

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 131 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 Ent Distribuidora Chile S.A. a las sumadoras sometidas a regulación de precios, a partir del 01 de agosto del 2024. Las opciones tarifas y conductores de aplicación son: las subidades en el Decreto N° 57 de 2024 y 107 de 2024, ambas del Ministerio de Energía y Resolución Excm N° 265 del 2023 y N° 315 del 2024, ambas de la Comisión Nacional de Energía.



		Mapo		Ñuble		Pedra Aguirre Carda		Pafiatón		Provincia		Puduhuel		Quilicura		Quinta Normal		Reñaca		Reñca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tbilisi		Tbilisi		Viçcaura			
REG	ETN	Carga Decretos N° 57 de 2024	USUARIOS	5 Noto	5 IVA	5 Noto	5 IVA	5 Noto	5 IVA	5 Noto	5 IVA	5 Noto	5 IVA	5 Noto	5 IVA	5 Noto	5 IVA	5 Noto	5 IVA	5 Noto	5 IVA	5 Noto	5 IVA	5 Noto	5 IVA	5 Noto	5 IVA	5 Noto	5 IVA	5 Noto	5 IVA	5 Noto	5 IVA				
Carga en Bodega/Factura		BT-AA BT-CA BT-AS BT-OS	71-75	Carga por consumo	(SWNH)	566.295	674.632	566.295	674.632	566.295	674.632	566.295	674.632	566.295	674.632	566.295	674.632	566.295	674.632	566.295	674.632	566.295	674.632	566.295	674.632	566.295	674.632	566.295	674.632	566.295	674.632	566.295	674.632	566.295	674.632		
Carga de Transporte		BT-AA BT-CA BT-AS BT-OS	71-75	Carga por uso de sistema de transmisión	(SWNH)	7.408	8.611	7.408	8.611	7.408	8.611	7.408	8.611	7.408	8.611	7.408	8.611	7.408	8.611	7.408	8.611	7.408	8.611	7.408	8.611	7.408	8.611	7.408	8.611	7.408	8.611	7.408	8.611	7.408	8.611		
Carga por energía (2)		BT-AA BT-CA BT-AS BT-OS	71-75	Carga por energía	(SWNH)	123.195	146.602	123.195	146.602	123.195	146.602	123.195	146.602	123.195	146.602	123.195	146.602	123.195	146.602	123.195	146.602	123.195	146.602	123.195	146.602	123.195	146.602	123.195	146.602	123.195	146.602	123.195	146.602	123.195	146.602		
Carga por potencia (4)		BT-AA BT-CA BT-AS BT-OS	71-75	Carga por consumo de potencia	(SWNH)	24.102	28.703	24.102	28.703	24.102	28.703	24.102	28.703	24.102	28.703	24.102	28.703	24.102	28.703	24.102	28.703	24.102	28.703	24.102	28.703	24.102	28.703	24.102	28.703	24.102	28.703	24.102	28.703	24.102	28.703		
Carga por potencia base (5)		BT-AA BT-CA BT-AS BT-OS	71-75	Carga por potencia base en su componente de distribución	(SWNH)	24.102	28.703	24.102	28.703	24.102	28.703	24.102	28.703	24.102	28.703	24.102	28.703	24.102	28.703	24.102	28.703	24.102	28.703	24.102	28.703	24.102	28.703	24.102	28.703	24.102	28.703	24.102	28.703	24.102	28.703		
TOTAL TARIFA BASE BT1s		BT-AA BT-CA BT-AS BT-OS	71-75	Señalización consumidora (E) (3) (dólar) (moneda) (2) (4) y (5) (dólar) seleccionador para uso sin señalización según el TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TIPO DE EQUIPO TARIFFARIA RESIDENCIAL (ETRN) al que pertenece.	(SWNH)	179.212	202.912	179.212	202.912	179.212	202.912	179.212	202.912	179.212	202.912	179.212	202.912	179.212	202.912	179.212	202.912	179.212	202.912	179.212	202.912	179.212	202.912	179.212	202.912	179.212	202.912	179.212	202.912	179.212	202.912	179.212	202.912

TIPO DE CONEXION DEL CLIENTE (REG)
 BT-AA Cliente con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
 BT-CA Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea. Línea media tensión.
 BT-AS Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea. Línea media tensión.
 BT-OS Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

TARIFA EQUIPO TARIFFARIA RESIDENCIAL (ETRN)
 T1: Consumo promedio de 400 vatios menor a igual a 200 kWh.
 T2: Consumo promedio de 400 vatios menor a igual a 200 kWh.
 T3: Consumo promedio de 400 vatios menor a igual a 200 kWh.
 T4: Consumo promedio de 400 vatios menor a igual a 200 kWh.
 T5: Consumo promedio de 400 vatios menor a igual a 200 kWh.

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET) según Ley N° 17.420/2002 del Ministerio de Energía y Resolución Excm N° 265/2023
 Consumo menor a igual a 200 kWh - Sin recargo.
 Consumo mayor a 200 y menor a igual a 200 kWh - Recargo 0,5% (ETRN)
 Consumo mayor a 200 y menor a igual a 200 kWh - Recargo 1,0% (ETRN)
 Consumo mayor a 200 y menor a igual a 200 kWh - Recargo 2,0% (ETRN)
 Consumo mayor a 200 y menor a igual a 200 kWh - Recargo 3,0% (ETRN)



TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Table with columns for Tarifa (E1, E2, E3, E4, E5), Carga (Carga de potencia, Carga por energía, Carga por demanda), and various consumption levels (1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100). Includes sub-sections for 'Carga por demanda máxima de potencia' and 'Carga por energía'.

(1) TOTAL TARIFA TRBT
Se otorga subsidio (1), (2), (3), (4), (5) y (6) del subsidio selector para el valor según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIPADO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al porcentaje

ET 1: Cliente conectado directamente a la red de distribución pública en el punto de suministro.
ET 2: Cliente conectado directamente a la red de distribución pública en el punto de suministro.
ET 3: Cliente conectado directamente a la red de distribución pública en el punto de suministro.
ET 4: Cliente conectado directamente a la red de distribución pública en el punto de suministro.
ET 5: Cliente conectado directamente a la red de distribución pública en el punto de suministro.

TRAMO EQUIPADO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)
1: Cliente conectado directamente a la red de distribución pública en el punto de suministro.
2: Cliente conectado directamente a la red de distribución pública en el punto de suministro.
3: Cliente conectado directamente a la red de distribución pública en el punto de suministro.
4: Cliente conectado directamente a la red de distribución pública en el punto de suministro.
5: Cliente conectado directamente a la red de distribución pública en el punto de suministro.

