

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 agosto de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 111 de 2016, en los Decretos N° 57° de 2016, N° 111 de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486 del 2021 y N° 442 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			CERRILLOS		Cerro Navia		COLINA		CONCHALI		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	\$ 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 mensual Cargo tipo servicio público	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	575,403	684,730
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 ZONA INTERC TRANSPORTE DE ELECTRICIDAD (2)	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665

CARGO POR ENERGÍA (3)			CERRILLOS		Cerro Navia		COLINA		CONCHALI		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 POR COMPRA DE POTENCIA	\$ 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 COMPRA DE POTENCIA	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
BT-AA BT-SA BT-AS BT-SS	T1-T6	CARGO POR POTENCIA BASE (5)	119,125	133,508	119,125	133,508	119,125	133,508	119,125	133,508	119,125	133,508	119,125	133,508	119,125	133,508	119,125	133,508	119,125	133,508	119,125	133,508	119,125	133,508	119,125	133,508	119,125	133,508	119,125	133,508	119,125	133,508	119,125	133,508	119,125	133,508
BT-AA BT-SA BT-AS BT-SS	T1-T6	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 EQUIIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)	133,003	15,830	133,003	15,830	13,149	15,647	13,303	15,830	13,303	15,830	13,303	15,830	13,303	15,830	13,303	15,830	13,303	15,830	13,303	15,830	13,303	15,830	13,303	15,830	13,303	15,830	13,303	15,830	13,303	15,830	13,303	15,830	13,303	15,830

CARGO POR POTENCIA ADICIONAL (7)			CERRILLOS		Cerro Navia		COLINA		CONCHALI		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 POR POTENCIA ADICIONAL DE INVIERNO EN SU POTENCIA DE COMPRAS DE POTENCIA	\$ 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 POTENCIA ADICIONAL DE INVIERNO EN SU POTENCIA DE COMPRAS DE POTENCIA	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	35,852	42,664
BT-AA BT-SA BT-AS BT-SS	T1-T6	CARGOS POR POTENCIA ADICIONAL DE INVIERNO (8)	26,554	31,599	26,554	31,599	26,248	31,235	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599
BT-AA BT-SA BT-AS BT-SS	T1-T6	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 EQUIIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece	148,119	177,451	148,119	177,451	149,140	177,451	148,119	177,451	148,119	177,451	148,119	177,451	148,119	177,451	148,119	177,451	148,119	177,451	148,119	177,451	148,119	177,451	148,119	177,451	148,119	177,451	148,119	177,451	148,119	177,451	148,119	177,451	148,119	177,451

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 aérea y baja tensión subterránea.  
 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 EQUIIDAD 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 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 suministrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de agosto de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto Nº 111T 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 486 del 2021 y Nº 442 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. \*Considera Oficio Ordinario SEC Nº 15699 del 26 de julio de 2019.

