

De acuerdo a lo establecido en el artículo No 191 de DFL No 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Empresa Eléctrica de Colina Ltda. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de Septiembre de 2019. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T\*, N° 2T y N° 20T de 2019, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 379 de 2019, N° 388 de 2019 y N° 753, todos de la Comisión Nacional de Energía. \* Considera Oficio Ordinario SEC N° 15699 del 26 de julio de 2019.

Tarifa BT1					Colina	
Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA
Administración del servicio (1)	BT_AA	T0-T5	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	957,345	1139,240
			Cargo por servicio público	(\$/kWh)	0,392	-
Cargos de Transporte	BT_AA	T0-T5	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	6,461	7,689
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/kWh)	0,000	0,000
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	3,823	4,549
			Cargo transmisión dedicado	(\$/kWh)	0,459	0,546
			<b>Transporte de electricidad (2)</b>	(\$/kWh)	10,743	12,784
Cargo por energía (3)	BT_AA	T0-T5	Cargo por energía	(\$/kWh)	62,350	74,197
Cargo por potencia (4)	BT_AA	T0-T5	Cargo por compras de potencia	(\$/kWh)	16,116	19,178
Cargo por potencia base (5)	BT_AA	T0	Cargo por potencia base en su componente de distribución	(\$/kWh)	30,549	36,353
	BT_AA	T1			30,905	36,777
	BT_AA	T2			31,261	37,200
	BT_AA	T3			31,616	37,623
	BT_AA	T4			31,971	38,046
	BT_AA	T5			32,327	38,469
<b>TOTAL TARIFA BASE BT1a</b> 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.	BT_AA	T0	<b>Electricidad consumida (6)</b> (Se obtiene sumando (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)	(\$/kWh)	109,015	129,728
	BT_AA	T1			109,371	130,152
	BT_AA	T2			109,726	130,575
	BT_AA	T3			110,082	130,998
	BT_AA	T4			110,437	131,421
	BT_AA	T5			110,793	131,844
Cargo por potencia adicional (7)	BT_AA	T0-T5	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia	(\$/kWh)	32,233	38,357
Cargos por potencia adicional de invierno (8)	BT_AA	T0	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución	(\$/kWh)	61,098	72,707
	BT_AA	T1			61,810	73,554
	BT_AA	T2			62,521	74,400
	BT_AA	T3			63,232	75,246
	BT_AA	T4			63,944	76,093
	BT_AA	T5			64,655	76,939
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO BT1a</b> Se obtiene sumando (1), (2) y (9) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.	BT_AA	T0	<b>Electricidad consumida por sobre el límite de invierno (9)</b> (Se obtiene sumando (3), (7) y (8) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)	(\$/kWh)	155,681	185,261
	BT_AA	T1			156,393	186,108
	BT_AA	T2			157,104	186,954
	BT_AA	T3			157,815	187,800
	BT_AA	T4			158,527	188,647
	BT_AA	T5			159,238	189,493
<b>TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)</b> BT_AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión			<b>TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)</b> T0: Consumo promedio año anterior menor o igual a 200 kWh T1: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh T2: Consumo promedio año anterior mayor a 210 kWh y menor o igual a 220 kWh T3: Consumo promedio año anterior mayor a 220 kWh y menor o igual a 230 kWh T4: Consumo promedio año anterior mayor a 230 kWh y menor o igual a 240 kWh T5: Consumo promedio año anterior mayor a 240 kWh			

