

LEYES, REGLAMENTOS, DECRETOS Y RESOLUCIONES DE ORDEN GENERAL

Núm. 42.016

Sábado 24 de Marzo de 2018

Página 1 de 22

Normas Generales

CVE 1371275

MINISTERIO DE ENERGÍA

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

Núm. 12T.- Santiago, 28 de noviembre de 2017.

Vistos:

1. Lo dispuesto en el artículo 35 de la Constitución Política de la República;
2. Lo dispuesto en el DL N° 2.224, de 1978, que crea el Ministerio de Energía y la Comisión Nacional de Energía;
3. Lo dispuesto 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, modificada por la Ley N° 20.936, en adelante e indistintamente, la “Ley”;
4. Lo dispuesto en el decreto supremo N° 86, de 29 de agosto de 2012, del Ministerio de Energía, que aprueba reglamento para la fijación de precios de nudo y sus modificaciones posteriores;
5. Lo establecido en la resolución exenta N° 778, de fecha 15 de noviembre de 2016, modificada por las resoluciones exentas N° 203, de 25 de abril de 2017, y N° 558, de 6 de octubre de 2017, todas de la Comisión Nacional de Energía, en adelante la “Comisión”, que establece plazos, requisitos y condiciones para la fijación de precios de nudo promedio, en adelante la “RE N° 778”;
6. Lo dispuesto en el decreto supremo N° 11T, de 4 de noviembre de 2016, del Ministerio de Energía, que fija fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a precios regulados que se señalan, efectuados por las empresas concesionarias de distribución que se indican, en adelante “decreto 11T”;
7. Lo establecido en la resolución exenta N° 641, de fecha 30 de agosto de 2016, de la Comisión, que establece plazos, requisitos y condiciones para la fijación de precios de nudo de corto plazo;
8. Lo dispuesto en el decreto supremo N° 2T, de 21 de marzo de 2013, 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;
9. Lo dispuesto en el decreto supremo N° 5T, de 10 de agosto de 2017, del Ministerio de Energía, que fija Precios de Nudo para Suministros de Electricidad;
10. Lo dispuesto en el decreto supremo N° 3T, de 15 de mayo de 2017, del Ministerio de Energía, que fija Precios de Nudo Promedio en el Sistema Interconectado Central y Sistema Interconectado del Norte Grande 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, del Ministerio de Energía, en adelante “decreto 3T”;
11. Lo dispuesto en la resolución exenta N° 671, de fecha 22 de noviembre de 2017, de la Comisión, que aprueba Informe Técnico Definitivo para la fijación de precios de nudo promedio del Sistema Eléctrico Nacional y de ajustes y recargos por aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial, correspondiente a enero 2018, enviada al Ministerio de Energía mediante el oficio CNE Of. Ord. N° 635, de fecha 22 de noviembre de 2017, de la Comisión;
12. Lo establecido en la resolución N° 1.600, de 2008, de la Contraloría General de la República.

Considerando:

1. Que, de conformidad a lo establecido en el artículo 158° de la ley corresponde fijar por decreto del Ministerio de Energía, expedido bajo la fórmula “por orden del Presidente de la República”, los precios promedio que las concesionarias de servicio público de distribución, en adelante e

CVE 1371275

Director: **Juan Jorge Lazo Rodríguez**
Sitio Web: www.diarioficial.cl

Mesa Central: +56 2 24863600 E-mail: consultas@diarioficial.cl
Dirección: Dr. Torres Boonen N°511, Providencia, Santiago, Chile.

- indistintamente las “concesionarias”, deben traspasar a sus clientes regulados, previo informe de la Comisión;
2. Que, de acuerdo a lo señalado en el artículo 158°, inciso tercero, de la Ley, las concesionarias pagarán a sus suministradores los niveles de precios de los respectivos contratos señalados en el presente decreto;
 3. Que el artículo 158° de la ley señala que los decretos de precio de nudo promedio tendrán vigencia semestral y serán dictados en la oportunidad que determine el reglamento;
 4. Que, el artículo vigésimo transitorio de la ley N° 20.936 estableció que mientras los reglamentos emanados de la mencionada ley no entren en vigencia, dichas disposiciones se sujetarán en cuanto a los plazos, requisitos y condiciones a las disposiciones de la Ley y a las que se establezcan por resolución exenta de la Comisión;
 5. Que mediante la RE N° 778, la Comisión estableció los plazos, requisitos y condiciones a los que deberá sujetarse el proceso de fijación de precios de nudo promedio regulado en los artículos 155° y siguientes de la ley;
 6. Que, el artículo 157° de la Ley regula los mecanismos de reconocimiento de generación local y de reconocimiento de generación local adicional;
 7. Que, de conformidad a lo establecido en el inciso octavo del artículo 157° de la ley, las reliquidaciones entre empresas concesionarias deberán ser calculadas por el Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional, en adelante el “Coordinador”;
 8. Que el artículo 191° de la Ley regula el mecanismo de equidad tarifaria residencial, estableciendo que los ajustes y recargos a que dé lugar la aplicación del mencionado mecanismo serán fijados en el presente decreto previo informe de la Comisión;
 9. Que, la Comisión, según lo dispuesto en el artículo 158° de la Ley, remitió al Ministerio de Energía, mediante su oficio CNE Of. Ord. N° 635, de fecha 22 de noviembre de 2017, de la Comisión, resolución exenta N° 671, de fecha 22 de noviembre de 2017, aprueba Informe Técnico Definitivo para la fijación de precios de nudo promedio del Sistema Eléctrico Nacional y de ajustes y recargos por aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial, correspondiente a enero 2018; y
 10. Que el informe técnico señalado en el considerando anterior contiene el cálculo de los nuevos precios de nudo promedio para cada empresa concesionaria de distribución, según lo establecido en el artículo 157° de la Ley, los cargos y descuentos asociados a la aplicación de los mecanismos de reconocimiento de generación local y de reconocimiento de generación local adicional y, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 191° de la ley, los ajustes y recargos a aplicar en virtud del mecanismo de equidad tarifaria residencial.

Decreto:

Artículo primero: Fíjense los siguientes precios de nudo promedio y las condiciones de aplicación de los mismos, para los suministros de electricidad destinados a clientes sometidos a regulación de precios, en adelante e indistintamente, “clientes regulados” o “clientes”, en virtud de lo señalado en los artículos 155° y siguientes de la ley. Estos precios se aplicarán desde la publicación del presente decreto en el Diario Oficial, sin perjuicio de su entrada en vigencia a contar del 1° de enero de 2018, de acuerdo a lo dispuesto en la RE N° 778.

1 DEFINICIONES Y CONSIDERACIONES

1.1 Precios de Nudo de Largo Plazo de energía y potencia

Son aquellos precios que debe pagar una concesionaria a su suministrador en virtud del contrato de suministro respectivo, suscrito a partir de las licitaciones públicas reguladas en conformidad a los artículos 131° y siguientes de la ley.

1.2 Precios de Nudo de Corto Plazo de energía y potencia de punta

Son aquellos precios fijados semestralmente conforme a lo establecido en el artículo 160° de la Ley y demás normativa vigente.

1.3 Consideraciones Generales

Para los efectos del presente decreto, el precio de nudo promedio corresponderá al promedio de los precios de nudo de largo plazo vigentes para los suministros, conforme a la modelación de los contratos de las concesionarias, ponderando cada precio por el volumen de suministro correspondiente.

En el caso que una concesionaria, a la fecha de entrada en vigencia del presente decreto, tenga suministros sujetos a precio de nudo de corto plazo, el precio de nudo promedio se obtendrá considerando esos suministros con criterios similares a los contratos licitados, constituyéndose entonces como un contrato recogido en el cálculo del precio de nudo promedio.

La modelación de los contratos de suministro, elaborada por la Comisión con ocasión de la realización de su informe técnico, considera los índices disponibles al momento en que realiza el cálculo. Lo anterior, sin perjuicio del pago que deban realizar las concesionarias a sus suministradores, de acuerdo a lo establecido en sus respectivos contratos.

2 PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO

Los Precios de Nudo de Largo Plazo de energía y potencia, de acuerdo a lo señalado en los artículos 6 y 11 de la RE N° 778, son los siguientes:

Licitación	Bloque	Suministrador	Precios Fijación vigente en punto de Oferta	
			PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
CGED 2006/01	BB1	COLBÚN	46,339	5.423,43
CGED 2006/01	BB1	ENDESA	37,413	5.423,43
CHL 2006/01	BB1	AES GENER	51,204	5.382,41
CHL 2006/01	BB1	ENDESA	36,995	5.382,41
CHL 2006/01	BB1	GUACOLDA	48,013	5.382,41
CHL 2006/01	BB2	AES GENER	50,921	5.382,41
CHL 2006/01	BB2	ENDESA	37,198	5.382,41
CHQ 2006/01	BB1	AES GENER	51,125	5.423,43
CHQ 2006/01	BB1	ENDESA	37,173	5.423,43
CHQ 2006/01	BB2	ENDESA	36,533	5.423,43
EMEL-SIC 2006/01	BB1	ENDESA	40,468	5.423,43
SAE 2006/01	BB1	COLBÚN	44,251	5.423,43
SAE 2006/01	BB1	ENDESA	34,262	5.423,43
SAE 2006/01	BV1	COLBÚN	45,086	5.423,43
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Norte	AES GENER	59,989	5.423,43
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Sur	AES GENER	53,413	5.423,43
CHL 2006/02	BB1	COLBÚN	43,345	5.362,00
CHL 2006/02	BB1	ENDESA	36,250	5.362,00
CHL 2006/02	BB2	COLBÚN	43,093	5.362,00
CHL 2006/02	BB3	COLBÚN	42,864	5.362,00
CHL 2006/02	BB3	ENDESA	36,250	5.362,00
CHL 2006/02-2	BB1	AES GENER	48,670	5.362,00
CGED 2008/01	BS1	COLBÚN	87,391	5.882,40
CGED 2008/01	BS1	M. REDONDO	77,705	5.882,40
CGED 2008/01	BS2	ENDESA	71,728	5.882,40
CHQ 2008/01	BS1	AES GENER	62,172	5.882,40
CHQ 2008/01	BS1	ENDESA	71,939	5.882,40
CGED 2008/01-2	BS1	D. ALMAGRO	71,552	5.882,40
CGED 2008/01-2	BS1	ENDESA	70,497	5.882,40
CGED 2008/01-2	BS1	M. REDONDO	65,258	5.882,40
CGED 2008/01-2	BS1	PUNTILLA	73,838	5.882,40
CHQ 2010/01	BS4	PUYEHUE	61,201	6.316,69
CHQ 2010/01	BS4	PANGUIPULLI	62,250	6.316,69
CHQ 2010/01	BS4	ENDESA	57,828	6.316,69
CHQ 2010/01	BS5	PUYEHUE	60,851	6.316,69
CHQ 2010/01	BS5	PANGUIPULLI	62,250	6.316,69
CHQ 2010/01	BS5	ENDESA	57,192	6.316,69
CHQ 2010/01	BS6	PANGUIPULLI	61,550	6.316,69
CHQ 2010/01	BS6	ENDESA	56,874	6.316,69
CHL 2010/01	BS1	ENDESA	57,796	6.316,69
EMEL-SING 2008/01	BS1	E-CL	53,206	6.131,84
SIC 2013/01	BS1	ENDESA	68,410	5.758,54
SIC 2013/01	BS1	PANGUIPULLI	83,915	5.758,54
SIC 2013/03	BS1	ENDESA	72,708	5.789,08
SIC 2013/03-2	BS1A	Empresa Eléctrica Carén S.A.	71,415	5.730,54
SIC 2013/03-2	BS1A	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	70,692	5.730,54

SIC 2013/03-2	BS1B	Chungungo S.A.	57,191	5.730,54
SIC 2013/03-2	BS1B	Empresa Eléctrica Carén S.A.	71,415	5.730,54
SIC 2013/03-2	BS1B	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	77,049	5.730,54
SIC 2013/03-2	BS1B	Energía Cerro El Morado S.A.	74,910	5.730,54
SIC 2013/03-2	BS1B	SPV P4 S.A.	63,148	5.730,54
SIC 2013/03-2	BS1C	Empresa Eléctrica Carén S.A.	71,415	5.730,54
SIC 2013/03-2	BS1C	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	77,049	5.730,54
SIC 2013/03-2	BS2A	San Juan SpA.	64,676	5.730,54
SIC 2013/03-2	BS2B	Pelumpén S.A.	54,621	5.730,54
SIC 2013/03-2	BS2B	Santiago Solar S.A.	51,332	5.730,54
SIC 2013/03-2	BS2C	San Juan SpA.	64,676	5.730,54
2015/02	BS4A	Aela Generación S.A.	51,149	5.390,30
2015/02	BS4A	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	62,548	5.390,30
2015/02	BS4A	Iberoeólica Cabo Leones I S.A.	54,810	5.390,30
2015/02	BS4B	SCB II SpA	43,617	5.390,30
2015/02	BS4B	Aela Generación S.A.	51,149	5.390,30
2015/02	BS4B	Amunche Solar SpA	41,816	5.390,30
2015/02	BS4C	Aela Generación S.A.	51,149	5.390,30
2015/02	BS4C	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	62,548	5.390,30
2015/02	BS4C	Iberoeólica Cabo Leones I S.A.	61,259	5.390,30
SIC 2013/03-2	BS3	E-CL	67,614	5.730,54
SIC 2013/03-2	BS3	Acciona	61,984	5.730,54
SIC 2013/03-2	BS3	San Juan SpA.	66,331	5.730,54
SIC 2013/03-2	BS3	Empresa Eléctrica Carén S.A.	70,272	5.730,54

Para efectos de esta tabla, se han considerado las empresas que resultaron adjudicadas en las respectivas licitaciones, sin perjuicio de las posteriores cesiones de contratos y cambios en la persona jurídica del suministrador.