FOYEDU DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (ET)
1: Cliente conectado directamente a la red de distribución pública en el punto de suministro.
2: Cliente conectado directamente a la red de distribución pública en el punto de suministro.
3: Cliente conectado directamente a la red de distribución pública en el punto de suministro.
4: Cliente conectado directamente a la red de distribución pública en el punto de suministro.
5: Cliente conectado directamente a la red de distribución pública en el punto de suministro.

De acuerdo a lo establecido en el artículo 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas detalladas a usuarios residenciales que aplicará Ent Distribuidora Chile S.A. a los suministros autorizados a regulación de precios, a partir del 01-septiembre-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación en el Decreto N° 27 de 2024 y 107 de 2024, ambas del Ministerio de Energía y Recursos Naturales N°265 del 2023 y N°315 del 2024, ambas de la Comisión Nacional de Energía.



TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

USUARIO	EJE	CARGO DESCRIPCIÓN	UNIDAD	Cerro Oeste		Cerro Nevea		Cobos		Conchal		Estación Central		Hualchulán		Independencia		La Calera		La Florida		La Grapes		La Reina		Las Condes		Las Barmas		La Peña		Maipo			
				1 kWh	1 kWh	1 kWh	1 kWh	1 kWh	1 kWh	1 kWh	1 kWh	1 kWh	1 kWh	1 kWh	1 kWh	1 kWh	1 kWh	1 kWh	1 kWh	1 kWh	1 kWh	1 kWh	1 kWh	1 kWh	1 kWh	1 kWh	1 kWh	1 kWh	1 kWh	1 kWh	1 kWh	1 kWh	1 kWh	1 kWh	
Administración del servicio (1)	AT.A AT.S	Carga fija mensual	[Dimes]	566,235	673,620	566,235	673,620	566,235	673,620	566,235	673,620	566,235	673,620	566,235	673,620	566,235	673,620	566,235	673,620	566,235	673,620	566,235	673,620	566,235	673,620	566,235	673,620	566,235	673,620	566,235	673,620	566,235	673,620		
				[Swh/h]	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	
Carga de Transporte	AT.A AT.S	Carga por uso de la red de distribución	[Swh/h]	7,488	8,911	7,488	8,911	7,488	8,911	7,488	8,911	7,488	8,911	7,488	8,911	7,488	8,911	7,488	8,911	7,488	8,911	7,488	8,911	7,488	8,911	7,488	8,911	7,488	8,911	7,488	8,911	7,488	8,911		
			[Swh/h]	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			[Swh/h]	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			[Swh/h]	3,588	4,221	3,588	4,221	3,588	4,221	3,588	4,221	3,588	4,221	3,588	4,221	3,588	4,221	3,588	4,221	3,588	4,221	3,588	4,221	3,588	4,221	3,588	4,221	3,588	4,221	3,588	4,221	3,588	4,221		
Carga por energía (2)	AT.A AT.S	Carga por energía	[Swh/h]	116,629	138,768	116,629	138,768	116,629	138,768	116,629	138,768	116,629	138,768	116,629	138,768	116,629	138,768	116,629	138,768	116,629	138,768	116,629	138,768	116,629	138,768	116,629	138,768	116,629	138,768	116,629	138,768	116,629	138,768		
			[Swh/h]	116,629	138,768	116,629	138,768	116,629	138,768	116,629	138,768	116,629	138,768	116,629	138,768	116,629	138,768	116,629	138,768	116,629	138,768	116,629	138,768	116,629	138,768	116,629	138,768	116,629	138,768	116,629	138,768	116,629	138,768		
Carga por potencia (4)	AT.A AT.S	Carga por compra de potencia	[Swh/h]	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328		
			[Swh/h]	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328		
Carga por potencia base (5)	AT.A AT.S	Carga por potencia base en su componente de distribución	[Swh/h]	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056		
			[Swh/h]	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056		
			[Swh/h]	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056
			[Swh/h]	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056
			[Swh/h]	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056
			[Swh/h]	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056
			[Swh/h]	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056
			[Swh/h]	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056
			[Swh/h]	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056
			[Swh/h]	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056
			[Swh/h]	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056
			[Swh/h]	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056	3,417	4,056

TOTAL TARIFA BASE TRAT1
 De acuerdo a lo establecido en el artículo 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas detalladas a usuarios residenciales que aplicará Ent Distribuidora Chile S.A. a los suministros autorizados a regulación de precios, a partir del 01-septiembre-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación en el Decreto N° 27 de 2024 y 107 de 2024, ambas del Ministerio de Energía y Recursos Naturales N°265 del 2023 y N°315 del 2024, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFA EQUIDAD FAMILIARIA RESIDENCIAL (EFR)
 De acuerdo a lo establecido en el artículo 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas detalladas a usuarios residenciales que aplicará Ent Distribuidora Chile S.A. a los suministros autorizados a regulación de precios, a partir del 01-septiembre-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación en el Decreto N° 27 de 2024 y 107 de 2024, ambas del Ministerio de Energía y Recursos Naturales N°265 del 2023 y N°315 del 2024, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFA EQUIDAD FAMILIARIA RESIDENCIAL (EFR)
 De acuerdo a lo establecido en el artículo 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas detalladas a usuarios residenciales que aplicará Ent Distribuidora Chile S.A. a los suministros autorizados a regulación de precios, a partir del 01-septiembre-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación en el Decreto N° 27 de 2024 y 107 de 2024, ambas del Ministerio de Energía y Recursos Naturales N°265 del 2023 y N°315 del 2024, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFA EQUIDAD FAMILIARIA RESIDENCIAL (EFR)
 De acuerdo a lo establecido en el artículo 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas detalladas a usuarios residenciales que aplicará Ent Distribuidora Chile S.A. a los suministros autorizados a regulación de precios, a partir del 01-septiembre-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación en el Decreto N° 27 de 2024 y 107 de 2024, ambas del Ministerio de Energía y Recursos Naturales N°265 del 2023 y N°315 del 2024, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

PROY DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (EJE)
 AT.A: Cliente con suministro desde una red de distribución eléctrica en alta y bajo tensión.
 AT.S: Cliente con suministro desde una red de distribución eléctrica en alta y bajo tensión.
 AT.C: Cliente con suministro desde una red de alta tensión en alta tensión y desde una red de distribución eléctrica en alta y bajo tensión.
 AT.D: Cliente con suministro desde una red de alta tensión en alta tensión y desde una red de distribución eléctrica en alta y bajo tensión.
 AT.E: Cliente con suministro desde una red de alta tensión en alta tensión y desde una red de distribución eléctrica en alta y bajo tensión.
 AT.F: Cliente con suministro desde una red de alta tensión en alta tensión y desde una red de distribución eléctrica en alta y bajo tensión.

