REF.: Dispone publicación del listado de precios de energía y potencia de las subestaciones de distribución primarias del Sistema Eléctrico Nacional, con ocasión de la publicación del Decreto N° 10T, y rectifica resolución exenta que indica.

Santiago, 9 de octubre de 2024

RESOLUCIÓN EXENTA N° 543

Vistos:

a) Lo dispuesto 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 adelante e indistintamente "la Comisión", modificado por Ley N° 20.402 que crea el Ministerio de Energía;

b) Lo dispuesto en el Decreto con Fuerza de Ley N° 4, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del Decreto con Fuerza de Ley N° 1 del Ministerio de Minería, de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, y sus posteriores modificaciones, en adelante e indistintamente "la Ley";

c) Lo dispuesto en la Ley N° 19.880, que establece bases de los procedimientos administrativos que rigen los actos de los órganos de la administración del Estado, en adelante la "Ley N° 19.880";

d) Lo dispuesto en la Ley N° 21.472, que crea un fondo de estabilización de tarifas y establece un nuevo mecanismo de estabilización transitorio de precios de electricidad para clientes sometidos a regulación de precios, en adelante "Ley N° 21.472";

e) Lo dispuesto en la Ley N° 21.667, que modifica diversos cuerpos legales, en materia de estabilización tarifaria, en adelante e indistintamente "Ley N° 21.667";

f) Lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 4T, de 1 de marzo de 2018, del Ministerio de Energía, que fija peajes de distribución aplicables al servicio de transporte que presten las empresas concesionarias de servicio público de distribución que señala, publicado en el Diario Oficial con fecha 8 de septiembre de 2018, fecha en adelante "Decreto N° 4T";

g) Lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 7T del Ministerio de Energía, de fecha 28 de junio de 2024,

que fija precios de nudo promedio en el Sistema Eléctrico Nacional, de acuerdo al artículo 158° de la Ley General de Servicios Eléctricos y fija ajustes y recargos por aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial, publicado en el Diario Oficial con fecha 5 de julio de 2024, en adelante e indistintamente "Decreto N° 7T";

h) Lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 369, de 22 de julio de 2024, de la Comisión Nacional de Energía, que dispone publicación del listado de precios de energía y potencia de las subestaciones de distribución primarias del Sistema Eléctrico Nacional, en adelante "Resolución Exenta CNE N° 369";

i) Lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 10T del Ministerio de Energía, de fecha 1 de octubre de 2024, que fija precios de nudo promedio en el Sistema Eléctrico Nacional, de acuerdo al artículo 158° de la Ley General de Servicios Eléctricos y fija ajustes y recargos por aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial, publicado en el Diario Oficial con fecha 5 de octubre de 2024, en adelante e indistintamente "Decreto N° 10T";

j) Lo establecido en el Decreto Exento N° 166, de 23 de julio de 2024, de la Subsecretaría de Energía del Ministerio de Energía, que establece orden de subrogación de la Comisión Nacional de Energía; y,

k) La Resolución Exenta N° 7, de 2019, de la Contraloría General de la República.

Considerando:

a) Que, el artículo 2 de la Ley N° 21.472, modificada mediante la Ley N° 21.667, establece un mecanismo transitorio de protección al cliente aplicable a los precios de energía de los clientes sujetos a regulación de precios del Sistema Eléctrico Nacional y los sistemas medianos y, por su parte, el artículo 3 de la referida ley dispone que los precios de energía y potencia que las concesionarias de servicio público de distribución podrán traspasar a sus clientes regulados serán aquellos definidos en las fijaciones semestrales a que se refiere el artículo 158° de la Ley, considerando la aplicación de determinadas reglas que se fundan en el consumo asociado a dichos clientes, en el marco de la estabilización de precios;

b) Que, por su parte, el artículo 120° de la Ley dispone que quienes transporten electricidad y hagan uso de las instalaciones de distribución estarán obligados a

pagar al concesionario un peaje igual al valor agregado de distribución vigente en la zona en que se encuentra el usuario, dentro de la respectiva área típica, ajustado de modo tal que si los clientes no regulados adquirieran su potencia y energía a los precios de nudo considerados para establecer la tarifa de los clientes sometidos a regulación de precios de la concesionaria de servicio público de distribución en la zona correspondiente, el precio final resultará igual al que pagarían si se les aplicara las tarifas fijadas a la referida concesionaria en dicha zona;

c) Que, una interpretación armónica de ambas disposiciones permite concluir que los precios de energía y potencia que deben ser considerados para el cálculo del peaje descrito en el considerando anterior son aquellos que resultan del proceso de fijación de precios de nudo promedio, sin considerar la aplicación del mecanismo de protección a los clientes regulados;

