

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 Noviembre de 2019. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto No 11T de 2016, en el Decreto N° 5T*, N° 2T y N° 20T de 2019, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 379 del 2019, N° 388 del 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) | 959,235 | 1141,490 |
| | | | 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 |
| | | | Transporte de electricidad (2) | (\$/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) | 31,070 | 36,973 |
| | BT_AA | T1 | | | 31,432 | 37,404 |
| | BT_AA | T2 | | | 31,793 | 37,834 |
| | BT_AA | T3 | | | 32,155 | 38,264 |
| | BT_AA | T4 | | | 32,517 | 38,695 |
| | BT_AA | T5 | | | 32,878 | 39,125 |
| TOTAL TARIFA BASE BT1a 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 | Electricidad consumida (6) (Se obtiene sumando (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.) | (\$/kWh) | 109,536 | 130,348 |
| | BT_AA | T1 | | | 109,898 | 130,779 |
| | BT_AA | T2 | | | 110,259 | 131,209 |
| | BT_AA | T3 | | | 110,620 | 131,639 |
| | BT_AA | T4 | | | 110,983 | 132,070 |
| | BT_AA | T5 | | | 111,344 | 132,500 |
| 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) | 62,140 | 73,947 |
| | BT_AA | T1 | | | 62,864 | 74,808 |
| | BT_AA | T2 | | | 63,587 | 75,669 |
| | BT_AA | T3 | | | 64,310 | 76,529 |
| | BT_AA | T4 | | | 65,034 | 77,390 |
| | BT_AA | T5 | | | 65,757 | 78,251 |
| TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO BT1a 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 | Electricidad consumida por sobre el límite de invierno (9) (Se obtiene sumando (3), (7) y (8) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.) | (\$/kWh) | 156,723 | 186,501 |
| | BT_AA | T1 | | | 157,447 | 187,362 |
| | BT_AA | T2 | | | 158,170 | 188,223 |
| | BT_AA | T3 | | | 158,893 | 189,083 |
| | BT_AA | T4 | | | 159,617 | 189,944 |
| | BT_AA | T5 | | | 160,340 | 190,805 |
| TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED) BT_AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión | | | TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) 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) | 1244,345 | 1480,770 |
| | | | 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 |
| | | | Transporte de electricidad (2) | (\$/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) | 5629,345 | 6698,920 |
| | BT_AA | T1 | | | 5694,874 | 6776,900 |
| | BT_AA | T2 | | | 5760,395 | 6854,870 |
| | BT_AA | T3 | | | 5825,924 | 6932,850 |
| | BT_AA | T4 | | | 5891,445 | 7010,820 |
| | BT_AA | T5 | | | 5956,975 | 7088,800 |
| | BT_AA | T0 | Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución | (\$/kW/mes) | 5307,445 | 6315,860 |
| | BT_AA | T1 | | | 5369,218 | 6389,370 |
| | BT_AA | T2 | | | 5431,000 | 6462,890 |
| | BT_AA | T3 | | | 5492,773 | 6536,400 |
| | BT_AA | T4 | | | 5554,555 | 6609,920 |
| | BT_AA | T5 | | | 5616,336 | 6683,440 |
| (*) TOTAL TARIFA TRBT2 Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece | | | TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED) BT_AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión | | | |
| | | | (**) 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) | 1244,345 | 1480,770 |
| | | | 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 |
| | | | Transporte de electricidad (2) | (\$/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) | 5629,345 | 6698,920 |
| | BT_AA | T1 | | | 5694,874 | 6776,900 |
| | BT_AA | T2 | | | 5760,395 | 6854,870 |
| | BT_AA | T3 | | | 5825,924 | 6932,850 |
| | BT_AA | T4 | | | 5891,445 | 7010,820 |
| | BT_AA | T5 | | | 5956,975 | 7088,800 |
| | BT_AA | T0 | Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución | (\$/kW/mes) | 5307,445 | 6315,860 |
| | BT_AA | T1 | | | 5369,218 | 6389,370 |
| | BT_AA | T2 | | | 5431,000 | 6462,890 |
| | BT_AA | T3 | | | 5492,773 | 6536,400 |
| | BT_AA | T4 | | | 5554,555 | 6609,920 |
| | BT_AA | T5 | | | 5616,336 | 6683,440 |
| (*) TOTAL TARIFA TRBT3 Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece | | | TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED) BT_AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión | | | |
| | | | (**) 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 Colina Ltda. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de Noviembre de 2019. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto No 11T de 2016, en el Decreto N° 5T* , N° 2T y N° 20T de 2019, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 379 del 2019, N° 388 del 2019 y N° 753, todos de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N° 15699 del 26 de julio de 2019.

