

# Comparativo de Tarifas

Edición bimestral a mayo 2024



# 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:

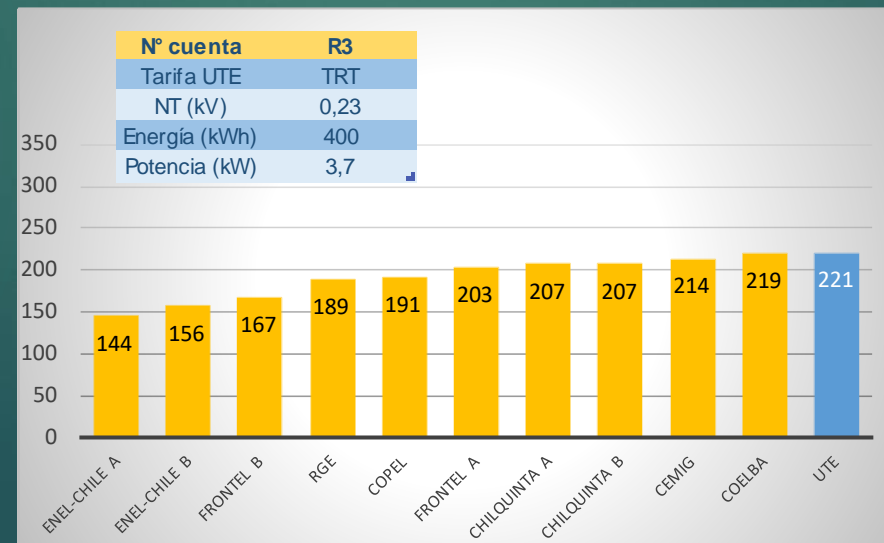
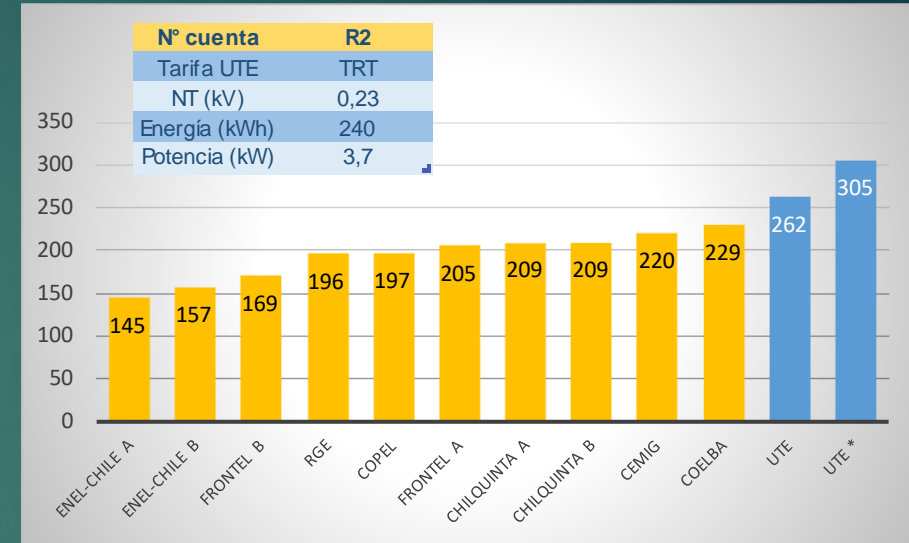
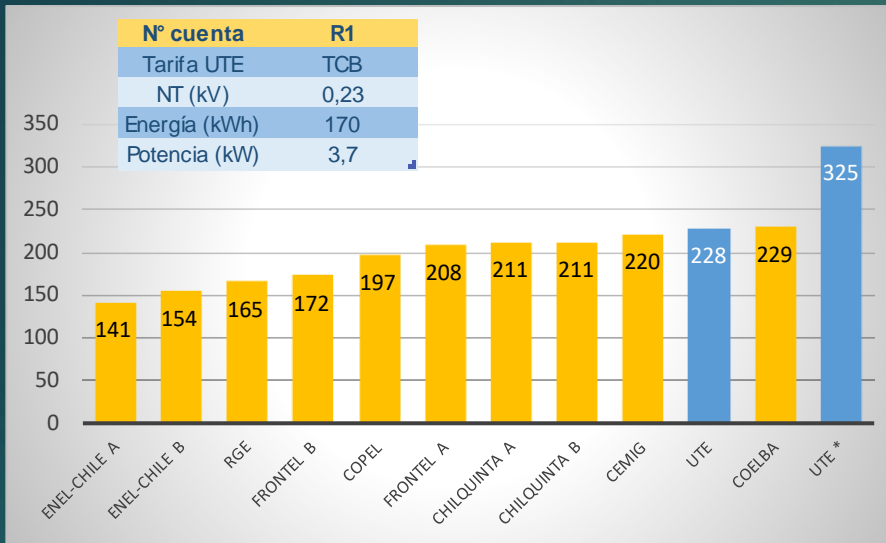
- CEMIG (Brasil-Minas Gerais)
- RGE (Brasil-Rio Grande do Sul)
- COELBA (Brasil-Bahía)
- COPEL (Brasil-Paraná)
- CHILQUINTA (Chile)
- ENEL (Chile) - Ex Chilectra
- FRONTEL (Chile)
- UTE (Uruguay)