d) Que, el Decreto N° 4T señala en su artículo único, numeral 9, que la Comisión deberá elaborar un listado de subestaciones de distribución primarias consideradas en el proceso de determinación de los precios de nudo promedio aplicables a clientes regulados en zonas de concesión de empresas distribuidoras;

e) Que, asimismo, en su numeral 8, el Decreto N° 4T dispone que los precios de nudo a nivel de distribución "Pe" y "Pp" a que se refieren las fórmulas tarifarias de peaje de distribución señaladas en el numeral 6 del referido decreto, serán los aplicables a clientes regulados en zonas de concesión de empresas concesionarias de distribución en que se ubica el cliente no sujeto a regulación de precios y que dichos precios corresponderán a los que se establezcan en el decreto de precios de nudo promedio vigente. Por su parte, el referido decreto señala que los precios de nudo a nivel de distribución "Pe s/e" y "Pp s/e" a que se refieren las fórmulas tarifarias de peaje de distribución señaladas en el numeral 6 del mismo, serán los aplicables a nivel de distribución correspondiente a la subestación de distribución primaria que alimenta al cliente no sujeto a regulación de precios, determinados conforme se establece en las resoluciones de la Comisión que se dicten con ocasión de la publicación en el Diario Oficial del decreto de precios de nudo promedio que corresponda;

f) Que, el Decreto N° 10T fijó los precios de nudo promedio del Sistema Eléctrico Nacional y, en consecuencia, se debe publicar el listado de precios de energía y potencia de las subestaciones de

distribución primarias con los nuevos precios resultantes;

g) Que, por su parte, el Decreto N° 7T fijó los precios de nudo promedio del Sistema Eléctrico Nacional y, en consecuencia, esta Comisión, mediante la Resolución Exenta CNE N° 369 publicó el listado de precios de energía y potencia de las subestaciones de distribución primarias con los precios resultantes;

h) Que, el inciso segundo del artículo séptimo transitorio de la Ley N° 21.667 establece que, en los procesos de fijación de precios de nudo promedio, en aquellas comunas reconocidas por el Consejo de Ministros para la Sustentabilidad, se aplicará un descuento del 40% a la componente de energía del precio de nudo establecido en el punto de conexión con las instalaciones de distribución que las empresas distribuidoras traspasan a los clientes sometidos a regulación de precios. Este descuento será absorbido por todos los suministros de clientes sometidos a regulación de precios del resto de las comunas del respectivo sistema eléctrico, lo que no podrá implicar un alza superior al 1% en la cuenta de un consumo tipo de un cliente residencial de aquellas comunas;

i) Que, por su parte, el artículo 62° de la Ley N° 19.880, establece la potestad aclaratoria de los actos administrativos por parte de los Órganos de la Administración del Estado, al preceptuar que "*En cualquier momento, la autoridad administrativa que hubiere dictado una decisión que ponga término a un procedimiento podrá, de oficio o a petición del interesado, aclarar los puntos dudosos u obscuros y rectificar los errores de copia, de referencia, de cálculos numéricos y, en general, los puramente materiales o de hechos que aparecieren de manifiesto en el acto administrativo*";

j) Que, esta Comisión se percató de un error contenido en la Resolución Exenta CNE N° 369, correspondiente a la omisión de la referencia relativa a la aplicación del descuento establecido en el inciso segundo del artículo séptimo transitorio de la Ley N° 21.667, indicado en el literal h) precedente; y,

k) Que, en consideración a que dicha omisión se encuentra dentro de los errores contemplados en la norma legal citada en el literal i) precedente, corresponde a esta Comisión rectificar de oficio el referido acto administrativo y, por consiguiente, complementarlo en el sentido que se indica en la parte resolutiva del presente acto.

Resuelvo:

Artículo Primero: Publíquese, en el sitio web de la Comisión, el listado de precios de energía y potencia de las subestaciones de distribución primarias del Sistema Eléctrico Nacional que a continuación se transcribe, con ocasión de la publicación del Decreto N° 10T, aplicables a clientes de peajes de distribución en zonas de concesión de empresas distribuidoras. Dichos precios rigen a contar del 1° de julio de 2024.

Para efectos de la correcta aplicación de los precios de energía de las subestaciones de distribución primarias listados, se debe contemplar la adición, a los precios indicados, de los cargos o descuentos a nivel de distribución aplicable a los clientes regulados de la empresa distribuidora por comuna, resultante de la aplicación del artículo 157° de la Ley y de la aplicación de lo dispuesto en el inciso segundo del artículo séptimo transitorio de la Ley N° 21.667.

