

Estadísticas del sector energético: energía eléctrica

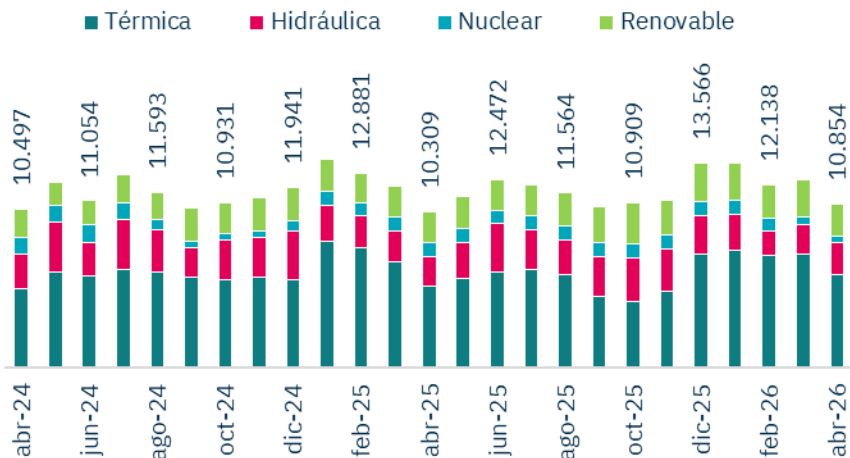
Generación de energía eléctrica

(GWh y %)

| | TÉRMICA | HIDRÁULICA | NUCLEAR | RENOVABLE | TOTAL |
|--------------------|---------|------------|---------|-----------|---------------|
| Abr-25 | 5.415 | 1.950 | 898 | 2.046 | 10.309 |
| Abr-26 | 6.136 | 2.122 | 432 | 2.165 | 10.854 |
| Var. Ia | 13,3% | 8,8% | -51,9% | 5,8% | 5,3% |
| Ene. Abr-25 | 28.758 | 8.563 | 3.479 | 8.262 | 49.062 |
| Ene. Abr-26 | 28.910 | 7.943 | 2.784 | 9.333 | 48.970 |
| Var. Ia | 0,5% | -7,2% | -20,0% | 13,0% | -0,2% |

Generación de energía eléctrica por fuente

(GWh)



Participación por fuente en la generación de energía eléctrica

(en %)

| | Ene.Abr-25 | Ene.Abr-26 | Var. | abr-25 | abr-26 | Var. |
|-------------------|------------|------------|---------|--------|--------|---------|
| TÉRMICA | 59% | 59% | 0 p.p. | 53% | 57% | 4 p.p. |
| HIDRÁULICA | 17% | 16% | -1 p.p. | 19% | 20% | 1 p.p. |
| NUCLEAR | 7% | 6% | -1 p.p. | 9% | 4% | -5 p.p. |
| RENOVABLE | 17% | 19% | 2 p.p. | 20% | 20% | 0 p.p. |

Exportación e importación de energía eléctrica

(GWh y %)

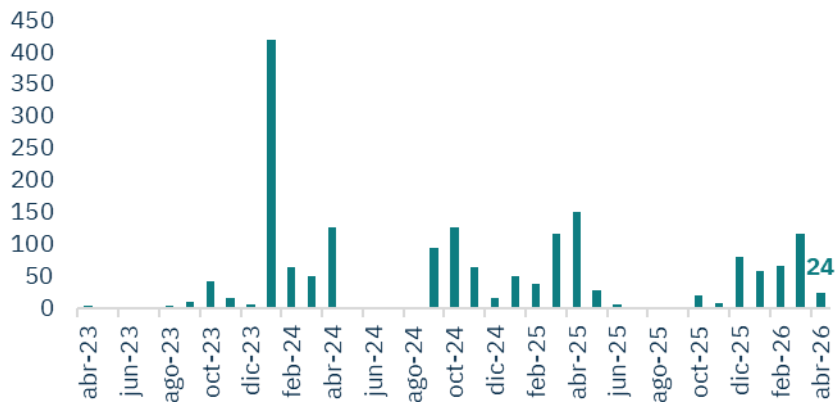
| | EXPORTACIÓN | | | IMPORTACIÓN | | | |
|----------------|-------------|-------|-------|-------------|--------|-------|-------|
| | BRASIL | RESTO | TOTAL | URUGUAY | BRASIL | RESTO | TOTAL |
| Abr-25 | 54 | 97 | 151 | - | 0 | 10 | 10 |
| Abr-26 | 20 | 4 | 24 | 39 | 85 | 41 | 165 |
| Var. Ia | -63% | -96% | -84% | - | (*) | 310% | (*) |
| Ene.Abr-25 | 58 | 300 | 358 | 8 | 856 | 152 | 1.016 |
| Ene.Abr-26 | 141 | 124 | 265 | 98 | 324 | 99 | 520 |
| Var. Ia | 143% | -59% | -26% | 1111% | -62% | -35% | -49% |

(*) Variaciones porcentuales de más del 1000%.

