

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de marzo de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11 T de 2016, en los Decretos N° ST de 2016, N° 11 T de 2016, N° 11 T de 2016 y 16 T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022 y N° 98 del 2022, todos de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N° 15699 del 26 de julio de 2019.

enel Tarifa BT1

Cargo en Boleta/Factura				Cerrillos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul	
RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	\$ 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
BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET*) (según tramo de consumo)	(\$/Wh)	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-
BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184		
BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS	T1-T6	Carga transmisión nacional interconexión	(\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 BT_SA BT_AS BT_SS	T1-T6	Carga transmisión zonal sistema C	(\$/kWh)	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167		
BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS	T1-T6	Carga transmisión dedicada	(\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
Transporte de electricidad (2)				(\$/kWh)	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	

Cargo por energía (3)				(\$/Wh)	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346		
Cargo por potencia (4)				(\$/kWh)	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332
Cargo por potencia base (5)				(\$/kWh)	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332
TOTAL TARIFA BASE BT2a Se obtiene sumando (1), (2) y (6) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)				(\$/kWh)	118,083	140,519	118,083	140,519	118,083	140,519	118,083	140,519	118,083	140,519	118,083	140,519	118,083	140,519	118,083	140,519	118,083	140,519	118,083	140,519	118,083	140,519	118,083	140,519	118,083	140,519	118,083	140,519	118,083	140,519	118,083	140,519	118,083	140,519

Cargo por potencia adicional (7)				(\$/kWh)	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664		
Cargos por potencia adicional de invierno (8)				(\$/kWh)	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645
TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO BT2a Se obtiene sumando (1), (2) y (9) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.				(\$/kWh)	147,839	175,164	147,839	175,164	147,839	175,164	147,839	175,164	147,839	175,164	147,839	175,164	147,839	175,164	147,839	175,164	147,839	175,164	147,839	175,164	147,839	175,164	147,839	175,164	147,839	175,164	147,839	175,164	147,839	175,164	147,839	175,164	147,839	175,164

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 alta tensión subterránea y baja tensión aérea																																							
BT_AS: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea																																							
BT_SS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión																																							

TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)																																							
T1: Consumo promedio año anterior menor a 200 kWh																																							
T2: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh																																							
T3: Consumo promedio año anterior mayor a 210 kWh y menor o igual a 220 kWh																																							
T4: Consumo promedio año anterior mayor a 220 kWh y menor o igual a 230 kWh																																							
T5: Consumo promedio año anterior mayor a 230 kWh y menor o igual a 240 kWh																																							
T6: Consumo promedio año anterior mayor a 240 kWh																																							

*FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acuerdo a Ley N° 21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CN N° 841/2022.
Consumo menor o igual a 350 kWh: Sin recargo.
Consumo mayor a 350 y menor o igual a 600 kWh: Recargo 0,811 (\$/kWh)
Consumo mayor a 600 y menor o igual a 1000 kWh: Recargo 1,825 (\$/kWh)
Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh: Recargo 2,535 (\$/kWh)
Consumo Superior a 5000 kWh: Recargo 2,838 (\$/kWh)

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 destinadas a usuarios residenciales que aplicará EN Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de marzo de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11 de 2016, en los Decretos N° 57° de 2018, N°117 de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022 y N°898 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Opción Ordinario SEC N°15689 del 26 de julio de 2019.

Tarifa BT1

Table with columns for Tarifa, Carga, UNIDAD, and various regional rates (Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalóen, Providencia, Pudahuel, Quillicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Títil, Títil, Vitacura).

Table for 'Cargos de Transporte' with columns for Tarifa, Carga, UNIDAD, and regional rates.

Table for 'Cargo por energía (3)' with columns for Tarifa, Carga, UNIDAD, and regional rates.

Table for 'Cargo por potencia (4)' with columns for Tarifa, Carga, UNIDAD, and regional rates.

Large table for 'Cargo por potencia base (5)' with columns for Tarifa, Carga, UNIDAD, and regional rates for various sub-tariffs (BT_AA to BT_SS).

Table for 'TOTAL TARIFA BASE BT2a' with columns for Tarifa, Carga, UNIDAD, and regional rates.

Table for 'Cargo por potencia adicional (7)' with columns for Tarifa, Carga, UNIDAD, and regional rates.

Table for 'Cargos por potencia adicional de invierno (8)' with columns for Tarifa, Carga, UNIDAD, and regional rates.

Table for 'TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO BT2a' with columns for Tarifa, Carga, UNIDAD, and regional rates.

Table for 'TOTAL TARIFA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece' with columns for Tarifa, Carga, UNIDAD, and regional rates.

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 alta tensión subterránea y baja tensión aérea
BT_SS: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea en alta y baja tensión

TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)
T1: Consumo promedio año anterior menor o igual a 200 kWh
T2: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh
T3: Consumo promedio año anterior mayor a 210 kWh y menor o igual a 230 kWh
T4: Consumo promedio año anterior mayor a 230 kWh y menor o igual a 240 kWh
T5: Consumo promedio año anterior mayor a 240 kWh y menor o igual a 250 kWh

*FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N°21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N°841/2022.
Consumo menor o igual a 350 kWh : Sin recargo
Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh : Recargo: 0,811 (\$/kWh)
Consumo mayor a 500 y menor o igual a 600 kWh : Recargo: 2,535 (\$/kWh)
Consumo mayor a 600 y menor o igual a 700 kWh : Recargo: 2,535 (\$/kWh)
Consumo mayor a 700 y menor o igual a 800 kWh : Recargo: 2,535 (\$/kWh)
Consumo mayor a 800 y menor o igual a 900 kWh : Recargo: 2,535 (\$/kWh)
Consumo mayor a 900 y menor o igual a 1000 kWh : Recargo: 2,535 (\$/kWh)



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Energía y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de marzo de 2018. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 51T de 2018, N° 11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022 y N° 898 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. * Considera Oficio Ordinario SEC N° 15699 del 26 de julio de 2018.