Listado de precios de Energía y Potencia en nivel de distribución por puntos de inyección a sistemas de distribución (sin IVA) según aplicación del Decreto N° 4T y N° 10T

Empresa	Sistema	Punto de Inyección	Pe s/e ($/kWh)	Pp s/e ($/kW/mes)
CEC	STX E	Curico 13.2 B	95,377	9.705,79
CEC	STX E	Quinta 13.8	95,377	9.705,79
CEC	STX E	Teno 13.2	95,377	9.705,79
CGE Distribución	STX E	Alameda 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Alcones 023	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Alhue 023	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Ancoa 13.8	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Andalien 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Arenas Blancas 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Bollenar 13.2	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Buin CGE A 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Cachapoal 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Cauquenes 13.2	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Chacahuin 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Chiguayante 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Chillan 13.2	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Chimbarongo 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Chivilcan 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Chocalan 13.2	92,927	9.753,37

Empresa	Sistema	Punto de Inyección	Pe s/e ($/kWh)	Pp s/e ($/kW/mes)
CGE Distribución	STX E	Chumaquito 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Cipreses 154	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Cocharcas 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Colbun 13.8	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Colchagua 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Colo Colo 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Constitucion 023	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Coronel 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX D	Curacavi 012	91,61	9.605,85
CGE Distribución	STX E	Curico 13.2 A	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Duqueco 023	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Ejercito 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	El Avellano 023	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	El Maiten 13.2	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	El Manzano 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	El Monte 13.2	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	El Paico 13.2	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	El Peumo 023	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Escuadron 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Fatima 015 A	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX D	Florida 012	91,61	9.605,85
CGE Distribución	STX E	Graneros 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Hospital 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Hualañe 13.2	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Hualte 13.2	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Isla de Maipo 012	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Itahue 13.2	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	La Esperanza 13.2	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	La Manga 13.2	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	La Palma 13.2	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX D	La Pintana 012	91,61	9.605,85
CGE Distribución	STX E	La Ronda 015	92,927	9.753,37

Empresa	Sistema	Punto de Inyección	Pe s/e ($/kWh)	Pp s/e ($/kW/mes)
CGE Distribución	STX E	La Vega 023	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX D	Las Acacias 023	91,61	9.605,85
CGE Distribución	STX E	Las Arañas 1 13.2	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Las Cabras 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Las Encinas 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Latorre B1 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Lautaro 13.2	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Leyda 13.2	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Licanten 13.2	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Lihueimo 13.2	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Linares Norte 13.8	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Lirquen 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Lo Miranda 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Loma Colorada 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Loncoche 13.2	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Loreto 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Los Angeles 13.2	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Los Maquis CGET 13.8	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Machali 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Mahns 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Malloa 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX D	Malloco 012	91,61	9.605,85
CGE Distribución	STX E	Mandinga 13.2	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Manso de Velasco 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Marchigue 13.2	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX D	Mariscal 023	91,61	9.605,85
CGE Distribución	STX E	Maule 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Melipilla 13.2	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Molina 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Nancagua 13.2	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Nirivilo 023	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX D	Padre Hurtado 023	91,61	9.605,85

Empresa	Sistema	Punto de Inyección	Pe s/e ($/kWh)	Pp s/e ($/kW/mes)
CGE Distribución	STX E	Padre Las Casas 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX D	Panamericana 012	91,61	9.605,85
CGE Distribución	STX E	Panguilemo 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Paniahue 13.2	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Parral 13.8	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Parronal 13.2	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Pelequen 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Penco 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Perales 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Piduco 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Pillanlelbun 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Pirque 13.2	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Pitrufquen 13.2	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Placilla Emelectric 13.2	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Portezuelo 023	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Puchoco 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Pucon 023	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX D	Puente Alto 012	91,61	9.605,85
CGE Distribución	STX E	Pumahue 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Punta Cortes 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Quelentaro 13.2	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX D	Queltehues 012	91,61	9.605,85
CGE Distribución	STX E	Quinta de Tilcoco 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Quirihue 13.2	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Ranguili 13.2	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Rauquén 13.2	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Rengo 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Retiro 13.2	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Rosario 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX D	San Bernardo 012	91,61	9.605,85
CGE Distribución	STX E	San Carlos 13.8	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	San Clemente Transnet 13.2	92,927	9.753,37

COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

Empresa	Sistema	Punto de Inyección	Pe s/e ($/kWh)	Pp s/e ($/kW/mes)
CGE Distribución	STX E	San Fernando 066	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	San Francisco de Mostazal 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	San Gregorio 13.8	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	San Javier 023	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	San Miguel 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	San Pedro CGET 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	San Rafael CGE 13.2	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	San Vicente TT 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Santa Elvira 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX D	Santa Marta 023	91,61	9.605,85
CGE Distribución	STX D	Santa Raquel 012	91,61	9.605,85
CGE Distribución	STX E	Santa Rosa 023	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX D	Santa Rosa Sur 012	91,61	9.605,85
CGE Distribución	STX E	Sauzal 110	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Talca 1 13.8	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Talcahuano 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Teno 13.2	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Tome 023	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Tumbes 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Tuniche 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Villa Alegre 015	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Villa Prat 13.2	92,927	9.753,37
CGE Distribución	STX E	Villarrica 023	92,927	9.753,37
Chilquinta	STX C	Bosquemar 012	92,275	10.742,02
Chilquinta	STX C	Casablanca 012	92,275	10.742,02
Chilquinta	STX C	Catemu 012	92,275	10.742,02
Chilquinta	STX C	Con Con 012	92,275	10.742,02
Chilquinta	STX C	El Melon 012	92,275	10.742,02
Chilquinta	STX C	Juncal 012	92,275	10.742,02
Chilquinta	STX C	La Calera 012	92,275	10.742,02
Chilquinta	STX C	Las Vegas 012	92,275	10.742,02
Chilquinta	STX C	Mayaca 012	92,275	10.742,02