| Tarifa TRAT1 | | | | Colina | | | |
|--|----------|--------|--|---------------|----------|----------|---------|
| Cargo en Boleta/Factura | RED | ETR | Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016 | UNIDAD | \$ Neto | \$ IVA | |
| Administración del servicio (1) | AT_A | T0-T5 | Cargo fijo mensual | (\$/mes) | 959,235 | 1141,490 | |
| | | | Cargo por servicio público | (\$/kWh) | 0,392 | - | |
| Cargos de Transporte | 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 | |
| | | | Transporte de electricidad (2) | (\$/kWh) | 10,743 | 12,784 | |
| Cargo por energía (3) | AT_A | T0-T5 | Cargo por energía | (\$/kWh) | 59,534 | 70,846 | |
| Cargos por potencia (4) | AT_A | T0-T5 | Cargo por compras de potencia | (\$/kWh) | 15,427 | 18,358 | |
| | | | Cargo por potencia base en su componente de distribución | T0 | (\$/kWh) | 10,476 | 12,467 |
| | | | | T1 | (\$/kWh) | 10,598 | 12,612 |
| | | | | T2 | (\$/kWh) | 10,721 | 12,758 |
| | | | | T3 | (\$/kWh) | 10,843 | 12,903 |
| | | | | T4 | (\$/kWh) | 10,965 | 13,048 |
| T5 | (\$/kWh) | 11,087 | 13,193 | | | | |
| 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. | AT_A | T0-T5 | Electricidad consumida (6) (Se obtiene sumando (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.) | (\$/kWh) | 85,438 | 101,671 | |
| | | | | T1 | (\$/kWh) | 85,560 | 101,816 |
| | | | | T2 | (\$/kWh) | 85,682 | 101,962 |
| | | | | T3 | (\$/kWh) | 85,804 | 102,107 |
| | | | | T4 | (\$/kWh) | 85,926 | 102,252 |
| | | | | T5 | (\$/kWh) | 86,048 | 102,397 |
| Cargo por potencia adicional (7) | AT_A | T0-T5 | Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia | (\$/kWh) | 30,854 | 36,716 | |
| | | | Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución | T0 | (\$/kWh) | 20,954 | 24,935 |
| | | | | T1 | (\$/kWh) | 21,197 | 25,225 |
| | | | | T2 | (\$/kWh) | 21,442 | 25,516 |
| | | | | T3 | (\$/kWh) | 21,686 | 25,806 |
| | | | | T4 | (\$/kWh) | 21,929 | 26,096 |
| T5 | (\$/kWh) | 22,173 | 26,386 | | | | |
| TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1 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 | Electricidad consumida por sobre el límite de invierno (9) (Se obtiene sumando (3), (7) y (8) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.) | (\$/kWh) | 111,342 | 132,497 | |
| | | | | T1 | (\$/kWh) | 111,586 | 132,787 |
| | | | | T2 | (\$/kWh) | 111,830 | 133,078 |
| | | | | T3 | (\$/kWh) | 112,074 | 133,368 |
| | | | | T4 | (\$/kWh) | 112,318 | 133,658 |
| | | | | T5 | (\$/kWh) | 112,561 | 133,948 |
| TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED) BT_AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión | | | TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) 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 TRAT2 | | | | Colina | | | |
|--|--------------|-------|--|---------------|-------------|--|----------|
| Cargo en Boleta/Factura | RED | ETR | Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016 | UNIDAD | \$ Neto | \$ IVA | |
| Administración del servicio (1) | AT_A AT_S | T0-T5 | Cargo fijo mensual | (\$/mes) | 1244,345 | 1480,770 | |
| | | | Cargo por servicio público | (\$/kWh) | 0,392 | - | |
| Cargos de Transporte | 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 | |
| | | | Transporte de electricidad (2) | (\$/kWh) | 10,743 | 12,784 | |
| Cargo por energía (3) | AT_A AT_S | T0-T5 | Cargo por energía | (\$/kWh) | 59,534 | 70,846 | |
| Cargos por potencia (4) | AT_A | T0-T5 | Cargo por compras de potencia | (\$/kW/mes) | 4788,546 | 5698,370 | |
| | | | Cargo por demanda máxima de potencia en horas de punta, en su componente de distribución | T0 | (\$/kW/mes) | 1106,387 | 1316,600 |
| | | | | T1 | (\$/kW/mes) | 1119,269 | 1331,930 |
| | | | | T2 | (\$/kW/mes) | 1132,143 | 1347,250 |
| | | | | T3 | (\$/kW/mes) | 1145,025 | 1362,580 |
| | | | | T4 | (\$/kW/mes) | 1157,899 | 1377,900 |
| | | | T5 | (\$/kW/mes) | 1170,782 | 1393,230 | |
| | | | Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución | T0 | (\$/kW/mes) | 1106,387 | 1316,600 |
| | | | | T1 | (\$/kW/mes) | 1119,269 | 1331,930 |
