

LEYES, REGLAMENTOS, DECRETOS Y RESOLUCIONES DE ORDEN GENERAL

Núm. 44.364

Sábado 31 de Enero de 2026

Página 1 de 12

Normas Generales

CVE 2761610

MINISTERIO DE ENERGÍA

**FIJA VALORES, PROPIETARIOS Y FÓRMULAS DE INDEXACIÓN DE LAS
INSTALACIONES DE LOS SISTEMAS DE TRANSMISIÓN A QUE SE REFIERE EL
ARTÍCULO 52 DEL DECRETO SUPREMO N° 10, DE 2019, DEL MINISTERIO DE ENERGÍA,
QUE APRUEBA REGLAMENTO DE CALIFICACIÓN, VALORIZACIÓN, TARIFICACIÓN Y
REMUNERACIÓN DE LAS INSTALACIONES DE TRANSMISIÓN**

Núm. 27T.- Santiago, 30 de diciembre de 2025.

Vistos:

Lo dispuesto en el artículo 35 del decreto supremo N° 100, de 2005, del Ministerio Secretaría General de la Presidencia, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado de la Constitución Política de la República; en el decreto ley N° 2.224, de 1978, del Ministerio de Minería, que crea el Ministerio de Energía y la Comisión Nacional de Energía; en el decreto con fuerza de ley N° 4/20.018, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija texto refundido, coordinado y sistematizado del decreto con fuerza de ley N° 1, de Minería, de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, en materia de energía eléctrica, y sus modificaciones posteriores, especialmente la efectuada por la ley N° 20.936, en adelante la "Ley"; en el decreto supremo N° 10, de 2019, del Ministerio de Energía, que aprueba reglamento de calificación, valorización, tarificación y remuneración de las instalaciones de transmisión, en adelante el "Reglamento"; en la resolución exenta N° 244, de 9 de abril de 2019, de la Comisión Nacional de Energía, en adelante la "Comisión", que aprueba Informe Técnico Definitivo de Calificación de Instalaciones de los Sistemas de Transmisión para el Periodo 2020-2023, y sus modificaciones posteriores, en adelante "RE N° 244/2019"; en la resolución exenta N° 18, de 19 de enero de 2023, de la Comisión, que rectifica el informe técnico definitivo de valorización de las instalaciones de los sistemas de transmisión para el cuatrienio 2020-2023, y aprueba texto refundido, en adelante "RE N° 18/2023"; en el decreto supremo N° 7T, de 2022, del Ministerio, que fija valor anual de las instalaciones de transmisión nacional, zonal y de las instalaciones de transmisión dedicada utilizadas por parte de los usuarios sometidos a regulación de precios, en adelante "decreto N° 7T/2022"; en la resolución exenta N° 652, de 6 de diciembre de 2024, de la Comisión, que aprueba informe técnico preliminar de valorización de instalaciones de los sistemas de transmisión a que se refiere el artículo 52 del Reglamento, en adelante "RE N° 652/2024"; en la resolución exenta N° 418, de 17 de julio de 2025, de la Comisión, que aprueba Informe Técnico Definitivo de Valorización de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión a que se refiere el artículo 52 del Reglamento de Calificación, Valorización, Tarificación y Remuneración de las Instalaciones de Transmisión, en adelante "RE N° 418/2025"; en la resolución exenta N° 797, de 18 de diciembre de 2025, de la Comisión, que rectifica Informe Técnico Definitivo de Valorización de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión a que se refiere el artículo 52 del Reglamento de Calificación, Valorización, Tarificación y Remuneración de las Instalaciones de Transmisión y aprueba texto refundido que indica, en adelante "RE N° 797/2025"; en la resolución N° 36, de 2024, de la Contraloría General de la República; y

Considerando:

1. Que, el valor anual de las instalaciones de transmisión nacional, zonal, de los sistemas de transmisión para polos de desarrollo y el pago por uso de las instalaciones de transmisión dedicadas utilizadas por parte de los usuarios sometidos a regulación de precios es determinado por la Comisión cada cuatro años, sobre la base de la valorización de dichas instalaciones, de acuerdo con lo dispuesto en los artículos 102° y siguientes de la ley.

2. Que, para estos efectos, la Comisión debe realizar estudios de valorización de los sistemas de transmisión, cuyos resultados deben ser presentados a los participantes, usuarios e instituciones interesadas. Sobre la base

CVE 2761610

Director: Felipe Andrés Peroti Díaz
Sitio Web: www.diarioficial.cl

Mesa Central: 600 712 0001 E-mail: consultas@diarioficial.cl
Dirección: Dr. Torres Boonen N°511, Providencia, Santiago, Chile.

de dichos resultados, la Comisión elabora un informe técnico preliminar, que debe ser comunicado a dichos actores para la presentación de sus observaciones.

3. Que, el artículo 112° de la ley dispone que, consideradas las observaciones presentadas, la Comisión debe elaborar un informe técnico final; y, tras una eventual intervención del Panel de Expertos, la Comisión emite un informe técnico definitivo de valorización de instalaciones, remitiéndolo al Ministerio, para que este, dentro de los veinte días siguientes, mediante decreto expedido bajo la fórmula “por orden del Presidente de la República” y, sobre la base de dicho informe, fije el valor anual de las instalaciones de transmisión nacional, zonal, de sistema de transmisión para polos de desarrollo y de las instalaciones de transmisión dedicada utilizadas por parte de los usuarios sometidos a regulación de precios, en adelante el “Decreto de Valorización”.

4. Que, sin perjuicio del procedimiento expuesto en los considerandos precedentes, el artículo 52 del Reglamento dispone que las instalaciones de transmisión que no hubiesen sido valorizadas en el proceso de valorización vigente a la fecha de su entrada en operación deberán ser valorizadas por la Comisión, sobre la base y metodología contenidas en el informe técnico definitivo relativo al Decreto de Valorización vigente al momento de su entrada en operación.

5. Que, la norma señalada en el considerando anterior establece el procedimiento para valorizar las instalaciones que se encuentren en alguno de los siguientes supuestos de hecho: a) obras que hayan sido autorizadas previa y excepcionalmente por la Comisión, según dispone el artículo 102°, inciso segundo, de la ley; b) ampliaciones, adecuaciones, modificaciones y refuerzos a que hace referencia el artículo 79° de la ley; c) obras menores a que hace referencia el artículo 92° de la ley, cuando la Comisión haya evaluado positivamente su pertinencia; y, d) instalaciones dedicadas existentes que sean intervenidas con obras de expansión nacional, zonal o para polos de desarrollo, según se indica en el inciso final del artículo 87° de la ley. Adicionalmente, el inciso segundo del artículo 52 del reglamento dispone que la Comisión podrá valorizar cualquier otra instalación que no hubiese sido valorizada en el proceso de valorización vigente a la fecha de su entrada en operación.

6. Que, los incisos 4° y 5° del artículo 52 del Reglamento disponen que la Comisión enviará al Ministerio un informe técnico con la valorización de aquellas instalaciones, y sus propietarios, que se encuentren en alguno de los supuestos indicados en el considerando anterior, así como las correspondientes fórmulas de indexación. Sobre la base de dicho informe, el Ministerio, mediante decreto supremo expedido bajo la fórmula “por orden del Presidente de la República”, fijará el Valor de Inversión, en adelante “V.I.”, la Anualidad del Valor de Inversión, en adelante “A.V.I.”, Costos de Operación, Mantenimiento y Administración, en adelante “C.O.M.A.”, Ajuste por Efecto de Impuesto a la Renta en adelante, “A.E.I.R.”, el Valor Anual de la Transmisión por Tramo, en adelante “V.A.T.T.” y los propietarios de dichas instalaciones, así como sus correspondientes fórmulas de indexación, las que regirán hasta la entrada en vigencia de un Decreto de Valorización asociado a un estudio de valorización en el cual hubiesen sido incorporadas.

7. Que, habiéndose dictado el decreto N° 7T/2022, y existiendo instalaciones de transmisión no valorizadas en dicho decreto, la Comisión inició el proceso destinado a valorizar dichas instalaciones, sobre la base y metodología del informe técnico definitivo correspondiente al Decreto de Valorización que se encontraba vigente al momento de la entrada en operación de cada una de las instalaciones.