Empresa	Sistema	Punto de Inyección	Pe s/e ($/kWh)	Pp s/e ($/kW/mes)
Chilquinta	STX C	Miraflores 012	92,275	10.742,02
Chilquinta	STX C	Panquehue 012	92,275	10.742,02
Chilquinta	STX C	Peñablanca 012	92,275	10.742,02
Chilquinta	STX C	Placeres 012	92,275	10.742,02
Chilquinta	STX C	Placilla SIC2 012	92,275	10.742,02
Chilquinta	STX C	Playa Ancha 13.8	92,275	10.742,02
Chilquinta	STX C	Quilpue 012	92,275	10.742,02
Chilquinta	STX C	Quintero 012	92,275	10.742,02
Chilquinta	STX C	Reñaca 012	92,275	10.742,02
Chilquinta	STX C	Rio Blanco 012	92,275	10.742,02
Chilquinta	STX C	San Antonio 012	92,275	10.742,02
Chilquinta	STX C	San Felipe 012	92,275	10.742,02
Chilquinta	STX C	San Pedro 012	92,275	10.742,02
Chilquinta	STX C	San Rafael 012	92,275	10.742,02
Chilquinta	STX C	San Sebastian 012	92,275	10.742,02
Chilquinta	STX C	Valparaiso 012	92,275	10.742,02
Codiner	STX E	Gorbea 13.2	70,974	7.774,15
Codiner	STX E	Lautaro 13.2	70,974	7.774,15
Codiner	STX E	Loncoche 13.2	70,974	7.774,15
Codiner	STX E	Pillanlelbun 015	70,974	7.774,15
Codiner	STX E	Pitrufquen 13.2	70,974	7.774,15
Codiner	STX E	Temuco 023	70,974	7.774,15
Codiner	STX E	Temuco 13.8	70,974	7.774,15
Codiner	STX E	Traiguen 13.2	70,974	7.774,15
Codiner	STX E	Victoria 13.2	70,974	7.774,15
Coelcha	STX E	Cabrero 13.8	86,767	8.716,19
Coelcha	STX E	Cholguan 13.2	86,767	8.716,19
Coelcha	STX E	Laja 13.8	86,767	8.716,19
Coelcha	STX E	Negrete 023	86,767	8.716,19
Colina	STX D	Batuco 023	89,974	10.655,47
Conafe	STX B	Andacollo 13.2	106,591	10.802,82
Conafe	STX B	Cabildo 023	106,591	10.802,82

COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

Empresa	Sistema	Punto de Inyección	Pe s/e ($/kWh)	Pp s/e ($/kW/mes)
Conafe	STX B	Casas Viejas 13.2	106,591	10.802,82
Conafe	STX B	Combarbala 13.2	106,591	10.802,82
Conafe	STX B	El Espino 066	106,591	10.802,82
Conafe	STX B	El Peñon 023	106,591	10.802,82
Conafe	STX B	El Sauce 13.2	106,591	10.802,82
Conafe	STX B	Guayacan 13.2	106,591	10.802,82
Conafe	STX B	Illapel 023	106,591	10.802,82
Conafe	STX B	Las Compañias 13.2	106,591	10.802,82
Conafe	STX B	Marbella 13.2	106,591	10.802,82
Conafe	STX C	Marga Marga 13.2	105,171	10.723,24
Conafe	STX B	Marquesa 023	106,591	10.802,82
Conafe	STX C	Miraflores 012	105,171	10.723,24
Conafe	STX B	Monte Patria 13.2	106,591	10.802,82
Conafe	STX B	Ovalle 023	106,591	10.802,82
Conafe	STX B	Pan de Azucar 13.2	106,591	10.802,82
Conafe	STX B	Punitaqui 13.2	106,591	10.802,82
Conafe	STX B	Quereo 023	106,591	10.802,82
Conafe	STX B	Quinquimo 023	106,591	10.802,82
Conafe	STX B	Salamanca 023	106,591	10.802,82
Conafe	STX B	San Joaquin CGET 13.2	106,591	10.802,82
Conafe	STX B	San Juan 13.2	106,591	10.802,82
Conafe	STX B	Vicuña 023	106,591	10.802,82
Coopelan	STX E	El Avellano 023	73,698	8.097,68
Coopelan	STX E	Los Angeles 13.2	73,698	8.097,68
Coopelan	STX E	Mampil 023	73,698	8.097,68
Coopelan	STX E	Rucue 023	73,698	8.097,68
Coopersol	STX A	Chapiquiña 023	78,98	9.546,36
Cooprel	STX F	Chirre 023	94,404	9.883,29
Cooprel	STX F	La Union 13.8	94,404	9.883,29
Cooprel	STX F	Los Tambores 023	94,404	9.883,29
Cooprel	STX F	Pilmaiquen 13.8	94,404	9.883,29
Copelec	STX E	Chillan 13.2	80,588	8.525,88

COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

Empresa	Sistema	Punto de Inyección	Pe s/e ($/kWh)	Pp s/e ($/kW/mes)
Copelec	STX E	Ciruelito 033	80,588	8.525,88
Copelec	STX E	Cocharcas 13.2	80,588	8.525,88
Copelec	STX E	Hualte 13.2	80,588	8.525,88
Copelec	STX E	Los Tilos 13.8	80,588	8.525,88
Copelec	STX E	Recinto 023	80,588	8.525,88
Copelec	STX E	San Carlos 13.8	80,588	8.525,88
Copelec	STX E	Santa Elisa 023	80,588	8.525,88
Copelec	STX E	Tres Esquinas 13.8	80,588	8.525,88
Crell	STX F	Melipulli 023	89,516	9.883,29
Crell	STX F	Puerto Varas 13.8	89,516	9.883,29
Desa	STX A	Chapiquiña 023	123,692	12.573,03
Edecsa	STX C	Casablanca 012	85,149	10.356,70
Edecsa	STX C	Quintay 012	85,149	10.356,70
Edecsa	STX C	Tap Algarrobo Norte 012	85,149	10.356,70
EEPA	STX D	Costanera 012	84,307	10.327,46
EEPA	STX D	La Pintana 012	84,307	10.327,46
EEPA	STX D	Puente Alto 012	84,307	10.327,46
Elecda	STX A	Antofagasta 13.8	87,033	11.659,45
Elecda	STX A	Calama 023	87,033	11.659,45
Elecda	STX A	Centro 023	87,033	11.659,45
Elecda	STX A	El Lince 023	87,033	11.659,45
Elecda	STX A	El Tesoro 023	87,033	11.659,45
Elecda	STX A	Esmeralda 110	87,033	11.659,45
Elecda	STX A	La Negra 023	87,033	11.659,45
Elecda	STX A	La Portada 023	87,033	11.659,45
Elecda	STX A	Mantos Blancos 023	87,033	11.659,45
Elecda	STX A	Mejillones 023	87,033	11.659,45
Elecda	STX A	Sur 13.8	87,033	11.659,45
Elecda	STX B	Taltal 13.2	88,609	11.806,41
Elecda	STX A	Tocopilla 005	87,033	11.659,45
Elecda	STX A	Uribe 023	87,033	11.659,45
Eliqsa	STX A	Alto Hospicio 13.8	91,024	12.220,46

COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

Empresa	Sistema	Punto de Inyección	Pe s/e ($/kWh)	Pp s/e ($/kW/mes)
Eliqsa	STX A	Central Tarapacá 13.8	91,024	12.220,46
Eliqsa	STX A	Cerro Dragon 13.8	91,024	12.220,46
Eliqsa	STX A	Condores 110	91,024	12.220,46
Eliqsa	STX A	Dolores 024	91,024	12.220,46
Eliqsa	STX A	Lagunas 023	91,024	12.220,46
Eliqsa	STX A	Pacifico 13.8	91,024	12.220,46
Eliqsa	STX A	Palafitos 13.8	91,024	12.220,46
Eliqsa	STX A	Pozo Almonte 023	91,024	12.220,46
Eliqsa	STX A	Tamarugal 023	91,024	12.220,46
Eliqsa	STX A	Tap Vitor 2 023	91,024	12.220,46
Emelari	STX A	Arica Diesel 13.8	91,129	12.482,25
Emelari	STX A	Chinchorro 13.8	91,129	12.482,25
Emelari	STX A	Pukara 13.8	91,129	12.482,25
Emelari	STX A	Quiani 13.8	91,129	12.482,25
Emelari	STX A	Tap Cuya 13.8	91,129	12.482,25
Emelat	STX B	Alto del Carmen 13.8	109,018	10.897,49
Emelat	STX B	Caldera 023	109,018	10.897,49
Emelat	STX B	Cerrillos 023	109,018	10.897,49
Emelat	STX B	Copiapo 13.8	109,018	10.897,49
Emelat	STX B	Diego de Almagro 023	109,018	10.897,49
Emelat	STX B	El Salado 023	109,018	10.897,49
Emelat	STX B	H. Fuentes 023	109,018	10.897,49
Emelat	STX B	Huasco 13.8	109,018	10.897,49
Emelat	STX B	Incahuasi 023	109,018	10.897,49
Emelat	STX B	Los Loros 023	109,018	10.897,49
Emelat	STX B	Plantas 13.8	109,018	10.897,49
Emelat	STX B	Tierra Amarilla 023	109,018	10.897,49
Emelat	STX B	Vallenar 13.8	109,018	10.897,49
Emelca	STX C	Casablanca 012	95,474	10.450,68
Enel Distribución	STX D	Alonso de Cordova 012	90,318	10.636,72
Enel Distribución	STX D	Altamirano 012	90,318	10.636,72
Enel Distribución	STX D	Andes 012	90,318	10.636,72

COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

Empresa	Sistema	Punto de Inyección	Pe s/e ($/kWh)	Pp s/e ($/kW/mes)
Enel Distribución	STX D	Apoquindo 012	90,318	10.636,72
Enel Distribución	STX D	Batuco 023	90,318	10.636,72
Enel Distribución	STX D	Bicentenario 012	90,318	10.636,72
Enel Distribución	STX D	Brasil 012	90,318	10.636,72
Enel Distribución	STX C	Caleu 012	90,455	10.666,84
Enel Distribución	STX D	Carrascal 012	90,318	10.636,72
Enel Distribución	STX D	Chacabuco 012	90,318	10.636,72
Enel Distribución	STX D	Chacabuco 023	90,318	10.636,72
Enel Distribución	STX D	Chicureo 023	90,318	10.636,72
Enel Distribución	STX D	Club Hipico 012	90,318	10.636,72
Enel Distribución	STX D	El Manzano 023	90,318	10.636,72
Enel Distribución	STX D	Entel 012	90,318	10.636,72
Enel Distribución	STX D	Florida 012	90,318	10.636,72
Enel Distribución	STX D	La Cisterna 012	90,318	10.636,72
Enel Distribución	STX D	La Dehesa 012	90,318	10.636,72
Enel Distribución	STX D	La Dehesa 023	90,318	10.636,72
Enel Distribución	STX D	La Reina 012	90,318	10.636,72
Enel Distribución	STX D	Lo Aguirre 012	90,318	10.636,72
Enel Distribución	STX D	Lo Boza 012	90,318	10.636,72
Enel Distribución	STX D	Lo Boza 023	90,318	10.636,72
Enel Distribución	STX D	Lo Prado 012	90,318	10.636,72
Enel Distribución	STX D	Lo Valledor 012	90,318	10.636,72
Enel Distribución	STX D	Lord Cochrane 012	90,318	10.636,72
Enel Distribución	STX D	Los Dominicos 012	90,318	10.636,72
Enel Distribución	STX D	Macul 012	90,318	10.636,72
Enel Distribución	STX D	Maipu 012	90,318	10.636,72
Enel Distribución	STX D	Metro 110	90,318	10.636,72
Enel Distribución	STX D	Ochagavia 012	90,318	10.636,72
Enel Distribución	STX D	Pajaritos 012	90,318	10.636,72
Enel Distribución	STX D	Pajaritos 023	90,318	10.636,72
Enel Distribución	STX D	Panamericana 012	90,318	10.636,72
Enel Distribución	STX D	Polpaico Chilectra 023	90,318	10.636,72

COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

Empresa	Sistema	Punto de Inyección	Pe s/e ($/kWh)	Pp s/e ($/kW/mes)
Enel Distribución	STX D	Pudahuel 012	90,318	10.636,72
Enel Distribución	STX D	Quilicura 012	90,318	10.636,72
Enel Distribución	STX D	Quilicura 023	90,318	10.636,72
Enel Distribución	STX D	Recoleta 012	90,318	10.636,72
Enel Distribución	STX C	Rungue 023	90,455	10.666,84
Enel Distribución	STX D	San Cristobal 012	90,318	10.636,72
Enel Distribución	STX D	San Joaquin 012	90,318	10.636,72
Enel Distribución	STX D	San Jose 012	90,318	10.636,72
Enel Distribución	STX D	San Pablo 023	90,318	10.636,72
Enel Distribución	STX D	Santa Elena 012	90,318	10.636,72
Enel Distribución	STX D	Santa Marta 012	90,318	10.636,72
Enel Distribución	STX D	Santa Marta 023	90,318	10.636,72
Enel Distribución	STX D	Santa Raquel 012	90,318	10.636,72
Enel Distribución	STX D	Vitacura 012	90,318	10.636,72
Frontel	STX E	Angol 13.2	78,17	8.202,34
Frontel	STX E	Cabrero 13.8	78,17	8.202,34
Frontel	STX E	Cañete 023	78,17	8.202,34
Frontel	STX E	Carampangue 13.2	78,17	8.202,34
Frontel	STX E	Charrua 13.2	78,17	8.202,34
Frontel	STX E	Cholguan 13.2	78,17	8.202,34
Frontel	STX E	Collipulli 13.2	78,17	8.202,34
Frontel	STX E	Coronel 015	78,17	8.202,34
Frontel	STX E	Cunco 023	78,17	8.202,34
Frontel	STX E	Curacautin 13.2	78,17	8.202,34
Frontel	STX E	Curanilahue 13.2	78,17	8.202,34
Frontel	STX E	Deuco 13.2	78,17	8.202,34
Frontel	STX E	Duqueco 023	78,17	8.202,34
Frontel	STX E	Gorbea 13.2	78,17	8.202,34
Frontel	STX E	Imperial 023	78,17	8.202,34
Frontel	STX E	Laja 13.8	78,17	8.202,34
Frontel	STX E	Larqui 023	78,17	8.202,34
Frontel	STX E	Lautaro 13.2	78,17	8.202,34