| | | | | T2 | (\$/kW/mes) | 1132,143 | 1347,250 |
| | | | | T3 | (\$/kW/mes) | 1145,025 | 1362,580 |
| | | | | T4 | (\$/kW/mes) | 1157,899 | 1377,900 |
| | | | T5 | (\$/kW/mes) | 1170,782 | 1393,230 | |
| | | | (*) TOTAL TARIFA TRAT2 Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece | | | TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED) BT_AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión | |
| | | | (**) 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. | | | | |
| | | | TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) 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 TRAT3 | | | | Colina | | | |
|--|------|-------|--|---------------|-------------|--|----------|
| Cargo en Boleta/Factura | RED | ETR | Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016 | UNIDAD | \$ Neto | \$ IVA | |
| Administración del servicio (1) | AT_A | T0-T5 | Cargo fijo mensual | (\$/mes) | 1244,345 | 1480,770 | |
| | | | Cargo por servicio público | (\$/kWh) | 0,392 | - | |
| Cargos de Transporte | 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 | |
| | | | Transporte de electricidad (2) | (\$/kWh) | 10,743 | 12,784 | |
| Cargo por energía (3) | AT_A | T0-T5 | Cargo por energía | (\$/kWh) | 59,534 | 70,846 | |
| Cargos por potencia (4) | AT_A | T0-T5 | Cargo por compras de potencia | (\$/kW/mes) | 4788,546 | 5698,370 | |
| | | | Cargo por demanda máxima de potencia en horas de punta, en su componente de distribución | T0 | (\$/kW/mes) | 1106,387 | 1316,600 |
| | | | | T1 | (\$/kW/mes) | 1119,269 | 1331,930 |
| | | | | T2 | (\$/kW/mes) | 1132,143 | 1347,250 |
| | | | | T3 | (\$/kW/mes) | 1145,025 | 1362,580 |
| | | | | T4 | (\$/kW/mes) | 1157,899 | 1377,900 |
| | | | T5 | (\$/kW/mes) | 1170,782 | 1393,230 | |
| | | | Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución | T0 | (\$/kW/mes) | 1106,387 | 1316,600 |
| | | | | T1 | (\$/kW/mes) | 1119,269 | 1331,930 |
| | | | | T2 | (\$/kW/mes) | 1132,143 | 1347,250 |
| | | | | T3 | (\$/kW/mes) | 1145,025 | 1362,580 |
| | | | | T4 | (\$/kW/mes) | 1157,899 | 1377,900 |
| | | | T5 | (\$/kW/mes) | 1170,782 | 1393,230 | |
| | | | (*) TOTAL TARIFA TRAT3 Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece | | | TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED) BT_AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión | |
| | | | (**) 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. | | | | |
| | | | TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) 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 | | | | |

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 Noviembre de 2019. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto No 11T de 2016, en el Decreto N° 5T*, N° 2T y N° 20T de 2019, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 379 del 2019, N° 388 del 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) | 959,235 | 1141,490 |
| | | | 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 |
| | | | Transporte de electricidad (2) | (\$/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) | 17768,218 | 21144,180 |
| | BT_AA | No Aplica | Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta | (\$/kW/mes) | 12172,655 | 14485,460 |
| 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) | 1230,109 | 1463,830 |
| | | | 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 |
| | | | Transporte de electricidad (2) | (\$/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) | 17768,218 | 21144,180 |
| | BT_AA | No Aplica | Cargo por demanda máxima de potencia leída parcialmente presente en punta | (\$/kW/mes) | 12172,655 | 14485,460 |
| (*) 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) | 959,235 | 1141,490 |
| | | | 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 |
| | | | Transporte de electricidad (2) | (\$/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) | 6164,597 | 7335,870 |
| | BT_AA | No Aplica | Cargo por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta | (\$/kW/mes) | 11603,622 | 13908,310 |
| 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) | 1230,109 | 1463,830 |