CARGO en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Corralitos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		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
Administración del servicio (1)	BT_AA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo fijo mensual Carga por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo)	(\$/mes) (\$/kWh)	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080
Cargos de Transporte	BT_AA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo por uso de sistema de transmisión Carga transmisión nacional interconexión Carga transmisión zonal sistema C Carga transmisión zonal sistema D Carga transmisión dedicado	(\$/kWh)	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184
Transporte de electricidad (2)				(\$/kWh)	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351

CARGO en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Maipú		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cedra		Peñalén		Providencia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TBB		TBB		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		
Administración del servicio (1)	BT_AA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo fijo mensual Carga por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo)	(\$/mes) (\$/kWh)	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080
Cargos de Transporte	BT_AA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo por uso de sistema de transmisión Carga transmisión nacional interconexión Carga transmisión zonal sistema C Carga transmisión zonal sistema D Carga transmisión dedicado	(\$/kWh)	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184
Transporte de electricidad (2)				(\$/kWh)	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351
Cargo por energía (3)	BT_AA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo por energía	(\$/kWh)	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346
Cargos por potencia (4)	BT_AA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo por compras de potencia	(\$/kWh/mes)	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130

CARGO en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Maipú		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cedra		Peñalén		Providencia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TBB		TBB		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		
Administración del servicio (1)	BT_AA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo fijo mensual Carga por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo)	(\$/mes) (\$/kWh)	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080
Cargos de Transporte	BT_AA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo por uso de sistema de transmisión Carga transmisión nacional interconexión Carga transmisión zonal sistema C Carga transmisión zonal sistema D Carga transmisión dedicado	(\$/kWh)	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184
Transporte de electricidad (2)				(\$/kWh)	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351
Cargo por energía (3)	BT_AA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo por energía	(\$/kWh)	80,981	96,367	80,913	96,296	80,971	96,356	80,978	96,364	80,850	96,211	80,961	96,343	80,866	96,340	80,808	96,280	80,918	96,292	76,196	90,673	80,944	96,323	80,918	96,293	80,971	96,355	80,837	96,196	73,614	87,601	72,673	86,481	80,901	96,272	80,913	96,296
Cargos por potencia (4)	BT_AA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo por compras de potencia	(\$/kWh/mes)	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130

(*) TOTAL TARIFA TRBT3
Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED de CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

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

TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)
T1: Consumo promedio año anterior menor o igual a 200 kWh
T2: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh
T3: Consumo promedio año anterior mayor a 210 kWh y menor o igual a 220 kWh
T4: Consumo promedio año anterior mayor a 220 kWh y menor o igual a 230 kWh
T5: Consumo promedio año anterior mayor a 230 kWh y menor o igual a 240 kWh
T6: Consumo promedio año anterior mayor a 240 kWh

FORMA DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N° 21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta EN 084/2022
T1: Consumo promedio anual menor o igual a 200 kWh y potencia máxima contratada menor o igual a 500 kW
T2: Consumo promedio anual mayor a 200 kWh y potencia máxima contratada menor o igual a 500 kW
T3: Consumo promedio anual mayor a 200 kWh y potencia máxima contratada mayor a 500 kW
T4: Consumo promedio anual mayor a 200 kWh y potencia máxima contratada mayor a 500 kW
T5: Consumo promedio anual mayor a 200 kWh y potencia máxima contratada mayor a 500 kW
T6: Consumo promedio anual mayor a 200 kWh y potencia máxima contratada mayor a 500 kW

Consumo superior a 500 kWh y menor o igual a 200 kWh y Recargo: 1,82% (\$/kWh)
Consumo superior a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh y Recargo: 2,53% (\$/kWh)
Consumo superior a 210 kWh y menor o igual a 220 kWh y Recargo: 2,53% (\$/kWh)
Consumo superior a 220 kWh y menor o igual a 230 kWh y Recargo: 2,53% (\$/kWh)
Consumo superior a 230 kWh y menor o igual a 240 kWh y Recargo: 2,53% (\$/kWh)

enel Tarifa TRBT3

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Energía y Reconstrucción, se detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de marzo de 2018. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 111 de 2016, en los Decretos N° 517 de 2018, N° 111 de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022 y N° 988 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. * Considera Oficio Ordinario SEC N° 15699 del 26 de julio de 2019.

CARGO en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Corritros		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		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	
Administración del servicio (1)	BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo fijo mensual Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo)	(\$/mes) (\$/kWh)	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	
Cargos de Transporte	BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo por uso de sistema de transmisión Cargo transmisión nacional interconexión Cargo transmisión zonal sistema C Cargo transmisión zonal sistema D Cargo transmisión dedicado	(\$/kWh) (\$/kWh) (\$/kWh) (\$/kWh) (\$/kWh)	7,718 0,000 5,182 0,000 12,900	9,184 0,000 6,167 0,000 15,351	7,718 0,000 6,167 0,000 15,351	9,184 0,000 6,167 0,000 15,351	7,718 0,000 6,167 0,000 15,351	9,184 0,000 6,167 0,000 15,351	7,718 0,000 6,167 0,000 15,351	9,184 0,000 6,167 0,000 15,351	7,718 0,000 6,167 0,000 15,351	9,184 0,000 6,167 0,000 15,351	7,718 0,000 6,167 0,000 15,351	9,184 0,000 6,167 0,000 15,351	7,718 0,000 6,167 0,000 15,351	9,184 0,000 6,167 0,000 15,351	7,718 0,000 6,167 0,000 15,351	9,184 0,000 6,167 0,000 15,351	7,718 0,000 6,167 0,000 15,351	9,184 0,000 6,167 0,000 15,351	7,718 0,000 6,167 0,000 15,351	9,184 0,000 6,167 0,000 15,351	7,718 0,000 6,167 0,000 15,351	9,184 0,000 6,167 0,000 15,351	7,718 0,000 6,167 0,000 15,351	9,184 0,000 6,167 0,000 15,351	7,718 0,000 6,167 0,000 15,351	9,184 0,000 6,167 0,000 15,351	7,718 0,000 6,167 0,000 15,351	9,184 0,000 6,167 0,000 15,351	7,718 0,000 6,167 0,000 15,351	9,184 0,000 6,167 0,000 15,351	7,718 0,000 6,167 0,000 15,351	9,184 0,000 6,167 0,000 15,351					
Cargo por energía (3)	BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo por energía	(\$/kWh)	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	
Cargos por potencia (4)	BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo por compras de potencia	(\$/kWh/mes)	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126