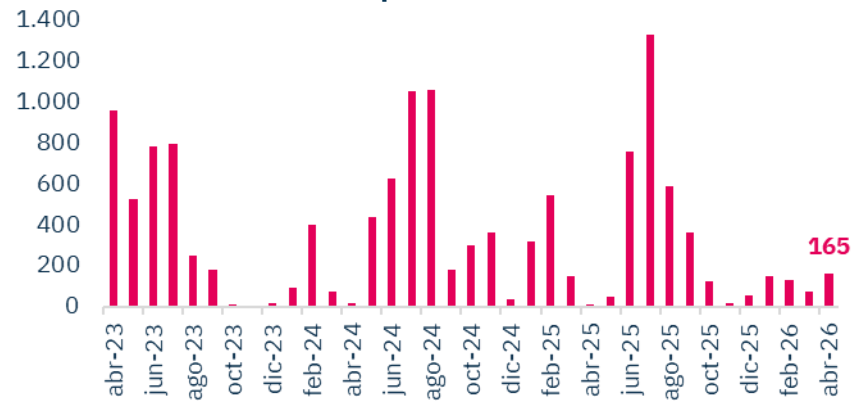
Exportación e importación de energía eléctrica

(GWh)

Exportación

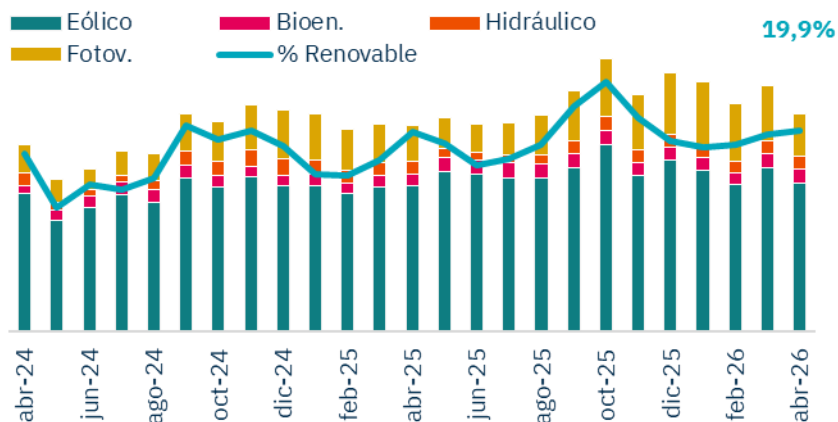


Importación



Generación renovable y participación sobre el total

(en GWh y %)



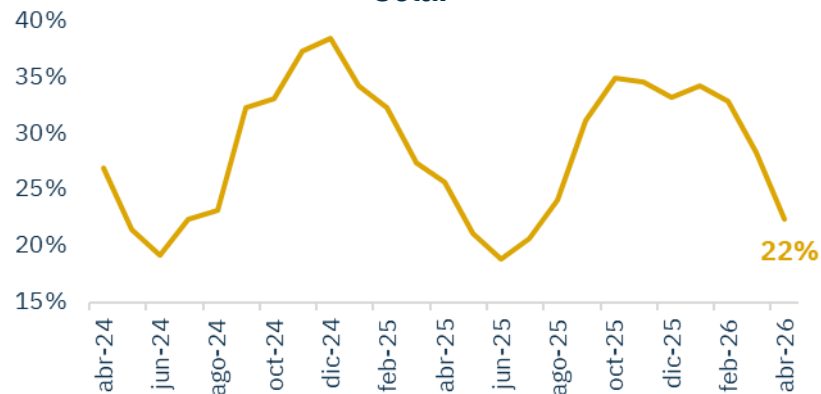
Factor de carga eólica y solar

(en porcentajes)

Eólica



Solar



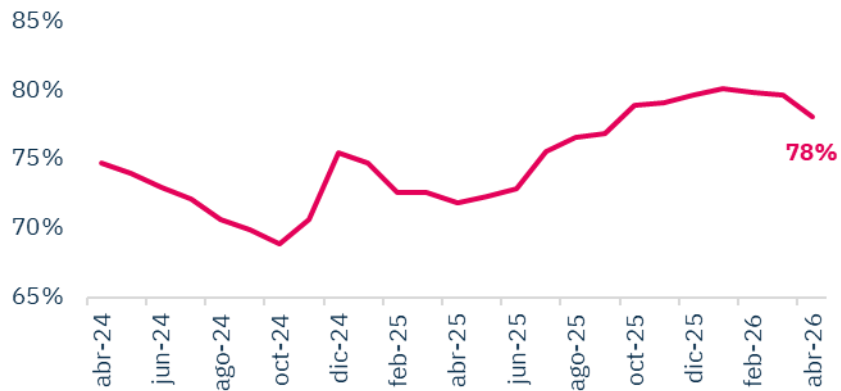
Generación de energía renovable por tecnología

(en GWh y %)

