



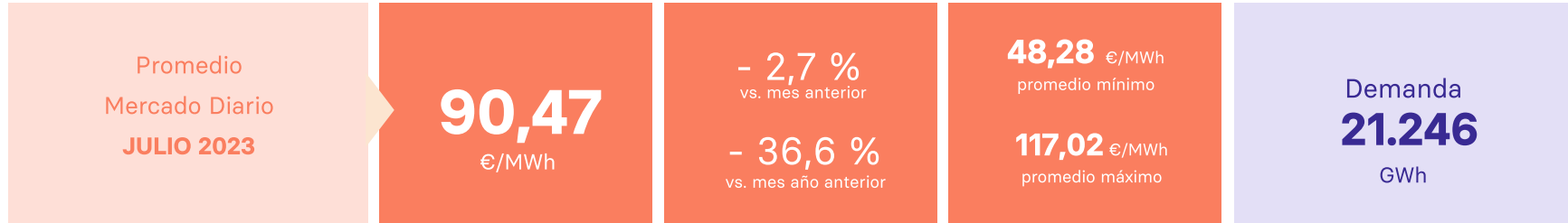
**INFORME MENSUAL DEL
MERCADO ENERGÉTICO
ESPAÑOL JULIO Y AGOSTO 2023**

| | |
|---|-------------|
| ▶ Resumen del informe de mercado de JULIO 2023 | p.3 |
| ▶ Resumen del informe de mercado de AGOSTO 2023 | p.4 |
| ▶ ELECTRICIDAD | p.5 |
| • EVOLUCIÓN DE LOS PRECIOS DE ENERGÍA EN EL MERCADO ELÉCTRICO ESPAÑOL | |
| • VALORES HISTÓRICOS PRECIO MERCADO DIARIO (€/MWh) | |
| • DEMANDA Y PRECIO | |
| ▶ GAS NATURAL | p.8 |
| • EVOLUCIÓN PRECIOS PROMEDIOS DIARIOS DE GAS | |
| • DEMANDA Y PRECIO | |
| ▶ TECNOLOGÍAS | p.10 |
| • 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.16 |
| • MESES PRÓXIMOS | |
| • COTIZACIONES DE LOS PRECIOS DE FUTUROS ELECTRICIDAD | |
| • COTIZACIONES DE LOS PRECIOS DE FUTUROS GAS NATURAL | |

