

# Comparativo de Tarifas

Edición bimestral a Mayo 2026



# Consideraciones Previas

La comparación de tarifas de energía eléctrica entre distintos países suele ser un tema controversial.

Diferentes aspectos, algunos más intuitivos, como la densidad de clientes y otros no tanto, como la tipología de clientes o las definiciones de políticas económicas y/o sociales, entre otros, juegan roles fundamentales a la hora de determinar el precio que pagan los consumidores por la misma cantidad de energía suministrada en cada uno de los países.

Los estudios más sólidos utilizan más de una Cuenta Tipo por sector y, de ser posible, varias empresas por país.

En esta comparación bimestral, se consideran, además de UTE, 7 empresas de la región (con 10 pliegos tarifarios), definiéndose 3 Cuentas Tipo Residenciales y 5 Cuentas Tipo No Residenciales.

Se realiza una comparación en dólares corrientes y otra en Paridad de Poder Adquisitivo (PPA).

Las empresas seleccionadas son:

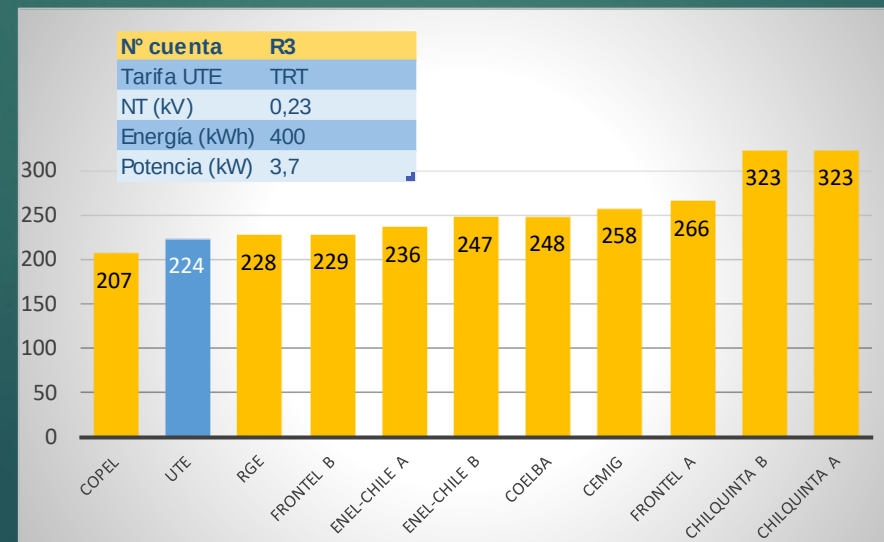
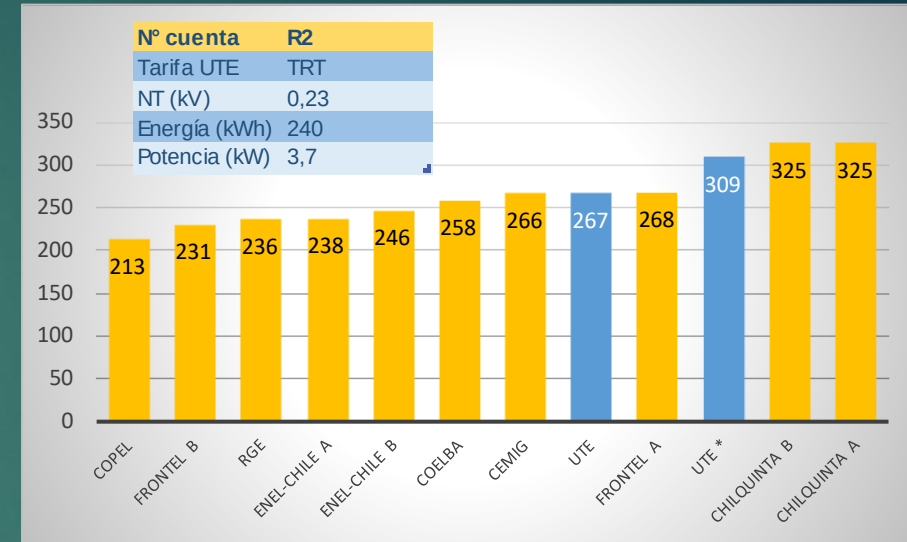
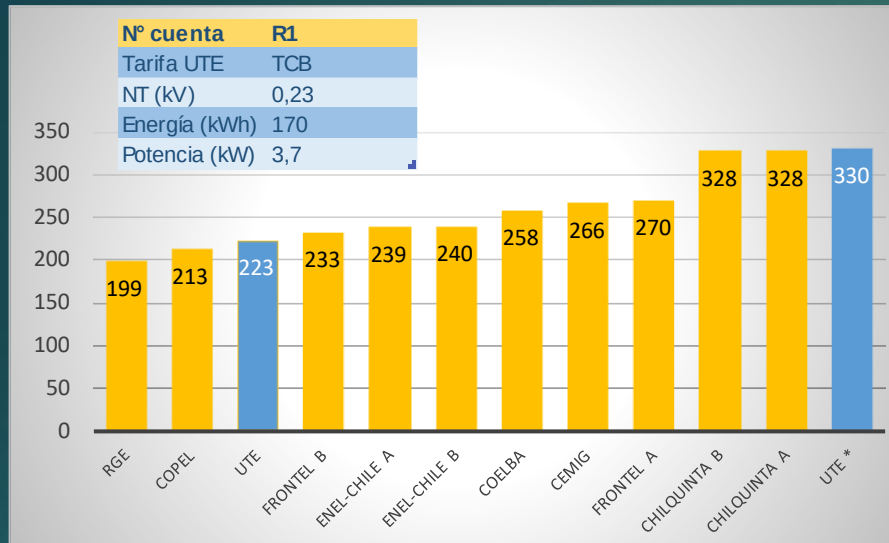
- CEMIG (Brasil-Minas Gerais)
- RGE (Brasil-Rio Grande do Sul)
- COELBA (Brasil-Bahía)
- COPEL (Brasil-Paraná)
- CHILQUINTA (Chile)
- ENEL (Chile) - Ex Chilectra
- FRONTEL (Chile)
- UTE (Uruguay)