8. Que, sobre la base de los antecedentes suministrados por el Coordinador Eléctrico Nacional, en adelante el “Coordinador”, la Comisión elaboró un informe técnico preliminar de las instalaciones de los sistemas de transmisión a que se refiere el artículo 52 del Reglamento, aprobado mediante la RE N° 652/2024, el cual fue puesto en conocimiento de las empresas propietarias u operadoras de instalaciones de transmisión, a efectos de que estas presentaran sus observaciones al contenido del referido informe.

9. Que, recibidas y consideradas las observaciones de las empresas propietarias u operadoras de instalaciones de transmisión, el 17 de julio de 2025, la Comisión, por medio de la RE N° 418/2025, aprobó el informe técnico definitivo de valorización de las instalaciones de los sistemas de transmisión a que se refiere el artículo 52 del Reglamento, el que fue notificado al Ministerio y a las empresas propietarias u operadoras de instalaciones de transmisión, el cual fue rectificado y fijado su texto refundido mediante la RE N° 797/2025.

10. Que, adicionalmente, mediante el presente acto administrativo se determina la fecha a partir de la cual comenzarán a aplicarse los valores que se fijan respecto de cada una de las instalaciones valorizadas, atendido el supuesto de hecho que motivó su incorporación al presente proceso de valorización y conforme a lo dispuesto en el artículo 52 del Reglamento. Dichos valores regirán hasta la entrada en vigencia del Decreto de Valorización correspondiente al estudio de valorización en que tales instalaciones sean incorporadas.

11. Que, de esta manera, habiéndose cumplido con las etapas previstas en el Reglamento, corresponde que este Ministerio fije a través del presente decreto el V.I., A.V.I., C.O.M.A., A.E.I.R., el V.A.T.T. y los propietarios de las instalaciones objeto del presente procedimiento de valorización, así como sus correspondientes fórmulas de indexación.

Decreto:

Artículo primero: Fíjense el V.I., A.V.I., C.O.M.A., A.E.I.R., el V.A.T.T. por tramo de las instalaciones de transmisión nacional, zonal y de las instalaciones de transmisión dedicada utilizadas por parte de los usuarios sometidos a regulación de precios, cuya fecha de entrada en operación corresponde al periodo comprendido entre el 1 de enero de 2020 y el 31 de diciembre de 2023, sus propietarios y la fecha a partir de la cual comenzarán a aplicar estos valores, de conformidad a lo establecido en el artículo 52 del Reglamento, de acuerdo al siguiente detalle:

Tabla 1: V.I., A.V.I., C.O.M.A., A.E.I.R. y V.A.T.T. de instalaciones a que se refieren los literales a), b), c) y d) del inciso primero del artículo 52 del Reglamento, periodo 1 de enero 2020 – 31 de diciembre 2023, por tramo y propietario, así como la fecha de inicio de remuneración de estas

| Calificación | Zona | Código Tramo | Nombre Tramo | Tipo Tramo | Empresa Propietaria | VI. US\$ | A.V.I. US\$ | A.E.I.R. US\$ | C.O.M.A. US\$ | V.A.T.T. US\$ | Fecha Inicio Remuneración |
|--------------|----------|---------------------|---|----------------|--|---------------|--------------|---------------|---------------|---------------|---------------------------|
| Nacional | Nacional | RE244_2023_Art2_N1 | Ampliación en S/E Algarrobal | Subestaciones | EDELINOR TRANSMISIÓN S.A. | 27.779,66 | 2.139,89 | 350,14 | 499,35 | 2.989,37 | 12-05-2023 |
| Nacional | Nacional | RE380_2020_Art2_N10 | Notros 220->Charrúa 220 C1 (Tap Trupán) | Línea | TRANSELEC S.A. | 19.341.293,30 | 1.416.074,04 | 225.412,50 | 330.442,30 | 1.971.928,84 | 05-10-2023 |
| Nacional | Nacional | RE380_2020_Art2_N11 | Notros 220->Tap Cholguán 220 | Línea | TRANSELEC S.A. | 13.015.704,24 | 951.352,71 | 151.810,24 | 221.999,11 | 1.325.162,06 | 05-10-2023 |
| Nacional | Nacional | RE380_2020_Art2_N12 | Línea 1x220kV Cholguán - Charrúa | Línea | TRANSELEC S.A. | 5.173.252,17 | 381.582,97 | 59.709,56 | 89.042,77 | 530.335,30 | 05-10-2023 |
| Nacional | Nacional | RE380_2020_Art2_N5 | Mulchén 220->Notros 220 | Línea | ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A. | 16.925.934,37 | 1.241.016,82 | 196.098,56 | 289.592,52 | 1.726.707,90 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | RE380_2020_Art2_N8 | Charrúa 220->Notros 220 | Línea | TRANSELEC S.A. | 46.205.111,10 | 3.386.291,47 | 536.756,88 | 790.194,52 | 4.713.242,87 | 05-10-2023 |
| Nacional | Nacional | RE773_2022_Art2_N1 | Ampliación en S/E Cumbre | Subestaciones | Diego de Almagro Transmisora de Energía S.A. | 1.275.080,68 | 102.813,69 | 11.720,21 | 23.991,68 | 138.525,58 | 09-08-2022 |
| Nacional | Nacional | RE773_2022_Art2_N1 | Ampliación en S/E Cumbre | Transformación | Diego de Almagro Transmisora de Energía S.A. | 5.030.781,65 | 382.751,92 | 40.003,00 | 89.315,55 | 512.070,47 | 09-08-2022 |
| Nacional | Nacional | SE-N_11 | Charrúa | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 232.246,72 | 27.770,17 | 2.831,07 | 6.480,20 | 37.081,43 | 05-10-2023 |
| Zonal | Área A | SE-Z_14 | Pukará | Subestaciones | CGE TRANSMISIÓN S.A. | -3.613,15 | -220,27 | -22,50 | -171,87 | -414,64 | 06-12-2023 |
| Zonal | Área A | SE-Z_7 | Cerro Dragón | Subestaciones | CGE TRANSMISIÓN S.A. | -26.817,97 | -2.477,91 | -252,85 | -1.924,05 | -4.654,82 | 05-12-2023 |
| Zonal | Área B | RE138_2023_Art2_N1 | Ampliación en S/E La Ruca 110 kV | Subestaciones | Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A. | 186.965,18 | 15.252,55 | 2.348,03 | 8.545,22 | 26.145,80 | 19-01-2023 |
| Zonal | Área B | SE-Z_32 | Caldera | Subestaciones | CGE TRANSMISIÓN S.A. | 28.350,53 | 2.217,05 | 226,06 | 1.242,10 | 3.685,20 | 20-08-2020 |
| Zonal | Área B | Z_116 | H. Fuentes 110->Galleguillos 110 | Línea | CGE TRANSMISIÓN S.A. | -372.709,75 | -28.223,29 | -6.100,20 | -18.650,16 | -52.973,65 | 06-05-2021 |
| Zonal | Área B | Z_116 | H. Fuentes 110->Galleguillos 110 | Línea | CGE TRANSMISIÓN S.A. | 16.669,99 | 1.303,62 | 132,92 | 730,35 | 2.166,88 | 07-02-2023 |
| Zonal | Área C | SE-Z_102 | San Antonio | Subestaciones | CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A. | 70.412,03 | 6.140,02 | 647,55 | 3.571,81 | 10.359,38 | 21-07-2022 |
| Zonal | Área C | SE-Z_71 | Bosquear | Subestaciones | CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A. | 86.089,23 | 7.465,40 | 776,28 | 4.342,82 | 12.584,50 | 18-04-2022 |
| Zonal | Área C | SE-Z_84 | La Caldera | Subestaciones | CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A. | 2.625,60 | 245,35 | 25,03 | 142,72 | 413,10 | 05-12-2022 |
| Zonal | Área C | SE-Z_89 | Miraflores | Subestaciones | CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A. | 2.411,44 | 234,87 | 23,96 | 136,63 | 395,46 | 31-12-2021 |
| Zonal | Área C | Z_203 | La Caldera 110->Tap Pachacama A 110 | Línea | CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A. | 442.736,72 | 36.949,36 | 4.279,90 | 21.494,40 | 62.723,65 | 05-12-2022 |
| Zonal | Área D | RE481_2023_Art1_N1 | Aumento de Capacidad Línea 1x110 kV Costanera - Puente Alto | Línea | TRANSISORA ELÉCTRICA CORDILLERA SpA | 1.232.074,50 | 94.864,41 | 13.340,35 | 25.422,90 | 133.627,67 | 10-08-2023 |
| Zonal | Área D | RE481_2023_Art1_N1 | Aumento de Capacidad Línea 1x110 kV Costanera - Puente Alto | Subestaciones | TRANSISORA ELÉCTRICA CORDILLERA SpA | 23.758,03 | 2.950,06 | 301,09 | 790,59 | 4.041,75 | 10-08-2023 |
| Zonal | Área D | RE92_2023_Art2_N1 | Nueva S/E Bajos de Mena | Línea | TRANSISORA ELÉCTRICA CORDILLERA SpA | 225.951,63 | 19.338,32 | 1.972,96 | 5.182,52 | 26.493,80 | 26-01-2023 |
| Zonal | Área D | RE92_2023_Art2_N1 | Nueva S/E Bajos de Mena | Subestaciones | TRANSISORA ELÉCTRICA CORDILLERA SpA | 324.823,75 | 26.097,04 | 3.615,54 | 6.993,80 | 36.706,38 | 26-01-2023 |
| Zonal | Área D | RE92_2023_Art2_N1 | Nueva S/E Bajos de Mena | Transformación | TRANSISORA ELÉCTRICA CORDILLERA SpA | 906.669,97 | 70.182,00 | 7.161,30 | 18.808,22 | 96.151,52 | 26-01-2023 |