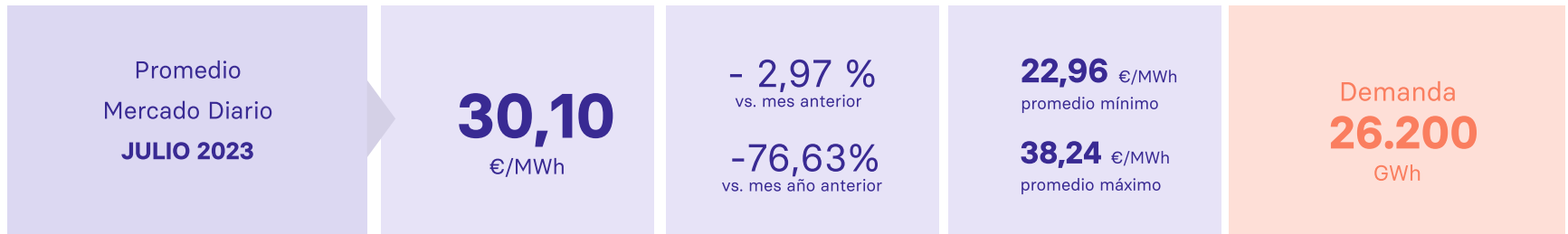


Resumen del informe de mercado de JULIO 2023

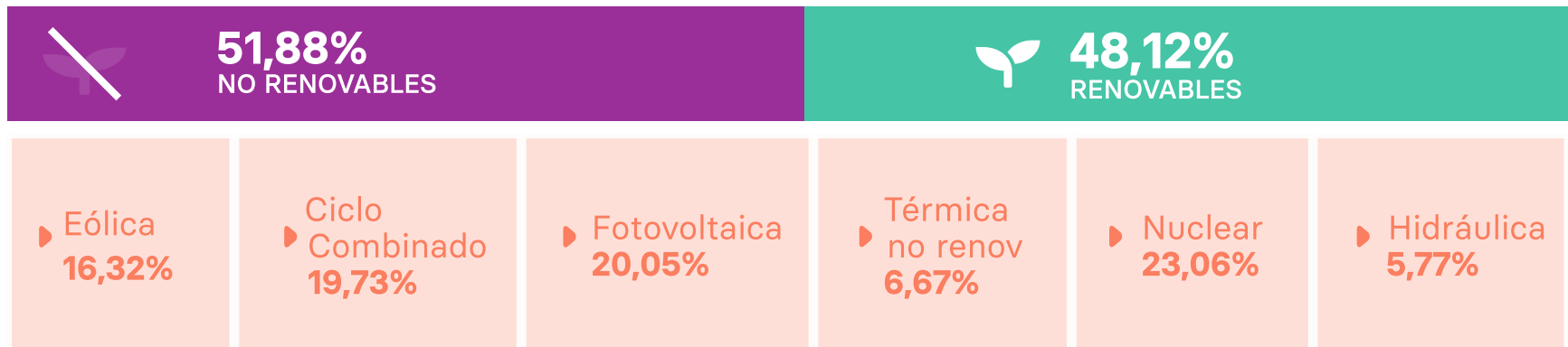
ELECTRICIDAD



GAS NATURAL

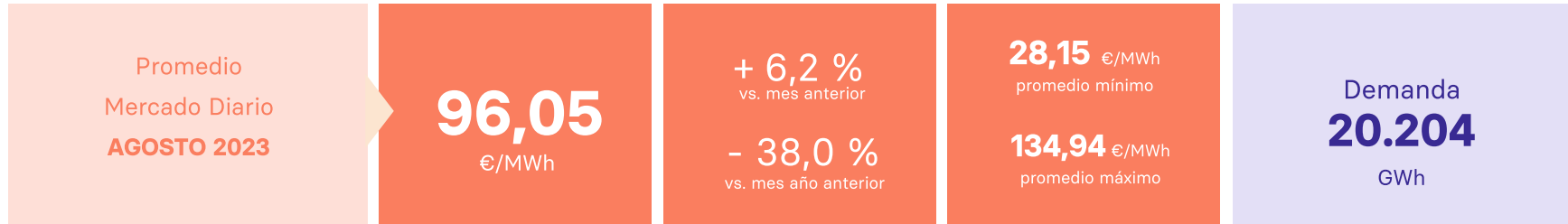


TECNOLOGÍAS

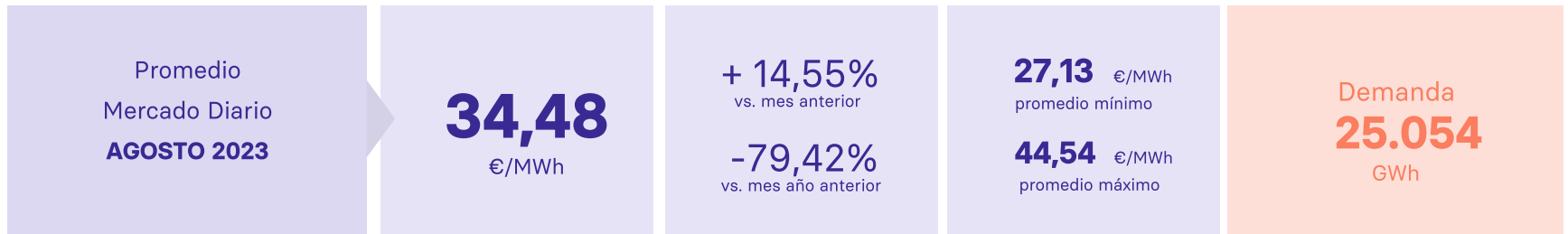


Resumen del informe de mercado de AGOSTO 2023

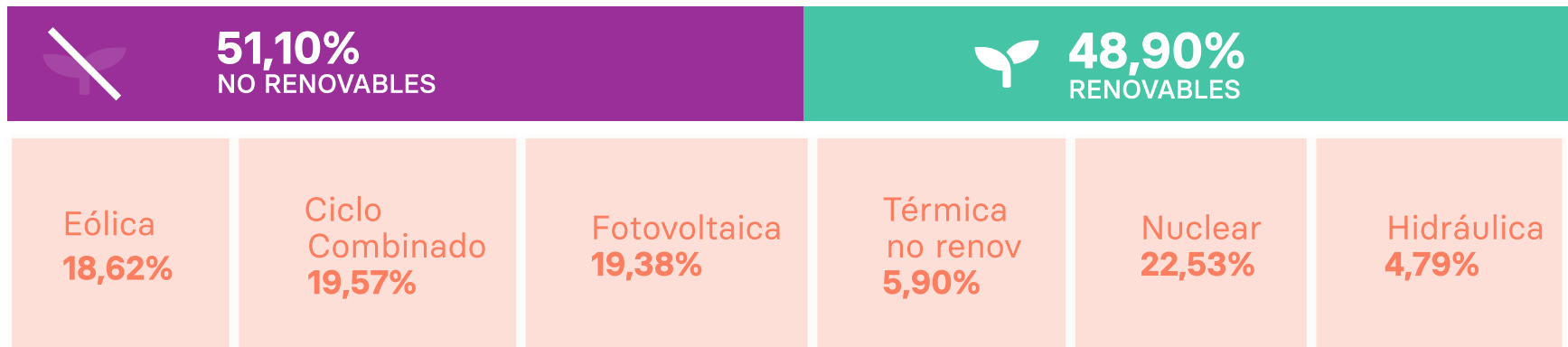
ELECTRICIDAD



GAS NATURAL



TECNOLOGÍAS





ELECTRICIDAD

EVOLUCIÓN DE LOS PRECIOS EN EL MERCADO ELÉCTRICO ESPAÑOL

Promedio Mercado Diario

JULIO 2023

▶ **90,47**
€/MWh

-2,7%
vs. mes anterior
-36,6%
vs. mes año anterior

48,28 €/MWh
promedio mínimo
117,02 €/MWh
promedio máximo

AGOSTO 2023

▶ **96,05**
€/MWh

+ 6,2%
vs. mes anterior
-38,0%
vs. mes año anterior

28,15 €/MWh
promedio mínimo
134,94 €/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 | 93,02 | 169,63 | 83,30 | 30,62 | 47,19 | 58,46 | 50,22 | -45,16% |
| Julio | 90,47 | 142,66 | 92,42 | 34,64 | 51,46 | 61,88 | 48,63 | -36,58% |
| Agosto | 96,05 | 154,89 | 105,94 | 36,20 | 44,96 | 64,33 | 47,46 | -38,00% |
| 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 | 90,03 | 167,66 | 111,38 | 33,96 | 47,71 | 57,28 | 52,22 | -51,00% |