TARIFA EQUIDAD FAMILIARIA RESIDENCIAL (EFR)
 T1: Consumo promedio de alta tensión mayor a 200 kWh y menor o igual a 250 kWh.
 T2: Consumo promedio de alta tensión mayor a 250 kWh y menor o igual a 300 kWh.
 T3: Consumo promedio de alta tensión mayor a 300 kWh y menor o igual a 350 kWh.
 T4: Consumo promedio de alta tensión mayor a 350 kWh y menor o igual a 400 kWh.
 T5: Consumo promedio de alta tensión mayor a 400 kWh y menor o igual a 450 kWh.
 T6: Consumo promedio de alta tensión mayor a 450 kWh y menor o igual a 500 kWh.

TARIFA EQUIDAD FAMILIARIA RESIDENCIAL (EFR)
 T1: Consumo promedio de alta tensión mayor a 200 kWh y menor o igual a 250 kWh.
 T2: Consumo promedio de alta tensión mayor a 250 kWh y menor o igual a 300 kWh.
 T3: Consumo promedio de alta tensión mayor a 300 kWh y menor o igual a 350 kWh.
 T4: Consumo promedio de alta tensión mayor a 350 kWh y menor o igual a 400 kWh.
 T5: Consumo promedio de alta tensión mayor a 400 kWh y menor o igual a 450 kWh.
 T6: Consumo promedio de alta tensión mayor a 450 kWh y menor o igual a 500 kWh.

TARIFA EQUIDAD FAMILIARIA RESIDENCIAL (EFR)
 T1: Consumo promedio de alta tensión mayor a 200 kWh y menor o igual a 250 kWh.
 T2: Consumo promedio de alta tensión mayor a 250 kWh y menor o igual a 300 kWh.
 T3: Consumo promedio de alta tensión mayor a 300 kWh y menor o igual a 350 kWh.
 T4: Consumo promedio de alta tensión mayor a 350 kWh y menor o igual a 400 kWh.
 T5: Consumo promedio de alta tensión mayor a 400 kWh y menor o igual a 450 kWh.
 T6: Consumo promedio de alta tensión mayor a 450 kWh y menor o igual a 500 kWh.

TARIFA EQUIDAD FAMILIARIA RESIDENCIAL (EFR)
 T1: Consumo promedio de alta tensión mayor a 200 kWh y menor o igual a 250 kWh.
 T2: Consumo promedio de alta tensión mayor a 250 kWh y menor o igual a 300 kWh.
 T3: Consumo promedio de alta tensión mayor a 300 kWh y menor o igual a 350 kWh.
 T4: Consumo promedio de alta tensión mayor a 350 kWh y menor o igual a 400 kWh.
 T5: Consumo promedio de alta tensión mayor a 400 kWh y menor o igual a 450 kWh.
 T6: Consumo promedio de alta tensión mayor a 450 kWh y menor o igual a 500 kWh.



De acuerdo a la establecido en el artículo N° 101 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se elabora y contribuye la tarifa destinada a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. en los sectores comercial y residencial de acuerdo a lo establecido en el Decreto N° 27 de 2024 y 197 de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excmte N° 555 de 2023 y N° 115 de 2024, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Carga en Bifásica	REO	EJE	Cargo Decretos N° 97 de 2024	UNIDAD	Casimil		Cama		Cachagua		Sancti Spiritus		Hualdebarba		La Comana		La Florida		La Grapa		La Reina		Lampa		Los Contos		Los Rameles		La Mocha		Los Peñas		Maul	
					\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA		\$ Mto
Administración del servicio (1)	A.T.A	11-10	Cargo fijo mensual	(\$/MWh)	398.792	474.550	398.792	474.550	398.792	474.550	398.792	474.550	398.792	474.550	398.792	474.550	398.792	474.550	398.792	474.550	398.792	474.550	398.792	474.550	398.792	474.550	398.792	474.550	398.792	474.550	398.792	474.550	398.792	474.550
					0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00
Carga de Transporte	A.T.A	11-10	Cargo de transporte público (No incluye recargo FEP) (según tarifa de consumo)	(\$/MWh)	7,08	8,61	7,08	8,61	7,08	8,61	7,08	8,61	7,08	8,61	7,08	8,61	7,08	8,61	7,08	8,61	7,08	8,61	7,08	8,61	7,08	8,61	7,08	8,61	7,08	8,61	7,08	8,61		
					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Carga por energía (2)	A.T.A	11-10	Cargo por energía	(\$/MWh)	116,029	138,788	116,029	138,788	116,029	138,788	116,029	138,788	116,029	138,788	116,029	138,788	116,029	138,788	116,029	138,788	116,029	138,788	116,029	138,788	116,029	138,788	116,029	138,788	116,029	138,788	116,029	138,788	116,029	138,788
					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Carga por demanda máxima de potencia (3)	A.T.A	11-10	Cargo por demanda máxima de potencia (3)	(\$/MWh)	208,521	1109,546	208,521	1109,546	208,521	1109,546	208,521	1109,546	208,521	1109,546	208,521	1109,546	208,521	1109,546	208,521	1109,546	208,521	1109,546	208,521	1109,546	208,521	1109,546	208,521	1109,546	208,521	1109,546	208,521	1109,546	208,521	1109,546
					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Carga por demanda máxima de potencia (4)	A.T.A	11-10	Cargo por demanda máxima de potencia (4)	(\$/MWh)	333,758	307,700	333,758	307,700	333,758	307,700	333,758	307,700	333,758	307,700	333,758	307,700	333,758	307,700	333,758	307,700	333,758	307,700	333,758	307,700	333,758	307,700	333,758	307,700	333,758	307,700	333,758	307,700	333,758	307,700
					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

(1) TOTAL TARIFA TRAT
 Se otorga 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 (ETRI) al que pertenece.



De acuerdo a la establecido en el artículo N° 101 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se elaboró y continuó la tarifa destinada a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. en las condiciones establecidas y registradas en el presente y en el Decreto N° 27 de 2024 y 197 de 2024, emitidos por el Ministerio de Energía y Resolución Excmo N° 555 de 2023 y N° 15 de 2024, emitidos por la Comisión Nacional de Energía.