# Cuentas Tipo

| CUENTA TIPO | NIVEL TENSIÓN (kV) | POTENCIA (kW) | ENERGÍA (kWh) | MODULACIÓN<br>Consumo de Energía |     | % de Energía que se consume a precios de Punta, Valle y Llano para UTE |     | DISTRIBUCIÓN POTENCIA |
|-------------|--------------------|---------------|---------------|----------------------------------|-----|------------------------------------------------------------------------|-----|-----------------------|
| R1          | 0,23 – 0,40        | 3,7           | 170           | 18:00 a 22:00 hs:                | 25% | Punta                                                                  | 17% | 100%                  |
|             |                    |               |               | 00:00 a 07:00 hs.                | 20% | Valle                                                                  | 20% |                       |
|             |                    |               |               | Resto:                           | 55% | Llano                                                                  | 63% |                       |
| R2          | 0,23 – 0,40        | 3,7           | 240           | 18:00 a 22:00 hs:                | 25% | Punta                                                                  | 17% | 100%                  |
|             |                    |               |               | 00:00 a 07:00 hs.                | 20% | Valle                                                                  | 20% |                       |
|             |                    |               |               | Resto:                           | 55% | Llano                                                                  | 63% |                       |
| R3          | 0,23 – 0,40        | 3,7           | 400           | 18:00 a 22:00 hs:                | 20% | Punta                                                                  | 14% | 100%                  |
|             |                    |               |               | 00:00 a 07:00 hs.                | 20% | Valle                                                                  | 20% |                       |
|             |                    |               |               | Resto:                           | 60% | Llano                                                                  | 66% |                       |
| NR1         | 0,23 – 0,40        | 7,4           | 2.000         | 18:00 a 22:00 hs:                | 23% | Punta                                                                  | 12% | 100%                  |
|             |                    |               |               | 00:00 a 07:00 hs:                | 17% | Valle                                                                  | 17% |                       |
|             |                    |               |               | Resto:                           | 60% | Llano                                                                  | 71% |                       |
| NR2         | 0,23 – 0,40        | 40            | 20.000        | 18:00 a 22:00 hs:                | 19% | Punta                                                                  | 10% | 100%                  |
|             |                    |               |               | 00:00 a 07:00 hs:                | 21% | Valle                                                                  | 21% |                       |
|             |                    |               |               | Resto:                           | 60% | Llano                                                                  | 69% |                       |
| NR3         | 0,23 – 0,40        | 100           | 50.000        | 18:00 a 22:00 hs:                | 19% | -                                                                      | -   | 100%                  |
|             |                    |               |               | 00:00 a 07:00 hs:                | 21% | -                                                                      | -   |                       |
|             |                    |               |               | Resto:                           | 60% | -                                                                      | -   |                       |
| NR4         | 15                 | 170           | 100.000       | 18:00 a 22:00 hs:                | 15% | -                                                                      | -   | Punta- Llano:77%      |
|             |                    |               |               | 00:00 a 07:00 hs:                | 26% | -                                                                      | -   | Valle:100%            |
|             |                    |               |               | Resto:                           | 59% | -                                                                      | -   |                       |
| NR5         | 30                 | 750           | 500.000       | 18:00 a 22:00 hs:                | 15% | -                                                                      | -   | Punta –Llano:85%      |
|             |                    |               |               | 00:00 a 07:00 hs:                | 28% | -                                                                      | -   | Valle: 100%           |
|             |                    |               |               | Resto:                           | 57% | -                                                                      | -   |                       |