ELECTRICIDAD

DEMANDA Y PRECIO

Demanda Julio 2023

21.247 GWh

572 MWh

Mínimo

787 MWh

Máximo

26,1%

vs. mes anterior

-0,3%

vs. mes año anterior

Demanda Agosto 2023

20.204 GWh

535 MWh

Mínimo

751 MWh

Máximo

-4,9%

vs. mes anterior

-0,9%

vs. mes año anterior

Relación Demanda y Precio





GAS NATURAL

EVOLUCIÓN DE LOS PRECIOS PROMEDIOS DIARIOS DE GAS

Promedio Mercado Diario GAS

JULIO 2023

30,10

€/MWh

- 2,97 %

vs. mes anterior

- 76,63 %

vs. mes año anterior

22,96 €/MWh
promedio mínimo

38,24 €/MWh
promedio máximo

AGOSTO 2023

34,48

€/MWh

+ 14,55 %

vs. mes anterior

- 79,42 %

vs. mes año anterior

27,13 €/MWh
promedio mínimo

44,54 €/MWh
promedio máximo

Precio Promedio Diario Mercado Gas





GAS NATURAL

DEMANDA Y PRECIO

Demanda Julio 2023

26.200 GWh

599 MWh

Mínimo

1.109 MWh

Máximo

+ 0,07 %

vs. mes anterior

- 15,96 %

vs. mes año anterior

Demanda Agosto 2023

25.054 GWh

546 MWh

Mínimo

1.100 MWh

Máximo

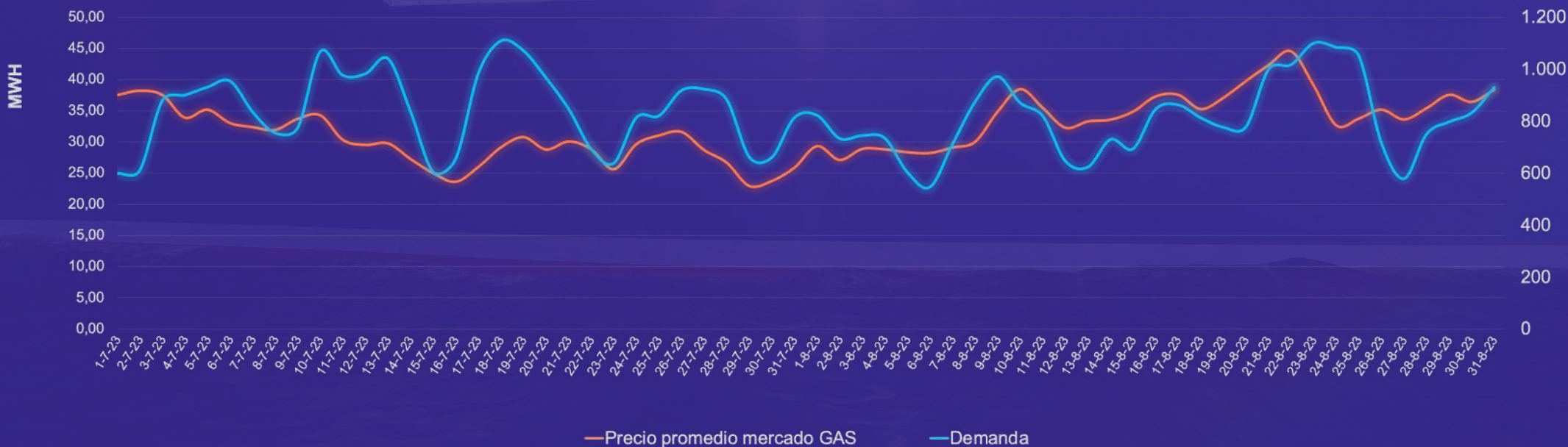
- 4,38 %

vs. mes anterior

- 11,70 %

vs. mes año anterior

Relación precio promedio gas vs demanda gas





TECNOLOGÍAS

TECNOLOGÍAS QUE MARCAN PRECIO

Julio 2023

▶ **40%**
Hidráulica

▶ **33%**
Ciclo Combinado

▶ **27%**
Renovables

Agosto 2023

▶ **41%**
Hidráulica

▶ **32%**
Ciclo Combinado

▶ **26%**
Renovables

EMBALSES HIDROELÉCTRICOS

Dato a 31 de Agosto de 2023

% S./ CAPACIDAD DE LOS EMBALSES

8.658
Capacidad Hm³

9.663
GWh ACTUAL

-3%
mes año anterior

55,5%
Capacidad Total

59,8%
Mes Anterior

45,5%
Año Anterior

58,1%
Media 5 años

63,2%
Media 10 años

Fuente: Boletín hidrológico nacional





TECNOLOGÍAS

PARTICIPACIÓN DE LAS RENOVABLES, COGENERACIÓN Y RESIDUOS

Participación total

Julio > **44,36%**

Agosto > **46,16%**

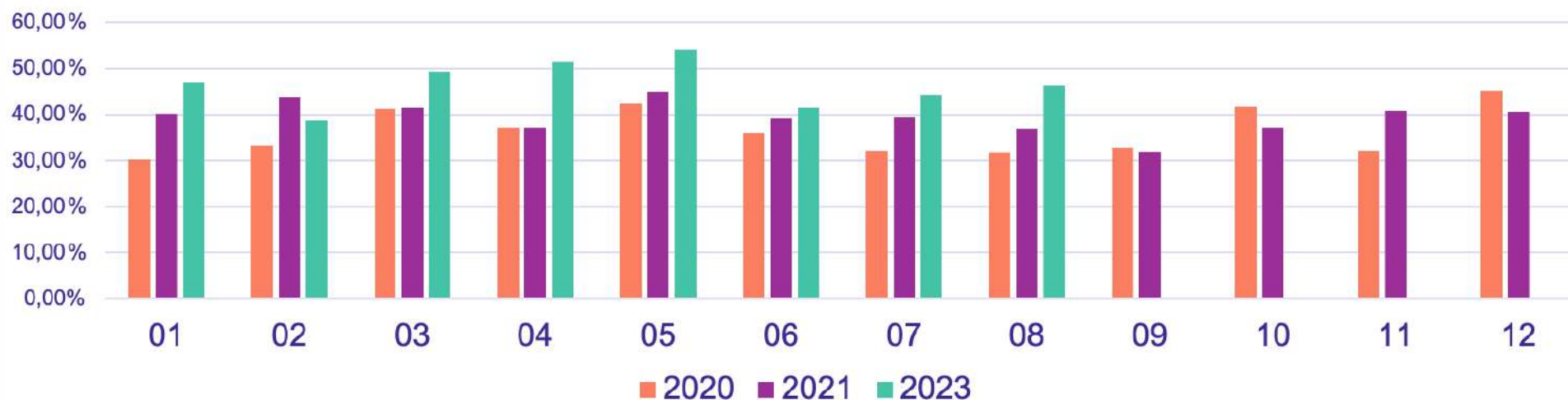
Producción renovables

Julio > **9.645 GWh**

Agosto > **9.905 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% | 41,54% | 44,36% | 46,16% | | | | |