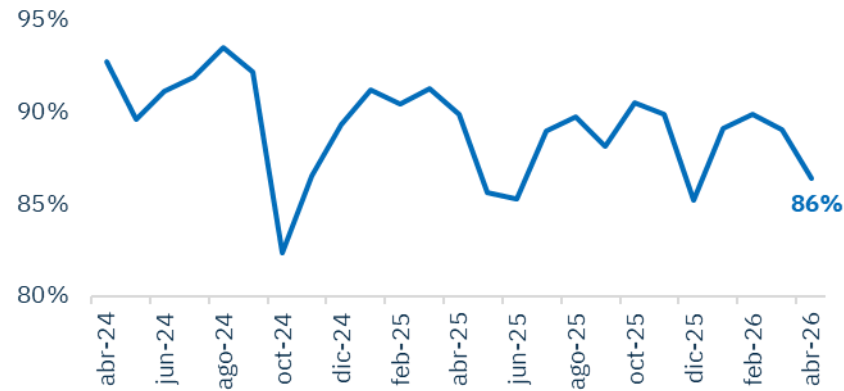
| | Abr-26 | Vs. Mar-26 | Vs. Abr-25 | Vs. Abr-24 |
|-------------------|--------------|---------------|-------------|--------------|
| EÓLICA | 1.479 | -9,1% | 2,3% | 7,4% |
| SOLAR | 426 | -21,5% | 20,8% | 50,5% |
| BIOENERGÍA | 131 | -1,9% | 11,7% | 86,4% |
| PAH | 129 | -0,4% | -0,7% | 2,0% |
| TOTAL | 2.165 | -11,0% | 5,8% | 16,6% |

Disponibilidad de potencia térmica por tecnología (en porcentajes)

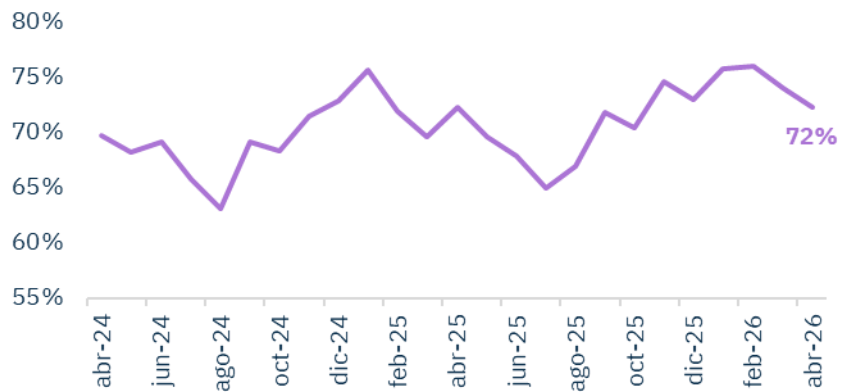
Motor Diesel



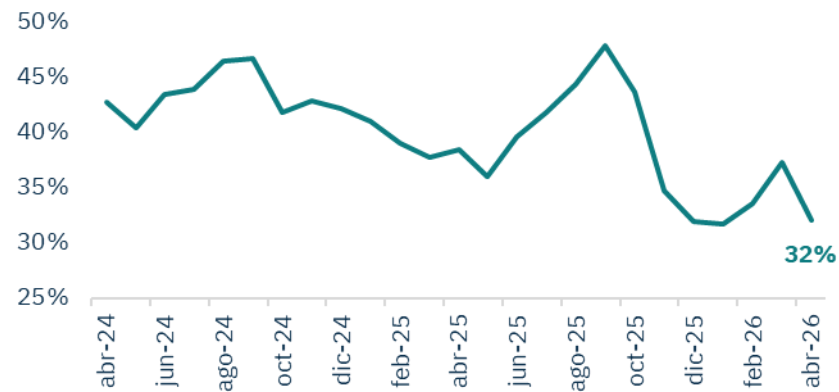
Ciclo Combinado



Turbo gas

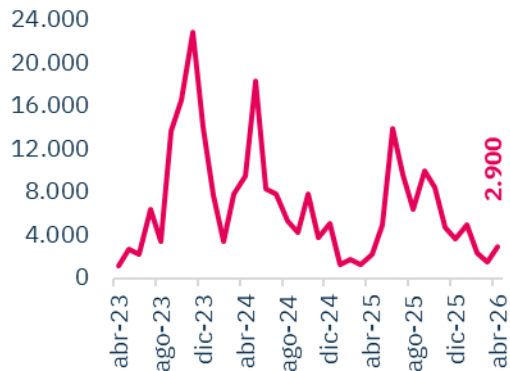


Turbo vapor

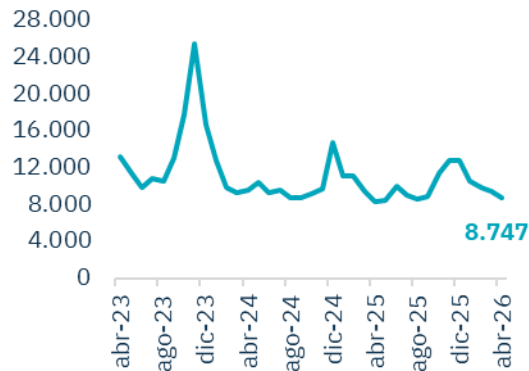


Caudal medio por río
(en m3/seg)

