

LEYES, REGLAMENTOS, DECRETOS Y RESOLUCIONES DE ORDEN GENERAL

Núm. 41.879

Martes 10 de Octubre de 2017

Página 1 de 26

Normas Generales

CVE 1283196

MINISTERIO DE ENERGÍA

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

Núm. 3T.- Santiago, 15 de mayo 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 la resolución exenta N° 203, de 25 de abril de 2017, ambas de la Comisión Nacional de Energía, que establece plazos, requisitos y condiciones para la fijación de precios de nudo promedio, en adelante la “RE N° 778”;
6. Lo establecido en el decreto supremo N° 14, de 14 de febrero de 2012, ajustado por el decreto supremo N° 1T, de 09 de febrero de 2017, ambos del Ministerio de Energía, que fija tarifas de sistema de subtransmisión y de transmisión adicional y sus fórmulas de indexación;
7. 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”;
8. Lo establecido en la resolución exenta N° 641, de fecha 30 de agosto de 2016, de la Comisión Nacional de Energía, que establece plazos, requisitos y condiciones para la fijación de precios de nudo de corto plazo;
9. 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;
10. Lo dispuesto en el decreto supremo N° 2T, de 10 de febrero de 2017, del Ministerio de Energía, que fija Precios de Nudo para Suministros de Electricidad;
11. Lo dispuesto en el decreto supremo N° 12T, de 20 de diciembre de 2016, 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 12T”;
12. Lo dispuesto en la resolución exenta N° 234, de fecha 5 de mayo de 2017, de la Comisión Nacional de Energía, en adelante e indistintamente la “Comisión”, que aprueba Informe Técnico Definitivo para la fijación de precios de nudo promedio del Sistema Interconectado Central y del Sistema Interconectado del Norte Grande de julio de 2017, enviada al Ministerio de Energía mediante el oficio CNE OF. ORD. N° 223, de fecha 5 de mayo de 2017, de la Comisión;
13. Lo dispuesto en la resolución exenta N° 400 de fecha 28 de julio de 2017, de la Comisión, enviada al Ministerio de Energía mediante el oficio CNE OF. ORD. N° 402/2017, de fecha 28 de julio de 2017, que rectifica y reemplaza Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo

Promedio del Sistema Interconectado Central y del Sistema Interconectado del Norte Grande de julio de 2017, aprobado por resolución exenta N° 234, de 2017;

14. 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 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° 223, de fecha 05 de mayo de 2017, la Resolución exenta N° 234, de fecha 05 de mayo de 2017, aprobando el Informe Técnico Definitivo para la fijación de precios de nudo promedio del Sistema Interconectado Central y del Sistema Interconectado del Norte Grande de julio de 2017, Informe Técnico Definitivo que fue rectificado y reemplazado mediante la resolución exenta N° 400, de fecha 28 de julio de 2017, de la Comisión, remitida al Ministerio de Energía a través de su oficio CNE OF. ORD. N° 402/2017, de fecha 28 de julio de 2017; 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 julio de 2017, 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:

			Precios Fijación vigente en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Suministrador	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
CGED 2006/01	BB1	COLBÚN	51,144	5.687,01
CGED 2006/01	BB1	ENDESA	40,225	5.687,01
CHL 2006/01	BB1	AES GENER	57,063	5.643,99
CHL 2006/01	BB1	ENDESA	39,773	5.643,99
CHL 2006/01	BB1	GUACOLDA	53,252	5.643,99
CHL 2006/01	BB2	AES GENER	56,748	5.643,99
CHL 2006/01	BB2	ENDESA	39,991	5.643,99
CHQ 2006/01	BB1	AES GENER	56,958	5.687,01
CHQ 2006/01	BB1	ENDESA	39,967	5.687,01
CHQ 2006/01	BB2	ENDESA	39,279	5.687,01
EMEL-SIC 2006/01	BB1	ENDESA	43,510	5.687,01
SAE 2006/01	BB1	COLBÚN	48,840	5.687,01
SAE 2006/01	BB1	ENDESA	36,837	5.687,01
SAE 2006/01	BV1	COLBÚN	49,761	5.687,01
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Norte	AES GENER	70,657	5.687,01
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Sur	AES GENER	62,912	5.687,01
CHL 2006/02	BB1	COLBÚN	45,292	5.602,85
CHL 2006/02	BB1	ENDESA	38,001	5.602,85
CHL 2006/02	BB2	COLBÚN	45,029	5.602,85
CHL 2006/02	BB3	COLBÚN	44,789	5.602,85
CHL 2006/02	BB3	ENDESA	38,001	5.602,85
CHL 2006/02-2	BB1	AES GENER	50,856	5.602,85
CGED 2008/01	BS1	CAMPANARIO	76,720	6.159,53
CGED 2008/01	BS1	COLBÚN	91,508	6.159,53
CGED 2008/01	BS1	M. REDONDO	81,366	6.159,53
CGED 2008/01	BS2	ENDESA	75,107	6.159,53
CHQ 2008/01	BS1	AES GENER	65,101	6.159,53
CHQ 2008/01	BS1	ENDESA	75,328	6.159,53
CGED 2008/01-2	BS1	D. ALMAGRO	74,922	6.159,53
CGED 2008/01-2	BS1	ENDESA	73,819	6.159,53
CGED 2008/01-2	BS1	M. REDONDO	68,333	6.159,53

CGED 2008/01-2	BS1	PUNTILLA	77,316	6.159,53
CHQ 2010/01	BS4	PUYEHUE	63,950	6.600,43
CHQ 2010/01	BS4	PANGUIPULLI	65,046	6.600,43
CHQ 2010/01	BS4	ENDESA	59,175	6.600,43
CHQ 2010/01	BS5	PUYEHUE	63,584	6.600,43
CHQ 2010/01	BS5	PANGUIPULLI	65,046	6.600,43
CHQ 2010/01	BS5	ENDESA	58,525	6.600,43
CHQ 2010/01	BS6	PANGUIPULLI	64,315	6.600,43
CHQ 2010/01	BS6	ENDESA	58,200	6.600,43
CHL 2010/01	BS1	ENDESA	59,143	6.600,43
EMEL-SING 2008/01	BS1	E-CL	56,191	6.404,28
SIC 2013/01	BS1	ENDESA	68,860	6.017,21
SIC 2013/01	BS1	PANGUIPULLI	87,685	6.017,21
SIC 2013/03	BS1	ENDESA	75,974	6.049,12
SIC 2013/03-2	BS1A	Empresa Eléctrica Carén S.A.	74,623	5.987,94
SIC 2013/03-2	BS1A	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	73,868	5.987,94
SIC 2013/03-2	BS1B	Chungungo S.A.	59,760	5.987,94
SIC 2013/03-2	BS1B	Empresa Eléctrica Carén S.A.	74,623	5.987,94
SIC 2013/03-2	BS1B	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	80,510	5.987,94
SIC 2013/03-2	BS1B	Energía Cerro El Morado S.A.	78,275	5.987,94
SIC 2013/03-2	BS1B	SPV P4 S.A.	65,984	5.987,94
SIC 2013/03-2	BS1C	Empresa Eléctrica Carén S.A.	74,623	5.987,94
SIC 2013/03-2	BS1C	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	80,510	5.987,94
SIC 2013/03-2	BS2A	San Juan SpA.	67,581	5.987,94
SIC 2013/03-2	BS2B	Pelumpén S.A.	57,074	5.987,94
SIC 2013/03-2	BS2B	Santiago Solar S.A.	53,637	5.987,94
SIC 2013/03-2	BS2C	San Juan SpA.	67,581	5.987,94
2015/02	BS4A	Aela Generación S.A.	53,446	5.632,43
2015/02	BS4A	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	65,358	5.632,43
2015/02	BS4A	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	57,272	5.632,43
2015/02	BS4B	SCB II SpA	45,577	5.632,43
2015/02	BS4B	Aela Generación S.A.	53,446	5.632,43
2015/02	BS4B	Amunche Solar SpA	43,695	5.632,43
2015/02	BS4C	Aela Generación S.A.	53,446	5.632,43
2015/02	BS4C	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	65,358	5.632,43
2015/02	BS4C	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	64,010	5.632,43

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 subtransmisión en donde se ubica el cliente respectivo, considerando la siguiente clasificación para las empresas distribuidoras presentes en más de un sector de nudo:

COD	Concesionaria	Comunas	Sector Nudo
7	CONAFE	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Quilpué, Valparaíso y Viña del Mar Quilpué, Valparaíso y Viña del Mar	SIC 1 SIC 2

10	CHILECTRA	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Til Til	SIC 3
		Til Til	SIC 2-3*
13	TILTIL	Todas las correspondientes a la concesionaria	SIC 2-3*
18	CGED	Cartagena	SIC 2
		San Antonio	SIC 2
		Santo Domingo	SIC 2
		Calera de Tango	SIC 3
		Curacaví	SIC 3
		El Bosque	SIC 3
		La Pintana	SIC 3
		Padre Hurtado	SIC 3
		Peñaflor	SIC 3
		Pirque	SIC 3*
		Puente Alto	SIC 3
		San Bernardo	SIC 3
		San José de Maipo	SIC 3
		Talagante	SIC 3*
		Alhué	SIC 4
		Buín	SIC 4
		Cauquenes	SIC 4
		Chanco	SIC 4
		Chépica	SIC 4
		Chillán	SIC 4
		Chillán Viejo	SIC 4
		Chimbarongo	SIC 4
		Cobquecura	SIC 4
		Codegua	SIC 4
		Coihueco	SIC 4
		Coinco	SIC 4
		Colbún	SIC 4
		Coltauco	SIC 4
		Constitución	SIC 4
		Curepto	SIC 4
		Curicó	SIC 4
		Doñihue	SIC 4
		El Monte	SIC 4
		Empedrado	SIC 4
		Graneros	SIC 4
		Hualañé	SIC 4
		Isla de Maipo	SIC 4
		La Estrella	SIC 4
		Las Cabras	SIC 4
		Licantén	SIC 4
		Linares	SIC 4
		Litueche	SIC 4
		Lolol	SIC 4
		Longaví	SIC 4
		Machalí	SIC 4
		Malloa	SIC 4
		Marchihue	SIC 4
		María Pinto	SIC 4
		Maule	SIC 4
		Melipilla	SIC 4
		Molina	SIC 4
		Mostazal	SIC 4
		Nancagua	SIC 4
		Navidad	SIC 4
		Ninhue	SIC 4
		Ñiquén	SIC 4
		Olivar	SIC 4
		Paine	SIC 4
		Palmilla	SIC 4
		Paredones	SIC 4
		Parral	SIC 4
		Pelarco	SIC 4