# Cuentas Residenciales

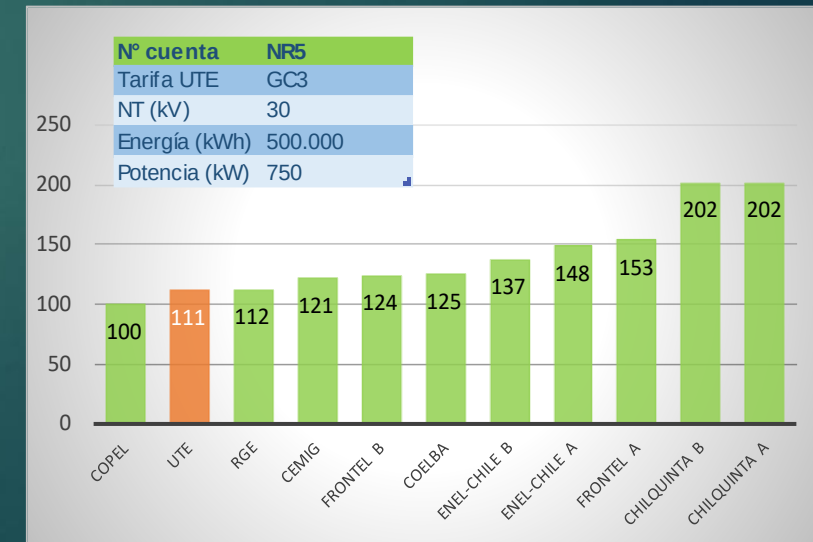
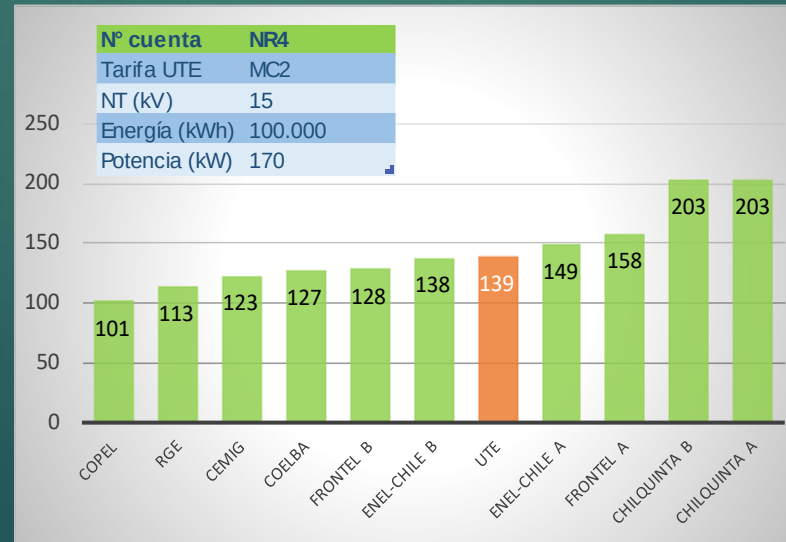
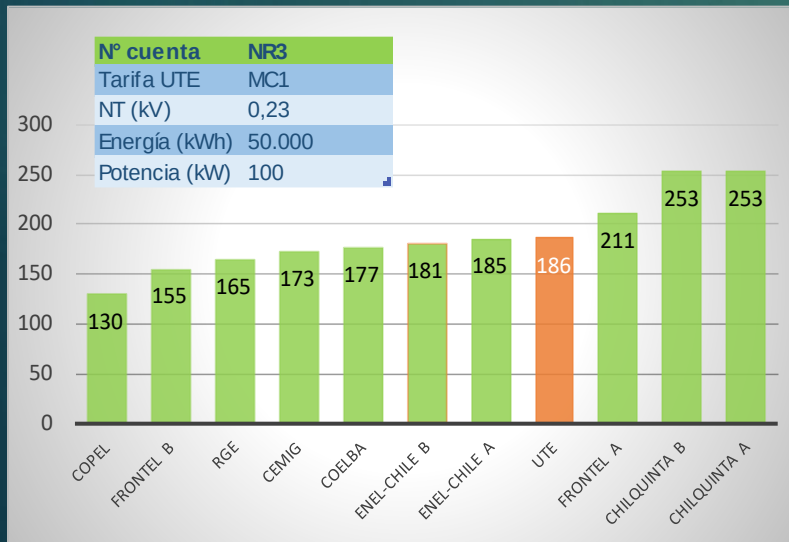
