



MARZO 2026

INFORME MENSUAL

PRINCIPALES VARIABLES

MARZO 2026



Potencia Instalada: 44 473 [MW]

Potencia Máxima Bruta: 26 480 [MW]

31/03/2026 15:28

Potencia Máxima Hist. : 30 257 [MW]

10/2/2025 14:47

Demanda Total: 11 936 GWh
2.4% Vs igual mes año ant
-0.39% Año móvil

**Costo Mercado
Asignado**

81.9 u\$s/MWh

ENERGÍA: **58.7 u\$s/MWh**

POTENCIA: **14.4 u\$s/MWhrp**

SERVICIOS: **4.3 u\$s/MWh**

TRANSPORTE: **6.4 u\$s/MWh**

**Precio Mercado
SPOT**

64.6 u\$s/MWh

ENERGÍA: **45.1 u\$s/MWh**

POTENCIA: **14.4 u\$s/MWhrp**

SERVICIOS: **4.3 u\$s/MWh**

TRANSPORTE: **6.4 u\$s/MWh**

Costo Marginal Operado \$: 87 555 \$/MWh

Costo Marginal Operado u\$d: 62.8 u\$s/MWh



MARZO 2026

CONCLUSIONES

La **demanda** TOTAL PAÍS a niveles medios de Marzo 2026 resultó mayor a la del mismo mes del año 2025, con una variación en el orden de **+2.4%**.

En cuanto a la **temperatura** en GBA, la temperatura media diaria del mes de Marzo 2026 fue de **23.3 °C**, aprox. +1.3°C mayor a la temperatura media histórica para el mes de Marzo, pero muy similar al mismo mes del año anterior.

Con un despacho térmico mayor en Marzo 2026 (+7.1% con relación al mismo mes del año anterior), **el consumo medio de combustibles terminó siendo mayor también** (en conjunto si comparamos con Marzo 2025) siendo en su mayoría Gas Natural Nacional.

El precio monómico medio del mercado spot del mes de Marzo alcanzó los 64.6 u\$s/MWh (energía + potencia + servicios + transporte), frente a los 69.6 u\$s/MWh de igual mes del año anterior, lo que representa una variación de -7%

Los datos contenidos en el siguiente informe corresponden a la mejor información disponible al momento de su publicación. Pero no son estáticos, es decir, pueden actualizarse a lo largo del tiempo.

En función de los cambios introducidos por la Res. SE N° 400/25, se implementaron modificaciones tanto en la presentación como en las bases de datos. Estas continuarán ajustándose a medida que se disponga de información más completa y de mejor calidad.

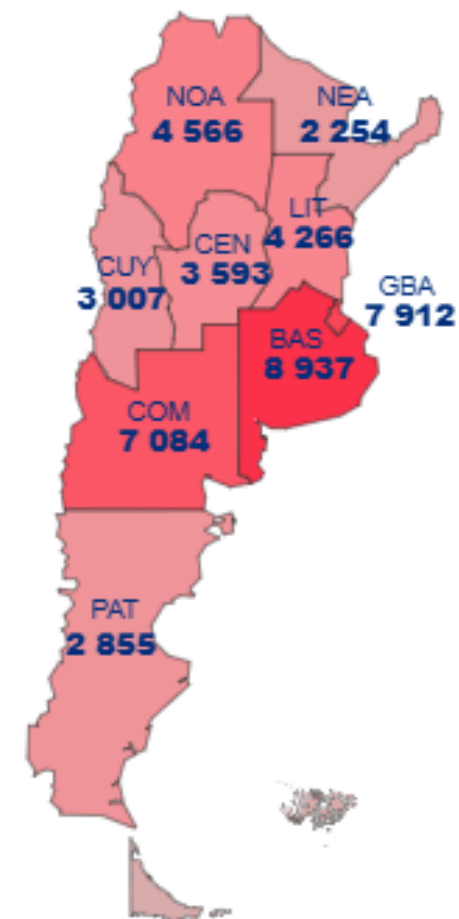
POTENCIA INSTALADA

A Marzo 2026 se tiene una potencia instalada de **44 473 MW**, donde el 57% corresponde a fuente de origen térmico y un 39% de origen renovable (incluyendo centrales hidráulicas).

La autogeneración declarada en el MEM es de **1 130 MW**.

La potencia para la central Yacyretá se corresponde con la potencia disponible firme para Argentina, **1 550 MW (50%)**. La potencia total instalada de la misma es de **3 100 MW**, alcanzable a cota máxima y con las máquinas a toda su capacidad.

Total País: 44 473 [MW]



AUTOGENERACIÓN DECLARADA MEM: 1 130 [MW]

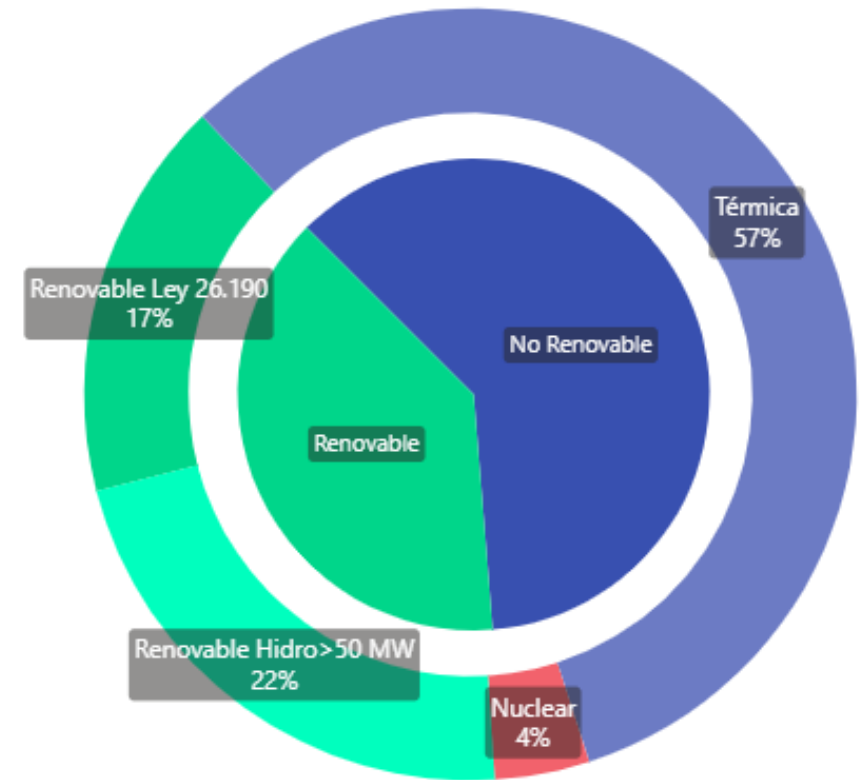


MARZO 2026

Potencia Instalada por Fuente / Tecnología [MW]



| | MW | % Particip. |
|------------------------------|---------------|-------------|
| Ciclos Combinados | 15 525 | 35% |
| Turbo Gas | 4 442 | 10% |
| Turbo Vapor | 3 717 | 8% |
| Motor Diesel | 1 542 | 3% |
| Térmico | 25 227 | 57% |
| Nuclear | 1 755 | 4% |
| Hidráulica > 50 MW | 9 639 | 22% |
| Hidráulica < 50 MW | 523 | 1% |
| Eólica | 4 559 | 10% |
| Solar | 2 574 | 6% |
| Biomasa | 76 | 0% |
| Biogas | 121 | 0% |
| Renovable | 17 492 | 39% |
| POTENCIA INSTALADA | 44 473 | 100% |