			Maipú		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cerda		Peñalén		Providencia		Pudahuel		Quillicura		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	\$ Neto	\$ IVA		
CARGO en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016		UNIDAD																																	
	BT_AA	BT_SA	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	
	BT_AS	BT_SS	Cargo por servicio público		(\$/Kwh)	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	
Cargos de Transporte	BT_AA	BT_SA	Cargo por uso de sistema de transmisión		(\$/Kwh)	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	
	BT_AS	BT_SS	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		
	BT_AA	BT_SA	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		
Transporte de electricidad (2)	BT_AA	BT_SA	Cargo transmisión dedicado		(\$/Kwh)	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	
	BT_AA	BT_SA	Transporte de electricidad (D)		(\$/Kwh)	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	
	BT_AA	BT_SA	Cargo por energía		(\$/Kwh)	80,981	96,367	80,913	96,286	80,971	96,356	80,978	96,364	80,850	96,211	80,961	96,343	80,866	96,349	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
Cargo por potencia (4)	BT_AA	BT_SA	Cargo por compras de potencia		(\$/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	
	BT_AA	BT_SA	Cargo por potencia base en su componente de distribución		(\$/Kwh)	19,800	23,562	19,755	23,508	19,700	23,500	19,777	23,538	19,822	23,564	19,800	23,564	19,779	23,537	19,770	23,529	19,807	23,532	19,782	23,540	19,775	23,532	19,785	23,544	19,738	23,488	21,088	25,095	20,074	23,888	18,540	21,575	23,509
	BT_AA	BT_SA	Cargo por potencia base en su componente de distribución		(\$/Kwh)	14,595	17,368	14,546	17,310	14,583	17,354	14,577	17,339	14,564	17,331	14,587	17,358	14,596	17,369	14,572	17,341	14,562	17,329	14,587	17,321	14,575	17,344	14,567	17,335	14,579	17,349	14,528	17,288	16,055	19,105	14,066	17,819	17,311
TOTAL TARIFA BASE BT2a	BT_AA	BT_SA	Electricidad consumida (6) (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 EQUIPARAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)		(\$/Kwh)	118,104	140,544	118,013	140,438	118,090	140,527	118,091	140,528	117,960	140,527	118,021	140,527	118,021	140,527	118,021	140,527	118,021	140,527	118,021	140,527	118,021	140,527	118,021	140,527	118,021	140,527	118,021	140,527	118,021	140,527	118,021	140,527	
	BT_AA	BT_SA	Electricidad consumida por sobre el límite de invierno (9) (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 EQUIPARAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)		(\$/Kwh)	118,104	140,544	118,013	140,438	118,090	140,527	118,091	140,528	117,960	140,527	118,021	140,527	118,021	140,527	118,021	140,527	118,021	140,527	118,021	140,527	118,021	140,527	118,021	140,527	118,021	140,527	118,021	140,527	118,021	140,527	118,021	140,527	
	BT_AA	BT_SA	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia		(\$/Kwh)	38,582	42,664	38,582	42,664	38,582	42,664	38,582	42,664	38,582	42,664	38,582	42,664	38,582	42,664	38,582	42,664	38,582	42,664	38,582	42,664	38,582	42,664	38,582	42,664	38,582	42,664	38,582	42,664	38,582	42,664	38,582	42,664	
Cargos por potencia adicional de invierno (8)	BT_AA	BT_SA	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución		(\$/Kwh)	29,134	34,669	29,036	34,553	29,111	34,642	29,086	34,612	29,073	34,597	29,118	34,650	29,137	34,673	29,089	34,616	29,068	34,591	29,119	34,676	29,094	34,631	29,000	34,610	34,622	29,000	34,610	34,622	29,000	34,610	34,622	29,000	
	BT_AA	BT_SA	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución		(\$/Kwh)	34,422	40,962	34,307	40,825	34,396	40,931	34,368	40,895	34,350	40,877	34,403	40,840	34,425	40,966	34,369	40,899	34,345	40,870	34,393	40,380	34,375	40,906	34,348	40,917	34,264	40,774	37,864	45,058	35,298	42,005	34,309	40,828	
	BT_AA	BT_SA	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución		(\$/Kwh)	35,441	42,175	35,324	42,035	35,414	42,143	35,383	42,106	35,368	42,088	35,445	42,180	35,387	42,111	35,365	42,081	34,808	41,576	35,393	42,116	35,376	42,097	35,403	42,129	35,279	41,982	38,985	46,303	36,344	43,249	35,325	42,037	
TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO 202a	BT_AA	BT_SA	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia		(\$/Kwh)	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554		
	BT_AA	BT_SA	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia		(\$/Kwh)	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554		
	BT_AA	BT_SA	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia		(\$/Kwh)	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554		
CARGO por potencia adicional de invierno (9)	BT_AA	BT_SA	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución		(\$/Kwh)	151,228	179,962	151,082	179,787	151,201	179,913	151,048	179,747	151,185	179,922	151,216	179,947	151,119	179,832	151,113	179,824	146,107	175,861	151,159	179,879	151,035	179,815	151,192	179,919	150,976	179,862	146,661	174,008	143,937	170,643	151,071	179,744	
	BT_AA	BT_SA	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución		(\$/Kwh)	151,228	179,962	151,082	179,787	151,201	179,913	151,048	179,747	151,185	179,922	151,216	179,947	151,119	179,832	151,113	179,824	146,107	175,861	151,159	179,879	151,035	179,815	151,192	179,919	150,976	179,862	146,661	174,008	143,937	170,643	151,071	179,744	
	BT_AA	BT_SA	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución		(\$/Kwh)	151,228	179,962	151,082	179,787	151,201	179,913	151,048	179,747	151,185	179,922	151,216	179,947	151,119	179,832	151,113	179,824	146,107	175,861	151,159	179,879	151,035	179,815	151,192	179,919	150,976	179,862	146,661	174,008	143,937	170,643	151,071	179,744	





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 suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de agosto de 2023. 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° 486 del 2021 y N° 442 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. \* Considera Oficio Ordinario SEC N° 15699 del 26 de julio de 2019.

