



**INFORME MENSUAL DEL
MERCADO ENERGÉTICO
ESPAÑOL MAYO 2023**

▶ **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
MAYO 2023

74,21
€/MWh

+ 0,6%
vs. mes anterior

- 60,3%
vs. mes año anterior

31,52 €/MWh
promedio mínimo

108,40 €/MWh
promedio máximo

Evolución del precio de la energía





ELECTRICIDAD

VALORES HISTÓRICOS PRECIO MERCADO DIARIO (€/MWh)

	2023	2022	2021	2020	2019	2018	2017	2023/2022
Enero	69,55	201,72	60,17	41,10	61,98	49,98	71,49	0,00
Febrero	133,47	200,22	28,49	35,87	54,01	54,88	51,74	-33,34%
Marzo	89,70	283,39	45,45	27,74	48,82	40,13	43,19	-68,35%
Abril	73,73	191,52	65,02	17,65	50,41	42,67	43,69	-61,50%
Mayo	74,21	187,13	67,12	21,25	48,39	54,92	47,11	-60,34%
Junio		169,63	83,30	30,62	47,19	58,46	50,22	
Julio		142,66	92,42	34,64	51,46	61,88	48,63	
Agosto		154,89	105,94	36,20	44,96	64,33	47,46	
Septiembre		141,07	156,14	41,96	42,11	71,27	49,15	
Octubre		127,22	199,90	36,56	47,16	65,08	56,77	
Noviembre		115,56	193,43	41,94	42,19	61,97	59,19	
Diciembre		96,95	239,16	41,97	33,80	61,81	57,94	
Media Anual	88,13	167,66	111,38	33,96	47,71	57,28	52,22	-57,81%