Cobertura de la demanda de Renovables, Cogeneración y Residuos





Participación en la producción tiempo real

Julio > **5.123** GWh

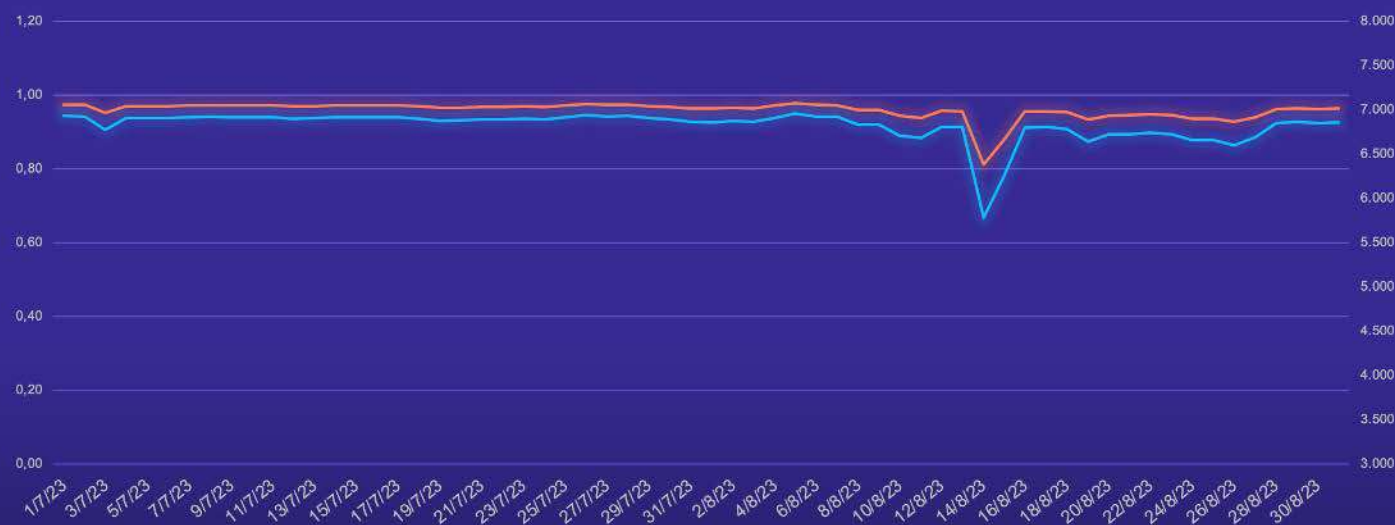
Agosto > **5.012** GWh

Promedio Producción

Julio > **96,22%**

Agosto > **94,65%**

Disponibilidad Centrales Nucleares julio y agosto 2023



Paradas y arranques programados

| | | |
|------------------|---------------|---------|
| Vandellós | Disminuye | 14/8/23 |
| | Alcanza 100 % | 16/8/23 |





Producción en tiempo real

| | |
|------------------|------------------|
| Julio 2023 | Agosto 2023 |
| 4.455 GWh | 4.312 GWh |

Participación energía generada

| | |
|---------------|---------------|
| Julio 2023 | Agosto 2023 |
| 20,05% | 19,38% |

Previsión producción fotovoltaica



DISMINUYE
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 | 3.770.000 | 18,61% |
| Julio'21 | 2.528.000 | 11,88% | Julio'22 | 3.279.000 | 14,14% | Julio'23 | 4.455.000 | 20,05% |
| Agosto'21 | 2.343.000 | 11,53% | Agosto'22 | 3.162.000 | 13,15% | Agosto'23 | 4.312.000 | 19,38% |
| 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



