



INFORME MENSUAL DEL MERCADO ENERGÉTICO ESPAÑOL SEPTIEMBRE 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
Septiembre 2024

72,62
€/MWh

-20,2%
vs. mes anterior

-29,7%
vs. mes año anterior

24,18 €/MWh
promedio mínimo

116,66 €/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		90,03	127,22	199,90	36,56	47,16	65,08	
Noviembre		63,44	115,56	193,43	41,94	42,19	61,97	
Diciembre		72,17	96,95	239,16	41,97	33,80	61,81	
Media Anual	51,78	88,82	167,66	111,38	33,96	47,71	57,28	-42,33%





ELECTRICIDAD

DEMANDA Y PRECIO

Demanda
18.281 GWh

508.673 MWh

Mínimo

679.690 MWh

Máximo

-12,4%

vs. mes anterior

-0,2%

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
Septiembre 2024

36,83
€/MWh

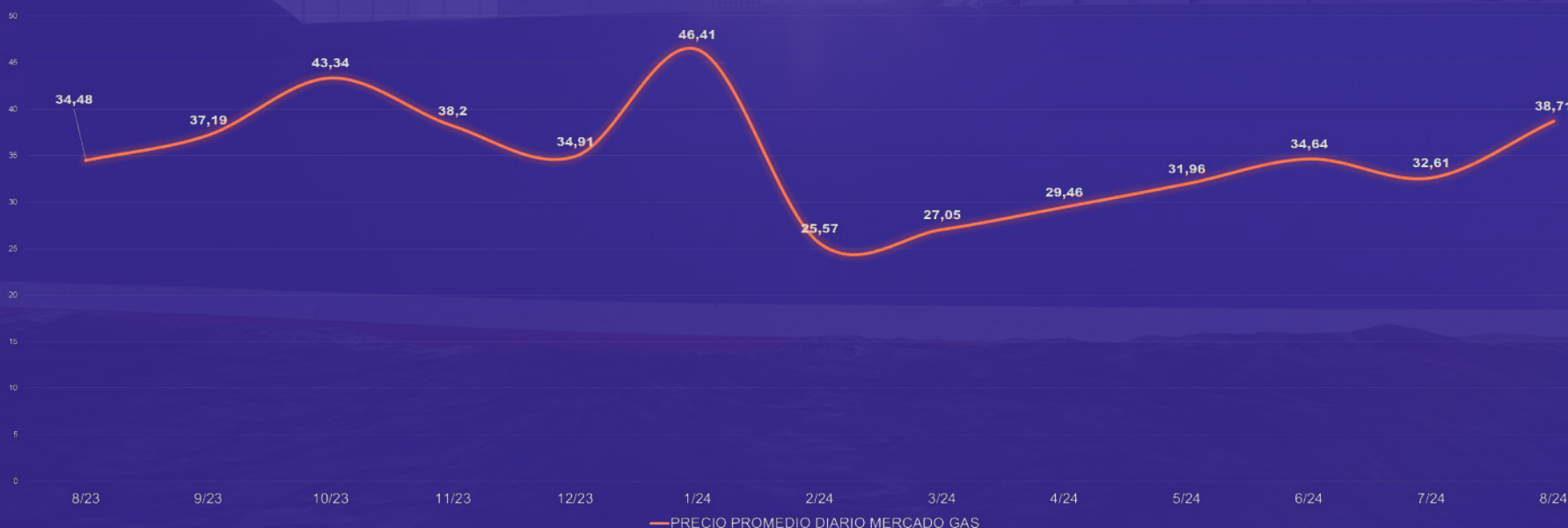
-4,86%
vs. mes anterior

-0,97%
vs. mes año anterior

34,63 €/MWh
promedio mínimo

43,19 €/MWh
promedio máximo

Precios promedios diarios de gas





GAS NATURAL

DEMANDA Y PRECIO

Demanda
23.058 GWh

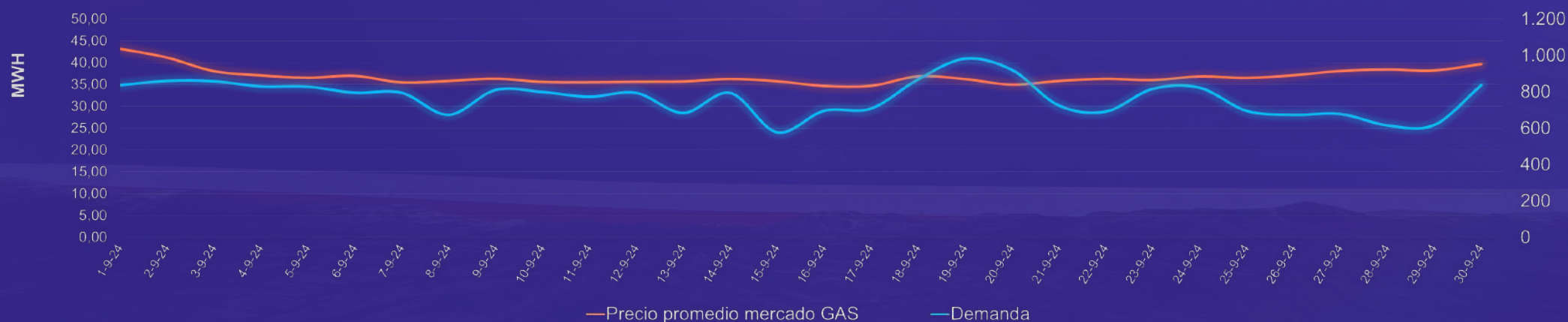
577 GWh
Mínimo

982 GWh
Máximo

1,87%
vs. mes anterior

-12,62%
vs. mes año anterior

Relación precio promedio gas vs demanda gas





TECNOLOGÍAS