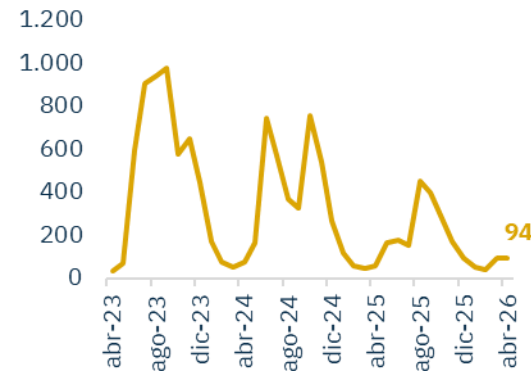
Uruguay



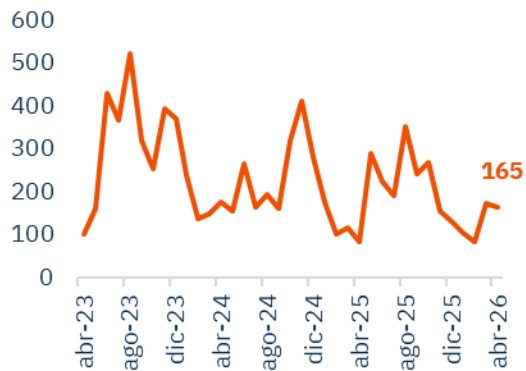
Paraná



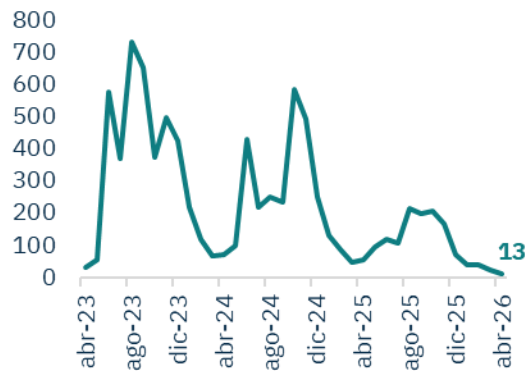
C. Curá



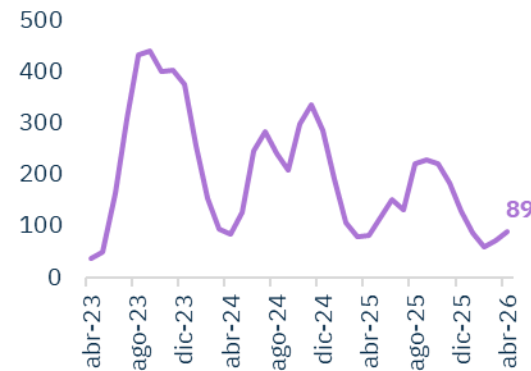
Futalefú



Neuquén



Limay



Consumo de combustibles en la generación de energía eléctrica ⁽¹⁾

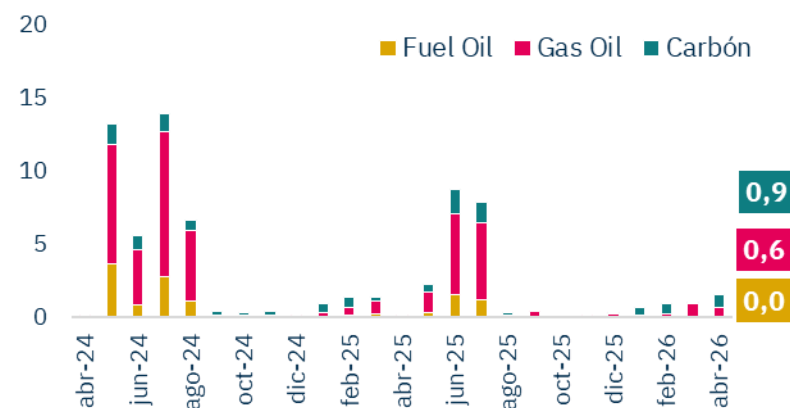
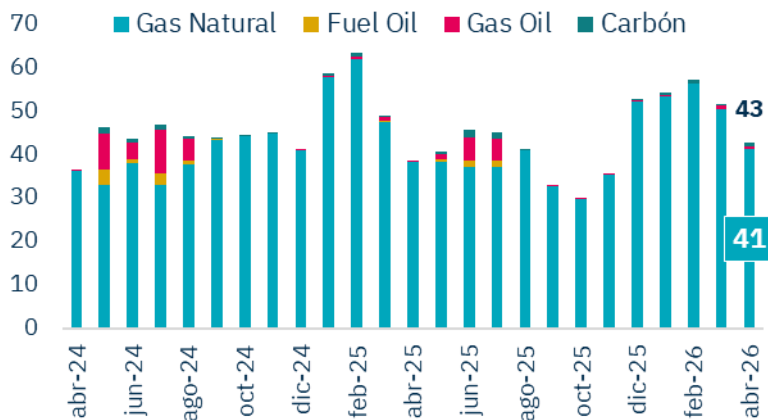
(MMm3/día, MMm3, Ton, m3 y porcentajes)

| | TOTAL MMm ³ /d de gas equiv. | GAS NATURAL MMm ³ /d | FUEL OIL Ton | GASOIL m ³ | CARBÓN Ton |
|-------------|--------------------------------------------|------------------------------------|-----------------|--------------------------|---------------|
| Abr-25 | 38,3 | 38,2 | 2 | 2.927 | - |
| Abr-26 | 42,8 | 41,3 | 633 | 17.755 | 40.569 |
| Var. % i.a. | 12% | 8% | (*) | 507% | - |
| Ene.Abr-25 | 52,2 | 51,2 | 9.444 | 52.554 | 77.804 |
| Ene.Abr-26 | 51,3 | 50,2 | 2.614 | 53.775 | 97.462 |
| Var. % i.a. | -2% | -2% | -72% | 2% | 25% |

(*) Variaciones porcentuales de más del 1000%.