NO RENOVABLES

Julio 2023

51,88%

Agosto 2023

51,10%



RENOVABLES

Julio 2023

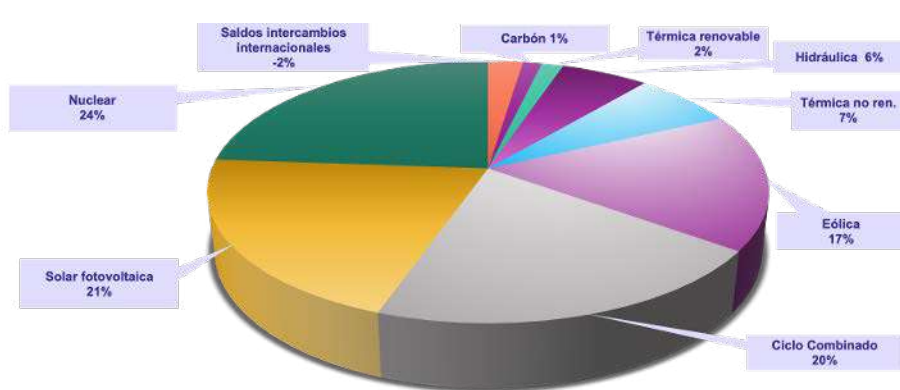
48,12%

Agosto 2023

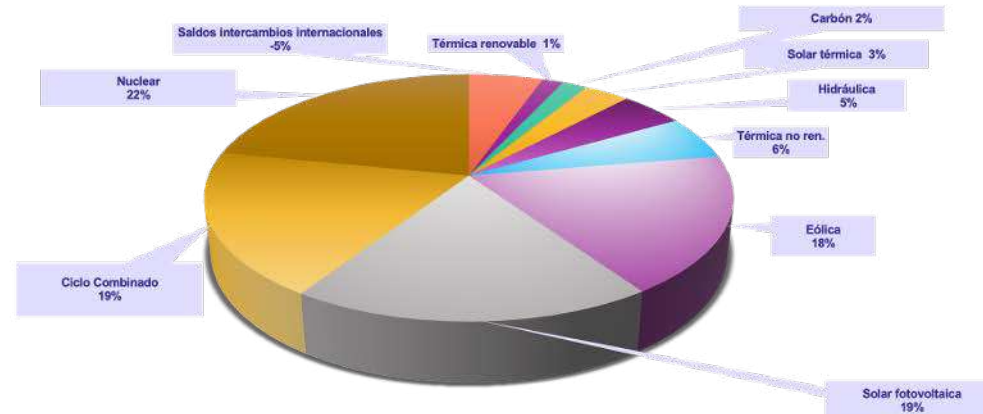
48,90%

| | | | | | | |
|--------------------|------------------|---------------------------|------------------------|---------------------------|-------------------|---------------------|
| Julio 2023 | Eólica 16,32% | Ciclo Combinado 19,73% | Fotovoltaica 20,05% | Térmica no renov 6,67% | Nuclear 23,06% | Hidráulica 5,77% |
| Agosto 2023 | Eólica 18,62% | Ciclo Combinado 19,57% | Fotovoltaica 19,38% | Térmica no renov 5,90% | Nuclear 22,53% | Hidráulica 4,79% |