CARGO en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Maipú		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cedra		Peñalolen		Providencia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TBB		TBB		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	
Administración del servicio (1)	BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo fijo mensual Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo)	(\$/mes) (\$/kWh)	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	
Cargos de Transporte	BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo por uso de sistema de transmisión Cargo transmisión nacional interconexión Cargo transmisión zonal sistema C Cargo transmisión zonal sistema D Cargo transmisión dedicado	(\$/kWh) (\$/kWh) (\$/kWh) (\$/kWh) (\$/kWh)	7,718 0,000 5,182 0,000 12,900	9,184 0,000 6,167 0,000 15,351	7,718 0,000 6,167 0,000 15,351	9,184 0,000 6,167 0,000 15,351	7,718 0,000 6,167 0,000 15,351	9,184 0,000 6,167 0,000 15,351	7,718 0,000 6,167 0,000 15,351	9,184 0,000 6,167 0,000 15,351	7,718 0,000 6,167 0,000 15,351	9,184 0,000 6,167 0,000 15,351	7,718 0,000 6,167 0,000 15,351	9,184 0,000 6,167 0,000 15,351	7,718 0,000 6,167 0,000 15,351	9,184 0,000 6,167 0,000 15,351	7,718 0,000 6,167 0,000 15,351	9,184 0,000 6,167 0,000 15,351	7,718 0,000 6,167 0,000 15,351	9,184 0,000 6,167 0,000 15,351	7,718 0,000 6,167 0,000 15,351	9,184 0,000 6,167 0,000 15,351	7,718 0,000 6,167 0,000 15,351	9,184 0,000 6,167 0,000 15,351	7,718 0,000 6,167 0,000 15,351	9,184 0,000 6,167 0,000 15,351	7,718 0,000 6,167 0,000 15,351	9,184 0,000 6,167 0,000 15,351	7,718 0,000 6,167 0,000 15,351	9,184 0,000 6,167 0,000 15,351	7,718 0,000 6,167 0,000 15,351	9,184 0,000 6,167 0,000 15,351					
Cargo por energía (3)	BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo por energía	(\$/kWh)	80,963	96,346	80,963	96,286	80,971	96,356	80,978	96,364	80,960	96,211	80,961	96,343	80,966	96,340	80,908	96,280	80,918	96,292	76,196	90,673	80,944	96,323	80,918	96,293	80,971	96,355	80,837	96,196	73,614	87,601	72,673	86,481	80,901	96,272	
Cargos por potencia (4)	BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo por compras de potencia	(\$/kWh/mes)	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126

CARGO en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Maipú		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cedra		Peñalolen		Providencia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TBB		TBB		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	
Administración del servicio (1)	BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo fijo mensual Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo)	(\$/mes) (\$/kWh)	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	
Cargos de Transporte	BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo por uso de sistema de transmisión Cargo transmisión nacional interconexión Cargo transmisión zonal sistema C Cargo transmisión zonal sistema D Cargo transmisión dedicado	(\$/kWh) (\$/kWh) (\$/kWh) (\$/kWh) (\$/kWh)	7,718 0,000 5,182 0,000 12,900	9,184 0,000 6,167 0,000 15,351	7,718 0,000 6,167 0,000 15,351	9,184 0,000 6,167 0,000 15,351	7,718 0,000 6,167 0,000 15,351	9,184 0,000 6,167 0,000 15,351	7,718 0,000 6,167 0,000 15,351	9,184 0,000 6,167 0,000 15,351	7,718 0,000 6,167 0,000 15,351	9,184 0,000 6,167 0,000 15,351	7,718 0,000 6,167 0,000 15,351	9,184 0,000 6,167 0,000 15,351	7,718 0,000 6,167 0,000 15,351	9,184 0,000 6,167 0,000 15,351	7,718 0,000 6,167 0,000 15,351	9,184 0,000 6,167 0,000 15,351	7,718 0,000 6,167 0,000 15,351	9,184 0,000 6,167 0,000 15,351	7,718 0,000 6,167 0,000 15,351	9,184 0,000 6,167 0,000 15,351	7,718 0,000 6,167 0,000 15,351	9,184 0,000 6,167 0,000 15,351	7,718 0,000 6,167 0,000 15,351	9,184 0,000 6,167 0,000 15,351	7,718 0,000 6,167 0,000 15,351	9,184 0,000 6,167 0,000 15,351	7,718 0,000 6,167 0,000 15,351	9,184 0,000 6,167 0,000 15,351	7,718 0,000 6,167 0,000 15,351	9,184 0,000 6,167 0,000 15,351					
Cargo por energía (3)	BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo por energía	(\$/kWh)	80,963	96,346	80,913	96,286	80,971	96,356	80,978	96,364	80,960	96,211	80,961	96,343	80,966	96,340	80,908	96,280	80,918	96,292	76,196	90,673	80,944	96,323	80,918	96,293	80,971	96,355	80,837	96,196	73,614	87,601	72,673	86,481	80,901	96,272	
Cargos por potencia (4)	BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo por compras de potencia	(\$/kWh/mes)	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126	8618,130	7242,126

(*) TOTAL TARIFA TRBT4
Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED de CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

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
BT_AS: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea
BT_SS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)
T1: Consumo promedio año anterior menor o igual a 200 kWh
T2: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh
T3: Consumo promedio año anterior mayor a 210 kWh y menor o igual a 220 kWh
T4: Consumo promedio año anterior mayor a 220 kWh y menor o igual a 230 kWh
T5: Consumo promedio año anterior mayor a 230 kWh y menor o igual a 240 kWh
T6: Consumo promedio año anterior mayor a 240 kWh

* (**) Tarifa sujeta a instrucción por parte de SE-PLAN
Definición de términos y expresiones que deben cumplir:
Consumo promedio a 350 y menor o igual a 500 kWh / Recargo: 0,811 (\$/kWh)
Consumo promedio a 500 y menor o igual a 1000 kWh / Recargo: 1,825 (\$/kWh)
Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 1500 kWh / Recargo: 2,535 (\$/kWh)
Consumo Superior a 1500 y menor o igual a 2000 kWh / Recargo: 3,245 (\$/kWh)

De acuerdo a lo establecido en el artículo Nº 191 de DFL Nº 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de marzo de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto Nº 11T de 2016, en los Decretos Nº 5T de 2018, Nº 11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta Nº 841 del 2022 y Nº898 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC Nº15699 del 26 de julio de 2019.

enel Tarifa TRAT1

Table with columns for Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Macul. Rows include 'Cargo en Boleta/Factura' and 'Cargos de Transporte'.