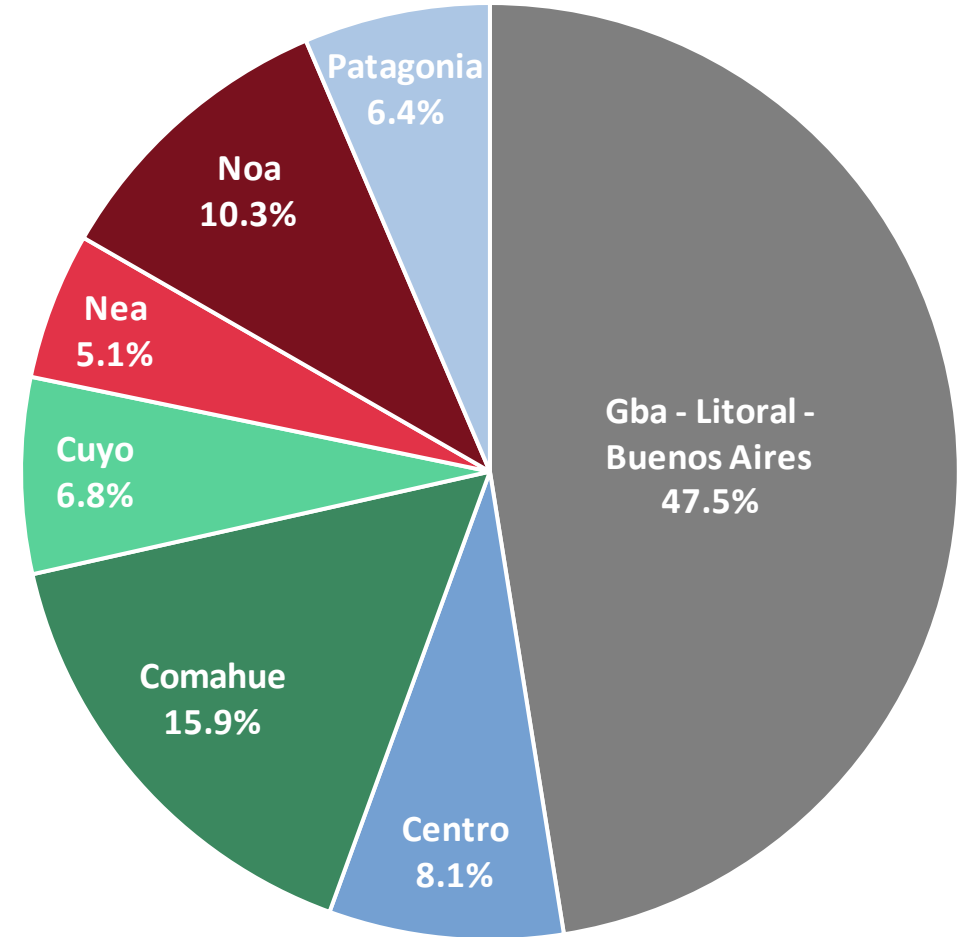


Desde Agosto 2023, las centrales hidroeléctricas con potencia superior a 50 MW se reclasificaron como **HIDRO > 50 MW** dentro de la fuente **RENOVABLE**. Con esta inclusión, la participación total de las renovables asciende al **39%**, de los cuales el **17%** corresponde a las tecnologías definidas en la **Ley 26 190**.

Potencia Instalada por Región [MW]



| | MW | % Particip. |
|----------------------|---------------|--------------------|
| BUENOS AIRES | 8 937 | 20% |
| CENTRO | 3 593 | 8% |
| COMAHUE | 7 084 | 16% |
| CUYO | 3 007 | 7% |
| GRAN BS.AS. | 7 912 | 18% |
| LITORAL | 4 266 | 10% |
| NORESTE | 2 254 | 5% |
| NOROESTE | 4 566 | 10% |
| PATAGONICA | 2 855 | 6% |
| Total general | 44 473 | 100% |

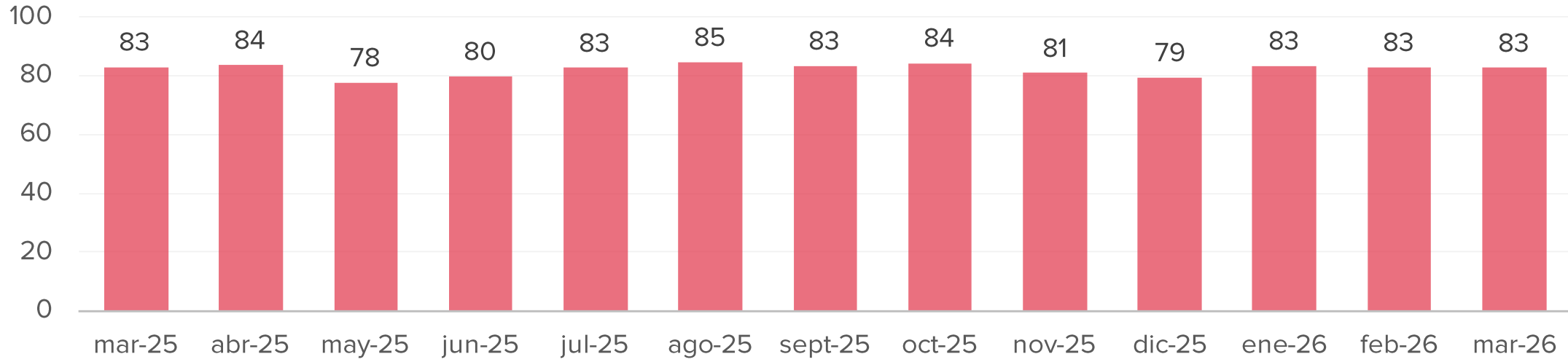




Disponibilidad Térmica Mensual (convencional + nuclear)

| Año Móvil | mar-26 | mar-25 |
|-----------|--------|--------|
| 82% | 83% | 83% |

Disponibilidad



■ DISPONIBILIDAD TÉRMICA [%]

Disponibilidad Térmica por Tecnología

| Tecnología | mar-26 | Año Móvil |
|------------|--------|-----------|
| CC | 93% | 93% |
| TG | 57% | 58% |
| TV | 70% | 66% |
| DI | 85% | 82% |

Cálculo de Disponibilidad Real Mensual por Generador:

Siguiendo con la lógica de cálculo de la Resolución N° 22/2016 y sus antecesoras, se determina para cada Unidad Generadora su disponibilidad media real en mes en base a los resultados de la operación y en función de la disponibilidad horaria de las unidades en servicio y en reserva.