# Cuentas Tipo

CUENTA TIPO	NIVEL TENSIÓN (kV)	POTENCIA (kW)	ENERGÍA (kWh)	MODULACIÓN 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

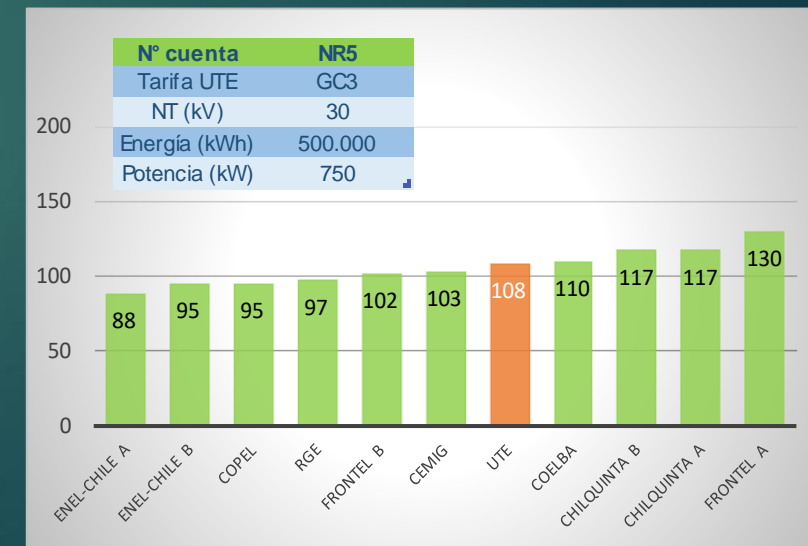