Table for 'Cargo por energía (3)' with columns for AT, A, AT_S, T1, T6 and values for 'Cargo por energía'.

Table for 'Cargo por potencia (4)' with columns for AT, A, AT_S, T1, T6 and values for 'Cargo por compras de potencia'.

Table for 'Cargo por potencia base (5)' and 'TOTAL TARIFA BASE TRAT2' with columns for AT, A, AT_S, T1, T2, T3, T4, T5, T6 and values for 'Cargo por potencia base en su componente de distribución' and 'Electricidad consumida (6)'. Includes sub-sections for 'Se obtiene sumando (1), (2) y (6) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.' and 'Se obtiene sumando (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.'

Table for 'Cargo por potencia adicional (7)' with columns for AT, A, AT_S, T1, T2, T3, T4, T5, T6 and values for 'Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución'.

Table for 'Cargos por potencia adicional de invierno (8)' with columns for AT, A, AT_S, T1, T2, T3, T4, T5, T6 and values for 'Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución'.

Table for 'TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT2' with columns for AT, A, AT_S, T1, T2, T3, T4, T5, T6 and values for 'Electricidad consumida por sobre el límite de invierno (9)'. Includes sub-sections for 'Se obtiene sumando (1), (2) y (9) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.' and 'Se obtiene sumando (3), (7) y (8) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.'

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 alta tensión subterránea y baja tensión aérea
BT_AS: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea
BT_SS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)
T1: Consumo promedio año anterior menor o igual a 200 kWh
T2: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh
T3: Consumo promedio año anterior mayor a 210 kWh y menor o igual a 220 kWh
T4: Consumo promedio año anterior mayor a 220 kWh y menor o igual a 230 kWh
T5: Consumo promedio año anterior mayor a 230 kWh y menor o igual a 240 kWh
T6: Consumo promedio año anterior mayor a 240 kWh

*FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N°21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N°841/2022.
Consumo menor o igual a 350 kWh : Sin recargo
Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh : Recargo 0,811 (\$/kWh)
Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh : Recargo 1,825 (\$/kWh)
Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh : Recargo 2,535 (\$/kWh)
Consumo Superior a 5000 kWh : Recargo 2,839 (\$/kWh)

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 destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de marzo de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° ST° de 2018, N°11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022 y N°898 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.



Table with columns for Region (Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalén, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Títil, Títil, Vitacura) and rows for various service categories like 'Carga en Boleta/Factura', 'Administración del servicio (1)', and 'Carga por energía (3)'. It includes sub-rows for different service types and their respective costs.

Table with columns for Region (Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalén, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Títil, Títil, Vitacura) and rows for 'Carga por energía (3)'. It shows costs for 'Carga por energía' across different regions.

Table with columns for Region (Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalén, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Títil, Títil, Vitacura) and rows for 'Carga por potencia (4)'. It shows costs for 'Carga por compras de potencia' across different regions.

Table with columns for Region (Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalén, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Títil, Títil, Vitacura) and rows for 'Carga por potencia base (5)'. It shows costs for 'Carga por potencia base en su componente de distribución' across different regions.

Table with columns for Region (Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalén, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Títil, Títil, Vitacura) and rows for 'TOTAL TARIFA BASE TRAT2'. It includes a detailed breakdown of costs for 'Electricidad consumida (6)' and 'CONEXIÓN DEL CLIENTE Y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.' across various regions.

Table with columns for Region (Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalén, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Títil, Títil, Vitacura) and rows for 'Carga por potencia adicional (7)'. It shows costs for 'Carga por potencia adicional de invierno en su componente de distribución' across different regions.

Table with columns for Region (Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalén, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Títil, Títil, Vitacura) and rows for 'Cargas por potencia adicional de invierno (8)'. It shows costs for 'Carga por potencia adicional de invierno en su componente de distribución' across different regions.

Table with columns for Region (Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalén, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Títil, Títil, Vitacura) and rows for 'TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT2'. It includes a detailed breakdown of costs for 'Electricidad consumida por sobre el límite de invierno (9)' and 'CONEXIÓN DEL CLIENTE Y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.' across various regions.

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 alta tensión subterránea y baja tensión aérea
BT_AB: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea
BT_SS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N°21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N°841/2022.
Consumo menor o igual a 350 kWh : Sin recargo
Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh : Recargo 0,811 (\$/kWh)
Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh : Recargo 1,825 (\$/kWh)
Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh : Recargo 2,535 (\$/kWh)
Consumo Superior a 5000 kWh : Recargo 2,639 (\$/kWh)

TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)
T1: Consumo promedio año anterior menor o igual a 200 kWh
T2: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh
T3: Consumo promedio año anterior mayor a 210 kWh y menor o igual a 220 kWh
T4: Consumo promedio año anterior mayor a 220 kWh y menor o igual a 230 kWh
T5: Consumo promedio año anterior mayor a 230 kWh y menor o igual a 240 kWh
T6: Consumo promedio año anterior mayor a 240 kWh



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 destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de marzo de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T° de 2018, N°11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022 y N°898 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

Table with columns for Tarifa TRAT2, Cerritos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, and Macul. Rows include Carga en Boleta/Factura, Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargos por energía (3), Cargos por potencia (4), and Cargos por demanda máxima de potencia (5).