CVE 2761610

Director: Felipe Andrés Peroti Diaz
Sitio Web: www.diarioficial.cl

Mesa Central: 600 712 0001 E-mail: consultas@diarioficial.cl
Dirección: Dr. Torres Boonen N°511, Providencia, Santiago, Chile.

Este documento ha sido firmado electrónicamente de acuerdo con la ley N°19.799 e incluye sellado de tiempo y firma electrónica avanzada. Para verificar la autenticidad de una representación impresa del mismo, ingrese este código en el sitio web www.diarioficial.cl

| Calificación | Zona | Código Tramo | Nombre Tramo | Tipo Tramo | Empresa Propietaria | Vi. US\$ | AVI. US\$ | A.E.I.R. US\$ | C.O.M.A. US\$ | V.A.T.T. US\$ | Fecha Inicio Remuneración |
|--------------|--------|-------------------|---|----------------|--|--------------|------------|---------------|---------------|---------------|---------------------------|
| Zonal | Área D | RE92_2023_Art2_N2 | Seccionamiento Línea 2x110 KV Alto Jahuel – Florida | Línea | TRANSMISORA ELÉCTRICA CORDILLERA SpA | 945.044,85 | 71.272,13 | 10.511,06 | 19.100,36 | 100.883,55 | 26-01-2023 |
| Zonal | Área D | SE-D_219_D | El Manzano | Subestaciones | SOEIDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A. | 73.741,97 | 5.631,49 | 583,82 | 1.509,19 | 7.724,50 | 13-03-2023 |
| Zonal | Área D | SE-Z_134 | Batuco | Subestaciones | SOEIDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A. | 13.889,12 | 1.326,81 | 135,35 | 355,58 | 1.817,73 | 20-07-2022 |
| Zonal | Área D | SE-Z_134 | Batuco | Subestaciones | SOEIDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A. | 13.889,12 | 1.326,81 | 135,35 | 355,58 | 1.817,73 | 29-07-2022 |
| Zonal | Área D | SE-Z_142 | Chacabuco | Subestaciones | SOEIDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A. | 50.934,96 | 4.205,40 | 431,79 | 1.127,01 | 5.764,20 | 29-07-2022 |
| Zonal | Área D | SE-Z_142 | Chacabuco | Subestaciones | SOEIDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A. | 68.464,36 | 5.711,60 | 606,22 | 1.530,66 | 7.848,48 | 24-08-2023 |
| Zonal | Área D | SE-Z_143 | Chicureo | Subestaciones | SOEIDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A. | 30.571,10 | 2.336,29 | 238,40 | 626,11 | 3.200,80 | 28-01-2022 |
| Zonal | Área D | SE-Z_165 | Mariscal | Subestaciones | CGE TRANSMISIÓN S.A. | 5.725,07 | 473,64 | 48,32 | 126,93 | 648,90 | 03-11-2022 |
| Zonal | Área D | Z_342 | La Reina 110->La Reina 012 | Transformación | SOEIDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A. | 15.040,26 | 1.213,17 | 152,21 | 325,12 | 1.690,50 | 29-03-2023 |
| Zonal | Área D | Z_342 | La Reina 110->La Reina 012 | Transformación | SOEIDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A. | 26.089,09 | 2.492,26 | 254,23 | 667,91 | 3.414,40 | 06-04-2023 |
| Zonal | Área D | Z_347 | Lo Boza 110->Lo Boza 012 | Transformación | SOEIDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A. | 6.962,11 | 563,02 | 80,53 | 150,88 | 794,43 | 08-07-2022 |
| Zonal | Área D | Z_348 | Lo Boza 110->Lo Boza 023 | Transformación | SOEIDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A. | 2.818,65 | 223,54 | 32,13 | 59,91 | 315,58 | 08-07-2022 |
| Zonal | Área D | Z_378 | Puente Alto 110->Puente Alto 012 | Transformación | TRANSMISORA ELÉCTRICA CORDILLERA SpA | 62.766,56 | 5.237,45 | 534,36 | 1.403,59 | 7.175,40 | 12-05-2023 |
| Zonal | Área D | Z_382 | Quilicura 110->Quilicura 012 | Transformación | SOEIDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A. | 14.043,39 | 1.252,59 | 150,05 | 335,68 | 1.738,32 | 21-04-2023 |
| Zonal | Área E | RE3_2023_Art2_N1 | Nueva Subestación Fuentecilla | Línea | SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. | 496.197,44 | 40.890,35 | 5.312,86 | 15.183,20 | 61.386,41 | 29-11-2022 |
| Zonal | Área E | RE3_2023_Art2_N1 | Nueva Subestación Fuentecilla | Subestaciones | SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. | 2.510.181,18 | 213.114,91 | 32.535,55 | 79.132,76 | 324.783,22 | 29-11-2022 |
| Zonal | Área E | RE3_2023_Art2_N1 | Nueva Subestación Fuentecilla | Transformación | SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. | 913.246,82 | 72.201,76 | 8.013,83 | 26.809,60 | 107.025,19 | 29-11-2022 |
| Zonal | Área E | RE3_2023_Art2_N2 | Nueva Subestación Santa Cruz | Línea | SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. | 532.935,13 | 44.009,79 | 5.708,66 | 16.341,49 | 66.059,94 | 29-11-2022 |
| Zonal | Área E | RE3_2023_Art2_N2 | Nueva Subestación Santa Cruz | Subestaciones | SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. | 3.164.306,96 | 269.869,15 | 46.746,91 | 100.206,44 | 416.822,50 | 29-11-2022 |
| Zonal | Área E | RE3_2023_Art2_N2 | Nueva Subestación Santa Cruz | Transformación | SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. | 1.125.058,58 | 88.271,10 | 10.375,82 | 32.776,39 | 131.423,31 | 29-11-2022 |
| Zonal | Área E | RE3_2023_Art2_N3 | Nueva Subestación Puquillay | Línea | SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. | 498.776,42 | 41.141,83 | 5.314,68 | 15.276,58 | 61.733,10 | 29-11-2022 |
| Zonal | Área E | RE3_2023_Art2_N3 | Nueva Subestación Puquillay | Subestaciones | SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. | 2.888.950,09 | 241.107,04 | 38.122,36 | 89.526,66 | 368.756,06 | 29-11-2022 |

CVE 2761610

Director: Felipe Andrés Peroti Diaz
Sitio Web: www.diarioficial.cl

Mesa Central: 600 712 0001 E-mail: consultas@diarioficial.cl
Dirección: Dr. Torres Boonen N°511, Providencia, Santiago, Chile.