Tarifa TRBT2					Colina	
Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA
Administración del servicio (1)	BT_AA	T0-T5	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	1241,891	1477,850
			Cargo por servicio público	(\$/kWh)	0,392	-
Cargos de Transporte	BT_AA	T0-T5	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	6,461	7,689
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/kWh)	0,000	0,000
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	3,823	4,549
			Cargo transmisión dedicado	(\$/kWh)	0,459	0,546
			<b>Transporte de electricidad (2)</b>	(\$/kWh)	10,743	12,784
Cargo por energía (3)	BT_AA	T0-T5	Cargo por energía	(\$/kWh)	62,350	74,197
Cargos por potencia (4)	BT_AA	T0-T5	Cargo por compras de potencia	(\$/kW/mes)	5065,126	6027,500
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	BT_AA	T0	Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución	(\$/kW/mes)	5540,882	6893,650
	BT_AA	T1			5605,378	6670,400
	BT_AA	T2			5669,874	6747,150
	BT_AA	T3			5734,370	6823,900
	BT_AA	T4			5798,866	6900,650
	BT_AA	T5	5863,361	6977,400		
	BT_AA	T0	Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$/kW/mes)	5212,538	6202,920
	BT_AA	T1			5273,218	6275,130
	BT_AA	T2			5333,891	6347,330
	BT_AA	T3			5394,563	6419,530
BT_AA	T4	5455,235			6491,730	
BT_AA	T5	5515,908	6563,930			
<b>(*) TOTAL TARIFA TRBT2</b> Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.	<b>TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)</b> BT_AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión		<b>TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)</b> T0: Consumo promedio año anterior menor o igual a 200 kWh T1: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh T2: Consumo promedio año anterior mayor a 210 kWh y menor o igual a 220 kWh T3: Consumo promedio año anterior mayor a 220 kWh y menor o igual a 230 kWh T4: Consumo promedio año anterior mayor a 230 kWh y menor o igual a 240 kWh T5: Consumo promedio año anterior mayor a 240 kWh			
	(**) 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 TRBT3					Colina	
Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA
Administración del servicio (1)	BT_AA	T0-T5	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	1241,891	1477,850
			Cargo por servicio público	(\$/kWh)	0,392	-
Cargos de Transporte	BT_AA	T0-T5	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	6,461	7,689
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/kWh)	0,000	0,000
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	3,823	4,549
			Cargo transmisión dedicado	(\$/kWh)	0,459	0,546
			<b>Transporte de electricidad (2)</b>	(\$/kWh)	10,743	12,784
Cargo por energía (3)	BT_AA	T0-T5	Cargo por energía	(\$/kWh)	62,350	74,197
Cargos por potencia (4)	BT_AA	T0-T5	Cargo por compras de potencia	(\$/kW/mes)	5065,126	6027,500
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	BT_AA	T0	Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución	(\$/kW/mes)	5540,882	6893,650
	BT_AA	T1			5605,378	6670,400
	BT_AA	T2			5669,874	6747,150
	BT_AA	T3			5734,370	6823,900
	BT_AA	T4			5798,866	6900,650
	BT_AA	T5	5863,361	6977,400		
	BT_AA	T0	Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$/kW/mes)	5212,538	6202,920
	BT_AA	T1			5273,218	6275,130
	BT_AA	T2			5333,891	6347,330
	BT_AA	T3			5394,563	6419,530
BT_AA	T4	5455,235			6491,730	
BT_AA	T5	5515,908	6563,930			
<b>(*) TOTAL TARIFA TRBT3</b> Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.	<b>TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)</b> BT_AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión		<b>TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)</b> T0: Consumo promedio año anterior menor o igual a 200 kWh T1: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh T2: Consumo promedio año anterior mayor a 210 kWh y menor o igual a 220 kWh T3: Consumo promedio año anterior mayor a 220 kWh y menor o igual a 230 kWh T4: Consumo promedio año anterior mayor a 230 kWh y menor o igual a 240 kWh T5: Consumo promedio año anterior mayor a 240 kWh			
	(**) 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.					

## TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

De acuerdo a lo establecido en el artículo No 191 de DFL No 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Empresa Eléctrica de Colima Ltda. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de Septiembre de 2019. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T\*, N° 2T y N° 20T de 2019, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 379 de 2019, N° 388 de 2019 y N° 753, todos de la Comisión Nacional de Energía. \*Considera Oficio Ordinario SEC N° 15699 del 26 de julio de 2019.