(*) TOTAL TARIFA TRAT3

Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

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

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

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

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



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 destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de marzo de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T° de 2018, N°11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022 y N°898 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

				Cerrillos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		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		
Cargo en Boleta/Factura																																							
Administración del servicio (1)	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016																																				
	AT_A AT_S	T1-T6	Cargo fijo mensual Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo)																																				
Cargos de Transporte	AT_A AT_S	T1-T6	Cargo por uso de sistema de transmisión																																				
			Cargo transmisión nacional interconexión																																				
			Cargo transmisión zonal sistema C																																				
			Cargo transmisión zonal sistema D																																				
			Cargo transmisión zonal sistema E																																				
Transporte de electricidad (2)																																							
Cargo por energía (3)																																							
Cargos por potencia (4)	AT_A AT_S	T1-T6	Cargo por energía																																				
			Cargo por compras de potencia																																				
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	AT_A AT_S	T1-T6	Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución																																				
			Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución																																				

				Maipú		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cerda		Peñalolen		Providencia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Rencoa		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				
Cargo en Boleta/Factura																																							
Administración del servicio (1)	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016																																				
	AT_A AT_S	T1-T6	Cargo fijo mensual Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo)																																				
Cargos de Transporte	AT_A AT_S	T1-T6	Cargo por uso de sistema de transmisión																																				
			Cargo transmisión nacional interconexión																																				
			Cargo transmisión zonal sistema C																																				
			Cargo transmisión zonal sistema D																																				
			Cargo transmisión zonal sistema E																																				
Transporte de electricidad (2)																																							
Cargo por energía (3)																																							
Cargos por potencia (4)	AT_A AT_S	T1-T6	Cargo por energía																																				
			Cargo por compras de potencia																																				
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	AT_A AT_S	T1-T6	Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución																																				
			Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución																																				

(*) TOTAL TARIFA TRAT4

Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

- 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 alta tensión subterránea y baja tensión aérea
BT_AS: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea
BT_SS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
- TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)**
T1: Consumo promedio año anterior menor o igual a 200 kWh
T2: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh
T3: Consumo promedio año anterior mayor a 210 kWh y menor o igual a 220 kWh
T4: Consumo promedio año anterior mayor a 220 kWh y menor o igual a 230 kWh
T5: Consumo promedio año anterior mayor a 230 kWh y menor o igual a 240 kWh
T6: Consumo promedio año anterior mayor a 240 kWh

***FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N°21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N°841/2022.**
 Consumo menor o igual a 350 kWh : Sin recargo
 Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh : Recargo 0,811 (\$/kWh)
 Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh : Recargo 1,825 (\$/kWh)
 Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh : Recargo 2,535 (\$/kWh)
 Consumo Superior a 5000 kWh : Recargo 2,839 (\$/kWh)

El cliente que opta a distribución por parte de ENEL debe cumplir con los requisitos de conexión y potencia con resolución N° 15.699 del 2019.

enel Tarifa BT2

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 destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de marzo de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T° de 2018, N°11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022 y N°898 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

Table with columns for location (Cerrillos, Cerro Navia, Colina, etc.), service type (Carga en Boleta/Factura, Cargos de Transporte, Cargo por energía), and various tariff rates (\$/MWh, \$/Mmes).

Table with columns for location (Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, etc.), service type (Carga en Boleta/Factura, Cargos de Transporte, Cargo por energía), and various tariff rates (\$/MWh, \$/Mmes).

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

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 destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de marzo de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T° de 2018, N°11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022 y N°898 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

enel Tarifa BT3

Table with columns for location (Cerrillos, Cerro Navia, Colina, etc.), service type (Carga en Boleta/Factura, Cargos de Transporte, Cargo por energía), and various tariff rates (\$/MWh, \$/Mmes).

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

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 destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de marzo de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T° de 2018, N°11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022 y N°898 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

Table with columns for location (Cerrillos, Cerro Navia, Colina, etc.), service type (Carga en Boleta/Factura, Cargos de Transporte, Cargo por energía), and various tariff rates (\$/MWh, \$/Mmes).

(*) TOTALES TARIFAS BT3 y BT4

Se obtiene sumando (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

BT_AA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea en alta y baja tensión
BT_SA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea
BT_AS: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea
BT_SS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

(**) Tarifas sujeta a instrucción por parte de SEC para resolución de términos y exigencias que deben cumplirse de forma de energía y potencia con desconexión cada 15 minutos o inferior.

*FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N°21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N°812/2022.

Consumo menor o igual a 350 kWh: Sin recargo
Consumo mayor a 350 y menor o igual a 650 kWh: Recargo 0,811 (\$/kWh)
Consumo mayor a 650 y menor o igual a 1000 kWh: Recargo 1,825 (\$/kWh)
Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh: Recargo 2,535 (\$/kWh)
Consumo Superior a 5000 kWh: Recargo 2,839 (\$/kWh)

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 destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de marzo de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T* de 2018, N°11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022 y N°898 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

Table for Tarifa BT 4.1 showing rates for various regions (Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechurabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Macul) under categories like Carga en Boleta/Factura, Cargos de Transporte, and Carga por energía (3).

Table for Tarifa BT 4.1 (continued) showing rates for various regions (Malipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñaflor, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tíbal, Tilil, Vitacura) under categories like Carga en Boleta/Factura, Cargos de Transporte, and Carga por energía (3).

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

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 destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de marzo de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T* de 2018, N°11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022 y N°898 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

Table for Tarifa BT 4.2 showing rates for various regions (Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechurabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Macul) under categories like Carga en Boleta/Factura, Cargos de Transporte, and Carga por energía (3).

Table for Tarifa BT 4.2 (continued) showing rates for various regions (Malipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñaflor, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tíbal, Tilil, Vitacura) under categories like Carga en Boleta/Factura, Cargos de Transporte, and Carga por energía (3).

