







De acuerdo a establecido en el artículo N° 191 del D.F. N° 4 de 2000, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará El Distribuidor Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de septiembre de 2017. Los apogios tarifarios y condiciones de aplicación que establecieron en el Decreto N° 1117 de 2010, en los Decretos N° 17, N° 27, ambos del 2011 y N° 117 de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resoluci6n Exenta N° 375, N° 4334 del 2010

**Tarifa TRB2T**  
 N° 192 de 2017, según la Comisión Nacional de Precios, a partir del 01 de septiembre de 2017.  
 N° 117 de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resoluci6n Exenta N° 375, N° 4334 del 2010

Categoría	REED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016	UNIDAD	Cerrotes		Corvo Nuea		Cofina		Conchal		Estacion Central		Huelmo		La Flecha		La Grana		La Lampa		Las Condes		Los Bañoses		Los Espejo		Los Prados		Resoluci6n						
					N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S			
Administraci6n de servicio (1)	BT_AA	BT_SA	To-Ts	Cargo fijo mensual	(\$MWH)	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080				
	BT_SA	BT_SA		BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA				
	BT_SA	BT_SA		BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA			
Cargos de Transporte	BT_AA	BT_SA	To-Ts	Cargo por uso de sistema de transmisi6n	(\$MWH)	0.461	7.689	0.461	7.689	0.461	7.689	0.461	7.689	0.461	7.689	0.461	7.689	0.461	7.689	0.461	7.689	0.461	7.689	0.461	7.689	0.461	7.689	0.461	7.689	0.461	7.689	0.461	7.689	0.461	7.689		
	BT_AA	BT_SA		BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA		
	BT_AA	BT_SA		BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA
Cargos por energía (3)	BT_AA	BT_SA	To-Ts	Cargo por energía	(\$MWH)	63.878	75.991	63.878	75.991	63.878	75.991	63.878	75.991	63.878	75.991	63.878	75.991	63.878	75.991	63.878	75.991	63.878	75.991	63.878	75.991	63.878	75.991	63.878	75.991	63.878	75.991	63.878	75.991	63.878	75.991		
	BT_AA	BT_SA		BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA		
	BT_AA	BT_SA		BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	BT_AA	BT_SA	To-Ts	Cargo por compras de potencia	(\$/MWh)	5133.042	6108.320	5133.042	6108.320	5133.042	6108.320	5133.042	6108.320	5133.042	6108.320	5133.042	6108.320	5133.042	6108.320	5133.042	6108.320	5133.042	6108.320	5133.042	6108.320	5133.042	6108.320	5133.042	6108.320	5133.042	6108.320	5133.042	6108.320	5133.042	6108.320		
	BT_AA	BT_SA		BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA
	BT_AA	BT_SA		BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA

Categoría	REED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016	UNIDAD	Mapo		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cerec		Peñafiel		Providencia		Pudahuel		Quinta Normal		Recoleta		Reñaca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TBB		TBB		Vaccara				
					N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S			
Administraci6n de servicio (1)	BT_AA	BT_SA	To-Ts	Cargo fijo mensual	(\$MWH)	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080				
	BT_SA	BT_SA		BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA		
	BT_SA	BT_SA		BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	BT_SA	
Cargos de Transporte	BT_AA	BT_SA	To-Ts	Cargo por uso de sistema de transmisi6n	(\$MWH)	0.461	7.689	0.461	7.689	0.461	7.689	0.461	7.689	0.461	7.689	0.461	7.689	0.461	7.689	0.461	7.689	0.461	7.689	0.461	7.689	0.461	7.689	0.461	7.689	0.461	7.689	0.461	7.689	0.461	7.689	0.461	7.689		
	BT_AA	BT_SA		BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA
	BT_AA	BT_SA		BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA
Cargos por energía (3)	BT_AA	BT_SA	To-Ts	Cargo por energía	(\$MWH)	63.878	75.991	63.878	75.991	63.878	75.991	63.878	75.991	63.878	75.991	63.878	75.991	63.878	75.991	63.878	75.991	63.878	75.991	63.878	75.991	63.878	75.991	63.878	75.991	63.878	75.991	63.878	75.991	63.878	75.991	63.878	75.991		
	BT_AA	BT_SA		BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA
	BT_AA	BT_SA		BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	BT_AA	BT_SA	To-Ts	Cargo por compras de potencia	(\$/MWh)	5133.042	6108.320	5133.042	6108.320	5133.042	6108.320	5133.042	6108.320	5133.042	6108.320	5133.042	6108.320	5133.042	6108.320	5133.042	6108.320	5133.042	6108.320	5133.042	6108.320	5133.042	6108.320	5133.042	6108.320	5133.042	6108.320	5133.042	6108.320	5133.042	6108.320	5133.042	6108.320		
	BT_AA	BT_SA		BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA
	BT_AA	BT_SA		BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA	BT_AA	BT_SA