Este documento ha sido firmado electrónicamente de acuerdo con la ley N°19.799 e incluye sellado de tiempo y firma electrónica avanzada. Para verificar la autenticidad de una representación impresa del mismo, ingrese este código en el sitio web www.diarioficial.cl

| Calificación | Zona | Código Tramo | Nombre Tramo | Tipo Tramo | Empresa Propietaria | VI. US\$ | A.V.I. US\$ | A.E.I.R. US\$ | C.O.M.A. US\$ | V.A.T.T. US\$ | Fecha Inicio Remuneración |
|--------------|--------|--------------------|---|----------------|---|--------------|-------------|---------------|---------------|---------------|---------------------------|
| Zonal | Área E | RE3_2023_Art2_N3 | Nueva Subestación Puquillay | Transformación | SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. | 959.720,96 | 75.757,07 | 8.627,66 | 28.129,74 | 112.514,47 | 29-11-2022 |
| Zonal | Área E | RE546_2023_Art2_N1 | Seccionamiento Línea 1x154 kV Charrúa-Chillán | Línea | SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. | 1.073.497,80 | 85.243,97 | 11.682,17 | 31.652,36 | 128.578,49 | 10-09-2023 |
| Zonal | Área E | RE546_2023_Art2_N2 | Nueva S/E Montenegro (ex Los Canelos) | Línea | SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. | 9.897,09 | 925,03 | 95,65 | 343,48 | 1.364,16 | 10-09-2023 |
| Zonal | Área E | RE546_2023_Art2_N2 | Nueva S/E Montenegro (ex Los Canelos) | Subestaciones | SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. | 4.355.855,96 | 363.427,96 | 52.103,10 | 134.946,25 | 550.477,31 | 10-09-2023 |
| Zonal | Área E | RE546_2023_Art2_N2 | Nueva S/E Montenegro (ex Los Canelos) | Transformación | SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. | 3.306.651,03 | 257.657,40 | 28.646,16 | 95.672,06 | 381.975,62 | 10-09-2023 |
| Zonal | Área E | RE615_2022_Art3_N1 | Ampliación en S/E Lucero | Subestaciones | SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. | 225.593,02 | 22.773,61 | 3.033,78 | 8.456,18 | 34.263,56 | 10-07-2022 |
| Zonal | Área E | SE-Z_240 | Chillán | Subestaciones | COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA. | 35.564,96 | 2.815,07 | 287,10 | 1.045,28 | 4.147,45 | 17-10-2022 |
| Zonal | Área E | SE-Z_253 | Coronel | Subestaciones | CGE TRANSMISIÓN S.A. | 126.782,29 | 10.115,15 | 1.436,08 | 3.755,91 | 15.307,13 | 21-07-2023 |
| Zonal | Área E | SE-Z_344 | Pucón | Subestaciones | CGE TRANSMISIÓN S.A. | 10.534,74 | 1.003,61 | 102,34 | 372,65 | 1.478,60 | 15-09-2020 |
| Zonal | Área E | Z_562 | Coronel 154->Coronel 066 | Transformación | CGE TRANSMISIÓN S.A. | 59.666,79 | 4.617,54 | 470,94 | 1.709,96 | 6.798,44 | 04-01-2023 |
| Zonal | Área E | Z_957 | Villarrica 066->Pucón 066 | Línea | CGE TRANSMISIÓN S.A. | 10.534,74 | 1.003,61 | 102,34 | 372,65 | 1.478,60 | 15-09-2020 |
| Zonal | Área F | SE-Z_438 | Dalcahue | Subestaciones | SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. | 150.186,82 | 16.683,47 | 1.779,91 | 11.281,80 | 29.745,18 | 14-11-2022 |
| Zonal | Área F | SE-Z_446 | Osorno | Subestaciones | SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. | 108.706,97 | 9.805,24 | 1.068,03 | 6.630,56 | 17.503,83 | 09-11-2023 |
| Zonal | Área F | SE-Z_459 | Valdivia STS | Subestaciones | SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. | 203.598,51 | 17.207,16 | 1.839,71 | 11.635,93 | 30.682,80 | 02-08-2023 |
| Zonal | Área F | Z_1048 | Valdivia STS 066->Valdivia STS 023 | Transformación | SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. | 2.363,10 | 230,94 | 23,57 | 156,17 | 410,67 | 02-08-2023 |

* Valores en dólares de los Estados Unidos de América de diciembre de 2017.

CVE 2761610

Director: Felipe Andrés Peroti Diaz
Sitio Web: www.diarioficial.cl

Mesa Central: 600 712 0001 E-mail: consultas@diarioficial.cl
Dirección: Dr. Torres Boonen N°511, Providencia, Santiago, Chile.

Este documento ha sido firmado electrónicamente de acuerdo con la ley N°19.799 e incluye sellado de tiempo y firma electrónica avanzada. Para verificar la autenticidad de una representación impresa del mismo, ingrese este código en el sitio web www.diarioficial.cl

Tabla 2: V.I., A.V.I., C.O.M.A., A.E.I.R. y V.A.T.T. de instalaciones a que se refiere el inciso segundo del artículo 52 del Reglamento, periodo 1 enero 2020 - 31 de diciembre 2023, por tramo y propietario, así como la fecha de inicio de remuneración de estas

| Calificación | Zona | Código Tramo | Nombre Tramo | Tipo Tramo | Empresa Propietaria | Vi. US\$ | A.V.I. US\$ | A.E.I.R. US\$ | C.O.M.A. US\$ | V.A.T.T. US\$ | Fecha de Inicio Remuneración |
|--------------|----------|---------------------|--|----------------|---|---------------|-------------|---------------|---------------|---------------|------------------------------|
| Dedicado | Área A | D_188 | Uribe 110->Tap Uribe 110 | Línea | EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A. | 536,14 | 41,34 | 5,75 | 18,49 | 65,58 | 01-01-2020 |
| Dedicado | Área A | D_85 | Esmeralda 110->Tap Uribe 110 | Línea | EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A. | 404,31 | 34,41 | 3,95 | 15,40 | 53,77 | 01-01-2020 |
| Dedicado | Área A | SE-D_120 | Tap Uribe | Subestaciones | EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A. | 1.833,68 | 170,09 | 21,53 | 76,10 | 267,72 | 01-01-2020 |
| Dedicado | Área B | D_216 | Diego de Almagro 220->Seccionadora Francisco 220 | Línea | CONEJO SOLAR SPA | 65,32 | 5,04 | 0,51 | 2,25 | 7,80 | 01-01-2020 |
| Dedicado | Área B | D_256 | Seccionadora Francisco 220->Tap Taltal 1 220 | Línea | CONEJO SOLAR SPA | 40,19 | 3,10 | 0,32 | 1,39 | 4,80 | 01-01-2020 |
| Dedicado | Área B | SE-D_167 | Paposo | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 211,96 | 15,81 | 2,83 | 7,07 | 25,71 | 01-01-2020 |
| Dedicado | Área E | D_384 | Maiipo 220->Maiipo 110 | Transformación | ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A. | 460,02 | 65,74 | 6,70 | 29,41 | 101,85 | 01-01-2020 |
| Dedicado | Área E | D_408 | Pehuente 220->Ancoa 220 | Línea | TRANSELEC S.A. | 62,21 | 4,78 | 0,49 | 2,14 | 7,40 | 01-01-2020 |
| Dedicado | Área E | SE-D_293 | Quillico | Subestaciones | ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A. | 126,41 | 18,10 | 1,85 | 8,10 | 28,05 | 01-01-2020 |
| Dedicado | Área E | SE-D_297 | Rucúe | Subestaciones | ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A. | 12,33 | 1,76 | 0,18 | 0,79 | 2,73 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | N_105 | Pan de Azúcar 220->Punta Colorada 220 | Línea | TRANSELEC S.A. | 37.411,48 | 2.825,88 | 288,20 | 659,42 | 3.773,50 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | N_111 | Polpaico 500->Polpaico 220 | Transformación | TRANSELEC S.A. | 282.648,74 | 26.797,01 | 2.732,34 | 6.253,11 | 35.782,46 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | N_114 | Puente Negro 220->Tinguiririca 220 | Línea | ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A. | 870.658,09 | 65.515,06 | 10.147,26 | 15.288,00 | 90.950,32 | 19-10-2021 |
| Nacional | Nacional | N_125 | S. San Andres 220->Cardones 220 | Línea | TRANSELEC S.A. | 35.008,80 | 3.319,07 | 338,43 | 774,51 | 4.432,01 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | N_126 | Salar 220->Calama Nueva 220 | Línea | EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A. | 44.411,70 | 3.370,77 | 522,23 | 786,57 | 4.679,58 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | N_18 | Cardones 220->Algarrobal 220 | Línea | TRANSELEC S.A. | 17.504,40 | 1.659,54 | 169,21 | 387,25 | 2.216,00 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | N_43 | Cumbre 500->Nueva Cardones 500 | Línea | TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A. | 35.030,15 | 3.857,50 | 393,28 | 900,15 | 5.150,93 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | N_46 | Duqueco 220->Bureo 220 | Línea | EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A. | 101.079,34 | 8.284,84 | 970,32 | 1.933,28 | 11.188,43 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | N_47 | Duqueco 220->Los Varones 220 | Línea | EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A. | 83.161,91 | 6.976,85 | 732,81 | 1.628,06 | 9.337,72 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | N_48 | El Cobre 220->Esperanza SING 220 | Línea | RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A. | 22.734,32 | 2.155,37 | 219,77 | 502,96 | 2.878,09 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | N_53 | Encuentro 220->Tap off Sierra Gorda Eólico 220 | Línea | RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A. | 12.050,77 | 1.142,49 | 116,49 | 266,60 | 1.525,59 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | N_54 | Esperanza SING 220->Centinela 220 | Línea | RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A. | 22.554,60 | 2.138,33 | 218,03 | 498,98 | 2.855,34 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | N_61 | Laberinto 220->Kimal 220 | Línea | KELTI S.A. | 12.269.184,22 | 895.521,66 | 153.196,40 | 208.970,88 | 1.257.688,94 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | N_62 | Laberinto 220->Nueva Zaidívar 220 | Línea | KELTI S.A. | 7.582.478,21 | 555.277,14 | 87.991,35 | 129.574,48 | 772.842,97 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | N_72 | Los Changos 500->Cumbre 500 | Línea | TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A. | 48.075,36 | 5.294,03 | 539,74 | 1.235,37 | 7.069,13 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | NE_43 | Tap El Llano 220->Los Maquis 220 | Línea | ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A. | 3.476,33 | 495,43 | 50,50 | 115,61 | 661,53 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | RE013_2024_Art2_IN4 | IT 2x220 KV Charrúa - Santa Clara | Línea | COMPAÑIA TRANSMISORA SUR SPA | 958.162,53 | 76.350,18 | 9.586,70 | 17.816,39 | 103.753,26 | 13-07-2023 |
| Nacional | Nacional | RE013_2024_Art2_IN4 | IT 2x220 KV Charrúa - Santa Clara | Línea | PARQUE EÓLICO CAMPO LINDO SPA | 135.394,11 | 9.883,85 | 1.584,49 | 2.306,41 | 13.774,74 | 13-07-2023 |