		Pelluhue	SIC 4
		Pencahue	SIC 4
		Peralillo	SIC 4
		Peumo	SIC 4
		Pichidegua	SIC 4
		Pichilemu	SIC 4
		Pinto	SIC 4
		Pirque	SIC 4*
		Placilla	SIC 4
		Portezuelo	SIC 4
		Pumanque	SIC 4
		Quinta de Tilcoco	SIC 4
		Quirihue	SIC 4
		Rancagua	SIC 4
		Ránquil	SIC 4
		Rauco	SIC 4
		Rengo	SIC 4
		Requínoa	SIC 4
		Retiro	SIC 4
		Río Claro	SIC 4
		Romeral	SIC 4
		Sagrada Familia	SIC 4
		San Carlos	SIC 4
		San Clemente	SIC 4
		San Fabián	SIC 4
		San Fernando	SIC 4
		San Javier	SIC 4
		San Nicolás	SIC 4
		San Pedro	SIC 4
		San Rafael	SIC 4
		San Vicente	SIC 4
		Santa Cruz	SIC 4
		Talagante	SIC 4*
		Talca	SIC 4
		Teno	SIC 4
		Treguaco	SIC 4
		Vichuquén	SIC 4
		Villa Alegre	SIC 4
		Verbas Buenas	SIC 4
		Chiguayante	SIC 5
		Coelemu	SIC 5
		Concepción	SIC 5
		Coronel	SIC 5
		Curarrehue	SIC 5
		Florida	SIC 5
		Freire	SIC 5
		Hualpén	SIC 5
		Hualqui	SIC 5
		Lautaro	SIC 5
		Loncoche	SIC 5
		Los Ángeles	SIC 5
		Mulchén	SIC 5
		Padre Las Casas	SIC 5
		Penco	SIC 5
		Pitrufquén	SIC 5
		Pucón	SIC 5
		San Pedro de la Paz	SIC 5
		Talcahuano	SIC 5
		Temuco	SIC 5
		Tomé	SIC 5
		Vilcún	SIC 5
		Villarrica	SIC 5
21	COOPELAN	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Laja	SIC 4-5*
		Laja	SIC 5
22	FRONTEL	Alto Bio Bío	SIC 4
		Angol	SIC 5
		Antuco	SIC 4

		Arauco	SIC 5
		Bulnes	SIC 4
		Cabrero	SIC 4
		Cañete	SIC 5
		Carahue	SIC 5
		Chillán Viejo	SIC 4
		Cholchol	SIC 5
		Collipulli	SIC 5
		Contulmo	SIC 5
		Coronel	SIC 5
		Cunco	SIC 5
		Curacautín	SIC 5
		Curanilahue	SIC 5
		El Carmen	SIC 4
		Ercilla	SIC 5
		Florida	SIC 4
		Freire	SIC 5
		Galvarino	SIC 5
		Gorbea	SIC 5
		Hualqui	SIC 4
		Laja	SIC 4
		Lautaro	SIC 5
		Lebu	SIC 5
		Lonquimay	SIC 5
		Los Álamos	SIC 5
		Los Ángeles	SIC 5
		Los Sauces	SIC 5
		Lota	SIC 5
		Lumaco	SIC 5
		Melipeuco	SIC 5
		Mulchén	SIC 5
		Nacimiento	SIC 5
		Negrete	SIC 5
		Nueva Imperial	SIC 5
		Padre Las Casas	SIC 5
		Pemuco	SIC 4
		Perquenco	SIC 5
		Pinto	SIC 4
		Pitrufquén	SIC 5
		Pucón	SIC5
		Purén	SIC 5
		Quilaco	SIC 5
		Quilleco	SIC 4
		Quillón	SIC 4
		Ránquil	SIC 4
		Renaico	SIC 5
		Saavedra	SIC 5
		San Ignacio	SIC 4
		San Rosendo	SIC 4
		Santa Bárbara	SIC 5
		Santa Juana	SIC 4
		Temuco	SIC 5
		Teodoro Schmidt	SIC 5
		Tirúa	SIC 5
		Toltén	SIC 5
		Tomé	SIC 4
		Traiguén	SIC 5
		Tucapel	SIC 4
		Victoria	SIC 5
		Vilcún	SIC 5
		Villarrica	SIC 5
		Yumbel	SIC 4
		Yungay	SIC 4
23	SAESA	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Gorbea, Lanco, Loncoche y Tal tal	SIC 6
		Gorbea, Lanco y Loncoche	SIC 5
		Tal tal	SIC 1
	EDECSA	Todas las correspondientes a la concesionaria	SIC 2-3*
34	COELCHA	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Nacimiento	SIC 4
		Nacimiento	SIC 5

*En el caso de las comunas que están asociadas a dos sectores de subtransmisión, 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	PNEP [\$/kWh]	PNPP [\$/kW/mes]	AR base (\$/kWh)	AR (\$/kWh)	CD RGL base (\$/kWh)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
1	EMELARI	SING	*	56,712	6.546,41	-13,267	-13,301	0,818	0,818	54,124	6.712,82
2	ELIQSA	SING	Iquique	57,850	6.683,74	-14,448	-14,481	-2,334	-2,334	50,954	6.853,64
2	ELIQSA	SING	Pica	57,850	6.683,74	-14,448	-14,481	-4,663	-4,663	48,625	6.853,64
2	ELIQSA	SING	Pozo Almonte	57,850	6.683,74	-14,448	-14,481	-2,334	-2,334	50,954	6.853,64
2	ELIQSA	SING	*	57,850	6.683,74	-14,448	-14,481	0,818	0,818	54,106	6.853,64
3-SING	ELECDA SING	SING	Calama	56,216	6.399,75	-13,164	-13,198	-2,317	-2,317	50,586	6.562,43
3-SING	ELECDA SING	SING	Mejillones	56,216	6.399,75	-13,164	-13,198	-31,742	-31,742	21,161	6.562,43
3-SING	ELECDA SING	SING	Tocopilla	56,216	6.399,75	-13,164	-13,198	-17,193	-17,193	35,710	6.562,43
3-SING	ELECDA SING	SING	*	56,216	6.399,75	-13,164	-13,198	0,812	0,812	53,715	6.562,43
3-SIC	ELECDA SIC	SIC 1	Taltal	59,925	5.917,81	-6,149	-5,984	-11,294	-11,294	53,243	6.075,52
3-SIC	ELECDA SIC	SIC 1	*	59,925	5.917,81	-6,149	-5,984	0,990	0,990	65,527	6.075,52
4	EMELAT	SIC 1	Chañaral	63,036	6.001,58	-9,206	-9,041	-2,833	-2,833	61,840	6.161,52
4	EMELAT	SIC 1	Copiapó	63,036	6.001,58	-9,206	-9,041	-2,833	-2,833	61,840	6.161,52
4	EMELAT	SIC 1	Diego de Almagro	63,036	6.001,58	-9,206	-9,041	-11,318	-11,318	53,355	6.161,52
4	EMELAT	SIC 1	Huasco	63,036	6.001,58	-9,206	-9,041	-21,019	-21,019	43,654	6.161,52
4	EMELAT	SIC 1	Tierra Amarilla	63,036	6.001,58	-9,206	-9,041	-2,833	-2,833	61,840	6.161,52
4	EMELAT	SIC 1	*	63,036	6.001,58	-9,206	-9,041	0,992	0,992	65,665	6.161,52
6	CHILQUINTA	SIC 2	Concón	61,576	6.162,71	0,717	0,882	-3,172	-3,172	69,237	6.324,42
6	CHILQUINTA	SIC 2	Llaillay	61,576	6.162,71	0,717	0,882	-6,336	-6,336	66,073	6.324,42
6	CHILQUINTA	SIC 2	Los Andes	61,576	6.162,71	0,717	0,882	-3,172	-3,172	69,237	6.324,42
6	CHILQUINTA	SIC 2	Puchuncaví	61,576	6.162,71	0,717	0,882	-17,197	-17,197	55,212	6.324,42
6	CHILQUINTA	SIC 2	Quillota	61,576	6.162,71	0,717	0,882	-20,818	-20,818	51,591	6.324,42
6	CHILQUINTA	SIC 2	Quintero	61,576	6.162,71	0,717	0,882	-6,336	-6,336	66,073	6.324,42
6	CHILQUINTA	SIC 2	San Esteban	61,576	6.162,71	0,717	0,882	-3,172	-3,172	69,237	6.324,42
6	CHILQUINTA	SIC 2	*	61,576	6.162,71	0,717	0,882	1,111	1,111	73,520	6.324,42
7	CONAFE	SIC 1	Canela	62,061	5.805,01	-0,742	-0,577	-6,312	-6,312	65,825	5.959,71
7	CONAFE	SIC 1	La Higuera	62,061	5.805,01	-0,742	-0,577	-6,312	-6,312	65,825	5.959,71
7	CONAFE	SIC 1	Los Vilos	62,061	5.805,01	-0,742	-0,577	-6,312	-6,312	65,825	5.959,71
7	CONAFE	SIC 1	Ovalle	62,061	5.805,01	-0,742	-0,577	-3,160	-3,160	68,977	5.959,71
7	CONAFE	SIC 1	Puchuncaví	62,061	5.805,01	-0,742	-0,577	-17,133	-17,133	55,004	5.959,71
7	CONAFE	SIC 1	Punitaqui	62,061	5.805,01	-0,742	-0,577	-3,160	-3,160	68,977	5.959,71
7	CONAFE	SIC 1	*	62,061	5.805,01	-0,742	-0,577	1,107	1,107	73,244	5.959,71
7	CONAFE	SIC 2	*	62,061	5.805,01	-0,741	-0,576	1,096	1,096	72,544	5.957,33
8	EMELCA	SIC 2	*	68,986	6.157,03	-6,891	-6,726	1,111	1,111	73,504	6.318,59
9	LITORAL	SIC 2	*	61,565	6.123,77	0,795	0,960	1,112	1,112	73,588	6.284,46
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	SIC 3	Renca	48,873	5.810,30	6,431	6,594	-2,659	-2,659	58,051	5.890,37

