

REF.: Establece y comunica el valor de los índices contenidos en las fórmulas de indexación que indica.

SANTIAGO, 31 de octubre de 2017

RESOLUCION EXENTA Nº 615

VISTOS:

- a) Lo dispuesto en el artículo 9º letra h) del D.L. Nº 2.224 de 1978, que crea el Ministerio de Energía y la Comisión Nacional de Energía, en adelante e indistintamente "la Comisión";
- b) El Decreto con Fuerza de Ley Nº 4 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2006, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del Decreto con Fuerza de Ley Nº 1 del Ministerio de Minería, de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, en adelante e indistintamente "Ley General de Servicios Eléctricos" o "la Ley";
- c) El Decreto Supremo Nº14 del Ministerio de Energía, de 2012, que Fija Tarifas de Sistemas de Subtransmisión y de Transmisión Adicional y sus Fórmulas de Indexación, en adelante "Decreto Nº14";
- d) El Decreto Supremo Nº7T del Ministerio de Energía, de 2015, que Extiende Vigencia del Decreto Supremo Nº 14, de 2012, que Fija Tarifas de Sistemas de Subtransmisión y de Transmisión Adicional y sus Fórmulas de Indexación, en adelante "Decreto Nº7T";
- e) El Decreto Supremo Nº 1T del Ministerio de Energía, de 9 de febrero de 2017, publicado en el Diario Oficial el día 27 de mayo del mismo año, que ajusta lo dispuesto en el Decreto Supremo Nº 14, del Ministerio de Energía, de 2012, que Fija Tarifas de Sistemas de Subtransmisión y de Transmisión Adicional y sus Fórmulas de Indexación de acuerdo a lo señalado en la Ley Nº 20.936;
- f) Lo señalado en el artículo undécimo transitorio de la Ley Nº 20.936, que Establece un Nuevo Sistema de Transmisión Eléctrica y Crea un Organismo Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional, en adelante "Ley Nº 20.936"
- g) La Resolución Exenta Nº251, del Instituto Nacional de Estadísticas, de fecha 10 de febrero de 2012, que

Dispone la Creación de los Nuevos Índices de Precios de Productor, Establece Metodología de Cálculo de Reajustabilidad que Indica, pone Término al Índice de Precios al por Mayor y establece su continuador, en adelante, "Resolución N°251";

- h) La Metodología de determinación del Índice de Precios al Consumidor (IPC) Base Anual 2009, en conformidad a lo estipulado en el Informe "Empalme de las Series del IPC y Factor de Reajustabilidad" publicado en enero 2014 por el Instituto Nacional de Estadísticas;
- i) La Metodología de determinación del Índice de Precios al Consumidor (IPC) Base Anual 2009, en conformidad a lo estipulado en el Informe "Empalme de las Series del IPP y Factor de Enlace" publicado en febrero 2017 por el Instituto Nacional de Estadísticas;
- j) El Dictamen N°17 de 2013 del Panel de Expertos, en adelante, "Dictamen N°17";
- k) La Discrepancia N° 19-2017, sobre "Respuesta a Observaciones Reliquidación de Pagos de Subtransmisión SIC Enero 2016 a Mayo 2017 por aplicación de D1T"; y
- l) La Resolución N°1.600, de 2008, de la Contraloría General de la República.

CONSIDERANDO:

- a) Que mediante Decreto N° 14, de 2012, del Ministerio de Energía, se fijaron las tarifas de Sistemas de Subtransmisión y de Transmisión Adicional y sus Fórmulas de Indexación, para el período tarifario 2011-2014;
- b) Que en ejercicio de la facultad establecida en la Ley N°20.805, mediante Decreto Supremo N° 7T, de 2015, del Ministerio de Energía, se extendió hasta el 31 de diciembre de 2015 la vigencia del Decreto N° 14;
- c) Que, luego, en conformidad a lo dispuesto en la Ley N°20.936, el Decreto N° 14 fue objeto de una nueva prórroga, extendiéndose su vigencia hasta el 31 de diciembre de 2017;
- d) Que mediante Decreto N° 1T, del Ministerio de Energía, de 2017, se ajustó lo dispuesto en el Decreto N° 14, de acuerdo a lo señalado en la Ley N° 20.936;
- e) Que, de conformidad a lo establecido en el punto 9.1 del Artículo segundo del Decreto N°14, le corresponde a la Comisión establecer y comunicar periódicamente el valor de los índices contenidos en las fórmulas de indexación señaladas en el citado decreto;

