



TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES



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 Colima S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01 octubre de 2025. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 97 2024, y 87 de 2025, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 722 del 2025 y N° 312 del 2026, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

Tarifa BT1a					Colima					
Cargo en BoletaFactura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario/ N° 97 de mayo de 2024	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA				
Administración del servicio (1)	BT_AA	11-16	Cargo fijo mensual	(\$mes)	1052,361	1252,310				
			Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según tramo de consumo)	(\$MWh)	0,855	-				
Cargos de Transporte	BT_AA	11-16	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$MWh)	9,953	11,844				
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$MWh)	0,000	0,000				
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$MWh)	7,242	8,618				
			Cargo transmisión dedicado	(\$MWh)	0,023	0,027				
			Transporte de electricidad (2)	(\$MWh)	17,218	20,489				
Cargo por energía (3)	BT_AA	11-16	Cargo por energía	(\$MWh)	147,414	175,423				
Cargo por potencia (4)	BT_AA	11-16	Cargo por compras de potencia	(\$MWh)	36,492	43,414				
Cargo por potencia base (5)	BT_AA	T1	Cargo por potencia base en su componente de distribución	(\$MWh)	45,910	54,633				
	BT_AA	T2			45,910	54,633				
	BT_AA	T3			45,910	54,633				
	BT_AA	T4			45,910	54,633				
	BT_AA	T5			45,910	54,633				
	BT_AA	T6			45,910	54,633				
	BT_AA	T7			229,8065	273,4700				
	BT_AA	T8			229,8065	273,4700				
TOTAL TARIFA BASE BT1a			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 EQUITAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)	(\$MWh)	229,8065	273,4700				
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 EQUITAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.					229,8065	273,4700				
					229,8065	273,4700				
					229,8065	273,4700				
					229,8065	273,4700				
					229,8065	273,4700				
TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)			TRAMO EQUITAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)							
BT_AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión			T1: Consumo promedio año anterior menor o igual a 200 kWh							
			T2: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh							
			T3: Consumo promedio año anterior mayor a 210 kWh y menor o igual a 220 kWh							
			T4: Consumo promedio año anterior mayor a 220 kWh y menor o igual a 230 kWh							
			T5: Consumo promedio año anterior mayor a 230 kWh y menor o igual a 240 kWh							
			T6: Consumo promedio año anterior mayor a 240 kWh							
			FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N° 471 472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N° 722/2025.							
			Consumo menor o igual a 350 kWh : Sin recargo							
			Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh : Recargo 0,923 (\$MWh)							
			Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh : Recargo 2,076 (\$MWh)							
			Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh : Recargo 2,883 (\$MWh)							
			Consumo Superior a 5000 kWh : Recargo 3,329 (\$MWh)							
Tarifa TRBT					Colima					
Cargo en BoletaFactura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario/ N° 97 de mayo de 2024		UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA			
Administración del servicio (1)	BT_AA	11-16	Cargo fijo mensual	(\$mes)	791,360	929,860				
			Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según tramo de consumo)	(\$MWh)	0,855	-				
Cargos de Transporte	BT_AA	11-16	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$MWh)	9,953	11,844				
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$MWh)	0,000	0,000				
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$MWh)	7,242	8,618				
			Cargo transmisión dedicado	(\$MWh)	0,023	0,027				
			Transporte de electricidad (2)	(\$MWh)	17,218	20,489				
Cargo por energía (3)	BT_AA	11-16	Cargo por energía	(\$MWh)	147,414	175,423				
Cargos por potencia (4)	BT_AA	11-16	Cargo por compras de potencia	(\$MWh/mes)	11459,059	13636,280				
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	BT_AA	T1	Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución	(\$MWh/mes)	8726,303	10384,300				
	BT_AA	T2			8726,303	10384,300				
	BT_AA	T3			8726,303	10384,300				
	BT_AA	T4			8726,303	10384,300				
	BT_AA	T5			8726,303	10384,300				
	BT_AA	T6			8726,303	10384,300				
	BT_AA	T7			7562,798	8999,730				
	BT_AA	T8			7562,798	8999,730				
	BT_AA	T1	Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$MWh/mes)	7562,798	8999,730				
	BT_AA	T2			7562,798	8999,730				
	BT_AA	T3			7562,798	8999,730				
	BT_AA	T4			7562,798	8999,730				
	BT_AA	T5			7562,798	8999,730				
	BT_AA	T6			7562,798	8999,730				
	BT_AA	T7			7562,798	8999,730				
	BT_AA	T8			7562,798	8999,730				
(*) TOTAL TARIFA TRBT			TRAMO EQUITAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)		FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N° 471 472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N° 722/2025.					