- Para el cálculo se adopta como potencia disponible la que podría entregar con independencia del combustible con que cuente (no se requiere el disponer de combustible propio).
- En caso de limitaciones técnicas forzadas para la operación con el combustible alternativo, las mismas se descontarán de la potencia disponible señalada anteriormente.
- Las limitaciones tecnológicas de diseño de potencia máxima con combustibles alternativos no representan indisponibilidades forzadas.
- No se deben considerar las horas fuera de servicio por mantenimientos programados autorizados y/o programados.

GENERACIÓN

Con una oferta total de 12 527 GWh, el 46% corresponde a Generación Asignada, mientras que un 42% es del mercado Spot. La oferta total (generación local + importación) tuvo una variación del +2.4% respecto al mismo mes del año anterior.

Según la Resolución 400/2025 de la Secretaría de Energía, la **Generación Asignada** comprende a los generadores que se destinan prioritariamente a cubrir la **Demanda Estacionalizada** (principalmente residenciales y pequeños no residenciales). Incluye la generación térmica y renovable con contratos MEM, la hidráulica bajo concesión nacional o binacional, la generación nuclear y las importaciones.

OFERTA TOTAL: 12 527 GWh

Generación por tipo de Mercado [GWh]

Asignada

Contratos
MAT

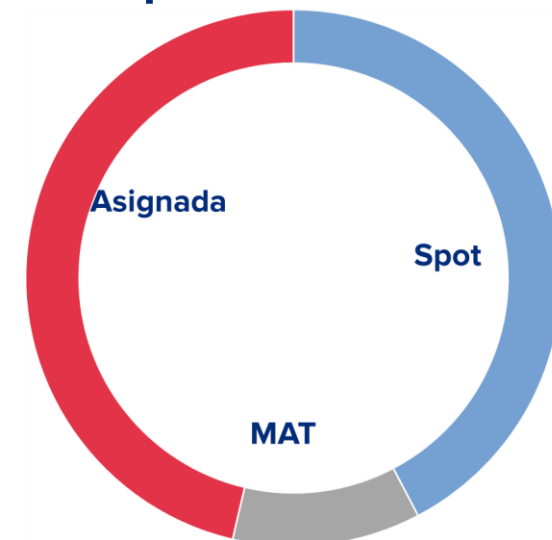
SPOT

5 805

1 422

5 300

% Participación OFERTA TOTAL



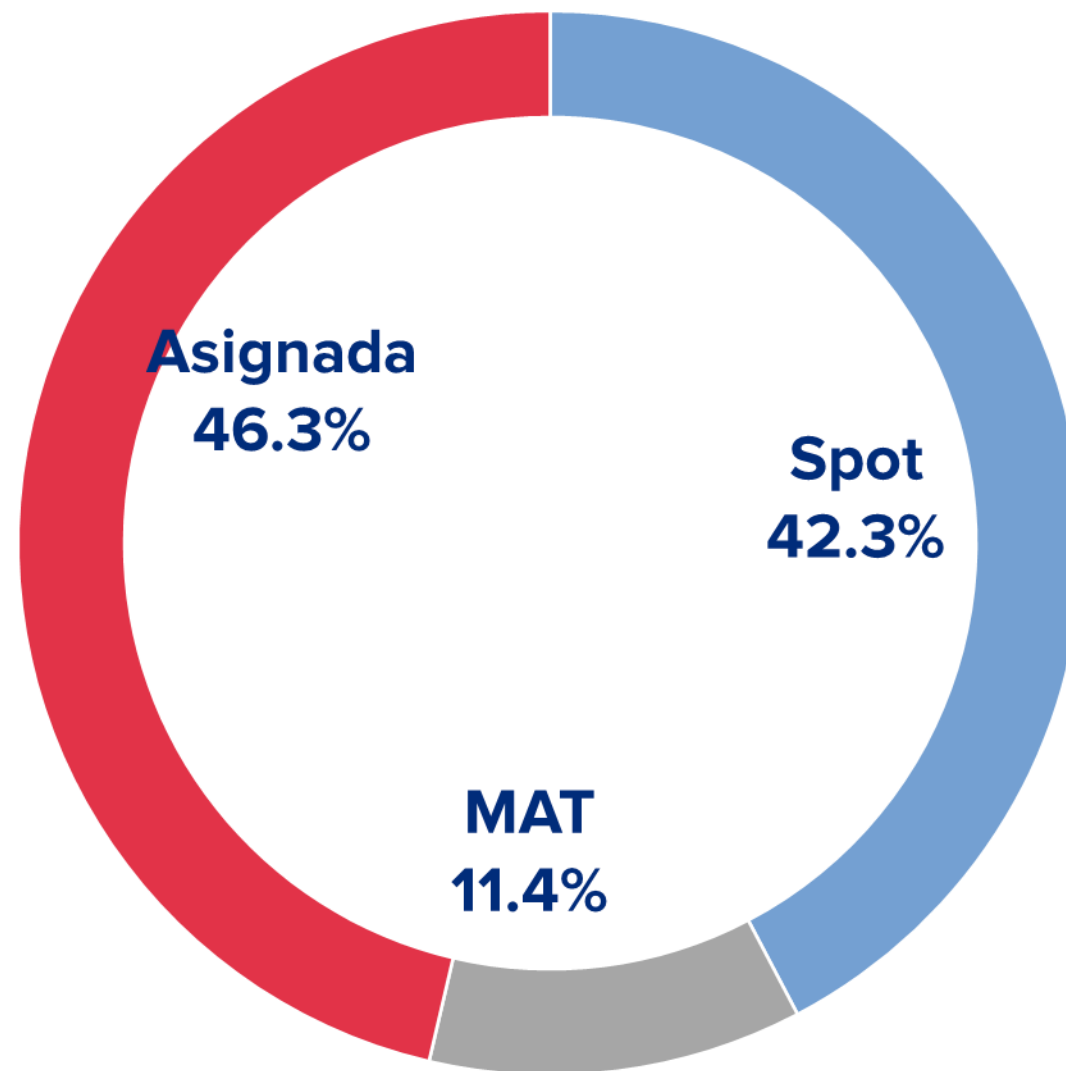
MARZO 2026



Oferta por Tipo [GWh]



| | GWh | % Particip. OFERTA TOTAL |
|---------------------|---------------|--------------------------|
| Asignada | 5 805 | 46.3% |
| Hidro Binacional | 942 | 7.5% |
| Hidro Nacional | 622 | 5.0% |
| Nuclear | 590 | 4.7% |
| Renovable PPA | 1 274 | 10.2% |
| Térmica PPA | 2 304 | 18.4% |
| Importación | 74 | 0.6% |
| Contrato MAT | 1 422 | 11.4% |
| Renovable MAT | 1 031 | 8.2% |
| Hidro MAT | 162 | 1.3% |
| Térmico MAT/PLUS | 229 | 1.8% |
| SPOT | 5 300 | 42.3% |
| Hidro Provincial | 249 | 2.0% |
| Térmica Spot | 4 113 | 32.8% |
| FONINVEMEM 1 | 888 | 7.1% |
| Excedente Contratos | 49 | 0.4% |
| OFERTA TOTAL | 12 527 | 100% |