Empresa	Sistema	Punto de Inyección	Pe s/e ($/kWh)	Pp s/e ($/kW/mes)
Frontel	STX E	Lebu 13.2	78,17	8.202,34
Frontel	STX E	Licanco 024	78,17	8.202,34
Frontel	STX E	Los Angeles 13.2	78,17	8.202,34
Frontel	STX E	Los Sauces 023	78,17	8.202,34
Frontel	STX E	Lota 13.8	78,17	8.202,34
Frontel	STX E	Nahuelbuta 13.2	78,17	8.202,34
Frontel	STX E	Negrete 023	78,17	8.202,34
Frontel	STX E	Picoltue 023	78,17	8.202,34
Frontel	STX E	Pillanlelbun 015	78,17	8.202,34
Frontel	STX E	Pitrufquen 13.2	78,17	8.202,34
Frontel	STX E	Santa Barbara 13.2	78,17	8.202,34
Frontel	STX E	Traiguen 13.2	78,17	8.202,34
Frontel	STX E	Tres Pinos 13.2	78,17	8.202,34
Frontel	STX E	Victoria 13.2	78,17	8.202,34
Litoral	STX C	Balandras 12.5	82,1	10.450,68
Litoral	STX C	El Totoral 12.5	82,1	10.450,68
Litoral	STX C	Las Piñatas 012	82,1	10.450,68
Litoral	STX C	Quintay 012	82,1	10.450,68
Litoral	STX C	San Jeronimo 012	82,1	10.450,68
Litoral	STX C	San Sebastian 012	82,1	10.450,68
Litoral	STX C	Tap Algarrobo Norte 012	82,1	10.450,68
Luz Osorno	STX F	Aihuapi 13.8	89,137	9.836,36
Luz Osorno	STX F	Barro Blanco 023	89,137	9.836,36
Luz Osorno	STX F	Frutillar 13.2	89,137	9.836,36
Luz Osorno	STX F	La Union 13.8	89,137	9.836,36
Luz Osorno	STX F	Los Negros 13.8	89,137	9.836,36
Luz Osorno	STX F	Los Tambores 023	89,137	9.836,36
Luz Osorno	STX F	Osorno 13.8	89,137	9.836,36
Luz Osorno	STX F	Pichil 023	89,137	9.836,36
Luz Osorno	STX F	Pilmaiquen 13.8	89,137	9.836,36
Luz Osorno	STX F	Purranque 13.8	89,137	9.836,36
Luzandes	STX D	Los Dominicos 012	90,702	10.608,61

COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

Empresa	Sistema	Punto de Inyección	Pe s/e ($/kWh)	Pp s/e ($/kW/mes)
Luzlinares	STX E	Constitucion 023	73,115	8.811,33
Luzlinares	STX E	Linares Norte 13.8	73,115	8.811,33
Luzlinares	STX E	Longavi 13.2	73,115	8.811,33
Luzlinares	STX E	Panimavida 13.8	73,115	8.811,33
Luzlinares	STX E	Yerbas Buenas 13.2	73,115	8.811,33
Luzparral	STX E	Longavi 13.2	70,427	8.582,97
Luzparral	STX E	Parral 13.8	70,427	8.582,97
Luzparral	STX E	Paso Hondo 13.2	70,427	8.582,97
Luzparral	STX E	San Gregorio 13.8	70,427	8.582,97
Mataquito	STX B	Castilla 023	103,853	11.052,77
Saesa	STX F	Aihuapi 13.8	90,532	9.803,53
Saesa	STX F	Alto Bonito 023	90,532	9.803,53
Saesa	STX F	Ancud 023	90,532	9.803,53
Saesa	STX B	Armazones 023	89,161	9.780,29
Saesa	STX F	Barro Blanco 023	90,532	9.803,53
Saesa	STX F	Calbuco 023	90,532	9.803,53
Saesa	STX F	Castro 023	90,532	9.803,53
Saesa	STX F	Chirre 023	90,532	9.803,53
Saesa	STX F	Chonchi 023	90,532	9.803,53
Saesa	STX F	Colaco 023	90,532	9.803,53
Saesa	STX F	Corral 13.8	90,532	9.803,53
Saesa	STX F	Dalcahue 023	90,532	9.803,53
Saesa	STX F	Degañ 024	90,532	9.803,53
Saesa	STX F	El Empalme 023	90,532	9.803,53
Saesa	STX F	Frutillar 13.2	90,532	9.803,53
Saesa	STX F	La Mision 023	90,532	9.803,53
Saesa	STX F	La Union 13.8	90,532	9.803,53
Saesa	STX E	Loncoche 13.2	89,103	9.829,49
Saesa	STX F	Los Lagos 13.8	90,532	9.803,53
Saesa	STX F	Los Tambores 023	90,532	9.803,53
Saesa	STX F	Mariquina 023	90,532	9.803,53
Saesa	STX F	Melipulli 023	90,532	9.803,53