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 EQUITAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece										
TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)			(**)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							
BT_AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión										
Tarifa TRBT2					Colima					
Cargo en BoletaFactura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario/ N° 97 de mayo de 2024	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA				
Administración del servicio (1)	BT_AA	11-16	Cargo fijo mensual	(\$mes)	1052,361	1252,310				
			Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según tramo de consumo)	(\$MWh)	0,855	-				
Cargos de Transporte	BT_AA	11-16	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$MWh)	9,953	11,844				
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$MWh)	0,000	0,000				
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$MWh)	7,242	8,618				
			Cargo transmisión dedicado	(\$MWh)	0,023	0,027				
			Transporte de electricidad (2)	(\$MWh)	17,218	20,489				
Cargo por energía (3)	BT_AA	11-16	Cargo por energía	(\$MWh)	147,414	175,423				
Cargos por potencia (4)	BT_AA	11-16	Cargo por compras de potencia	(\$MWh/mes)	11459,059	13636,280				
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	BT_AA	T1	Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución	(\$MWh/mes)	1953,664	1979,760				
	BT_AA	T2			1953,664	1979,760				
	BT_AA	T3			1953,664	1979,760				
	BT_AA	T4			1953,664	1979,760				
	BT_AA	T5			1953,664	1979,760				
	BT_AA	T6			1953,664	1979,760				
	BT_AA	T7			1441,840	1715,790				
	BT_AA	T8			1441,840	1715,790				
	BT_AA	T1	Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$MWh/mes)	1441,840	1715,790				
	BT_AA	T2			1441,840	1715,790				
	BT_AA	T3			1441,840	1715,790				
	BT_AA	T4			1441,840	1715,790				
	BT_AA	T5			1441,840	1715,790				
	BT_AA	T6			1441,840	1715,790				
	BT_AA	T7			1441,840	1715,790				
	BT_AA	T8			1441,840	1715,790				
(*) TOTAL TARIFA TRBT2			TRAMO EQUITAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)		FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N° 471 472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N° 722/2025.					
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 EQUITAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece										
TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)			(**)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							
BT_AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión										
Tarifa TRBT3					Colima					
Cargo en BoletaFactura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario/ N° 97 de mayo de 2024	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA				
Administración del servicio (1)	BT_AA	11-16	Cargo fijo mensual	(\$mes)	1052,361	1252,310				
			Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según tramo de consumo)	(\$MWh)	0,855	-				
Cargos de Transporte	BT_AA	11-16	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$MWh)	9,953	11,844				
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$MWh)	0,000	0,000				
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$MWh)	7,242	8,618				
			Cargo transmisión dedicado	(\$MWh)	0,023	0,027				
			Transporte de electricidad (2)	(\$MWh)	17,218	20,489				
Cargo por energía (3)	BT_AA	11-16	Cargo por energía	(\$MWh)	147,414	175,423				
Cargos por potencia (4)	BT_AA	11-16	Cargo por compras de potencia	(\$MWh/mes)	11459,059	13636,280				
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	BT_AA	T1	Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución	(\$MWh/mes)	1953,664	1979,760				
	BT_AA	T2			1953,664	1979,760				
	BT_AA	T3			1953,664	1979,760				
	BT_AA	T4			1953,664	1979,760				
	BT_AA	T5			1953,664	1979,760				
	BT_AA	T6			1953,664	1979,760				
	BT_AA	T7			1441,840	1715,790				
	BT_AA	T8			1441,840	1715,790				
	BT_AA	T1	Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$MWh/mes)	1441,840	1715,790				
	BT_AA	T2			1441,840	1715,790				
	BT_AA	T3			1441,840	1715,790				
	BT_AA	T4			1441,840	1715,790				
	BT_AA	T5			1441,840	1715,790				
	BT_AA	T6			1441,840	1715,790				
	BT_AA	T7			1441,840	1715,790				
	BT_AA	T8			1441,840	1715,790				
(*) TOTAL TARIFA TRBT3			TRAMO EQUITAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)		FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N° 471 472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N° 722/2025.					