ELECTRICIDAD

DEMANDA Y PRECIO

Demanda
17.439.210 GWh

466.010 MWh
Mínimo

611.436 MWh
Máximo

5,3%
vs. mes anterior

-7,7%
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
MAYO 2023

29,50
€/MWh

-22,59%
vs. mes anterior

-61,77%
vs. mes año anterior

23,48 €/MWh
promedio mínimo

36,90 €/MWh
promedio máximo

Precio Promedio Diario Mercado Gas





GAS NATURAL

DEMANDA Y PRECIO

Demanda

24.521 GWh

637 MWh

Mínimo

990 MWh

Máximo

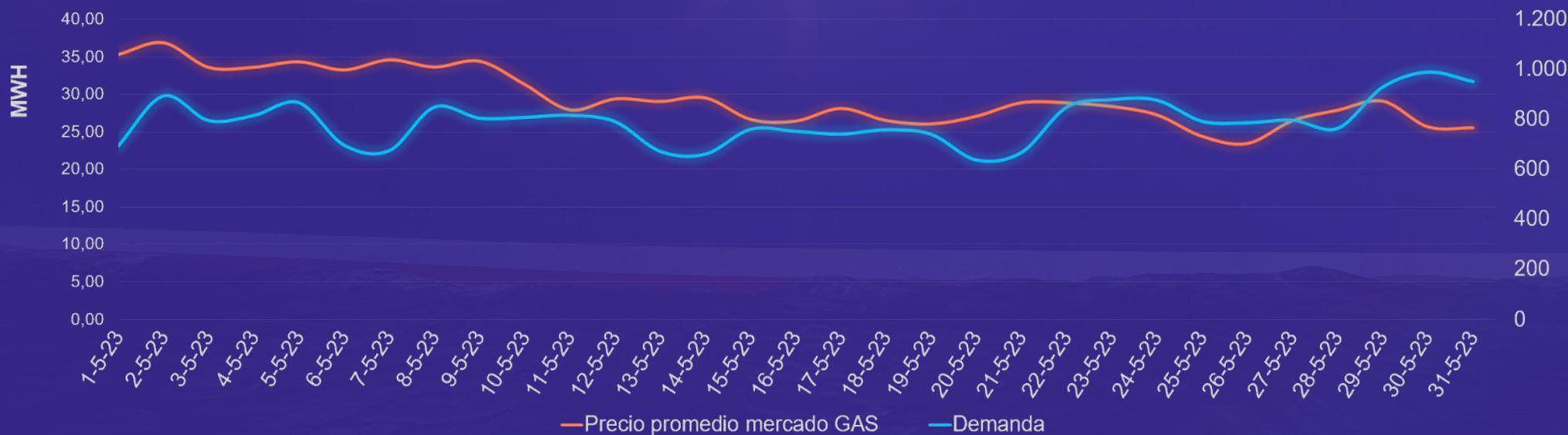
3,37%

vs. mes anterior

-4,63%

vs. mes año anterior

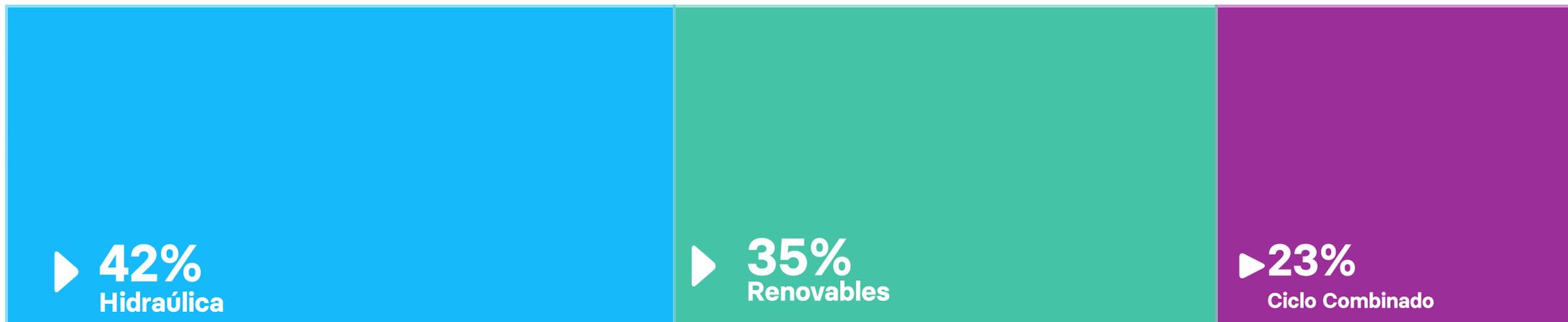
Relación precio promedio gas vs demanda gas





TECNOLOGÍAS

TECNOLOGÍAS QUE MARCAN PRECIO



EMBALSES HIDROELÉCTRICOS

11.366
Capacidad Hm³

11.338
GWh ACTUAL
-5%
mes año anterior

65,3%
Capacidad
Total

67,9%
Mes
Anterior

54,3%
Año
Anterior

72,6%
Media
5 años

77,6%
Media
10 años

Fuente: Boletín hidrológico nacional





TECNOLOGÍAS

PARTICIPACIÓN DE LAS RENOVABLES, COGENERACIÓN Y RESIDUOS

Participación total

53,99%

Producción renovables

10.330,11 GWh

ene-21	feb-21	mar-21	abr-21	may-21	jun-21	jul-21	ago-21	sep-21	oct-21	nov-21	dic-21
40,12%	43,85%	41,57%	37,05%	45,03%	39,15%	39,29%	36,91%	31,93%	37,20%	40,71%	40,65%
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%							

Cobertura de la demanda de Renovables, Cogeneración y Residuos





Participación en la producción tiempo real

3.743 GWh

Promedio Producción

70,69%

Disponibilidad Centrales Nucleares mayo 2023



Paradas y arranques programados

Almaraz I	21/05/2023	Arranque	Almaraz II	16/05/2023	Parada
	26/05/2023	Alcanza 100%		17/05/2023	Arranque
				20/05/2023	Alcanza 100%
Trillo	24/05/2023	Parada			