3 PRECIOS DE NUDO PROMEDIO APLICABLES A CLIENTES REGULADOS

Para efectos de la determinación de los precios de nudo promedio a utilizar en las fórmulas tarifarias de las concesionarias, según se establece en el decreto 11T, se considerarán los precios que se presentan en la tabla subsiguiente, donde se indican los AR correspondientes, para cada concesionaria y sector de nudo asociado a sistema de transmisión zonal en donde se ubica el cliente respectivo, considerando la siguiente clasificación para las empresas distribuidoras presentes en más de un sector de nudo:

Concesionaria	Comunas	Sector Nudo
CEC	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
CGE DISTRIBUCIÓN	Calera De Tango	STX D
	Curacavi	STX D
	El Bosque	STX D
	La Pintana	STX D
	Padre Hurtado	STX D
	Pirque	STX D
	Puente Alto	STX D
	San Bernardo	STX D
	San Jose De Maipo	STX D
	Alhue	STX E
	Cartagena	STX E
	Cauquenes	STX E
	Chanco	STX E
	Chepica	STX E
	Chiguayante	STX E
	Chillan	STX E
	Chillan Viejo	STX E
Chimbarongo	STX E	

Cobquecura	STX E
Codegua	STX E
Coelemu	STX E
Coihueco	STX E
Coinco	STX E
Colbun	STX E
Coltauco	STX E
Concepcion	STX E
Constitucion	STX E
Coronel	STX E
Curarrehue	STX E
Curepto	STX E
Curico	STX E
Doñihue	STX E
El Monte	STX E
Empedrado	STX E
Florida	STX E
Freire	STX E
Graneros	STX E
Hualañe	STX E
Hualpen	STX E
Hualqui	STX E
Isla De Maipo	STX E
La Estrella	STX E
Lautaro	STX E
Licanten	STX E
Linares	STX E
Litueche	STX E
Lolol	STX E
Loncoche	STX E
Longavi	STX E
Los Angeles	STX E
Machali	STX E
Malloa	STX E
Marchihue	STX E
Maule	STX E
Melipilla	STX E
Molina	STX E
Mostazal	STX E
Mulchen	STX E
Nancagua	STX E
Navidad	STX E
Ninhue	STX E
Ñiquen	STX E
Olivar	STX E
Padre Las Casas	STX E
Palmilla	STX E
Paredones	STX E
Parral	STX E
Pelarco	STX E
Pelluhue	STX E
Pencahue	STX E
Penco	STX E
Peralillo	STX E
Peumo	STX E
Pichilemu	STX E

CVE 1371275

Director: Juan Jorge Lazo Rodríguez
Sitio Web: www.diarioficial.clMesa Central: +56 2 24863600 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

Pinto	STX E	
Pitrufquen	STX E	
Placilla	STX E	
Portezuelo	STX E	
Pucon	STX E	
Pumanque	STX E	
Quinta De Tilcoco	STX E	
Quirihue	STX E	
Rancagua	STX E	
Ranquil	STX E	
Rauco	STX E	
Rengo	STX E	
Requinoa	STX E	
Retiro	STX E	
Rio Claro	STX E	
Romeral	STX E	
Sagrada Familia	STX E	
San Antonio	STX E	
San Carlos	STX E	
San Clemente	STX E	
San Fabian	STX E	
San Fernando	STX E	
San Javier	STX E	
San Nicolas	STX E	
San Pedro	STX E	
San Pedro De La Paz	STX E	
San Rafael	STX E	
San Vicente	STX E	
Santa Cruz	STX E	
Santo Domingo	STX E	
Talca	STX E	
Talcahuano	STX E	
Temuco	STX E	
Teno	STX E	
Tome	STX E	
Treguaco	STX E	
Vichuquen	STX E	
Vilcun	STX E	
Villa Alegre	STX E	
Villarrica	STX E	
Yerbas Buenas	STX E	
Buin	STX D y STX E	
Las Cabras	STX D y STX E	
Maria Pinto	STX D y STX E	
Paine	STX D y STX E	
Peñaflor	STX D y STX E	
Pichidegua	STX D y STX E	
Talagante	STX D y STX E	
ENEL DISTRIBUCIÓN	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Til til	STX D
	Til Til	STX C y STX D
CHILQUINTA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
CODINER	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
COELCHA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E

CONAFE	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Valparaíso, Viña del Mar y Quilpué	STX B
	Valparaíso, Viña del Mar y Quilpué	STX C
COPELAN	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
COOPERSOL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX A
COOPREL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F
COPELEC	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
CRELL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F
EDECSA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
COLINA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX D
EEPA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX D
ELECDA	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Tal Tal	STX A
	Tal Tal	STX B
ELIQSA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX A
EMELARI	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX A
EMELAT	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX B
EMELCA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
FRONTEL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
LITORAL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
LUZ ANDES	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX D
LUZ OSORNO	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F
LUZLINARES	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
LUZ PARRAL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
SAESA	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Tal Tal, Antofagasta, Gorbea, Lanco, Loncoche, Los lagos, Mariquina, Panguipulli, Rio bueno, Toltén, Valdivia y Villarica	STX F
	Antofagasta y Tal Tal	STX B
	Gorbea	STX E
	Lanco, Loncoche, Los lagos, Mariquina, Panguipulli, Rio bueno, Toltén, Valdivia y Villarica	STX E y STX F
SOCOPEPA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F
TIL TIL	Llailay	STX C
	Til-Til	STX C y STX D

* En el caso de las comunas que están asociadas a dos o más sistemas de transmisión zonal, la concesionaria deberá asignar el cliente al sistema que le corresponda de acuerdo a la información que sustenta el proceso anual de "Ingresos de Explotación" entregado a la SEC.

Los precios de nudo de energía y potencia promedio en nivel de distribución para cada concesionaria fueron calculados de acuerdo a las fórmulas, parámetros y definiciones considerados en el informe técnico de la Comisión.

Cod	Empresa	Sistema	Comuna	PNP (\$/kWh)	PNPP (\$/kW/mes)	AR ^{base} (\$/kWh)	AR (\$/kWh)	CD RGL ^{base} (\$/kWh)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
1	EMELARI	STX A	*	54,183	6.289,62	-1,679	1,958	0,961	0,961	58,242	6.449,50
2	ELIQSA	STX A	Iquique	54,814	6.406,47	-2,319	1,318	-2,509	-2,509	54,776	6.569,32
2	ELIQSA	STX A	Pica	54,814	6.406,47	-2,319	1,318	-5,012	-5,012	52,273	6.569,32
2	ELIQSA	STX A	Pozo Almonte	54,814	6.406,47	-2,319	1,318	-2,509	-2,509	54,776	6.569,32
2	ELIQSA	STX A	*	54,814	6.406,47	-2,319	1,318	0,961	0,961	58,246	6.569,32
3	ELECDA	STX A	Calama	53,248	6.102,33	-1,556	2,082	-2,473	-2,473	53,977	6.257,45
3	ELECDA	STX A	Mejillones	53,248	6.102,33	-1,556	2,082	-33,870	-33,870	22,580	6.257,45
3	ELECDA	STX A	Tocopilla	53,248	6.102,33	-1,556	2,082	-18,346	-18,346	38,104	6.257,45
3	ELECDA	STX A	*	53,248	6.102,33	-1,556	2,082	0,947	0,947	57,397	6.257,45
3	ELECDA	STX B	Taltal	53,248	6.102,33	-1,564	2,093	-9,931	-9,931	46,817	6.264,96
3	ELECDA	STX B	*	53,248	6.102,33	-1,564	2,093	0,952	0,952	57,700	6.264,96
4	EMELAT	STX B	Chañaral	59,279	5.609,91	0,990	4,647	-2,869	-2,869	62,623	5.759,41
4	EMELAT	STX B	Copiapó	59,279	5.609,91	0,990	4,647	-2,869	-2,869	62,623	5.759,41
4	EMELAT	STX B	Diego de Almagro	59,279	5.609,91	0,990	4,647	-11,461	-11,461	54,031	5.759,41
4	EMELAT	STX B	Huasco	59,279	5.609,91	0,990	4,647	-21,285	-21,285	44,207	5.759,41
4	EMELAT	STX B	Tierra Amarilla	59,279	5.609,91	0,990	4,647	-2,869	-2,869	62,623	5.759,41
4	EMELAT	STX B	Vallenar	59,279	5.609,91	0,990	4,647	-2,869	-2,869	62,623	5.759,41
4	EMELAT	STX B	*	59,279	5.609,91	0,990	4,647	1,099	1,099	66,591	5.759,41
6	CHILQUINTA	STX C	Concón	58,967	5.876,32	1,265	4,915	-2,862	-2,862	62,472	6.030,51
6	CHILQUINTA	STX C	Llailay	58,967	5.876,32	1,265	4,915	-5,717	-5,717	59,617	6.030,51
6	CHILQUINTA	STX C	Los Andes	58,967	5.876,32	1,265	4,915	-2,862	-2,862	62,472	6.030,51

CVE 1371275

Director: Juan Jorge Lazo Rodríguez
Sitio Web: www.diarioficial.cl

Mesa Central: +56 2 24863600 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