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 EQUITAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece										
TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)			(**)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							
BT_AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión										

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Colina S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01 octubre de 2025. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 97.2024, y RT N° 2025, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 722.661.2025 y N° 312.460.2025, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

Tarifa BT2					Colina	
Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decuento Tarifario- N° 5T de mayo de 2024	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA
Administración del servicio (1)	BT_AA	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	1052,361	1252,310
			Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo)	(\$/kWh)	0,855	-
			Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	9,953	11,844
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/kWh)	0,000	0,000
Cargos de Transporte	BT_AA	No Aplica	Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	7,242	8,618
			Cargo transmisión dedicado	(\$/kWh)	0,023	0,027
			Transporte de electricidad (2)	(\$/kWh)	17,218	20,489
			Cargo por energía	(\$/kWh)	147,4142	175,4230
Cargo por energía (3)	BT_AA	No Aplica	Cargo por potencia contratada presente en punta	(\$/kW/mes)	28925,4033	34421,2300
	BT_AA	No Aplica	Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta	(\$/kW/mes)	19706,1764	23450,3500
Tarifa BT3					Colina	
Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decuento Tarifario- N° 5T de mayo de 2024	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA
Administración del servicio (1)	BT_AA	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	1052,361	1252,310
			Cargo por servicio público	(\$/kWh)	0,855	-
			Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	9,953	11,844
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/kWh)	0,000	0,000
Cargos de Transporte	BT_AA	No Aplica	Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	7,242	8,618
			Cargo transmisión dedicado	(\$/kWh)	0,023	0,027
			Transporte de electricidad (2)	(\$/kWh)	17,218	20,489
			Cargo por energía	(\$/kWh)	147,4142	175,4230
Cargo por energía (3)	BT_AA	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia leída presente en punta	(\$/kW/mes)	28925,4033	34421,2300
	BT_AA	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia leída parcialmente presente en punta	(\$/kW/mes)	19706,1764	23450,3500
(*) TOTALES TARIFAS BT2 y BT3 Se obtiene sumando (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE				FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N° 21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N° 722/2025: Consumo menor o igual a 350 kWh Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh Consumo Superior a 5000 kWh		
				: Sin recargo : Recargo 0,923 (\$/kWh) : Recargo 2,076 (\$/kWh) : Recargo 2,883 (\$/kWh) : Recargo 3,329 (\$/kWh)		
				(**)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.		
Tarifa BT 4.1					Colina	
Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decuento Tarifario- N° 5T de mayo de 2024	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA
Administración del servicio (1)	BT_AA	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	1052,361	1252,310
			Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo)	(\$/kWh)	0,855	-
			Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	9,953	11,844
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/kWh)	0,000	0,000
Cargos de Transporte	BT_AA	No Aplica	Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	7,242	8,618
			Cargo transmisión dedicado	(\$/kWh)	0,023	0,027
			Transporte de electricidad (2)	(\$/kWh)	17,218	20,489
			Cargo por energía	(\$/kWh)	147,414	175,423
Cargo por energía (3)	BT_AA	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia contratada	(\$/kW/mes)	8109,370	9650,150
	BT_AA	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta	(\$/kW/mes)	20816,025	24771,070
Tarifa BT4.2					Colina	
Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decuento Tarifario- N° 5T de mayo de 2024	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA
Administración del servicio (1)	BT_AA	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	1052,361	1252,310
			Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo)	(\$/kWh)	0,855	-
			Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	9,953	11,844
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/kWh)	0,000	0,000
Cargos de Transporte	BT_AA	No Aplica	Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	7,242	8,618
			Cargo transmisión dedicado	(\$/kWh)	0,023	0,027
			Transporte de electricidad (2)	(\$/kWh)	17,218	20,489
			Cargo por energía	(\$/kWh)	147,414	175,423
Cargo por energía (3)	BT_AA	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia contratada	(\$/kW/mes)	8109,370	9650,150
	BT_AA	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta	(\$/kW/mes)	20816,025	24771,070
(*) TOTALES 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				FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N° 21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N° 722/2025: Consumo menor o igual a 350 kWh Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh Consumo Superior a 5000 kWh		
				: Sin recargo : Recargo 0,923 (\$/kWh) : Recargo 2,076 (\$/kWh) : Recargo 2,883 (\$/kWh) : Recargo 3,329 (\$/kWh)		
				(**)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.		