10	ENEL DISTRIBUCIÓN	SIC 2	Tiñtil	48,873	5.810,30	6,505	6,670	-2,855	-2,855	62,326	5.962,76
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	SIC 3	Tiñtil	48,873	5.810,30	6,431	6,594	-2,659	-2,659	58,051	5.890,37
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	SIC 2	*	48,873	5.810,30	6,505	6,670	1,000	1,000	66,181	5.962,76
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	SIC 3	*	48,873	5.810,30	6,431	6,594	0,932	0,932	61,642	5.890,37
12	EEC	SIC 3	*	49,068	5.821,07	6,631	6,799	0,964	0,964	63,761	7.331,23
13	TIL TIL	SIC 2	Llaillay	48,350	5.712,44	6,523	6,689	-5,672	-5,672	59,156	5.992,36
13	TIL TIL	SIC 2	Tiñtil	48,350	5.712,44	6,523	6,689	-2,839	-2,839	61,989	5.992,36
13	TIL TIL	SIC 3	Tiñtil	48,350	5.712,44	6,697	6,867	-2,745	-2,745	59,922	7.696,55
13	TIL TIL	SIC 2	*	48,350	5.712,44	6,523	6,689	0,995	0,995	65,823	5.992,36
13	TIL TIL	SIC 3	*	48,350	5.712,44	6,697	6,867	0,962	0,962	63,629	7.696,55
14	EEPA	SIC 3	*	46,728	5.661,92	6,431	6,594	0,898	0,898	59,435	5.739,94
15	LUZ ANDES	SIC 3	*	48,545	5.777,50	6,904	7,079	0,995	0,995	65,808	9.244,75
18	CGED	SIC 4	Colbún	68,191	5.876,75	-8,079	-7,911	-18,002	-18,002	54,007	6.086,20
18	CGED	SIC 4	Constitución	68,191	5.876,75	-8,079	-7,911	-3,154	-3,154	68,855	6.086,20
18	CGED	SIC 5	Coronel	68,191	5.876,75	-8,025	-7,859	-16,721	-16,721	53,683	6.062,87
18	CGED	SIC 4	La Estrella	68,191	5.876,75	-8,079	-7,911	-12,602	-12,602	59,407	6.086,20
18	CGED	SIC 4	Las Cabras	68,191	5.876,75	-8,079	-7,911	-6,301	-6,301	65,708	6.086,20
18	CGED	SIC 5	Lautaro	68,191	5.876,75	-8,025	-7,859	-3,084	-3,084	67,320	6.062,87
18	CGED	SIC 4	Litueche	68,191	5.876,75	-8,079	-7,911	-12,602	-12,602	59,407	6.086,20
18	CGED	SIC 4	Machalí	68,191	5.876,75	-8,079	-7,911	-3,154	-3,154	68,855	6.086,20
18	CGED	SIC 4	Marchihue	68,191	5.876,75	-8,079	-7,911	-3,154	-3,154	68,855	6.086,20
18	CGED	SIC 4	Mostazal	68,191	5.876,75	-8,079	-7,911	-6,301	-6,301	65,708	6.086,20
18	CGED	SIC 4	Olivar	68,191	5.876,75	-8,079	-7,911	-3,154	-3,154	68,855	6.086,20
18	CGED	SIC 4	Pichidegua	68,191	5.876,75	-8,079	-7,911	-6,301	-6,301	65,708	6.086,20
18	CGED	SIC 3	Pirque	68,191	5.876,75	-7,872	-7,709	-2,890	-2,890	63,085	5.957,73
18	CGED	SIC 4	Pirque	68,191	5.876,75	-8,079	-7,911	-3,154	-3,154	68,855	6.086,20
18	CGED	SIC 4	Ránquil	68,191	5.876,75	-8,079	-7,911	-6,301	-6,301	65,708	6.086,20
18	CGED	SIC 4	Requínoa	68,191	5.876,75	-8,079	-7,911	-3,154	-3,154	68,855	6.086,20
18	CGED	SIC 4	San Clemente	68,191	5.876,75	-8,079	-7,911	-11,701	-11,701	60,308	6.086,20
18	CGED	SIC 4	San Fernando	68,191	5.876,75	-8,079	-7,911	-3,154	-3,154	68,855	6.086,20
18	CGED	SIC 3	San José de Maipo	68,191	5.876,75	-7,872	-7,709	-5,773	-5,773	60,202	5.957,73
18	CGED	SIC 4	Teno	68,191	5.876,75	-8,079	-7,911	-3,154	-3,154	68,855	6.086,20
18	CGED	SIC 4	Yerbas Buenas	68,191	5.876,75	-8,079	-7,911	-3,154	-3,154	68,855	6.086,20
18	CGED	SIC 2	*	68,191	5.876,75	-7,963	-7,798	1,082	1,082	71,589	6.030,96
18	CGED	SIC 3	*	68,191	5.876,75	-7,872	-7,709	1,012	1,012	66,987	5.957,73
18	CGED	SIC 4	*	68,191	5.876,75	-8,079	-7,911	1,105	1,105	73,114	6.086,20

18	CGED	SIC 5	*	68,191	5.876,75	-8,025	-7,859	1,080	1,080	71,484	6.062,87
20	COOPERSOL	SING	Putre	30,241	5.571,27	6,483	6,449	-2,016	-2,016	44,012	5.712,89
20	COOPERSOL	SING	*	30,241	5.571,27	6,483	6,449	0,706	0,706	46,734	5.712,89
21	COOPELAN	SIC 5	Laja	51,395	5.631,97	6,556	6,722	-2,963	-2,963	64,679	5.810,33
21	COOPELAN	SIC 4	Quilleco	51,395	5.631,97	6,600	6,767	-6,058	-6,058	63,171	5.832,69
21	COOPELAN	SIC 5	Quilleco	51,395	5.631,97	6,556	6,722	-5,919	-5,919	61,723	5.810,33
21	COOPELAN	SIC 4	Santa Bárbara	51,395	5.631,97	6,600	6,767	-12,115	-12,115	57,114	5.832,69
21	COOPELAN	SIC 5	Santa Bárbara	51,395	5.631,97	6,556	6,722	-11,837	-11,837	55,805	5.810,33
21	COOPELAN	SIC 4	*	51,395	5.631,97	6,600	6,767	1,062	1,062	70,291	5.832,69
21	COOPELAN	SIC 5	*	51,395	5.631,97	6,556	6,722	1,038	1,038	68,680	5.810,33
22	FRONTEL	SIC 4	Alto Biobío	50,454	5.900,42	6,600	6,767	-23,887	-23,887	44,363	6.110,71
22	FRONTEL	SIC 4	Antuco	50,454	5.900,42	6,600	6,767	-23,887	-23,887	44,363	6.110,71
22	FRONTEL	SIC 5	Arauco	50,454	5.900,42	6,556	6,722	-2,920	-2,920	63,751	6.087,29
22	FRONTEL	SIC 4	Cabrero	50,454	5.900,42	6,600	6,767	-5,972	-5,972	62,278	6.110,71
22	FRONTEL	SIC 5	Collipulli	50,454	5.900,42	6,556	6,722	-2,920	-2,920	63,751	6.087,29
22	FRONTEL	SIC 5	Coronel	50,454	5.900,42	6,556	6,722	-15,834	-15,834	50,837	6.087,29
22	FRONTEL	SIC 4	Laja	50,454	5.900,42	6,600	6,767	-2,989	-2,989	65,261	6.110,71
22	FRONTEL	SIC 5	Lautaro	50,454	5.900,42	6,556	6,722	-2,920	-2,920	63,751	6.087,29
22	FRONTEL	SIC 5	Lebu	50,454	5.900,42	6,556	6,722	-2,920	-2,920	63,751	6.087,29
22	FRONTEL	SIC 5	Lonquimay	50,454	5.900,42	6,556	6,722	-11,667	-11,667	55,004	6.087,29
22	FRONTEL	SIC 5	Melipeuco	50,454	5.900,42	6,556	6,722	-5,834	-5,834	60,837	6.087,29
22	FRONTEL	SIC 5	Nacimiento	50,454	5.900,42	6,556	6,722	-2,920	-2,920	63,751	6.087,29
22	FRONTEL	SIC 5	Negrete	50,454	5.900,42	6,556	6,722	-2,920	-2,920	63,751	6.087,29
22	FRONTEL	SIC 5	Quilaco	50,454	5.900,42	6,556	6,722	-28,335	-28,335	38,336	6.087,29
22	FRONTEL	SIC 4	Quilleco	50,454	5.900,42	6,600	6,767	-5,972	-5,972	62,278	6.110,71
22	FRONTEL	SIC 4	Ránquil	50,454	5.900,42	6,600	6,767	-5,972	-5,972	62,278	6.110,71
22	FRONTEL	SIC 5	Renaico	50,454	5.900,42	6,556	6,722	-5,834	-5,834	60,837	6.087,29
22	FRONTEL	SIC 5	Santa Bárbara	50,454	5.900,42	6,556	6,722	-11,667	-11,667	55,004	6.087,29
22	FRONTEL	SIC 4	Yungay	50,454	5.900,42	6,600	6,767	-2,989	-2,989	65,261	6.110,71
22	FRONTEL	SIC 4	*	50,454	5.900,42	6,600	6,767	1,047	1,047	69,297	6.110,71
22	FRONTEL	SIC 5	*	50,454	5.900,42	6,556	6,722	1,023	1,023	67,694	6.087,29
23	SAESA	SIC 6	Dalcahue	56,850	6.460,06	6,501	6,666	-3,240	-3,240	70,730	6.652,50
23	SAESA	SIC 6	Panguipulli	56,850	6.460,06	6,501	6,666	-3,240	-3,240	70,730	6.652,50
23	SAESA	SIC 6	Puerto Montt	56,850	6.460,06	6,501	6,666	-3,240	-3,240	70,730	6.652,50
23	SAESA	SIC 6	Puerto Octay	56,850	6.460,06	6,501	6,666	-3,240	-3,240	70,730	6.652,50
23	SAESA	SIC 6	Puyehue	56,850	6.460,06	6,501	6,666	-6,472	-6,472	67,498	6.652,50