Consumo de combustibles en la generación de energía eléctrica ⁽¹⁾

(MM m3/día de gas equivalente)



Emisiones producto de la generación térmica

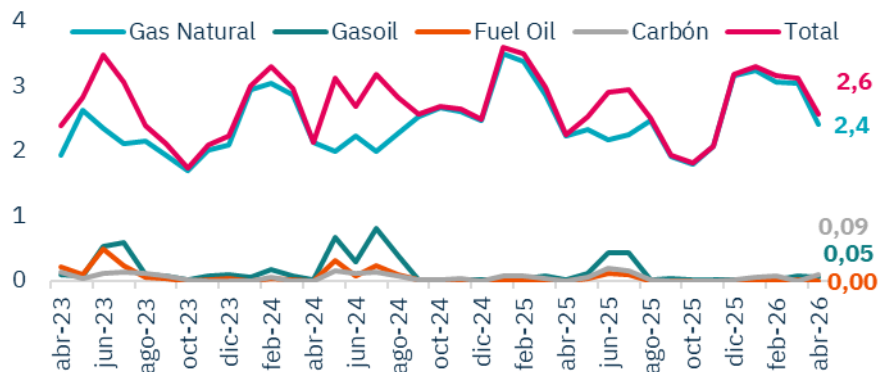
(MMton de CO₂)

| | TOTAL | GAS NATURAL | FUEL OIL | GASOIL | CARBÓN |
|----------------|--------------|--------------|---------------|---------------|--------------|
| Abr-25 | 2,24 | 2,23 | 0,00 | 0,01 | - |
| Abr-26 | 2,56 | 2,41 | 0,00 | 0,05 | 0,09 |
| Var. Ia | 14,1% | 8,0% | (*) | 506,5% | - |
| Ene.Abr-25 | 12,32 | 11,97 | 0,03 | 0,14 | 0,18 |
| Ene.Abr-26 | 12,13 | 11,75 | 0,01 | 0,15 | 0,23 |
| Var. Ia | -1,6% | -1,9% | -72,3% | 2,3% | 25,3% |

(*) Variaciones porcentuales de más del 1000%.

Emisiones producto de la generación térmica

(MMton de CO₂)



Emisiones unitarias por tipo de combustible⁽¹⁾

(ton CO₂/MWh)

| | Emisión unitaria | Var. Respecto del gas natural |
|--------------|------------------|-------------------------------|
| GAS NATURAL | 0,42 | |
| GAS OIL | 0,67 | 57,8% |
| FUEL OIL | 0,78 | 84,0% |
| CARBÓN | 1,02 | 140,5% |
| TOTAL | 0,45 | 6,7% |

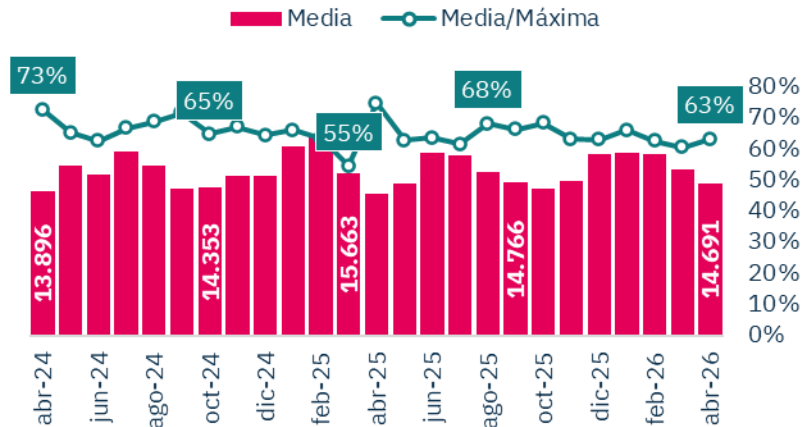
Demanda local de energía eléctrica

(GWh y %)

| | RESIDENCIAL | COMERCIO / IND. CHICA | COMERCIO / IND. GRANDE | TOTAL |
|----------------|--------------|-----------------------|------------------------|--------------|
| Abr-25 | 3.991 | 2.927 | 2.904 | 9.823 |
| Abr-26 | 4.434 | 2.895 | 3.249 | 10.578 |
| Var. Ia | 11,1% | -1,1% | 11,9% | 7,7% |
| Ene.Abr-25 | 22.382 | 13.498 | 12.109 | 47.990 |
| Ene.Abr-26 | 21.785 | 12.758 | 12.895 | 47.438 |
| Var. Ia | -2,7% | -5,5% | 6,5% | -1,1% |