| | | | 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 |
| | | | Transporte de electricidad (2) | (\$/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) | 6164,597 | 7335,870 |
| | BT_AA | No Aplica | Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta | (\$/kW/mes) | 11603,622 | 13908,310 |
| (*) 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) | 1244,345 | 1480,770 |
| | | | 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 |
| | | | Transporte de electricidad (2) | (\$/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) | 6164,597 | 7335,870 |
| | BT_AA | No Aplica | Cargo por demanda máxima de potencia suministrada | (\$/kW/mes) | 11603,622 | 13908,310 |
| 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) | 1244,345 | 1480,770 |
| | | | 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 |
| | | | Transporte de electricidad (2) | (\$/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 |
| | | | Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución | (\$/kW/mes) | 6538,487 | 7780,800 |
| 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) | 6538,487 | 7780,800 |
| | BT_AA | No Aplica | Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución | (\$/kW/mes) | 6164,597 | 7335,870 |
| (*) TOTAL TARIFAS BT 4.3 | | | (*) TOTAL TARIFA BT5 | | | TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED) BT_AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión BT_SA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea BT_AS: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea BT_SS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión |
| 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) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE | | | |
| 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) 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 Colima Ltda. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de Noviembre de 2019. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto No 11T de 2016, en el Decreto N° 5T*, N° 2T y N° 20T de 2019, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 379 del 2019, N° 388 del 2019 y N° 753, todos de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

| Tarifa AT2 | | | | | Colina | |
|--|------|-----------|--|-------------|---------------|----------|
| Cargo en Boleta/Factura | RED | ETR | Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016 | UNIDAD | \$ Neto | \$ IVA |
| Administración del servicio (1) | AT_A | No Aplica | Cargo fijo mensual | (\$/mes) | 959,235 | 1141,490 |
| | | | Cargo por servicio público | (\$/kWh) | 0,392 | - |
| Cargos de Transporte | 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 |
| | | | Transporte de electricidad (2) | (\$/kWh) | 10,743 | 12,784 |
| Cargo por energía (3) | AT_A | No Aplica | Cargo por energía | (\$/kWh) | 59,534 | 70,846 |
| Cargos por potencia contratada (4) | AT_A | No Aplica | Cargo por potencia contratada presente en punta | (\$/kW/mes) | 7358,697 | 8756,850 |
| | AT_A | | Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta | (\$/kW/mes) | 5670,076 | 6747,390 |
| Tarifa AT3 | | | | | Colina | |
| Cargo en Boleta/Factura | RED | ETR | Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016 | UNIDAD | \$ Neto | \$ IVA |
| Administración del servicio (1) | AT_A | No Aplica | Cargo fijo mensual | (\$/mes) | 1230,109 | 1463,830 |
| | | | Cargo por servicio público | (\$/kWh) | 0,392 | - |
| Cargos de Transporte | 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 |
| | | | Transporte de electricidad (2) | (\$/kWh) | 10,743 | 12,784 |
| Cargo por energía (3) | AT_A | No Aplica | Cargo por energía | (\$/kWh) | 59,534 | 70,846 |
| Cargos por demanda máxima de potencia (4) | AT_A | No Aplica | Cargo por demanda máxima de potencia leída presente en punta | (\$/kW/mes) | 7358,697 | 8756,850 |
| | AT_A | | Cargo por demanda máxima de potencia leída parcialmente presente en punta | (\$/kW/mes) | 5670,076 | 6747,390 |