Tarifa TRB72			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		Maucal						
			\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA					
Cargos de Transporte	BT_AA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargos de Transporte	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
			Cargos de Transporte	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549
			Cargos de Transporte	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546
Cargos por energía (3)	BT_AA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargos por energía	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)			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	8618,130	
Cargos por demanda máxima de potencia (5)			3071,672	3652,290	3071,672	3652,290	3071,672	3652,290	3071,672	3652,290	3071,672	3652,290	3071,672	3652,290	3071,672	3652,290	3071,672	3652,290	3071,672	3652,290	3071,672	3652,290	3071,672	3652,290	3071,672	3652,290	3071,672	3652,290	3071,672	3652,290	3071,672	3652,290	3071,672	3652,290	3071,672	3652,290	3071,672	3652,290	3071,672	3652,290	3071,672

(\*) TOTAL TARIFA TRB73

Se obtiene sumando el (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 aérea en alta y baja tensión  
 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

(\*\*) Tarifa sujeta a instrucción por parte de SEN  
 Definición de meses de energía: se consideran los meses de energía y potencia con consumo cada 15 minutos de inferior.





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 suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de agosto de 2022. 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° 486 del 2021 y N° 442 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. \* Considera Oficio Ordinario SEC N° 15699 del 26 de julio de 2019.

Table with columns: 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, Maucal. Rows include Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, and Transporte de electricidad (2).

Table with columns: Cargo por energía (3), Cargos por potencia (4), Cargos por demanda máxima de potencia (5). Rows include various energy and power categories with detailed sub-rows for different services and time periods.

Table with columns: 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. Rows include Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, and Transporte de electricidad (2).

Table with columns: Cargo por energía (3), Cargos por potencia (4), Cargos por demanda máxima de potencia (5). Rows include various energy and power categories with detailed sub-rows for different services and time periods.

(\*) 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 EQUIVAD 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

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

Definición de términos y expresiones que deben cumplir con los requisitos de medición de energía y potencia con resolución cada 15 minutos de inferior.

Definición de términos y expresiones que deben cumplir con los requisitos de medición de energía y potencia con resolución cada 15 minutos de inferior.



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 agosto de 2022. 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° 486 del 2021 y N°442 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. \*Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

# enel Tarifa TRAT1

Carga 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	
CARGO	RED	ETR	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		
				(\$/mes)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)
<b>Administración del servicio (1)</b>				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	575.403	684.730
<b>Cargos de Transporte</b>				0.508	-	0.508	-	0.508	-	0.508	-	0.508	-	0.508	-	0.508	-	0.508	-	0.508	-	0.508	-	0.508	-	0.508	-	0.508	-	0.508	-	0.508	-	0.508	-	0.508	-
<b>Transporte de electricidad (2)</b>				8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665