TECNOLOGÍAS QUE MARCAN PRECIO

► **49%**
Hidráulica

► **44%**
Renovables

EMBALSES HIDROELÉCTRICOS

11.444
Capacidad Hm³

11.735
GWh ACTUAL
-8%
vs. mes anterior

66,4%
Capacidad
Total

71,2%
Mes
Anterior

54,8%
Año
Anterior

52,2%
Media
5 años

57,3%
Media
10 años

Fuente: Boletín hidrológico nacional





Participación total

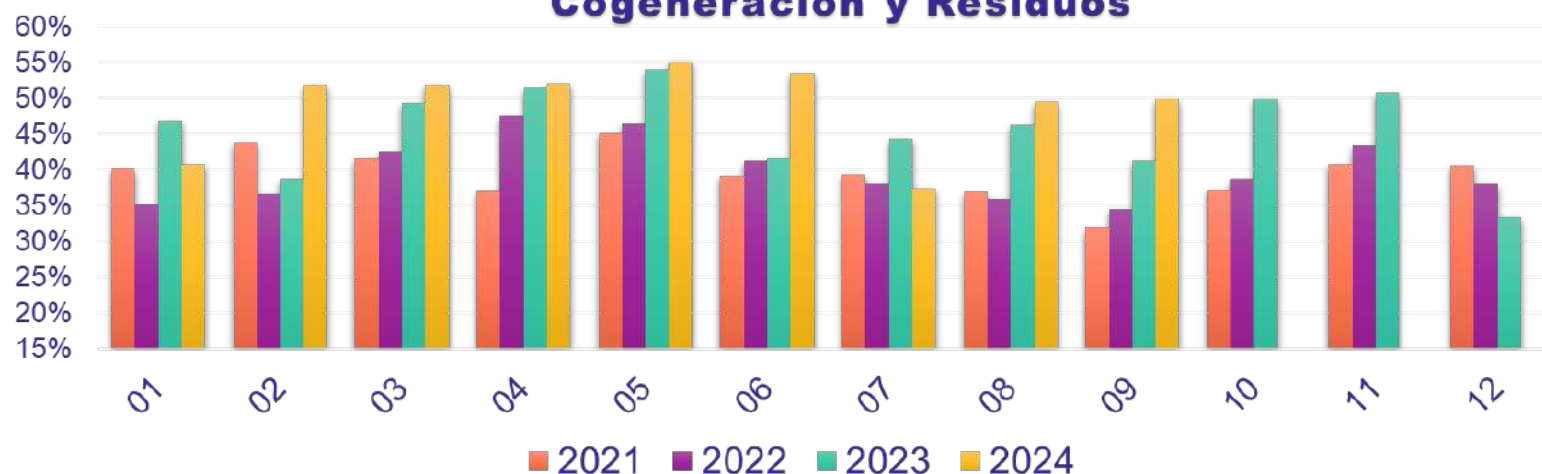
49,42%

Producción renovables

9.818 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%			

**Cobertura de la demanda de Renovables,
Cogeneración y Residuos**





Participación en
la producción
tiempo real

4.986 GWh

Promedio
Producción

97,16%

Disponibilidad Centrales Nucleares



Trillo

Arranca 12/06/24

Cofrentes

Parada 12/07/2024
Arranca 14/07/2024
Alcanza el 100% 17/07/2024

Vendellós

Arranca 12/06/24
Alcanza 100% 18/06/24



Producción en
tiempo real

4.104 GWh

Participación
energía generada

20,09%

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	4.104000	20,09%
Oct'22	1.949.000	9,30%	Oct'23	2.502.000	12,69%	Oct'24		
Nov'22	1.477.000	7,14%	Nov'23	1.922.000	9,38%	Nov'24		
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