<b>Tarifa TRAT1</b>				<b>Colima</b>			
Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	
<b>Administración del servicio (1)</b>	AT_A	T0-T5	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	957,345	1139,240	
			Cargo por servicio público	(\$/kWh)	0,392	-	
<b>Cargos de Transporte</b>	AT_A	T0-T5	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	6,461	7,689	
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/kWh)	0,000	0,000	
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	3,823	4,549	
			Cargo transmisión dedicado	(\$/kWh)	0,459	0,546	
			<b>Transporte de electricidad (2)</b>	(\$/kWh)	10,743	12,784	
			Cargo por energía	(\$/kWh)	59,534	70,846	
<b>Cargo por potencia (4)</b>	AT_A	T0-T5	Cargo por compras de potencia	(\$/kWh)	15,427	18,358	
<b>Cargo por potencia base (5)</b>	AT_A	T0-T5	Cargo por potencia base en su componente de distribución	(\$/kWh)	T0	10,323	12,284
					T1	10,443	12,427
					T2	10,563	12,570
					T3	10,683	12,713
					T4	10,803	12,856
					T5	10,924	12,999
<b>TOTAL TARIFA BASE TRAT1</b> 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.	AT_A	T0-T5	<b>Electricidad consumida (6)</b> (Se obtiene sumando (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)	(\$/kWh)	T0	85,284	101,488
					T1	85,404	101,631
					T2	85,524	101,774
					T3	85,644	101,917
					T4	85,765	102,060
					T5	85,885	102,203
<b>Cargo por potencia adicional (7)</b>	AT_A	T0-T5	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia	(\$/kWh)	30,854	36,716	
<b>Cargos por potencia adicional de invierno (8)</b>	AT_A	T0-T5	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución	(\$/kWh)	T0	20,645	24,568
					T1	20,886	24,854
					T2	21,126	25,140
					T3	21,366	25,426
					T4	21,607	25,712
					T5	21,847	25,998
<b>TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1</b> Se obtiene sumando (1), (2) y (9) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.	AT_A	T0-T5	<b>Electricidad consumida por sobre el límite de invierno (9)</b> (Se obtiene sumando (3), (7) y (8) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)	(\$/kWh)	T0	111,033	132,130
					T1	111,274	132,416
					T2	111,514	132,702
					T3	111,754	132,988
					T4	111,995	133,274
					T5	112,235	133,560
<b>TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)</b> BT_AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión			<b>TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)</b> T0: Consumo promedio año anterior menor o igual a 200 kWh T1: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh T2: Consumo promedio año anterior mayor a 210 kWh y menor o igual a 220 kWh T3: Consumo promedio año anterior mayor a 220 kWh y menor o igual a 230 kWh T4: Consumo promedio año anterior mayor a 230 kWh y menor o igual a 240 kWh T5: Consumo promedio año anterior mayor a 240 kWh				

<b>Tarifa TRAT2</b>				<b>Colima</b>			
Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	
<b>Administración del servicio (1)</b>	AT_A AT_S	T0-T5	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	1241,891	1477,850	
			Cargo por servicio público	(\$/kWh)	0,392	-	
<b>Cargos de Transporte</b>	AT_A AT_S	T0-T5	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	6,461	7,689	
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/kWh)	0,000	0,000	
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	3,823	4,549	
			Cargo transmisión dedicado	(\$/kWh)	0,459	0,546	
			<b>Transporte de electricidad (2)</b>	(\$/kWh)	10,743	12,784	
			Cargo por energía	(\$/kWh)	59,534	70,846	
<b>Cargos por potencia (4)</b>	AT_A AT_S	T0-T5	Cargo por compras de potencia	(\$/kW/mes)	4788,546	5698,370	
<b>Cargos por demanda máxima de potencia (5)</b>	AT_A	T0-T5	Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución	(\$/kW/mes)	T0	1090,101	1297,220
					T1	1102,790	1312,320
					T2	1115,479	1327,420
					T3	1128,168	1342,520
					T4	1140,857	1357,620
					T5	1153,546	1372,720
	AT_A	T0-T5	Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$/kW/mes)	T0	1090,101	1297,220
					T1	1102,790	1312,320
					T2	1115,479	1327,420
					T3	1128,168	1342,520
					T4	1140,857	1357,620
					T5	1153,546	1372,720
<b>(*) TOTAL TARIFA TRAT2</b> Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece			<b>TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)</b> BT_AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión  <b>(**) 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.</b>				