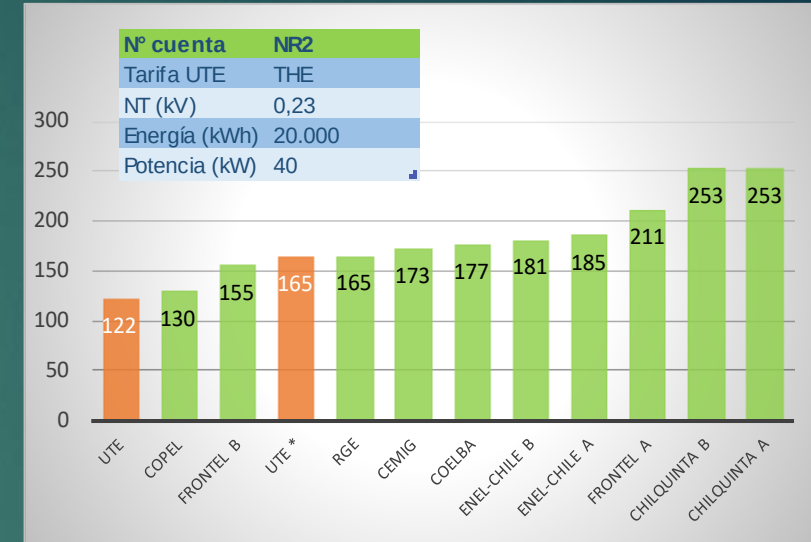
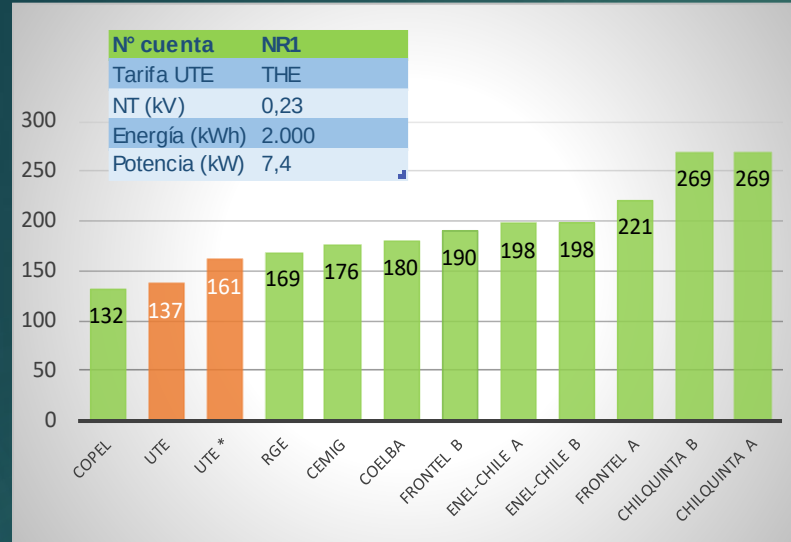
US\$/MWh , incluye impuestos