23	SAESA	SIC 6	Río Bueno	56,850	6.460,06	6,501	6,666	-3,240	-3,240	70,730	6.652,50
23	SAESA	SIC 1	Taltal	56,850	6.460,06	6,517	6,682	-12,958	-12,958	61,089	6.632,22
23	SAESA	SIC 6	Valdivia	56,850	6.460,06	6,501	6,666	-3,240	-3,240	70,730	6.652,50
23	SAESA	SIC 1	*	56,850	6.460,06	6,517	6,682	1,136	1,136	75,183	6.632,22
23	SAESA	SIC 5	*	56,850	6.460,06	6,556	6,722	1,124	1,124	74,399	6.664,65
23	SAESA	SIC 6	*	56,850	6.460,06	6,501	6,666	1,135	1,135	75,105	6.652,50
26	CODINER	SIC 5	Lautaro	52,737	6.240,14	6,556	6,722	-3,023	-3,023	66,005	6.437,77
26	CODINER	SIC 5	*	52,737	6.240,14	6,556	6,722	1,059	1,059	70,087	6.437,77
28	EDECSA	SIC 2	*	63,413	6.047,27	-1,181	-1,016	1,111	1,111	73,504	6.205,95
28	EDECSA	SIC 3	*	63,413	6.047,27	-1,168	-1,005	1,041	1,041	68,880	6.130,60
29	CEC	SIC 4	Teno	52,446	5.856,91	6,600	6,767	-3,080	-3,080	67,241	6.065,65
29	CEC	SIC 4	*	52,446	5.856,91	6,600	6,767	1,079	1,079	71,400	6.065,65
31	LUZ LINARES	SIC 4	Colbún	60,602	5.933,81	-0,560	-0,393	-17,910	-17,910	53,729	6.145,29
31	LUZ LINARES	SIC 4	Constitución	60,602	5.933,81	-0,560	-0,393	-3,138	-3,138	68,501	6.145,29
31	LUZ LINARES	SIC 4	Yerbas Buenas	60,602	5.933,81	-0,560	-0,393	-3,138	-3,138	68,501	6.145,29
31	LUZ LINARES	SIC 4	*	60,602	5.933,81	-0,560	-0,393	1,099	1,099	72,738	6.145,29
32	LUZ PARRAL	SIC 4	*	61,152	5.811,15	-2,053	-1,886	1,085	1,085	71,803	6.018,26
33	COPELEC	SIC 4	Ránquil	50,288	5.612,07	6,600	6,767	-5,957	-5,957	62,121	5.812,08
33	COPELEC	SIC 4	*	50,288	5.612,07	6,600	6,767	1,045	1,045	69,123	5.812,08
34	COELCHA	SIC 4	Alto Biobío	55,865	5.657,29	2,241	2,409	-24,377	-24,377	45,271	5.948,88
34	COELCHA	SIC 4	Cabrero	55,865	5.657,29	2,241	2,409	-6,094	-6,094	63,554	5.948,88
34	COELCHA	SIC 5	Nacimiento	55,865	5.657,29	2,223	2,389	-2,976	-2,976	64,964	5.847,16
34	COELCHA	SIC 4	Quilleco	55,865	5.657,29	2,241	2,409	-6,094	-6,094	63,554	5.948,88
34	COELCHA	SIC 4	Yungay	55,865	5.657,29	2,241	2,409	-3,051	-3,051	66,597	5.948,88
34	COELCHA	SIC 4	*	55,865	5.657,29	2,241	2,409	1,069	1,069	70,717	5.948,88
34	COELCHA	SIC 5	*	55,865	5.657,29	2,223	2,389	1,043	1,043	68,983	5.847,16
35	SOCOEPA	SIC 6	Panguipulli	53,637	6.450,01	6,500	6,665	-3,080	-3,080	67,246	6.598,49
35	SOCOEPA	SIC 6	*	53,637	6.450,01	6,500	6,665	1,079	1,079	71,405	6.598,49
36	COOPREL	SIC 6	Río Bueno	58,656	6.372,25	6,500	6,665	-3,305	-3,305	72,160	6.518,94
36	COOPREL	SIC 6	*	58,656	6.372,25	6,500	6,665	1,158	1,158	76,623	6.518,94
39	LUZ OSORNO	SIC 6	Puerto Octay	59,015	6.385,54	6,618	6,786	-3,382	-3,382	73,823	7.367,22
39	LUZ OSORNO	SIC 6	Puyehue	59,015	6.385,54	6,618	6,786	-6,755	-6,755	70,450	7.367,22
39	LUZ OSORNO	SIC 6	Río Bueno	59,015	6.385,54	6,618	6,786	-3,382	-3,382	73,823	7.367,22
39	LUZ OSORNO	SIC 6	*	59,015	6.385,54	6,618	6,786	1,185	1,185	78,390	7.367,22

40	CRELL	SIC 6	Puerto Montt	62,698	6.437,18	6,575	6,742	-3,527	-3,527	77,000	7.120,85
40	CRELL	SIC 6	*	62,698	6.437,18	6,575	6,742	1,236	1,236	81,763	7.120,85

* Todas aquellas comunas que no se encuentren individualizadas en la tabla y que son suministradas por la respectiva empresa concesionaria en el sistema de subtransmisión 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 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^{base}_i: Ajuste o recargo base del sector de nudo asociado a sistema subtransmisión “i” de la empresa concesionaria, establecido en el artículo 157° de la Ley, sin considerar los cargos de reliquidaciones, en [\$/kWh].

- EFACTAT_{ij}: Energía facturada a clientes regulados finales en el nivel de alta tensión de distribución del sector “i” 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” de la concesionaria, en [kWh].
- EFACTBT_{ij}: Energía facturada a clientes regulados finales en el nivel de baja tensión de distribución del sector “i” 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” 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 subtransmisión 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:

$$\begin{aligned} VA &= |MFAR|, \text{ si } MFAR < 0 \\ VR &= MFAR, \text{ si } MFAR \geq 0 \end{aligned}$$

- 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:

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

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 subtransmisión “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 subtransmisión 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:

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

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 déficit 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: Fíjanse 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 Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
1	EMELARI	15101	Arica	SING	BT1a	0,0928	0,0928
1	EMELARI	15102	Camarones	SING	BT1a	0,0928	0,0928
1	EMELARI	*	*	SING	BT1a	0,0928	0,0928
2	ELIQSA	1101	Iquique	SING	BT1a	0,0846	0,0846
2	ELIQSA	1107	Alto Hospicio	SING	BT1a	0,0846	0,0846
2	ELIQSA	1401	Pozo Almonte	SING	BT1a	0,0846	0,0846
2	ELIQSA	1404	Huara	SING	BT1a	0,0846	0,0846
2	ELIQSA	1405	Pica	SING	BT1a	0,0846	0,0846
2	ELIQSA	*	*	SING	BT1a	0,0846	0,0846
3	ELECDA SIC	2104	Taltal	SIC1	BT1a	0,1089	0,1089
3	ELECDA SIC	*	*	SIC1	BT1a	0,1089	0,1089
3	ELECDA SING	2101	Antofagasta	SING	BT1a	0,0957	0,0957
3	ELECDA SING	2102	Mejillones	SING	BT1a	0,0957	0,0957
3	ELECDA SING	2103	Sierra Gorda	SING	BT1a	0,0957	0,0957
3	ELECDA SING	2201	Calama	SING	BT1a	0,0957	0,0957
3	ELECDA SING	2301	Tocopilla	SING	BT1a	0,0957	0,0957
3	ELECDA SING	*	*	SING	BT1a	0,0957	0,0957
4	EMELAT	3101	Copiapó	SIC1	BT1a	0,1317	0,1317
4	EMELAT	3102	Caldera	SIC1	BT1a	0,1317	0,1317
4	EMELAT	3103	Tierra Amarilla	SIC1	BT1a	0,1317	0,1317
4	EMELAT	3201	Chañaral	SIC1	BT1a	0,1317	0,1317
4	EMELAT	3202	Diego de Almagro	SIC1	BT1a	0,1317	0,1317
4	EMELAT	3301	Vallenar	SIC1	BT1a	0,1317	0,1317
4	EMELAT	3302	Alto del Carmen	SIC1	BT1a	0,1317	0,1317
4	EMELAT	3303	Freirina	SIC1	BT1a	0,1317	0,1317
4	EMELAT	3304	Huasco	SIC1	BT1a	0,1317	0,1317
4	EMELAT	*	*	SIC1	BT1a	0,1317	0,1317
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	SIC2	BT1a	-0,0269	0,0970
6	CHILQUINTA	5102	Casablanca	SIC2	BT1a	-0,0269	0,0970
6	CHILQUINTA	5103	Concón	SIC2	BT1a	-0,0269	0,0970
6	CHILQUINTA	5105	Puchuncaví	SIC2	BT1a	-0,0269	0,0970
6	CHILQUINTA	5107	Quintero	SIC2	BT1a	-0,0269	0,0970
6	CHILQUINTA	5109	Viña del Mar	SIC2	BT1a	-0,0269	0,0970
6	CHILQUINTA	5301	Los Andes	SIC2	BT1a	-0,0269	0,0970
6	CHILQUINTA	5302	Calle Larga	SIC2	BT1a	-0,0269	0,0970
6	CHILQUINTA	5303	Rinconada	SIC2	BT1a	-0,0269	0,0970
6	CHILQUINTA	5304	San Esteban	SIC2	BT1a	-0,0269	0,0970
6	CHILQUINTA	5501	Quillota	SIC2	BT1a	-0,0269	0,0970
6	CHILQUINTA	5502	Calera	SIC2	BT1a	-0,0269	0,0970
6	CHILQUINTA	5503	Hijuelas	SIC2	BT1a	-0,0269	0,0970
6	CHILQUINTA	5504	La Cruz	SIC2	BT1a	-0,0269	0,0970
6	CHILQUINTA	5506	Nogales	SIC2	BT1a	-0,0269	0,0970
6	CHILQUINTA	5601	San Antonio	SIC2	BT1a	-0,0269	0,0970
6	CHILQUINTA	5603	Cartagena	SIC2	BT1a	-0,0269	0,0970
6	CHILQUINTA	5605	El Tabo	SIC2	BT1a	-0,0269	0,0970
6	CHILQUINTA	5606	Santo Domingo	SIC2	BT1a	-0,0269	0,0970
6	CHILQUINTA	5701	San Felipe	SIC2	BT1a	-0,0269	0,0970
6	CHILQUINTA	5702	Catemu	SIC2	BT1a	-0,0269	0,0970
6	CHILQUINTA	5703	Llaillay	SIC2	BT1a	-0,0269	0,0970