Oferta por Fuente [GWh]

| [GWh] | mar-25 | mar-26 | % Var |
|------------------------------|---------------|---------------|-------------|
| Térmico | 7 032 | 7 539 | 7.2% |
| Nuclear | 914 | 590 | -35.5% |
| Hidráulica > 50 MW | 2 054 | 1 892 | -7.9% |
| Renovable Ley | 2 056 | 2 433 | 18.3% |
| Renovable | 4 111 | 4 325 | 5.2% |
| OFERTA LOCAL | 12 057 | 12 454 | 3.3% |
| Importación | 147 | 74 | -49.9% |
| OFERTA TOTAL | 12 204 | 12 527 | 2.7% |

Detalle Renovable por tecnología [GWh]

| [GWh] | mar-25 | mar-26 | % Var |
|------------------------------------|--------------|--------------|--------------|
| Hidro > 50 MW | 2 054 | 1 866 | -9.1% |
| Hidro < 50 MW | 124 | 130 | 4.6% |
| Eólica | 1 438 | 1 627 | 13.2% |
| Solar | 382 | 542 | 42.0% |
| Biomasa | 70 | 91 | 29.8% |
| Biogas | 42 | 43 | 1.8% |
| Renovable Ley 26190 / 27191 | 2 056 | 2 433 | 18.3% |

Renovable según Ley 26 190 / 27 191:
2 433 GWh

Participación Renovable (según ley) para el cubrimiento de la demanda [%] en el mes:

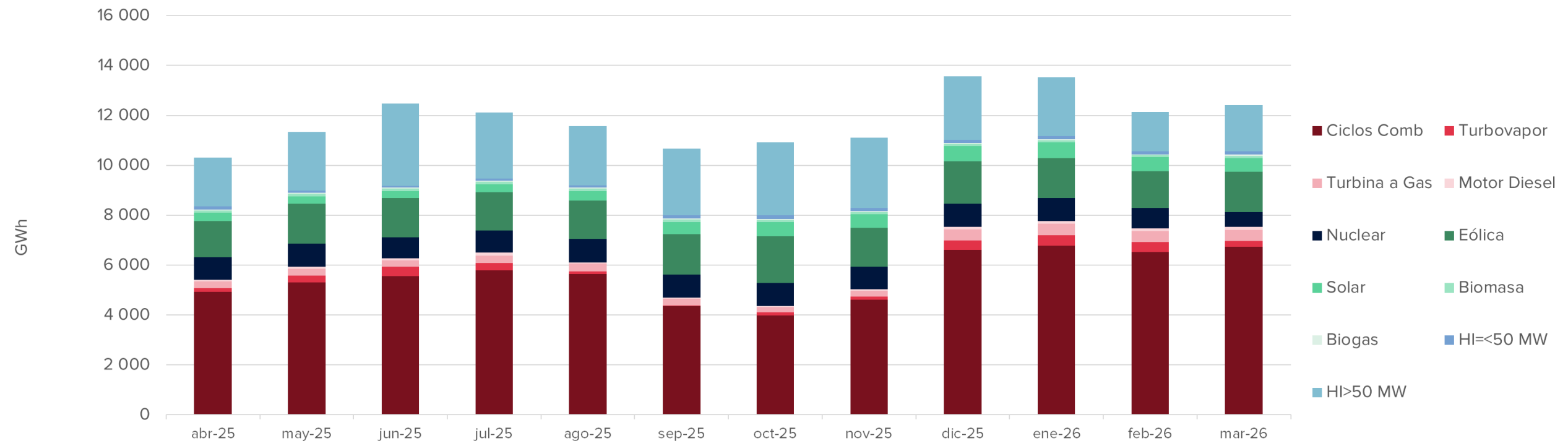
20.4%

Oferta por Tecnología [GWh]

| [GWh] | mar-25 | mar-26 | % Var |
|---------------------|---------------|---------------|---------------|
| Ciclos Combinados | 6 279 | 6 732 | 7.2% |
| Turbo Gas | 413 | 450 | 8.9% |
| Turbo Vapor | 224 | 236 | 5.7% |
| Motor Diesel | 116 | 121 | 3.8% |
| Térmico | 7 032 | 7 539 | 7.2% |
| Nuclear | 914 | 590 | -35.5% |
| Hidráulica > 50 MW | 2 054 | 1 892 | -7.9% |
| Hidráulica < 50 MW | 124 | 130 | 4.7% |
| Eólica | 1 438 | 1 627 | 13.2% |
| Solar | 382 | 542 | 42.0% |
| Biomasa | 70 | 91 | 29.8% |
| Biogas | 42 | 43 | 1.8% |
| Renovable | 4 111 | 4 325 | 5.2% |
| OFERTA LOCAL | 12 057 | 12 454 | 3.3% |
| Importación | 147 | 74 | -49.9% |
| OFERTA TOTAL | 12 204 | 12 527 | 2.7% |



Evolución de la generación neta por Tecnología con paso mensual últimos 12 meses [GWh]





| [GWh] | mar-25 | mar-26 | % Var |
|--------------------------|---------------|---------------|-----------------|
| Brasil | 111.9 | 20.5 | -82% |
| Paraguay | 10.2 | 10.8 | 5% |
| Uruguay | 3.1 | 24.2 | >100% |
| Chile | 0.0 | 3.0 | 100% |
| Bolivia | 21.7 | 15.2 | -30% |
| IMPORTACIÓN TOTAL | 147.0 | 73.6 | -50% |



MARZO 2026

DEMANDA

La demanda local del mes de Marzo fue de **11 936 GWh**, donde el 72% corresponde a la Demanda Estacionalizada, mientras que un 28% a la No Estacionalizada.

Con una temperatura media diaria muy similar en GBA, la variación de demanda este mes fue de +2.4% con respecto a Marzo 2025.

Según la Resolución 400/2025 de la Secretaría de Energía, La **Demanda Estacionalizada** de Distribuidores del MEM (DEMEM) es la energía que las distribuidoras compran al Precio Estacional fijado por la Secretaría de Energía para abastecer a los usuarios Residenciales y No Residenciales pequeños, excluyendo a los GUDI. La Demanda Residencial tiene prioridad para recibir la Generación Asignada, garantizando su cobertura a precios regulados. La Demanda No Residencial accede en segundo lugar y, la demanda estacionalizada no cubierta, debe completarse con energía del Mercado Spot o mediante contratos a término. La porción no cubierta por Generación Asignada ni contratos se valora a precios Spot, sin garantía de abastecimiento.