| (*) TOTAL TARIFAS AT2 y AT3 | | | 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 | | | 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. | | | |
| Tarifa AT4.1 | | | | | Colina | |
| Cargo en Boleta/Factura | RED | ETR | Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016 | UNIDAD | \$ Neto | \$ IVA |
| Administración del servicio (1) | AT_A | No Aplica | Cargo fijo mensual | (\$/mes) | 959,235 | 1141,490 |
| | | | Cargo por servicio público | (\$/kWh) | 0,392 | - |
| Cargos de Transporte | 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 |
| | | | Transporte de electricidad (2) | (\$/kWh) | 10,743 | 12,784 |
| Cargo por energía (3) | AT_A | No Aplica | Cargo por energía | (\$/kWh) | 59,534 | 70,846 |
| Cargos por demanda máxima de potencia (4) | AT_A | No Aplica | Cargo por demanda máxima de potencia contratada | (\$/kW/mes) | 1285,067 | 1529,230 |
| | AT_A | | Cargo por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta | (\$/kW/mes) | 6073,622 | 7227,610 |
| Tarifa AT4.2 | | | | | Colina | |
| Cargo en Boleta/Factura | RED | ETR | Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016 | UNIDAD | \$ Neto | \$ IVA |
| Administración del servicio (1) | AT_A | No Aplica | Cargo fijo mensual | (\$/mes) | 1230,109 | 1463,830 |
| | | | Cargo por servicio público | (\$/kWh) | 0,392 | - |
| Cargos de Transporte | 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 |
| | | | Transporte de electricidad (2) | (\$/kWh) | 10,743 | 12,784 |
| Cargo por energía (3) | AT_A | No Aplica | Cargo por energía | (\$/kWh) | 59,534 | 70,846 |
| Cargos por demanda máxima de potencia (4) | AT_A | No Aplica | Cargo por demanda máxima de potencia contratada | (\$/kW/mes) | 1285,067 | 1529,230 |
| | AT_A | | Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta | (\$/kW/mes) | 6073,622 | 7227,610 |
| (*) TOTAL TARIFAS AT 4.1 y AT 4.2 | | | 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 | | | 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. | | | |
| Tarifa AT4.3 | | | | | Colina | |
| Cargo en Boleta/Factura | RED | ETR | Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016 | UNIDAD | \$ Neto | \$ IVA |
| Administración del servicio (1) | AT_A | No Aplica | Cargo fijo mensual | (\$/mes) | 1244,345 | 1480,770 |
| | | | Cargo por servicio público | (\$/kWh) | 0,392 | - |
| Cargos de Transporte | 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 |
| | | | Transporte de electricidad (2) | (\$/kWh) | 10,743 | 12,784 |
| Cargo por energía (3) | AT_A | No Aplica | Cargo por energía | (\$/kWh) | 59,534 | 70,846 |
| Cargos por demanda máxima de potencia (4) | AT_A | No Aplica | Cargo por demanda máxima de potencia suministrada | (\$/kW/mes) | 1285,067 | 1529,230 |
| | AT_A | | Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta | (\$/kW/mes) | 6073,622 | 7227,610 |
| Tarifa AT5 | | | | | Colina | |
| Cargo en Boleta/Factura | RED | ETR | Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016 | UNIDAD | \$ Neto | \$ IVA |
| Administración del servicio (1) | AT_A | No Aplica | Cargo fijo mensual | (\$/mes) | 1244,345 | 1480,770 |
| | | | Cargo por servicio público | (\$/kWh) | 0,392 | - |
| Cargos de Transporte | 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 |
| | | | Transporte de electricidad (2) | (\$/kWh) | 10,743 | 12,784 |
| Cargo por energía (3) | AT_A | No Aplica | Cargo por energía | (\$/kWh) | 59,534 | 70,846 |
| Cargos por potencia (4) | AT_A | No Aplica | Cargo por compras de potencia | (\$/kW/mes) | 4788,546 | 5698,370 |
| 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 | (\$/kW/mes) | 1285,067 | 1529,230 |
| | AT_A | | Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución | (\$/kW/mes) | 1285,067 | 1529,230 |
| (*) TOTAL TARIFAS AT 4.3 | | | 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 | | | 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 Noviembre de 2019. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto No 11T de 2016, en el Decreto N° 5T* , N° 2T y N° 20T de 2019, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 379 del 2019, N° 388 del 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