CVE 2761610

Director: Felipe Andrés Peroti Diaz
Sitio Web: www.diarioficial.cl

Mesa Central: 600 712 0001 E-mail: consultas@diarioficial.cl
Dirección: Dr. Torres Boonen N°511, Providencia, Santiago, Chile.

Este documento ha sido firmado electrónicamente de acuerdo con la ley N°19.799 e incluye sellado de tiempo y firma electrónica avanzada. Para verificar la autenticidad de una representación impresa del mismo, ingrese este código en el sitio web www.diarioficial.cl

| Calificación | Zona | Código Tramo | Nombre Tramo | Tipo Tramo | Empresa Propietaria | Vi. US\$ | A.Vi. US\$ | A.E.I.R. US\$ | C.O.M.A. US\$ | V.A.T.T. US\$ | Fecha de Inicio Remuneración |
|--------------|----------|--------------------|-----------------------------------|---------------|---|--------------|------------|---------------|---------------|---------------|------------------------------|
| Nacional | Nacional | RE013_2024_Art2_N5 | LT 2x220 KV Santa Clara – Mulchén | Línea | COMPAÑIA TRANSMISORA SUR SPA | 959.289,41 | 76.463,15 | 9.586,83 | 17.842,75 | 103.892,73 | 13-07-2023 |
| Nacional | Nacional | RE013_2024_Art2_N5 | LT 2x220 KV Santa Clara – Mulchén | Línea | PARQUE EÓLICO CAMPO LINDO SPA | 135.394,11 | 9.883,85 | 1.584,49 | 2.306,41 | 13.774,74 | 13-07-2023 |
| Nacional | Nacional | RE013_2024_Art2_N7 | S/E Santa Clara | Línea | ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A. | 22.624,35 | 1.708,93 | 174,29 | 398,78 | 2.282,00 | 13-07-2023 |
| Nacional | Nacional | RE013_2024_Art2_N7 | S/E Santa Clara | Subestaciones | COMPAÑIA TRANSMISORA SUR SPA | 1.086.711,95 | 90.756,68 | 12.366,09 | 21.178,16 | 124.300,93 | 13-07-2023 |
| Nacional | Nacional | RE013_2024_Art2_N7 | S/E Santa Clara | Subestaciones | PARQUE EÓLICO CAMPO LINDO SPA | 108.597,54 | 7.927,68 | 1.272,64 | 1.849,93 | 11.050,26 | 13-07-2023 |
| Nacional | Nacional | SE-N_1 | Alto Jahuel | Subestaciones | ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A. | 432,87 | 61,69 | 6,29 | 14,40 | 82,37 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_1 | Alto Jahuel | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 514.728,82 | 37.676,18 | 6.609,33 | 8.791,77 | 53.077,28 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_10 | Cerro Navia | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 168.683,35 | 12.642,38 | 1.657,69 | 2.950,11 | 17.250,18 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_11 | Charrúa | Subestaciones | ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A. | 74.454,16 | 9.163,51 | 934,17 | 2.138,32 | 12.236,00 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_11 | Charrúa | Subestaciones | CMPC PULP SPA. | 25.166,05 | 2.555,31 | 286,49 | 596,28 | 3.438,08 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_11 | Charrúa | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 1.557.181,48 | 114.084,61 | 20.321,02 | 26.621,76 | 161.027,38 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_12 | Chena | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 3.986,39 | 377,94 | 38,54 | 88,19 | 504,66 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_15 | Ciruelos | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 9.946,41 | 1.339,18 | 145,11 | 312,50 | 1.796,79 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_17 | Concepcion | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 124.186,51 | 9.286,26 | 1.480,46 | 2.166,96 | 12.933,68 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_18 | Cóndores | Subestaciones | EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A. | 148.260,94 | 14.754,72 | 1.723,89 | 3.443,03 | 19.921,64 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_2 | Ancoa | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 57.977,94 | 4.499,11 | 471,15 | 1.049,87 | 6.020,12 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_20 | Cumbre | Subestaciones | TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A. | 760.177,90 | 92.939,10 | 10.722,18 | 21.687,45 | 125.348,74 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_21 | Diego de Almagro | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 157.140,93 | 12.961,44 | 1.332,46 | 3.024,56 | 17.318,47 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_23 | Don Hector | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 100.553,44 | 7.693,73 | 904,34 | 1.795,34 | 10.393,41 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_24 | Duqueco | Subestaciones | EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A. | 300.362,99 | 31.522,53 | 3.604,82 | 7.355,81 | 42.483,16 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_26 | Encuentro | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 92.899,99 | 6.791,24 | 1.233,17 | 1.584,74 | 9.609,15 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_27 | Esperanza SING | Subestaciones | RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A. | 6.507,61 | 479,93 | 76,56 | 111,99 | 668,49 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_28 | Hualpén | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 21.884,60 | 2.356,45 | 305,42 | 549,88 | 3.211,75 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_29 | Itahue | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 251.012,29 | 18.809,27 | 2.296,32 | 4.389,16 | 25.494,76 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_3 | Atacama | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 2.370,25 | 329,65 | 34,50 | 76,92 | 441,07 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_33 | Lagunas | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 430.397,81 | 35.940,35 | 5.795,70 | 8.386,72 | 50.122,77 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_34 | Lagumillas | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 262.675,77 | 23.888,61 | 3.573,74 | 5.574,43 | 33.036,78 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_35 | Las Palmas | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 151.503,50 | 19.143,04 | 2.159,56 | 4.467,05 | 25.769,65 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_37 | Los Changos | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 35.856,86 | 5.110,09 | 520,90 | 1.192,45 | 6.823,44 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_38 | Los Maquis | Subestaciones | TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A. | 17.159,61 | 2.311,58 | 236,54 | 539,41 | 3.087,54 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_40 | Los Vilos | Subestaciones | ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A. | 21.205,33 | 2.145,56 | 293,08 | 500,67 | 2.939,31 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_41 | Maipo | Subestaciones | ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A. | 44.988,81 | 5.255,01 | 536,71 | 1.226,26 | 7.017,98 | 01-01-2020 |