Demanda Local: 11 936 GWh

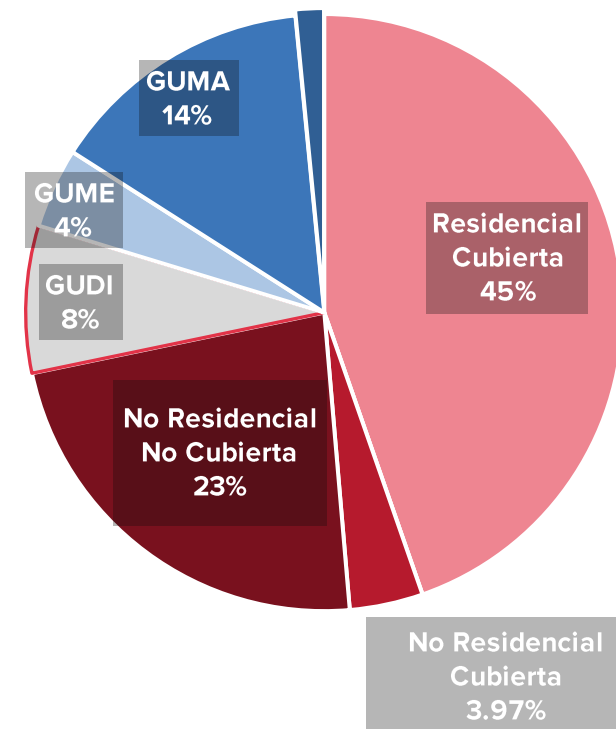
Estacionalizada

No Estacionalizada

**8 563
GWh**

**3 373
GWh**

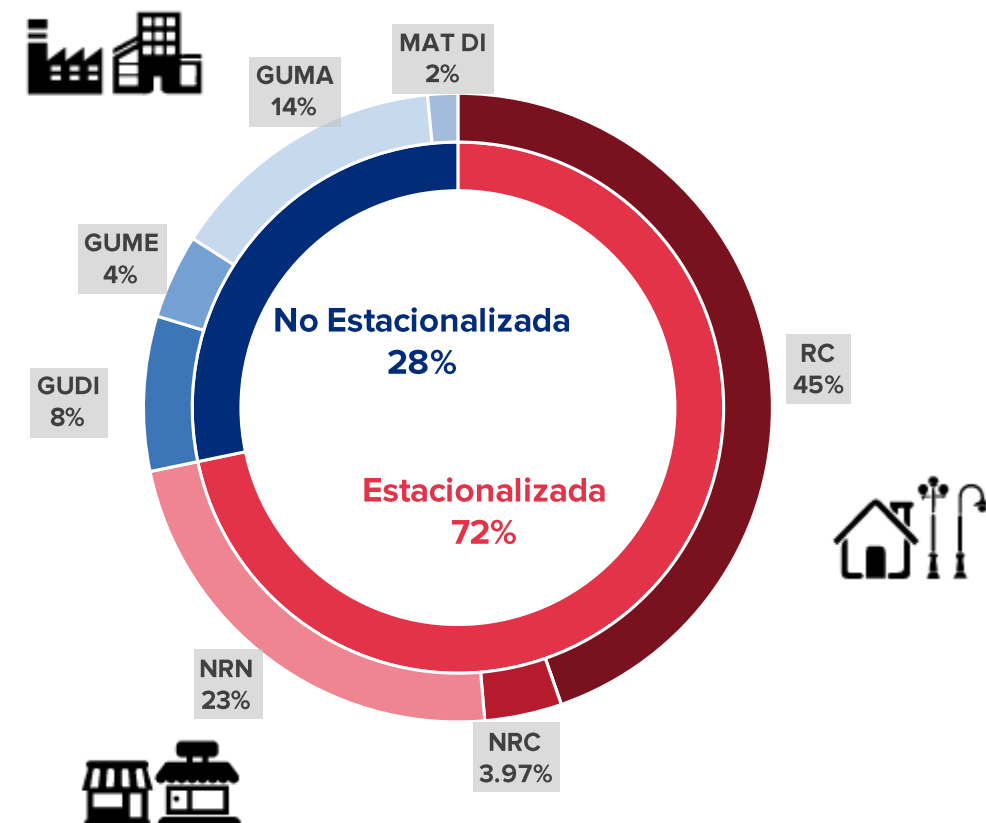
% Participación dentro de la demanda total



Demanda por tipo [GWh]



| DEMANDA LOCAL | | | GWh |
|--------------------------------------|-------------------|-------------|---------------|
| Estacionalizada | Residencial | Cubierta | 5 331 |
| | | No cubierta | 0 |
| | No Residencial | Cubierta | 474 |
| | | No cubierta | 2 757 |
| No Estacionalizada | GUDI | | 950 |
| | GUME | | 518 |
| | GUMA | | 1 720 |
| | MATE DISTRIBUIDOR | | 185 |
| DEMANDA LOCAL MARZO 2026 | | | 11 936 |
| VARIACIÓN vs. MISMO MES AÑO ANTERIOR | | | 2.4% |



Referencias:

RC: Residencial Cubierta

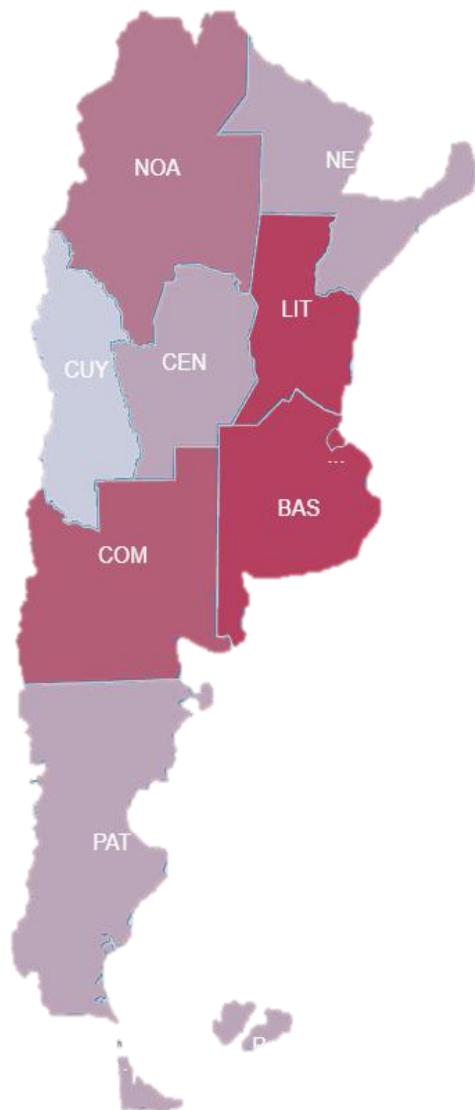
RNC: Residencial No cubierta

NRC: No Residencial Cubierta

NRN: No Residencial No Cubierta

Referencia: % participación dentro de la demanda total

Demanda por región [GWh]



| DEMANDA REGIÓN [GWh] | mar-25 | mar-26 | % Var. |
|----------------------|---------------|---------------|-------------|
| BUENOS AIRES | 1 317 | 1 439 | 9.2% |
| CENTRO | 1 001 | 1 017 | 1.6% |
| COMAHUE | 429 | 445 | 3.8% |
| CUYO | 677 | 693 | 2.3% |
| GRAN BS.AS. | 4 167 | 4 176 | 0.2% |
| LITORAL | 1 444 | 1 473 | 2.0% |
| NORESTE | 1 100 | 1 109 | 0.8% |
| NOROESTE | 1 003 | 1 026 | 2.4% |
| PATAGONICA | 515 | 557 | 8.2% |
| TOTAL DEMANDA | 11 653 | 11 936 | 2.4% |