Tarifa BT4.3					Colina	
Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decuento Tarifario- N° 5T de mayo de 2024	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA
Administración del servicio (1)	BT_AA	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	1052,361	1252,310
			Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo)	(\$/kWh)	0,855	-
			Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	9,953	11,844
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/kWh)	0,000	0,000
Cargos de Transporte	BT_AA	No Aplica	Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	7,242	8,618
			Cargo transmisión dedicado	(\$/kWh)	0,023	0,027
			Transporte de electricidad (2)	(\$/kWh)	17,218	20,489
			Cargo por energía	(\$/kWh)	147,414	175,423
Cargo por energía (3)	BT_AA	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia suministrada	(\$/kW/mes)	8109,370	9650,150
	BT_AA	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta	(\$/kW/mes)	20816,025	24771,070
(*) TOTAL TARIFAS BT 4.3 Se obtiene sumando (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE				FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N° 21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N° 722/2025: Consumo menor o igual a 350 kWh Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh Consumo Superior a 5000 kWh		
				: Sin recargo : Recargo 0,923 (\$/kWh) : Recargo 2,076 (\$/kWh) : Recargo 2,883 (\$/kWh) : Recargo 3,329 (\$/kWh)		
				(**)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.		

Tarifa BT5					Colina	
Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decuento Tarifario- N° 5T de mayo de 2024	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA
Administración del servicio (1)	BT_AA	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	1052,361	1252,310
			Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo)	(\$/kWh)	0,855	-
			Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	9,953	11,844
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/kWh)	0,000	0,000
Cargos de Transporte	BT_AA	No Aplica	Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	7,242	8,618
			Cargo transmisión dedicado	(\$/kWh)	0,023	0,027
			Transporte de electricidad (2)	(\$/kWh)	17,218	20,489
			Cargo por energía	(\$/kWh)	147,414	175,423
Cargo por energía (3)	BT_AA	No Aplica	Cargo por compras de potencia	(\$/kW/mes)	11459,059	13636,280
	BT_AA	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución	(\$/kW/mes)	9366,986	11134,790
Cargos por potencia (4)	BT_AA	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución	(\$/kW/mes)	9366,986	11134,790
	BT_AA	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$/kW/mes)	8109,370	9650,150
(*) TOTAL TARIFAS BT 4.3 Se obtiene sumando (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE				FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N° 21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N° 722/2025: Consumo menor o igual a 350 kWh Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh Consumo Superior a 5000 kWh		
				: Sin recargo : Recargo 0,923 (\$/kWh) : Recargo 2,076 (\$/kWh) : Recargo 2,883 (\$/kWh) : Recargo 3,329 (\$/kWh)		
				(**)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.		

Tarifa BT6					Colina	
Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decuento Tarifario- N° 5T de mayo de 2024	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA
Administración del servicio (1)	BT_AA	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	781,295	929,860
			Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo)	(\$/kWh)	0,855	-
			Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	9,953	11,844
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/kWh)	0,000	0,000
Cargos de Transporte	BT_AA	No Aplica	Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	7,242	8,618
			Cargo transmisión dedicado	(\$/kWh)	0,023	0,027
			Transporte de electricidad (2)	(\$/kWh)	17,218	20,489
			Cargo por energía	(\$/kWh)	147,414	175,423
Cargo por energía (3)	BT_AA	No Aplica	Cargo por compras de potencia	(\$/kW/mes)	11459,059	13636,280
	BT_AA	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución	(\$/kW/mes)	9366,986	11134,790
Cargos por potencia (4)	BT_AA	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución	(\$/kW/mes)	9366,986	11134,790
	BT_AA	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$/kW/mes)	8109,370	9650,150
(*) TOTAL TARIFAS BT 6 Se obtiene sumando (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE				FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N° 21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N° 722/2025: Consumo menor o igual a 350 kWh Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh Consumo Superior a 5000 kWh		
				: Sin recargo : Recargo 0,923 (\$/kWh) : Recargo 2,076 (\$/kWh) : Recargo 2,883 (\$/kWh) : Recargo 3,329 (\$/kWh)		
				(**)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.		

