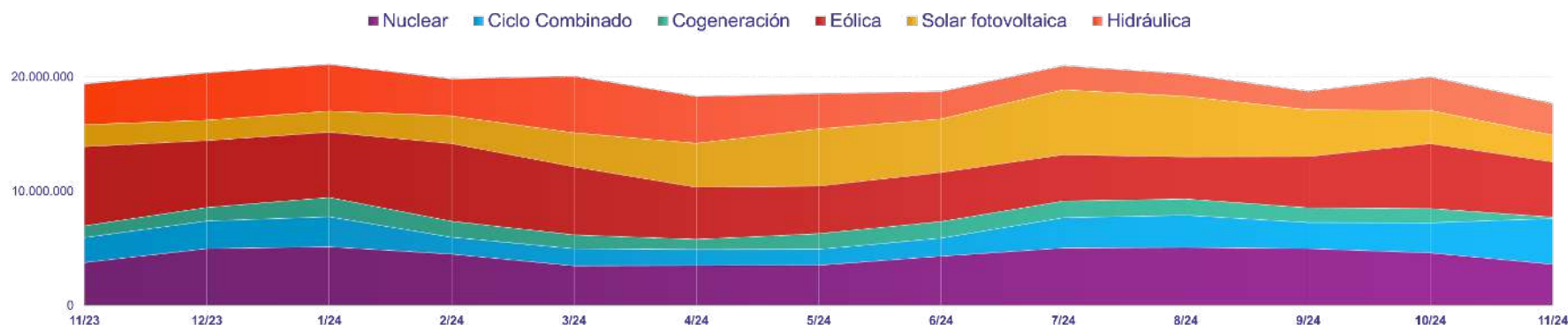
Fuente: Balance eléctrico REE.





TECNOLOGÍA	Nov 23	Dic 23	Ene 24	Feb 24	Mar 24	Abr 24	May 24	Jun 24	Jul 24	Ago 24	Sept	Oct 24	Nov 24
Nuclear	18,72%	23,19%	23,13%	21,43	16,36%	17,73%	17,40%	21,21%	22,04%	23,07%	24,41%	21,33%	17,60%
Carbón	1,00%	1,00%	1,21%	0,99%	0,99%	1,09%	1,04%	0,92%	0,90%	1,00%	1,44%	1,40%	1,36%
Ciclo Combinado	10,72%	11,3%	11,85%	7,05%	7,12%	7,01%	6,95%	7,81%	11,64%	12,83%	11,26%	12,24%	19,45%
Térmica no renov.	4,96%	5,5%	7,55%	6,61%	5,65%	4,59%	6,64%	7,05%	6,29%	6,46%	6,46%	5,77%	0,61%
Interc. Int. IntIntern.	-4,00%	-3,5%	-2,18%	-5,38%	-4,02%	-6,08%	-4,86%	-6,05%	-4,21%	-1,75%	-5,54%	-4,27%	-1,99%
Hidráulica	17,39%	19,2%	18,31%	15,40%	23,17%	20,73%	15,07%	11,73%	9,25%	8,75%	7,86%	13,76%	13,44%
Eólica	33,83%	27,1%	25,57%	32,25%	28,02%	22,92%	20,57%	21,13%	17,71%	16,65%	22,01%	26,26%	23,38%
Solar FV	9,38%	8,4%	8,29%	11,62%	13,96%	19,46%	24,62%	22,95%	24,89%	24,06%	20,09%	13,37%	11,48%
Solar TRMC	1,00%	0,5%	0,47%	0,88%	0,83%	2,36%	3,20%	2,43%	2,95%	3,19%	2,25%	0,82%	0,56%
Térmica renovable	1,22%	1,3%	1,31%	1,25%	1,46%	1,51%	1,56%	2,43%	1,54%	1,51%	1,43%	1,33%	1,55%

