



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas desdobladas en usos residenciales que aplicará EN Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01-diciembre-2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 01 de 2024 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución EN 046 de 2023 y 1°/257 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

CARGO EN BOLETA/FACTURA	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Carrizillos		Cerro Navia		Colina		Conchal		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		La Barranca		Losipingo		La Prada		Macul					
					\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA
Administración del servicio (1)	BT	SA	TO-T5	(\$MWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	BT	SA	TO-T5	(\$MWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Cargos de Transporte	BT	AA	TO-T5	(\$MWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
	BT	AA	TO-T5	(\$MWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	BT	AA	TO-T5	(\$MWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	BT	AA	TO-T5	(\$MWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	BT	AA	TO-T5	(\$MWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	BT	AA	TO-T5	(\$MWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	BT	AA	TO-T5	(\$MWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	BT	AA	TO-T5	(\$MWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	BT	AA	TO-T5	(\$MWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	BT	AA	TO-T5	(\$MWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	BT	AA	TO-T5	(\$MWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

TOTAL TARIFA BASE THR1

TOTAL TARIFA BASE THR1

TOTAL TARIFA BASE THR1

TOTAL TARIFA BASE THR1

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
 BT_AA: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión
 BT_SA: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 BT_AA: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión
 BT_SA: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 BT_AA: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión
 BT_SA: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 BT_AA: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión
 BT_SA: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 BT_AA: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión
 BT_SA: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

(*) Observación: Esta tarifa podrá ser otorgada según el año 2007

T1: Consumo promedio anterior menor o igual a 200 kWh
 T2: Consumo promedio anterior mayor a 200 kWh e igual a 210 kWh
 T3: Consumo promedio anterior mayor a 210 kWh y menor o igual a 220 kWh
 T4: Consumo promedio anterior mayor a 220 kWh y menor o igual a 230 kWh
 T5: Consumo promedio anterior mayor a 230 kWh y menor o igual a 240 kWh
 T6: Consumo promedio anterior mayor a 240 kWh



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Decreto de Ejecución, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas desdobladas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministroos sometidos a regulación de precios, a partir del 01-diciembre-2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 01 de 2024 y 16T de 2020 del Ministerio de Energía y Resolución Excmte N° 960 del 2023 y N° 257 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Maipo				Nunua				Pedro Aguirre Cerda				Peñalolén				Providencia				Pudahuel				Quilicura				Quinta Normal				Recoleta				Renca				San Joaquín				San Miguel				San Ramón				Santiago				Tiltil				Vitacura			
					€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA														

Cargos de Transporte																																															
Cargos de Transporte		RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Tarifas																																									
BT	SA					€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA		

TOTAL TARIFA BASE THRI

RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Tarifas																																									
				€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA		

TOTAL TARIFA BASE THRI

RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Tarifas																																									
				€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA

TOTAL TARIFA BASE THRI

RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Tarifas																																									
				€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA	€ Neto	€ IVA

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
 BT_AA Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión
 BT_SA Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 SA_AA Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión
 SA_SA Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

(*) Observación: Esta tarifa dejó de otorgarse desde el año 2007

TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)

- T1: Consumo promedio año anterior menor o igual a 200 kWh
- T2: Consumo promedio año anterior mayor a 210 kWh
- T3: Consumo promedio año anterior mayor a 220 kWh
- T4: Consumo promedio año anterior mayor a 230 kWh
- T5: Consumo promedio año anterior mayor a 240 kWh
- T6: Consumo promedio año anterior mayor a 250 kWh



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 101 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas desdobladas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-diciembre-2023. Las quotes tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 21.564 de 2024 y 16T de 2023, ambos de Ministerio de Economía y Resolución Exenta N°465 del 2023 y N°297 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

CARGO EN BOLSA/ACTIVIDAD	RED	ETÉR	CARGO DE SERVICIO	UNIDAD	Maipo		Nunco		Pedro Aguirre Cerda		Petalén		Providencia		Puduhuelo		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Vitacura	
					(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)
CARGO DE SERVICIO	BT-AS	TO-TS	CARGO DE SERVICIO	(\$/MWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
CARGO DE SERVICIO	BT-AS	TO-TS	CARGO DE SERVICIO	(\$/MWh)	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000