(*) TOTAL TARIFAS BT 4.1 y BT 4.2. Se obtiene sumando (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE. 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 alta tensión subterránea y baja tensión aérea. BT-AS: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea. BT-SS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N°21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N°841/2022. Consumo menor o igual a 350 kWh: Sin recargo. Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh: Recargo 0,811 (\$/kWh). Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh: Recargo 1,826 (\$/kWh). Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh: Recargo 2,535 (\$/kWh). Consumo Superior a 5000 kWh: Recargo 2,839 (\$/kWh).

enel Tarifa BT.4.3

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 destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de marzo de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T* de 2018, N°11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022 y N°898 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Table with columns for regions (Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Esación Central, Huechuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Macul) and rows for different service categories like 'Administración del servicio', 'Cargos de Transporte', and 'Cargos por energía'.

Table with columns for regions (Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalolen, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Títil, Títil, Vitacura) and rows for different service categories like 'Administración del servicio', 'Cargos de Transporte', and 'Cargos por energía'.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

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 destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de marzo de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T* de 2018, N°11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022 y N°898 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

enel Tarifa BT.5

Table with columns for regions (Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Macul) and rows for different service categories like 'Administración del servicio', 'Cargos de Transporte', and 'Cargos por energía'.

(*) TOTAL TARIFAS BT 4.3

Se obtiene sumando (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE

(*) TOTAL TARIFA BT.5

Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE

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 alta tensión subterránea y baja tensión aérea
BT-AS: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea
BT-SS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FETE), acorde a Ley N°21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 394/12/2022.

Consumo menor o igual a 350 kWh : Recargo 0,1825 (\$/kWh)
Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh : Recargo 0,811 (\$/kWh)
Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh : Recargo 1,825 (\$/kWh)
Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh : Recargo 2,535 (\$/kWh)
Consumo Superior a 5000 kWh : Recargo 2,839 (\$/kWh)

(**) Tarifa sujeta a instrucción por parte de SEC para definición de términos y condiciones que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución cada 15 minutos o inferior.

Tarifa AT2

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 destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de marzo de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T* de 2018, N°11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022 y N°898 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

				Cerrillos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Esación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		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					
Cargo en Boleta/Factura				RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016		UNIDAD																																		
Administración del servicio (1)				AT_A AT_S	No Aplica	Cargo fijo mensual (\$/mes)	575,403	684,730	575,403	684,730	673,622	801,610	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730				
				AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo) (\$/kWh)	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-				
Cargos de Transporte				AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión (\$/kWh)	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184				
				AT_A AT_S	No Aplica	Cargo transmisión nacional interconexión (\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000					
				AT_A AT_S	No Aplica	Cargo transmisión zonal sistema C (\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000					
				AT_A AT_S	No Aplica	Cargo transmisión zonal sistema D (\$/kWh)	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167				
				AT_A AT_S	No Aplica	Cargo transmisión dedicado (\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000					
				AT_A AT_S	No Aplica	Transporte de electricidad (2) (\$/kWh)	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351				
Cargo por energía (3)				AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por energía (\$/kWh)	76,713	91,289	76,734	91,313	76,687	91,258	76,705	91,279	76,704	91,278	76,687	91,258	76,691	91,262	76,725	91,281	76,705	91,279	76,706	91,281	76,705	91,279	76,671	91,238	76,691	91,262	76,713	91,289	76,718	91,295	76,711	91,286				
Cargos por potencia contratada (4)				AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por potencia contratada presente en punta (\$/kW/mes)	8405,790	10002,890	8401,966	9998,340	8441,597	10045,500	8403,605	10000,290	8403,193	9999,800	8403,059	9999,640	8399,370	9995,250	8401,143	9997,360	8403,193	9999,960	8402,370	9998,820	8405,244	10002,240	8400,731	9996,870	8401,143	9997,360	8404,563	10001,430	8410,303	10008,260	8402,370	9998,820				
				AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta (\$/kW/mes)	9431,286	11223,230	9424,983	11215,730	9490,261	11293,410	9427,681	11218,940	9427,008	11218,140	9426,782	11217,870	9420,706	11210,640	9423,630	11214,120	9427,008	11218,140	9427,235	11218,410	9425,655	11216,530	9430,387	11222,160	9422,958	11213,320	9423,630	11214,120	9429,261	11220,820	9438,714	11232,070	9425,655	11216,530		
				AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta (\$/kW/mes)	5108,504	6079,120	5106,050	6076,200	5131,462	6106,440	5107,101	6077,450	5106,840	6077,140	5104,387	6074,220	5105,529	6075,580	5106,840	6077,140	5106,924	6074,220	5105,529	6075,580	5106,840	6077,140	5106,319	6076,520	5108,151	6078,700	5105,261	6075,260	5105,529	6075,580	5107,714	6078,180	5111,395	6082,560	5106,319	6076,520
				AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta (\$/kW/mes)	5765,874	6861,390	5761,832	6856,580	5803,681	6906,380	5763,563	6858,640	5763,134	6858,130	5762,992	6857,960	5759,092	6853,320	5760,966	6855,550	5763,134	6858,130	5762,992	6855,550	5763,134	6858,130	5762,269	6857,100	5765,294	6860,700	5760,538	6855,040	5762,555	6857,440	5764,571	6859,840	5770,639	6867,060	5762,269	6857,100

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

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 destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de marzo de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T* de 2018, N°11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022 y N°898 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