<b>Tarifa TRAT3</b>				<b>Colima</b>			
Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	
<b>Administración del servicio (1)</b>	AT_A	T0-T5	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	1241,891	1477,850	
			Cargo por servicio público	(\$/kWh)	0,392	-	
<b>Cargos de Transporte</b>	AT_A	T0-T5	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	6,461	7,689	
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/kWh)	0,000	0,000	
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	3,823	4,549	
			Cargo transmisión dedicado	(\$/kWh)	0,459	0,546	
			<b>Transporte de electricidad (2)</b>	(\$/kWh)	10,743	12,784	
			Cargo por energía	(\$/kWh)	59,534	70,846	
<b>Cargos por potencia (4)</b>	AT_A	T0-T5	Cargo por compras de potencia	(\$/kW/mes)	4788,546	5698,370	
<b>Cargos por demanda máxima de potencia (5)</b>	AT_A	T0-T5	Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución	(\$/kW/mes)	T0	1090,101	1297,220
					T1	1102,790	1312,320
					T2	1115,479	1327,420
					T3	1128,168	1342,520
					T4	1140,857	1357,620
					T5	1153,546	1372,720
	AT_A	T0-T5	Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$/kW/mes)	T0	1090,101	1297,220
					T1	1102,790	1312,320
					T2	1115,479	1327,420
					T3	1128,168	1342,520
					T4	1140,857	1357,620
					T5	1153,546	1372,720
<b>(*) TOTAL TARIFA TRAT3</b> Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece			<b>TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)</b> BT_AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión  <b>(**) 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.</b>				

De acuerdo a lo establecido en el artículo No 191 de DFL No 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Empresa Eléctrica de Colina Ltda. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de Septiembre de 2019. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T\*, N° 2T y N° 20T de 2019, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 379 de 2019, N° 388 de 2019 y N° 753, todos de la Comisión Nacional de Energía. \*Considera Oficio Ordinario SEC N° 15699 del 26 de julio de 2019.