CARGO POR ENERGIA (3)				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	91.285	76.711	91.286		
<b>CARGO POR POTENCIA (4)</b>				16.882	20.090	16.882	20.090	16.882	20.090	16.882	20.090	16.882	20.090	16.882	20.090	16.882	20.090	16.882	20.090	16.882	20.090	16.882	20.090	16.882	20.090	16.882	20.090	16.882	20.090	16.882	20.090	16.882	20.090	16.882	20.090	16.882	20.090	16.882	20.090
<b>CARGO POR POTENCIA BASE (5)</b>				3.363	4.002	3.363	4.002	3.363	4.002	3.363	4.002	3.363	4.002	3.363	4.002	3.363	4.002	3.363	4.002	3.363	4.002	3.363	4.002	3.363	4.002	3.363	4.002	3.363	4.002	3.363	4.002	3.363	4.002	3.363	4.002	3.363	4.002		
<b>TOTAL TARIFA BASE TRAT2</b> <b>Se obtiene sumando (1), (2) y (6)</b> <b>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.)</b>				99.134	117.970	99.155	117.994	99.108	117.939	99.128	117.960	99.128	117.960	99.128	117.960	99.128	117.960	99.128	117.960	99.128	117.960	99.128	117.960	99.128	117.960	99.128	117.960	99.128	117.960	99.128	117.960	99.128	117.960	99.128	117.960	99.128	117.960	99.128	117.960
<b>Electricidad consumida (6) (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.)</b>				99.491	118.394	99.510	118.417	99.528	118.438	99.481	118.383	99.480	118.381	99.438	118.331	99.464	118.350	99.463	118.361	99.500	118.405	99.463	118.365	99.476	118.377	99.462	118.384	99.441	118.335	99.459	118.356	99.490	118.393	99.496	118.400	99.486	118.387		
<b>CARGO POR POTENCIA ADICIONAL (7)</b>				33.765	40.180	33.765	40.180	33.765	40.180	33.765	40.180	33.765	40.180	33.765	40.180	33.765	40.180	33.765	40.180	33.765	40.180	33.765	40.180	33.765	40.180	33.765	40.180	33.765	40.180	33.765	40.180	33.765	40.180	33.765	40.180	33.765	40.180		
<b>CARGOS POR POTENCIA ADICIONAL DE INVIERNO (8)</b>				7.145	8.503	7.144	8.501	7.221	8.593	7.144	8.501	7.143	8.500	7.140	8.497	7.132	8.487	7.139	8.495	7.142	8.499	7.144	8.501	7.138	8.494	7.144	8.501	7.137	8.489	7.144	8.499	7.145	8.503	7.141	8.498	7.145	8.504		
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT2</b> <b>Se obtiene sumando (1), (2) y (9)</b> <b>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.)</b>				117.192	139.458	117.212	139.482	117.165	139.427	117.183	139.448	117.182	139.447	117.143	139.400	117.185	139.427	117.189	139.431	117.203	139.472	117.185	139.460	117.183	139.448	117.184	139.449	117.149	139.407	117.169	139.431	117.192	139.458	117.197	139.464	117.189			
<b>TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)</b> 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				123.313	146.742	123.309	146.741	123.309	146.741	123.309	146.741	123.309	146.741	123.309	146.741	123.309	146.741	123.309	146.741	123.309	146.741	123.309	146.741	123.309	146.741	123.309	146.741	123.309	146.741	123.309	146.741	123.309	146.741	123.309	146.741	123.309	146.741		



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 agosto de 2022. 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° 486 del 2021 y N° 442 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. \*Considera Oficio Ordinario SEC N° 15699 del 26 de julio de 2019.

enel Tarifa TRAT1

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), Carga (e.g., Cargo fijo mensual, Transporte de electricidad), UNIDAD, and various monetary values in \$ (Neto and IVA).

TOTAL TARIFA BASE TRAT2
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.

TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT2
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.

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
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 usuarios sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de agosto de 2016. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11 T de 2016, en los Decretos N° 57° de 2016, N° 11 T de 2022 y 16 T de 2023, todos del Ministerio de Economía y Resolución Exenta N° 486 del 2011 y N° 442 del 2022, todos de la Comisión Nacional de Energía. \*Considera Oficio Ordinario SEC N° 15699 del 26 de julio de 2019.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Table with columns for Tarifa (e.g., 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 various service categories like 'Carga en Boleta/Factura', 'Cargos de Transporte', 'Cargos por energía', and 'Cargos por demanda máxima de potencia'.

(\*) 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 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

Definición de términos y exigencias que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución caso 15 milenio de energía.





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 usuarios sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de agosto de 2020. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11 T de 2016, en los Decretos N° 57° de 2016, N° 11 T de 2022 y 16 T de 2023, todos del Ministerio de Economía y Resolución Exenta N° 486 del 2016 y N° 442 del 2022, todos de la Comisión Nacional de Energía. \*Considera Oficio Ordinario SEC N° 15699 del 26 de julio de 2019.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Table with columns for 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) and rows for various services like 'Cargo en Boleta/Factura', 'Cargos de Transporte', and 'Cargos por demanda máxima de potencia'.

(\*) 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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (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

Definición de términos y exigencias que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución caso 15 milenio de energía.