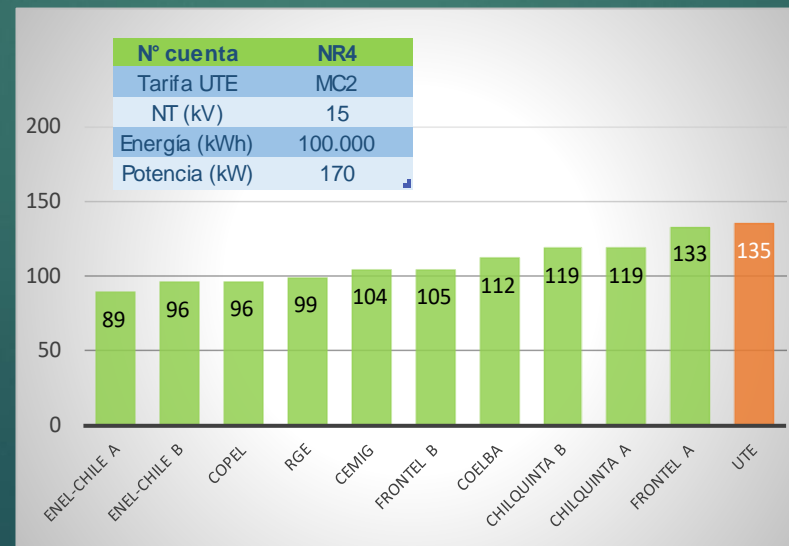
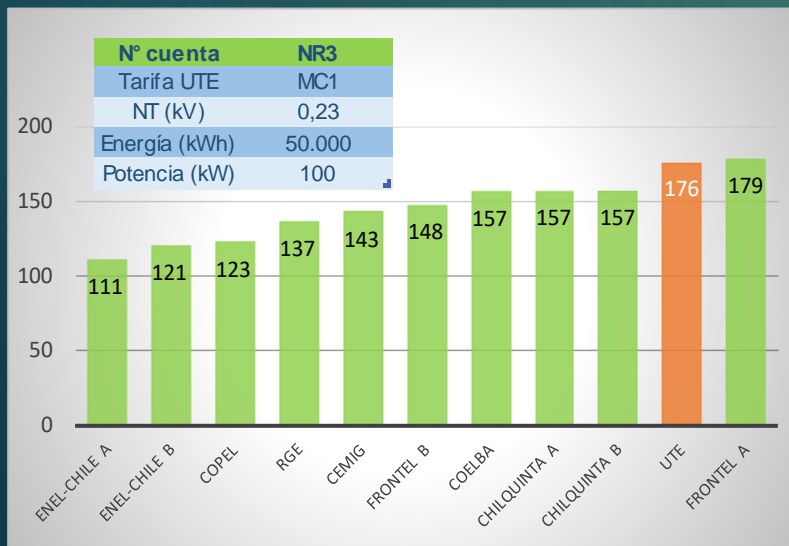
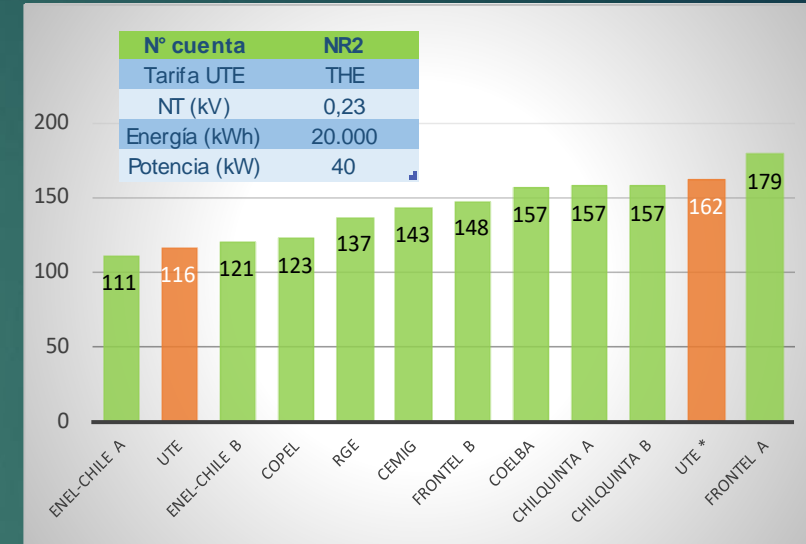
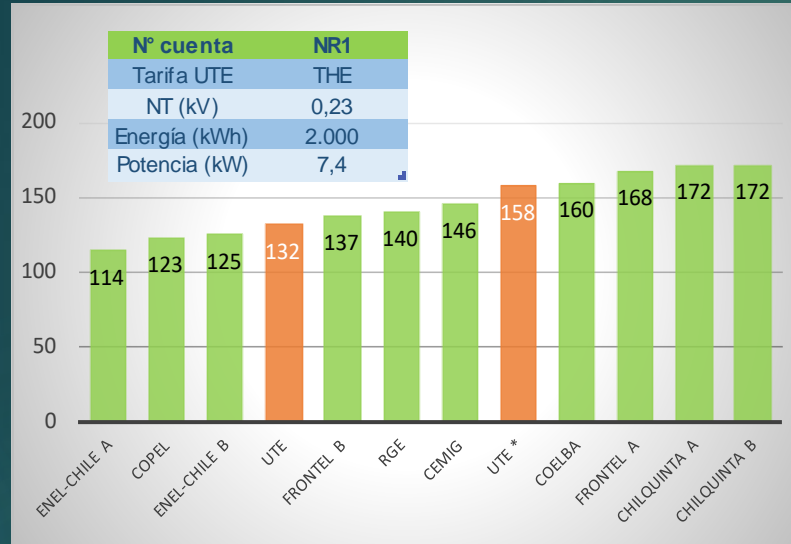
US\$/MWh , incluye impuestos