Carga en Edificios	RED	ETB	Carga	Caucho		Cerro		Cachagua		Santiago Centro		Hualde		Independencia		La Comuna		La Florida		La Graya		La Reina		Lampa		Los Condes		Los Remolinos		La Mocha		La Peña		Maipo		
				\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	
Administración del servicio (1)	AT	11-10	Carga de energía	UNIDAD	696.746	832.700	696.746	832.700	696.746	832.700	696.746	832.700	696.746	832.700	696.746	832.700	696.746	832.700	696.746	832.700	696.746	832.700	696.746	832.700	696.746	832.700	696.746	832.700	696.746	832.700	696.746	832.700	696.746	832.700	696.746	832.700
				\$/MWh	0,700	0,800	0,700	0,800	0,700	0,800	0,700	0,800	0,700	0,800	0,700	0,800	0,700	0,800	0,700	0,800	0,700	0,800	0,700	0,800	0,700	0,800	0,700	0,800	0,700	0,800	0,700	0,800	0,700	0,800	0,700	0,800
Carga de Transporte	AT	11-10	Carga de transporte	UNIDAD	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
				\$/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	
Carga por energía (2)	AT	11-10	Carga por energía	UNIDAD	116.029	138.786	116.029	138.786	116.029	138.786	116.029	138.786	116.029	138.786	116.029	138.786	116.029	138.786	116.029	138.786	116.029	138.786	116.029	138.786	116.029	138.786	116.029	138.786	116.029	138.786	116.029	138.786	116.029	138.786	116.029	138.786
				\$/MWh	116,029	138,786	116,029	138,786	116,029	138,786	116,029	138,786	116,029	138,786	116,029	138,786	116,029	138,786	116,029	138,786	116,029	138,786	116,029	138,786	116,029	138,786	116,029	138,786	116,029	138,786	116,029	138,786	116,029	138,786	116,029	138,786
Carga por potencia (3)	AT	11-10	Carga por potencia	UNIDAD	288.521	343.826	288.521	343.826	288.521	343.826	288.521	343.826	288.521	343.826	288.521	343.826	288.521	343.826	288.521	343.826	288.521	343.826	288.521	343.826	288.521	343.826	288.521	343.826	288.521	343.826	288.521	343.826	288.521	343.826	288.521	343.826
				\$/MWh	288,521	343,826	288,521	343,826	288,521	343,826	288,521	343,826	288,521	343,826	288,521	343,826	288,521	343,826	288,521	343,826	288,521	343,826	288,521	343,826	288,521	343,826	288,521	343,826	288,521	343,826	288,521	343,826	288,521	343,826	288,521	343,826
Carga por demanda máxima de potencia (4)	AT	11-10	Carga por demanda máxima de potencia	UNIDAD	372.461	447.553	372.461	447.553	372.461	447.553	372.461	447.553	372.461	447.553	372.461	447.553	372.461	447.553	372.461	447.553	372.461	447.553	372.461	447.553	372.461	447.553	372.461	447.553	372.461	447.553	372.461	447.553	372.461	447.553	372.461	447.553
				\$/MWh	372,461	447,553	372,461	447,553	372,461	447,553	372,461	447,553	372,461	447,553	372,461	447,553	372,461	447,553	372,461	447,553	372,461	447,553	372,461	447,553	372,461	447,553	372,461	447,553	372,461	447,553	372,461	447,553	372,461	447,553	372,461	447,553

(1) TOTAL TARIFA TRAT2
 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 EQUIVAD TARIFA RESIDENCIAL (ETRI) al que pertenece

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED):
 AT: AT: Cliente con suministro directo por red de distribución aérea en alta y baja tensión.
 BT: Cliente con suministro directo por red de distribución aérea en baja tensión.
 BT-20: Cliente con suministro directo por red de distribución aérea en baja tensión.
 BT-25: Cliente con suministro directo por red de distribución aérea en baja tensión.

TRAMO EQUIVAD TARIFA RESIDENCIAL (ETRI):
 E1: Cliente conectado a una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
 E2: Cliente conectado a una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
 E3: Cliente conectado a una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
 E4: Cliente conectado a una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
 E5: Cliente conectado a una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
 E6: Cliente conectado a una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
 E7: Cliente conectado a una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
 E8: Cliente conectado a una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
 E9: Cliente conectado a una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
 E10: Cliente conectado a una red de distribución aérea en alta y baja tensión.

FOYED DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FTI) según la Ley N° 21.203 del Ministerio de Energía:
 FT1: Cliente conectado a una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
 FT2: Cliente conectado a una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
 FT3: Cliente conectado a una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
 FT4: Cliente conectado a una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
 FT5: Cliente conectado a una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
 FT6: Cliente conectado a una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
 FT7: Cliente conectado a una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
 FT8: Cliente conectado a una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
 FT9: Cliente conectado a una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
 FT10: Cliente conectado a una red de distribución aérea en alta y baja tensión.

El Foyed de Estabilización de Tarifas (FTI) se aplica a los clientes que pertenecen a los tramos E1, E2, E3, E4, E5, E6, E7, E8, E9, E10, FT1, FT2, FT3, FT4, FT5, FT6, FT7, FT8, FT9, FT10.

enel Tarifa B2T

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 131 de DFL N° 4 de 2002, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros autorizados y regulación de precios, a partir del 07-septiembre-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación en las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024, antes del Ministerio de Energía y Resiliencia Emergencia N° 1050 del 2023 y N° 1015 del 2024, antes de la Comisión Nacional de Energía.

REG	ETB	Carga Decretos N° 57 de 2024	UNIDAD	Cerritos		Cerro Navia		Colina		Conchal		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Gruta		La Reina		Lampa		Las Condes		Las Balmesas		La Pequeña		La Prata		Macul					
				\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA		
B2-AA B2-AB B2-AC	No Activo	Energía por demanda máxima de potencia (1)	[MVAh]	566,235	673,830	566,235	673,830	566,235	673,830	566,235	673,830	566,235	673,830	566,235	673,830	566,235	673,830	566,235	673,830	566,235	673,830	566,235	673,830	566,235	673,830	566,235	673,830	566,235	673,830	566,235	673,830	566,235	673,830	566,235	673,830	566,235	673,830	566,235	673,830		
				0,730	0,000	0,730	0,000	0,730	0,000	0,730	0,000	0,730	0,000	0,730	0,000	0,730	0,000	0,730	0,000	0,730	0,000	0,730	0,000	0,730	0,000	0,730	0,000	0,730	0,000	0,730	0,000	0,730	0,000	0,730	0,000	0,730	0,000	0,730	0,000	0,730	0,000
				7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811
				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
B2-AA B2-AB B2-AC	No Activo	Energía por demanda máxima de potencia (2)	[MVAh]	13,473	16,033	13,473	16,033	13,473	16,033	13,473	16,033	13,473	16,033	13,473	16,033	13,473	16,033	13,473	16,033	13,473	16,033	13,473	16,033	13,473	16,033	13,473	16,033	13,473	16,033	13,473	16,033	13,473	16,033	13,473	16,033	13,473	16,033	13,473	16,033		
				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
				7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811
				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