**(\*) TOTAL TARIFA TR2T**

Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores, según el TIPO DE RED DE CONEXI6N DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIPADA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

**TIPO DE CONEXI6N DEL CLIENTE (RED)**

BT\_AA: Cliente con suministro desde una red de distribuci6n aérea a baja tensi6n  
 BT\_SA: Cliente con suministro desde una red de tensi6n aérea y baja tensi6n aérea  
 BT\_C: Cliente con suministro desde una red de tensi6n aérea y baja tensi6n al que pertenece

**TRAMO EQUIPADA RESIDENCIAL (ETR)**

BT\_0: Consumo promedio año anterior menor a 100 kWh/m3  
 BT\_1: Consumo promedio año anterior menor a 200 kWh/m3 y menor o igual a 200 kWh/m3  
 BT\_2: Consumo promedio año anterior menor a 200 kWh/m3 y menor o igual a 200 kWh/m3  
 BT\_3: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh/m3 y menor a 400 kWh/m3  
 BT\_4: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh/m3 y menor o igual a 200 kWh/m3  
 BT\_5: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh/m3 y menor o igual a 200 kWh/m3





De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 del DFL N° 4 del 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Envel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de septiembre de 2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T, N° 2T ambos del 2019 y N°19T de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Externa N° 379, N°434 del 2020 y N°192 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía.