6	CHILQUINTA	5704	Panquehue	SIC2	BT1a	-0,0269	0,0970
6	CHILQUINTA	5705	Putando	SIC2	BT1a	-0,0269	0,0970
6	CHILQUINTA	5706	Santa María	SIC2	BT1a	-0,0269	0,0970
6	CHILQUINTA	5801	Quilpué	SIC2	BT1a	-0,0269	0,0970
6	CHILQUINTA	5802	Limache	SIC2	BT1a	-0,0269	0,0970
6	CHILQUINTA	5803	Olmué	SIC2	BT1a	-0,0269	0,0970
6	CHILQUINTA	5804	Villa Alemana	SIC2	BT1a	-0,0269	0,0970
6	CHILQUINTA	*	*	SIC2	BT1a	-0,0526	0,0970
7	CONAFE	3303	Freirina	SIC1	BT1a	0,0000	0,1481
7	CONAFE	4101	La Serena	SIC1	BT1a	0,0000	0,1481
7	CONAFE	4102	Coquimbo	SIC1	BT1a	0,0000	0,1481
7	CONAFE	4103	Andacollo	SIC1	BT1a	0,0000	0,1481
7	CONAFE	4104	La Higuera	SIC1	BT1a	0,0000	0,1481
7	CONAFE	4105	Paiguano	SIC1	BT1a	0,0000	0,1481
7	CONAFE	4106	Vicuña	SIC1	BT1a	0,0000	0,1481
7	CONAFE	4201	Illapel	SIC1	BT1a	0,0000	0,1481
7	CONAFE	4202	Canela	SIC1	BT1a	0,0000	0,1481
7	CONAFE	4203	Los Vilos	SIC1	BT1a	0,0000	0,1481
7	CONAFE	4204	Salamanca	SIC1	BT1a	0,0000	0,1481
7	CONAFE	4301	Ovalle	SIC1	BT1a	0,0000	0,1642
7	CONAFE	4302	Combarbalá	SIC1	BT1a	0,0000	0,1642
7	CONAFE	4303	Monte Patria	SIC1	BT1a	0,0000	0,1642
7	CONAFE	4304	Punitaqui	SIC1	BT1a	0,0000	0,1642
7	CONAFE	4305	Río Hurtado	SIC1	BT1a	0,0000	0,1481
7	CONAFE	5105	Puchuncaví	SIC1	BT1a	0,0000	0,1481
7	CONAFE	5401	La Ligua	SIC1	BT1a	0,0000	0,1481
7	CONAFE	5402	Cabildo	SIC1	BT1a	0,0000	0,1481
7	CONAFE	5403	Papudo	SIC1	BT1a	0,0000	0,1481
7	CONAFE	5404	Petorca	SIC1	BT1a	0,0000	0,1481
7	CONAFE	5405	Zapallar	SIC1	BT1a	0,0000	0,1481
7	CONAFE	*	*	SIC1	BT1a	0,0000	0,0524
7	CONAFE	5101	Valparaíso	SIC2	BT1a	0,0000	0,1194
7	CONAFE	5109	Viña del Mar	SIC2	BT1a	0,0000	0,0918
7	CONAFE	5801	Quilpué	SIC2	BT1a	0,0000	0,1194
7	CONAFE	*	*	SIC2	BT1a	0,0000	0,0524
8	EMELCA	5102	Casablanca	SIC2	BT1a	-0,5808	0,0492
8	EMELCA	*	*	SIC2	BT1a	-0,6128	0,0183
9	LITORAL	5102	Casablanca	SIC2	BT1a	-0,0444	0,0527
9	LITORAL	5102	Casablanca	SIC2	BT1b	-0,0068	0,0527
9	LITORAL	5602	Algarrobo	SIC2	BT1a	-0,0444	0,0527
9	LITORAL	5602	Algarrobo	SIC2	BT1b	-0,0068	0,0527
9	LITORAL	5603	Cartagena	SIC2	BT1a	-0,0235	0,0604
9	LITORAL	5603	Cartagena	SIC2	BT1b	0,0000	0,0604
9	LITORAL	5604	El Quisco	SIC2	BT1a	-0,0444	0,0527
9	LITORAL	5604	El Quisco	SIC2	BT1b	-0,0068	0,0527
9	LITORAL	5605	El Tabo	SIC2	BT1a	-0,0444	0,0527
9	LITORAL	5605	El Tabo	SIC2	BT1b	-0,0068	0,0527
9	LITORAL	*	*	SIC2	BT1a	-0,0444	0,0355
9	LITORAL	*	*	SIC2	BT1b	-0,0068	0,0355
10	CHILECTRA	13303	Tiltil	SIC2	BT1a	0,3345	0,3345
10	CHILECTRA	*	*	SIC2	BT1a	0,0721	0,0721
10	CHILECTRA	13101	Santiago	SIC3	BT1a	0,1260	0,1260

10	CHILECTRA	13102	Cerrillos	SIC3	BT1a	0,1260	0,1260
10	CHILECTRA	13103	Cerro Navia	SIC3	BT1a	0,1260	0,1260
10	CHILECTRA	13104	Conchalí	SIC3	BT1a	0,1260	0,1260
10	CHILECTRA	13106	Estación Central	SIC3	BT1a	0,1260	0,1260
10	CHILECTRA	13107	Huechuraba	SIC3	BT1a	0,1260	0,1260
10	CHILECTRA	13108	Independencia	SIC3	BT1a	0,1260	0,1260
10	CHILECTRA	13109	La Cisterna	SIC3	BT1a	0,1260	0,1260
10	CHILECTRA	13110	La Florida	SIC3	BT1a	0,1260	0,1260
10	CHILECTRA	13111	La Granja	SIC3	BT1a	0,1260	0,1260
10	CHILECTRA	13113	La Reina	SIC3	BT1a	0,1260	0,1260
10	CHILECTRA	13114	Las Condes	SIC3	BT1a	0,1260	0,1260
10	CHILECTRA	13115	Lo Barnechea	SIC3	BT1a	0,1260	0,1260
10	CHILECTRA	13116	Lo Espejo	SIC3	BT1a	0,1260	0,1260
10	CHILECTRA	13117	Lo Prado	SIC3	BT1a	0,1260	0,1260
10	CHILECTRA	13118	Macul	SIC3	BT1a	0,1260	0,1260
10	CHILECTRA	13119	Maipú	SIC3	BT1a	0,1260	0,1260
10	CHILECTRA	13120	Ñuñoa	SIC3	BT1a	0,1260	0,1260
10	CHILECTRA	13121	Pedro Aguirre	SIC3	BT1a	0,1260	0,1260
10	CHILECTRA	13122	Peñalolén	SIC3	BT1a	0,1260	0,1260
10	CHILECTRA	13123	Providencia	SIC3	BT1a	0,1260	0,1260
10	CHILECTRA	13124	Pudahuel	SIC3	BT1a	0,1260	0,1260
10	CHILECTRA	13125	Quilicura	SIC3	BT1a	0,1260	0,1260
10	CHILECTRA	13126	Quinta Normal	SIC3	BT1a	0,1260	0,1260
10	CHILECTRA	13127	Recoleta	SIC3	BT1a	0,1260	0,1260
10	CHILECTRA	13128	Renca	SIC3	BT1a	0,1260	0,1260
10	CHILECTRA	13129	San Joaquín	SIC3	BT1a	0,1260	0,1260
10	CHILECTRA	13130	San Miguel	SIC3	BT1a	0,1260	0,1260
10	CHILECTRA	13131	San Ramón	SIC3	BT1a	0,1260	0,1260
10	CHILECTRA	13132	Vitacura	SIC3	BT1a	0,1260	0,1260
10	CHILECTRA	13301	Colina	SIC3	BT1a	0,1692	0,1692
10	CHILECTRA	13302	Lampa	SIC3	BT1a	0,1260	0,1260
10	CHILECTRA	13303	Tiltil	SIC3	BT1a	0,2347	0,2347
10	CHILECTRA	*	*	SIC3	BT1a	0,0713	0,0713
12	EEC	13301	Colina	SIC3	BT1a	0,0000	0,1122
12	EEC	*	*	SIC3	BT1a	0,0000	0,1122
13	TIL TIL	5703	Llaillay	SIC2	BT1a	-0,2584	0,0576
13	TIL TIL	13303	Tiltil	SIC2	BT1a	-0,2584	0,0576
13	Til Til	*	*	SIC2	BT1a	-0,2584	0,0576
13	TIL TIL	13303	Tiltil	SIC3	BT1a	-0,2657	0,0333
13	Til Til	*	*	SIC3	BT1a	-0,2657	0,0333
14	EEPA	13201	Puente Alto	SIC3	BT1a	0,0936	0,0936
14	EEPA	*	*	SIC3	BT1a	0,0936	0,0936
15	LUZ ANDES	13115	Lo Barnechea	SIC3	BT1a	-1,0000	0,0450
15	LUZ ANDES	*	*	SIC3	BT1a	-1,0000	0,0450
18	CGED	5601	San Antonio	SIC2	BT1a	0,0000	0,1448
18	CGED	5603	Cartagena	SIC2	BT1a	0,0000	0,1448
18	CGED	5606	Santo Domingo	SIC2	BT1a	0,0000	0,1448
18	CGED	*	*	SIC2	BT1a	0,0000	0,0389
18	CGED	13105	El Bosque	SIC3	BT1a	0,1225	0,1225
18	CGED	13112	La Pintana	SIC3	BT1a	0,1225	0,1225
18	CGED	13201	Puente Alto	SIC3	BT1a	0,1225	0,1225
18	CGED	13202	Pirque	SIC3	BT1a	0,1432	0,1432

18	CGED	13203	San José de Maipo	SIC3	BT1a	0,1225	0,1225
18	CGED	13401	San Bernardo	SIC3	BT1a	0,1225	0,1225
18	CGED	13403	Calera de Tango	SIC3	BT1a	0,1225	0,1225
18	CGED	13503	Curacaví	SIC3	BT1a	0,1225	0,1225
18	CGED	13601	Talagante	SIC3	BT1a	0,1100	0,1100
18	CGED	13604	Padre Hurtado	SIC3	BT1a	0,1225	0,1225
18	CGED	13605	Peñaflor	SIC3	BT1a	0,1225	0,1225
18	CGED	*	*	SIC3	BT1a	0,0391	0,0391
18	CGED	6101	Rancagua	SIC4	BT1a	0,1293	0,1293
18	CGED	6102	Codegua	SIC4	BT1a	0,1293	0,1293
18	CGED	6103	Coinco	SIC4	BT1a	0,1293	0,1293
18	CGED	6104	Coltauco	SIC4	BT1a	0,1293	0,1293
18	CGED	6105	Doñihue	SIC4	BT1a	0,1293	0,1293
18	CGED	6106	Graneros	SIC4	BT1a	0,1293	0,1293
18	CGED	6107	Las Cabras	SIC4	BT1a	0,1293	0,1293
18	CGED	6108	Machalí	SIC4	BT1a	0,1293	0,1293
18	CGED	6109	Malloa	SIC4	BT1a	0,1293	0,1293
18	CGED	6110	Mostazal	SIC4	BT1a	0,1293	0,1293
18	CGED	6111	Olivar	SIC4	BT1a	0,1293	0,1293
18	CGED	6112	Peumo	SIC4	BT1a	0,1293	0,1293
18	CGED	6113	Pichidegua	SIC4	BT1a	0,1293	0,1293
18	CGED	6114	Quinta de Tilcoco	SIC4	BT1a	0,1293	0,1293
18	CGED	6115	Rengo	SIC4	BT1a	0,1293	0,1293
18	CGED	6116	Requínoa	SIC4	BT1a	0,1293	0,1293
18	CGED	6117	San Vicente	SIC4	BT1a	0,1293	0,1293
18	CGED	6201	Pichilemu	SIC4	BT1a	0,0000	0,1334
18	CGED	6202	La Estrella	SIC4	BT1a	0,0000	0,1334
18	CGED	6203	Litueche	SIC4	BT1a	0,0000	0,1334
18	CGED	6204	Marchihue	SIC4	BT1a	0,0000	0,1334
18	CGED	6205	Navidad	SIC4	BT1a	0,0000	0,1334
18	CGED	6206	Paredones	SIC4	BT1a	0,0000	0,1334
18	CGED	6301	San Fernando	SIC4	BT1a	0,1293	0,1293
18	CGED	6302	Chépica	SIC4	BT1a	0,0000	0,1334
18	CGED	6303	Chimbarongo	SIC4	BT1a	0,1293	0,1293
18	CGED	6304	Lolol	SIC4	BT1a	0,0000	0,1334
18	CGED	6305	Nancagua	SIC4	BT1a	0,0000	0,1334
18	CGED	6306	Palmilla	SIC4	BT1a	0,0000	0,1334
18	CGED	6307	Peralillo	SIC4	BT1a	0,0000	0,1334
18	CGED	6308	Placilla	SIC4	BT1a	0,0000	0,1334
18	CGED	6309	Pumanque	SIC4	BT1a	0,0000	0,1334
18	CGED	6310	Santa Cruz	SIC4	BT1a	0,0000	0,1334
18	CGED	7101	Talca	SIC4	BT1a	0,0000	0,0956
18	CGED	7102	Constitución	SIC4	BT1a	0,0000	0,1334
18	CGED	7103	Curepto	SIC4	BT1a	0,0000	0,1334
18	CGED	7104	Empedrado	SIC4	BT1a	0,0000	0,1334
18	CGED	7105	Maule	SIC4	BT1a	-0,0236	0,1088
18	CGED	7106	Pelarco	SIC4	BT1a	0,1172	0,1172
18	CGED	7107	Pencahue	SIC4	BT1a	-0,0236	0,1088
18	CGED	7108	Río Claro	SIC4	BT1a	-0,0236	0,1088
18	CGED	7109	San Clemente	SIC4	BT1a	-0,1096	0,0851
18	CGED	7110	San Rafael	SIC4	BT1a	0,1293	0,1293
18	CGED	7201	Cauquenes	SIC4	BT1a	0,0000	0,1334