44,72%



RENOVABLES

55,28%

▶ Eólica
22,01%

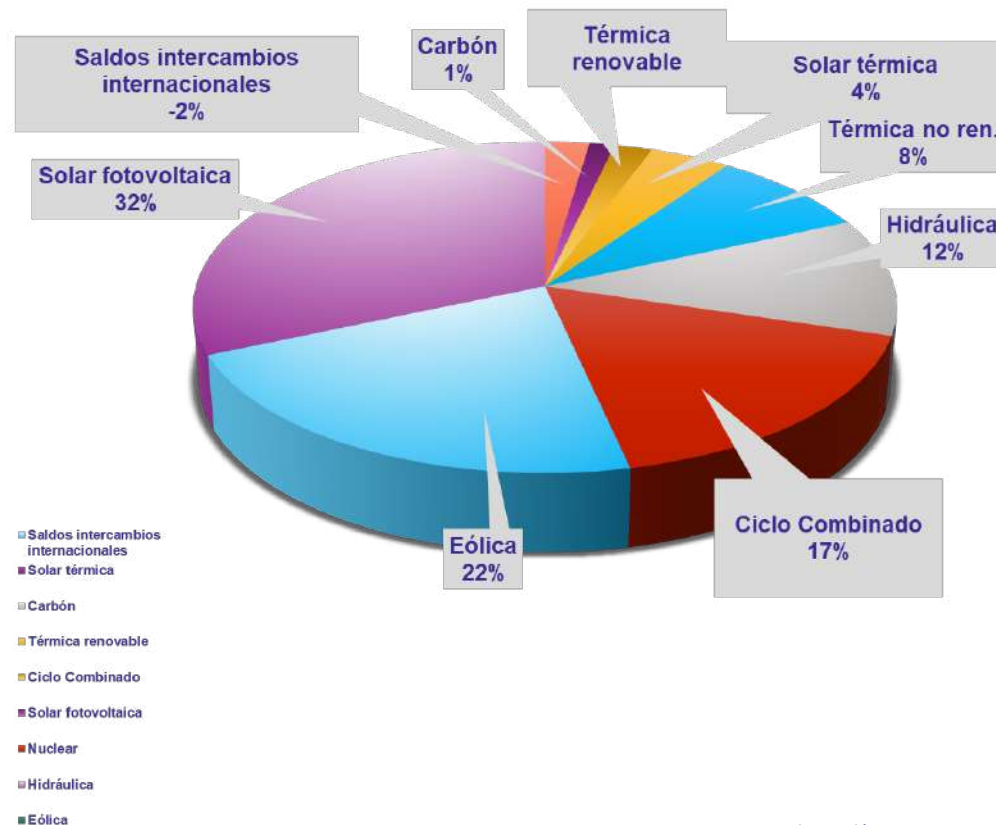
▶ Ciclo
Combinado
11,26%

▶ Fotovoltaica
20,09%

▶ Térmica
no renov
6,46%

▶ Nuclear
24,41%

▶ Hidráulica
7,86%



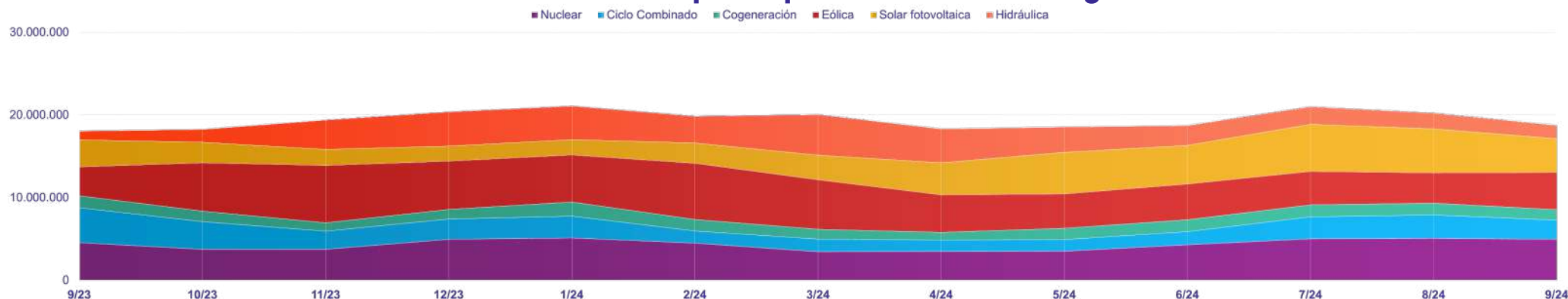
Fuente: Balance eléctrico REE.