TARIFAS DE MINISTRO DE ENERGÍA DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Carga en Bases/Actura	RED	ETR	Carga Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Maipo		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cerdas		Pudahuel		Providencia		Pudahuel		O'Higgins		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TBB		TBB		Viacura							
					S Neto	S IVA	S Neto	S IVA	S Neto	S IVA	S Neto	S IVA	S Neto	S IVA	S Neto	S IVA	S Neto	S IVA	S Neto	S IVA	S Neto	S IVA	S Neto	S IVA	S Neto	S IVA	S Neto	S IVA	S Neto	S IVA	S Neto	S IVA	S Neto	S IVA	S Neto	S IVA	S Neto	S IVA						
Administración del servicio (1)	AT_A	TD-15	Cargo por servicio público	(\$/kWh)	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487							
Carga por energía (3)	AT_A	TD-15	Cargo por energía	(\$/kWh)	60,520	72,019	60,468	71,967	60,513	72,010	60,518	72,016	60,418	71,988	60,524	72,000	60,520	72,005	60,463	71,961	60,471	71,960	60,467	71,960	60,462	71,965	60,472	71,962	60,513	72,010	60,408	71,986	60,519	72,016	65,469	78,433	64,632	60,458	71,945					
					11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239	11,966	14,239				
					3,383	4,002	3,383	4,002	3,383	4,002	3,383	4,002	3,383	4,002	3,383	4,002	3,383	4,002	3,383	4,002	3,383	4,002	3,383	4,002	3,383	4,002	3,383	4,002	3,383	4,002	3,383	4,002	3,383	4,002	3,383	4,002	3,383	4,002	3,383	4,002	3,383	4,002		
					5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591		
					5,718	6,804	5,718	6,796	5,718	6,803	5,718	6,800	5,718	6,799	5,718	6,803	5,718	6,805	5,718	6,805	5,718	6,805	5,718	6,805	5,718	6,805	5,718	6,805	5,718	6,805	5,718	6,805	5,718	6,805	5,718	6,805	5,718	6,805	5,718	6,805	5,718	6,805		
Carga por potencia base (5)	AT_A	TD-15	Cargo por potencia base en su componente de distribución	(\$/kW)	8,629	4,391	8,627	4,378	8,627	4,387	8,628	4,381	8,628	4,386	8,629	4,391	8,629	4,392	8,629	4,391	8,629	4,392	8,629	4,392	8,629	4,392	8,629	4,392	8,629	4,392	8,629	4,392	8,629	4,392	8,629	4,392	8,629	4,392	8,629	4,392				
					8,076	7,231	8,056	7,207	8,072	7,228	8,068	7,219	8,064	7,218	8,072	7,227	8,077	7,232	8,087	7,230	8,083	7,231	8,091	7,238	8,086	7,241	8,088	7,242	8,088	7,242	8,088	7,242	8,088	7,242	8,088	7,242	8,088	7,242	8,088	7,242				
					8,268	7,445	8,229	7,413	8,249	8,239	8,245	8,251	8,249	8,257	8,248	8,244	8,248	8,244	8,248	8,244	8,248	8,244	8,248	8,244	8,248	8,244	8,248	8,244	8,248	8,244	8,248	8,244	8,248	8,244	8,248	8,244	8,248	8,244	8,248					
					8,328	4,550	8,326	4,551	8,326	4,551	8,326	4,551	8,326	4,551	8,326	4,551	8,326	4,551	8,326	4,551	8,326	4,551	8,326	4,551	8,326	4,551	8,326	4,551	8,326	4,551	8,326	4,551	8,326	4,551	8,326	4,551	8,326	4,551	8,326	4,551	8,326	4,551		
					8,435	7,658	8,424	7,618	8,428	7,649	8,418	7,638	8,414	7,633	8,430	7,632	8,438	7,639	8,440	7,640	8,413	7,611	8,292	7,647	8,422	7,642	8,417	7,636	8,424	7,645	8,389	7,603	7,671	9,019	8,815	8,110	8,403	7,619						
					78,524	92,849	77,974	92,787	78,287	92,584	78,202	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783		
					78,524	92,849	77,974	92,787	78,287	92,584	78,202	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783		
					78,524	92,849	77,974	92,787	78,287	92,584	78,202	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783		
					78,524	92,849	77,974	92,787	78,287	92,584	78,202	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783
					78,524	92,849	77,974	92,787	78,287	92,584	78,202	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783	78,208	92,783
Cargas por potencia adicional de invierno (8)	AT_A	TD-15	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución	(\$/kW)	28,932	28,479	28,932	28,479	28,932	28,479	28,932	28,479	28,932	28,479	28,932	28,479	28,932	28,479	28,932	28,479	28,932	28,479	28,932	28,479	28,932	28,479	28,932	28,479	28,932	28,479	28,932	28,479	28,932	28,479	28,932	28,479	28,932	28,479						
					8,713	7,289	8,713	7,289	8,713	7,289	8,713	7,289	8,713	7,289	8,713	7,289	8,713	7,289	8,713	7,289	8,713	7,289	8,713	7,289	8,713	7,289	8,713	7,289	8,713	7,289	8,713	7,289	8,713	7,289	8,713	7,289	8,713	7,289	8,713	7,289				
					11,026	13,157	11,026	13,157	11,026	13,157	11,026	13,157	11,026	13,157	11,026	13,157	11,026	13,157	11,026	13,157	11,026	13,157	11,026	13,157	11,026	13,157	11,026	13,157	11,026	13,157	11,026	13,157	11,026	13,157	11,026	13,157	11,026	13,157	11,026	13,157				
					8,920	8,247	8,921	8,248	8,920	8,248	8,920	8,248	8,920	8,248	8,920	8,248	8,920	8,248	8,920	8,248	8,920	8,248	8,920	8,248	8,920	8,248	8,920	8,248	8,920	8,248	8,920	8,248	8,920	8,248	8,920	8,248	8,920	8,248	8,920	8,248	8,920	8,248		
					11,814	13,653	11,814	13,653	11,814	13,653	11,814	13,653	11,814	13,653	11,814	13,653	11,814	13,653	11,814	13,653	11,814	13,653	11,814	13,653	11,814	13,653	11,814	13,653	11,814	13,653	11,814	13,653	11,814	13,653	11,814	13,653	11,814	13,653	11,814	13,653	11,814	13,653		
					7,148	8,506	7,132	8,487	7,145	8,502	7,140	8,497	7,138	8,494	7,146	8,503	7,149	8,497	7,137	8,493	7,137	8,493	7,137	8,493	7,137	8,493	7,137	8,493	7,137	8,493	7,137	8,493	7,137	8,493	7,137	8,493	7,137	8,493	7,137	8,493	7,137	8,493		
					7,368	8,765	7,341	8,736	7,360	8,738	7,363	8,740	7,361	8,740	7,365	8,745	7,361	8,749	7,365	8,751	7,369	8,745	7,361	8,749	7,365	8,751	7,369	8,745	7,365	8,751	7,369	8,745	7,365	8,751	7,369	8,745	7,365	8,751	7,369	8,745	7,365	8,751		
					7,583	9,024	7,550	8,995	7,576	9,015	7,566	9,004	7,562	8,999	7,577	9,017	7,564	9,025	7,568	9,006	7,561	8,997	7,543	8,987	7,570	9,008	7,565	9,000	7,572	9,011	7,538	8,970	8,602	7,540	8,961	7,560	8,981	7,560	8,981	7,560	8,981			
					7,820	9,282	7,793	9,253	7,819	9,271	7,809	9,259	7,792	9,247	7,802	9,274	7,802	9,258	7,792	9,249	7,805	9,275	7,809	9,259	7,802	9,249	7,805	9,275	7,809	9,259	7,802	9,249	7,805	9,275	7,809	9,259	7,802	9,249	7,805	9,275	7,809	9,259		
					7,248	8,581	7,279	8,281	7,268	8,279	7,268	8,279	7,268	8,279	7,268	8,279	7,268	8,279	7,268	8,279	7,268	8,279	7,268	8,279	7,268	8,279	7,268	8,279	7,268	8,279	7,268	8,279	7,268	8,279	7,268	8,279	7,268	8,279	7,268	8,279	7,268	8,279		
11,195	10,847	11,113	10,825	11,15																																								