Tarifa TRAT					Colina			
Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decuento Tarifario N° 5T de mayo de 2024	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA		
Administración del servicio (1)	AT_A	11-16	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	781.355	929.850		
			Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según tramo de consumo)	(\$/MWh)	0,855	-		
Cargos de Transporte	AT_A	11-16	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/MWh)	9,953	11.844		
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/MWh)	0,000	0,000		
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/MWh)	7,242	8.618		
			Cargo transmisión dedicado	(\$/MWh)	0,023	0,027		
			Transporte de electricidad (2)	(\$/MWh)	17.218	20.489		
			Cargo por energía (3)	AT_A	10-16	Cargo por energía	(\$/MWh)	130.386
Cargo por potencia (4)	AT_A	10-16	Cargo por compras de potencia	(\$/MWh)	10054,597	11964.970		
Cargo por potencia base (6)	AT_A	T1	Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución	(\$/MWh/mes)	1623.723	1932.230		
		T2			1623.723	1932.230		
		T3			1623.723	1932.230		
		T4			1623.723	1932.230		
		T5			1623.723	1932.230		
		T6			1623.723	1932.230		
		T1			Cargo por potencia base en su componente de distribución	(\$/MWh)	1623.723	1932.230
		T2					1623.723	1932.230
		T3					1623.723	1932.230
		T4					1623.723	1932.230
		T5					1623.723	1932.230
		T6					1623.723	1932.230
		T1					1623.723	1932.230
		T2					1623.723	1932.230
TIPO DE CONEXION DEL CLIENTE (RED) BT_AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión					FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET) acorde a Ley N° 21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N° 722/2025			
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					Consumo menor o igual a 350 kWh Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh Consumo Superior a 5000 kWh			
					Sin recargo Recargo: 0,923 (\$/MWh) Recargo: 2,076 (\$/MWh) Recargo: 2,883 (\$/MWh) Recargo: 3,229 (\$/MWh)			

Tarifa TRAT1					Colina	
Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decuento Tarifario N° 5T de mayo de 2024	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA
Administración del servicio (1)	AT_A	11-16	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	1052,361	1252,310
			Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según tramo de consumo)	(\$/MWh)	0,855	-
Cargos de Transporte	AT_A	11-16	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/MWh)	9,953	11,844
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/MWh)	0,000	0,000
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/MWh)	7,242	8,618
			Cargo transmisión dedicado	(\$/MWh)	0,023	0,027
			Transporte de electricidad (2)	(\$/MWh)	17,218	20,489
			Cargo por energía (3)	(\$/MWh)	130,386	155,159
Cargo por potencia (4)	AT_A	11-16	Cargo por compras de potencia	(\$/MWh)	32,483	38,655
Cargo por potencia base (6)	AT_A	71	Cargo por potencia base en su componente de distribución	(\$/MWh)	16,469	19,598
	AT_A	72			16,469	19,598
	AT_A	73			16,469	19,598
	AT_A	74			16,469	19,598
	AT_A	75			16,469	19,598
	AT_A	76			16,469	19,598
	AT_A	71			179,338	213,412
	AT_A	72			179,338	213,412
TOTAL TARIFA BASE TRAT1 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.			Electricidad consumida (6) (Se obtiene sumando (3), (4) 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.)			