REG	ETB	Carga Decretos N° 57 de 2024	UNIDAD	Cerritos		Cerro Navia		Colina		Conchal		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Gruta		La Reina		Lampa		Las Condes		Las Balmesas		La Pequeña		La Prata		Macul					
				\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA				
B2-AA B2-AB B2-AC	No Activo	Energía por energía (1)	[MVAh]	123,195	146,602	123,195	146,602	123,195	146,602	123,195	146,602	123,195	146,602	123,195	146,602	123,195	146,602	123,195	146,602	123,195	146,602	123,195	146,602	123,195	146,602	123,195	146,602	123,195	146,602	123,195	146,602	123,195	146,602	123,195	146,602	123,195	146,602				
				1089,424	2008,100	1089,424	2008,100	1089,424	2008,100	1089,424	2008,100	1089,424	2008,100	1089,424	2008,100	1089,424	2008,100	1089,424	2008,100	1089,424	2008,100	1089,424	2008,100	1089,424	2008,100	1089,424	2008,100	1089,424	2008,100	1089,424	2008,100	1089,424	2008,100	1089,424	2008,100	1089,424	2008,100	1089,424	2008,100		
				1424,247	2702,900	1424,247	2702,900	1424,247	2702,900	1424,247	2702,900	1424,247	2702,900	1424,247	2702,900	1424,247	2702,900	1424,247	2702,900	1424,247	2702,900	1424,247	2702,900	1424,247	2702,900	1424,247	2702,900	1424,247	2702,900	1424,247	2702,900	1424,247	2702,900	1424,247	2702,900	1424,247	2702,900	1424,247	2702,900	1424,247	2702,900
				1033,824	1933,240	1033,824	1933,240	1033,824	1933,240	1033,824	1933,240	1033,824	1933,240	1033,824	1933,240	1033,824	1933,240	1033,824	1933,240	1033,824	1933,240	1033,824	1933,240	1033,824	1933,240	1033,824	1933,240	1033,824	1933,240	1033,824	1933,240	1033,824	1933,240	1033,824	1933,240	1033,824	1933,240	1033,824	1933,240	1033,824	1933,240
B2-AA B2-AB B2-AC	No Activo	Energía por potencia controlada presente en punta (4)	[MVAh]	1099,602	2128,100	1099,602	2128,100	1099,602	2128,100	1099,602	2128,100	1099,602	2128,100	1099,602	2128,100	1099,602	2128,100	1099,602	2128,100	1099,602	2128,100	1099,602	2128,100	1099,602	2128,100	1099,602	2128,100	1099,602	2128,100	1099,602	2128,100	1099,602	2128,100	1099,602	2128,100	1099,602	2128,100	1099,602	2128,100		
				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
				7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811		
				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		

enel Tarifa B3T

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 131 de DFL N° 4 de 2002, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros autorizados y regulación de precios, a partir del 07-septiembre-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación en las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024, antes del Ministerio de Energía y Resiliencia Emergencia N° 1050 del 2023 y N° 1015 del 2024, antes de la Comisión Nacional de Energía.

REG	ETB	Carga Decretos N° 57 de 2024	UNIDAD	Cerritos		Cerro Navia		Colina		Conchal		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Gruta		La Reina		Lampa		Las Condes		Las Balmesas		La Pequeña		La Prata		Macul			
				\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA		
B3-AA B3-AB B3-AC	No Activo	Energía por demanda máxima de potencia (1)	[MVAh]	698,546	831,270	698,546	831,270	698,546	831,270	698,546	831,270	698,546	831,270	698,546	831,270	698,546	831,270	698,546	831,270	698,546	831,270	698,546	831,270	698,546	831,270	698,546	831,270	698,546	831,270	698,546	831,270	698,546	831,270	698,546	831,270	698,546	831,270		
				0,730	0,000	0,730	0,000	0,730	0,000	0,730	0,000	0,730	0,000	0,730	0,000	0,730	0,000	0,730	0,000	0,730	0,000	0,730	0,000	0,730	0,000	0,730	0,000	0,730	0,000	0,730	0,000	0,730	0,000	0,730	0,000	0,730	0,000		
				7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811	7,486	8,811
				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
B3-AA B3-AB B3-AC	No Activo	Energía por demanda máxima de potencia (2)	[MVAh]	13,473	16,033	13,473	16,033	13,473	16,033	13,473	16,033	13,473	16,033	13,473	16,033	13,473	16,033	13,473	16,033	13,473	16,033	13,473	16,033	13,473	16,033	13,473	16,033	13,473	16,033	13,473	16,033	13,473	16,033	13,473	16,033	13,473	16,033		
				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
				7,486	8,811	7,486	8,81																																

encl Tarifa BT4.3

De acuerdo a establecido en el artículo N° 181 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplican Dred Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precio, a partir de 05 de septiembre-2024. Las copiosas tarifas y condiciones de aplicación en las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y N° 107 de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resiliencia Escala N°555 del 2023 y N°315 del 2024, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Table with columns: Cargo en Bolsa/Factoría, Administración del servicio, Carga de Transporte, Transporte de electricidad, Cargo por energía, Cargo por demanda máxima de potencia. Rows include sub-categories like 'Carga de energía', 'Carga por demanda máxima de potencia', and 'Transporte de electricidad'.

Table with columns: Cargo en Bolsa/Factoría, Administración del servicio, Carga de Transporte, Transporte de electricidad, Cargo por energía, Cargo por demanda máxima de potencia. Rows include sub-categories like 'Carga de energía', 'Carga por demanda máxima de potencia', and 'Transporte de electricidad'.

encl Tarifa BT5

De acuerdo a establecido en el artículo N° 181 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplican Dred Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precio, a partir de 05 de septiembre-2024. Las copiosas tarifas y condiciones de aplicación en las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y N° 107 de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resiliencia Escala N°555 del 2023 y N°315 del 2024, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Table with columns: Cargo en Bolsa/Factoría, Administración del servicio, Carga de Transporte, Transporte de electricidad, Cargo por energía, Cargo por potencia, Cargo por demanda máxima de potencia. Rows include sub-categories like 'Carga de energía', 'Carga por potencia', and 'Cargo por demanda máxima de potencia'.

Table with columns: Cargo en Bolsa/Factoría, Administración del servicio, Carga de Transporte, Transporte de electricidad, Cargo por energía, Cargo por potencia, Cargo por demanda máxima de potencia. Rows include sub-categories like 'Carga de energía', 'Carga por potencia', and 'Cargo por demanda máxima de potencia'.

(*) TOTAL TARIFFS BT 4.3 Se cobrará sumando (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE

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

BT 4 - Cliente con tensión de 120V/230V y 230V/400V se le cobrará el valor de distribución en alta y baja tensión. Cliente con tensión de 120V/230V y 230V/400V se le cobrará el valor de distribución en alta y baja tensión. Cliente con tensión de 120V/230V y 230V/400V se le cobrará el valor de distribución en alta y baja tensión.