18	CGED	7202	Chanco	SIC4	BT1a	0,0000	0,1334
18	CGED	7203	Pelluhue	SIC4	BT1a	0,0000	0,1334
18	CGED	7301	Curicó	SIC4	BT1a	0,1293	0,1293
18	CGED	7302	Hualañé	SIC4	BT1a	0,0000	0,1334
18	CGED	7303	Licantén	SIC4	BT1a	0,0000	0,1334
18	CGED	7304	Molina	SIC4	BT1a	0,0000	0,1334
18	CGED	7305	Rauco	SIC4	BT1a	0,1293	0,1293
18	CGED	7306	Romeral	SIC4	BT1a	0,1293	0,1293
18	CGED	7307	Sagrada Familia	SIC4	BT1a	0,1293	0,1293
18	CGED	7308	Teno	SIC4	BT1a	0,1293	0,1293
18	CGED	7309	Vichuquén	SIC4	BT1a	0,0000	0,1334
18	CGED	7401	Linares	SIC4	BT1a	0,0000	0,0760
18	CGED	7402	Colbún	SIC4	BT1a	-0,1096	0,0851
18	CGED	7403	Longaví	SIC4	BT1a	0,1293	0,1293
18	CGED	7404	Parral	SIC4	BT1a	-0,1096	0,0851
18	CGED	7405	Retiro	SIC4	BT1a	-0,1096	0,0851
18	CGED	7406	San Javier	SIC4	BT1a	-0,0662	0,0762
18	CGED	7407	Villa Alegre	SIC4	BT1a	-0,0785	0,0689
18	CGED	7408	Yerbas Buenas	SIC4	BT1a	0,1293	0,1293
18	CGED	8401	Chillán	SIC4	BT1a	0,0000	0,0948
18	CGED	8403	Cobquecura	SIC4	BT1a	0,0000	0,1334
18	CGED	8405	Coihueco	SIC4	BT1a	-0,2490	0,0595
18	CGED	8406	Chillán Viejo	SIC4	BT1a	0,0000	0,1180
18	CGED	8408	Ninhue	SIC4	BT1a	-0,3713	0,0468
18	CGED	8409	Ñiquén	SIC4	BT1a	-0,0770	0,0457
18	CGED	8411	Pinto	SIC4	BT1a	-0,0710	0,0660
18	CGED	8412	Portezuelo	SIC4	BT1a	-0,0710	0,0660
18	CGED	8414	Quirihue	SIC4	BT1a	0,0000	0,1334
18	CGED	8415	Ránquil	SIC4	BT1a	0,0000	0,1334
18	CGED	8416	San Carlos	SIC4	BT1a	-0,0990	0,1082
18	CGED	8417	San Fabián	SIC4	BT1a	-0,0710	0,0660
18	CGED	8419	San Nicolás	SIC4	BT1a	-0,2490	0,0595
18	CGED	8420	Treguaco	SIC4	BT1a	-0,0710	0,0660
18	CGED	13202	Pirque	SIC4	BT1a	0,1293	0,1293
18	CGED	13402	Buin	SIC4	BT1a	0,0000	0,1334
18	CGED	13404	Paine	SIC4	BT1a	0,1293	0,1293
18	CGED	13501	Melipilla	SIC4	BT1a	0,0000	0,1334
18	CGED	13502	Alhué	SIC4	BT1a	0,0000	0,1334
18	CGED	13504	María Pinto	SIC4	BT1a	0,0000	0,1334
18	CGED	13505	San Pedro	SIC4	BT1a	0,0000	0,1334
18	CGED	13601	Talagante	SIC4	BT1a	0,0000	0,1334
18	CGED	13602	El Monte	SIC4	BT1a	0,0000	0,1334
18	CGED	13603	Isla de Maipo	SIC4	BT1a	0,1293	0,1293
18	CGED	*	*	SIC4	BT1a	0,0000	0,0391
18	CGED	8101	Concepción	SIC5	BT1a	0,1175	0,1175
18	CGED	8102	Coronel	SIC5	BT1a	0,0000	0,1109
18	CGED	8103	Chiguayante	SIC5	BT1a	0,1175	0,1175

18	CGED	8104	Florida	SIC5	BT1a	-0,3454	0,1562
18	CGED	8105	Hualqui	SIC5	BT1a	-0,0145	0,0642
18	CGED	8107	Penco	SIC5	BT1a	0,1175	0,1175
18	CGED	8108	San Pedro de la	SIC5	BT1a	0,1175	0,1175
18	CGED	8110	Talcahuano	SIC5	BT1a	0,1175	0,1175
18	CGED	8111	Tomé	SIC5	BT1a	0,1175	0,1175
18	CGED	8112	Hualpén	SIC5	BT1a	0,1175	0,1175
18	CGED	8301	Los Ángeles	SIC5	BT1a	0,0000	0,0905
18	CGED	8305	Mulchén	SIC5	BT1a	0,1175	0,1175
18	CGED	8404	Coelemu	SIC5	BT1a	-0,2000	0,0998
18	CGED	9101	Temuco	SIC5	BT1a	0,0000	0,0827
18	CGED	9104	Curarrehue	SIC5	BT1a	0,1175	0,1175
18	CGED	9105	Freire	SIC5	BT1a	0,1175	0,1175
18	CGED	9108	Lautaro	SIC5	BT1a	-0,0385	0,0755
18	CGED	9109	Loncoche	SIC5	BT1a	-0,0360	0,0709
18	CGED	9112	Padre Las Casas	SIC5	BT1a	-0,0385	0,0755
18	CGED	9114	Pitrufuquén	SIC5	BT1a	-0,0385	0,0755
18	CGED	9115	Pucón	SIC5	BT1a	0,1175	0,1175
18	CGED	9119	Vilcún	SIC5	BT1a	0,0763	0,0763
18	CGED	9120	Villarrica	SIC5	BT1a	-0,0360	0,0709
18	CGED	*	*	SIC5	BT1a	0,0000	0,0390
20	COOPERSOL	15201	Putre	SING	BT1a	-0,3585	0,0365
20	COOPERSOL	*	*	SING	BT1a	-0,4899	0,0194
21	COOPELAN	8301	Los Ángeles	SIC4	BT1a	-0,6404	0,0544
21	COOPELAN	8305	Mulchén	SIC4	BT1a	-0,6440	0,0325
21	COOPELAN	8309	Quilleco	SIC4	BT1a	-0,6440	0,0325
21	COOPELAN	8311	Santa Bárbara	SIC4	BT1a	-0,6440	0,0325
21	COOPELAN	*	*	SIC4	BT1a	-0,6404	0,0199
21	COOPELAN	8301	Los Ángeles	SIC5	BT1a	-0,6101	0,0493
21	COOPELAN	8304	Laja	SIC5	BT1a	-0,4349	0,0515
21	COOPELAN	8305	Mulchén	SIC5	BT1a	-0,6139	0,0601
21	COOPELAN	8309	Quilleco	SIC5	BT1a	-0,6139	0,0601
21	COOPELAN	8311	Santa Bárbara	SIC5	BT1a	-0,6139	0,0601
21	COOPELAN	*	*	SIC5	BT1a	-0,6101	0,0199
22	FRONTEL	8104	Florida	SIC4	BT1a	-0,4863	0,0384
22	FRONTEL	8105	Hualqui	SIC4	BT1a	-0,4706	0,0493
22	FRONTEL	8109	Santa Juana	SIC4	BT1a	-0,4706	0,0493
22	FRONTEL	8111	Tomé	SIC4	BT1a	-0,4706	0,0493
22	FRONTEL	8302	Antuco	SIC4	BT1a	-0,4706	0,0493
22	FRONTEL	8303	Cabrero	SIC4	BT1a	-0,4706	0,0493
22	FRONTEL	8304	Laja	SIC4	BT1a	-0,4706	0,0493
22	FRONTEL	8309	Quilleco	SIC4	BT1a	-0,4706	0,0493
22	FRONTEL	8310	San Rosendo	SIC4	BT1a	-0,4706	0,0493
22	FRONTEL	8312	Tucapel	SIC4	BT1a	-0,4706	0,0493
22	FRONTEL	8313	Yumbel	SIC4	BT1a	-0,4706	0,0493
22	FRONTEL	8314	Alto Biobío	SIC4	BT1a	-0,5634	0,0411
22	FRONTEL	8402	Bulnes	SIC4	BT1a	-0,4706	0,0493
22	FRONTEL	8406	Chillán Viejo	SIC4	BT1a	-0,4706	0,0238
22	FRONTEL	8407	El Carmen	SIC4	BT1a	-0,5634	0,0411
22	FRONTEL	8410	Pemuco	SIC4	BT1a	-0,5769	0,0351
22	FRONTEL	8411	Pinto	SIC4	BT1a	-0,4706	0,0493
22	FRONTEL	8413	Quillón	SIC4	BT1a	-0,5769	0,0351