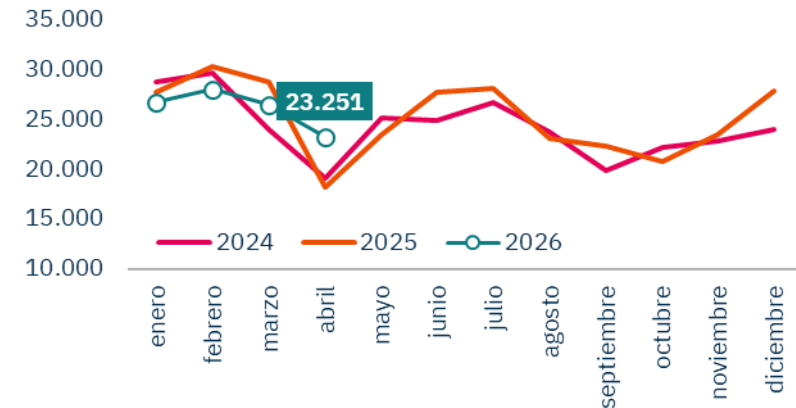
Demanda media de potencia

(MW)



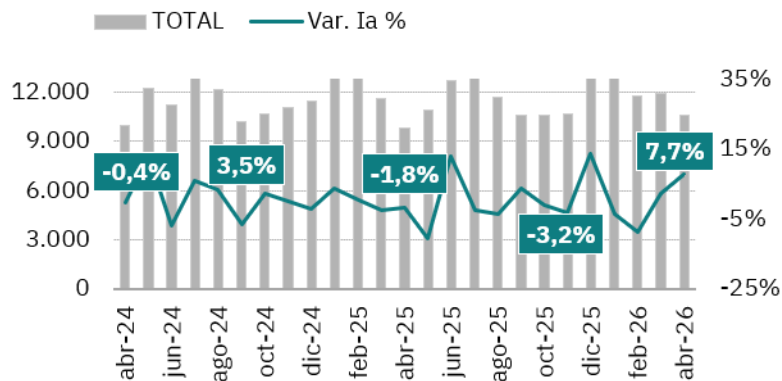
Demanda de potencia máxima

(MW)



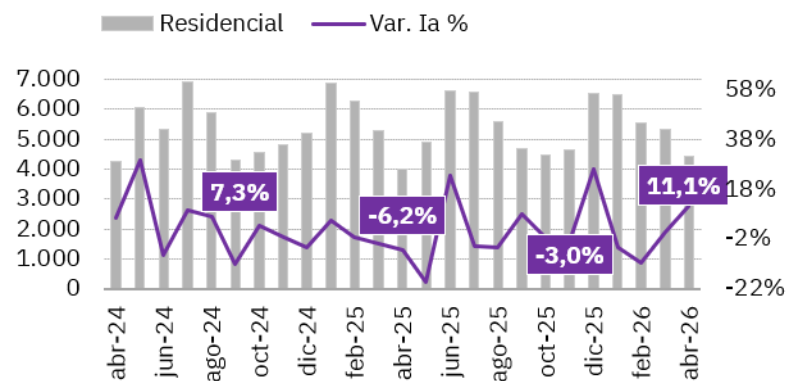
Demanda total de energía eléctrica

(GWh y %)



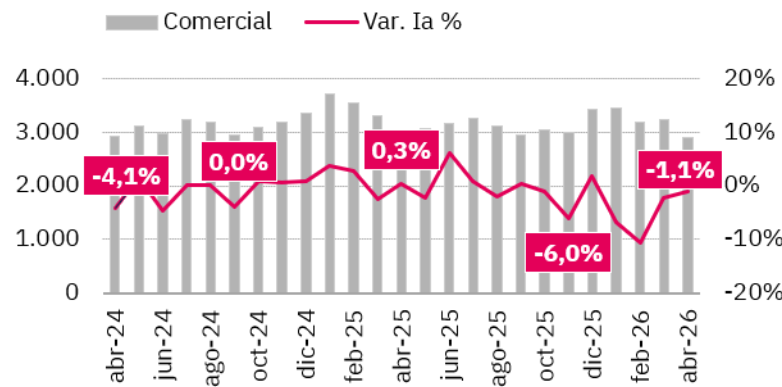
Demanda de energía eléctrica – Segmento residencial

(GWh y %)



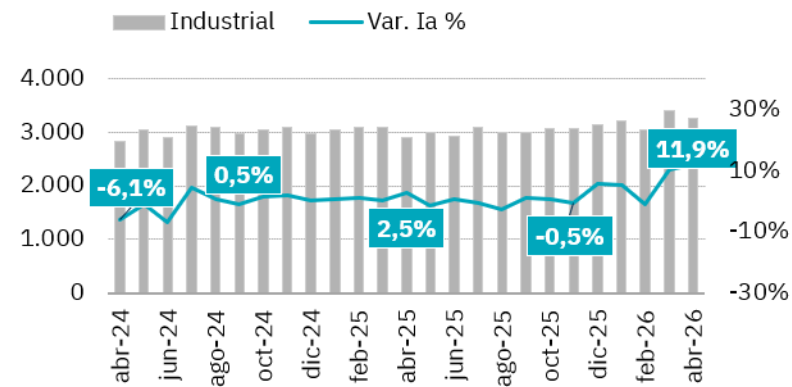
Demanda de energía eléctrica – Comercio / Industria chica