Julio 2023



Agosto 2023

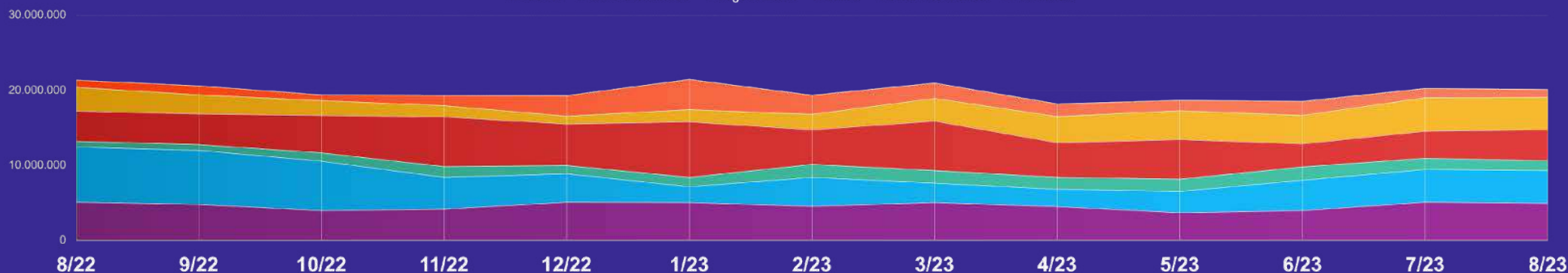




| TECNOLOGÍA | Jul 22 | Ago 22 | Sept 22 | Oct 22 | Nov 22 | Dic 22 | Ene 23 | Feb 23 | Mar 23 | Abr 23 | May 23 | Jun 23 | Jul 23 | Ago 23 |
|--------------|--------|---------|---------|--------|--------|--------|--------|--------|---------|---------|--------|--------|---------------|---------------|
| Nuclear | 20,34% | 21,52% | 21,50% | 19,20% | 20,51% | 24,42% | 22,24% | 22,12% | 22,28% | 22,86% | 18,36% | 19,94% | 23,06% | 22,53% |
| Carbón | 3,34% | 3,42% | 2,83% | 1,84% | 1,62% | 3,28% | 1,40% | 2,07% | 1,86% | 1,26% | 1,18% | 1,48% | 1,25% | 1,89% |
| Ciclo | 31,14% | 30,91% | 32,09% | 31,36% | 20,41% | 17,84% | 9,40% | 18,66% | 11,34% | 11,51% | 13,83% | 20,04% | 19,73% | 19,57% |
| Térmica no | 4,22% | 3,27% | 3,35% | 5,32% | 7,02% | 5,19% | 5,34% | 8,26% | 7,40% | 7,93% | 8,12% | 8,74% | 6,67% | 5,90% |
| Interc. Int. | -9,71% | -11,76% | -12,85% | -9,94% | -7,94% | -5,29% | -4,07% | -4,51% | -11,39% | -11,98% | -8,21% | -5,26% | -2,30% | -5,56% |
| Hidráulica | 4,17% | 4,08% | 5,30% | 3,66% | 6,73% | 12,99% | 17,68% | 12,30% | 8,91% | 8,49% | 6,78% | 9,28% | 5,77% | 4,79% |
| Eólica | 17,56% | 17,03% | 18,00% | 23,99% | 32,04% | 26,18% | 32,39% | 22,23% | 28,65% | 23,10% | 26,05% | 15,18% | 16,32% | 18,62% |
| Solar FV | 13,15% | 13,29% | 11,47% | 9,30% | 7,14% | 5,12% | 7,12% | 9,87% | 13,32% | 17,47% | 18,75% | 18,61% | 20,05% | 19,38% |
| Solar TRMC | 2,67% | 2,61% | 1,95% | 0,88% | 0,54% | 0,28% | 0,53% | 0,87% | 1,79% | 3,17% | 2,45% | 2,85% | 3,46% | 3,38% |
| Térmica | 1,64% | 1,61% | 1,57% | 1,80% | 1,82% | 1,51% | 1,33% | 1,74% | 1,34% | 1,41% | 1,65% | 1,64% | 1,43% | 1,57% |

Evolución de la participación de las tecnologías

■ Nuclear ■ Ciclo Combinado ■ Cogeneración ■ Eólica ■ Solar fotovoltaica ■ Hidráulica





FUTUROS

MERCADO DE FUTUROS OTC

MESES PRÓXIMOS

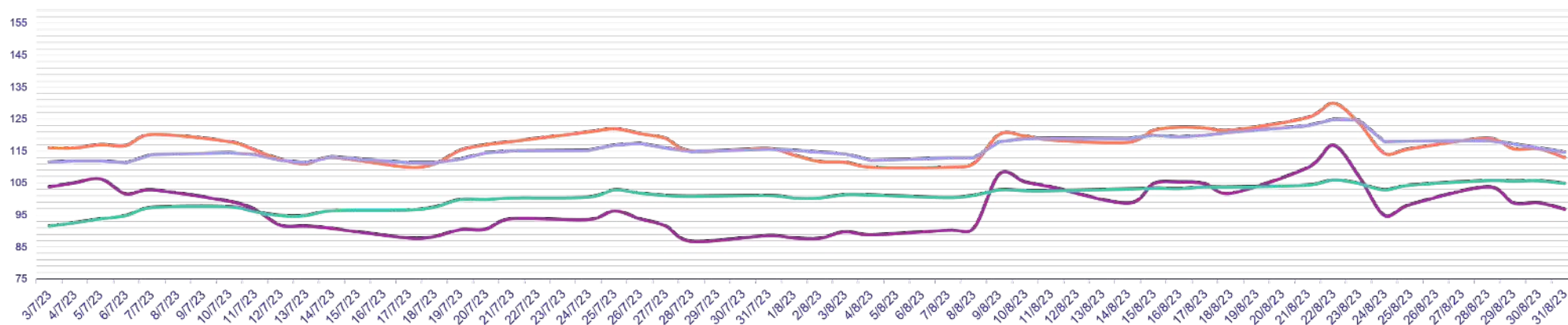
| | M + 1 | M + 2 |
|---------------|-------|-------|
| DEMANDA | =↓ | ↓↓ |
| EÓLICA | =↑ | ↑↑ |
| HIDRÁULICA | =↑ | ↑ |
| NUCLEAR | ↓ | ↓↓ |
| IMPORTACIONES | ↓ | ↓↓ |
| TENDENCIA | =↑ | =↓ |