6	CHILQUINTA	STX C	Puchuncaví	58,967	5.876,32	1,265	4,915	-15,517	-15,517	49,817	6.030,51
6	CHILQUINTA	STX C	Quillota	58,967	5.876,32	1,265	4,915	-18,784	-18,784	46,550	6.030,51
6	CHILQUINTA	STX C	Quintero	58,967	5.876,32	1,265	4,915	-5,717	-5,717	59,617	6.030,51
6	CHILQUINTA	STX C	San Esteban	58,967	5.876,32	1,265	4,915	-2,862	-2,862	62,472	6.030,51
6	CHILQUINTA	STX C	*	58,967	5.876,32	1,265	4,915	1,096	1,096	66,430	6.030,51
7	CONAFE	STX B	Canela	63,124	5.746,40	-2,071	1,585	-5,808	-5,808	60,569	5.899,54
7	CONAFE	STX B	La Higuera	63,124	5.746,40	-2,071	1,585	-5,808	-5,808	60,569	5.899,54
7	CONAFE	STX B	Los Vilos	63,124	5.746,40	-2,071	1,585	-5,808	-5,808	60,569	5.899,54
7	CONAFE	STX B	Ovalle	63,124	5.746,40	-2,071	1,585	-2,907	-2,907	63,470	5.899,54
7	CONAFE	STX B	Puchuncaví	63,124	5.746,40	-2,071	1,585	-15,765	-15,765	50,612	5.899,54
7	CONAFE	STX B	Punitaqui	63,124	5.746,40	-2,071	1,585	-2,907	-2,907	63,470	5.899,54
7	CONAFE	STX B	*	63,124	5.746,40	-2,071	1,585	1,113	1,113	67,490	5.899,54
7	CONAFE	STX C	*	63,124	5.746,40	-2,068	1,582	1,112	1,112	67,372	5.897,19
8	EMELCA	STX C	*	66,056	5.876,95	-5,973	-2,324	1,096	1,096	66,454	6.031,16
9	LITORAL	STX C	*	58,733	5.830,41	1,498	5,148	1,096	1,096	66,423	5.983,40
10	EDEL DISTRIBUCIÓN	STX C	Tiltil	46,971	5.552,54	4,440	8,087	-2,461	-2,461	53,729	5.695,26
10	EDEL DISTRIBUCIÓN	STX C	*	46,971	5.552,54	4,440	8,087	0,943	0,943	57,133	5.695,26
10	EDEL DISTRIBUCIÓN	STX D	Colina	46,971	5.552,54	4,391	7,999	-2,434	-2,434	53,143	5.629,05
10	EDEL DISTRIBUCIÓN	STX D	Renca	46,971	5.552,54	4,391	7,999	-2,434	-2,434	53,143	5.629,05
10	EDEL DISTRIBUCIÓN	STX D	Tiltil	46,971	5.552,54	4,391	7,999	-2,434	-2,434	53,143	5.629,05
10	EDEL DISTRIBUCIÓN	STX D	*	46,971	5.552,54	4,391	7,999	0,932	0,932	56,509	5.629,05
12	EEC	STX D	Colina	47,171	5.564,05	4,527	8,247	-2,519	-2,519	54,990	7.070,67
12	EEC	STX D	*	47,171	5.564,05	4,527	8,247	0,965	0,965	58,474	7.070,67
13	TIL TIL	STX C	Llailay	46,749	5.487,05	4,456	8,117	-4,915	-4,915	51,255	5.777,80
13	TIL TIL	STX C	Tiltil	46,749	5.487,05	4,456	8,117	-2,460	-2,460	53,710	5.777,80
13	TIL TIL	STX C	*	46,749	5.487,05	4,456	8,117	0,942	0,942	57,112	5.777,80
13	TIL TIL	STX D	Tiltil	46,749	5.487,05	4,572	8,330	-2,525	-2,525	55,115	7.468,06
13	TIL TIL	STX D	*	46,749	5.487,05	4,572	8,330	0,967	0,967	58,607	7.468,06
14	EEPA	STX D	*	42,712	5.389,59	4,391	7,999	0,860	0,860	52,123	5.463,86
15	LUZ ANDES	STX D	*	46,807	5.527,27	4,714	8,587	0,998	0,998	60,480	8.991,07
18	CGED	STX D	Las Cabras	63,134	5.589,64	-5,904	-2,285	-5,414	-5,414	56,466	5.682,38
18	CGED	STX D	Pichidegua	63,134	5.589,64	-5,904	-2,285	-5,414	-5,414	56,466	5.682,38
18	CGED	STX D	Pirque	63,134	5.589,64	-5,904	-2,285	-2,710	-2,710	59,170	5.682,38
18	CGED	STX D	San José de Maipo	63,134	5.589,64	-5,904	-2,285	-5,414	-5,414	56,466	5.682,38
18	CGED	STX D	*	63,134	5.589,64	-5,904	-2,285	1,038	1,038	62,918	5.682,38
18	CGED	STX E	Colbún	63,134	5.589,64	-6,024	-2,331	-11,049	-11,049	52,090	5.780,92
18	CGED	STX E	Constitución	63,134	5.589,64	-6,024	-2,331	-2,765	-2,765	60,374	5.780,92
18	CGED	STX E	Coronel	63,134	5.589,64	-6,024	-2,331	-14,996	-14,996	48,143	5.780,92
18	CGED	STX E	La Estrella	63,134	5.589,64	-6,024	-2,331	-11,049	-11,049	52,090	5.780,92
18	CGED	STX E	Las Cabras	63,134	5.589,64	-6,024	-2,331	-5,525	-5,525	57,614	5.780,92
18	CGED	STX E	Lautaro	63,134	5.589,64	-6,024	-2,331	-2,765	-2,765	60,374	5.780,92
18	CGED	STX E	Litueche	63,134	5.589,64	-6,024	-2,331	-11,049	-11,049	52,090	5.780,92
18	CGED	STX E	Machalí	63,134	5.589,64	-6,024	-2,331	-2,765	-2,765	60,374	5.780,92
18	CGED	STX E	Marchihue	63,134	5.589,64	-6,024	-2,331	-2,765	-2,765	60,374	5.780,92
18	CGED	STX E	Mostazal	63,134	5.589,64	-6,024	-2,331	-5,525	-5,525	57,614	5.780,92
18	CGED	STX E	Olivar	63,134	5.589,64	-6,024	-2,331	-2,765	-2,765	60,374	5.780,92
18	CGED	STX E	Pichidegua	63,134	5.589,64	-6,024	-2,331	-5,525	-5,525	57,614	5.780,92
18	CGED	STX E	Ránquil	63,134	5.589,64	-6,024	-2,331	-5,525	-5,525	57,614	5.780,92
18	CGED	STX E	Requínoa	63,134	5.589,64	-6,024	-2,331	-2,765	-2,765	60,374	5.780,92
18	CGED	STX E	San Clemente	63,134	5.589,64	-6,024	-2,331	-5,525	-5,525	57,614	5.780,92
18	CGED	STX E	San Fernando	63,134	5.589,64	-6,024	-2,331	-2,765	-2,765	60,374	5.780,92
18	CGED	STX E	Teno	63,134	5.589,64	-6,024	-2,331	-2,765	-2,765	60,374	5.780,92
18	CGED	STX E	Yerbas Buenas	63,134	5.589,64	-6,024	-2,331	-2,765	-2,765	60,374	5.780,92
18	CGED	STX E	*	63,134	5.589,64	-6,024	-2,331	1,059	1,059	64,198	5.780,92
20	COOPERSOL	STX A	Putre	38,326	5.514,14	4,426	8,063	-2,067	-2,067	45,128	5.654,31
20	COOPERSOL	STX A	*	38,326	5.514,14	4,426	8,063	0,792	0,792	47,987	5.654,31
21	COOPELAN	STX E	Laja	49,161	5.422,18	4,479	8,160	-2,582	-2,582	56,376	5.596,25
21	COOPELAN	STX E	Quilleco	49,161	5.422,18	4,479	8,160	-5,159	-5,159	53,799	5.596,25
21	COOPELAN	STX E	Santa Bárbara	49,161	5.422,18	4,479	8,160	-10,318	-10,318	48,640	5.596,25
21	COOPELAN	STX E	*	49,161	5.422,18	4,479	8,160	0,989	0,989	59,947	5.596,25
22	FRONTEL	STX E	Alto Biobío	47,634	5.637,80	4,480	8,161	-20,084	-20,084	37,300	5.819,01
22	FRONTEL	STX E	Antuco	47,634	5.637,80	4,480	8,161	-20,084	-20,084	37,300	5.819,01
22	FRONTEL	STX E	Arauco	47,634	5.637,80	4,480	8,161	-2,513	-2,513	54,871	5.819,01
22	FRONTEL	STX E	Cabrero	47,634	5.637,80	4,480	8,161	-5,021	-5,021	52,363	5.819,01
22	FRONTEL	STX E	Collipulli	47,634	5.637,80	4,480	8,161	-2,513	-2,513	54,871	5.819,01

CVE 1371275

Director: Juan Jorge Lazo Rodríguez
Sitio Web: www.diarioficial.cl

Mesa Central: +56 2 24863600 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

22	FRONTEL	STX E	Coronel	47,634	5.637,80	4,480	8,161	-13,629	-13,629	43,755	5.819,01
22	FRONTEL	STX E	Laja	47,634	5.637,80	4,480	8,161	-2,513	-2,513	54,871	5.819,01
22	FRONTEL	STX E	Lautaro	47,634	5.637,80	4,480	8,161	-2,513	-2,513	54,871	5.819,01
22	FRONTEL	STX E	Lebu	47,634	5.637,80	4,480	8,161	-2,513	-2,513	54,871	5.819,01
22	FRONTEL	STX E	Lonquimay	47,634	5.637,80	4,480	8,161	-10,042	-10,042	47,342	5.819,01
22	FRONTEL	STX E	Melipeuco	47,634	5.637,80	4,480	8,161	-5,021	-5,021	52,363	5.819,01
22	FRONTEL	STX E	Nacimiento	47,634	5.637,80	4,480	8,161	-2,513	-2,513	54,871	5.819,01
22	FRONTEL	STX E	Negrete	47,634	5.637,80	4,480	8,161	-2,513	-2,513	54,871	5.819,01
22	FRONTEL	STX E	Quilaco	47,634	5.637,80	4,480	8,161	-20,084	-20,084	37,300	5.819,01
22	FRONTEL	STX E	Quilleco	47,634	5.637,80	4,480	8,161	-5,021	-5,021	52,363	5.819,01
22	FRONTEL	STX E	Ránquil	47,634	5.637,80	4,480	8,161	-5,021	-5,021	52,363	5.819,01
22	FRONTEL	STX E	Renaico	47,634	5.637,80	4,480	8,161	-5,021	-5,021	52,363	5.819,01
22	FRONTEL	STX E	Santa Bárbara	47,634	5.637,80	4,480	8,161	-10,042	-10,042	47,342	5.819,01
22	FRONTEL	STX E	Yungay	47,634	5.637,80	4,480	8,161	-2,513	-2,513	54,871	5.819,01
22	FRONTEL	STX E	*	47,634	5.637,80	4,480	8,161	0,963	0,963	58,347	5.819,01
23	SAESA	STX B	Taltal	48,896	5.946,13	3,469	7,125	-10,030	-10,030	47,283	6.104,59
23	SAESA	STX B	*	48,896	5.946,13	3,469	7,125	0,961	0,961	58,274	6.104,59
23	SAESA	STX E	Panguipulli	48,896	5.946,13	3,490	7,168	-2,525	-2,525	55,130	6.134,44
23	SAESA	STX E	Río Bueno	48,896	5.946,13	3,490	7,168	-2,525	-2,525	55,130	6.134,44
23	SAESA	STX E	Valdivia	48,896	5.946,13	3,490	7,168	-2,525	-2,525	55,130	6.134,44
23	SAESA	STX E	*	48,896	5.946,13	3,490	7,168	0,967	0,967	58,622	6.134,44
23	SAESA	STX F	Dalcahue	48,896	5.946,13	3,461	7,108	-5,060	-5,060	52,770	6.141,44
23	SAESA	STX F	Panguipulli	48,896	5.946,13	3,461	7,108	-2,533	-2,533	55,297	6.141,44
23	SAESA	STX F	Puerto Montt	48,896	5.946,13	3,461	7,108	-2,533	-2,533	55,297	6.141,44
23	SAESA	STX F	Puerto Octay	48,896	5.946,13	3,461	7,108	-2,533	-2,533	55,297	6.141,44
23	SAESA	STX F	Puyehue	48,896	5.946,13	3,461	7,108	-5,060	-5,060	52,770	6.141,44
23	SAESA	STX F	Río Bueno	48,896	5.946,13	3,461	7,108	-2,533	-2,533	55,297	6.141,44
23	SAESA	STX F	Valdivia	48,896	5.946,13	3,461	7,108	-2,533	-2,533	55,297	6.141,44
23	SAESA	STX F	*	48,896	5.946,13	3,461	7,108	0,970	0,970	58,800	6.141,44
26	CODINER	STX E	Lautaro	50,138	5.954,14	4,476	8,154	-2,625	-2,625	57,298	6.142,71
26	CODINER	STX E	*	50,138	5.954,14	4,476	8,154	1,005	1,005	60,928	6.142,71
28	EDECSA	STX C	*	60,488	5.772,30	-0,267	3,383	1,096	1,096	66,456	5.923,77
29	CEC	STX E	Teno	49,088	5.575,00	4,506	8,209	-2,594	-2,594	56,641	5.773,69
29	CEC	STX E	*	49,088	5.575,00	4,506	8,209	0,994	0,994	60,229	5.773,69
31	LUZ LINARES	STX E	Colbún	57,019	5.643,75	-0,444	3,259	-10,943	-10,943	51,586	5.844,89
31	LUZ LINARES	STX E	Constitución	57,019	5.643,75	-0,444	3,259	-2,739	-2,739	59,790	5.844,89
31	LUZ LINARES	STX E	Yerbas Buenas	57,019	5.643,75	-0,444	3,259	-2,739	-2,739	59,790	5.844,89
31	LUZ LINARES	STX E	*	57,019	5.643,75	-0,444	3,259	1,049	1,049	63,578	5.844,89
32	LUZ PARRAL	STX E	*	56,610	5.530,84	-0,526	3,177	1,040	1,040	63,061	5.727,96
33	COPELEC	STX E	Ránquil	47,827	5.405,73	4,506	8,209	-5,068	-5,068	52,856	5.598,39
33	COPELEC	STX E	*	47,827	5.405,73	4,506	8,209	0,972	0,972	58,896	5.598,39
34	COELCHA	STX E	Alto Biobío	53,522	5.444,01	1,936	5,640	-21,456	-21,456	39,848	5.751,02
34	COELCHA	STX E	Cabrero	53,522	5.444,01	1,936	5,640	-5,364	-5,364	55,940	5.751,02
34	COELCHA	STX E	Nacimiento	53,522	5.444,01	1,936	5,640	-2,685	-2,685	58,619	5.751,02
34	COELCHA	STX E	Quilleco	53,522	5.444,01	1,936	5,640	-5,364	-5,364	55,940	5.751,02
34	COELCHA	STX E	Yungay	53,522	5.444,01	1,936	5,640	-2,685	-2,685	58,619	5.751,02
34	COELCHA	STX E	*	53,522	5.444,01	1,936	5,640	1,028	1,028	62,332	5.751,02
35	SOCOEPSA	STX F	Panguipulli	46,481	5.853,43	4,438	8,085	-2,438	-2,438	53,235	5.988,18
35	SOCOEPSA	STX F	*	46,481	5.853,43	4,438	8,085	0,934	0,934	56,607	5.988,18
36	COOPREL	STX F	Río Bueno	48,116	5.615,85	3,544	7,191	-2,473	-2,473	53,980	5.745,13
36	COOPREL	STX F	*	48,116	5.615,85	3,544	7,191	0,947	0,947	57,400	5.745,13
39	LUZ OSORNO	STX F	Puerto Octay	49,692	5.730,13	1,961	5,651	-2,502	-2,502	54,627	6.408,17
39	LUZ OSORNO	STX F	Puyehue	49,692	5.730,13	1,961	5,651	-4,999	-4,999	52,130	6.408,17
39	LUZ OSORNO	STX F	Río Bueno	49,692	5.730,13	1,961	5,651	-2,502	-2,502	54,627	6.408,17
39	LUZ OSORNO	STX F	*	49,692	5.730,13	1,961	5,651	0,958	0,958	58,087	6.408,17
40	CRELL	STX F	Puerto Montt	51,810	5.706,61	0,420	4,110	-2,531	-2,531	55,248	6.381,85
40	CRELL	STX F	*	51,810	5.706,61	0,420	4,110	0,969	0,969	58,748	6.381,85

* Todas aquellas comunas que no se encuentren individualizadas en la tabla y que son suministradas por la respectiva empresa concesionaria en el sistema de transmisión zonal indicado.