Evolución de la participación de las tecnologías





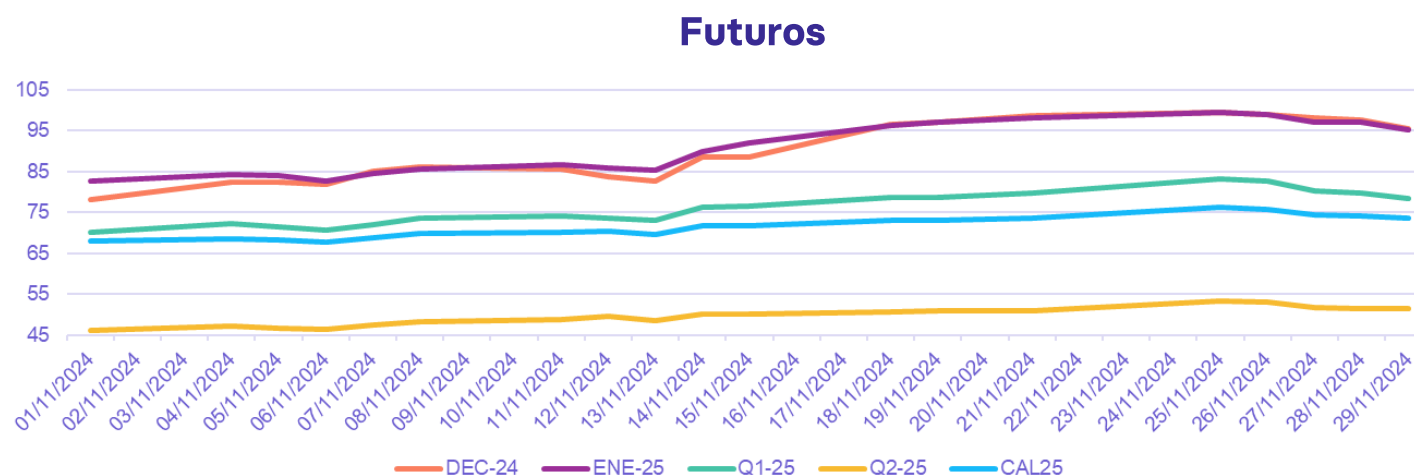
FUTUROS

MERCADO DE FUTUROS OTC MESES PRÓXIMOS

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



NIVELES PREVISTOS





PRECIOS FUTUROS ELECTRICIDAD

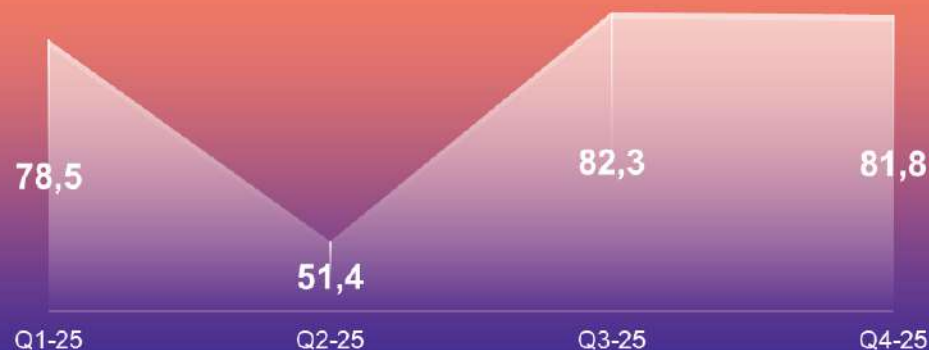
COTIZACIONES EN EL ÚLTIMO DÍA DEL MES
PARA LOS DISTINTOS HORIZONTES TEMPORALES

Periodo	€/MWh
dic-24	95,5
ene-25	95,3
feb-25	85,22
mar-25	55,50



> A LARGO PLAZO

Periodo	€/MWh
Q1-25	78,5
Q2-25	51,4
Q3-25	82,3
Q4-25	81,8





PRECIOS FUTUROS

GAS NATURAL

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

> A CORTO PLAZO

Fuente: MIBGAS

Periodo	€/MWh
dic-24	47,500
ene-25	47,600
feb-25	47,650



> A LARGO PLAZO

Periodo	€/MWh
Q1-25	47,500
Q2-25	44,900
Q3-25	44,000





www.nexusenergia.com