Temperatura GBA [°C]

| TEMPERATURA | mar-25 | mar-26 | °C |
|-----------------|--------|--------|----|
| Media | 23.4 | 23.3 | °C |
| Máxima | 31.1 | 29.0 | °C |
| Mínima | 17.9 | 17.7 | °C |
| Media Histórica | 21.7 | | °C |

Exportación



| [GWh] | mar-25 | mar-26 | % Var |
|--------------------------|---------------|---------------|--------------|
| Brasil | 0.0 | 72.4 | 100% |
| Paraguay | 0.0 | 0.0 | - |
| Uruguay | 116.5 | 46.3 | -60% |
| Chile | 0.0 | 0.0 | - |
| Bolivia | 0.0 | 0.0 | - |
| EXPORTACIÓN TOTAL | 116.5 | 118.7 | 2% |

COMBUSTIBLES

Con un despacho térmico mayor en Marzo 2026, el consumo medio de combustibles terminó siendo superior (+2.3 Mm3 en conjunto si comparamos con Marzo 2025).

Prácticamente sin consumo de combustibles alternativos, el gas natural representó el 98% de la matriz de combustibles, siendo este en su mayoría de origen nacional.

Consumo Total: 51.2 Mm3/día



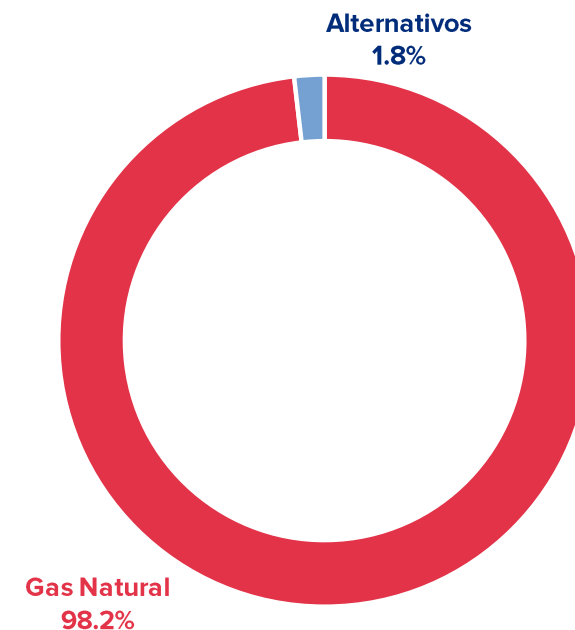
Gas Natural

**50.2
Mm3/d**



Alternativos

**0.9
Mm3/d**



MARZO 2026

Combustibles por Tipo



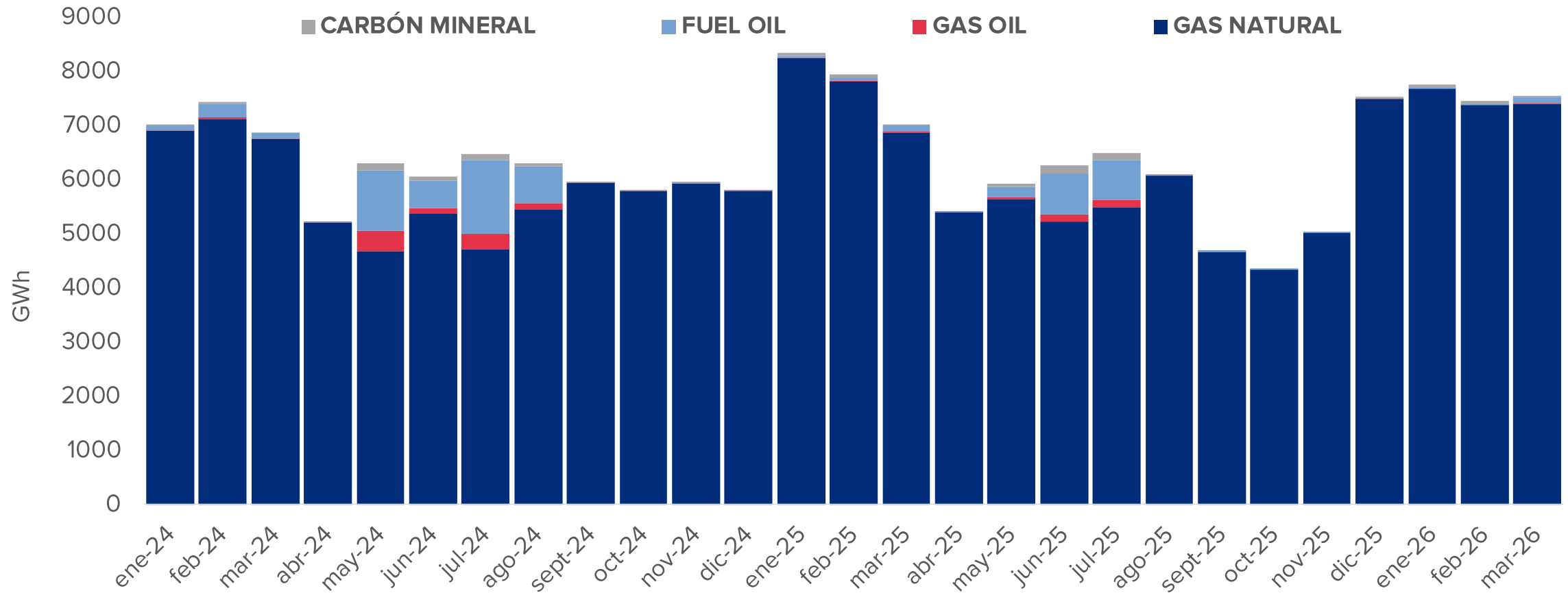
| Tipo combustible | mar-25 | mar-26 | % Var mar 2026 vs. 2025 | Participación Equiv GN |
|--------------------------------|-------------|-------------|----------------------------|---------------------------|
| GAS NATURAL [Mm3/d] | 47.5 | 50.2 | 5.8% | 98.2% |
| Gas Natural ACUERDO [Mm3/d] | 46.0 | 39.2 | -15.0% | 76.6% |
| Gas Natural PROPIO [Mm3/d] | 1.4 | 11.1 | 100.0% | 21.6% |
| FUEL OIL [MTon] | 6.5 | 2.0 | -69.7% | 3.8% |
| GAS OIL [Mm3] | 27.2 | 25.1 | -7.6% | 49.1% |
| CARBÓN MINERAL [MTon] | 12.8 | 1.7 | -87% | 3.4% |
| Total Gas Eq. [Mm3/día] | 48.9 | 51.2 | 4.6% | 100% |