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

# Cuentas No Residenciales

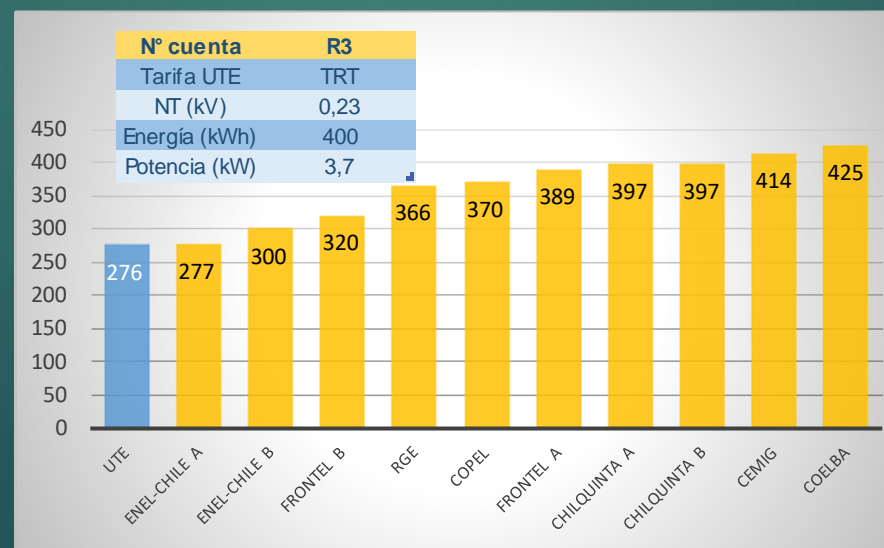
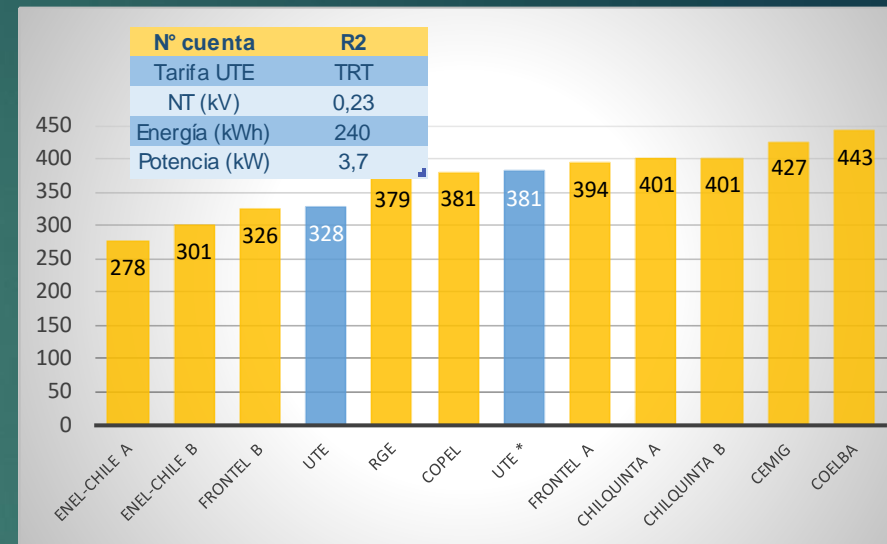
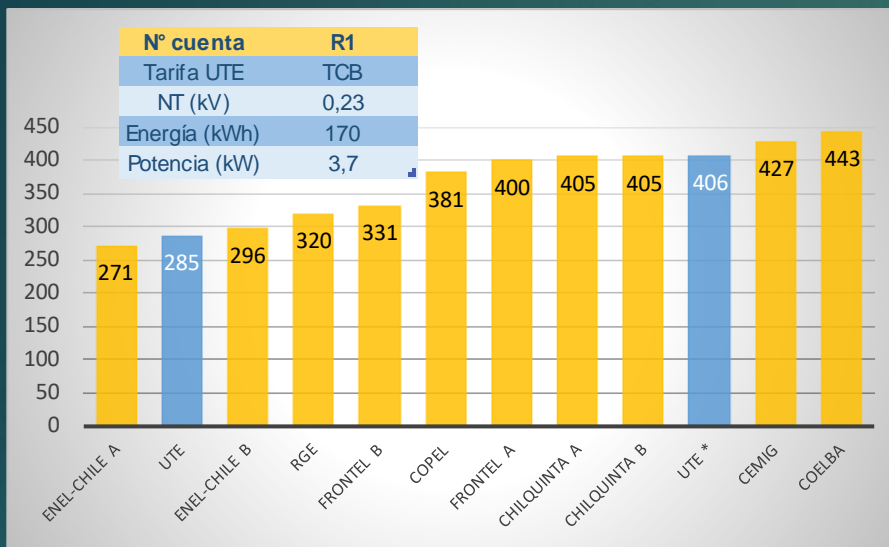
## US\$/MWh