(GWh y %)



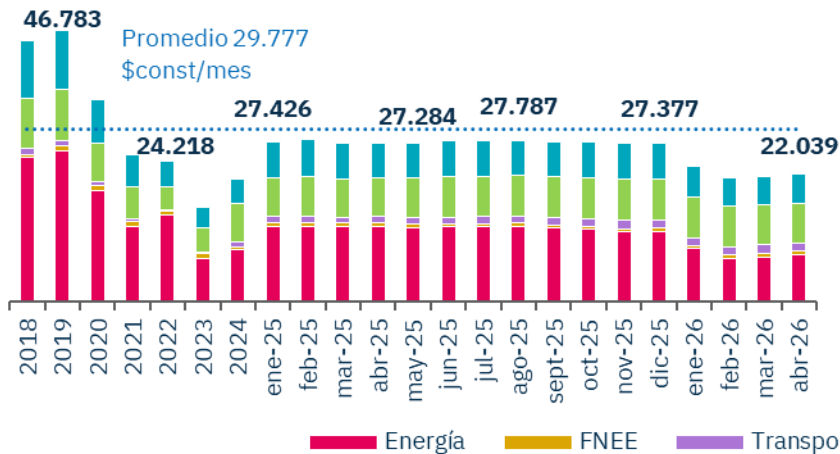
Demanda de energía eléctrica – Comercio / Industria grande

(GWh y %)