22	FRONTEL	8415	Ránquil	SIC4	BT1a	-0,4706	0,0493
22	FRONTEL	8418	San Ignacio	SIC4	BT1a	-0,5634	0,0411
22	FRONTEL	8421	Yungay	SIC4	BT1a	-0,4706	0,0493
22	FRONTEL	*	*	SIC4	BT1a	-0,4706	0,0238
22	FRONTEL	8102	Coronel	SIC5	BT1a	-0,3375	0,0410
22	FRONTEL	8106	Lota	SIC5	BT1a	-0,3427	0,0673
22	FRONTEL	8201	Lebu	SIC5	BT1a	-0,4366	0,0521
22	FRONTEL	8202	Arauco	SIC5	BT1a	-0,4366	0,0521
22	FRONTEL	8203	Cañete	SIC5	BT1a	-0,4366	0,0521
22	FRONTEL	8204	Contulmo	SIC5	BT1a	-0,4366	0,0521
22	FRONTEL	8205	Curanilahue	SIC5	BT1a	-0,4366	0,0521
22	FRONTEL	8206	Los Álamos	SIC5	BT1a	-0,4366	0,0521
22	FRONTEL	8207	Tirúa	SIC5	BT1a	-0,4366	0,0521
22	FRONTEL	8301	Los Ángeles	SIC5	BT1a	-0,4344	0,0865
22	FRONTEL	8305	Mulchén	SIC5	BT1a	-0,4366	0,0521
22	FRONTEL	8306	Nacimiento	SIC5	BT1a	-0,4366	0,0521
22	FRONTEL	8307	Negrete	SIC5	BT1a	-0,4366	0,0521
22	FRONTEL	8308	Quilaco	SIC5	BT1a	-0,4366	0,0521
22	FRONTEL	8311	Santa Bárbara	SIC5	BT1a	-0,4366	0,0521
22	FRONTEL	9101	Temuco	SIC5	BT1a	-0,4344	0,0865
22	FRONTEL	9102	Carahue	SIC5	BT1a	-0,4713	0,0405
22	FRONTEL	9103	Cunco	SIC5	BT1a	-0,4366	0,0521
22	FRONTEL	9105	Freire	SIC5	BT1a	-0,5361	0,0515
22	FRONTEL	9106	Galvarino	SIC5	BT1a	-0,5361	0,0515
22	FRONTEL	9107	Gorbea	SIC5	BT1a	-0,4366	0,0521
22	FRONTEL	9108	Lautaro	SIC5	BT1a	-0,4344	0,0865
22	FRONTEL	9110	Melipeuco	SIC5	BT1a	-0,4366	0,0521
22	FRONTEL	9111	Nueva Imperial	SIC5	BT1a	-0,4366	0,0521
22	FRONTEL	9112	Padre Las Casas	SIC5	BT1a	-0,4344	0,0865
22	FRONTEL	9113	Perquenco	SIC5	BT1a	-0,5361	0,0515
22	FRONTEL	9114	Pitrufquén	SIC5	BT1a	-0,4344	0,0865
22	FRONTEL	9115	Pucón	SIC5	BT1a	-0,4366	0,0238
22	FRONTEL	9116	Saavedra	SIC5	BT1a	-0,4366	0,0521
22	FRONTEL	9117	Teodoro Schmidt	SIC5	BT1a	-0,4366	0,0521
22	FRONTEL	9118	Toltén	SIC5	BT1a	-0,4366	0,0521
22	FRONTEL	9119	Vilcún	SIC5	BT1a	-0,5361	0,0515
22	FRONTEL	9120	Villarrica	SIC5	BT1a	-0,4314	0,0719
22	FRONTEL	9121	Cholchol	SIC5	BT1a	-0,4366	0,0521
22	FRONTEL	9201	Angol	SIC5	BT1a	-0,4366	0,0521
22	FRONTEL	9202	Collipulli	SIC5	BT1a	-0,4366	0,0521
22	FRONTEL	9203	Curacautín	SIC5	BT1a	-0,4366	0,0521
22	FRONTEL	9204	Ercilla	SIC5	BT1a	-0,4366	0,0521
22	FRONTEL	9205	Lonquimay	SIC5	BT1a	-0,4366	0,0521
22	FRONTEL	9206	Los Sauces	SIC5	BT1a	-0,4366	0,0521
22	FRONTEL	9207	Lumaco	SIC5	BT1a	-0,4366	0,0521
22	FRONTEL	9208	Purén	SIC5	BT1a	-0,4366	0,0521
22	FRONTEL	9209	Renaico	SIC5	BT1a	-0,4366	0,0521
22	FRONTEL	9210	Traiguén	SIC5	BT1a	-0,5361	0,0515
22	FRONTEL	9211	Victoria	SIC5	BT1a	-0,4366	0,0521
22	FRONTEL	*	*	SIC5	BT1a	-0,4366	0,0238
23	SAESA	2101	Antofagasta	SIC1	BT1a	-0,3517	0,0290
23	SAESA	2104	Taltal	SIC1	BT1a	-0,3517	0,0290

23	SAESA	*	*	SIC1	BT1a	-0,3517	0,0290
23	SAESA	9107	Gorbea	SIC5	BT1a	-0,3790	0,0493
23	SAESA	9109	Loncoche	SIC5	BT1a	-0,3251	0,0898
23	SAESA	14103	Lanco	SIC5	BT1a	-0,3197	0,1033
23	SAESA	*	*	SIC5	BT1a	-0,3251	0,0290
23	SAESA	9118	Toltén	SIC6	BT1a	-0,3466	0,1014
23	SAESA	9120	Villarrica	SIC6	BT1a	-0,3594	0,0740
23	SAESA	10101	Puerto Montt	SIC6	BT1a	-0,3905	0,1009
23	SAESA	10102	Calbuco	SIC6	BT1a	-0,3466	0,1014
23	SAESA	10103	Cochamó	SIC6	BT1a	-0,0422	0,1014
23	SAESA	10104	Fresia	SIC6	BT1a	-0,4884	0,0621
23	SAESA	10105	Frutillar	SIC6	BT1a	-0,3508	0,1034
23	SAESA	10106	Los Muermos	SIC6	BT1a	-0,4884	0,0621
23	SAESA	10107	Llanquihue	SIC6	BT1a	-0,3508	0,1034
23	SAESA	10108	Mauñín	SIC6	BT1a	-0,4884	0,0621
23	SAESA	10109	Puerto Varas	SIC6	BT1a	-0,3866	0,0949
23	SAESA	10201	Castro	SIC6	BT1a	-0,3466	0,1014
23	SAESA	10202	Ancud	SIC6	BT1a	-0,3466	0,1014
23	SAESA	10203	Chonchi	SIC6	BT1a	-0,3466	0,1014
23	SAESA	10204	Curaco de Vélez	SIC6	BT1a	-0,3466	0,1014
23	SAESA	10205	Dalcahue	SIC6	BT1a	-0,3466	0,1014
23	SAESA	10206	Puqueldón	SIC6	BT1a	-0,3466	0,1014
23	SAESA	10207	Queilén	SIC6	BT1a	-0,3466	0,1014
23	SAESA	10208	Quellón	SIC6	BT1a	-0,3466	0,1014
23	SAESA	10209	Quemchi	SIC6	BT1a	-0,3466	0,1014
23	SAESA	10210	Quinchao	SIC6	BT1a	-0,3466	0,1014
23	SAESA	10301	Osorno	SIC6	BT1a	-0,3508	0,1034
23	SAESA	10302	Puerto Octay	SIC6	BT1a	-0,3508	0,1034
23	SAESA	10303	Purranque	SIC6	BT1a	-0,3508	0,1034
23	SAESA	10304	Puyehue	SIC6	BT1a	-0,3508	0,1034
23	SAESA	10305	Río Negro	SIC6	BT1a	-0,3508	0,1034
23	SAESA	10306	San Juan de la	SIC6	BT1a	-0,3508	0,1034
23	SAESA	10307	San Pablo	SIC6	BT1a	-0,3508	0,1034
23	SAESA	10403	Hualaihué	SIC6	BT1a	-0,0422	0,1014
23	SAESA	14101	Valdivia	SIC6	BT1a	-0,3466	0,1014
23	SAESA	14102	Corral	SIC6	BT1a	-0,3466	0,1014
23	SAESA	14104	Los Lagos	SIC6	BT1a	-0,3466	0,1014
23	SAESA	14105	Máfil	SIC6	BT1a	-0,3466	0,1014
23	SAESA	14106	Mariquina	SIC6	BT1a	-0,3466	0,1014
23	SAESA	14107	Paillaco	SIC6	BT1a	-0,3466	0,1014
23	SAESA	14108	Panguipulli	SIC6	BT1a	-0,3466	0,1014
23	SAESA	14201	La Unión	SIC6	BT1a	-0,3508	0,1034
23	SAESA	14202	Futrono	SIC6	BT1a	-0,3466	0,1014
23	SAESA	14203	Lago Ranco	SIC6	BT1a	-0,3466	0,1014
23	SAESA	14204	Río Bueno	SIC6	BT1a	-0,3496	0,0672
23	SAESA	*	*	SIC6	BT1a	-0,3508	0,0290
24	EDELAYSÉN	10401	Chaitén	SM	BT1a	-0,2817	0,0415
24	EDELAYSÉN	10402	Futaleufú	SM	BT1a	-0,2817	0,0415
24	EDELAYSÉN	10404	Palena	SM	BT1a	-0,2817	0,0415
24	EDELAYSÉN	11101	Coihaique	SM	BT1a	-0,2817	0,0415
24	EDELAYSÉN	11102	Lago Verde	SM	BT1a	-0,2817	0,0415
24	EDELAYSÉN	11201	Aisén	SM	BT1a	-0,2817	0,0415