Tarifa AT3

				Cerrillos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Esación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		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	
Cargo en Boleta/Factura				RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016		UNIDAD																														
Administración del servicio (1)				AT_A AT_S	No Aplica	Cargo fijo mensual (\$/mes)	626,151	745,120	626,151	745,120	626,151	745,120	626,151	745,120	626,151	745,120	626,151	745,120	626,151	745,120	626,151	745,120	626,151	745,120	626,151	745,120	626,151	745,120	626,151	745,120	626,151	745,120	626,151	745,120	626,151	745,120	626,151	745,120
				AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo) (\$/kWh)	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-
Cargos de Transporte				AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión (\$/kWh)	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184
				AT_A AT_S	No Aplica	Cargo transmisión nacional interconexión (\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
				AT_A AT_S	No Aplica	Cargo transmisión zonal sistema C (\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
				AT_A AT_S	No Aplica	Cargo transmisión zonal sistema D (\$/kWh)	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167
				AT_A AT_S	No Aplica	Cargo transmisión dedicado (\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				AT_A AT_S	No Aplica	Transporte de electricidad (2) (\$/kWh)	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351
Cargo por energía (3)				AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por energía (\$/kWh)	76,713	91,289	76,734	91,313	76,687	91,258	76,705	91,279	76,704	91,278	76,687	91,258	76,691	91,262	76,725	91,281	76,705	91,279	76,706	91,281	76,705	91,279	76,671	91,238	76,691	91,262	76,713	91,289	76,718	91,295	76,711	91,286
Cargos por demanda máxima de potencia (4)				AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia leída presente en punta (\$/kW/mes)	8405,790	10002,890	8401,966	9998,340	8441,597	10045,500	8403,605	10000,290	8403,193	9999,800	8403,059	9999,640	8399,370	9995,250	8401,143	9997,360	8403,193	9999,960	8402,370	9998,820	8405,244	10002,240	8400,731	9996,870	8401,143	9997,360	8404,563	10001,430	8410,303	10008,260	8402,370	9998,820
				AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia leída presente en punta (\$/kW/mes)	9431,286	11223,230	9424,983	11215,730	9490,261	11293,410	9427,681	11218,940	9427,008	11218,140	9426,782	11217,870	9420,706	11210,640	9423,630	11214,120	9427,008	11218,140	9427,235	11218,410	9425,655	11216,530	9430									

enel Tarifa AT4.1

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 destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de marzo de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T* de 2018, N°11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022 y N°998 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

				Cerrillos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Esación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		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			
Cargo en Boleta/Factura																																						
Administración del servicio (1)	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD																																		
	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo fijo mensual (\$/mes)	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730			
Cargos de Transporte	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo) (\$/kWh)	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-			
			Cargo por uso de sistema de transmisión (\$/kWh)	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184			
			Cargo transmisión nacional interconexión (\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 transmisión zonal sistema C (\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 transmisión zonal sistema D (\$/kWh)	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	
			Cargo transmisión dedicado (\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Transporte de electricidad (2)				(\$/kWh)	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351		
Cargo por energía (3)				(\$/kWh)	76,713	91,289	76,734	91,313	76,687	91,258	76,705	91,279	76,704	91,278	76,665	91,231	76,687	91,258	76,691	91,262	76,725	91,303	76,707	91,281	76,705	91,279	76,706	91,280	76,671	91,238	76,691	91,262	76,713	91,289	76,718	91,295	76,711	91,286
Cargos por demanda máxima de potencia (4)				(\$/kW/mes)	1320,975	1571,960	1317,790	1568,170	1350,815	1607,470	1319,151	1569,790	1318,815	1569,390	1318,697	1569,250	1315,622	1565,590	1317,101	1567,350	1318,815	1569,390	1318,924	1569,520	1318,126	1568,570	1320,521	1571,420	1316,765	1566,950	1317,101	1567,350	1319,950	1570,740	1324,739	1576,440	1318,126	1568,570
				(\$/kW/mes)	2175,555	2589,140	2170,303	2582,660	2224,706	2647,400	2172,555	2585,340	2171,992	2584,670	2171,807	2584,450	2166,739	2578,420	2169,176	2581,320	2171,992	2584,670	2172,176	2584,890	2170,866	2583,330	2174,807	2588,020	2168,613	2580,650	2169,176	2581,320	2173,866	2586,900	2181,748	2596,280	2170,866	2583,330
				(\$/kW/mes)	7084,807	8430,920	7084,168	8430,160	7090,782	8438,030	7084,445	8430,490	7084,378	8430,410	7084,353	8430,380	7083,739	8429,650	7084,034	8430,000	7084,378	8430,410	7084,395	8430,430	7084,244	8430,250	7084,714	8430,810	7083,966	8429,920	7084,034	8430,000	7084,605	8430,680	7085,563	8431,820	7084,244	8430,250
(\$/kW/mes)	7255,723	8634,310	7254,672	8633,060	7265,555	8646,010	7255,126	8633,600	7255,008	8633,460	7254,975	8633,420	7253,958	8632,210	7254,445	8632,790	7255,008	8633,460	7255,008	8633,460	7254,975	8633,420	7255,008	8633,460	7255,008	8633,460	7255,008	8633,460	7254,975	8633,420	7255,008	8633,460	7254,975	8633,420	7255,008	8633,460		

				Maipú		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cerda		Peñalolen		Providencia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		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			
Cargo en Boleta/Factura																																						
Administración del servicio (1)	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD																																		
	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo fijo mensual (\$/mes)	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730			
Cargos de Transporte	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo) (\$/kWh)	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-			
			Cargo por uso de sistema de transmisión (\$/kWh)	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184			
			Cargo transmisión nacional interconexión (\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 transmisión zonal sistema C (\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 transmisión zonal sistema D (\$/kWh)	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	
			Cargo transmisión dedicado (\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Transporte de electricidad (2)				(\$/kWh)	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351		
Cargo por energía (3)				(\$/kWh)	76,729	91,308	76,666	91,232	76,721	91,298	76,728	91,306	76,606	91,161	76,711	91,286	76,715	91,291	76,661	91,226	76,670	91,237	72,197	85,914	76,694	91,266	76,671	91,238	76,720	91,297	76,593	91,146	69,750	83,002	68,858	81,941	76,655	91,219
Cargos por demanda máxima de potencia (4)				(\$/kW/mes)	1321,092	1572,100	1315,286	1565,190	1320,412	1571,290	1319,723	1570,470	1316,420	1566,540	1320,975	1571,960	1321,092	1572,100	1316,992	1567,220	1316,647	1566,810	1292,731	1538,350	1318,697	1569,250	1316,765	1566,950	1318,361	1568,850	1314,261	1563,970	1551,849	1846,700	1406,739	1674,020	1315,966	1566,000
				(\$/kW/mes)	2175,555	2589,140	2166,176	2577,750	2174,622	2587,800	2173,496	2586,460	2168,050	2579,980	2175,555	2588,910	2175,748	2589,140	2168,992	2581,100	2168,429	2580,430	2129,034	2533,550	2171,807	2584,450	2168,613	2580,650	2171,244	2583,780	2164,487	2575,740	2555,782	3041,380	2316,807	2757,000	2167,303	2579,090
				(\$/kW/mes)	7084,832	8430,950	7083,672	8429,570	7084,697	8430,790	7084,555	8430,620	7083,899	8429,840	7084,807	8430,920	7084,832	8430,950	7084,008	8429,970	7083,941	8429,890	7079,160	8424,200	7084,353	8430,380	7083,966	8429,920	7084,286	8430,300	7083,462	8429,320	7218,891	8590,480	7101,958	8451,330	7083,807	8429,730
(\$/kW/mes)	7255,765	8634,360																																				

enel Tarifa AT4.3

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 destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de marzo de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T* de 2018, N°11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022 y N°898 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