Producción en tiempo real

3.822.000 MWh

Participación energía generada

18,75%

Previsión producción fotovoltaica



AUMENTA
PRÓXIMO MES

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

2021			2022			2023		
	MWh	CUOTA %		MWh	CUOTA %		MWh	CUOTA %
Enero'21	810.000	3,5%	Enero'22	1.516.000	6,56%	Enero'23	1.627.000	7,12%
Febrero'21	954.000	4,7%	Febrero'22	1.645.000	8,25%	Febrero'23	2.051.000	9,87%
Marzo'21	1.630.000	7,7%	Marzo'22	1.407.000	6,52%	Marzo'23	3.049.000	13,32%
Abril'21	1.600.000	8,4 %	Abril'22	2.481.000	12,04%	Abril'23	3.494.000	17,47%
Mayo'21	2.302.712	11,7%	Mayo'22	3.351.000	16,01%	Mayo'23	3.822.000	18,75%
Junio'21	2.254.000	11,9%	Junio'22	3.112.000	14,14%	Junio'23		
Julio'21	2.528.000	11,88%	Julio'22	3.279.000	14,14%	Julio'23		
Agosto'21	2.343.000	11,53%	Agosto'22	3.162.000	13,15%	Agosto'23		
Sept'21	1.875.933	3,63%	Sept'22	2.586.000	11,47%	Sept'23		
Oct'21	1.725.000	8,88%	Oct'22	1.949.000	9,30%	Oct'23		
Nov'21	1.310.000	8,90%	Nov'22	1.477.000	7,14%	Nov'23		
Dic '21	989.000	4,36%	Dic '22	1.082.000	5,12%	Dic '23		