| Calificación | Zona | Código Tramo | Nombre Tramo | Tipo Tramo | Empresa Propietaria | Vi. US\$ | A.Vi. US\$ | A.E.I.R. US\$ | C.O.M.A. US\$ | V.A.T.T. US\$ | Fecha de Inicio Remuneración |
|--------------|----------|--------------|---|----------------|--|------------|------------|---------------|---------------|---------------|------------------------------|
| Nacional | Nacional | SE-N_42 | Maitencillo | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 209.440,16 | 19.745,65 | 2.513,36 | 4.607,67 | 26.866,67 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_45 | Miraje | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 83.089,37 | 9.336,62 | 1.161,98 | 2.178,71 | 12.677,31 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_46 | Mulchén | Subestaciones | ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A. | 68.215,36 | 8.791,67 | 897,19 | 2.051,55 | 11.740,41 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_47 | Neptuno | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 2.903,31 | 319,71 | 42,92 | 74,60 | 437,23 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_48 | Nogales | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 64.329,69 | 4.733,50 | 855,18 | 1.104,57 | 6.693,24 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_5 | Calama Nueva | Subestaciones | EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSELMEL S.A. | 350.762,99 | 35.405,88 | 3.932,36 | 8.262,00 | 47.600,24 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_50 | Nueva Cardones | Subestaciones | TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A. | 436.302,79 | 58.913,92 | 6.287,40 | 13.747,63 | 78.948,95 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_54 | Pan de Azúcar | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 175.565,20 | 14.517,09 | 2.289,43 | 3.387,58 | 20.194,10 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_55 | Parinacota | Subestaciones | EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSELMEL S.A. | 100.777,95 | 8.824,31 | 1.010,78 | 2.059,16 | 11.894,26 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_56 | Polpaico | Subestaciones | ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A. | 73.044,18 | 9.873,33 | 1.006,95 | 2.303,95 | 13.184,23 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_56 | Polpaico | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 36.596,67 | 3.579,63 | 390,53 | 835,31 | 4.805,48 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_58 | Puente Negro | Subestaciones | ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A. | 286.818,50 | 22.572,07 | 3.556,96 | 5.267,22 | 31.396,25 | 19-10-2021 |
| Nacional | Nacional | SE-N_59 | Puerto Montt | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 109,85 | 12,10 | 1,62 | 2,82 | 16,54 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_6 | Candelaria | Subestaciones | ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A. | 92.007,71 | 11.713,66 | 1.195,07 | 2.733,40 | 15.642,13 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_60 | Punta Colorada | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 114.320,61 | 14.971,01 | 1.637,81 | 3.493,50 | 20.102,32 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_64 | Quillota | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 20.898,41 | 1.606,63 | 166,74 | 374,91 | 2.148,27 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_65 | Rahue | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 66.447,95 | 5.957,74 | 903,15 | 1.390,24 | 8.251,14 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_66 | Rapel | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 150,44 | 16,57 | 2,22 | 3,87 | 22,66 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_68 | Salar | Subestaciones | EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSELMEL S.A. | 2.109,59 | 159,35 | 16,25 | 37,18 | 212,78 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_7 | Cardones | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 1.846,57 | 203,34 | 27,30 | 47,45 | 278,09 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_78 | Tarapacá | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 4.489,34 | 631,64 | 65,28 | 147,39 | 844,32 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_79 | Temuco | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 57.598,55 | 4.236,00 | 765,61 | 988,47 | 5.990,08 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_8 | Carrera Pinto | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 35.325,52 | 2.739,12 | 286,62 | 639,18 | 3.664,92 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_80 | Tinguiririca | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 270,79 | 29,82 | 4,00 | 6,96 | 40,78 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_81 | Valdivia | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 3.049,40 | 335,80 | 45,08 | 78,36 | 459,23 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_9 | Cautín | Subestaciones | COMPAÑÍA TRANSMISORA SUR SPA | 7.214,43 | 1.028,16 | 104,81 | 239,92 | 1.372,88 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-N_9 | Cautín | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 81.972,00 | 8.666,78 | 911,00 | 2.022,40 | 11.600,18 | 01-01-2020 |
| Nacional | Nacional | SE-NE_3 | Tap El Llano | Subestaciones | ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A. | 160.133,62 | 12.873,94 | 2.084,16 | 3.004,15 | 17.962,24 | 01-01-2020 |
| Zonal | Área A | SE-N_21_D | Diego de Almagro - Distribuidoras | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 3.180,38 | 315,23 | 32,16 | 244,34 | 591,73 | 01-01-2020 |
| Zonal | Área A | SE-Z_9 | Esmeralda | Subestaciones | EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSELMEL S.A. | 76.223,11 | 9.698,58 | 1.030,66 | 7.517,39 | 18.246,63 | 01-01-2020 |
| Zonal | Área A | Z_1 | (E1) Tap Quiñi-Quiani 066->Parinacota 066 | Línea | EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSELMEL S.A. | 51.684,10 | 4.193,63 | 621,17 | 3.250,49 | 8.065,29 | 01-01-2020 |
| Zonal | Área A | Z_12 | Calama Nueva 110->Calama 110 | Línea | EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSELMEL S.A. | 18.851,37 | 1.570,55 | 194,21 | 1.217,34 | 2.982,10 | 01-01-2020 |
| Zonal | Área A | Z_13 | Calama Nueva 220->Calama Nueva 110 | Transformación | EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSELMEL S.A. | 34.180,12 | 3.609,75 | 406,38 | 2.797,93 | 6.814,06 | 01-01-2020 |