- f) Que, la actualización de los índices contenidos en las fórmulas de indexación señaladas en el Decreto N°14 deben considerar el continuador del Índice de Precios al por Mayor señalado en el Vistos e) y la metodología de determinación del Índice de Precios al Consumidor señalada en el Visto f);
- g) Que, la metodología de distribución de ingresos establecidos en la letra c) del numeral 10.5.2 del artículo segundo del Decreto N°14 se aplica para el CDEC-SING conforme lo resuelto en Dictamen N°17 de 2013 del Panel de Expertos y, para el CDEC-SIC de acuerdo al tenor literal de dicha disposición;
- h) Que, corresponde que la Comisión informe en el mes de abril y octubre de cada año, la actualización de los índices antes mencionados;
- i) Que, en lo pertinente, la aplicación de los índices contenidos en las fórmulas de indexación y factores de indexación, deberán considerar la exención de pago de las centrales generadoras conforme lo dispuesto en el artículo undécimo transitorio de la Ley N°20.936; y
- j) Que por su parte, en contra del documento denominado "Respuesta a Observaciones Reliquidación Pagos de Subtransmisión SIC Enero 2016 a Mayo 2017 por aplicación de D1T", comunicado con fecha 29 de septiembre de 2017, la empresa Compañía General de Electricidad S.A., en adelante e indistintamente CGE, presentó Discrepancia ante el Panel de Expertos establecido en el Título VI de la Ley General de Servicios Eléctricos, discrepancia que a la fecha de emisión del presente acto administrativo no ha sido dirimida por el referido Panel;

RESUELVO:

Artículo Primero: Establézcanse y comuníquense los índices contenidos en las fórmulas de indexación y los factores de indexación (en adelante FIndex) según lo señalado en el numeral 9 del artículo segundo del Decreto N°14, para los correspondientes períodos tarifarios conforme a las tablas que se indican a continuación:

A. Índices Contenidos en las Fórmulas de Indexación							
Tarifa	IPMi	IPMN	IPC	IPACE	IPCu	IPAI	Dol
BASE	114,00	107,00	100,29	171,10	247,89	78,27	545,83
01-11-2017	112,32	116,35	127,31	213,70	261,11	86,25	625,54

NOTA: Los valores de los índices IPMN e IPMI, han sido indexados conforme la variación experimentada del IPP disponible a la fecha de publicación de la presente Resolución, publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas, en virtud de lo señalado en la Resolución N°251

A partir de los índices establecidos precedentemente, los FIndex actualizados para cada período tarifario según corresponda son los siguientes:

B. Término Findex							
Sistema	SIC 1	SIC 2	SIC 3	SIC 4	SIC 5	SIC 6	SING
01-11-2017	1,19039	1,16424	1,23848	1,19236	1,19375	1,14655	1,19169

Artículo Segundo: Los valores de FIndex deberán ser aplicados para la indexación de los siguientes cargos según lo definido en el Decreto N°14 y las condiciones de su extensión establecidas en el Decreto N°7T:

1. Valores anuales de subtransmisión (VASTx), según lo señalado en el numeral 8.3 del artículo segundo del Decreto N°14.
2. AVI+COMA para efectos del cálculo de los factores de distribución de ingresos (FDI), según lo señalado en el numeral 10.5.2 del artículo segundo del Decreto N°14.
3. Valores anuales de transmisión adicional (VASTxA), según lo señalado en el numeral 8.2 del artículo tercero del Decreto N°14.

Artículo Tercero: Los valores señalados precedentemente, entrarán en vigencia a partir del 1° de Noviembre de 2017.

Artículo Cuarto: Establézcase el Factor de Distribución de Ingresos indicado en la letra a) del numeral 10.5.2 del artículo segundo del Decreto N°14, conforme se indica en la siguiente tabla:

Mes	Empresa	SIC1	SIC2	SIC3	SIC4	SIC5	SIC6	SING
jun-17	AES GENER		7,1563131%	3,5169696%	0,0365185%			
jun-17	ALTO_NORTE							1,1899%
jun-17	CHILECTRA S.A.		0,3170026%	89,5568726%				
jun-17	CHILQUINTA ENERGÍA		77,7147452%					
jun-17	CODELCO NORTE							0,0000%
jun-17	CODINER LTDA					0,0317637%		
jun-17	COLBUN S.A.		4,8046389%		0,5931708%	0,2562510%		
jun-17	COOP ELÉCTRICA CURICÓ				0,2365387%			
jun-17	COPELEC				1,4130015%			
jun-17	E-CL							34,2648%
jun-17	ELECDA	2,6463448%						15,3935%
jun-17	ELIQSA							9,3391%
jun-17	EMELARI							5,6282%
jun-17	EMELAT	10,1292989%						
jun-17	EMELECTRIC				15,8026497%			
jun-17	EMETAL				0,0672773%			
jun-17	EMPRESA ELECTRICA PUENTE ALTO LTDA.			0,7561089%				
jun-17	ENDESA (CELTA)					0,8268357%		
jun-17	ENTEL		0,0318709%					
jun-17	FRONTEL				0,7456003%	5,8579008%		
jun-17	INDURA				0,0378036%			
jun-17	LITORAL		1,5649604%					
jun-17	LUZLINARES				1,0568711%			
jun-17	LUZPARRAL				0,5292712%			
jun-17	METRO S.A.			0,3823953%				
jun-17	PANGUIPULLI						0,5911193%	
jun-17	PETROPOWER					0,0478816%		
jun-17	PUNTILLA			0,0879607%				
jun-17	SAESA						6,3041606%	
jun-17	SOCOEPA						0,3346319%	
jun-17	STS					2,4712808%	87,6977953%	
jun-17	TRANSELEC S.A.	29,5024622%	3,0069324%	3,8181733%	30,4396323%	25,2179444%	5,0722929%	
jun-17	TRANSELEC NORTE							6,9588%
jun-17	TRANSEMEL							27,2256%
jun-17	TRANSNET	57,7218941%	5,4035366%	1,8815196%	49,0416650%	65,2901421%		
jun-17	AES GENER		7,1563131%	3,5169696%	0,0364327%			
jun-17	ALTO_NORTE							1,1899%
jun-17	CHILECTRA S.A.		0,3170026%	89,5568726%				
jun-17	CHILQUINTA ENERGÍA		77,7147452%					
jun-17	CODELCO NORTE							0,0000%
jun-17	CODINER LTDA					0,0312225%		

Mes	Empresa	SIC1	SIC2	SIC3	SIC4	SIC5	SIC6	SING
jul-17	COLBUN S.A.		4,8046389%		0,5917779%	0,2518849%		
jul-17	COOP ELÉCTRICA CURICÓ				0,2359833%			
jul-17	COPELEC				1,4096835%			
jul-17	E-CL							34,2648%
jul-17	ELECDA	2,6463448%						15,3935%
jul-17	ELIQSA							9,3391%
jul-17	EMELARI							5,6282%
jul-17	EMELAT	10,1292989%						
jul-17	EMELECTRIC				15,7655418%			
jul-17	EMETAL				0,0671194%			
jul-17	EMPRESA ELECTRICA PUENTE ALTO LTDA.			0,7561089%				
jul-17	ENDESA (CELTA)					0,8127479%		
jul-17	ENTEL		0,0318709%					
jul-17	FRONTEL				0,7438495%	5,7580928%		
jul-17	INDURA				0,0377148%			
jul-17	LITORAL		1,5649604%					
jul-17	LUZLINARES				1,0543893%			
jul-17	LUZPARRAL				0,5280283%			
jul-17	METRO S.A.			0,3823953%				
jul-17	PANGUIPULLI						0,5911193%	
jul-17	PETROPOWER					0,0470658%		
jul-17	PUNTILLA			0,0879607%				
jul-17	SAESA						6,3041606%	
jul-17	SOCOPEA						0,3346319%	
jul-17	STS					2,4291747%	87,6977953%	
jul-17	TRANSELEC S.A.	29,5024622%	3,0069324%	3,8181733%	30,3681537%	24,7882765%	5,0722929%	
jul-17	TRANSELEC NORTE							6,9588%
jul-17	TRANSEMEL							27,2256%
jul-17	TRANSNET	57,7218941%	5,4035366%	1,8815196%	49,1613257%	65,8815349%		
ago-17	AES GENER		7,1563131%	3,5165997%	0,0364327%			
ago-17	ALTO NORTE							1,1899%
ago-17	CHILECTRA S.A.		0,3170026%	89,5579710%				
ago-17	CHILQUINTA ENERGÍA		77,7147452%					
ago-17	CODELCO NORTE							0,0000%
ago-17	CODINER LTDA					0,0312225%		
ago-17	COLBUN S.A.		4,8046389%		0,5917779%	0,2518849%		
ago-17	COOP ELÉCTRICA CURICÓ				0,2359833%			
ago-17	COPELEC				1,4096835%			
ago-17	E-CL							34,2648%
ago-17	ELECDA	2,6463448%						15,3935%
ago-17	ELIQSA							9,3391%
ago-17	EMELARI							5,6282%
ago-17	EMELAT	10,1292989%						
ago-17	EMELECTRIC				15,7655418%			
ago-17	EMETAL				0,0671194%			
ago-17	EMPRESA ELECTRICA PUENTE ALTO LTDA.			0,7560294%				
ago-17	ENDESA (CELTA)					0,8127479%		
ago-17	ENTEL		0,0318709%					
ago-17	FRONTEL				0,7438495%	5,7580928%		
ago-17	INDURA				0,0377148%			
ago-17	LITORAL		1,5649604%					
ago-17	LUZLINARES				1,0543893%			
ago-17	LUZPARRAL				0,5280283%			
ago-17	METRO S.A.			0,3823551%				
ago-17	PANGUIPULLI						0,5911193%	
ago-17	PETROPOWER					0,0470658%		
ago-17	PUNTILLA			0,0879514%				
ago-17	SAESA						6,3041606%	
ago-17	SOCOPEA						0,3346319%	
ago-17	STS					2,4291747%	87,6977953%	
ago-17	TRANSELEC S.A.	29,5024622%	3,0069324%	3,8177717%	30,3681537%	24,7882765%	5,0722929%	
ago-17	TRANSELEC NORTE							6,9588%
ago-17	TRANSEMEL							27,2256%
ago-17	TRANSNET	57,7218941%	5,4035366%	1,8813217%	49,1613257%	65,8815349%		
sep-17	AES GENER		7,1563131%	3,5165997%	0,0364178%			
sep-17	ALTO NORTE							1,1899%
sep-17	CHILECTRA S.A.		0,3170026%	89,5579710%				
sep-17	CHILQUINTA ENERGÍA		77,7147452%					
sep-17	CODELCO NORTE							0,0000%
sep-17	CODINER LTDA					0,0312225%		
sep-17	COLBUN S.A.		4,8046389%		0,5915357%	0,2518849%		
sep-17	COOP ELÉCTRICA CURICÓ				0,2358867%			
sep-17	COPELEC				1,4091065%			
sep-17	E-CL							34,2648%
sep-17	ELECDA	2,6463448%						15,3935%