CARGOS DE TRANSPORTE	RED	ETÉR	CARGO DE SERVICIO	UNIDAD	Maipo		Nunco		Pedro Aguirre Cerda		Petalén		Providencia		Puduhuelo		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Vitacura	
					(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)
CARGO DE SERVICIO	BT-AS	TO-TS	CARGO DE SERVICIO	(\$/MWh)	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171
CARGO DE SERVICIO	BT-AS	TO-TS	CARGO DE SERVICIO	(\$/MWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

TOTAL TARIFA BASE THR2	RED	ETÉR	CARGO DE SERVICIO	UNIDAD	Maipo		Nunco		Pedro Aguirre Cerda		Petalén		Providencia		Puduhuelo		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Vitacura		
					(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)
CARGO DE SERVICIO	BT-AS	TO-TS	CARGO DE SERVICIO	(\$/MWh)	16,892	194,992	163,765	198,981	168,831	653,000	168,831	168,831	168,831	168,831	168,831	168,831	168,831	168,831	168,831	168,831	168,831	168,831	168,831	168,831	168,831	168,831	168,831	168,831	168,831	168,831	168,831	168,831	168,831	168,831	168,831	168,831	168,831

TOTAL TARIFA BASE THR2	RED	ETÉR	CARGO DE SERVICIO	UNIDAD	Maipo		Nunco		Pedro Aguirre Cerda		Petalén		Providencia		Puduhuelo		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Vitacura	
					(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)
CARGO DE SERVICIO	BT-AS	TO-TS	CARGO DE SERVICIO	(\$/MWh)	117,442	139,280	116,975	139,201	117,033	139,271	117,023	139,271	117,023	139,271	117,023	139,271	117,023	139,271	117,023	139,271	117,023	139,271	117,023	139,271	117,023	139,271	117,023	139,271	117,023	139,271	117,023	139,271	117,023	139,271	117,023	139,271

TOTAL TARIFA BASE THR2	RED	ETÉR	CARGO DE SERVICIO	UNIDAD	Maipo		Nunco		Pedro Aguirre Cerda		Petalén		Providencia		Puduhuelo		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Vitacura	
					(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)
CARGO DE SERVICIO	BT-AS	TO-TS	CARGO DE SERVICIO	(\$/MWh)	81,929	97,586	81,883	97,421	81,923	97,489	81,928	97,495	81,939	97,389	81,946	97,480	81,919	97,484	81,978	97,437	81,886	97,444	81,926	97,466	81,887	97,426	81,923	97,488	81,898	97,378	81,706	102,132	86,683	103,583	81,875	97,401

TOTAL TARIFA BASE THR2	RED	ETÉR	CARGO DE SERVICIO	UNIDAD	Maipo		Nunco		Pedro Aguirre Cerda		Petalén		Providencia		Puduhuelo		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Vitacura			
					(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)	(\$/MWh)
CARGO DE SERVICIO	BT-AS	TO-TS	CARGO DE SERVICIO	(\$/MWh)	85,939	102,292	85,792	102,069	85,832	102,116	85,832	102,116	85,832	102,116	85,832	102,116	85,832	102,116	85,832	102,116	85,832	102,116	85,832	102,116	85,832	102,116	85,832	102,116	85,832	102,116	85,832	102,116	85,832	102,116	85,832	102,116	85,832	102,116

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
 BT-AS: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión
 TO-TS: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea
 (*) Observación: Esta tarifa dejó de otorgarse desde el año 2005

FRANCO EQUIPADO TARIFARIAS RESIDENCIALES (*)
 T1: Consumo promedio anterior menor a 10 kWh y menor o igual a 200 kWh
 T2: Consumo promedio anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh
 T3: Consumo promedio anterior mayor a 210 kWh y menor o igual a 240 kWh
 T4: Consumo promedio anterior mayor a 240 kWh y menor o igual a 270 kWh
 T5: Consumo promedio anterior mayor a 270 kWh y menor o igual a 300 kWh
 T6: Consumo promedio anterior mayor a 300 kWh y menor o igual a 240 kWh