24	EDELAYSÉN	11202	Cisnes	SM	BT1a	-0,2817	0,0415
24	EDELAYSÉN	11301	Cochrane	SM	BT1a	-0,2817	0,0415
24	EDELAYSÉN	11401	Chile Chico	SM	BT1a	-0,2817	0,0415
24	EDELAYSÉN	11402	Río Ibáñez	SM	BT1a	-0,2817	0,0415
24	Edelaysén	*	*	SM	BT1a	-0,3085	0,0337
25	EDELMAG	12101	Punta Arenas	SM	BT1a	0,0894	0,0894
25	EDELMAG	12201	Cabo de Hornos	SM	BT1a	0,0894	0,0894
25	EDELMAG	12301	Porvenir	SM	BT1a	0,0894	0,0894
25	EDELMAG	12401	Natales	SM	BT1a	0,0894	0,0894
25	EDELMAG	*	*	SM	BT1a	0,0894	0,0894
26	CODINER	9101	Temuco	SIC5	BT1a	-0,5510	0,0334
26	CODINER	9103	Cunco	SIC5	BT1a	-0,6241	0,0277
26	CODINER	9105	Freire	SIC5	BT1a	-0,5561	0,0629
26	CODINER	9106	Galvarino	SIC5	BT1a	-0,5561	0,0629
26	CODINER	9107	Gorbea	SIC5	BT1a	-0,5561	0,0629
26	CODINER	9108	Lautaro	SIC5	BT1a	-0,5486	0,0394
26	CODINER	9109	Loncoche	SIC5	BT1a	-0,4706	0,0935
26	CODINER	9111	Nueva Imperial	SIC5	BT1a	-0,6241	0,0277
26	CODINER	9112	Padre Las Casas	SIC5	BT1a	-0,5486	0,0394
26	CODINER	9113	Perquenco	SIC5	BT1a	-0,5561	0,0629
26	CODINER	9114	Pitrufquén	SIC5	BT1a	-0,5486	0,0394
26	CODINER	9119	Vilcún	SIC5	BT1a	-0,5561	0,0629
26	CODINER	9120	Villarrica	SIC5	BT1a	-0,5039	0,0329
26	CODINER	9203	Curacautín	SIC5	BT1a	-0,5561	0,0629
26	CODINER	9204	Ercilla	SIC5	BT1a	-0,6241	0,0277
26	CODINER	9210	Traiguén	SIC5	BT1a	-0,5561	0,0629
26	CODINER	9211	Victoria	SIC5	BT1a	-0,5561	0,0629
26	CODINER	*	*	SIC5	BT1a	-0,5561	0,0215
28	EDECSA	5101	Valparaíso	SIC2	BT1a	0,0000	0,1289
28	EDECSA	5102	Casablanca	SIC2	BT1a	-0,0644	0,0918
28	EDECSA	5602	Algarrobo	SIC2	BT1a	0,0000	0,1289
28	EDECSA	5603	Cartagena	SIC2	BT1a	0,0000	0,1289
28	EDECSA	13503	Curacaví	SIC2	BT1a	0,0000	0,1289
28	EDECSA	*	*	SIC2	BT1a	-0,0396	0,0331
28	EDECSA	5102	Casablanca	SIC3	BT1a	0,0000	0,1251
28	EDECSA	13503	Curacaví	SIC3	BT1a	0,1131	0,1131
28	EDECSA	*	*	SIC3	BT1a	0,0000	0,0329
29	CEC	7301	Curicó	SIC4	BT1a	0,0000	0,1212
29	CEC	7304	Molina	SIC4	BT1a	0,0000	0,1212
29	CEC	7306	Romeral	SIC4	BT1a	0,0000	0,1212
29	CEC	7308	Teno	SIC4	BT1a	0,0000	0,1212
29	CEC	*	*	SIC4	BT1a	0,0000	0,1212
31	LUZLINARES	7102	Constitución	SIC4	BT1a	-0,6193	0,1102
31	LUZLINARES	7401	Linares	SIC4	BT1a	-0,6255	0,1100
31	LUZLINARES	7402	Colbún	SIC4	BT1a	-0,7145	0,0887
31	LUZLINARES	7403	Longaví	SIC4	BT1a	-0,7302	0,1211
31	LUZLINARES	7406	San Javier	SIC4	BT1a	-0,6994	0,0834
31	LUZLINARES	7407	Villa Alegre	SIC4	BT1a	-0,6827	0,0990
31	LUZLINARES	7408	Yerbas Buenas	SIC4	BT1a	-0,7214	0,1048
31	LUZLINARES	*	*	SIC4	BT1a	-0,6573	0,0218
32	LUZPARRAL	7201	Cauquenes	SIC4	BT1a	-0,6611	0,0456
32	LUZPARRAL	7403	Longaví	SIC4	BT1a	-0,6605	0,0610
32	LUZPARRAL	7404	Parral	SIC4	BT1a	-0,6315	0,0724
32	LUZPARRAL	7405	Retiro	SIC4	BT1a	-0,6315	0,0724

32	LUZPARRAL	7406	San Javier	SIC4	BT1a	-0,6611	0,0456
32	LUZPARRAL	8409	Ñiquén	SIC4	BT1a	-0,6315	0,0724
32	LUZPARRAL	8416	San Carlos	SIC4	BT1a	-0,6474	0,0423
32	LUZPARRAL	*	*	SIC4	BT1a	-0,6333	0,0208
33	COPELEC	8104	Florida	SIC4	BT1a	-0,5970	0,0350
33	COPELEC	8111	Tomé	SIC4	BT1a	-0,6355	0,0226
33	COPELEC	8401	Chillán	SIC4	BT1a	-0,3628	0,0467
33	COPELEC	8402	Bulnes	SIC4	BT1a	-0,4475	0,0677
33	COPELEC	8403	Cobquecura	SIC4	BT1a	-0,6370	0,0202
33	COPELEC	8404	Coelemu	SIC4	BT1a	-0,5991	0,0561
33	COPELEC	8405	Coihueco	SIC4	BT1a	-0,5991	0,0561
33	COPELEC	8406	Chillán Viejo	SIC4	BT1a	-0,3560	0,0629
33	COPELEC	8407	El Carmen	SIC4	BT1a	-0,6395	0,0543
33	COPELEC	8408	Ninhue	SIC4	BT1a	-0,5758	0,0537
33	COPELEC	8410	Pemuco	SIC4	BT1a	-0,6395	0,0543
33	COPELEC	8411	Pinto	SIC4	BT1a	-0,6075	0,0398
33	COPELEC	8412	Portezuelo	SIC4	BT1a	-0,5758	0,0537
33	COPELEC	8413	Quillón	SIC4	BT1a	-0,6397	0,0351
33	COPELEC	8414	Quirihue	SIC4	BT1a	-0,6386	0,0202
33	COPELEC	8415	Ránquil	SIC4	BT1a	-0,6404	0,0555
33	COPELEC	8416	San Carlos	SIC4	BT1a	-0,6213	0,0473
33	COPELEC	8417	San Fabián	SIC4	BT1a	-0,5758	0,0537
33	COPELEC	8418	San Ignacio	SIC4	BT1a	-0,6395	0,0543
33	COPELEC	8419	San Nicolás	SIC4	BT1a	-0,5991	0,0561
33	COPELEC	8420	Treguaco	SIC4	BT1a	-0,5758	0,0537
33	COPELEC	*	*	SIC4	BT1a	-0,5563	0,0206
34	COELCHA	8104	Florida	SIC4	BT1a	-0,6423	0,0368
34	COELCHA	8105	Hualqui	SIC4	BT1a	-0,5959	0,0295
34	COELCHA	8301	Los Ángeles	SIC4	BT1a	-0,6168	0,0325
34	COELCHA	8303	Cabrero	SIC4	BT1a	-0,6542	0,0475
34	COELCHA	8309	Quilleco	SIC4	BT1a	-0,6981	0,0185
34	COELCHA	8312	Tucapel	SIC4	BT1a	-0,6315	0,0401
34	COELCHA	8313	Yumbel	SIC4	BT1a	-0,6421	0,0412
34	COELCHA	8314	Alto Biobío	SIC4	BT1a	-0,6742	0,0187
34	COELCHA	8410	Pemuco	SIC4	BT1a	-0,6600	0,0568
34	COELCHA	8413	Quillón	SIC4	BT1a	-0,6600	0,0568
34	COELCHA	8421	Yungay	SIC4	BT1a	-0,6542	0,0475
34	COELCHA	*	*	SIC4	BT1a	-0,6742	0,0187
34	COELCHA	8306	Nacimiento	SIC5	BT1a	-0,6684	0,0273
34	COELCHA	*	*	SIC5	BT1a	-0,6407	0,0187
35	SOCOEPA	14104	Los Lagos	SIC6	BT1a	-0,6152	0,0423
35	SOCOEPA	14105	Máfil	SIC6	BT1a	-0,6222	0,0485
35	SOCOEPA	14107	Paillaco	SIC6	BT1a	-0,6222	0,0485
35	SOCOEPA	14108	Panguipulli	SIC6	BT1a	-0,6222	0,0485
35	SOCOEPA	14201	La Unión	SIC6	BT1a	-0,6152	0,0423
35	SOCOEPA	14202	Futrono	SIC6	BT1a	-0,6152	0,0423
35	SOCOEPA	*	*	SIC6	BT1a	-0,6464	0,0220
36	COOPREL	10307	San Pablo	SIC6	BT1a	-0,7123	0,0459
36	COOPREL	14201	La Unión	SIC6	BT1a	-0,7752	0,0404
36	COOPREL	14203	Lago Ranco	SIC6	BT1a	-0,7752	0,0404
36	COOPREL	14204	Río Bueno	SIC6	BT1a	-0,7752	0,0404
36	COOPREL	*	*	SIC6	BT1a	-0,8027	0,0198

39	LUZ OSORNO	10105	Frutillar	SIC6	BT1a	-0,6703	0,0689
39	LUZ OSORNO	10109	Puerto Varas	SIC6	BT1a	-0,6724	0,0839
39	LUZ OSORNO	10301	Osorno	SIC6	BT1a	-0,6703	0,0689
39	LUZ OSORNO	10302	Puerto Octay	SIC6	BT1a	-0,6703	0,0689
39	LUZ OSORNO	10303	Purranque	SIC6	BT1a	-0,6703	0,0689
39	LUZ OSORNO	10304	Puyehue	SIC6	BT1a	-0,6703	0,0689
39	LUZ OSORNO	10305	Río Negro	SIC6	BT1a	-0,6703	0,0689
39	LUZ OSORNO	10306	San Juan de la	SIC6	BT1a	-0,6703	0,0689
39	LUZ OSORNO	10307	San Pablo	SIC6	BT1a	-0,6703	0,0689
39	LUZ OSORNO	14201	La Unión	SIC6	BT1a	-0,6703	0,0689
39	LUZ OSORNO	14204	Río Bueno	SIC6	BT1a	-0,6703	0,0689
39	Luz Osorno	*	*	SIC6	BT1a	-0,6724	0,0235
40	CRELL	10101	Puerto Montt	SIC6	BT1a	-0,7688	0,0480
40	CRELL	10104	Fresia	SIC6	BT1a	-0,7688	0,0480
40	CRELL	10105	Frutillar	SIC6	BT1a	-0,7688	0,0480
40	CRELL	10106	Los Muermos	SIC6	BT1a	-0,7688	0,0480
40	CRELL	10107	Llanquihue	SIC6	BT1a	-0,7688	0,0480
40	CRELL	10108	Mauñín	SIC6	BT1a	-0,7688	0,0480
40	CRELL	10109	Puerto Varas	SIC6	BT1a	-0,7688	0,0480
40	CRELL	10303	Purranque	SIC6	BT1a	-0,7688	0,0480
40	CRELL	*	*	SIC6	BT1a	-0,7688	0,0480

* Todas aquellas comunas que no se encuentren individualizadas en la tabla y que son suministradas por la respectiva empresa concesionaria en el sistema de subtransmisión 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 Subtransmisión	Tipo de suministro	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR
							Fórmulas tarifarias residenciales
6	CHILQUINTA	05101	Valparaíso	SIC2	BT_AS	BT1a	-0,1750
6	CHILQUINTA	05109	Viña del Mar	SIC2	BT_AS	BT1a	-0,1750
18	CGED	06113	Pichidegua	SIC4	BT_AS	BT1a	0,0420
18	CGED	07105	Maule	SIC4	BT_AS	BT1a	-0,1854
18	CGED	06101	Rancagua	SIC4	BT_AS	BT1a	0,0420
6	CHILQUINTA	05101	Valparaíso	SIC2	BT_SA	BT1a	-0,2405
6	CHILQUINTA	05101	Valparaíso	SIC2	BT_SS	BT1a	-0,3339

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, tómese 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 Bruzzzone, Jefe División Jurídica, Subsecretaría de Energía.