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)	179,338	213,412	
			(\$/MWh)			

Tarifa TRAT2					Colina	
Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decuento Tarifario: N° 5T de mayo de 2024	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA
Administración del servicio (1)	AT_A AT_S	11-16	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	1052,361	1252,310
	Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según tramo de consumo)		(\$/MWh)	0,855		
Cargos de Transporte	AT_A AT_S	11-16	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/MWh)	9,953	11,844
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/MWh)	0,000	0,000
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/MWh)	7,242	8,618
			Cargo transmisión dedicado	(\$/MWh)	0,023	0,027
			Transporte de electricidad (2)	(\$/MWh)	17,218	20,489
			Cargo por energía	(\$/MWh)	130,386	155,159
Cargos por potencia (4)	AT_A AT_S	11-16	Cargo por compras de potencia	(\$/MWh/mes)	10054,597	11964,970
AT_A	71			1741,067	2071,870	
Cargos por demanda máxima de potencia (6)	AT_A	72		1741,067	2071,870	
	AT_A	73		1741,067	2071,870	
	AT_A	74		1741,067	2071,870	
	AT_A	75		1741,067	2071,870	
	AT_A	76		1741,067	2071,870	
	AT_A	71		1741,067	2071,870	
	AT_A	72		1741,067	2071,870	
	AT_A	73		1741,067	2071,870	
	AT_A	74		1741,067	2071,870	
	AT_A	75		1741,067	2071,870	
	AT_A	76		1741,067	2071,870	
	AT_A	71		1741,067	2071,870	
	AT_A	72		1741,067	2071,870	
	AT_A	73		1741,067	2071,870	
	AT_A	74		1741,067	2071,870	
(*) TOTAL TARIFA TRAT2 Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) 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					FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET) acorde a Ley N° 21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N° 722/2025	
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					Consumo menor o igual a 350 kWh Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh Consumo Superior a 5000 kWh	
					Sin recargo Recargo: 0,923 (\$/MWh) Recargo: 2,076 (\$/MWh) Recargo: 2,883 (\$/MWh) Recargo: 3,229 (\$/MWh)	
TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED) BT_AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja 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	

Tarifa TRAT3					Colina	
Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decuento Tarifario N° 5T de mayo de 2024	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA
Administración del servicio (1)	AT_A	T1-T6	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	1052,361	1252,310
			Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según tramo de consumo)	(\$/MWh)	0,855	
Cargos de Transporte	AT_A	T1-T6	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/MWh)	9,953	11.844
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/MWh)	0,000	0,000
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/MWh)	7,242	8.618
			Cargo transmisión dedicado	(\$/MWh)	0,023	0,027
			Transporte de electricidad (2)	(\$/MWh)	17.218	20.489
			Cargo por energía	(\$/MWh)	130.386	155.159
Cargos por potencia (4)	AT_A	T1-T6	Cargo por compras de potencia	(\$/MWh/mes)	10054,597	11964,970
Cargos por demanda máxima de potencia (6)	AT_A	T1-T6	Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución	(\$/MWh/mes)	1741,067	2071,870
					1741,067	2071,870
					1741,067	2071,870
					1741,067	2071,870
					1741,067	2071,870
					1741,067	2071,870
					1741,067	2071,870
					1741,067	2071,870
					1741,067	2071,870
					1741,067	2071,870
					1741,067	2071,870
					1741,067	2071,870
					1741,067	2071,870
					1741,067	2071,870
(*) TOTAL TARIFA TRAT3 Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) 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					FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET) acorde a Ley N° 21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N° 722/2025	
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					Consumo menor o igual a 350 kWh Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh Consumo Superior a 5000 kWh	
					Sin recargo Recargo: 0,923 (\$/MWh) Recargo: 2,076 (\$/MWh) Recargo: 2,883 (\$/MWh) Recargo: 3,229 (\$/MWh)	
TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED) BT_AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja 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	

Tarifa AT2					Colina		
Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decuento Tarifario N° 5T de mayo de 2024	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	
Administración del servicio (1)	AT_A	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	1052,361	1252,310	
			Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según tramo de consumo)	(\$/MWh)	0,855	-	
Cargos de Transporte	AT_A	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/MWh)	9,953	11.844	
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/MWh)	0,000	0,000	
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/MWh)	7,242	8.618	
			Cargo transmisión dedicado	(\$/MWh)	0,023	0,027	
			Transporte de electricidad (2)	(\$/MWh)	17,218	20.489	
Cargo por energía (3)	AT_A	No Aplica	Cargo por energía	(\$/MWh)	130,386	155,159	
Cargos por potencia contratada (4)	AT_A	No Aplica	Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta	(\$/MWh/mes)	9927,689	11813,950	