Donde:

Pe : Precio de nudo de la energía en nivel de distribución, en [\$/kWh].
Pp : Precio de nudo de la potencia en nivel de distribución, en [\$/kW/mes].
CD RGL : Cargo o descuento a nivel de distribución aplicable a los clientes regulados de la empresa concesionaria por comuna, resultante de la aplicación del artículo 157° de la

CVE 1371275 | Director: Juan Jorge Lazo Rodríguez | Mesa Central: +56 2 24863600 E-mail: consultas@diarioficial.cl
Sitio Web: www.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

- Ley y de la incorporación de los cargos de reliquidaciones entre concesionarias, en [\$/kWh]. Se entenderá que el factor CD RGL corresponde a un descuento cuando su valor sea negativo y a un cargo cuando su valor sea positivo.
- CD RGL^{base} : Cargo o descuento a nivel de distribución aplicable a los clientes regulados de la empresa concesionaria por comuna, resultante de la aplicación del artículo 157° de la Ley, sin considerar los cargos de reliquidaciones entre concesionarias, en [\$/kWh].
- AR : Ajuste o recargo a nivel de distribución aplicable a los clientes regulados de la empresa concesionaria, resultante de la aplicación del artículo 157° de la Ley y de la incorporación de los cargos de reliquidaciones que correspondan, en [\$/kWh]. Se entenderá que el factor AR corresponde a un ajuste cuando su valor sea negativo y a un recargo cuando su valor sea positivo.
- AR^{base} : Ajuste o recargo base a nivel de distribución, según lo establecido en el artículo 157° de la Ley, sin considerar los cargos de reliquidaciones, en [\$/kWh].
- PNEP : Precio de nudo de la energía promedio para todas las subestaciones del sistema de transmisión nacional de generación-transporte de la concesionaria, en [\$/kWh].
- PNPP : Precio de nudo de la potencia de punta promedio para todas las subestaciones del sistema de transmisión nacional de generación-transporte de la concesionaria, en [\$/kW/mes].

Para el caso particular de los sistemas medianos de Cochamó y Hornopirén pertenecientes a la zona de concesión de Saesa, no será aplicable el cargo correspondiente al parámetro AR y CD RGL.

4 GRAVÁMENES E IMPUESTOS

Las tarifas establecidas en el presente decreto son netas y no incluyen el impuesto al valor agregado ni otros impuestos o tributos que sean de cargo de los clientes.

5 RELIQUIDACIONES ENTRE CONCESIONARIAS

5.1 Mecanismo de reliquidación del Coordinador

El Coordinador determinará las reliquidaciones entre concesionarias producto de la aplicación del artículo 157° de la Ley. A ese efecto, para cada concesionaria deberá reliquidar, a más tardar dentro de los primeros 15 días corridos de cada mes, respecto del mes anterior, los montos asociados a la aplicación del factor AR^{base} y CD RGL^{base} del precio traspasado al cliente final, establecido en el número 3 del artículo primero del presente decreto, considerando lo siguiente:

5.1.1 Reliquidación entre concesionarias del AR^{base}.

- a) Para cada concesionaria y a partir de los volúmenes de energía facturados para el suministro de clientes regulados, el Coordinador deberá calcular el monto asociado a la valorización, producto de la aplicación del factor AR^{base} correspondiente, señalado en el número 3 del artículo primero del presente decreto, que resulta de aplicar la siguiente expresión:

$$MFAR = \sum_{i=1}^{NSN} (AR_i^{base} \times [(EFACTAT_i - EINYAT_i) \times PEAT + (EFACTBT_i - EINYBT_i) \times PEAT \times PEBT])$$

Donde:

- MFAR : Monto facturado por la concesionaria por ajuste o recargo, en [\$/].
- AR_i^{base} : Ajuste o recargo base del sector de nudo asociado a sistema de transmisión zonal “i” de la empresa concesionaria, establecido en el artículo 157° de la Ley, sin considerar los cargos de reliquidaciones, en [\$/kWh].
- EFACTAT_i : Energía facturada a clientes regulados finales en el nivel de alta tensión de distribución del sector “i” de la concesionaria, en [kWh].
- EINYAT_i : Lectura de inyecciones de energía a la red de distribución por clientes regulados finales, que dispongan de un Equipamiento de Generación, en el nivel de alta tensión de distribución del sector “i” de la concesionaria, en [kWh].
- EFACTBT_i : Energía facturada a clientes regulados finales en el nivel de baja tensión de distribución del sector “i” de la concesionaria, en [kWh].
- EINYBT_i : Lectura de inyecciones de energía a la red de distribución por clientes regulados finales, que dispongan de un Equipamiento de Generación, en el nivel de baja tensión de distribución del sector “i” de la concesionaria, en [kWh].

- PEAT : Factor de expansión de pérdidas de energía en alta tensión, indicado en el número 7.6 del Artículo Primero del decreto 11T.
PEBT : Factor de expansión de pérdidas de energía en baja tensión, indicado en el número 7.6 del Artículo Primero del decreto 11T.
NSN : Cantidad de sectores de transmisión zonal de la concesionaria.

Cuando la energía facturada o la lectura de inyecciones, esté conformada por fracciones de tiempo en que se hayan incluido distintos ajustes o recargos, el monto recaudado se determinará a partir de la proporción de días en los cuales se encuentre vigente el ajuste o recargo que en cada caso corresponda.

- b) La valorización de dicho monto (MFAR) se denominará, para cada concesionaria, Valorización del Ajuste (VA) o bien Valorización del Recargo (VR), según lo siguiente:

$$VA = |MFAR|, \text{ si } MFAR < 0$$

$$VR = MFAR, \text{ si } MFAR \geq 0$$

- c) El Coordinador deberá validar la información entregada por las concesionarias. Asimismo, a partir de la suma de la totalidad de los VA y VR de los sistemas eléctricos, obtenidos según la letra anterior, deberá determinar la valorización total de los ajustes de los sistemas (VTAS) y la valorización total de los recargos de los sistemas (VTRS), según corresponda.
d) La VTRS deberá ser transferida a las concesionarias con ajustes a prorrata de sus respectivos VA. Por su parte, las concesionarias que hayan aplicado recargos en sus tarifas finales, deberán transferirlos a prorrata de sus respectivos VR. Sin perjuicio de lo anterior, en caso que la VTRS sea superior a la de la VTAS, el monto total que deberán transferir las concesionarias que aplican recargos, será igual a la VTAS.
e) Las concesionarias deberán hacer efectiva la reliquidación, procediendo a realizar el pago correspondiente, a más tardar 3 días contados desde la determinación de los montos a reliquidar entre concesionarias por el Coordinador. Asimismo, deberá informar a este último los pagos recibidos o realizados con ocasión de dicha reliquidación, conforme al formato que para ello establezca el Coordinador.
f) El Coordinador deberá contabilizar en cuentas individuales por concesionaria los montos correspondientes a los saldos resultantes de la aplicación de la reliquidación, de modo que ellos sean considerados en las reliquidaciones posteriores que mensualmente efectúen.
g) El Coordinador deberá informar a la Comisión y a la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, dentro de los 25 primeros días corridos de cada mes, el detalle de los resultados de las reliquidaciones indicadas en la letra d) anterior y los volúmenes de energía determinados de acuerdo a la letra a) de este número.
h) Conjuntamente con el envío de la información a que hace referencia la letra anterior, el Coordinador deberá informar a la Comisión los volúmenes de energía y potencia asociados a los contratos de suministro, de acuerdo a los formatos que ésta establezca.

5.1.2 Reliquidación entre concesionarias del CD RGL^{base}.

- a) Para cada concesionaria y a partir de los volúmenes de energía facturados para el suministro de clientes regulados, el Coordinador deberá calcular el monto asociado a la valorización, producto de la aplicación del factor CD RGL^{base} correspondiente, señalado en el número 3 del artículo primero del presente decreto, que resulta de aplicar la siguiente expresión:

$$MFCD \text{ RGL} = \sum_{i=1}^{NSN} \left(\sum_{j=1}^{NC} (CD \text{ RGL}_{ij}^{base} \times [(EFACTAT_{ij} - EINYAT_{ij}) \times PEAT + (EFACTBT_{ij} - EINYBT_{ij}) \times PEAT \times PEBT]) \right)$$

Donde:

MFCD RGL: Monto facturado por la concesionaria por cargo o descuento, en [\$.]

CD

RGL_{ij}^{base} : Cargo o descuento a nivel base del sector de nudo asociado al sistema transmisión zonal "i" y comuna "j" de la empresa concesionaria, establecido en el artículo 157° de la Ley, sin considerar los cargos de reliquidaciones entre concesionarias, en [\$/kWh].

EFACTAT_{ij} : Energía facturada a clientes regulados finales en el nivel de alta tensión de distribución del sector "i" y la comuna "j" de la concesionaria, en [kWh].

EINYAT _{ij}	: Lectura de inyecciones de energía a la red de distribución por clientes regulados finales, que dispongan de un Equipamiento de Generación, en el nivel de alta tensión de distribución del sector “i” y la comuna “j” de la concesionaria, en [kWh].
EFACTBT _{ij}	: Energía facturada a clientes regulados finales en el nivel de baja tensión de distribución del sector “i” y la comuna “j” de la concesionaria, en [kWh].
EINYBT _{ij}	: Lectura de inyecciones de energía a la red de distribución por clientes regulados finales, que dispongan de un Equipamiento de Generación, en el nivel de baja tensión de distribución del sector “i” y la comuna “j” de la concesionaria, en [kWh].
PEAT	: Factor de expansión de pérdidas de energía en alta tensión, indicado en el número 7.6 del Artículo Primero del decreto 11T.
PEBT	: Factor de expansión de pérdidas de energía en baja tensión, indicado en el número 7.6 del Artículo Primero del decreto 11T.
NC	: Cantidad de comunas de la concesionaria.
NSN	: Cantidad de sectores de transmisión zonal de la concesionaria.

Cuando la energía facturada o la lectura de inyecciones, esté conformada por fracciones de tiempo en que se hayan incluido distintos cargos o descuentos, el monto recaudado se determinará a partir de la proporción de días en los cuales se encuentre vigente el cargo o descuento que en cada caso corresponda.

- b) La valorización de dicho monto (MFCD RGL) se denominará, para cada concesionaria, Valorización del Cargo (VC) o bien Valorización del Descuento (VD), según lo siguiente:

$$VC = \text{MFCD RGL}, \text{ si } CD \text{ RGL} \geq 0$$

$$VD = |\text{MFCD RGL}|, \text{ si } CD \text{ RGL} < 0$$

- c) El Coordinador deberá validar la información entregada por las concesionarias. Asimismo, a partir de la suma de la totalidad de los VC y VD de las comunas, obtenidos según la letra anterior, deberá determinar la valorización total de los descuentos de las comunas (VTDC) y la valorización total de los cargos de las comunas (VTCC), según corresponda.
- d) La VTCC deberá ser transferida a las concesionarias con descuentos a prorrata de sus respectivos VD. Por su parte, las concesionarias que hayan aplicado cargos en sus tarifas finales, deberán transferirlos a prorrata de sus respectivos VC. Sin perjuicio de lo anterior, en caso que la VTCC sea superior a la de la VTDC, el monto total que deberán transferir las concesionarias que aplican cargos, será igual a la VTDC.
- e) Las concesionarias deberán hacer efectiva la reliquidación, procediendo a realizar el pago correspondiente, a más tardar 3 días contados desde la determinación de los montos a reliquidar por el Coordinador. Asimismo, deberán informar a este último los pagos recibidos o realizados con ocasión de dicha reliquidación, conforme al formato que para ello establezca el Coordinador.
- f) El Coordinador deberá contabilizar en cuentas individuales por concesionaria los montos correspondientes a los saldos resultantes de la aplicación de la reliquidación, de modo que ellos sean considerados en las reliquidaciones entre concesionarias posteriores que mensualmente efectúe.
- g) El Coordinador deberá informar a la Comisión y a la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, dentro de los 25 primeros días corridos de cada mes, el detalle de los resultados de las reliquidaciones indicadas en la letra d) anterior y los volúmenes de energía determinados de acuerdo a la letra a) de este número.
- h) Conjuntamente con el envío de la información a que hace referencia la letra anterior, el Coordinador deberá informar a la Comisión los volúmenes de energía y potencia asociados a los contratos de suministro, de acuerdo a los formatos que ésta establezca.

5.2 Determinación de excedente o déficit de recaudaciones

En virtud de lo establecido en el inciso penúltimo del artículo 133° de la Ley, la Comisión determinará los excedentes o déficits de recaudación producto de las reliquidaciones realizadas conforme el número 5.1 del presente decreto y de la diferencia de precios y volúmenes de energía y potencia que resultaren de la aplicación del presente decreto con respecto a los contratos de suministro modelados con información actualizada.

Los excedentes o déficits de recaudación corresponderán a la diferencia que resulte entre la aplicación de los precios contenidos en el presente decreto sobre los volúmenes de energía y potencia a que se refiere la letra h) del número 5.1.1 y 5.1.2 precedente, incorporando a su vez

las reliquidaciones a que dé origen la letra d) del número 5.1.1 y 5.1.2 de este decreto y las facturaciones teóricas del cumplimiento de los contratos de suministro de las concesionarias. La facturación teórica anteriormente mencionada corresponde al monto que resulte de considerar los volúmenes de energía y potencia señalados en la letra h) del número 5.1.1 y 5.1.2 del presente decreto, valorizados a los precios calculados por la Comisión para los contratos de suministros, debidamente indexados con los índices definitivos del mes correspondiente. La Comisión deberá considerar en la elaboración del siguiente informe técnico de fijación de precios de nudo promedio semestral, de acuerdo a la información de la cual disponga, los montos de excedentes o déficits de recaudación para ser reconocidos en la determinación del nivel tarifario del siguiente período.