Tarifa BT6

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 181 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se ordena a los distribuidores de tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplican Dred Distribución Chile S.A. a los usuarios domiciliados en la región de Valparaíso, a partir de 01 de septiembre de 2024. Las siguientes tarifas y condiciones de aplicación en las entidades en el Decreto N° 27 de 2024 y 107 de 2024, ambas del Ministerio de Energía y Resolución Externa N° 555 del 2023 y N° 315 del 2024, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Categoría de Servicio	REO	ETB	Carga	Unidad	Cerro Nevea		Cuba		Cachal		Detecion Cerro		Huachorera		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Gruta		Lampes		Los Condes		Los Remedios		Los Yoses		La Prata		Mouat			
					\$ Mto		\$ IVA		\$ Mto		\$ IVA		\$ Mto		\$ IVA		\$ Mto		\$ IVA		\$ Mto		\$ IVA		\$ Mto		\$ IVA		\$ Mto		\$ IVA		\$ Mto		\$ IVA	
					\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA
Administración del servicio (1)	BT-CA	No Activa	Carga de servicio público (No incluye recargo PEP* según tarifa de distribución)	[\$/kWh]	388.792	474.500	388.792	474.500	388.792	474.500	388.792	474.500	388.792	474.500	388.792	474.500	388.792	474.500	388.792	474.500	388.792	474.500	388.792	474.500	388.792	474.500	388.792	474.500	388.792	474.500	388.792	474.500	388.792	474.500	388.792	474.500
					[\$/kWh]	0,700	0,000	0,700	0,000	0,700	0,000	0,700	0,000	0,700	0,000	0,700	0,000	0,700	0,000	0,700	0,000	0,700	0,000	0,700	0,000	0,700	0,000	0,700	0,000	0,700	0,000	0,700	0,000	0,700	0,000	0,700
Carga de Transporte	BT-AA	No Activa	Carga de transporte por sistema de transmisión	[\$/kWh]	7,488	8,811	7,488	8,811	7,488	8,811	7,488	8,811	7,488	8,811	7,488	8,811	7,488	8,811	7,488	8,811	7,488	8,811	7,488	8,811	7,488	8,811	7,488	8,811	7,488	8,811	7,488	8,811	7,488	8,811	7,488	8,811
					[\$/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
Carga por energía (3)	BT-AA	No Activa	Carga por energía	[\$/kWh]	123.166	146.802	123.166	146.802	123.166	146.802	123.166	146.802	123.166	146.802	123.166	146.802	123.166	146.802	123.166	146.802	123.166	146.802	123.166	146.802	123.166	146.802	123.166	146.802	123.166	146.802	123.166	146.802	123.166	146.802	123.166	146.802
					[\$/kWh]	1,160	1,392	1,160	1,392	1,160	1,392	1,160	1,392	1,160	1,392	1,160	1,392	1,160	1,392	1,160	1,392	1,160	1,392	1,160	1,392	1,160	1,392	1,160	1,392	1,160	1,392	1,160	1,392	1,160	1,392	1,160
Carga por potencia (4)	BT-AA	No Activa	Carga por potencia	[\$/kW]	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840	979.361	1.158.840
					[\$/kW]	1,160	1,392	1,160	1,392	1,160	1,392	1,160	1,392	1,160	1,392	1,160	1,392	1,160	1,392	1,160	1,392	1,160	1,392	1,160	1,392	1,160	1,392	1,160	1,392	1,160	1,392	1,160	1,392	1,160	1,392	1,160
Carga por demanda máxima de potencia (5)	BT-AA	No Activa	Carga por demanda máxima de potencia	[\$/kW]	306.723	372.420	306.723	372.420	306.723	372.420	306.723	372.420	306.723	372.420	306.723	372.420	306.723	372.420	306.723	372.420	306.723	372.420	306.723	372.420	306.723	372.420	306.723	372.420	306.723	372.420	306.723	372.420	306.723	372.420	306.723	372.420
					[\$/kW]	1,160	1,392	1,160	1,392	1,160	1,392	1,160	1,392	1,160	1,392	1,160	1,392	1,160	1,392	1,160	1,392	1,160	1,392	1,160	1,392	1,160	1,392	1,160	1,392	1,160	1,392	1,160	1,392	1,160	1,392	1,160

(1) TOTAL TARIFA BT6
Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para cada uno los valores según el tipo de RED de CONDICION DEL CLIENTE

100 de CONDICION CLIENTE REDD
BT-CA Clientes con suministro desde una red de distribución pública en alta y baja tensión
BT-AA 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

CONEXO DE ESTABILIZACION DE TENSION (P2), aplica a P2 473222 del Ministerio de Energía y Resolución Externa N° 555 del 2023
Consumo Mayor a 200 y menor a Igual a 200 kWh / día de verano
Consumo Mayor a 200 y menor a Igual a 200 kWh / día de invierno
Consumo Superior a 2000 kWh / año
Consumo Superior a 2000 kWh / año
Consumo Superior a 2000 kWh / año
Consumo Superior a 2000 kWh / año

Tarifa AT2

De acuerdo a la establecido en el artículo N° 101 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se da a conocer la contribución de las tarifas derivadas a usuarios industriales que aplican Tarifas Distribuidas Chile S.A. a los consumidos autorizados y regulados de energía, a partir del 01 de septiembre del 2024. Las copias de las tarifas y condiciones de aplicación se las establecieron en el Decreto N° 27 de 2024 y N° 107 de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resiliencia Ecuaria N° 552 del 2023 y N° 107 del 2024, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

REO	ETB	Carga	DESCRIPCIÓN DE LA CARGA	Cautin		Cerro Nevoa		Cota		Cuchumal		Dársena Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Grapa		Lampa		Las Condes		Las Berruerras		La Milla		La Piedad		Mead	
				\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA
REO	ETB	No Activa	Carga de potencia contratada (1)	Carga de potencia contratada (1)	UNIDAD	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA
					(\$/kW/mes)	566,235	673,600	566,235	673,600	566,235	673,600	566,235	673,600	566,235	673,600	566,235	673,600	566,235	673,600	566,235	673,600	566,235	673,600	566,235	673,600	566,235	673,600	566,235	673,600	566,235	673,600	566,235	673,600	566,235	673,600
AT	AT	No Activa	Carga de potencia contratada (4)	Carga de potencia contratada (4)	UNIDAD	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA
					(\$/kW/mes)	138,478	166,173	138,478	166,173	138,478	166,173	138,478	166,173	138,478	166,173	138,478	166,173	138,478	166,173	138,478	166,173	138,478	166,173	138,478	166,173	138,478	166,173	138,478	166,173	138,478	166,173	138,478	166,173	138,478	166,173