En las Cuentas Tipo Residenciales R1 y R2, UTE\* representa la facturación para UTE con TRS

# Cuentas No Residenciales

## US\$/MWh

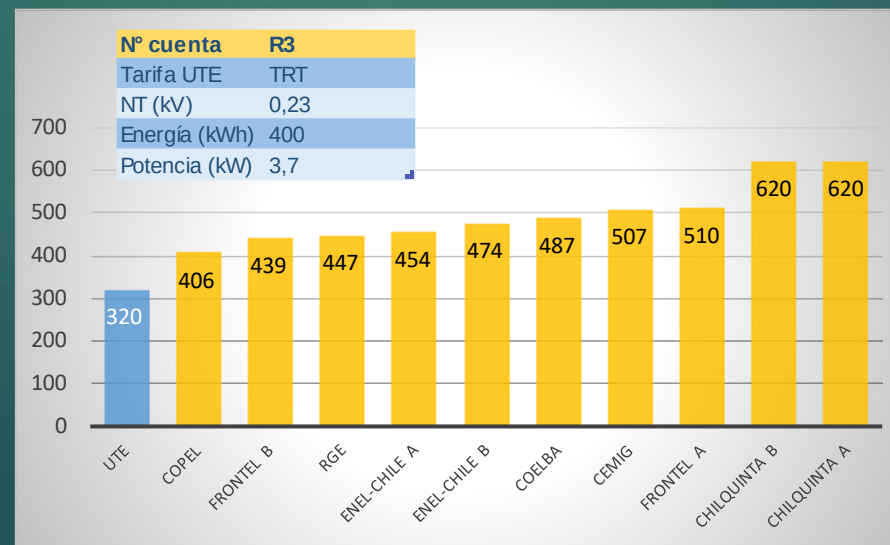
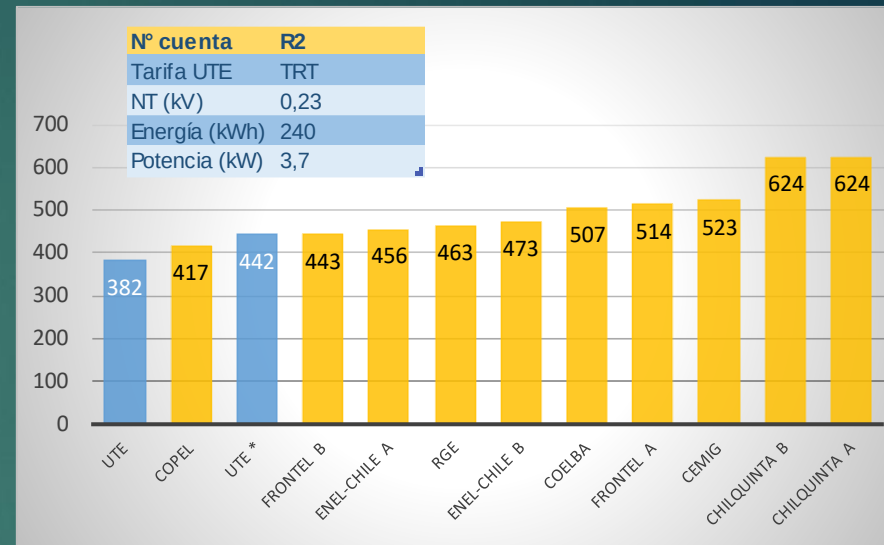
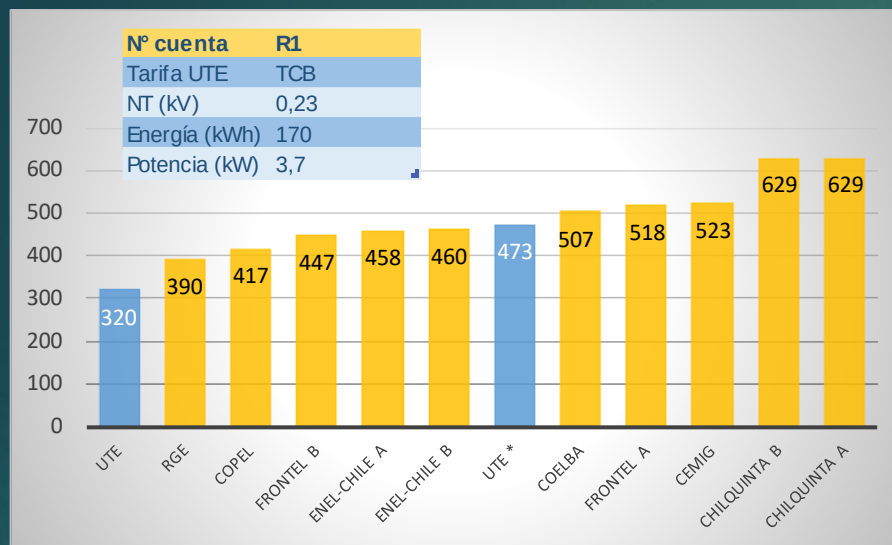


En las Cuentas Tipo No Residenciales NR1 y NR2, UTE \* representa la facturación para UTE con TGS