5.3 Obligaciones de la concesionaria

Para la determinación de los montos afectos a reliquidación entre concesionarias a que hace referencia el número 5.1 del presente decreto por parte del Coordinador, las concesionarias deberán entregar toda la información requerida en la forma que para dichos efectos la Comisión establezca, a más tardar dentro de los primeros 8 días corridos de cada mes.

5.4 Intereses y reajustes

Los cálculos que realicen el Coordinador y la Comisión en la aplicación de las reliquidaciones que correspondan de acuerdo a este número 5, deberán incluir el cálculo de los intereses y reajustes que procedan.

Artículo segundo: Fíjense los ajustes y recargos a que da origen el mecanismo de equidad tarifaria residencial establecido en el artículo 191° de la Ley y las condiciones de aplicación del mismo.

1. MECANISMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL

De conformidad a lo establecido en los incisos segundo y siguientes del artículo 191° de la Ley, en el conjunto de los sistemas eléctricos con capacidad instalada superior a 1.500 kilowatts, las tarifas máximas que las empresas distribuidoras podrán cobrar por suministro a usuarios residenciales no podrán superar el promedio simple de éstas, calculadas sobre la base de un consumo tipo, incrementado en un 10% del mismo, considerando una muestra representativa. En caso que dichas tarifas excedan el porcentaje señalado, se deberá aplicar un ajuste a la componente contemplada en el número 3 del artículo 182° de la Ley. Si a pesar de ello no se lograre alcanzar el porcentaje antes mencionado, se aplicará el máximo descuento obtenido, sin que procedan ajustes adicionales. Las diferencias serán absorbidas progresivamente por todos los demás suministros sometidos a regulación de precios que estén bajo el promedio señalado, con excepción de aquellos usuarios residenciales cuyo consumo promedio mensual de energía del año calendario anterior sea menor o igual a 200 kWh, de modo que no varíe la recaudación total inicial. Sin perjuicio de lo anterior, las tarifas correspondientes a aquellos usuarios residenciales que deban absorber las diferencias señaladas, no podrán resultar superiores al promedio simple de éstas. Los ajustes y recargos que se originen con motivo de la aplicación del mecanismo antes señalado, se implementarán mediante la aplicación de los factores de equidad tarifaria residencial (FETR) a las correspondientes fórmulas tarifarias señaladas en el decreto 11T.

2. FACTORES DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL

Los FETR a aplicar en las correspondientes fórmulas tarifarias contenidas en el decreto 11T son los contenidos en la siguiente tabla:

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de transmisión zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
29	CEC	07301	Curicó	STX E	BT1a	0,0000	0,0887
29	CEC	07304	Molina	STX E	BT1a	0,0000	0,0887
29	CEC	*	*	STX E	BT1a	0,0000	0,0887
29	CEC	07306	Romeral	STX E	BT1a	0,0000	0,0887
29	CEC	07308	Teno	STX E	BT1a	0,0000	0,0887
18	CGED	13502	Alhué	STX E	BT1a	0,0000	0,0877
18	CGED	13402	Buín	STX D	BT1a	0,0855	0,0855
18	CGED	13402	Buín	STX E	BT1a	0,0000	0,0877
18	CGED	13403	Calera de Tango	STX D	BT1a	0,1072	0,1072

18	CGED	05603	Cartagena	STX E	BT1a	0,0000	0,0877
18	CGED	07201	Cauquenes	STX E	BT1a	0,0000	0,0877
18	CGED	07202	Chanco	STX E	BT1a	0,0000	0,0877
18	CGED	06302	Chépica	STX E	BT1a	0,0000	0,0877
18	CGED	08103	Chiguayante	STX E	BT1a	0,1120	0,1120
18	CGED	08401	Chillán	STX E	BT1a	0,0000	0,0803
18	CGED	08406	Chillán Viejo	STX E	BT1a	0,0000	0,0900
18	CGED	06303	Chimbarongo	STX E	BT1a	0,1054	0,1054
18	CGED	08403	Cobquecura	STX E	BT1a	0,0000	0,0877
18	CGED	06102	Codegua	STX E	BT1a	0,1054	0,1054
18	CGED	08404	Coelemu	STX E	BT1a	-0,2361	0,0839
18	CGED	08405	Coihueco	STX E	BT1a	-0,2333	0,0443
18	CGED	06103	Coínco	STX E	BT1a	0,1054	0,1054
18	CGED	07402	Colbún	STX E	BT1a	-0,0919	0,0549
18	CGED	06104	Coltauco	STX E	BT1a	0,1054	0,1054
18	CGED	08101	Concepción	STX E	BT1a	0,1120	0,1120
18	CGED	07102	Constitución	STX E	BT1a	0,0000	0,0877
18	CGED	08102	Coronel	STX E	BT1a	0,0000	0,1165
18	CGED	13503	Curacaví	STX D	BT1a	0,1072	0,1072
18	CGED	09104	Curarrehue	STX E	BT1a	0,1120	0,1120
18	CGED	07103	Curepto	STX E	BT1a	0,0000	0,0877
18	CGED	07301	Curicó	STX E	BT1a	0,1054	0,1054
18	CGED	06105	Doñihue	STX E	BT1a	0,1054	0,1054
18	CGED	13105	El Bosque	STX D	BT1a	0,1072	0,1072
18	CGED	13602	El Monte	STX E	BT1a	0,0000	0,0877
18	CGED	07104	Empedrado	STX E	BT1a	0,0000	0,0877
18	CGED	08104	Florida	STX E	BT1a	-0,3743	0,1643
18	CGED	09105	Freire	STX E	BT1a	0,1120	0,1120
18	CGED	06106	Graneros	STX E	BT1a	0,1054	0,1054
18	CGED	07302	Hualañé	STX E	BT1a	0,0000	0,0877
18	CGED	08112	Hualpén	STX E	BT1a	0,1120	0,1120
18	CGED	08105	Hualqui	STX E	BT1a	-0,0603	0,0610
18	CGED	13603	Isla de Maipo	STX E	BT1a	0,1054	0,1054
18	CGED	06202	La Estrella	STX E	BT1a	0,0000	0,0877
18	CGED	13112	La Pintana	STX D	BT1a	0,1072	0,1072
18	CGED	06107	Las Cabras	STX D	BT1a	0,0997	0,0997
18	CGED	06107	Las Cabras	STX E	BT1a	0,1054	0,1054
18	CGED	09108	Lautaro	STX E	BT1a	-0,0830	0,0774
18	CGED	07303	Licantén	STX E	BT1a	0,0000	0,0877
18	CGED	07401	Linares	STX E	BT1a	0,0000	0,0656
18	CGED	06203	Litueche	STX E	BT1a	0,0000	0,0877
18	CGED	06304	Lolol	STX E	BT1a	0,0000	0,0877
18	CGED	09109	Loncoche	STX E	BT1a	-0,0806	0,0667
18	CGED	07403	Longaví	STX E	BT1a	0,1054	0,1054
18	CGED	08301	Los Ángeles	STX E	BT1a	0,0000	0,0824
18	CGED	06108	Machalí	STX E	BT1a	0,1054	0,1054
18	CGED	06109	Malloa	STX E	BT1a	0,1054	0,1054
18	CGED	06204	Marchihue	STX E	BT1a	0,0000	0,0877
18	CGED	13504	María Pinto	STX D	BT1a	0,0855	0,0855
18	CGED	13504	María Pinto	STX E	BT1a	0,0000	0,0877
18	CGED	07105	Maule	STX E	BT1a	-0,0049	0,0655
18	CGED	13501	Melipilla	STX E	BT1a	0,0000	0,0877
18	CGED	07304	Molina	STX E	BT1a	0,0000	0,0877
18	CGED	06110	Mostazal	STX E	BT1a	0,1054	0,1054
18	CGED	08305	Mulchén	STX E	BT1a	0,1120	0,1120
18	CGED	06305	Nancagua	STX E	BT1a	0,0000	0,0877
18	CGED	06205	Navidad	STX E	BT1a	0,0000	0,0877
18	CGED	08408	Ninhue	STX E	BT1a	-0,3575	0,0469
18	CGED	08409	Ñiquén	STX E	BT1a	-0,0589	0,0431
18	CGED	06111	Olivar	STX E	BT1a	0,1054	0,1054
18	CGED	*	*	STX D	BT1a	0,0349	0,0349
18	CGED	*	*	STX E	BT1a	0,0000	0,0348
18	CGED	13604	Padre Hurtado	STX D	BT1a	0,1072	0,1072
18	CGED	09112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	-0,0830	0,0774

CVE 1371275

Director: Juan Jorge Lazo Rodríguez
Sitio Web: www.diarioficial.cl

Mesa Central: +56 2 24863600 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

18	CGED	13404	Paine	STX D	BT1a	0,0997	0,0997
18	CGED	13404	Paine	STX E	BT1a	0,1054	0,1054
18	CGED	06306	Palmilla	STX E	BT1a	0,0000	0,0877
18	CGED	06206	Paredones	STX E	BT1a	0,0000	0,0877
18	CGED	07404	Parral	STX E	BT1a	-0,0919	0,0549
18	CGED	07106	Pelarco	STX E	BT1a	0,0791	0,0791
18	CGED	07203	Pelluhue	STX E	BT1a	0,0000	0,0877
18	CGED	07107	Pencahue	STX E	BT1a	-0,0049	0,0655
18	CGED	08107	Penco	STX E	BT1a	0,1120	0,1120
18	CGED	13605	Peñaflor	STX D	BT1a	0,1072	0,1072
18	CGED	13605	Peñaflor	STX E	BT1a	0,2145	0,2145
18	CGED	06307	Peralillo	STX E	BT1a	0,0000	0,0877
18	CGED	06112	Peumo	STX E	BT1a	0,1054	0,1054
18	CGED	06113	Pichidegua	STX D	BT1a	0,0997	0,0997
18	CGED	06113	Pichidegua	STX E	BT1a	0,1054	0,1054
18	CGED	06201	Pichilemu	STX E	BT1a	0,0000	0,0877
18	CGED	08411	Pinto	STX E	BT1a	-0,0529	0,0514
18	CGED	13202	Pirque	STX D	BT1a	0,0997	0,0997
18	CGED	09114	Pitrufquén	STX E	BT1a	-0,0830	0,0774
18	CGED	06308	Placilla	STX E	BT1a	0,0000	0,0877
18	CGED	08412	Portezuelo	STX E	BT1a	-0,0529	0,0514
18	CGED	09115	Pucón	STX E	BT1a	0,1120	0,1120
18	CGED	13201	Puente Alto	STX D	BT1a	0,1072	0,1072
18	CGED	06309	Pumanque	STX E	BT1a	0,0000	0,0877
18	CGED	06114	Quinta de Tilcoco	STX E	BT1a	0,1054	0,1054
18	CGED	08414	Quirihue	STX E	BT1a	0,0000	0,0877
18	CGED	06101	Rancagua	STX E	BT1a	0,1054	0,1054
18	CGED	08415	Ránquil	STX E	BT1a	0,0000	0,0877
18	CGED	07305	Rauco	STX E	BT1a	0,1054	0,1054
18	CGED	06115	Rengo	STX E	BT1a	0,1054	0,1054
18	CGED	06116	Requínoa	STX E	BT1a	0,1054	0,1054
18	CGED	07405	Retiro	STX E	BT1a	-0,0919	0,0549
18	CGED	07108	Río Claro	STX E	BT1a	-0,0049	0,0655
18	CGED	07306	Romeral	STX E	BT1a	0,1054	0,1054
18	CGED	07307	Sagrada Familia	STX E	BT1a	0,1054	0,1054
18	CGED	05601	San Antonio	STX E	BT1a	0,0000	0,0877
18	CGED	13401	San Bernardo	STX D	BT1a	0,1072	0,1072
18	CGED	08416	San Carlos	STX E	BT1a	-0,0813	0,0864
18	CGED	07109	San Clemente	STX E	BT1a	-0,0919	0,0549
18	CGED	08417	San Fabián	STX E	BT1a	-0,0529	0,0514
18	CGED	06301	San Fernando	STX E	BT1a	0,1054	0,1054
18	CGED	07406	San Javier	STX E	BT1a	-0,0480	0,0714
18	CGED	13203	San José de Maipo	STX D	BT1a	0,1072	0,1072
18	CGED	08419	San Nicolás	STX E	BT1a	-0,2333	0,0443
18	CGED	13505	San Pedro	STX E	BT1a	0,0000	0,0877
18	CGED	08108	San Pedro de la Paz	STX E	BT1a	0,1120	0,1120
18	CGED	07110	San Rafael	STX E	BT1a	0,1054	0,1054
18	CGED	06117	San Vicente	STX E	BT1a	0,1054	0,1054
18	CGED	06310	Santa Cruz	STX E	BT1a	0,0000	0,0877
18	CGED	05606	Santo Domingo	STX E	BT1a	0,0000	0,0877
18	CGED	13601	Talagante	STX D	BT1a	0,0855	0,0855
18	CGED	13601	Talagante	STX E	BT1a	0,0000	0,0877
18	CGED	07101	Talca	STX E	BT1a	0,0000	0,0903
18	CGED	08110	Talcahuano	STX E	BT1a	0,1120	0,1120
18	CGED	09101	Temuco	STX E	BT1a	0,0000	0,0810
18	CGED	07308	Teno	STX E	BT1a	0,1054	0,1054
18	CGED	08111	Tomé	STX E	BT1a	0,1120	0,1120
18	CGED	08420	Treguaco	STX E	BT1a	-0,0529	0,0514
18	CGED	07309	Vichuquén	STX E	BT1a	0,0000	0,0877
18	CGED	09119	Vilcún	STX E	BT1a	0,0930	0,0930
18	CGED	07407	Villa Alegre	STX E	BT1a	-0,0605	0,0662
18	CGED	09120	Villarrica	STX E	BT1a	-0,0806	0,0667
18	CGED	07408	Yerbas Buenas	STX E	BT1a	0,1054	0,1054
6	CHILQUINTA	05502	Calera	STX C	BT1a	-0,0225	0,0734