TECNOLOGÍA	Sept 23	Oct 23	Nov 23	Dic 23	Ene 24	Feb 24	Mar 24	Abr 24	May 24	Jun 24	Jul 24	Ago 24	Sept 23
Nuclear	23,27%	19,06%	18,72%	23,19%	23,13%	21,43	16,36%	17,73%	17,40%	21,21%	22,04%	23,07%	24,41%
Carbón	2,06%	1,90%	1,00%	1,00%	1,21%	0,99%	0,99%	1,09%	1,04%	0,92%	0,90%	1,00%	1,44%
Ciclo Combinado	21,51%	16,98%	10,72%	11,3%	11,85%	7,05%	7,12%	7,01%	6,95%	7,81%	11,64%	12,83%	11,26%
Térmica no renov.	7,44%	6,54%	4,96%	5,5%	7,55%	6,61%	5,65%	4,59%	6,64%	7,05%	6,29%	6,46%	6,46%
Interc. Int. IntlIntern.	-3,25%	-1,78%	-4,00%	-3,5%	-2,18%	-5,38%	-4,02%	-6,08%	-4,86%	-6,05%	-4,21%	-1,75%	-5,54%
Hidráulica	5,48%	7,91%	17,39%	19,2%	18,31%	15,40%	23,17%	20,73%	15,07%	11,73%	9,25%	8,75%	7,86%
Eólica	17,82%	29,55%	33,83%	27,1%	25,57%	32,25%	28,02%	22,92%	20,57%	21,13%	17,71%	16,65%	22,01%
Solar FV	16,62%	12,69%	9,38%	8,4%	8,29%	11,62%	13,96%	19,46%	24,62%	22,95%	24,89%	24,06%	20,09%
Solar TRMC	2,06%	1,24%	1,00%	0,5%	0,47%	0,88%	0,83%	2,36%	3,20%	2,43%	2,95%	3,19%	2,25%
Térmica renovable	1,50%	1,38%	1,22%	1,3%	1,31%	1,25%	1,46%	1,51%	1,56%	2,43%	1,54%	1,51%	1,43%