De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 91 de la Ley N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplican Enel Distribución Chile S.A. a los suministros comerciales a regulación de precios, a partir del día 9 de septiembre de 2021. Las opciones tarifaria y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2010, en los Decretos N° 67, N° 27 emitidos del 2019, N° 197 de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 976, N° 4334 del 2020 y N° 192 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Cargos en Boleta/Factura		RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016		Cerroros		Corro Nevía		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechurba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul			
				UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	
Administración del servicio (1)		AT_A	To-Ts	Cargo por servicio público	(\$/Mes)	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080
Cargos de Transporte		AT_A	To-Ts	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689	0,461	7,689
Cargos por energía (3)		AT_A	To-Ts	Cargo por energía	(\$/kWh)	0,500	0,000	0,500	0,000	0,500	0,000	0,500	0,000	0,500	0,000	0,500	0,000	0,500	0,000	0,500	0,000	0,500	0,000	0,500	0,000	0,500	0,000	0,500	0,000	0,500	0,000	0,500	0,000	0,500	0,000	0,500	0,000	0,500	0,000	0,500	0,000
Cargos por potencia (4)		AT_A	To-Ts	Cargo por compras de potencia	(\$/MW/mes)	4834.286	572.800	4834.286	572.800	4834.286	572.800	4834.286	572.800	4834.286	572.800	4834.286	572.800	4834.286	572.800	4834.286	572.800	4834.286	572.800	4834.286	572.800	4834.286	572.800	4834.286	572.800	4834.286	572.800	4834.286	572.800	4834.286	572.800	4834.286	572.800	4834.286	572.800	4834.286	572.800
Cargos por demanda máxima de potencia (5)		AT_A	To-Ts	Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$/MW/mes)	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070	227.780	271.070

(1) TOTAL TARIFA TRAT3  
 Se obtiene sumando (1), (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

BT: AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea y/o a baja tensión  
 BT: AB: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea y/o a baja tensión  
 BT: AC: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y/o a baja tensión subterránea  
 BT: AD: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea y/o a baja tensión

TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)  
 TR1: Consumo promedio año anterior menor o igual a 200 kWh  
 TR2: Consumo promedio año anterior menor o igual a 210 kWh  
 TR3: Consumo promedio año anterior menor o igual a 220 kWh  
 TR4: Consumo promedio año anterior menor o igual a 230 kWh  
 TR5: Consumo promedio año anterior menor o igual a 240 kWh





De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de la 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 contractados a regulación de precios, a partir del 01 de septiembre de 2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 27, N° 27 antes del 2019 y N° 19T de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 379, N°434 del 2020 y N°192 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. Considera Opción de Consumo SEC N°15699 del 28 de julio de 2021.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Table with columns for Tarifa (BT2), Cerritos, Corro Navia, Colina, Conchal, Estación Central, Hueshuaraca, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Los Condes, Los Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Macul. Rows include Carga en Bodega/Factura, Cargos de Transporte, and Cargo por energía (3).