CVE 1371275

Director: Juan Jorge Lazo Rodríguez
Sitio Web: www.diarioficial.cl

Mesa Central: +56 2 24863600 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

6	CHILQUINTA	05302	Calle Larga	STX C	BT1a	-0,0225	0,0734
6	CHILQUINTA	05603	Cartagena	STX C	BT1a	-0,0225	0,0734
6	CHILQUINTA	05102	Casablanca	STX C	BT1a	-0,0225	0,0734
6	CHILQUINTA	05702	Catemu	STX C	BT1a	-0,0225	0,0734
6	CHILQUINTA	05103	Concón	STX C	BT1a	-0,0225	0,0734
6	CHILQUINTA	05605	El Tabo	STX C	BT1a	-0,0225	0,0734
6	CHILQUINTA	05503	Hijuelas	STX C	BT1a	-0,0225	0,0734
6	CHILQUINTA	05504	La Cruz	STX C	BT1a	-0,0225	0,0734
6	CHILQUINTA	05802	Limache	STX C	BT1a	-0,0225	0,0734
6	CHILQUINTA	05703	Llailay	STX C	BT1a	-0,0225	0,0734
6	CHILQUINTA	05301	Los Andes	STX C	BT1a	-0,0225	0,0734
6	CHILQUINTA	05506	Nogales	STX C	BT1a	-0,0225	0,0734
6	CHILQUINTA	05803	Olmué	STX C	BT1a	-0,0225	0,0734
6	CHILQUINTA	*	*	STX C	BT1a	-0,0480	0,0734
6	CHILQUINTA	05704	Panquehue	STX C	BT1a	-0,0225	0,0734
6	CHILQUINTA	05105	Puchuncaví	STX C	BT1a	-0,0225	0,0734
6	CHILQUINTA	05705	Putendo	STX C	BT1a	-0,0225	0,0734
6	CHILQUINTA	05501	Quillota	STX C	BT1a	-0,0225	0,0734
6	CHILQUINTA	05801	Quilpué	STX C	BT1a	-0,0225	0,0734
6	CHILQUINTA	05107	Quintero	STX C	BT1a	-0,0225	0,0734
6	CHILQUINTA	05303	Rinconada	STX C	BT1a	-0,0225	0,0734
6	CHILQUINTA	05601	San Antonio	STX C	BT1a	-0,0225	0,0734
6	CHILQUINTA	05304	San Esteban	STX C	BT1a	-0,0225	0,0734
6	CHILQUINTA	05701	San Felipe	STX C	BT1a	-0,0225	0,0734
6	CHILQUINTA	05706	Santa María	STX C	BT1a	-0,0225	0,0734
6	CHILQUINTA	05606	Santo Domingo	STX C	BT1a	-0,0225	0,0734
6	CHILQUINTA	05101	Valparaíso	STX C	BT1a	-0,0225	0,0734
6	CHILQUINTA	05804	Villa Alemana	STX C	BT1a	-0,0225	0,0734
6	CHILQUINTA	05109	Viña del Mar	STX C	BT1a	-0,0225	0,0734
26	CODINER	09103	Cunco	STX E	BT1a	-0,6084	0,0294
26	CODINER	09203	Curacautín	STX E	BT1a	-0,5377	0,0423
26	CODINER	09204	Ercilla	STX E	BT1a	-0,6084	0,0294
26	CODINER	09105	Freire	STX E	BT1a	-0,5377	0,0423
26	CODINER	09106	Galvarino	STX E	BT1a	-0,5377	0,0423
26	CODINER	09107	Gorbea	STX E	BT1a	-0,5377	0,0423
26	CODINER	09108	Lautaro	STX E	BT1a	-0,5299	0,0311
26	CODINER	09109	Loncoche	STX E	BT1a	-0,4488	0,0185
26	CODINER	09111	Nueva Imperial	STX E	BT1a	-0,6084	0,0294
26	CODINER	*	*	STX E	BT1a	-0,5377	0,0198
26	CODINER	09112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	-0,5299	0,0311
26	CODINER	09113	Perquenco	STX E	BT1a	-0,5377	0,0423
26	CODINER	09114	Pitrufquén	STX E	BT1a	-0,5299	0,0311
26	CODINER	09101	Temuco	STX E	BT1a	-0,5324	0,0322
26	CODINER	09210	Traiguén	STX E	BT1a	-0,5377	0,0423
26	CODINER	09211	Victoria	STX E	BT1a	-0,5377	0,0423
26	CODINER	09119	Vilcún	STX E	BT1a	-0,5377	0,0423
26	CODINER	09120	Villarrica	STX E	BT1a	-0,4834	0,0294
34	COELCHA	08314	Alto Biobío	STX E	BT1a	-0,6774	0,0249
34	COELCHA	08303	Cabrero	STX E	BT1a	-0,6572	0,0359
34	COELCHA	08104	Florida	STX E	BT1a	-0,6452	0,0408
34	COELCHA	08105	Hualqui	STX E	BT1a	-0,5991	0,0287
34	COELCHA	08301	Los Ángeles	STX E	BT1a	-0,6198	0,0344
34	COELCHA	08306	Nacimiento	STX E	BT1a	-0,7007	0,0218
34	COELCHA	*	*	STX E	BT1a	-0,6774	0,0249
34	COELCHA	08410	Pemuco	STX E	BT1a	-0,6630	0,0278
34	COELCHA	08309	Quilleco	STX E	BT1a	-0,7007	0,0218
34	COELCHA	08413	Quillón	STX E	BT1a	-0,6630	0,0278
34	COELCHA	08312	Tucapel	STX E	BT1a	-0,6348	0,0282
34	COELCHA	08313	Yumbel	STX E	BT1a	-0,6450	0,0358
34	COELCHA	08421	Yungay	STX E	BT1a	-0,6572	0,0359
7	CONAFE	04103	Andacollo	STX B	BT1a	0,0000	0,1180
7	CONAFE	05402	Cabildo	STX B	BT1a	0,0000	0,1180
7	CONAFE	04202	Canela	STX B	BT1a	0,0000	0,1180
7	CONAFE	04302	Combarbalá	STX B	BT1a	-0,0153	0,1105

CVE 1371275

Director: Juan Jorge Lazo Rodríguez
Sitio Web: www.diarioficial.cl

Mesa Central: +56 2 24863600 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

7	CONAFE	04102	Coquimbo	STX B	BT1a	0,0000	0,1180
7	CONAFE	03303	Freirina	STX B	BT1a	0,0000	0,1180
7	CONAFE	04201	Illapel	STX B	BT1a	0,0000	0,1180
7	CONAFE	04104	La Higuera	STX B	BT1a	0,0000	0,1180
7	CONAFE	05401	La Ligua	STX B	BT1a	0,0000	0,1180
7	CONAFE	04101	La Serena	STX B	BT1a	0,0000	0,1180
7	CONAFE	04203	Los Vilos	STX B	BT1a	0,0000	0,1180
7	CONAFE	04303	Monte Patria	STX B	BT1a	-0,0153	0,1105
7	CONAFE	*	*	STX B	BT1a	-0,0042	0,0468
7	CONAFE	*	*	STX C	BT1a	0,0000	0,0468
7	CONAFE	04301	Ovalle	STX B	BT1a	-0,0153	0,1105
7	CONAFE	04105	Paiguano	STX B	BT1a	0,0000	0,1180
7	CONAFE	05403	Papudo	STX B	BT1a	0,0000	0,1180
7	CONAFE	05404	Petorca	STX B	BT1a	0,0000	0,1180
7	CONAFE	05105	Puchuncaví	STX B	BT1a	0,0000	0,1180
7	CONAFE	04304	Punitaqui	STX B	BT1a	-0,0153	0,1105
7	CONAFE	05801	Quilpué	STX C	BT1a	0,0000	0,1176
7	CONAFE	04305	Río Hurtado	STX B	BT1a	0,0000	0,1180
7	CONAFE	04204	Salamanca	STX B	BT1a	0,0000	0,1180
7	CONAFE	05101	Valparaíso	STX C	BT1a	0,0000	0,1176
7	CONAFE	04106	Vicuña	STX B	BT1a	0,0000	0,1180
7	CONAFE	05109	Viña del Mar	STX C	BT1a	0,0000	0,0805
7	CONAFE	05405	Zapallar	STX B	BT1a	0,0000	0,1180
21	COPELAN	08304	Laja	STX E	BT1a	-0,4237	0,0278
21	COPELAN	08301	Los Ángeles	STX E	BT1a	-0,6013	0,0318
21	COPELAN	08305	Mulchén	STX E	BT1a	-0,6052	0,0309
21	COPELAN	*	*	STX E	BT1a	-0,6013	0,0184
21	COPELAN	08309	Quilleco	STX E	BT1a	-0,6052	0,0309
21	COPELAN	08311	Santa Bárbara	STX E	BT1a	-0,6052	0,0309
20	COOPERSOL	*	*	STX A	BT1a	-0,5786	0,0178
20	COOPERSOL	15201	Putre	STX A	BT1a	-0,4710	0,0353
36	COOPREL	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,5867	0,0340
36	COOPREL	14203	Lago Ranco	STX F	BT1a	-0,5867	0,0340
36	COOPREL	*	*	STX F	BT1a	-0,6146	0,0179
36	COOPREL	14204	Río Bueno	STX F	BT1a	-0,5867	0,0340
36	COOPREL	10307	San Pablo	STX F	BT1a	-0,4711	0,0295
33	COPELEC	08402	Bulnes	STX E	BT1a	-0,4155	0,0410
33	COPELEC	08401	Chillán	STX E	BT1a	-0,3272	0,0368
33	COPELEC	08406	Chillán Viejo	STX E	BT1a	-0,3201	0,0512
33	COPELEC	08403	Cobquecura	STX E	BT1a	-0,6144	0,0186
33	COPELEC	08404	Coelemu	STX E	BT1a	-0,5746	0,0259
33	COPELEC	08405	Coihueco	STX E	BT1a	-0,5746	0,0259
33	COPELEC	08407	El Carmen	STX E	BT1a	-0,6171	0,0214
33	COPELEC	08104	Florida	STX E	BT1a	-0,5724	0,0336
33	COPELEC	08408	Ninhue	STX E	BT1a	-0,5501	0,0236
33	COPELEC	*	*	STX E	BT1a	-0,5296	0,0190
33	COPELEC	08410	Pemuco	STX E	BT1a	-0,6171	0,0214
33	COPELEC	08411	Pinto	STX E	BT1a	-0,5834	0,0390
33	COPELEC	08412	Portezuelo	STX E	BT1a	-0,5501	0,0236
33	COPELEC	08413	Quillón	STX E	BT1a	-0,6173	0,0273
33	COPELEC	08414	Quirihue	STX E	BT1a	-0,6162	0,0186
33	COPELEC	08415	Ránquil	STX E	BT1a	-0,6181	0,0497
33	COPELEC	08416	San Carlos	STX E	BT1a	-0,5980	0,0222
33	COPELEC	08417	San Fabián	STX E	BT1a	-0,5501	0,0236
33	COPELEC	08418	San Ignacio	STX E	BT1a	-0,6171	0,0214
33	COPELEC	08419	San Nicolás	STX E	BT1a	-0,5746	0,0259
33	COPELEC	08111	Tomé	STX E	BT1a	-0,6129	0,0206
33	COPELEC	08420	Treguaco	STX E	BT1a	-0,5501	0,0236
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	BT1a	-0,4728	0,0457
40	CRELL	10105	Frutillar	STX F	BT1a	-0,4728	0,0457
40	CRELL	10107	Llanquihue	STX F	BT1a	-0,4728	0,0457
40	CRELL	10106	Los Muermos	STX F	BT1a	-0,4728	0,0457
40	CRELL	10108	Maullín	STX F	BT1a	-0,4728	0,0457
40	CRELL	*	*	STX F	BT1a	-0,4728	0,0457

CVE 1371275

Director: Juan Jorge Lazo Rodríguez
Sitio Web: www.diarioficial.cl

Mesa Central: +56 2 24863600 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