Evolución de la participación de las tecnologías





FUTUROS

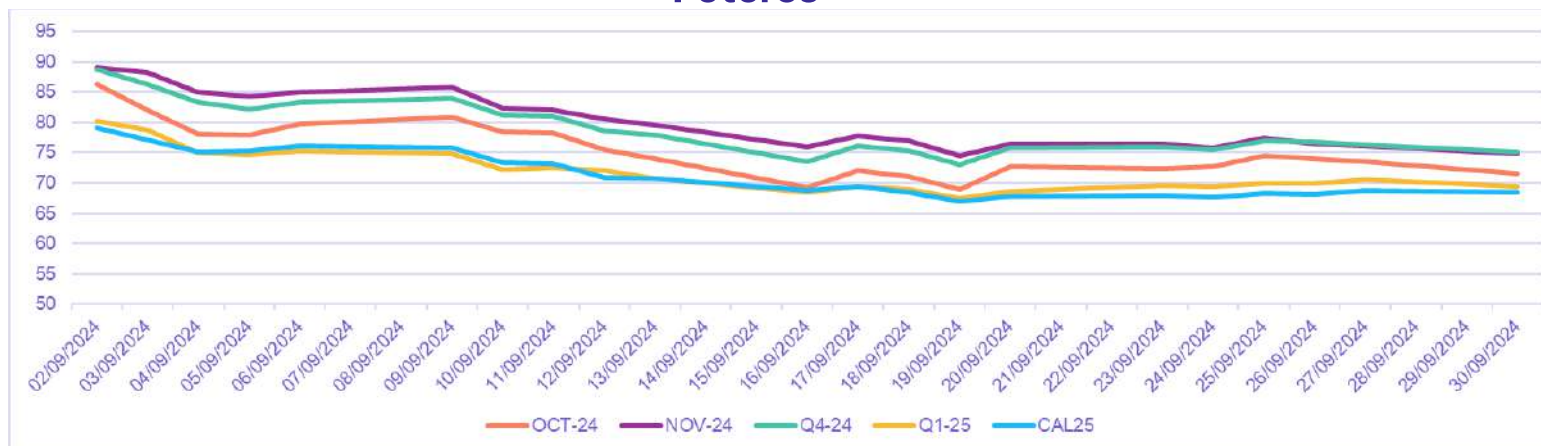
MERCADO DE FUTUROS OTC MESES PRÓXIMOS

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



NIVELES PREVISTOS

Futuros





PRECIOS FUTUROS ELECTRICIDAD

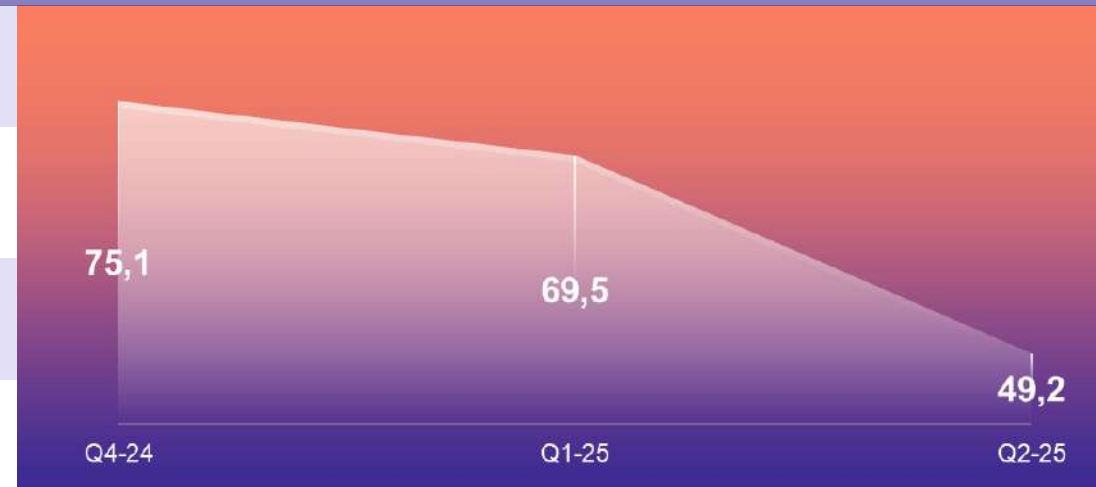
COTIZACIONES EN EL ÚLTIMO DÍA DEL MES
PARA LOS DISTINTOS HORIZONTES TEMPORALES

Periodo	€/MWh
oct-24	71,6
nov-24	74,9
dic-24	78,96



> A LARGO PLAZO

Periodo	€/MWh
Q4-24	75,1
Q1-25	69,5
Q2-25	49,2





PRECIOS FUTUROS

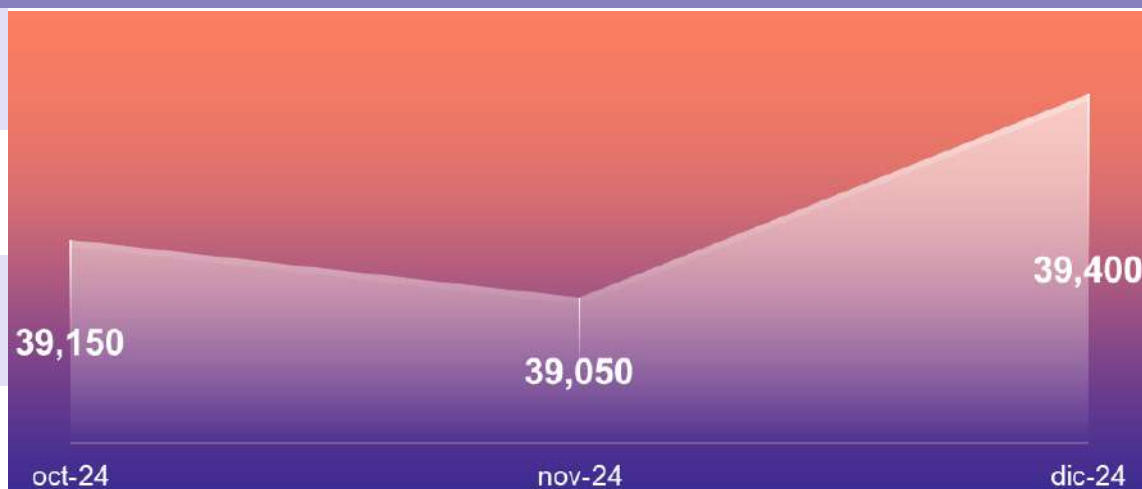
GAS NATURAL

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

> A CORTO PLAZO

Fuente: MIBGAS

Periodo	€/MWh
oct-24	39,150
nov-24	39,050
dic-24	39,400



> A LARGO PLAZO

Periodo	€/MWh
Q4-24	39,200
Q1-25	39,425
Q2-25	37,000





www.nexusenergia.com