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

# Cuentas Residenciales

dólar PPA/MWh , incluye impuestos

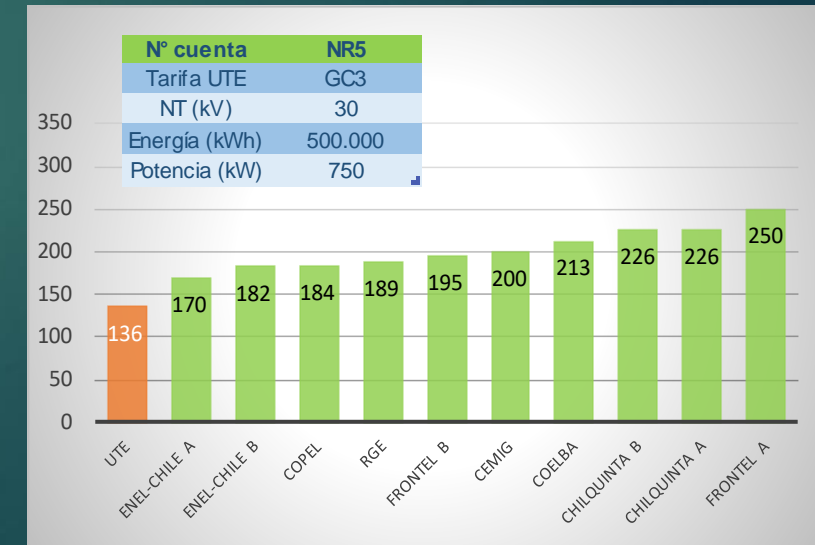