TECNOLOGÍAS

COMPOSICIÓN DE LA OFERTA POR TECNOLOGÍAS SOBRE EL TOTAL DE GENERACIÓN



RENOVABLES

57,31%



NO RENOVABLES

42,69%

▶ Eólica
26,05%

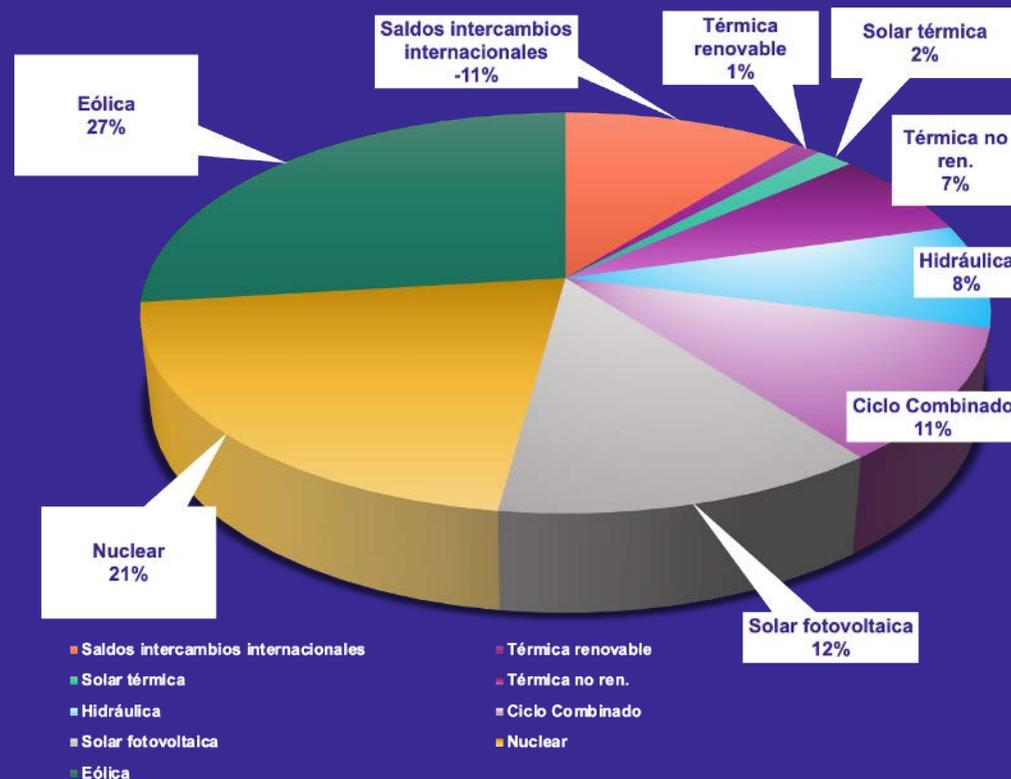
▶ Ciclo Combinado
11,51%

▶ Fotovoltaica
17,47%

▶ Térmica no renov.
7,93%

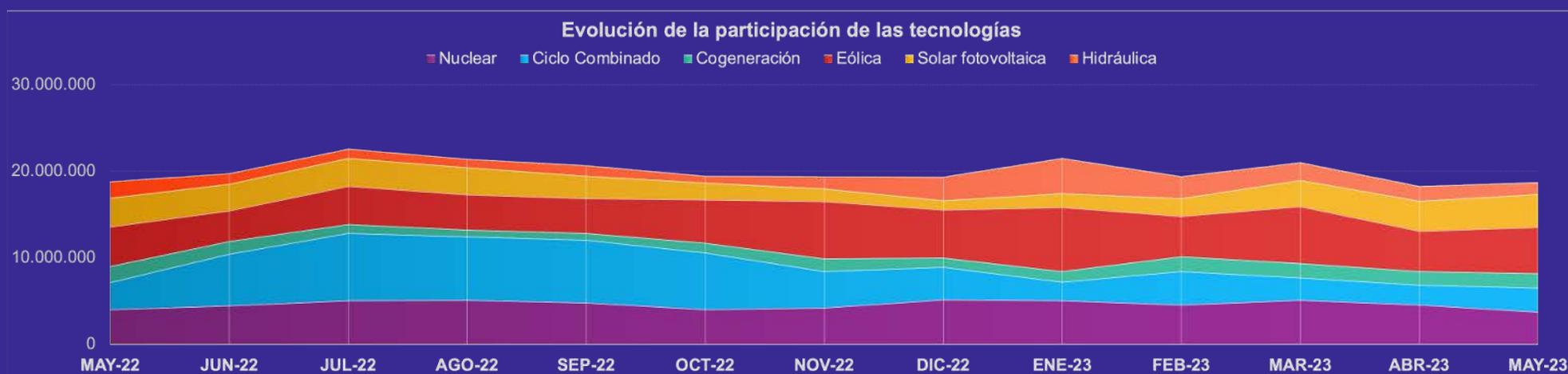
▶ Nuclear
22,86%

▶ Hidráulica
8,49%





TECNOLOGÍA	May 22	Jun 22	Jul 22	Ago 22	Sept 22	Oct 22	Nov 22	Dic 22	Ene 23	Feb 23	Mar 23	Abr 23	May 23
Nuclear	19,43%	20,33%	20,34%	21,52%	21,50%	19,20%	20,51%	24,42%	22,24%	22,12%	22,28%	22,86%	18,36%
Carbón	2,52%	3,71%	3,34%	3,42%	2,83%	1,84%	1,62%	3,28%	1,40%	2,07%	1,86%	1,26%	1,18%
Ciclo Combinado	14,77%	27,09%	31,14%	30,91%	32,09%	31,36%	20,41%	17,84%	9,40%	18,66%	11,34%	11,51%	13,83%
Térmica no	8,90%	6,82%	4,22%	3,27%	3,35%	5,32%	7,02%	5,19%	5,34%	8,26%	7,40%	7,93%	8,12%
Interc. Int.	-6,28%	-6,65%	-9,71%	-11,76%	-12,85%	-9,94%	-7,94%	-5,29%	-4,07%	-4,51%	-11,39%	-11,98%	-8,21%
Hidráulica	9,16%	5,42%	4,17%	4,08%	5,30%	3,66%	6,73%	12,99%	17,68%	12,30%	8,91%	8,49%	6,78%
Eólica	21,83%	15,89%	17,56%	17,03%	18,00%	23,99%	32,04%	26,18%	32,39%	22,23%	28,65%	23,10%	26,05%
Solar FV	16,01%	14,14%	13,15%	13,29%	11,47%	9,30%	7,14%	5,12%	7,12%	9,87%	13,32%	17,47%	18,75%
Solar TRMC	2,97%	2,69%	2,67%	2,61%	1,95%	0,88%	0,54%	0,28%	0,53%	0,87%	1,79%	3,17%	2,45%
Térmica	1,89%	1,93%	1,64%	1,61%	1,57%	1,80%	1,82%	1,51%	1,33%	1,74%	1,34%	1,41%	1,65%