			Cargo por potencia contratada presente en punta	(\$/MWh/mes)	13336,748	16106,730	
Tarifa AT3					Colina		
Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decuento Tarifario N° 5T de mayo de 2024	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	
Administración del servicio (1)	AT_A	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	1052,361	1252,310	
			Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según tramo de consumo)	(\$/MWh)	0,855	-	
Cargos de Transporte	AT_A	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/MWh)	9,953	11.844	
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/MWh)	0,000	0,000	
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/MWh)	7,242	8.618	
			Cargo transmisión dedicado	(\$/MWh)	0,023	0,027	
			Transporte de electricidad (2)	(\$/MWh)	17,218	20.489	
Cargo por energía (3)	AT_A	No Aplica	Cargo por energía	(\$/MWh)	130,386	155,159	
Cargos por demanda máxima de potencia (4)	AT_A	No Aplica	Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta	(\$/MWh/mes)	9927,689	11813,950	
			Cargo por potencia contratada presente en punta	(\$/MWh/mes)	13336,748	16106,730	
TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (INEI)				FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE CARGAS (FET) según la Ley N°21 472/2002 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N°72/2002			
AT_A Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión				Consumo menor o igual a 350 kWh Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh Consumo superior a 1000 y menor o igual a 3000 kWh Consumo Superior a 3000 kWh			- Sin recargo - Recargo 0,023 (\$/MWh) - Recargo 0,275 (\$/MWh) - Recargo 2,208 (\$/MWh) - Recargo 3,273 (\$/MWh)
(*) Tarifas sumando (1), (2), (3) y (4) delmiendo selector para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE				(**)Tarifa sujeta a inspección por parte de SEC para definición de potencia, y exigencias que deben cumplir sistemas de energía y potencia con relación cada 15 minutos o inferior)			

		TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES											
De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 391 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 Colina S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01 octubre de 2026. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 97 2024, y RT de 2025, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°722 del 2025 y N° 312 del 2026, ambos de la Comisión Nacional de Energía.													
Tarifa AT4.1				Colina									
Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decuento Tarifario: N° 5T de mayo de 2024	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA							
Administración del servicio (1)	AT_A	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	1052,361	1252,310							
			Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo)	(\$/MWh)	0,855	-							
Cargos de Transporte	AT_A	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/MWh)	9,953	11,844							
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/MWh)	0,000	0,000							
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/MWh)	7,242	8,618							
			Cargo transmisión dedicado	(\$/MWh)	0,023	0,027							
			Transporte de electricidad (2)	(\$/MWh)	17,218	20,489							
Cargo por energía (3)	AT_A	No Aplica	Cargo por energía	(\$/MWh)	130,386	155,159							
Cargos por demanda máxima de potencia (4)	AT_A	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia contratada	(\$/MWh/mes)	1741,067	2071,870							
	AT_A		Cargo por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta	(\$/MWh/mes)	11795,672	14036,850							
Tarifa AT4.2				Colina									
Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decuento Tarifario: N° 5T de mayo de 2024	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA							
Administración del servicio (1)	AT_A	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	1052,361	1252,310							
			Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo)	(\$/MWh)	0,855	-							
Cargos de Transporte	AT_A	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/MWh)	9,953	11,844							
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/MWh)	0,000	0,000							
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/MWh)	7,242	8,618							
			Cargo transmisión dedicado	(\$/MWh)	0,023	0,027							
			Transporte de electricidad (2)	(\$/MWh)	17,218	20,489							
Cargo por energía (3)	AT_A	No Aplica	Cargo por energía	(\$/MWh)	130,386	155,159							
Cargos por demanda máxima de potencia (4)	AT_A	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia contratada	(\$/MWh/mes)	1741,067	2071,870							
	AT_A		Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta	(\$/MWh/mes)	11795,672	14036,850							
(1) 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				FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N°21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N°722/2025. Consumo menor o igual a 350 kWh : Sin recargo Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh : Recargo: 5,923 (\$/MWh) Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh : Recargo: 2,076 (\$/MWh) Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh : Recargo: 2,863 (\$/MWh) Consumo Superior a 5000 kWh : Recargo: 3,229 (\$/MWh) (**)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.									