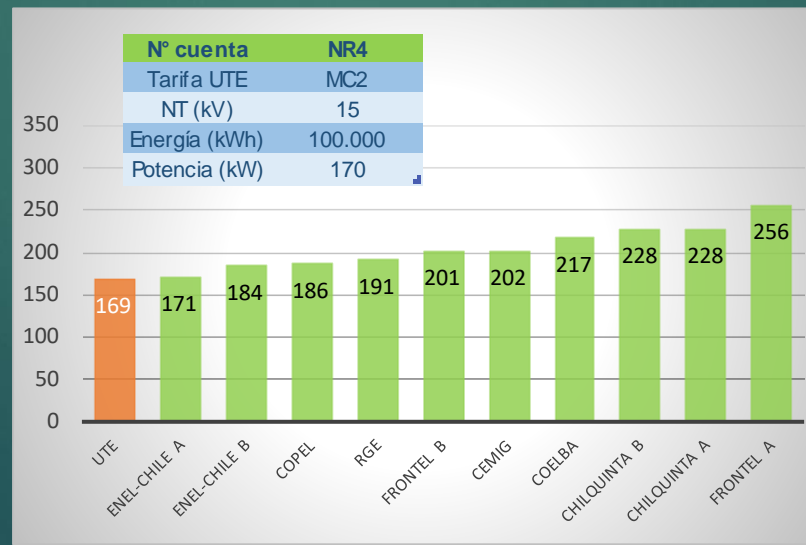
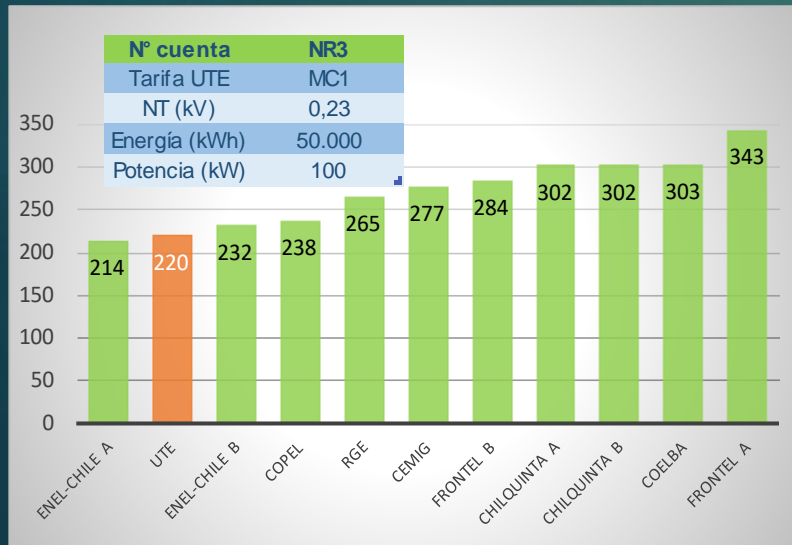
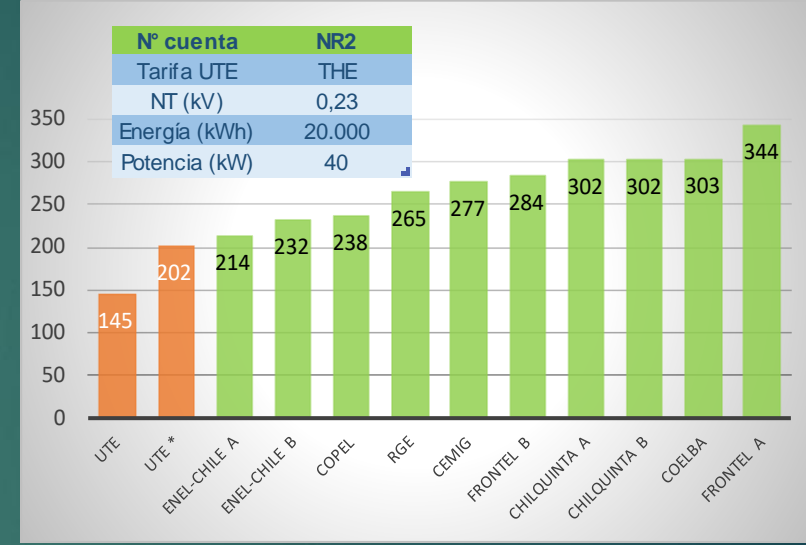
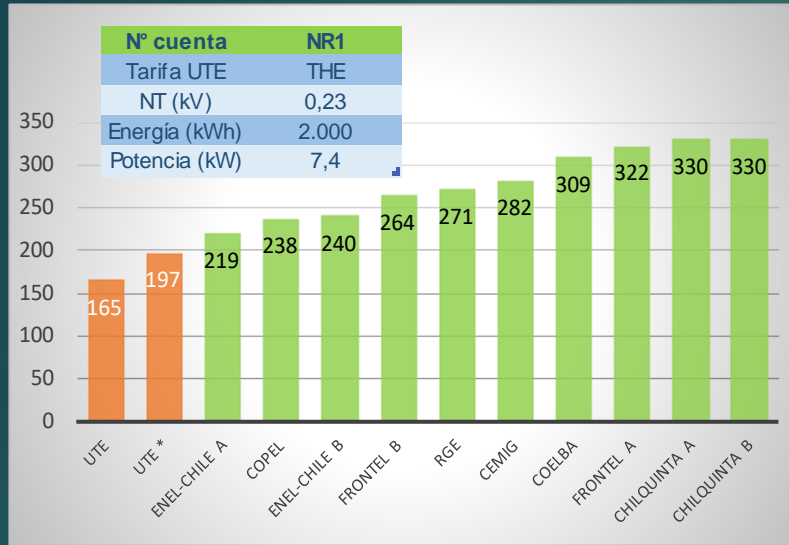