				Cerrillos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Esación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul					
		UNIDAD	\$ 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					
Carga en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016		Cargo fijo mensual (\$/mes)		668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080					
	AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo)		(\$/kWh)		0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-				
Cargos de Transporte	AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión		(\$/kWh)		7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184				
				Cargo transmisión nacional interconexión		(\$/kWh)		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 transmisión zonal sistema C		(\$/kWh)		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 transmisión zonal sistema D		(\$/kWh)		5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167
				Cargo transmisión dedicado		(\$/kWh)		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Transporte de electricidad (2)		(\$/kWh)		12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351				
Cargo por energía (3)	AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo por energía		(\$/kWh)		76,713	91,289	76,734	91,313	76,687	91,258	76,705	91,279	76,704	91,278	76,665	91,231	76,687	91,258	76,691	91,262	76,725	91,303	76,707	91,281	76,705	91,279	76,706	91,280	76,911	91,238	76,691	91,262	76,713	91,289	76,718	91,295		
				Cargo por demanda máxima de potencia suministrada		(\$/kW/mes)		1320,975	1571,960	1317,790	1568,170	1350,815	1607,470	1319,151	1569,790	1318,815	1569,390	1318,697	1569,250	1315,622	1565,590	1317,101	1567,350	1318,815	1569,390	1318,924	1569,520	1318,126	1568,570	1320,521	1571,420	1316,765	1566,950	1317,101	1567,350	1319,950	1570,740	1324,739	1576,440	1318,126	1568,570
				Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta		(\$/kW/mes)		2175,555	2588,910	2170,303	2582,660	2224,706	2647,400	2172,555	2585,340	2171,992	2584,670	2171,807	2584,450	2166,739	2578,420	2169,176	2581,320	2171,992	2584,670	2172,176	2584,890	2170,866	2583,330	2174,807	2588,020	2168,613	2580,650	2169,176	2581,320	2173,866	2586,900	2181,748	2596,280	2170,866	2583,330
				Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta		(\$/kW/mes)		7084,807	8430,920	7084,168	8430,160	7090,782	8438,030	7084,445	8430,490	7084,378	8430,410	7084,353	8430,380	7083,739	8429,650	7084,034	8430,000	7084,378	8430,410	7084,395	8430,430	7084,244	8430,250	7084,714	8430,810	7083,966	8429,920	7084,034	8430,000	7084,605	8430,680	7085,563	8431,820	7084,244	8430,250
Transporte de electricidad (2)		(\$/kWh)		7255,723	8634,310	7254,672	8633,060	7265,555	8646,010	7255,126	8633,600	7255,008	8633,460	7254,975	8633,420	7253,958	8632,210	7254,445	8632,790	7255,008	8633,460	7255,050	8633,510	7254,790	8633,200	7255,571	8634,130	7254,336	8632,660	7254,445	8632,790	7255,387	8633,910	7256,966	8635,790	7254,790	8633,200				

				Maipú		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cerda		Peñalolen		Providencia		Pudahuel		Quillicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Tiltil		Vitacura					
		UNIDAD	\$ 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					
Carga en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016		Cargo fijo mensual (\$/mes)		668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080					
	AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo)		(\$/kWh)		0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-				
Cargos de Transporte	AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión		(\$/kWh)		7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184				
				Cargo transmisión nacional interconexión		(\$/kWh)		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 transmisión zonal sistema C		(\$/kWh)		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 transmisión zonal sistema D		(\$/kWh)		5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167
				Cargo transmisión dedicado		(\$/kWh)		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Transporte de electricidad (2)		(\$/kWh)		12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351				
Cargo por energía (3)	AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo por energía		(\$/kWh)		76,729	91,308	76,666	91,232	76,721	91,298	76,728	91,306	76,606	91,161	76,711	91,286	76,715	91,291	76,661	91,226	76,670	91,237	72,197	85,914	76,694	91,266	76,671	91,238	76,720	91,297	76,593	91,146	69,750	83,002	68,858	81,941		
				Cargo por demanda máxima de potencia suministrada		(\$/kW/mes)		1321,092	1572,100	1315,286	1565,190	1320,412	1571,290	1319,723	1570,470	1316,420	1566,540	1320,975	1571,960	1321,092	1572,100	1316,992	1567,220	1316,647	1566,810	1292,731	1538,350	1318,697	1569,250	1316,765	1566,950	1314,261	1563,970	1551,849	1846,700	1406,739	1674,020	1315,966	1566,000		
				Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta		(\$/kW/mes)		2175,748	2589,140	2165,146	2577,750	2174,622	2587,800	2173,496	2586,460	2168,050	2579,980	2175,555	2588,910	2175,748	2589,140	2168,992	2581,100	2175,820	2589,430	2172,176	2584,870	2172,176	2584,870	2172,176	2584,870	2172,176	2584,870	2172,176	2584,870	2172,176	2584,870	2172,176	2584,870	2172,176	2584,870
				Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta		(\$/kW/mes)		7084,832	8430,950	7083,672	8429,570	7084,697	8430,790	7084,555	8430,620	7083,899	8429,840	7084,807	8430,920	7084,832	8430,950	7084,008	8429,970	7083,941	8429,890	7079,160	8424,200	7084,353	8430,380	7083,966	8429,920	7084,286	8430,300	7083,462	8429,320	7218,891	8590,480	7101,958	8451,330	7083,807	8429,730
Transporte																																									