40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	BT1a	-0,4728	0,0457
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	BT1a	-0,4728	0,0457
40	CRELL	10303	Purranque	STX F	BT1a	-0,4728	0,0457
28	EDECSA	05602	Algarrobo	STX C	BT1a	0,0000	0,0813
28	EDECSA	05603	Cartagena	STX C	BT1a	0,0000	0,0813
28	EDECSA	05102	Casablanca	STX C	BT1a	-0,0622	0,0495
28	EDECSA	13503	Curacavi	STX C	BT1a	0,0000	0,0813
28	EDECSA	*	*	STX C	BT1a	-0,0374	0,0301
28	EDECSA	05101	Valparaíso	STX C	BT1a	0,0000	0,0813
24	EDELAYSÉN	11201	Aisén	SM	BT1a	-0,2610	0,0457
24	EDELAYSÉN	10401	Chaitén	SM	BT1a	-0,2610	0,0457
24	EDELAYSÉN	11401	Chile Chico	SM	BT1a	-0,2610	0,0457
24	EDELAYSÉN	11202	Cisnes	SM	BT1a	-0,2610	0,0457
24	EDELAYSÉN	11301	Cochrane	SM	BT1a	-0,2610	0,0457
24	EDELAYSÉN	11101	Coihaique	SM	BT1a	-0,2610	0,0457
24	EDELAYSÉN	10402	Futaleufú	SM	BT1a	-0,2610	0,0457
24	EDELAYSÉN	11102	Lago Verde	SM	BT1a	-0,2610	0,0457
24	EDELAYSÉN	*	*	SM	BT1a	-0,2873	0,0303
24	EDELAYSÉN	10404	Palena	SM	BT1a	-0,2610	0,0457
24	EDELAYSÉN	11402	Río Ibáñez	SM	BT1a	-0,2610	0,0457
25	EDELMAG	12201	Cabo de Hornos	SM	BT1a	0,0765	0,0765
25	EDELMAG	12401	Natales	SM	BT1a	0,0765	0,0765
25	EDELMAG	*	*	SM	BT1a	0,0765	0,0765
25	EDELMAG	12301	Porvenir	SM	BT1a	0,0765	0,0765
25	EDELMAG	12101	Punta Arenas	SM	BT1a	0,0765	0,0765
12	EEC	13301	Colina	STX D	BT1a	0,0000	0,0961
12	EEC	*	*	STX D	BT1a	0,0000	0,0961
14	EEPA	*	*	STX D	BT1a	0,0712	0,0712
14	EEPA	13201	Puente Alto	STX D	BT1a	0,0712	0,0712
3	ELECDA SIC	*	*	STX B	BT1a	0,1019	0,1019
3	ELECDA SIC	02104	Taltal	STX B	BT1a	0,1019	0,1019
3	ELECDA SING	02101	Antofagasta	STX A	BT1a	0,0921	0,0921
3	ELECDA SING	02201	Calama	STX A	BT1a	0,0921	0,0921
3	ELECDA SING	02102	Mejillones	STX A	BT1a	0,0921	0,0921
3	ELECDA SING	*	*	STX A	BT1a	0,0921	0,0921
3	ELECDA SING	02103	Sierra Gorda	STX A	BT1a	0,0921	0,0921
3	ELECDA SING	02301	Tocopilla	STX A	BT1a	0,0921	0,0921
2	ELIQSA	01107	Alto Hospicio	STX A	BT1a	0,0149	0,1737
2	ELIQSA	01404	Huara	STX A	BT1a	0,0149	0,1737
2	ELIQSA	01101	Iquique	STX A	BT1a	0,0149	0,1737
2	ELIQSA	*	*	STX A	BT1a	0,0149	0,1737
2	ELIQSA	01405	Pica	STX A	BT1a	0,0149	0,1737
2	ELIQSA	01401	Pozo Almonte	STX A	BT1a	0,0149	0,1737
1	EMELARI	15101	Arica	STX A	BT1a	0,0184	0,2375
1	EMELARI	15102	Camarones	STX A	BT1a	0,0184	0,2375
1	EMELARI	*	*	STX A	BT1a	0,0089	0,2375
4	EMELAT	03302	Alto del Carmen	STX B	BT1a	0,0000	0,1251
4	EMELAT	03102	Caldera	STX B	BT1a	0,0000	0,1251
4	EMELAT	03201	Chañaral	STX B	BT1a	0,0000	0,1251
4	EMELAT	03101	Copiapó	STX B	BT1a	0,0000	0,1251
4	EMELAT	03202	Diego de Almagro	STX B	BT1a	0,0000	0,1251
4	EMELAT	03303	Freirina	STX B	BT1a	0,0000	0,1251
4	EMELAT	03304	Huasco	STX B	BT1a	0,0000	0,1251
4	EMELAT	*	*	STX B	BT1a	0,0000	0,1251
4	EMELAT	03103	Tierra Amarilla	STX B	BT1a	0,0000	0,1251
4	EMELAT	03301	Vallenar	STX B	BT1a	0,0000	0,1251
8	EMELCA	05102	Casablanca	STX C	BT1a	-0,5784	0,0409
8	EMELCA	*	*	STX C	BT1a	-0,6107	0,0169
22	FRONTEL	08314	Alto Biobío	STX E	BT1a	-0,5197	0,0333
22	FRONTEL	09201	Angol	STX E	BT1a	-0,4188	0,0470
22	FRONTEL	08302	Antuco	STX E	BT1a	-0,4188	0,0470
22	FRONTEL	08202	Arauco	STX E	BT1a	-0,4188	0,0470
22	FRONTEL	08402	Bulnes	STX E	BT1a	-0,4188	0,0470
22	FRONTEL	08303	Cabrero	STX E	BT1a	-0,4188	0,0470

CVE 1371275

Director: Juan Jorge Lazo Rodríguez
Sitio Web: www.diarioficial.cl

Mesa Central: +56 2 24863600 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

22	FRONTEL	08203	Cañete	STX E	BT1a	-0,4188	0,0470
22	FRONTEL	09102	Carahue	STX E	BT1a	-0,4542	0,0405
22	FRONTEL	09102	Chillán Viejo	STX E	BT1a	-0,4188	0,0217
22	FRONTEL	09121	Cholchol	STX E	BT1a	-0,4188	0,0470
22	FRONTEL	09202	Collipulli	STX E	BT1a	-0,4188	0,0470
22	FRONTEL	08204	Contulmo	STX E	BT1a	-0,4188	0,0470
22	FRONTEL	08102	Coronel	STX E	BT1a	-0,3182	0,0441
22	FRONTEL	09103	Cunco	STX E	BT1a	-0,4188	0,0470
22	FRONTEL	09203	Curacautín	STX E	BT1a	-0,4188	0,0470
22	FRONTEL	08205	Curanilahue	STX E	BT1a	-0,4188	0,0470
22	FRONTEL	08407	El Carmen	STX E	BT1a	-0,5197	0,0333
22	FRONTEL	09204	Ercilla	STX E	BT1a	-0,4188	0,0470
22	FRONTEL	08104	Florida	STX E	BT1a	-0,4358	0,0399
22	FRONTEL	09105	Freire	STX E	BT1a	-0,5204	0,0500
22	FRONTEL	09106	Galvarino	STX E	BT1a	-0,5204	0,0500
22	FRONTEL	09107	Gorbea	STX E	BT1a	-0,4188	0,0470
22	FRONTEL	08105	Hualqui	STX E	BT1a	-0,4188	0,0470
22	FRONTEL	08304	Laja	STX E	BT1a	-0,4188	0,0470
22	FRONTEL	09108	Lautaro	STX E	BT1a	-0,4165	0,0605
22	FRONTEL	08201	Lebu	STX E	BT1a	-0,4188	0,0470
22	FRONTEL	09205	Lonquimay	STX E	BT1a	-0,4188	0,0470
22	FRONTEL	08206	Los Álamos	STX E	BT1a	-0,4188	0,0470
22	FRONTEL	08301	Los Ángeles	STX E	BT1a	-0,4165	0,0605
22	FRONTEL	09206	Los Sauces	STX E	BT1a	-0,4188	0,0470
22	FRONTEL	08106	Lota	STX E	BT1a	-0,3234	0,0472
22	FRONTEL	09207	Lumaco	STX E	BT1a	-0,4188	0,0470
22	FRONTEL	09110	Melipeuco	STX E	BT1a	-0,4188	0,0470
22	FRONTEL	08305	Mulchén	STX E	BT1a	-0,4188	0,0470
22	FRONTEL	08306	Nacimiento	STX E	BT1a	-0,4188	0,0470
22	FRONTEL	08307	Negrete	STX E	BT1a	-0,4188	0,0470
22	FRONTEL	09111	Nueva Imperial	STX E	BT1a	-0,4188	0,0470
22	FRONTEL	*	*	STX E	BT1a	-0,4188	0,0217
22	FRONTEL	09112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	-0,4165	0,0605
22	FRONTEL	08410	Pemuco	STX E	BT1a	-0,5344	0,0348
22	FRONTEL	09113	Perquenco	STX E	BT1a	-0,5204	0,0500
22	FRONTEL	08411	Pinto	STX E	BT1a	-0,4188	0,0470
22	FRONTEL	09114	Pitrufquén	STX E	BT1a	-0,4165	0,0605
22	FRONTEL	09114	Pucón	STX E	BT1a	-0,4188	0,0217
22	FRONTEL	09208	Purén	STX E	BT1a	-0,4188	0,0470
22	FRONTEL	08308	Quilaco	STX E	BT1a	-0,4188	0,0470
22	FRONTEL	08309	Quilleco	STX E	BT1a	-0,4188	0,0470
22	FRONTEL	08413	Quillón	STX E	BT1a	-0,5344	0,0348
22	FRONTEL	08415	Ránquil	STX E	BT1a	-0,4188	0,0470
22	FRONTEL	09209	Renaico	STX E	BT1a	-0,4188	0,0470
22	FRONTEL	09116	Saavedra	STX E	BT1a	-0,4188	0,0470
22	FRONTEL	08418	San Ignacio	STX E	BT1a	-0,5197	0,0333
22	FRONTEL	08310	San Rosendo	STX E	BT1a	-0,4188	0,0470
22	FRONTEL	08311	Santa Bárbara	STX E	BT1a	-0,4188	0,0470
22	FRONTEL	08109	Santa Juana	STX E	BT1a	-0,4188	0,0470
22	FRONTEL	09101	Temuco	STX E	BT1a	-0,4165	0,0605
22	FRONTEL	09117	Teodoro Schmidt	STX E	BT1a	-0,4188	0,0470
22	FRONTEL	08207	Tirúa	STX E	BT1a	-0,4188	0,0470
22	FRONTEL	09118	Toltén	STX E	BT1a	-0,4188	0,0470
22	FRONTEL	08111	Tomé	STX E	BT1a	-0,4188	0,0470
22	FRONTEL	09210	Traiguén	STX E	BT1a	-0,5204	0,0500
22	FRONTEL	08312	Tucapel	STX E	BT1a	-0,4188	0,0470
22	FRONTEL	09211	Victoria	STX E	BT1a	-0,4188	0,0470
22	FRONTEL	09119	Vilcún	STX E	BT1a	-0,5204	0,0500
22	FRONTEL	09120	Villarrica	STX E	BT1a	-0,4136	0,0530
22	FRONTEL	08313	Yumbel	STX E	BT1a	-0,4188	0,0470
22	FRONTEL	08421	Yungay	STX E	BT1a	-0,4188	0,0470
9	LITORAL	05602	Algarrobo	STX C	BT1a	-0,0442	0,0482