NIVELES PREVISTOS

Futuros

SEP Q4-23 Q1-24 CAL24





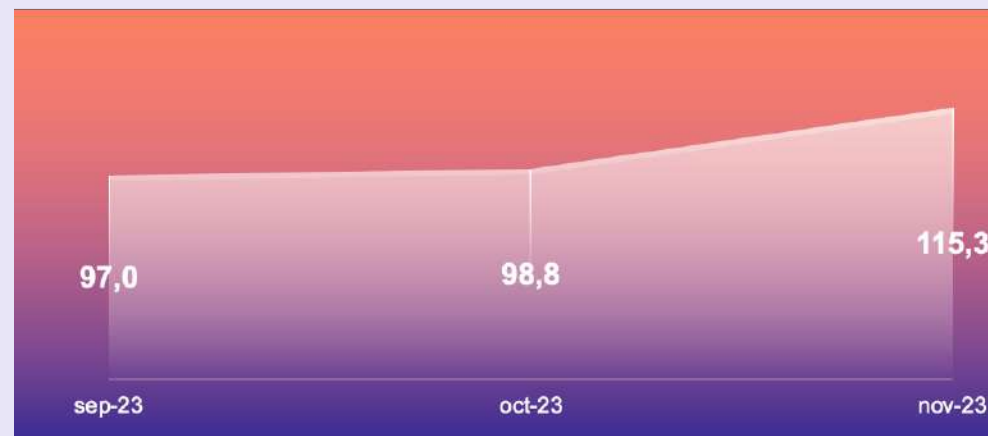
PRECIOS FUTUROS ELECTRICIDAD

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

> A CORTO PLAZO

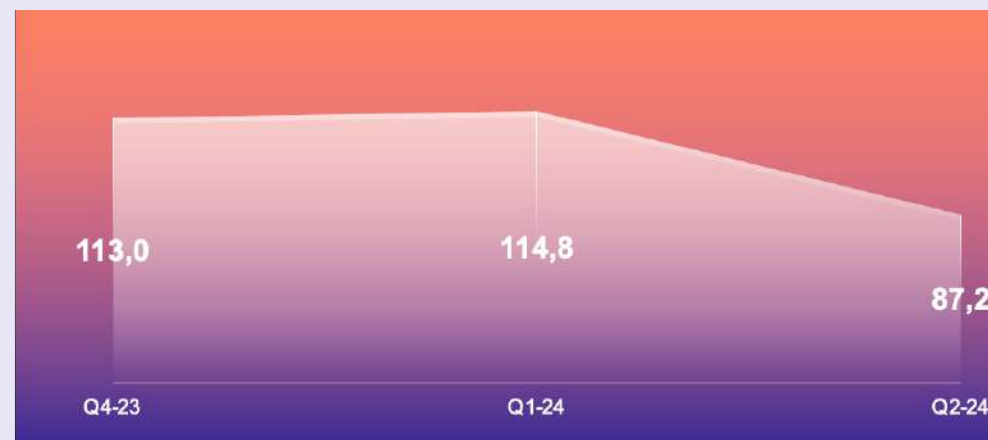
Fuente: OMIE

| Periodo | €/MWh |
|---------|-------|
| sept-23 | 97,0 |
| oct-23 | 98,8 |
| nov-23 | 115,3 |



> A LARGO PLAZO

| Periodo | €/MWh |
|---------|-------|
| Q4-23 | 113,0 |
| Q1-24 | 114,8 |
| Q2-24 | 87,2 |





PRECIOS FUTUROS

GAS NATURAL

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

Fuente: MIBGAS

> A CORTO PLAZO

| Periodo | €/MWh |
|---------|--------|
| sept-23 | 34,000 |
| oct-23 | 34,580 |
| nov-23 | 44,230 |



> A LARGO PLAZO

| Periodo | €/MWh |
|---------|--------|
| Q4-23 | 42,700 |
| Q1-24 | 51,375 |
| Q2-24 | 49,425 |





www.nexusenergia.com