| Calificación | Zona | Código Tramo | Nombre Tramo | Tipo Tramo | Empresa Propietaria | V.I. US\$ | AV.I. US\$ | A.E.I.R. US\$ | C.O.M.A. US\$ | V.A.T.T. US\$ | Fecha de Inicio Remuneración |
|--------------|--------|--------------------|--|----------------|---|------------|------------|---------------|---------------|---------------|------------------------------|
| Zonal | Área A | Z_21 | Cóndores 110->Pacífico 110 | Línea | EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A. | 12.608,51 | 1.065,95 | 121,36 | 826,22 | 2.013,52 | 01-01-2020 |
| Zonal | Área A | Z_22 | Cóndores 110->Palafitos 110 | Línea | EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A. | 15.151,41 | 1.286,00 | 142,88 | 996,78 | 2.425,66 | 01-01-2020 |
| Zonal | Área A | Z_24 | Cóndores 220->Cóncores 110 | Transformación | EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A. | 48.418,87 | 4.472,90 | 539,37 | 3.466,95 | 8.479,22 | 01-01-2020 |
| Zonal | Área A | Z_26 | Esmeralda 110->Centro 110 | Línea | EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A. | 10.090,04 | 948,68 | 110,69 | 735,33 | 1.794,70 | 01-01-2020 |
| Zonal | Área A | Z_27 | Esmeralda 110->Guardia Marina 110 | Línea | EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A. | 9.228,19 | 722,75 | 111,24 | 560,20 | 1.394,19 | 01-01-2020 |
| Zonal | Área A | Z_28 | Esmeralda 110->Sur 110 | Línea | EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A. | 31.804,36 | 2.782,29 | 315,94 | 2.156,56 | 5.254,78 | 01-01-2020 |
| Zonal | Área A | Z_29 | Esmeralda 220->Esmeralda 110 | Transformación | EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A. | 22.733,76 | 2.795,54 | 293,18 | 2.166,83 | 5.255,54 | 01-01-2020 |
| Zonal | Área A | Z_33 | La Portada 110->Guardia Marina 110 | Línea | EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A. | 9.477,68 | 744,09 | 113,48 | 576,74 | 1.434,32 | 01-01-2020 |
| Zonal | Área A | Z_43 | Parinacota 066->Chinchorro 066 | Línea | EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A. | 13.523,00 | 1.537,85 | 156,88 | 1.191,99 | 2.886,73 | 01-01-2020 |
| Zonal | Área A | Z_44 | Parinacota 066->Pukará 066 | Línea | EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A. | 14.685,82 | 1.637,89 | 167,09 | 1.269,53 | 3.074,50 | 01-01-2020 |
| Zonal | Área A | Z_45 | Parinacota 220->Parinacota 066 | Transformación | EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A. | 6.300,27 | 624,46 | 63,71 | 484,02 | 1.172,20 | 01-01-2020 |
| Zonal | Área A | Z_57 | Tap Alto Hospicio 110->Alto Hospicio 110 | Línea | EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A. | 701,24 | 60,32 | 6,16 | 46,76 | 113,24 | 01-01-2020 |
| Zonal | Área B | SE-Z_27 | Algarrobo | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 32.333,13 | 3.137,40 | 319,84 | 1.757,73 | 5.214,97 | 01-01-2020 |
| Zonal | Área B | SE-Z_34 | Castilla | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 4.287,33 | 615,89 | 62,77 | 345,05 | 1.023,71 | 01-01-2020 |
| Zonal | Área B | SE-Z_42 | El Salado | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 460,51 | 51,58 | 6,86 | 28,90 | 87,33 | 01-01-2020 |
| Zonal | Área B | SE-Z_53 | Ovalle | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 4.303,88 | 618,27 | 63,02 | 346,38 | 1.027,66 | 01-01-2020 |
| Zonal | Área B | SE-Z_59 | Romeral | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 240,64 | 23,35 | 2,38 | 13,08 | 38,81 | 01-01-2020 |
| Zonal | Área B | Z_80 | Cardones 220->Cardones 110 | Transformación | TRANSELEC S.A. | 2.922,80 | 283,61 | 28,91 | 158,89 | 471,42 | 01-01-2020 |
| Zonal | Área B | Z_96 | Diego de Almagro 110->Diego de Almagro 023 | Transformación | TRANSELEC S.A. | 16.334,91 | 1.362,10 | 138,88 | 763,11 | 2.264,09 | 01-01-2020 |
| Zonal | Área C | SE-Z_81 | Esperanza | Subestaciones | ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A. | 88.162,60 | 10.350,86 | 1.057,16 | 6.021,37 | 17.429,39 | 01-01-2020 |
| Zonal | Área D | RE533_2021_Art2_N1 | Ampliación en S/E Puente Alto | Subestaciones | PAPELES CORDILLERA SPA | 4.209,47 | 601,23 | 61,30 | 161,13 | 823,66 | 15-09-2021 |
| Zonal | Área D | SE-Z_178 | San Joaquín | Subestaciones | SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A. | 613.279,87 | 49.167,71 | 5.994,43 | 13.176,55 | 68.338,69 | 15-12-2023 |
| Zonal | Área D | Z_316 | Cerro Navia 220->Cerro Navia 110 | Transformación | TRANSELEC S.A. | 15.350,71 | 1.466,44 | 149,59 | 392,99 | 2.009,02 | 01-01-2020 |
| Zonal | Área D | Z_391 | San Joaquín 110->San Joaquín 012 | Transformación | SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A. | 97.235,49 | 8.070,88 | 856,90 | 2.162,93 | 11.090,71 | 15-12-2023 |

CVE 2761610

Director: Felipe Andrés Peroti Diaz
Sitio Web: www.diarioficial.cl

Mesa Central: 600 712 0001 E-mail: consultas@diarioficial.cl
Dirección: Dr. Torres Boonen N°511, Providencia, Santiago, Chile.

Este documento ha sido firmado electrónicamente de acuerdo con la ley N°19.799 e incluye sellado de tiempo y firma electrónica avanzada. Para verificar la autenticidad de una representación impresa del mismo, ingrese este código en el sitio web www.diarioficial.cl

| Calificación | Zona | Código Tramo | Nombre Tramo | Tipo Tramo | Empresa Propietaria | V.I. US\$ | A.V.I. US\$ | A.E.I.R. US\$ | C.O.M.A. US\$ | V.A.T.T. US\$ | Fecha de Inicio Remuneración |
|--------------|--------|--------------|------------------------------------|----------------|--|------------|-------------|---------------|---------------|---------------|------------------------------|
| Zonal | Área E | SE-N_24_D | Duqueco - Distribuidoras | Subestaciones | EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A. | 17.757,14 | 1.450,68 | 147,94 | 538,66 | 2.137,29 | 01-01-2020 |
| Zonal | Área E | SE-Z_286 | Laja | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 606,87 | 57,81 | 5,90 | 21,47 | 85,18 | 01-01-2020 |
| Zonal | Área E | SE-Z_331 | Parral | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 2.619,83 | 249,58 | 25,45 | 92,67 | 967,70 | 01-01-2020 |
| Zonal | Área E | SE-Z_353 | Rancagua | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 35.297,97 | 2.904,80 | 299,85 | 1.078,59 | 4.283,25 | 01-01-2020 |
| Zonal | Área E | SE-Z_358 | Rengo | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 700,10 | 66,70 | 6,80 | 24,77 | 98,26 | 01-01-2020 |
| Zonal | Área E | SE-Z_361 | San Fernando | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 2.558,93 | 243,78 | 24,86 | 90,52 | 359,16 | 01-01-2020 |
| Zonal | Área E | SE-Z_367 | San Vicente | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 300.772,28 | 23.399,89 | 2.386,51 | 8.688,73 | 34.475,12 | 01-01-2020 |
| Zonal | Área E | SE-Z_374 | Sauzal | Subestaciones | TRANSELEC S.A. | 95.184,55 | 7.056,88 | 1.256,92 | 2.620,32 | 10.934,12 | 01-01-2020 |
| Zonal | Área E | SE-Z_375 | Talca | Subestaciones | ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A. | 2.437,63 | 347,85 | 35,46 | 129,16 | 512,47 | 01-01-2020 |
| Zonal | Área E | Z_496 | Cabrerero 066->Charrúa 066 | Línea | TRANSELEC S.A. | 18.000,45 | 1.714,84 | 174,86 | 636,75 | 2.526,45 | 01-01-2020 |
| Zonal | Área E | Z_574 | Duqueco 066->Duqueco 023 | Transformación | EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A. | 114.421,30 | 9.533,25 | 1.045,93 | 3.539,84 | 14.119,03 | 01-01-2020 |
| Zonal | Área E | Z_576 | Duqueco 066->Tap Santa Barbara 066 | Línea | EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A. | 117.693,75 | 10.210,95 | 1.142,42 | 3.791,48 | 15.144,84 | 01-01-2020 |
| Zonal | Área E | Z_577 | Duqueco 220->Duqueco 066 | Transformación | EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A. | 27.396,88 | 3.027,13 | 308,63 | 1.124,02 | 4.459,77 | 01-01-2020 |
| Zonal | Área E | Z_619 | Hualpén 154->Hualpén 220 | Transformación | TRANSELEC S.A. | 63.449,76 | 4.828,85 | 492,50 | 1.793,03 | 7.114,37 | 01-01-2020 |
| Zonal | Área E | Z_635 | Itahue 154->Itahue 066 | Transformación | TRANSELEC S.A. | 22.455,24 | 1.870,18 | 190,72 | 694,42 | 2.755,32 | 01-01-2020 |
| Zonal | Área E | Z_700 | Los Ángeles 066->Tap Duqueco 066 | Línea | EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A. | 23.470,67 | 1.779,15 | 197,30 | 660,63 | 2.637,08 | 01-01-2020 |
| Zonal | Área E | Z_766 | Panimávida 066->Ancoa 066 | Línea | TRANSELEC S.A. | 14.018,62 | 1.066,89 | 108,81 | 396,15 | 1.571,85 | 01-01-2020 |

*Valores en dólares de los Estados Unidos de América de diciembre de 2017.

A los valores de V.I., A.V.I., C.O.M.A., A.E.I.R. y V.A.T.T. por tramo de los sistemas de transmisión dedicados, presentados en las tablas 1 y 2, se le han aplicado los porcentajes de uso de dichas instalaciones por parte de usuarios sometidos a regulación de precios.