Generación térmica según tipo de combustible [GWh]

| Generación Térmica asociada al consumo de combustibles (GWh) | mar-25 | mar-26 |
|--|--------------|--------------|
| GAS NATURAL | 6 879 | 7 417 |
| GAS OIL | 25 | 10 |
| FUEL OIL | 104 | 110 |
| CARBÓN | 24 | 3 |
| TOTAL | 7 032 | 7 539 |
| CONSUMO ESPECIFICO TERMICO | 1 810 | 1 767 |
| CONSUMO ESPECIFICO OFERTA | 1 043 | 1 063 |
| Emisiones de CO2 [Ton CO2/MWh] | 0.25 | 0.25 |

Evolución mensual de la generación térmica por tipo de combustible 2024 a 2026 [GWh]



PRECIOS

Según la Resolución 400/2025 de la Secretaría de Energía, los Precios Estacionales (PE) son los valores regulados de energía y potencia aplicados a la Demanda Estacionalizada, calculados en base a los costos estacionales definidos en las Reglas del MEM. Estos precios se aplican principalmente a los usuarios Residenciales y No Residenciales.

Para la energía que queda fuera de la cobertura de Generación Asignada o de contratos a término, se aplican los Precios del Mercado Spot, que reflejan costos marginales y no garantizan abastecimiento. Los GUDI y la Demanda Estacionalizada No Cubierta se valorizan con precios Spot estabilizados o mensuales, según corresponda, mientras que los Grandes Usuarios del MEM pagan los precios Spot plenos definidos para cada mes.

**Costo Mercado
Asignado**

81.9 u\$s/MWh

ENERGÍA: **58.7 u\$s/MWh**

POTENCIA: **14.4 u\$s/MW_{hrp}**

SERVICIOS: **4.3 u\$s/MWh**

TRANSPORTE: **6.4 u\$s/MWh**

**Precio Mercado
SPOT**

64.6 u\$s/MWh

ENERGÍA: **45.1 u\$s/MWh**

POTENCIA: **14.4 u\$s/MW_{hrp}**

SERVICIOS: **4.3 u\$s/MWh**

TRANSPORTE: **6.4 u\$s/MWh**

Precios medios representativos. Según factor de carga medio representativo por tipo de usuario.



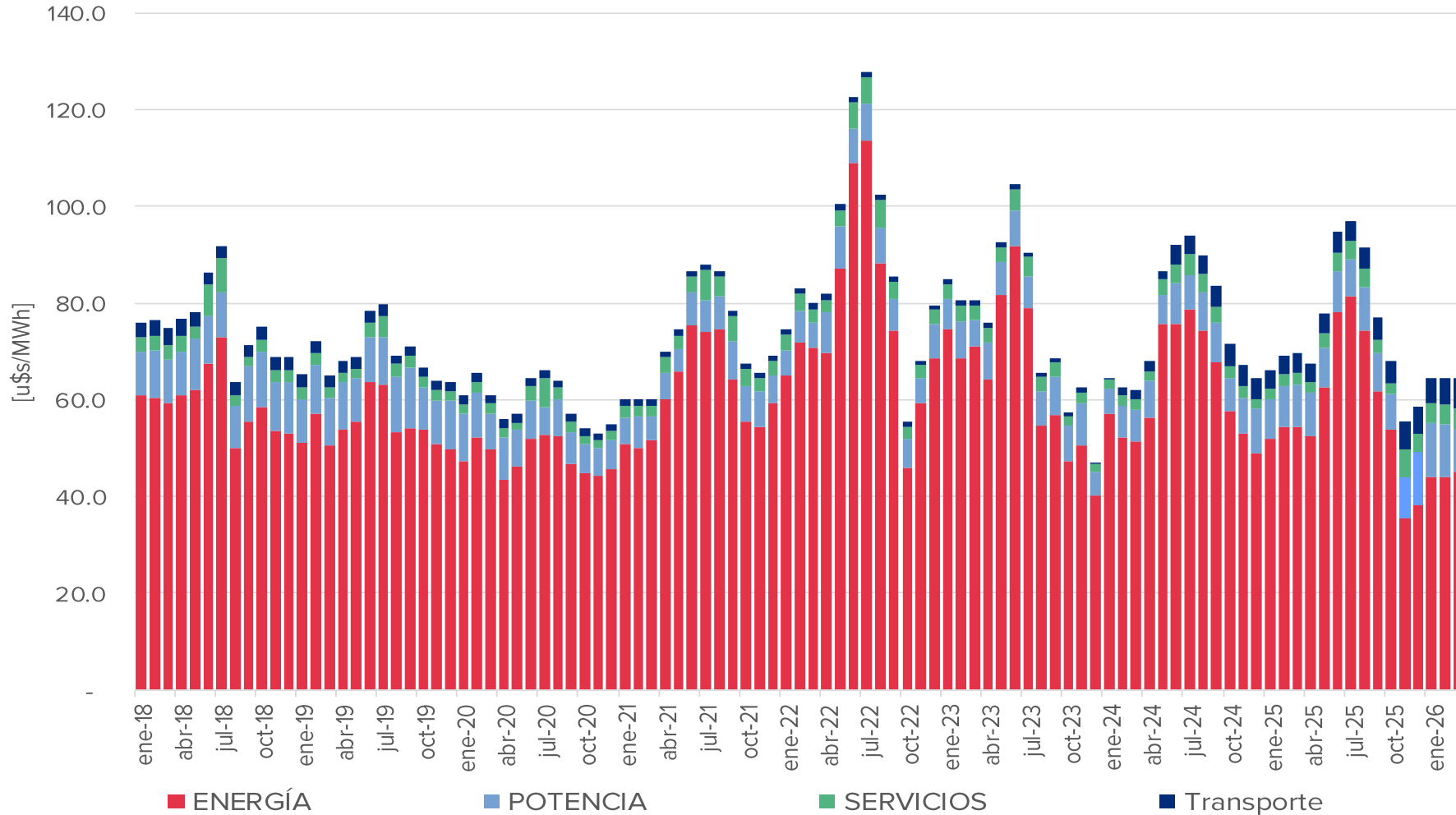
MARZO 2026

Precio Monómico Grandes Usuarios del MEM



| [u\$/MWh] | mar-25 | mar-26 | Variación |
|---|-------------|-------------|--------------|
| Precio Monómico (Energía + Potencia + Serv + Transporte) | 69.6 | 64.6 | -7.2% |