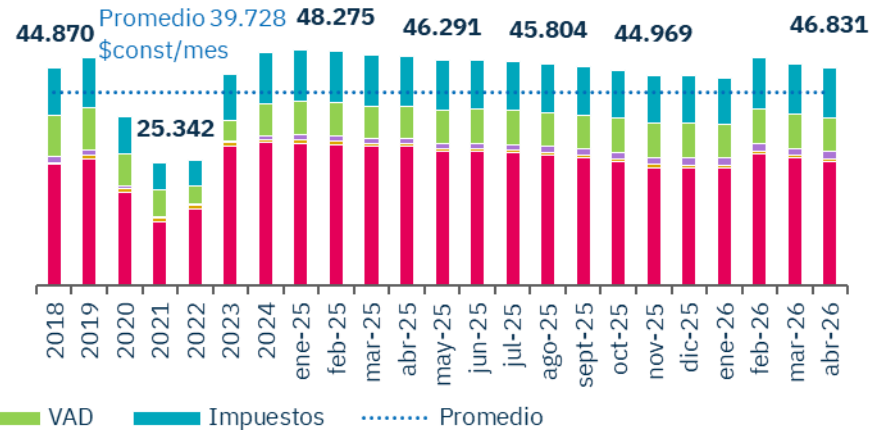


Tarifa media de energía eléctrica, Nivel 1 y 3 ⁽¹⁾

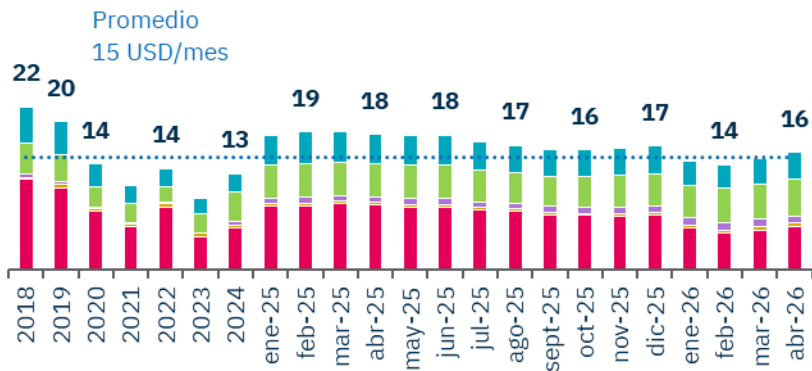
SEF - AR\$ constantes de Abr-26/mes



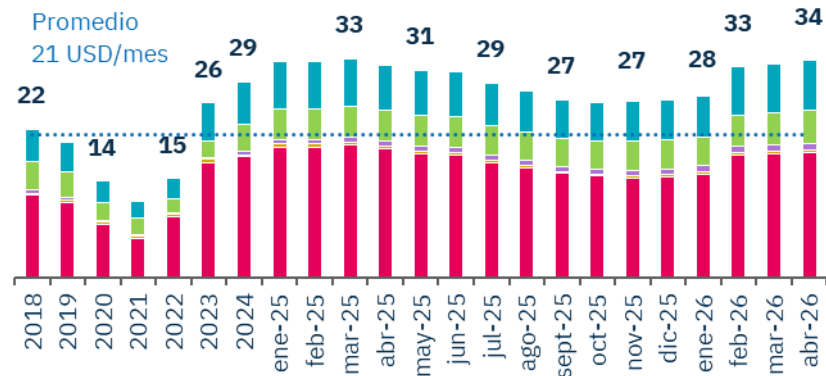
No SEF - AR\$ constantes de Abr-26/mes



SEF USD/mes



No SEF USD/mes

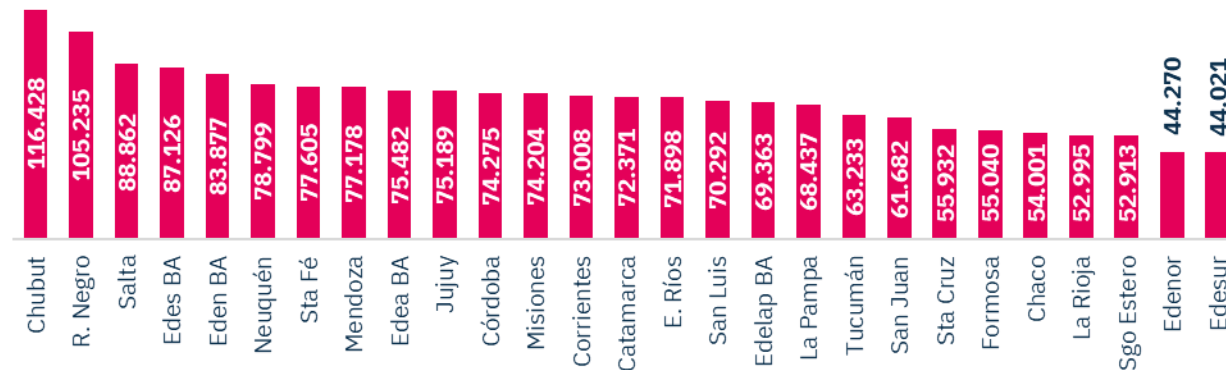


Notas: (1) Corresponde a una tarifa media de Edenor para un consumo de 250 kWh/mes, segmento R2. Fuente: elaboración propia en base a ENRE, índices de precios provinciales, IPC CABA y BCRA.

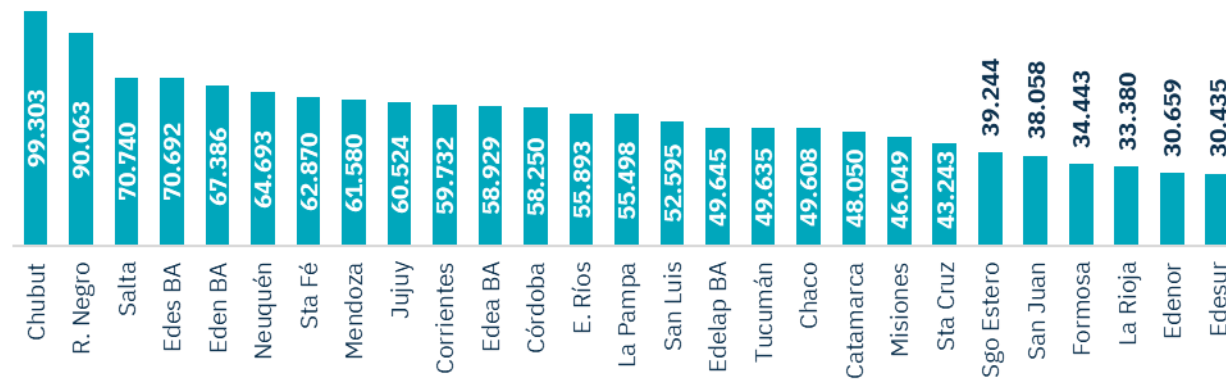
Tarifas de energía eléctrica vigentes en abril 2026 para un consumo de 250 KWh/mes, incluye IVA ⁽¹⁾ ⁽²⁾ ⁽³⁾

(AR\$/mes)

Sin Subsidios Energéticos Focalizados (SEF)



Con Subsidios Energéticos Focalizados (SEF)



Las tarifas se estimaron en función a los cuadros tarifarios según la aplicación de SEF (Subsidios energéticos focalizados). ⁽¹⁾ Se considera un consumo de 250 KWh/mes, por lo tanto, las tarifas con SEF se estimaron sobre el cargo variable “base”.

La tarifa final se calculó con IVA. Sin embargo, el monto final puede diferir en función a las cargas impositivas provinciales y municipales.

Notas: (1) Se consideraron las tarifas de las siguientes distribuidoras: AMBA: Edenor y Edesur, Catamarca: ECSapem, Chaco: Secheep, Chubut: Servicoop, Córdoba: Epec, Corrientes: Dpec, Entre Ríos: cuadro tarifario provincial de referencia, Formosa: Refsa, Interior de PBA: Edea, Edelap, Eden y Edes, Jujuy: Ejesa, La Pampa: cuadro tarifario provincial de referencia, La Rioja: Edelar, Mendoza: Edemsa, Misiones: Energía de Misiones, Neuquén: CALF, Río Negro: CEB, Salta: Edesal, Santa Cruz: SPSE, Santa Fé: EPE, Santiago del Estero: Edese y Tucumán: Edet. (2) Última fecha de consulta al 25 del corriente mes. (3) Para aquellas distribuidoras que no actualizaron los cuadros tarifarios, se consideran los cargos del último cuadro tarifario presentado, con los bloques de consumo correspondientes al mes de marzo. Fuente: elaboración propia en base a entes provinciales y empresas distribuidoras.