# Cuentas Residenciales

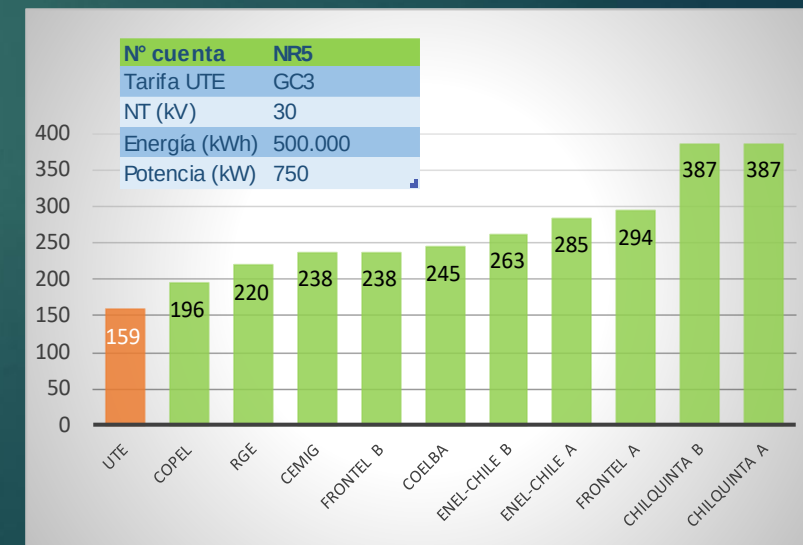
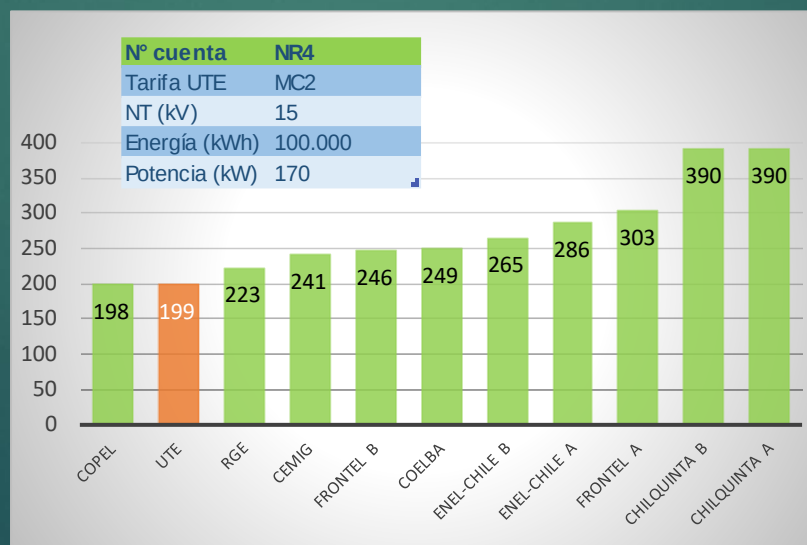
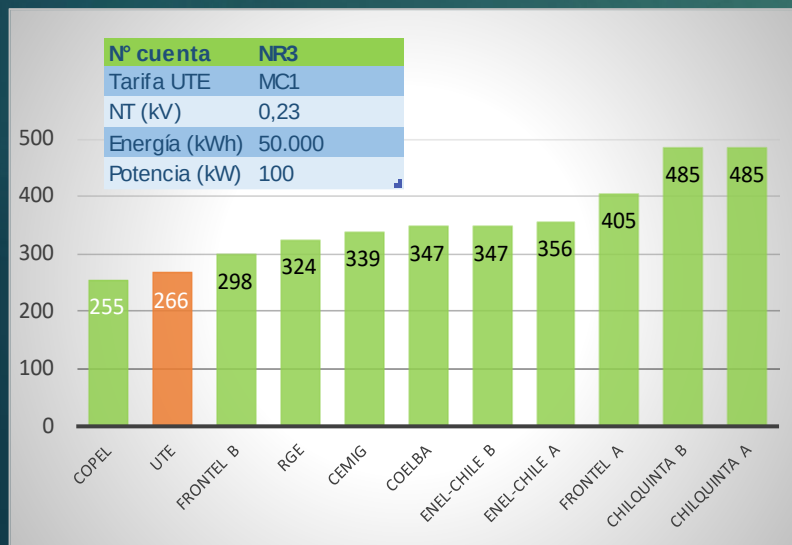
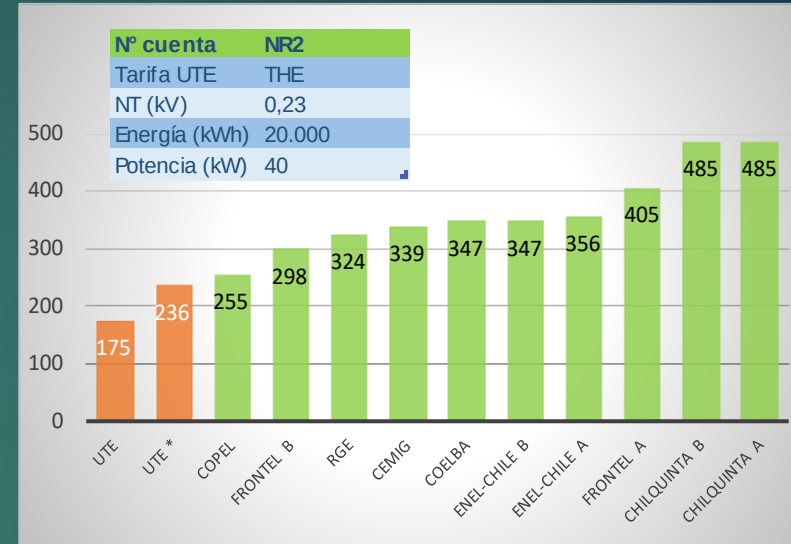
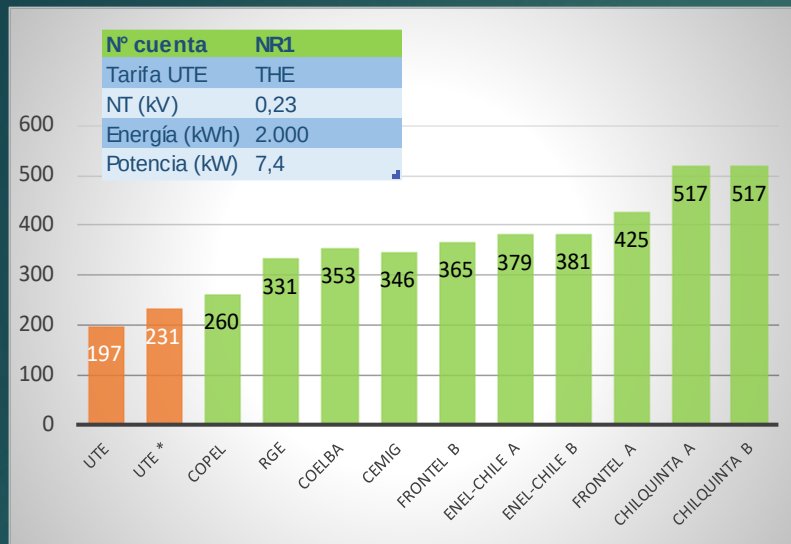
dólar PPA/MWh , incluye impuestos