Artículo segundo: Fijanse las siguientes fórmulas de indexación para cada sistema de transmisión, es decir, para el sistema de transmisión nacional, para cada sistema de transmisión zonal y para el sistema de transmisión dedicado. En este último caso, se fijan las fórmulas de indexación a efectos de la determinación del pago por uso de dichas instalaciones por parte de los usuarios sometidos a regulación de precios, aplicables a los A.V.I., C.O.M.A. y A.E.I.R., en dólares de los tramos correspondientes, para las instalaciones individualizadas en el artículo primero del presente decreto.

$$VATT_{n,k} = AVI_{n,0} \cdot \left(\alpha_j \cdot \frac{IPC_k \cdot D_0}{IPC_0 \cdot D_k} + \beta_j \cdot \frac{CPI_k \cdot (1 + Ta_k)}{CPI_0 \cdot (1 + Ta_0)} \right) + COMA_{n,0} \cdot \frac{IPC_k \cdot D_0}{IPC_0 \cdot D_k} \\ + AEIR_{n,0} \cdot \left(\gamma_j \cdot \frac{IPC_k \cdot D_0}{IPC_0 \cdot D_k} + \delta_j \cdot \frac{CPI_k \cdot (1 + Ta_k)}{CPI_0 \cdot (1 + Ta_0)} \right) \cdot \frac{t_k}{t_0} \cdot \frac{1 - t_0}{1 - t_k}$$

En la fórmula anterior, los subíndices “k” corresponden al mes en el cual las tarifas de transmisión nacional, zonales y de los sistemas de transmisión dedicada utilizados por usuarios sometidos a regulación de precios resultantes serán aplicadas, mientras que los subíndices “0” corresponden a los valores base de los índices, referidos en la Tabla 4 del presente decreto.

Donde:

- $VATT_{n,k}$: Valor del A.V.I. + C.O.M.A. + A.E.I.R. del tramo n en el mes k , en dólares.
- $AVI_{n,0}$: Valor del A.V.I. del tramo n en la fecha base, en dólares.
- $COMA_{n,0}$: Valor del C.O.M.A. del tramo n en la fecha base, en dólares.
- $AEIR_{n,0}$: Valor del A.E.I.R. del tramo n en la fecha base, en dólares.
- IPC_k : Valor del Índice de Precios al Consumidor en el segundo mes anterior al mes k , publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas (INE).
- CPI_k : Valor del Índice Consumer Price Index (All Urban Consumers), en el segundo mes anterior al mes k , publicado por el Bureau of Labor Statistics (BLS) del Gobierno de los Estados Unidos de América (Código BLS: CUUR000SA0).
- D_k : Valor Promedio del dólar de los Estados Unidos de América, publicado por el Banco Central de Chile del segundo mes anterior al mes k .
- Ta_k : Valor de tasa arancelaria vigente para la importación de equipo electromecánico vigente del último día hábil del segundo mes anterior al mes k . La tasa arancelaria está establecida en el decreto exento N° 514, de 1 de diciembre de 2016, del Ministerio de Hacienda, publicado en el Diario Oficial el 28 de diciembre de 2016, y sus modificaciones.
- t_k : Tasa de impuestos a las utilidades de primera categoría aplicables a la empresa eficiente en el segundo mes anterior al mes k . La tasa de impuestos está establecida en la decreto ley N° 824, de 1974, del Ministerio de Hacienda, que aprueba Ley sobre Impuesto a la Renta, y corresponde a la que se aplica a los contribuyentes sujetos al Régimen Tributario establecido en la letra B) del artículo 14.
- $\alpha_j, \beta_j, \gamma_j, \delta_j$: Coeficientes de indexación para el tipo de tramo j del sistema de transmisión y zona que corresponda.

Los coeficientes de indexación α , β , γ y δ para cada una de las fórmulas de indexación son los siguientes:

Tabla 3: Coeficientes fórmula de indexación V.A.T.T.

| Calificación | Zona | Tipo Tramo | α | β | γ | δ |
|--------------|----------|----------------|----------|---------|----------|----------|
| Nacional | Nacional | Línea | 0,5200 | 0,4800 | 0,3600 | 0,6400 |
| Nacional | Nacional | Subestación | 0,3500 | 0,6500 | 0,4620 | 0,5380 |
| Nacional | Nacional | Transformación | 0,0900 | 0,9100 | 0,0900 | 0,9100 |
| Zonal | Área A | Línea | 0,7953 | 0,2047 | 0,7984 | 0,2016 |
| Zonal | Área A | Subestación | 0,8045 | 0,1955 | 0,8502 | 0,1498 |
| Zonal | Área A | Transformación | 0,4129 | 0,5871 | 0,4169 | 0,5831 |
| Zonal | Área B | Línea | 0,7865 | 0,2135 | 0,7916 | 0,2084 |

| Calificación | Zona | Tipo Tramo | α | β | γ | δ |
|--------------|----------|----------------|----------|---------|----------|----------|
| Zonal | Área B | Subestación | 0,7182 | 0,2818 | 0,7429 | 0,2571 |
| Zonal | Área B | Transformación | 0,3770 | 0,6230 | 0,3848 | 0,6152 |
| Zonal | Área C | Línea | 0,7808 | 0,2192 | 0,7825 | 0,2175 |
| Zonal | Área C | Subestación | 0,7212 | 0,2788 | 0,7325 | 0,2675 |
| Zonal | Área C | Transformación | 0,3714 | 0,6286 | 0,3835 | 0,6165 |
| Zonal | Área D | Línea | 0,8045 | 0,1955 | 0,8289 | 0,1711 |
| Zonal | Área D | Subestación | 0,7318 | 0,2682 | 0,7627 | 0,2373 |
| Zonal | Área D | Transformación | 0,2733 | 0,7267 | 0,2762 | 0,7238 |
| Zonal | Área E | Línea | 0,3600 | 0,6400 | 0,3600 | 0,6400 |
| Zonal | Área E | Subestación | 0,3500 | 0,6500 | 0,3500 | 0,6500 |
| Zonal | Área E | Transformación | 0,3813 | 0,6187 | 0,3855 | 0,6145 |
| Zonal | Área F | Línea | 0,7896 | 0,2104 | 0,8069 | 0,1931 |
| Zonal | Área F | Subestación | 0,6560 | 0,3440 | 0,6940 | 0,3060 |
| Zonal | Área F | Transformación | 0,3858 | 0,6142 | 0,3895 | 0,6105 |
| Dedicado | Dedicado | Línea | 0,7826 | 0,2174 | 0,7904 | 0,2096 |
| Dedicado | Dedicado | Subestación | 0,7259 | 0,2741 | 0,7405 | 0,2595 |
| Dedicado | Dedicado | Transformación | 0,3640 | 0,6360 | 0,3704 | 0,6296 |

Los valores base de los índices definidos previamente son los que a continuación se indican:

Tabla 4: Valor índices base indexación V.A.T.T.

| Índice | Valor | Mes |
|---------|---------|------------------------------------|
| IPC_0 | 97,89 | octubre de 2017 Base 2018 = 100 |
| CPI_0 | 246,663 | octubre de 2017 |
| D_0 | 629,55 | octubre de 2017 |
| Ta_0 | 0,06 | octubre de 2017 |
| t_0 | 0,255 | octubre de 2017 |

Artículo tercero: El presente acto administrativo entrará en vigencia a contar de la fecha de su publicación en el Diario Oficial, sin perjuicio de que los valores establecidos en él se aplicarán, para cada una de las instalaciones, a contar de la fecha de inicio de remuneración que se indica en las Tablas 1 y 2 del presente decreto, según corresponda, los cuales regirán hasta la entrada en vigencia de un Decreto de Valorización asociado a un estudio de valorización, de conformidad a lo dispuesto en los artículos 102° y siguientes de la Ley, en el cual la instalación respectiva haya sido incorporada.

Anótese, tómesese razón y publíquese.- Por orden del Presidente de la República, Álvaro García Hurtado, Ministro de Energía.

Lo que transcribo a Ud. para su conocimiento.- Saluda Atte. a Ud., Felipe Sebastián Navarro Cabrera, Jefe División Jurídica (S), Subsecretaría de Energía.