En las Cuentas Tipo Residenciales R1 y R2, UTE\* representa la facturación para UTE con TRS



# 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:
  - El Real vuelve a devaluar en este bimestre, en esta oportunidad en un 3%. El Peso chileno por su parte se fortalece, revaluando 5% respecto de marzo. Por su parte, el peso uruguayo se presenta estable en esta observación. En el acumulado interanual, mientras la moneda uruguaya se fortalece 1%, el Peso Chileno acumula una pérdida de 14,5% y el Real 3%.
- Brasil: La “Bandeira Tarifaria” en mayo fue Verde (correspondiéndose con menores costos de generación), Cemig realizó el ajuste anual de tarifas.
- Chile: continúa con modificaciones de poca relevancia en los niveles de precios de los pliegos observados.
- Los movimientos en este bimestre responden fundamentalmente al ajuste al efecto de Tipo de Cambio.
- Cuentas Tipo Residenciales<sup>2</sup>: Las Cuentas Tipo Residenciales presentan leves retrocesos en esta medición.

- Cuentas Tipo No Residenciales<sup>3</sup>: En la Cuenta Tipo NR1 UTE mejora una posición, facturada con THE; con TGS mejora, ubicándose intermedia en el ranking.
- En la NR2 mantiene su posicionamiento, segunda si se observa con THE y penúltima con TGS. En la Cuentas Tipo NR3 mejora una posición y NR4 UTE se mantiene última para este comparativo, en tanto para la NR5 se observa un corrimiento favorable, quedando ubicada en una posición intermedia.

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

- Cuentas Tipo Residenciales<sup>5</sup>: En las tres Cuentas Tipo, UTE mantiene posiciones destacadas si se las factura con las tarifas TCB y TRT, en tanto lidera el ranking de la R3. En la Cuenta Tipo R1, cuando se la factura con TRS, la empresa uruguaya queda en la mitad menos conveniente. Mientras que en la Cuenta Tipo R2 se ubica en el centro.
- Cuentas Tipo No Residenciales<sup>6</sup>: UTE mantiene el liderazgo del ranking en cuatro de las cinco Cuentas Tipo No Residenciales. Para las NR1 y NR2, este liderazgo se mantiene, incluso, si se las factura con TGS.

<sup>1</sup> Información elaborada con los Pliegos Tarifarios vigentes en el mes de marzo de 2024. Tipo de Cambio (Dólar interbancario comprador) y arbitrajes utilizados corresponden al promedio mensual de marzo de 2024 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.

<sup>5</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>6</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.