En las Cuentas Tipo Residenciales R1 y R2, UTE\* representa la facturación para UTE con TRS

# Cuentas No Residenciales

dólar PPA/MWh



En las Cuentas Tipo No Residenciales NR1 y NR2, UTE \* representa la facturación para UTE con TGS

# Comentarios

## Comparativo en Dólares Americanos<sup>1</sup>:

- Arbitrajes:
  - En el bimestre , las tres monedas se fortalecen. El Peso Uruguayo en un 0,6%, el Peso chileno 1,7% y el Real en el entorno del 4,7%.
  - Interanual, se observa un debilitamiento de las tres monedas: 4,2% el Peso uruguayo , 4,9 % el Peso chileno y el Real en un 13,8%.
- Brasil: La “Bandeira Tarifaria” en Mayo fue “Amarela” (correspondiéndose con mayores costos de generación que en el bimestre anterior).
- Chile: En esta oportunidad las tarifas en Chile continúan con modificaciones de poca relevancia en los precios de los pliegos observados.
- Los movimientos de este bimestre responden fundamentalmente al cambio de la “Bandeira Tarifaria” en Brasil y el efecto del tipo de Cambio.
- Cuentas Tipo Residenciales<sup>2</sup>: Respecto al bimestre anterior, la Cuenta Tipo R1 facturada con TCB, mantiene su posición en el ranking. Por su parte, La Cuenta Tipo R2 mejora una posición, mientras que R3 gana dos posiciones, ubicándose en segundo lugar en el ranking.

- Cuentas Tipo No Residenciales<sup>3</sup>: En las Cuentas Tipo NR1, UTE mantiene su posición con THE, no obstante, mejora posiciones con TGS, ubicándose en segundo y tercer lugar respectivamente. En NR2 mantiene el liderazgo y mejora su posición respecto al bimestre anterior con TGS, pasando de la mediana a los primeros lugares. En las Cuentas tipo NR3 y NR5 también mejora quedando esta última en el segundo lugar.

## Comparativo medido a Precios Internacionales<sup>4</sup>

- Cuentas Tipo Residenciales<sup>2</sup>: UTE mantiene el liderazgo en el ranking en las tres Cuentas Tipo. En R1, el liderazgo se da con TCB y mejora cuando es facturada con TRS, llegando a una posición intermedia. En R2 también lidera con TRT y mejora con TRS, alcanzando con esta la tercera posición.
- Cuentas Tipo No Residenciales<sup>3</sup>: UTE mantiene el liderazgo del ranking en tres de las cinco Cuentas Tipo. Para las Cuentas NR1 y NR2, conservan el primer lugar , incluso cuando son facturadas con TGS. Por su parte Las Cuentas Tipo NR3 y NR4 continúan en segundo lugar del ranking.

<sup>1</sup> Información elaborada con los Pliegos Tarifarios vigentes en el mes de mayo de 2026. Tipo de Cambio (Dólar interbancario comprador) y arbitrajes utilizados corresponden al promedio mensual de mayo de 2026 según datos del Banco Central del Uruguay.

<sup>2</sup> Las tarifas más convenientes en UTE para ese tipo de clientes, son TCB y TRT. Se muestra también la facturación con TRS de las Cuentas Tipo R1 y R2, dado que es la tarifa con mayor proporción de clientes con estas características.

<sup>3</sup> Cuentas Tipo NR1 y NR2: la tarifa más conveniente en UTE es la THE, se muestra también para esos clientes típicos la facturación con TGS por ser la tarifa de mayor proporción de clientes con estas características.

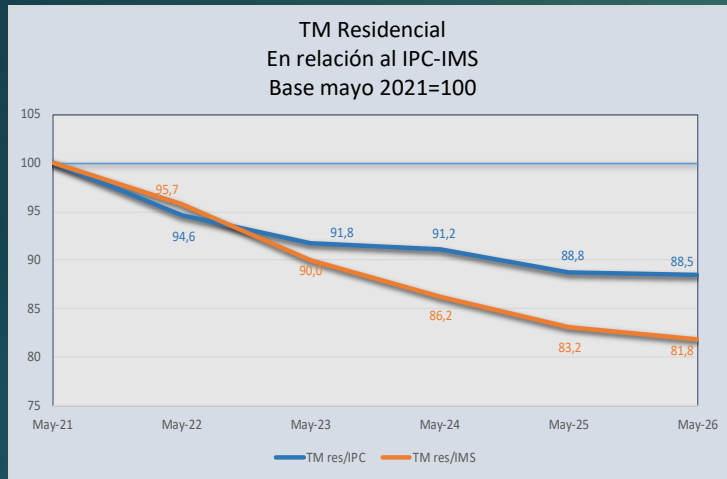
<sup>4</sup> Comparativo en base a Paridad de Poder Adquisitivo. Considera el valor relativo de las monedas a partir de su capacidad de compra.