Table with columns for Tarifa (BT2), Mapo, Ñuñoa, Pedro Aguirre Genta, Pudahuel, Quilicura, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, TBB, Valparaíso. Rows include Carga en Bodega/Factura, Cargos de Transporte, and Cargo por energía (3).

Table with columns for Tarifa (BT2), Mapo, Ñuñoa, Pedro Aguirre Genta, Pudahuel, Quilicura, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, TBB, Valparaíso. Rows include Carga en Bodega/Factura, Cargos de Transporte, and Cargo por energía (3).

Table with columns for Tarifa (BT3), Cerritos, Corro Navia, Colina, Conchal, Estación Central, Hueshuaraca, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Los Condes, Los Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Macul. Rows include Carga en Bodega/Factura, Cargos de Transporte, and Cargo por energía (3).

Table with columns for Tarifa (BT3), Cerritos, Corro Navia, Colina, Conchal, Estación Central, Hueshuaraca, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Los Condes, Los Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Macul. Rows include Carga en Bodega/Factura, Cargos de Transporte, and Cargo por energía (3).

Table with columns for Tarifa (BT3), Cerritos, Corro Navia, Colina, Conchal, Estación Central, Hueshuaraca, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Los Condes, Los Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Macul. Rows include Carga en Bodega/Factura, Cargos de Transporte, and Cargo por energía (3).

Table with columns for Tarifa (BT3), Cerritos, Corro Navia, Colina, Conchal, Estación Central, Hueshuaraca, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Los Condes, Los Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Macul. Rows include Carga en Bodega/Factura, Cargos de Transporte, and Cargo por energía (3).

(\*) TOTALES TARIFAS BT2 y BT3
Se obtiene sumando el (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 (REG)
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: SB: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

(\*\*) Tarifas según a instrucción por parte de SERCOP para definición de términos y condiciones que debe cumplir usuario de medida de energía y potencia con resolución con 15 minutos de intervalos.





De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de la DFL N° 4 de 2008, 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 septiembre de 2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 07, N° 27 artos del 2019 y N° 197 de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 379, N° 434 del 2020 y N° 192 de 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. Considera Oficio Ordenado SEC N° 15699 del 28 de Julio de 2019.

Table for Tarifa BT.4.3 showing rates for Cargas de Boleta/Factura, Cargos de Transporte, and Cargo por energía (3) across various regions like Cerros, Corro Nevía, Colina, etc.

Table for Tarifa BT.4.3 showing rates for Cargas de Boleta/Factura, Cargos de Transporte, and Cargo por energía (3) across various regions like Mapo, Naitoa, Pedro Aguirre Genta, etc.

Table for Tarifa BT.4.3 showing rates for Cargas de Boleta/Factura, Cargos de Transporte, and Cargo por energía (3) across various regions like Mapo, Naitoa, Pedro Aguirre Genta, etc.



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de la DFL N° 4 de 2008, 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 septiembre de 2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 07, N° 27 artos del 2019 y N° 197 de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 379, N° 434 del 2020 y N° 192 de 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. Considera Oficio Ordenado SEC N° 15699 del 28 de Julio de 2019.

Table for Tarifa BT.5 showing rates for Cargas de Boleta/Factura, Cargos de Transporte, and Cargo por energía (3) across various regions like Cerros, Corro Nevía, Colina, etc.

Table for Tarifa BT.5 showing rates for Cargas de Boleta/Factura, Cargos de Transporte, and Cargo por energía (3) across various regions like Mapo, Naitoa, Pedro Aguirre Genta, etc.

Table for Tarifa BT.5 showing rates for Cargas de Boleta/Factura, Cargos de Transporte, and Cargo por energía (3) across various regions like Mapo, Naitoa, Pedro Aguirre Genta, etc.

Table for Tarifa BT.5 showing rates for Cargas de Boleta/Factura, Cargos de Transporte, and Cargo por energía (3) across various regions like Mapo, Naitoa, Pedro Aguirre Genta, etc.