Precio Monómico Grandes Usuarios del MEM – Evolución mensual



Costo Marginal Operado



| Costo Marginal Operado Medio | mar-26 |
|------------------------------|--------|
| CMO [ar\$/MWh] | 87 555 |
| CMO [u\$/MWh] | 62.8 |

| Tasa de Cambio Quincena (definida para el CVP) | mar-26 |
|---|---------|
| \$ar/u\$s | 1 392.9 |

| Detalle Tasa de Cambio Quincena [\$ar/u\$s] | |
|---|---------|
| 1 de Feb | 1 423.4 |
| 2 al 15 de Feb | 1 367.2 |
| 16 al 28 de Feb | 1 418.3 |

Costo Marginal Operado – Evolución mensual



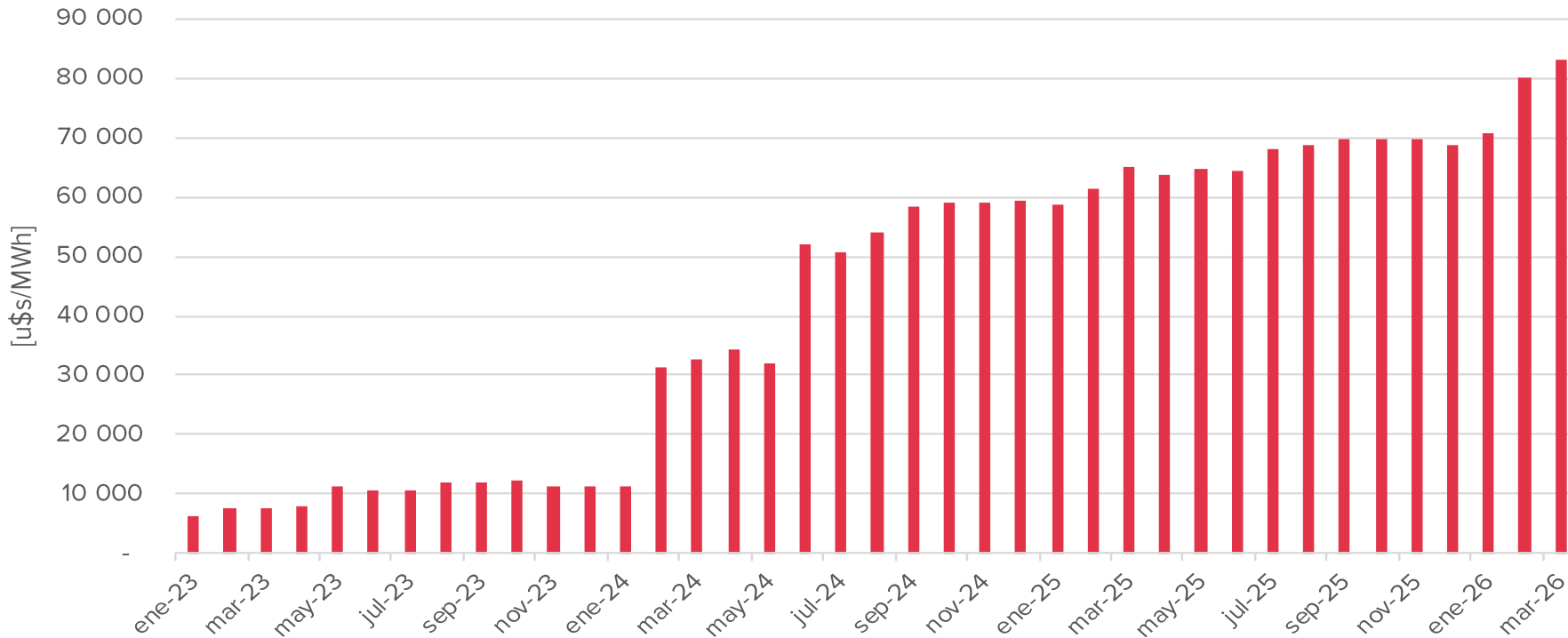
Precio Monómico Estacional Medio



| [\$/MWh] | mar-25 | mar-26 | Variación |
|---------------------------|---------------|---------------|------------|
| PEST (con cargos*) | 65 143 | 83 180 | 28% |

| Detalle PEST MAR-2026 | PEST \$/MWh |
|------------------------------|---------------|
| Energía | 54 666 |
| Potencia | 15 326 |
| Servicios Adicionales | 5 246 |
| Transporte | 7 646 |
| Total sin Cargos | 82 884 |
| Total con Cargos * | 83 180 |

Precio Monómico Estacional Medio – Evolución mensual



*** Res. SE N° 976/2023:** Establece cargos específicos a aplicarse a los GUDIs destinados a cubrir la diferencia entre los precios reales del MEM y los precios estabilizados de energía y potencia.

PRECIOS ESTACIONALES - COBERTURA



| DEMANDA ESTACIONAL MARZO 2026 | | | | [GWh] | Costo [u\$/MWh] | Costo [\$/MWh] | Costo ponderado [\$/MWh] | PEST [\$/MWh] | Cobertura [%] |
|-------------------------------|----------------|-------------|-------|-------|-----------------|----------------|--------------------------|---------------|---------------|
| Estacionalizada | Residencial | Cubierta | 5 331 | 81.9 | 113 234 | 113 234 | 76 248 | 67% | |
| | | No cubierta | 0 | 68.3 | 94 436 | | | | |
| | No Residencial | Cubierta | 474 | 81.9 | 113 234 | 97 194 | 91 968 | 95% | |
| | | No cubierta | 2 757 | 68.3 | 94 436 | | | | |

| | | | | | | | |
|---------------------|--------------------------------|--------------|-------------|----------------|----------------|---------------|------------|
| PRECIO MEDIO | DEMANDA ESTACIONALIZADA | 8 563 | 77.5 | 107 180 | 107 180 | 82 180 | 77% |
|---------------------|--------------------------------|--------------|-------------|----------------|----------------|---------------|------------|

| | | | | | | | |
|--------------------|------|-----|------|--------|---------------|---------------|------------|
| No Estacionalizada | GUDI | 950 | 68.3 | 94 436 | 94 436 | 92 187 | 98% |
|--------------------|------|-----|------|--------|---------------|---------------|------------|

| | | | | | | | |
|---------------------|---------------------------|--------------|-------------|----------------|----------------|---------------|------------|
| PRECIO MEDIO | DEMANDA ESTACIONAL | 9 513 | 76.6 | 105 908 | 105 908 | 83 180 | 79% |
|---------------------|---------------------------|--------------|-------------|----------------|----------------|---------------|------------|

Detalle demanda residencial

| | [\$/MWh] | Precio [\$/MWh] | PEST con Bonificaciones | Cobertura |
|-------------|-------------------------------|-----------------|-------------------------|-----------|
| Residencial | Sin Subsidio | 113 234 | 106 300 | 94% |
| | Base con Subsidio | | 35 586 | 31% |
| | Excedente con Subsidio | | 106 674 | 94% |



estadisticasycontrol@cammesa.com.ar



<https://cammesaweb.cammesa.com/informes-y-estadisticas/>

ESTADÍSTICAS Y CONTROL
GERENCIA DE ANÁLISIS Y CONTROL GLOBAL