Tarifa AT3

De acuerdo a la establecido en el artículo N° 101 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se da a conocer la contribución de las tarifas derivadas a usuarios industriales que aplican Tarifas Distribuidas Chile S.A. a los consumidos autorizados y regulados de energía, a partir del 01 de septiembre del 2024. Las copias de las tarifas y condiciones de aplicación se las establecieron en el Decreto N° 27 de 2024 y N° 107 de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resiliencia Ecuaria N° 552 del 2023 y N° 107 del 2024, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

REO	ETB	Carga	DESCRIPCIÓN DE LA CARGA	Cautin		Cerro Nevoa		Cota		Cuchumal		Dársena Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Grapa		Lampa		Las Condes		Las Berruerras		La Milla		La Piedad		Mead	
				\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA
REO	ETB	No Activa	Carga de potencia contratada (1)	Carga de potencia contratada (1)	UNIDAD	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA
					(\$/kW/mes)	698,546	841,270	698,546	841,270	698,546	841,270	698,546	841,270	698,546	841,270	698,546	841,270	698,546	841,270	698,546	841,270	698,546	841,270	698,546	841,270	698,546	841,270	698,546	841,270	698,546	841,270	698,546	841,270	698,546	841,270
AT	AT	No Activa	Carga de potencia contratada (4)	Carga de potencia contratada (4)	UNIDAD	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA	\$ Precio	\$ IVA
					(\$/kW/mes)	138,478	166,173	138,478	166,173	138,478	166,173	138,478	166,173	138,478	166,173	138,478	166,173	138,478	166,173	138,478	166,173	138,478	166,173	138,478	166,173	138,478	166,173	138,478	166,173	138,478	166,173	138,478	166,173	138,478	166,173

(T) TOTAL TARIFAS AT2 y AT3
Se otorga sumatoria (T) (a) y (b) de los demás adicionales para ello los valores según el TIPO DE RED DEL CONEXIÓN DEL CLIENTE

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (REO)
AT: Cliente con suministro desde un red autorizada por el sistema
AT: Cliente con suministro desde un red autorizada por el sistema

enel Tarifa AT.1

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros admitidos a regulación de precios, a partir de 01-septiembre-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación en las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 107 de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excmte N° 505 del 2023 y N° 315 del 2024, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Categoría	REO	ETB	Cargo	DESCRIPCIÓN	UNIDAD	Cerrotesa		Cerro Nueva		Colina		Conchal		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Chimenea		La Florida		La Gruta		La Reina		Lampa		Las Condes		Las Batachucas		La Reina		La Prata		Muzil			
						\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA
Carga por energía (2)	AT	No Activo	Energía por energía	Energía por servicio público (No incluye escargo PEP*)	[kWh]	686,255	673,633	686,255	673,633	686,255	673,633	686,255	673,633	686,255	673,633	686,255	673,633	686,255	673,633	686,255	673,633	686,255	673,633	686,255	673,633	686,255	673,633	686,255	673,633	686,255	673,633	686,255	673,633	686,255	673,633	686,255	673,633	686,255	673,633	686,255	673,633
						[kWh]	0,750	0,500	0,750	0,500	0,750	0,500	0,750	0,500	0,750	0,500	0,750	0,500	0,750	0,500	0,750	0,500	0,750	0,500	0,750	0,500	0,750	0,500	0,750	0,500	0,750	0,500	0,750	0,500	0,750	0,500	0,750	0,500	0,750	0,500	0,750
Carga por demanda máxima de potencia (4)	AT	No Activo	Energía por demanda máxima de potencia contratada.	Energía por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta.	[kW]	2066,798	3547,150	2066,798	3547,150	2066,798	3547,150	2066,798	3547,150	2066,798	3547,150	2066,798	3547,150	2066,798	3547,150	2066,798	3547,150	2066,798	3547,150	2066,798	3547,150	2066,798	3547,150	2066,798	3547,150	2066,798	3547,150	2066,798	3547,150	2066,798	3547,150	2066,798	3547,150	2066,798	3547,150	2066,798	3547,150
						[kW]	960,681	1178,970	960,681	1178,970	960,681	1178,970	960,681	1178,970	960,681	1178,970	960,681	1178,970	960,681	1178,970	960,681	1178,970	960,681	1178,970	960,681	1178,970	960,681	1178,970	960,681	1178,970	960,681	1178,970	960,681	1178,970	960,681	1178,970	960,681	1178,970	960,681	1178,970	960,681

Tarifas de Suministro Eléctrico

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros admitidos a regulación de precios, a partir de 01-septiembre-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación en las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 107 de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excmte N° 505 del 2023 y N° 315 del 2024, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Categoría	REO	ETB	Cargo	DESCRIPCIÓN	UNIDAD	Cerrotesa		Cerro Nueva		Colina		Conchal		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Chimenea		La Florida		La Gruta		La Reina		Lampa		Las Condes		Las Batachucas		La Reina		La Prata		Muzil			
						\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA
Carga por energía (2)	AT	No Activo	Energía por energía	Energía por servicio público (No incluye escargo PEP*)	[kWh]	686,255	673,633	686,255	673,633	686,255	673,633	686,255	673,633	686,255	673,633	686,255	673,633	686,255	673,633	686,255	673,633	686,255	673,633	686,255	673,633	686,255	673,633	686,255	673,633	686,255	673,633	686,255	673,633	686,255	673,633	686,255	673,633	686,255	673,633		
						[kWh]	0,750	0,500	0,750	0,500	0,750	0,500	0,750	0,500	0,750	0,500	0,750	0,500	0,750	0,500	0,750	0,500	0,750	0,500	0,750	0,500	0,750	0,500	0,750	0,500	0,750	0,500	0,750	0,500	0,750	0,500	0,750	0,500	0,750	0,500	0,750
Carga por demanda máxima de potencia (4)	AT	No Activo	Energía por demanda máxima de potencia contratada.	Energía por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta.	[kW]	2066,798	3547,150	2066,798	3547,150	2066,798	3547,150	2066,798	3547,150	2066,798	3547,150	2066,798	3547,150	2066,798	3547,150	2066,798	3547,150	2066,798	3547,150	2066,798	3547,150	2066,798	3547,150	2066,798	3547,150	2066,798	3547,150	2066,798	3547,150	2066,798	3547,150	2066,798	3547,150	2066,798	3547,150	2066,798	3547,150
						[kW]	960,681	1178,970	960,681	1178,970	960,681	1178,970	960,681	1178,970	960,681	1178,970	960,681	1178,970	960,681	1178,970	960,681	1178,970	960,681	1178,970	960,681	1178,970	960,681	1178,970	960,681	1178,970	960,681	1178,970	960,681	1178,970	960,681	1178,970	960,681	1178,970	960,681	1178,970	960,681

Tarifas AT.1 y AT.2

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



Tarifa AT6

De acuerdo a la estabilidad en el artículo N° 131 de DFL N° 4 de 2008, el Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se establece a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplican Del Distribuidor Chile S.A. a los consumidores asociados a regulación de punto, a partir de 01-septiembre-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación en las subestancias en el Decreto N° 27 de 2024 y N° 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resiliencia Electrica N° 2023 y N° 2018, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

Table with columns: Cargo en Subestancias, Administración del servicio, Carga por energía, Carga por potencia, Carga por demanda máxima de potencia. Rows include Tarifa AT6, Carga por energía (2), Carga por potencia (3), Carga por demanda máxima de potencia (3).