Tarifa BT2					Colina	
Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA
Administración del servicio (1)	BT_AA	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	957,345	1139,240
			Cargo por servicio público	(\$/kWh)	0,392	-
Cargos de Transporte	BT_AA	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	6,461	7,689
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/kWh)	0,000	0,000
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	3,823	4,549
			Cargo transmisión dedicado	(\$/kWh)	0,459	0,546
			<b>Transporte de electricidad (2)</b>	(\$/kWh)	10,743	12,784
Cargo por energía (3)	BT_AA	No Aplica	Cargo por energía	(\$/kWh)	62,3504	74,197
Cargos por potencia contratada (4)	BT_AA	No Aplica	Cargo por potencia contratada presente en punta	(\$/kW/mes)	17555,244	20890,740
	BT_AA	No Aplica	Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta	(\$/kW/mes)	12026,235	14311,220
Tarifa BT3					Colina	
Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA
Administración del servicio (1)	BT_AA	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	1227,681	1460,940
			Cargo por servicio público	(\$/kWh)	0,392	-
Cargos de Transporte	BT_AA	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	6,461	7,689
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/kWh)	0,000	0,000
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	3,823	4,549
			Cargo transmisión dedicado	(\$/kWh)	0,459	0,546
			<b>Transporte de electricidad (2)</b>	(\$/kWh)	10,743	12,784
Cargo por energía (3)	BT_AA	No Aplica	Cargo por energía	(\$/kWh)	62,3504	74,197
Cargos por demanda máxima de potencia (4)	BT_AA	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia leída presente en punta	(\$/kW/mes)	17555,244	20890,740
	BT_AA	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia leída parcialmente presente en punta	(\$/kW/mes)	12026,235	14311,220
(*) TOTALES TARIFAS BT2 y BT3			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.
Se obtiene sumando (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE			BT_AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión			
			BT_SA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea			
			BT_AS: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea			
			BT_SS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión			
Tarifa BT 4.1					Colina	
Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA
Administración del servicio (1)	BT_AA	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	957,345	1139,240
			Cargo por servicio público	(\$/kWh)	0,392	-
Cargos de Transporte	BT_AA	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	6,461	7,689
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/kWh)	0,000	0,000
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	3,823	4,549
			Cargo transmisión dedicado	(\$/kWh)	0,459	0,546
			<b>Transporte de electricidad (2)</b>	(\$/kWh)	10,743	12,784
Cargo por energía (3)	BT_AA	No Aplica	Cargo por energía	(\$/kWh)	62,350	74,197
Cargos por demanda máxima de potencia (4)	BT_AA	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia contratada	(\$/kW/mes)	6054,370	7204,700
	BT_AA	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta	(\$/kW/mes)	11500,874	13686,040
Tarifa BT4.2					Colina	
Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA
Administración del servicio (1)	BT_AA	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	1227,681	1460,940
			Cargo por servicio público	(\$/kWh)	0,392	-
Cargos de Transporte	BT_AA	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	6,461	7,689
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/kWh)	0,000	0,000
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	3,823	4,549
			Cargo transmisión dedicado	(\$/kWh)	0,459	0,546
			<b>Transporte de electricidad (2)</b>	(\$/kWh)	10,743	12,784
Cargo por energía (3)	BT_AA	No Aplica	Cargo por energía	(\$/kWh)	62,350	74,197
Cargos por demanda máxima de potencia (4)	BT_AA	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia contratada	(\$/kW/mes)	6054,370	7204,700
	BT_AA	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta	(\$/kW/mes)	11500,874	13686,040
(*) TOTAL TARIFAS BT 4.1 y BT 4.2			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.
Se obtiene sumando (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE			BT_AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión			
			BT_SA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea			
			BT_AS: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea			
			BT_SS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión			
Tarifa BT4.3					Colina	
Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA
Administración del servicio (1)	BT_AA	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	1241,891	1477,850
			Cargo por servicio público	(\$/kWh)	0,392	-
Cargos de Transporte	BT_AA	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	6,461	7,689
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/kWh)	0,000	0,000
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	3,823	4,549
			Cargo transmisión dedicado	(\$/kWh)	0,459	0,546
			<b>Transporte de electricidad (2)</b>	(\$/kWh)	10,743	12,784
Cargo por energía (3)	BT_AA	No Aplica	Cargo por energía	(\$/kWh)	62,350	74,197
Cargos por demanda máxima de potencia (4)	BT_AA	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta	(\$/kW/mes)	6054,370	7204,700
	BT_AA	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia suministrada	(\$/kW/mes)	11500,874	13686,040
Tarifa BT5					Colina	
Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA
Administración del servicio (1)	BT_AA	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	1241,891	1477,850
			Cargo por servicio público	(\$/kWh)	0,392	-
Cargos de Transporte	BT_AA	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	6,461	7,689
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/kWh)	0,000	0,000
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	3,823	4,549
			Cargo transmisión dedicado	(\$/kWh)	0,459	0,546
			<b>Transporte de electricidad (2)</b>	(\$/kWh)	10,743	12,784
Cargo por energía (3)	BT_AA	No Aplica	Cargo por energía	(\$/kWh)	62,350	74,197
Cargos por potencia (4)	BT_AA	No Aplica	Cargo por compras de potencia	(\$/kW/mes)	5065,126	6027,500
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	BT_AA	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución	(\$/kW/mes)	6435,739	7658,530
	BT_AA	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$/kW/mes)	6054,370	7204,700
(*) TOTAL TARIFAS BT 4.3			(*) TOTAL TARIFA BT5			TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
Se obtiene sumando (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE			Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE			
						(**) 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.

De acuerdo a lo establecido en el artículo No 191 de DFL No 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Empresa Eléctrica de Colina Ltda. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de Septiembre de 2019. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T\*, N° 2T y N° 20T de 2019, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 379 de 2019, N° 388 de 2019 y N° 753, todos de la Comisión Nacional de Energía. \*Considera Oficio Ordinario SEC N° 15699 del 26 de julio de 2019.