Empresa	Sistema	Punto de Inyección	Pe s/e ($/kWh)	Pp s/e ($/kW/mes)
Saesa	STX F	Osorno 13.8	90,532	9.803,53
Saesa	STX F	Panguipulli 023	90,532	9.803,53
Saesa	STX F	Pargua 023	90,532	9.803,53
Saesa	STX F	Picarte 023	90,532	9.803,53
Saesa	STX F	Pichil 023	90,532	9.803,53
Saesa	STX F	Pichirropulli 13.8	90,532	9.803,53
Saesa	STX F	Pid Pid 024	90,532	9.803,53
Saesa	STX F	Puerto Varas 13.8	90,532	9.803,53
Saesa	STX F	Pullinque 13.2	90,532	9.803,53
Saesa	STX F	Purranque 13.8	90,532	9.803,53
Saesa	STX F	Quellon 023	90,532	9.803,53
Saesa	STX F	Rio Negro 23	90,532	9.803,53
Saesa	STX F	Sangra 023	90,532	9.803,53
Saesa	STX F	Valdivia 13.2	90,532	9.803,53
Saesa	STX F	Cochamó	90,669	9.803,53
Saesa	STX F	Hornopirén	90,669	9.803,53
Socoepa	STX F	Los Lagos 13.8	91,142	9.761,28
Socoepa	STX F	Paillaco 13.8	91,142	9.761,28
TilTil	STX C	Caleu 012	93,079	10.657,45
TilTil	STX D	Polpaico Chilectra 023	92,939	10.627,36
TilTil	STX C	Rungue 023	93,079	10.657,45

A los puntos de inyección que no se encuentren identificados en la tabla precedente, se les asignará el precio de energía (Pe) y de potencia (Pp) determinado para el par empresa concesionaria de distribución - sistema de transmisión zonal en que se ubique dicho punto de inyección.

Artículo Segundo: Rectifíquese el inciso segundo del Artículo Primero de la Resolución Exenta N° 369, de 28 de junio de 2024, de la Comisión Nacional de Energía, que dispone la publicación del listado de precios de energía y potencia de las subestaciones de distribución primarias del Sistema Eléctrico Nacional, intercalándose entre la expresión "del artículo 157° de la Ley" y el punto y aparte que le sigue, la expresión "y de la aplicación de lo dispuesto en el inciso segundo del artículo séptimo transitorio de la Ley N° 21.667".

Artículo Tercero: En todo lo no modificado por la presente resolución exenta se mantiene vigente íntegramente la Resolución Exenta CNE N° 369, de 28 de junio de 2024, de la Comisión Nacional de Energía.

Artículo Cuarto: Notifíquese la presente resolución exenta a las empresas distribuidoras individualizadas en el Artículo Primero.

Anótese y Notifíquese

MAURICIO JAVIER FUNES HUERTA

Firmado digitalmente por MAURICIO JAVIER FUNES HUERTA
Nombre de reconocimiento (DN): c=CL, title=ABOGADO, cn=MAURICIO JAVIER FUNES HUERTA, email=MFUNES@CNE.CL, serialNumber=13027549-4
Fecha: 2024.10.09 16:51:09 -03'00'

SECRETARIO EJECUTIVO (S)

COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

DZO/LZG/MOC/FCP/CSG/GSV/MRR/JHE/mhs

DISTRIBUCIÓN:
1.-Empresas de Distribución del SEN
2.-Ministerio de Energía
3.-Superintendencia de Electricidad y Combustibles
4.-Departamento Jurídico, CNE
5.-Departamento Regulación Económica, CNE
6.-Departamento Eléctrico, CNE
7.-Archivo Oficina de Partes, CNE