Table with columns: Cargo en Subestancias, Administración del servicio, Carga por energía, Carga por potencia, Carga por demanda máxima de potencia. Rows include Tarifa AT6, Carga por energía (2), Carga por potencia (4), Carga por demanda máxima de potencia (4).

Table with columns: UNIDAD, Centitas, Carga Nueva, Colina, Cachalí, Estación Central, Huacharaca, Independencia, La Chimenea, La Florida, La Graya, La Reina, Lampa, Los Condes, Lebujaqui, La Prata, Mauc. Rows include Energía inyectada en Baga Terminal, Energía inyectada en Media Terminal.

Table with columns: UNIDAD, Mapa, Ránca, Puma Agujero Cerros, Peralvillo, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, Santiago, TBB STG G, TBB STG D, Vitacura. Rows include Energía inyectada en Baga Terminal, Energía inyectada en Media Terminal.

CONDICIONES DE APLICACIÓN EN LOS TABULOS DE INYECCIÓN EN LAS SUBESTANCIAS EN LA LEY N° 20.211 DE 2012, DEL MINISTERIO DE ENERGÍA, QUE REGULA EL PAGO DE LAS TARIFAS ELÉCTRICAS EN LOS CONSUMIDORES RESIDENCIALES. DE ACUERDO A LA ESTABILIDAD EN EL ARTÍCULO 149 QUINCIENTOS, DICHAS VOLTAS NO SE ENCUENTRAN AFECTA A IVA (CON EXCEPCIÓN PARA AQUÉLLOS CONSUMIDORES DEL IMPUESTO DE PRIMERA CATEGORÍA OBLIGADOS A DECLARAR EN SU DECLARACIÓN QUINIENTOS COTIZACIÓN COMPLETA).

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (REG) AT 6 Cliente con suministro directo una red aérea en alta tensión AT 6 Cliente con suministro directo una red subterránea en alta tensión. (**) Tarifa aplica a instalaciones por parte de SEC para deflación de tensiones y regulación que deben cumplir además de medida de energía y potencia con regulación con el sistema de regulación.

TIPO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET) según la Ley N° 21.202 del Ministerio de Energía y Resiliencia Electrica N° 2023. Consumo menor o igual a 200 kWh, Consumo mayor a 200 y menor o igual a 200 kWh, Consumo mayor a 200 y menor o igual a 200 kWh, Consumo mayor a 200 y menor o igual a 200 kWh, Consumo superior a 1000 y menor o igual a 2000 kWh, Consumo superior a 2000 kWh.

CONDICIONES DE APLICACIÓN EN LOS TABULOS DE INYECCIÓN EN LAS SUBESTANCIAS EN LA LEY N° 20.211 DE 2012, DEL MINISTERIO DE ENERGÍA, QUE REGULA EL PAGO DE LAS TARIFAS ELÉCTRICAS EN LOS CONSUMIDORES RESIDENCIALES. DE ACUERDO A LA ESTABILIDAD EN EL ARTÍCULO 149 QUINCIENTOS, DICHAS VOLTAS NO SE ENCUENTRAN AFECTA A IVA (CON EXCEPCIÓN PARA AQUÉLLOS CONSUMIDORES DEL IMPUESTO DE PRIMERA CATEGORÍA OBLIGADOS A DECLARAR EN SU DECLARACIÓN QUINIENTOS COTIZACIÓN COMPLETA).

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (REG) AT 6 Cliente con suministro directo una red aérea en alta tensión AT 6 Cliente con suministro directo una red subterránea en alta tensión. (**) Tarifa aplica a instalaciones por parte de SEC para deflación de tensiones y regulación que deben cumplir además de medida de energía y potencia con regulación con el sistema de regulación.

TIPO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET) según la Ley N° 21.202 del Ministerio de Energía y Resiliencia Electrica N° 2023. Consumo menor o igual a 200 kWh, Consumo mayor a 200 y menor o igual a 200 kWh, Consumo mayor a 200 y menor o igual a 200 kWh, Consumo mayor a 200 y menor o igual a 200 kWh, Consumo superior a 1000 y menor o igual a 2000 kWh, Consumo superior a 2000 kWh.

Table with columns: Cargo en Subestancias, Administración del servicio, Carga por energía, Carga por potencia, Carga por demanda máxima de potencia. Rows include Tarifa AT6, Carga por energía (2), Carga por potencia (4), Carga por demanda máxima de potencia (4).

CONDICIONES DE APLICACIÓN EN LOS TABULOS DE INYECCIÓN EN LAS SUBESTANCIAS EN LA LEY N° 20.211 DE 2012, DEL MINISTERIO DE ENERGÍA, QUE REGULA EL PAGO DE LAS TARIFAS ELÉCTRICAS EN LOS CONSUMIDORES RESIDENCIALES. DE ACUERDO A LA ESTABILIDAD EN EL ARTÍCULO 149 QUINCIENTOS, DICHAS VOLTAS NO SE ENCUENTRAN AFECTA A IVA (CON EXCEPCIÓN PARA AQUÉLLOS CONSUMIDORES DEL IMPUESTO DE PRIMERA CATEGORÍA OBLIGADOS A DECLARAR EN SU DECLARACIÓN QUINIENTOS COTIZACIÓN COMPLETA).

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (REG) AT 6 Cliente con suministro directo una red aérea en alta tensión AT 6 Cliente con suministro directo una red subterránea en alta tensión. (**) Tarifa aplica a instalaciones por parte de SEC para deflación de tensiones y regulación que deben cumplir además de medida de energía y potencia con regulación con el sistema de regulación.

TIPO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET) según la Ley N° 21.202 del Ministerio de Energía y Resiliencia Electrica N° 2023. Consumo menor o igual a 200 kWh, Consumo mayor a 200 y menor o igual a 200 kWh, Consumo mayor a 200 y menor o igual a 200 kWh, Consumo mayor a 200 y menor o igual a 200 kWh, Consumo superior a 1000 y menor o igual a 2000 kWh, Consumo superior a 2000 kWh.