9	LITORAL	05603	Cartagena	STX C	BT1a	-0,0235	0,0568
9	LITORAL	05102	Casablanca	STX C	BT1a	-0,0442	0,0482
9	LITORAL	05604	El Quisco	STX C	BT1a	-0,0442	0,0482
9	LITORAL	05605	El Tabo	STX C	BT1a	-0,0442	0,0482
9	LITORAL	*	*	STX C	BT1a	-0,0442	0,0316
15	LUZ ANDES	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1a	-1,0000	0,0692
15	LUZ ANDES	*	*	STX D	BT1a	-1,0000	0,0692
39	LUZ OSORNO	10105	Frutillar	STX F	BT1a	-0,3930	0,0490
39	LUZ OSORNO	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,3930	0,0490
39	LUZ OSORNO	10301	Osorno	STX F	BT1a	-0,3930	0,0490
39	LUZ OSORNO	*	*	STX F	BT1a	-0,3951	0,0208
39	LUZ OSORNO	10302	Puerto Octay	STX F	BT1a	-0,3930	0,0490
39	LUZ OSORNO	10109	Puerto Varas	STX F	BT1a	-0,3951	0,0497
39	LUZ OSORNO	10303	Purranque	STX F	BT1a	-0,3930	0,0490
39	LUZ OSORNO	10304	Puyehue	STX F	BT1a	-0,3930	0,0490
39	LUZ OSORNO	14204	Río Bueno	STX F	BT1a	-0,3930	0,0490
39	LUZ OSORNO	10305	Río Negro	STX F	BT1a	-0,3930	0,0490
39	LUZ OSORNO	10306	San Juan de la Costa	STX F	BT1a	-0,3930	0,0490
39	LUZ OSORNO	10307	San Pablo	STX F	BT1a	-0,3930	0,0490
31	LUZLINARES	07402	Colbún	STX E	BT1a	-0,6938	0,0538
31	LUZLINARES	07102	Constitución	STX E	BT1a	-0,5923	0,1255
31	LUZLINARES	07401	Linares	STX E	BT1a	-0,5990	0,0615
31	LUZLINARES	07403	Longaví	STX E	BT1a	-0,7106	0,0533
31	LUZLINARES	*	*	STX E	BT1a	-0,6329	0,0200
31	LUZLINARES	07406	San Javier	STX E	BT1a	-0,6778	0,0257
31	LUZLINARES	07407	Villa Alegre	STX E	BT1a	-0,6600	0,0351
31	LUZLINARES	07408	Yerbas Buenas	STX E	BT1a	-0,7013	0,0492
32	LUZPARRAL	07201	Cauquenes	STX E	BT1a	-0,6519	0,0174
32	LUZPARRAL	07403	Longaví	STX E	BT1a	-0,6513	0,0320
32	LUZPARRAL	08409	Ñiquén	STX E	BT1a	-0,6216	0,0306
32	LUZPARRAL	*	*	STX E	BT1a	-0,6235	0,0191
32	LUZPARRAL	07404	Parral	STX E	BT1a	-0,6216	0,0306
32	LUZPARRAL	07405	Retiro	STX E	BT1a	-0,6216	0,0306
32	LUZPARRAL	08416	San Carlos	STX E	BT1a	-0,6379	0,0238
32	LUZPARRAL	07406	San Javier	STX E	BT1a	-0,6519	0,0174
23	SAESA	10202	Ancud	STX F	BT1a	-0,0573	0,0750
23	SAESA	02101	Antofagasta	STX B	BT1a	0,0000	0,0256
23	SAESA	10102	Calbuco	STX F	BT1a	-0,0573	0,0750
23	SAESA	10201	Castro	STX F	BT1a	-0,0573	0,0750
23	SAESA	10203	Chonchi	STX F	BT1a	-0,0573	0,0750
23	SAESA	10103	Cochamó	STX F	BT1a	0,0000	0,0750
23	SAESA	14102	Corral	STX F	BT1a	-0,0573	0,0750
23	SAESA	10204	Curaco de Vélez	STX F	BT1a	-0,0573	0,0750
23	SAESA	10205	Dalcahue	STX F	BT1a	-0,0573	0,0750
23	SAESA	10104	Fresia	STX F	BT1a	-0,2592	0,0554
23	SAESA	10105	Frutillar	STX F	BT1a	-0,0633	0,0792
23	SAESA	14202	Futroneo	STX F	BT1a	-0,0573	0,0750
23	SAESA	09107	Gorbea	STX E	BT1a	-0,1016	0,0536
23	SAESA	10403	Hualaihué	STX F	BT1a	0,0000	0,0750
23	SAESA	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,0633	0,0792
23	SAESA	14203	Lago Ranco	STX F	BT1a	-0,0573	0,0750
23	SAESA	14103	Lanco	STX E	BT1a	-0,0172	0,0983
23	SAESA	14103	Lanco	STX F	BT1a	-0,0559	0,0547
23	SAESA	10107	Llanquihue	STX F	BT1a	-0,0633	0,0792
23	SAESA	09109	Loncoche	STX E	BT1a	-0,0248	0,0638
23	SAESA	09109	Loncoche	STX F	BT1a	-0,0633	0,0792
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX E	BT1a	-0,0186	0,0667
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX F	BT1a	-0,0573	0,0750
23	SAESA	10106	Los Muermos	STX F	BT1a	-0,2592	0,0554
23	SAESA	14105	Máfil	STX F	BT1a	-0,0573	0,0750
23	SAESA	14106	Mariquina	STX E	BT1a	-0,0186	0,0667
23	SAESA	14106	Mariquina	STX F	BT1a	-0,0573	0,0750
23	SAESA	10108	Maullín	STX F	BT1a	-0,2592	0,0554
23	SAESA	10301	Osorno	STX F	BT1a	-0,0633	0,0792

CVE 1371275

Director: Juan Jorge Lazo Rodríguez
Sitio Web: www.diarioficial.cl

Mesa Central: +56 2 24863600 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

23	SAESA	*	*	STX E	BT1a	-0,0248	0,0256
23	SAESA	*	*	STX F	BT1a	-0,0633	0,0256
23	SAESA	*	*	STX B	BT1a	0,0000	0,0256
23	SAESA	14107	Paillaco	STX F	BT1a	-0,0573	0,0750
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX F	BT1a	-0,0573	0,0750
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX E	BT1a	-0,0186	0,0667
23	SAESA	10101	Puerto Montt	STX F	BT1a	-0,1197	0,0780
23	SAESA	10302	Puerto Octay	STX F	BT1a	-0,0633	0,0792
23	SAESA	10109	Puerto Varas	STX F	BT1a	-0,1141	0,0759
23	SAESA	10206	Puqueldón	STX F	BT1a	-0,0573	0,0750
23	SAESA	10303	Purranque	STX F	BT1a	-0,0633	0,0792
23	SAESA	10304	Puyehue	STX F	BT1a	-0,0633	0,0792
23	SAESA	10207	Queilén	STX F	BT1a	-0,0573	0,0750
23	SAESA	10208	Quellón	STX F	BT1a	-0,0573	0,0750
23	SAESA	10209	Quemchi	STX F	BT1a	-0,0573	0,0750
23	SAESA	10210	Quinchao	STX F	BT1a	-0,0573	0,0750
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX F	BT1a	-0,0616	0,0622
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX E	BT1a	-0,0231	0,0262
23	SAESA	10305	Río Negro	STX F	BT1a	-0,0633	0,0792
23	SAESA	10306	San Juan de la Costa	STX F	BT1a	-0,0633	0,0792
23	SAESA	10307	San Pablo	STX F	BT1a	-0,0633	0,0792
23	SAESA	02104	Taltal	STX B	BT1a	0,0000	0,0256
23	SAESA	09118	Toltén	STX E	BT1a	-0,0186	0,0667
23	SAESA	09118	Toltén	STX F	BT1a	-0,0573	0,0750
23	SAESA	14101	Valdivia	STX E	BT1a	-0,0186	0,0667
23	SAESA	14101	Valdivia	STX F	BT1a	-0,0573	0,0750
23	SAESA	09120	Villarrica	STX F	BT1a	-0,0755	0,0513
23	SAESA	09120	Villarrica	STX E	BT1a	-0,0375	0,1590
35	SOCOEPA	14202	Futroneo	STX F	BT1a	-0,5087	0,0351
35	SOCOEPA	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,5087	0,0351
35	SOCOEPA	14104	Los Lagos	STX F	BT1a	-0,5087	0,0351
35	SOCOEPA	14105	Máfil	STX F	BT1a	-0,5174	0,0345
35	SOCOEPA	*	*	STX F	BT1a	-0,5402	0,0199
35	SOCOEPA	14107	Paillaco	STX F	BT1a	-0,5174	0,0345
35	SOCOEPA	14108	Panguipulli	STX F	BT1a	-0,5174	0,0345
13	TIL TIL	05703	Llaillay	STX C	BT1a	-0,2307	0,0538
13	TIL TIL	*	*	STX C	BT1a	-0,2307	0,0538
13	TIL TIL	*	*	STX D	BT1a	-0,2810	0,0367
13	TIL TIL	13303	Tiltit	STX C	BT1a	-0,2307	0,0538
13	TIL TIL	13303	Tiltit	STX D	BT1a	-0,2810	0,0367
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13102	Cerrillos	STX D	BT1a	0,1102	0,1102
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13103	Cerro Navia	STX D	BT1a	0,1102	0,1102
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13301	Colina	STX D	BT1a	0,1311	0,1311
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13104	Conchalí	STX D	BT1a	0,1102	0,1102
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13106	Estación Central	STX D	BT1a	0,1102	0,1102
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13107	Huechuraba	STX D	BT1a	0,1102	0,1102
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13108	Independencia	STX D	BT1a	0,1102	0,1102
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13109	La Cisterna	STX D	BT1a	0,1102	0,1102
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13110	La Florida	STX D	BT1a	0,1102	0,1102
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13111	La Granja	STX D	BT1a	0,1102	0,1102
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13113	La Reina	STX D	BT1a	0,1102	0,1102
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13302	Lampa	STX D	BT1a	0,1102	0,1102
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13114	Las Condes	STX D	BT1a	0,1102	0,1102
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13115	Lo Bachecha	STX D	BT1a	0,1102	0,1102
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13116	Lo Espejo	STX D	BT1a	0,1102	0,1102
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13117	Lo Prado	STX D	BT1a	0,1102	0,1102
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13118	Macul	STX D	BT1a	0,1102	0,1102
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13119	Maipú	STX D	BT1a	0,1102	0,1102
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13120	Ñuñoa	STX D	BT1a	0,1102	0,1102
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	*	*	STX C	BT1a	0,0626	0,0626
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	*	*	STX D	BT1a	0,0620	0,0620
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13121	Pedro Aguirre Cerda	STX D	BT1a	0,1102	0,1102
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13122	Peñalolén	STX D	BT1a	0,1102	0,1102
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13123	Providencia	STX D	BT1a	0,1102	0,1102

CVE 1371275

Director: Juan Jorge Lazo Rodríguez
Sitio Web: www.diarioficial.cl

Mesa Central: +56 2 24863600 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

10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13124	Pudahuel	STX D	BT1a	0,1102	0,1102
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13125	Quilicura	STX D	BT1a	0,1102	0,1102
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13126	Quinta Normal	STX D	BT1a	0,1102	0,1102
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13127	Recoleta	STX D	BT1a	0,1102	0,1102
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13128	Renca	STX D	BT1a	0,1102	0,1102
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13129	San Joaquín	STX D	BT1a	0,1102	0,1102
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13130	San Miguel	STX D	BT1a	0,1102	0,1102
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13131	San Ramón	STX D	BT1a	0,1102	0,1102
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13101	Santiago	STX D	BT1a	0,1102	0,1102
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13303	Tiltil	STX C	BT1a	0,3117	0,3117
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13303	Tiltil	STX D	BT1a	0,1463	0,1463
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13132	Vitacura	STX D	BT1a	0,1102	0,1102
9	LITORAL	05602	Algarrobo	STX C	BT1b	-0,0235	0,0482
9	LITORAL	05603	Cartagena	STX C	BT1b	-0,0024	0,0568
9	LITORAL	05102	Casablanca	STX C	BT1b	-0,0235	0,0482
9	LITORAL	05604	El Quisco	STX C	BT1b	-0,0235	0,0482
9	LITORAL	05605	El Tabo	STX C	BT1b	-0,0235	0,0482
9	LITORAL	*	*	STX C	BT1b	-0,0235	0,0316

* Todas aquellas comunas que no se encuentren individualizadas en la tabla y que son suministradas por la respectiva empresa concesionaria en el sistema de transmisión zonal indicado.

En particular, para las combinaciones de tipos de suministros que se indican a continuación, atendidos los factores de modulación de costos subterráneos establecidos en el numeral 7.11 del decreto 11T que le corresponden a estos suministros a clientes residenciales, se deben aplicar los FETR señalados en la siguiente tabla en las correspondientes fórmulas tarifarias contenidas en el decreto 11T:

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de transmisión zonal	Tipo de suministro	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR
							Fórmulas tarifarias residenciales
18	CGED	08101	Concepción	STX E	BT_AS	BT1a	0,0525
18	CGED	07105	Maule	STX E	BT_AS	BT1a	-0,1687
18	CGED	06113	Pichidegua	STX E	BT_AS	BT1a	0,0615
18	CGED	06101	Rancagua	STX E	BT_AS	BT1a	0,0615
18	CGED	08108	San Pedro de la Paz	STX E	BT_AS	BT1a	0,0525
6	CHILQUINTA	05101	Valparaíso	STX C	BT_AS	BT1a	-0,1696
6	CHILQUINTA	05109	Viña del Mar	STX C	BT_AS	BT1a	-0,1696
7	CONAFE	05101	Valparaíso	STX C	BT_AS	BT1a	-0,0637
7	CONAFE	05109	Viña del Mar	STX C	BT_AS	BT1a	-0,0361
2	ELIQSA	01107	Alto Hospicio	STX A	BT_AS	BT1a	0,0000
2	ELIQSA	01101	Iquique	STX A	BT_AS	BT1a	0,0000
1	EMELARI	15101	Arica	STX A	BT_AS	BT1a	0,0000
6	CHILQUINTA	05101	Valparaíso	STX C	BT_SA	BT1a	-0,2347
6	CHILQUINTA	05101	Valparaíso	STX C	BT_SS	BT1a	-0,3279

Para el caso de los clientes residenciales cuyo consumo promedio mensual de energía del año calendario anterior haya sido mayor a 200 kWh y menor o igual a 240 kWh, los factores señalados en las tablas precedentes deberán aplicarse conforme las proporciones a que se refiere el inciso segundo del artículo 191° de la Ley.

3. RELIQUIDACIONES ENTRE CONCESIONARIAS

Las transferencias entre concesionarias a que den origen las diferencias de facturación producto de la aplicación del mecanismo indicado anteriormente serán calculadas por el Coordinador. El mecanismo de reliquidación de las diferencias de facturación entre las concesionarias será establecido por la Comisión mediante resolución exenta. Para estos efectos las concesionarias deberán proporcionar toda la información que les sea requerida por el Coordinador y la Comisión.

Anótese, tómesese razón y publíquese.- Por orden de la Presidenta de la República, Andrés Rebolledo Smitmans, Ministro de Energía.

Lo que transcribo a Ud. para su conocimiento.- Saluda Atte. a Ud., Hernán Moya Bruzzone, Jefe División Jurídica, Subsecretaría de Energía.