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

(\*) TOTAL TARIFAS BT.5 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

(\*) TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE BT. AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea y bajo tensión. BT. AS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea y bajo tensión aérea. BT. SS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea y bajo tensión subterránea.



### Tarifa AT2

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 181 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 septiembre de 2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 57, N° 27 artos del 2019 y N° 19T de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 379, N°434 del 2020 y N°192 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. Considera Opción SEC N°15699 del 26 de Julio de 2021.

Table with columns: Cargo en Boleta/Factura, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016, UNIDAD, Cerritos, Corro Navia, Colina, Conchalí, Escañón Central, Huechurabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Los Condes, Los Balmiches, Los espino, Los Prado, Micol. Includes sub-sections for Cargos de Transporte, Cargos por potencia contratada (4), and Cargos por energía (3).

### TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 181 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 septiembre de 2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 57, N° 27 artos del 2019 y N° 19T de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 379, N°434 del 2020 y N°192 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. Considera Opción SEC N°15699 del 26 de Julio de 2021.



### Tarifa AT3

Table with columns: Cargo en Boleta/Factura, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016, UNIDAD, Cerritos, Corro Navia, Colina, Conchalí, Escañón Central, Huechurabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Los Condes, Los Balmiches, Los espino, Los Prado, Micol. Includes sub-sections for Cargos de Transporte, Cargos por demanda máxima de potencia (4), and Cargos por energía (3).

### (\*) TOTAL TARIFAS AT2 y AT3

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE RED AT 3: Clientes con suministro desde una red pública en alta tensión AT 2: Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión AT 1: Clientes con suministro desde una red subterránea en baja tensión.

**enel Tarifa AT.4.1**

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 ENL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de septiembre de 2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 111 de 2016, en los Decretos N° 57, N° 27, ambos del 2019 y N° 197 de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 379, N° 434 del 2020 y N° 192 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. Considerar Opción Tarifaria SEC N° 15699 del 28 de julio de 2020.

CARGO EN BOLSAS/FACTURA	RED	ETB	CARGO DECRETOS TARIFARIO 111 DE 2016	UNIDAD	Cerroros		Cerro Vieva		Colina		Conchal		Eliación Central		Huechurba		Independencia		La Ciénega		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		La Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul			
					\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA
Carga en Bolsas/Factura	AT_A	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$mes)	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730
			Cargo por servicio público	(\$WWh)	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-
			Carga por uso de sistema de transmisión	(\$WWh)	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889
Cargos de Transporte	AT_A	No Aplica	Carga transmisión nacional interconexión	(\$WWh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	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 transmisión zonal sistema C	(\$WWh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	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 transmisión zonal sistema D	(\$WWh)	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 por demanda máxima de potencia	AT_A	No Aplica	Carga por demanda máxima de potencia contratada	(\$WWh)	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		
			Carga por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta	(\$WWh)	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784		
			Carga por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta	(\$WWh)	60.508	72.002	60.508	72.002	60.498	71.978	60.500	71.995	60.499	71.994	60.467	71.956	60.484	71.976	60.487	71.980	60.517	72.015	60.501	71.996	60.500	71.995	60.471	71.960	60.487	71.980	60.487	71.980	60.487	71.980	60.487	71.980	60.487	71.980	60.487	71.980

**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 ENL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de septiembre de 2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 111 de 2016, en los Decretos N° 57, N° 27, ambos del 2019 y N° 197 de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 379, N° 434 del 2020 y N° 192 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. Considerar Opción Tarifaria SEC N° 15699 del 28 de julio de 2020.

**enel Tarifa AT.4.2**

CARGO EN BOLSAS/FACTURA	RED	ETB	CARGO DECRETOS TARIFARIO 111 DE 2016	UNIDAD	Cerroros		Cerro Vieva		Colina		Conchal		Eliación Central		Huechurba		Independencia		La Ciénega		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		La 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		
Carga en Bolsas/Factura	AT_A	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$mes)	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120	626.151	745.120		
			Cargo por servicio público	(\$WWh)	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-	0.487	-
			Carga por uso de sistema de transmisión	(\$WWh)	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889	0.481	7.889
Cargos de Transporte	AT_A	No Aplica	Carga transmisión nacional interconexión	(\$WWh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	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 transmisión zonal sistema C	(\$WWh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	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 transmisión zonal sistema D	(\$WWh)	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 por demanda máxima de potencia	AT_A	No Aplica	Carga por demanda máxima de potencia contratada	(\$WWh)	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				
			Carga por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta	(\$WWh)	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784				
			Carga por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta	(\$WWh)	60.508	72.002	60.498	71.978	60.500	71.995	60.499	71.994	60.467	71.956	60.484	71.976	60.487	71.980	60.517	72.015	60.501	71.996	60.500	71.995	60.471	71.960	60.487	71.980	60.487	71.980	60.487	71.980	60.487	71.980	60.487	71.980	60.487	71.980		