Tarifa AT4.3				Colina									
Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decuento Tarifario: N° 5T de mayo de 2024	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA							
Administración del servicio (1)	AT_A	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	1052,361	1252,310							
			Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo)	(\$/MWh)	0,855	-							
Cargos de Transporte	AT_A	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/MWh)	9,953	11,844							
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/MWh)	0,000	0,000							
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/MWh)	7,242	8,618							
			Cargo transmisión dedicado	(\$/MWh)	0,023	0,027							
			Transporte de electricidad (2)	(\$/MWh)	17,218	20,489							
Cargo por energía (3)	AT_A	No Aplica	Cargo por energía	(\$/MWh)	130,386	155,159							
Cargos por demanda máxima de potencia (4)	AT_A	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia suministrada	(\$/MWh/mes)	1741,067	2071,870							
	AT_A		Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta	(\$/MWh/mes)	11795,672	14036,850							
(1) 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				FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N°21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N°722/2025. Consumo menor o igual a 350 kWh : Sin recargo Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh : Recargo: 5,923 (\$/MWh) Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh : Recargo: 2,076 (\$/MWh) Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh : Recargo: 2,863 (\$/MWh) Consumo Superior a 5000 kWh : Recargo: 3,229 (\$/MWh) (**)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.									
Tarifa AT5				Colina									
Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decuento Tarifario: N° 5T de mayo de 2024	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA							
Administración del servicio (1)	AT_A	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	1052,361	1252,310							
			Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo)	(\$/MWh)	0,855	-							
Cargos de Transporte	AT_A	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/MWh)	9,953	11,844							
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/MWh)	0,000	0,000							
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/MWh)	7,242	8,618							
			Cargo transmisión dedicado	(\$/MWh)	0,023	0,027							
			Transporte de electricidad (2)	(\$/MWh)	17,218	20,489							
Cargo por energía (3)	AT_A	No Aplica	Cargo por energía	(\$/MWh)	130,386	155,159							
Cargos por potencia (4)	AT_A	No Aplica	Cargo por compras de potencia	(\$/MWh/mes)	10054,597	11964,970							
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	AT_A	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución	(\$/MWh/mes)	1741,067	2071,870							
	AT_A		Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$/MWh/mes)	1741,067	2071,870							
Tarifa AT6				Colina									
Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decuento Tarifario: N° 5T de mayo de 2024	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA							
Administración del servicio (1)	AT_A	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	781,395	929,860							
			Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo)	(\$/MWh)	0,855	-							
Cargos de Transporte	AT_A	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/MWh)	9,953	11,844							
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/MWh)	0,000	0,000							
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/MWh)	7,242	8,618							
			Cargo transmisión dedicado	(\$/MWh)	0,023	0,027							
			Transporte de electricidad (2)	(\$/MWh)	17,218	20,489							
Cargo por energía (3)	AT_A	No Aplica	Cargo por energía	(\$/MWh)	130,386	155,159							
Cargos por potencia (4)	AT_A	No Aplica	Cargo por compras de potencia	(\$/MWh/mes)	10054,597	11964,970							
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	AT_A	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución	(\$/MWh/mes)	1741,067	2071,870							
	AT_A		Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$/MWh/mes)	1741,067	2071,870							
TARIFAS DE INYECCIÓN				UNIDAD	Colina								
Energía inyectada en Baja Tensión				(\$/MWh)	119,5033								
Energía inyectada en Media Tensión				(\$/MWh)	105,6991								
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 quinceésimo, 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). Cargo 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, fijos en el Artículo Segundo de la Resolución Exenta N°827 del 27 de diciembre de 2016 (exceptuando a los clientes finales con potencia conectada superior a 2.000 kWh para los cuales no se incluye el cargo de la Tabla N° 4).													