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 agosto de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T de 2016, N° 11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486 del 2021 y N° 442 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 location (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 service types (Carga en Boleta/Factura, Cargos de Transporte, Carga por energía, Cargos por potencia contratada).

Table with columns for location (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 service types (Carga en Boleta/Factura, Cargos de Transporte, Carga por energía, Cargos por potencia contratada).

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 agosto de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T de 2016, N° 11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486 del 2021 y N° 442 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, 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 service types (Carga en Boleta/Factura, Cargos de Transporte, Carga por energía, Cargos por demanda máxima de potencia).

(\*) 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 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

(\*\*) Tarifas sujetas a instrucción por parte de SEC para resolución de términos y exigencias que deben cumplir

Los clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea.



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 agosto de 2022. 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° 486 del 2021 y N°442 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. \*Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

Table with columns: 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: Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargo por energía (3), Cargos por demanda máxima de potencia (4).

Table with columns: Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalolen, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tilal, Tiltil, Vitacura. Rows include: Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargo por energía (3), Cargos por demanda máxima de potencia (4).

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 agosto de 2022. 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° 486 del 2021 y N°442 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. \*Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

Table with columns: 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: Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargo por energía (3), Cargos por demanda máxima de potencia (4).

(\*) 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

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



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 agosto de 2022. 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° 486 del 2021 y N°442 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 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, and Macul. Rows include Cargo en Boleta/Factura, Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, and Cargos por demanda máxima de potencia (4).

Table with columns for Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalolen, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Títil, Títil, and Viacura. Rows include Cargo en Boleta/Factura, Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, and Cargos por demanda máxima de potencia (4).

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 agosto de 2022. 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° 486 del 2021 y N°442 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 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, and Macul. Rows include Cargo en Boleta/Factura, Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargos por energía (3), Cargos por demanda máxima de potencia (5), and Cargos por demanda máxima de potencia (5).

(\*) TOTAL TARIFA 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.

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



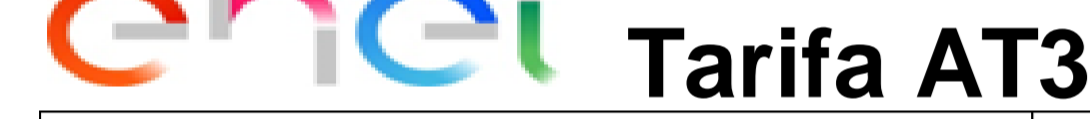


De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de agosto de 2022. 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° 486 del 2021 y N°442 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			
<b>Cargo en Boleta/Factura</b>																																								
<b>Administración del servicio (1)</b>	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD																																				
				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	575,403	684,730		
<b>Cargos de Transporte</b>	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión (\$/kWh)	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665			
				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	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	0,000	0,000	0,000
				Cargo transmisión zonal sistema D (\$/kWh)	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549
				Cargo transmisión dedicado (\$/kWh)	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546
				<b>Transporte de electricidad (2)</b> (\$/kWh)	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761
<b>Cargo por energía (3)</b>	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	91,303	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					
				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				
				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	9430,387	11222,160	9422,958	11213,320	9423,630	11214,120	9429,261	11220,820	9438,714	11232,070	9425,655	11216,530		
				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	6077,240	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				

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 agosto de 2022. 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° 486 del 2021 y N°442 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			
<b>Cargo en Boleta/Factura</b>																																						
<b>Administración del servicio (1)</b>	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD																																		
				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		
<b>Cargos de Transporte</b>	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión (\$/kWh)	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665			
				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)	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549
				Cargo transmisión dedicado (\$/kWh)	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546
				<b>Transporte de electricidad (2)</b> (\$/kWh)	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761
<b>Cargo por energía (3)</b>	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	76,655	91,219	
				Cargo por demanda máxima de potencia leída presente en punta (\$/kW/mes)	8405,924	10003,050	8398,958	9994,760	8405,109	10002,080	8404,286	10001,100	8400,319	9996,380	8405,790	10002,890	8405,924	10003,050	8401,008	9997,200	8400,597	9996,710	8371,891	9962,550	8403,059	9999,640	8400,731	9996,870	8402,647	9999,150	8397,723	9993,290	8770,739	10437,180	8508,706	10125,360	8399,773	9995,730
				Cargo por demanda máxima de potencia leída parcialmente presente en punta (\$/kW/mes)	9431,513	11223,500	9420,034	11209,840	9430,160	11221,890	9428,807	11220,280	9422,286	11212,520	9431,286	11223,230	9431,513	11223,500	9423,403	11213,850	9422,731	11213,050	9375,462	11156,800	9426,782	11217,870	9422,958	11213,320	9426,109	11217,070	9418,008	11207,430	9975,462	11870,800	9600,782	11424,930	9421,378	11211,440
				Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta (\$/kW/mes)	5108,597	6079,230	5104,126	6073,910	5108,067	6078,600	5107,538	6077,970	5105,000	6074,950	5108,504	6079,120	5108,597	6079,230	5105,437	6075,470	5105,176	6075,160	5086,782	6053,270	5106,756	6077,040	5105,261	6075,260	5106,487	6076,720	5103,336	6072,970	5338,840	6353,220	5174,479	6157,630	5104,647	6074,530