<b>Tarifa AT2</b>					<b>Colina</b>	
Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA
<b>Administración del servicio (1)</b>	AT_A	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	957,345	1139,240
			Cargo por servicio público	(\$/kWh)	0,392	-
<b>Cargos de Transporte</b>	AT_A	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	6,461	7,689
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/kWh)	0,000	0,000
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	3,823	4,549
			Cargo transmisión dedicado	(\$/kWh)	0,459	0,546
			<b>Transporte de electricidad (2)</b>	(\$/kWh)	10,743	12,784
<b>Cargo por energía (3)</b>	AT_A	No Aplica	Cargo por energía	(\$/kWh)	59,534	70,846
<b>Cargos por potencia contratada (4)</b>	AT_A	No Aplica	Cargo por potencia contratada presente en punta	(\$/kW/mes)	7320,857	8711,820
	AT_A		Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta	(\$/kW/mes)	5630,664	6700,490
<b>Tarifa AT3</b>					<b>Colina</b>	
Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA
<b>Administración del servicio (1)</b>	AT_A	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	1227,681	1460,940
			Cargo por servicio público	(\$/kWh)	0,392	-
<b>Cargos de Transporte</b>	AT_A	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	6,461	7,689
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/kWh)	0,000	0,000
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	3,823	4,549
			Cargo transmisión dedicado	(\$/kWh)	0,459	0,546
			<b>Transporte de electricidad (2)</b>	(\$/kWh)	10,743	12,784
<b>Cargo por energía (3)</b>	AT_A	No Aplica	Cargo por energía	(\$/kWh)	59,534	70,846
<b>Cargos por demanda máxima de potencia (4)</b>	AT_A	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia leída presente en punta	(\$/kW/mes)	7320,857	8711,820
	AT_A		Cargo por demanda máxima de potencia leída parcialmente presente en punta	(\$/kW/mes)	5630,664	6700,490
<b>(*) TOTAL TARIFAS AT2 y AT3</b>			<b>TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)</b>			
Se obtiene sumando (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE			AT_A: Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión			
			(**) Tarifa sujeta a instrucción por parte de SEC para definición de términos y exigencias que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución cada 15 minutos o inferior.			
<b>Tarifa AT4.1</b>					<b>Colina</b>	
Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA
<b>Administración del servicio (1)</b>	AT_A	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	957,345	1139,240
			Cargo por servicio público	(\$/kWh)	0,392	-
<b>Cargos de Transporte</b>	AT_A	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	6,461	7,689
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/kWh)	0,000	0,000
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	3,823	4,549
			Cargo transmisión dedicado	(\$/kWh)	0,459	0,546
			<b>Transporte de electricidad (2)</b>	(\$/kWh)	10,743	12,784
<b>Cargo por energía (3)</b>	AT_A	No Aplica	Cargo por energía	(\$/kWh)	59,534	70,846
<b>Cargos por demanda máxima de potencia (4)</b>	AT_A	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia contratada	(\$/kW/mes)	1266,151	1506,720
	AT_A		Cargo por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta	(\$/kW/mes)	6054,706	7205,100
<b>Tarifa AT4.2</b>					<b>Colina</b>	
Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA
<b>Administración del servicio (1)</b>	AT_A	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	1227,681	1460,940
			Cargo por servicio público	(\$/kWh)	0,392	-
<b>Cargos de Transporte</b>	AT_A	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	6,461	7,689
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/kWh)	0,000	0,000
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	3,823	4,549
			Cargo transmisión dedicado	(\$/kWh)	0,459	0,546
			<b>Transporte de electricidad (2)</b>	(\$/kWh)	10,743	12,784
<b>Cargo por energía (3)</b>	AT_A	No Aplica	Cargo por energía	(\$/kWh)	59,534	70,846
<b>Cargos por demanda máxima de potencia (4)</b>	AT_A	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia contratada	(\$/kW/mes)	1266,151	1506,720
	AT_A		Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta	(\$/kW/mes)	6054,706	7205,100
<b>(*) TOTAL TARIFAS AT 4.1 y AT 4.2</b>			<b>TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)</b>			
Se obtiene sumando (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE			AT_A: Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión			
			(**) Tarifa sujeta a instrucción por parte de SEC para definición de términos y exigencias que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución cada 15 minutos o inferior.			
<b>Tarifa AT4.3</b>					<b>Colina</b>	
Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA
<b>Administración del servicio (1)</b>	AT_A	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	1241,891	1477,850
			Cargo por servicio público	(\$/kWh)	0,392	-
<b>Cargos de Transporte</b>	AT_A	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	6,461	7,689
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/kWh)	0,000	0,000
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	3,823	4,549
			Cargo transmisión dedicado	(\$/kWh)	0,459	0,546
			<b>Transporte de electricidad (2)</b>	(\$/kWh)	10,743	12,784
<b>Cargo por energía (3)</b>	AT_A	No Aplica	Cargo por energía	(\$/kWh)	59,534	70,846
<b>Cargos por demanda máxima de potencia (4)</b>	AT_A	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia suministrada	(\$/kW/mes)	1266,151	1506,720
	AT_A		Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta	(\$/kW/mes)	6054,706	7205,100
<b>Tarifa AT5</b>					<b>Colina</b>	
Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA
<b>Administración del servicio (1)</b>	AT_A	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	1241,891	1477,850
			Cargo por servicio público	(\$/kWh)	0,392	-
<b>Cargos de Transporte</b>	AT_A	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	6,461	7,689
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/kWh)	0,000	0,000
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	3,823	4,549
			Cargo transmisión dedicado	(\$/kWh)	0,459	0,546
			<b>Transporte de electricidad (2)</b>	(\$/kWh)	10,743	12,784
<b>Cargo por energía (3)</b>	AT_A	No Aplica	Cargo por energía	(\$/kWh)	59,534	70,846
<b>Cargos por potencia (4)</b>	AT_A	No Aplica	Cargo por compras de potencia	(\$/kW/mes)	4788,546	5698,370
<b>Cargos por demanda máxima de potencia (5)</b>	AT_A	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución	(\$/kW/mes)	1266,151	1506,720
	AT_A		Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$/kW/mes)	1266,151	1506,720
<b>(*) TOTAL TARIFAS AT 4.3</b>			<b>TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)</b>			
Se obtiene sumando (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE			AT_A: Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión			
			(**) Tarifa sujeta a instrucción por parte de SEC para definición de términos y exigencias que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución cada 15 minutos o inferior.			



## TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO



De acuerdo a lo establecido en el artículo No 191 de DFL No 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Empresa Eléctrica de Colina Ltda. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de Septiembre de 2019. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T\*, N° 2T y N° 20T de 2019, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 379 de 2019, N° 388 de 2019 y N° 753, todos de la Comisión Nacional de Energía. \*Considera Oficio Ordinario SEC N° 15699 del 26 de julio de 2019.

TARIFAS DE INYECCIÓN	UNIDAD	Colina
Energía inyectada en Baja Tensión	(\$/kWh)	62,3504
Energía inyectada en Media Tensión	(\$/kWh)	59,5344

Las condiciones de aplicación de las Tarifas de Inyección son las establecidas en la Ley N° 20.571 de 2012, del Ministerio de Energía, que regula el pago de las Tarifas Eléctricas de las Generadoras Residenciales. De acuerdo a lo establecido en el artículo 149 quinquies, dichos valores no se encuentran afectos a IVA (con excepción para aquellos contribuyentes del impuesto de Primera Categoría obligados a declarar su renta efectiva según contabilidad completa).

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, fijados en el Artículo Segundo de la Resolución Exenta N° 827 del 27 de diciembre de 2018 (exceptuando a los clientes finales con potencia conectada superior a 2.000 kW para los cuales no se incluye el cargo de la Tabla N° 4).

Página 5 de 5