# Tarifas UTE y Variables Macroeconómicas

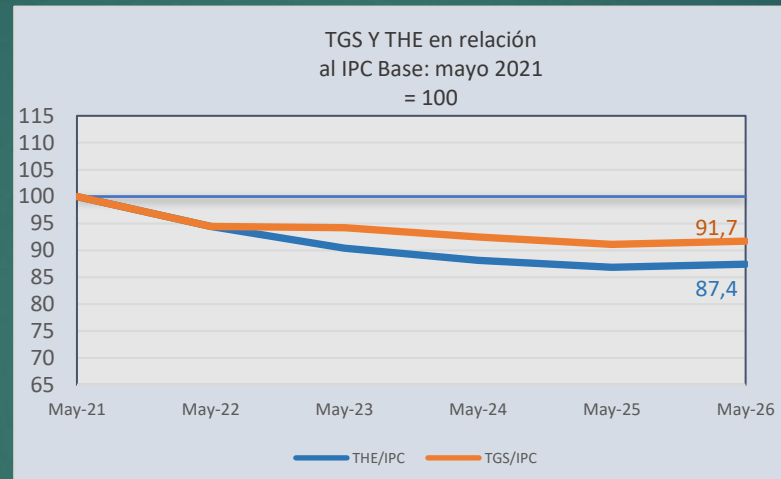
## Últimos 5 años

A Mayo 2026



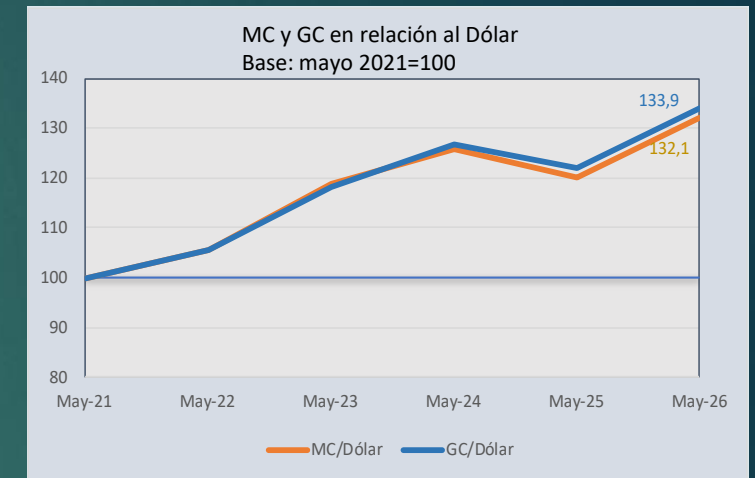
La Tarifa Media Residencial:

- Disminuyó 11,5% en términos reales
- Disminuyó 18,2% en relación a los salarios.



En términos reales:

- Las tarifas TGS y THE presentaron reducciones de 8,3% y 12,6% respectivamente.



En relación al dólar:

- Las tarifas MC y GC aumentaron en el entorno del 33%.

# Fuentes

- ▶ Sitios Web: ENEL Chile, CHILQUINTA Energía, FRONTEL – SAESA, CEMIG, RGE Sul, COELBA, COPEL y UTE.
- ▶ Agencia Nacional de Energía Eléctrica (ANEEL).
- ▶ Pliegos Tarifarios vigentes a 05/26 de las empresas observadas.
- ▶ UTE en cifras.
- ▶ Banco Mundial.
- ▶ Banco Central del Uruguay (BCU).
- ▶ Comisión Económica Para Latinoamérica y el Caribe (CEPAL).
- ▶ Instituto Nacional de Estadística (INE).
- ▶ EXANTE.

# Glosario

- ▶ TCB: Tarifa de Consumo Básico Residencial.
- ▶ TRS: Tarifa Residencial Simple.
- ▶ TRD: Tarifa Residencial Doble Horario.
- ▶ TRT: Tarifa Residencial Triple Horario.
- ▶ THE: Tarifa General Hora-Estacional.
- ▶ TGS: Tarifa General Simple.
- ▶ MC: Tarifa Medianos Consumidores.
- ▶ GC: Tarifa Grandes Consumidores.
- ▶ NR: Cuentas Tipo No Residenciales.
- ▶ R: Cuentas Tipo Residenciales.
- ▶ PPA: Paridad de Poder Adquisitivo.