(\*) TOTAL TARIFAS AT3 y AT4

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)

AT\_A: Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión  
AT\_S: Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión

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



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 agosto de 2022. 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° 486 del 2021 y N° 442 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 service types (Carga en Boleta/Factura, Cargos de Transporte, Cargos por energía, Cargos por demanda máxima de potencia).

Table with columns for regions (Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñaflor, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tíbil, Tilil, Vitacura) and rows for service types (Carga en Boleta/Factura, Cargos de Transporte, Cargos por energía, Cargos por demanda máxima de potencia).

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 agosto de 2022. 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° 486 del 2021 y N° 442 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. \*Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

enel Tarifa AT4.2

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 service types (Carga en Boleta/Factura, Cargos de Transporte, Cargos por energía, Cargos por demanda máxima de potencia).

(\*) TOTAL TARIFAS AT 4.1 y AT 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) AT. A: Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión AT. S: Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión

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



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 agosto de 2022. 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° 486 del 2021 y N°442 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 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 'Carga en Boleta/Factura', 'Cargos de Transporte', and 'Cargos por demanda máxima de potencia (4)'.

Table with columns for regions (Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalolen, Providencia, Pudahuel, Quillicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tiltil, Vitacura) and rows for 'Carga en Boleta/Factura', 'Cargos de Transporte', and 'Cargos por demanda máxima de potencia (4)'.

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 agosto de 2022. 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° 486 del 2021 y N°442 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 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 'Carga en Boleta/Factura', 'Cargos de Transporte', and 'Cargos por demanda máxima de potencia (5)'.

Table with columns for regions (Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalolen, Providencia, Pudahuel, Quillicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tiltil, Vitacura) and rows for 'Carga en Boleta/Factura', 'Cargos de Transporte', and 'Cargos por demanda máxima de potencia (5)'.

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 'TARIFAS DE INYECCIÓN' and 'TARIFAS DE INYECCIÓN'.

Las condiciones de aplicación de las Tarifas de Inyección son las establecidas en la Ley N° 20.571 de 2012, del Ministerio de Energía, que regula el pago de las Tarifas Eléctricas de las Generadoras Residenciales. De acuerdo a lo establecido en el artículo 149 quinquies, dichos valores no se encuentran afectos a IVA (con excepción para aquellos contribuyentes del Impuesto de Primera Categoría obligados a declarar su renta efectiva según contabilidad completa). Carga por uso de sistema de transmisión contiene los cargos a usuarios finales del Sistema Eléctrico Nacional de las Tablas N° 3, 4, 5 y 6, fijados en el Artículo Segundo de la Resolución Exenta N°434 del 18 de noviembre de 2020

(\*) TOTAL TARIFAS AT 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 AT6
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)
AT. A: Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión
AT. S: Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión
(\*\*)Tarifa sujeta a instrucción por parte de SEC para definición de términos y exigencias que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución cada 15 minutos o inferior.

enel Lo Barnechea \*

Table with columns for regions (BT1, TRBT2, TRBT3, TRAT1, TRAT2, TRAT3, BT2, BT3, BT4.1, BT4.2, BT4.3, BT5, AT2, AT3, AT4.1, AT4.2, AT4.3) and rows for 'Carga en Boleta/Factura', 'Cargos de Transporte', and 'Cargos por energía/potencia'.