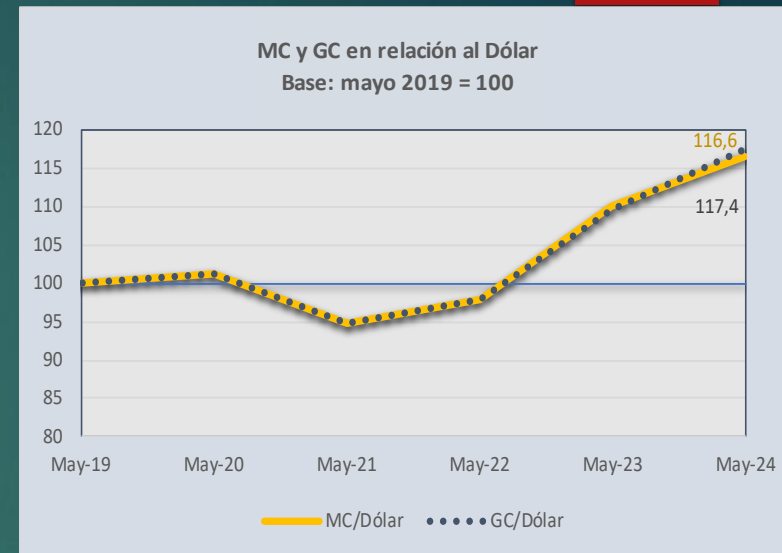
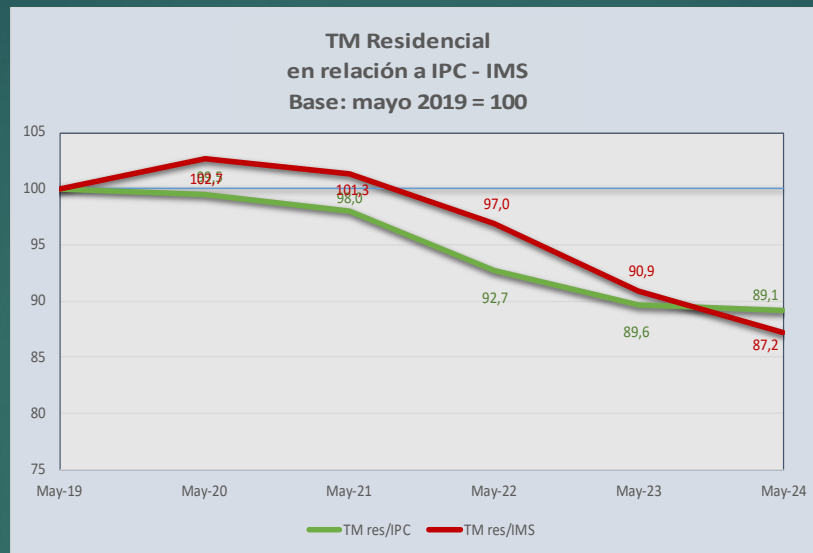
# Tarifas UTE y Variables Macroeconómicas

## Últimos 5 años

A mayo 2024

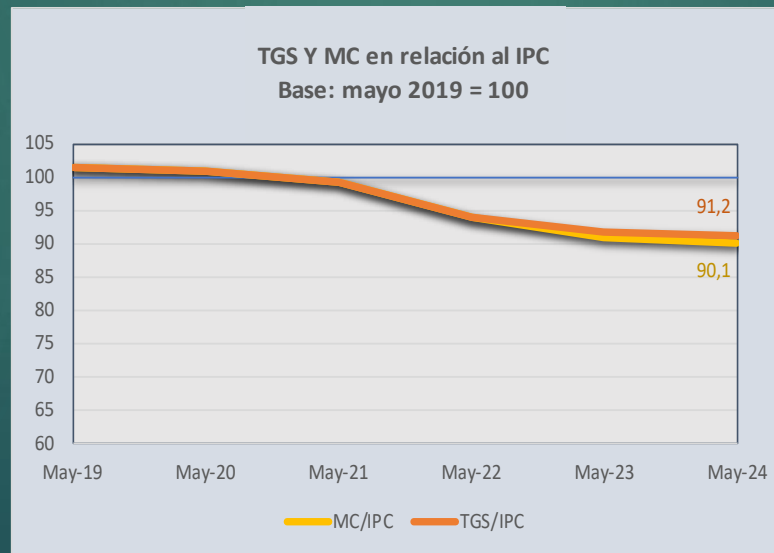
La Tarifa Media Residencial:

- Disminuyó 10,9 % en términos reales.
- Disminuyó 12,8 % en relación a los salarios.



En términos reales:

- La TGS ha bajado 10,2%.
- La tarifa MC se depreció 11,3%.



- En relación al Dólar, las tarifas MC y GC aumentaron en el entorno del 17%.

# 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 05/24 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.