(\*) 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\_B: Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión

(\*\*) Tarifas sujetas a inspección por parte de SEC para definición de términos y condiciones que deben cumplir suministros de media de energía y potencia con regulación cada 15 minutos o inferior.

TARIFAS DE SUBSTRIMO ELÉCTRICO
De acuerdo a lo 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 aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de septiembre de 2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57\*, N° 27 antes del 2019 y N°197 de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 379, N°434 del 2020 y N°192 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. \*Considera Opción Contrato BEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

Tarifa AT4.3

Table with columns: RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016, UNIDAD, Cerritos, Corvo Navea, Colina, Conchal, Elicación Central, Huachuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, La Barranca, 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: RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016, UNIDAD, Cerritos, Corvo Navea, Colina, Conchal, Elicación Central, Huachuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, La Barranca, 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).

TARIFAS DE SUBSTRIMO 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 sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de septiembre de 2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57\*, N° 27 antes del 2019 y N°197 de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 379, N°434 del 2020 y N°192 del 2021, todos de la Comisión Nacional de Energía. \*Considera Opción Contrato BEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

Tarifa AT5

Table with columns: RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016, UNIDAD, Cerritos, Corvo Navea, Colina, Conchal, Elicación Central, Huachuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, La Barranca, Lo Espejo, Lo Prado, Macul. Rows include: Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargo por energía (3), Cargos por demanda máxima de potencia (5).

Table with columns: RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016, UNIDAD, Cerritos, Corvo Navea, Colina, Conchal, Elicación Central, Huachuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, La Barranca, Lo Espejo, Lo Prado, Macul. Rows include: Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargo por energía (3), Cargos por demanda máxima de potencia (5).

Table with columns: UNIDAD, Cerritos, Corvo Navea, Colina, Conchal, Elicación Central, Huachuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, La Barranca, Lo Espejo, Lo Prado, Macul. Rows include: Energía inyectada en Baja Tensión, Energía inyectada en Media Tensión.

Table with columns: UNIDAD, Cerritos, Corvo Navea, Colina, Conchal, Elicación Central, Huachuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, La Barranca, Lo Espejo, Lo Prado, Macul. Rows include: Energía inyectada en Baja Tensión, Energía inyectada en Media Tensión.

Las condiciones de aplicación de las Tarifas de Inyección en las Estaciones 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 quinientos, dichos valores no se encuentran actualizados a IVA. (con excepción para aquellos contribuyentes del Impuesto de Primera Categoría obligados a declarar su renta efectiva según correspondiente completa).

Cargo por uso de sistema de transmisión con los cargos a usuarios finales del Sistema Eléctrico de Transmisión 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 TARIFAS AT5
Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE.

TPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
AT 4: Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión
AT 5: Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión

CARGO EN BARRIOFACTURA	UNIDAD	BY1		TR2T2		TR2T3		TR2A1		TR2A2		TR2A3		BY2		BY3		BT4.1		BT4.2		BT4.3		BT5		AT2		AT3		AT4.1		AT4.2		AT4.3	
		\$ Neo	\$ OIA	\$ Neo	\$ OIA	\$ Neo	\$ OIA	\$ Neo	\$ OIA	\$ Neo	\$ OIA	\$ Neo	\$ OIA	\$ Neo	\$ OIA	\$ Neo	\$ OIA	\$ Neo	\$ OIA	\$ Neo	\$ OIA	\$ Neo	\$ OIA	\$ Neo	\$ OIA	\$ Neo	\$ OIA	\$ Neo	\$ OIA	\$ Neo	\$ OIA	\$ Neo	\$ OIA	\$ Neo	\$ OIA
CARGO EN BARRIOFACTURA	CARGO DEBITO TARIFFA TTY DE 2015																																		
Administración del servicio	Cargo fijo mensual	879.765	1046.920	1359.218	1617.470	1359.218	1617.470	879.765	1046.920	1359.218	1617.470	1359.218	1617.470	879.765	1046.920	1359.222	1594.150	879.765	1046.920	1359.222	1594.150	879.765	1046.920	1359.222	1594.150	879.765	1046.920	1359.222	1594.150	879.765	1046.920	1359.222	1594.150	879.765	1046.920
	Cargo por servicio pasivo	0.487		0.487		0.487		0.487		0.487		0.487		0.487		0.487		0.487		0.487		0.487		0.487		0.487		0.487		0.487		0.487		0.487	
Cargos de Transporte	Cargo por uso de sistema de transmisión	0.461	7.889	0.461	7.889	0.461	7.889	0.461	7.889	0.461	7.889	0.461	7.889	0.461	7.889	0.461	7.889	0.461	7.889	0.461	7.889	0.461	7.889	0.461	7.889	0.461	7.889	0.461	7.889	0.461	7.889	0.461	7.889	0.461	7.889
	Cargo transmisión zona sistema U	3.823	4.439	3.823	4.439	3.823	4.439	3.823	4.439	3.823	4.439	3.823	4.439	3.823	4.439	3.823	4.439	3.823	4.439	3.823	4.439	3.823	4.439	3.823	4.439	3.823	4.439	3.823	4.439	3.823	4.439	3.823	4.439	3.823	4.439
	Cargo transmisión dedicado	0.492	0.546	0.492	0.546	0.492	0.546	0.492	0.546	0.492	0.546	0.492	0.546	0.492	0.546	0.492	0.546	0.492	0.546	0.492	0.546	0.492	0.546	0.492	0.546	0.492	0.546	0.492	0.546	0.492	0.546	0.492	0.546	0.492	0.546
	Transporte de electricidad (2)	10.743	12.794	10.743	12.794	10.743	12.794	10.743	12.794	10.743	12.794	10.743	12.794	10.743	12.794	10.743	12.794	10.743	12.794	10.743	12.794	10.743	12.794	10.743	12.794	10.743	12.794	10.743	12.794	10.743	12.794	10.743	12.794	10.743	12.794
CARGO POR ENERGIA	CARGO POR ENERGIA	69.616	82.843	69.616	82.843	69.616	82.843	69.616	82.843	69.616	82.843	69.616	82.843	69.616	82.843	69.616	82.843	69.616	82.843	69.616	82.843	69.616	82.843	69.616	82.843	69.616	82.843	69.616	82.843	69.616	82.843	69.616	82.843	69.616	82.843
CARGO POR POTENCIA	CARGO POR COMPRAS DE POTENCIA	45.542	54.195	4144.353	4931.780	4144.353	4931.780	42.850	50.724	4388.891	5187.080	4388.891	5187.080	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	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 POR POTENCIA BASE	CARGO POR POTENCIA BASE EN SU COMPONENTE DE DISTRIBUCION	15.211	18.125	0.000	0.000	0.000	0.000	5.404	6.431	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	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 POR POTENCIA ADICIONAL	CARGO POR POTENCIA ADICIONAL DE INVIERNO EN SU COMPONENTE DE COMPRAS DE POTENCIA	91.084	108.390	0.000	0.000	0.000	0.000	85.301	101.628	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	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 POR POTENCIA BASE DE INVIERNO	CARGO POR POTENCIA BASE DE INVIERNO EN SU COMPONENTE DE DISTRIBUCION	39.483	36.251	0.000	0.000	0.000	0.000	10.809	12.863	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	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 POR DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA (4)	CARGO POR DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA CONTRATADA	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	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 POR DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA CONTRATADA EN HORAS DE PUNTA	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	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 POR DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA LEIDA PRESENTE EN PUNTA	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	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 POR DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA LEIDA PARCIALMENTE PRESENTE EN PUNTA	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	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 POR DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA LEIDA EN HORAS DE PUNTA	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	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 POR DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA SUMINISTRADA	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	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 POR POTENCIA CONTRATADA (4)	CARGO POR POTENCIA CONTRATADA PRESENTE EN PUNTA	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	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 POR POTENCIA CONTRATADA PARCIALMENTE PRESENTE EN PUNTA	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000		