FUTUROS

MERCADO DE FUTUROS OTC MESES PRÓXIMOS

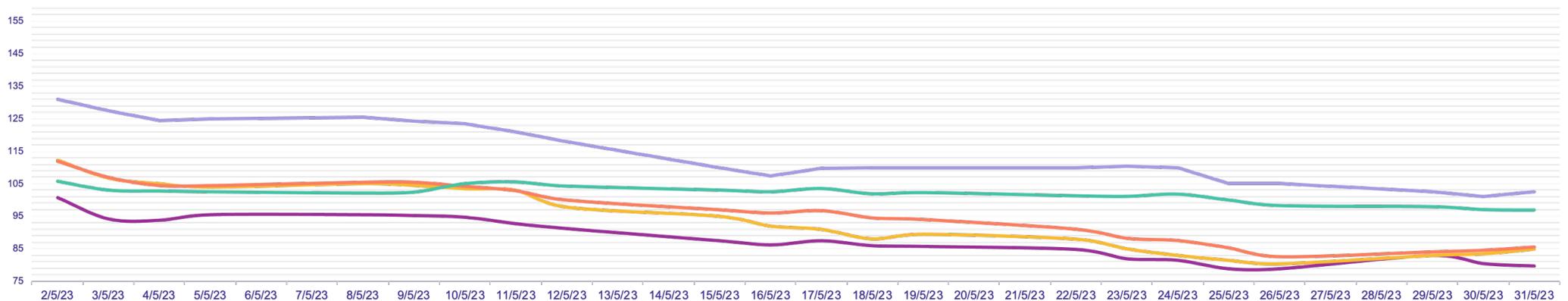
	M + 1	M + 2
DEMANDA	↑	↑↑
EÓLICA	=↑	↓
HIDRÁULICA	=	=
NUCLEAR	=↑	↑↑
IMPORTACIONES	↓	↓
TENDENCIA	=↑	↑↑



NIVELES PREVISTOS

Futures

JUN JUL Q3-23 Q4-23 CAL24





PRECIOS FUTUROS ELECTRICIDAD

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

> A CORTO PLAZO

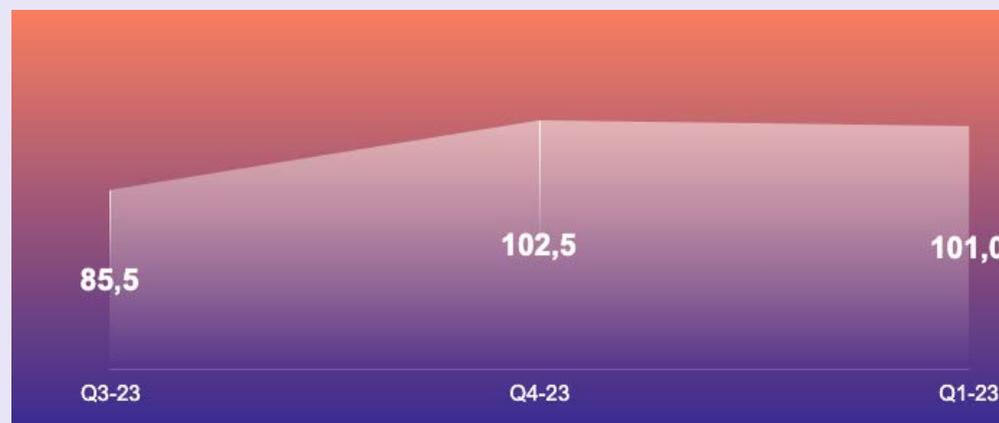
Fuente: OMIE

Periodo	€/MWh
jun-23	79,8
jul-23	85,0
ago-23	84,3



> A LARGO PLAZO

Periodo	€/MWh
Q3-23	85,5
Q4-23	102,5
Q1-23	101,0





PRECIOS FUTUROS

GAS NATURAL

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

Fuente: MIBGAS

> A CORTO PLAZO

Periodo	€/MWh
jun-23	26,500
jul-23	25,300
ago-23	27,200



> A LARGO PLAZO

Periodo	€/MWh
Q3-23	27,575
Q4-23	37,090
Q1-24	41,690





www.nexusenergia.com