Mes	Empresa	SIC1	SIC2	SIC3	SIC4	SIC5	SIC6	SING
sep-17	ELIQSA							9,3391%
sep-17	EMELARI							5,6282%
sep-17	EMELAT	10,1292989%						
sep-17	EMELECTRIC				15,7873623%			
sep-17	EMETAL				0,0670919%			
sep-17	EMPRESA ELECTRICA PUENTE ALTO LTDA.			0,7560294%				
sep-17	ENDESA (CELTA)					0,8127479%		
sep-17	ENTEL		0,0318709%					
sep-17	FRONTEL				0,7435450%	5,7580928%		
sep-17	INDURA				0,0376994%			
sep-17	LITORAL		1,5649604%					
sep-17	LUZLINARES				1,0539578%			
sep-17	LUZPARRAL				0,5278122%			
sep-17	METRO S.A.			0,3823551%				
sep-17	PANGUIPULLI						0,5911193%	
sep-17	PETROPOWER					0,0470658%		
sep-17	PUNTILLA			0,0879514%				
sep-17	SAESA						6,3041606%	
sep-17	SOCOEPA						0,3346319%	
sep-17	STS					2,4291747%	87,6977953%	
sep-17	TRANSELEC S.A.	29,5024622%	3,0069324%	3,8177717%	30,3557242%	24,7882765%	5,0722929%	
sep-17	TRANSELEC NORTE							6,9588%
sep-17	TRANSEMEL							27,2256%
sep-17	TRANSNET	57,7218941%	5,4035366%	1,8813217%	49,1538604%	65,8815349%		
oct-17	AES GENER		7,1563131%	3,5165997%	0,0364178%			
oct-17	ALTO_NORTE							1,1847%
oct-17	CHILECTRA S.A.		0,3170026%	89,5579710%				
oct-17	CHILQUINTA ENERGÍA		77,7147452%					
oct-17	CODELCO NORTE							0,0000%
oct-17	CODINER LTDA					0,0312203%		
oct-17	COLBUN S.A.		4,8046389%		0,5915357%	0,2518674%		
oct-17	COOP ELÉCTRICA CURICÓ				0,2358867%			
oct-17	COPELEC				1,4091065%			
oct-17	E-CL							34,1130%
oct-17	ELECDA	2,6463448%						15,7684%
oct-17	ELIQSA							9,2977%
oct-17	EMELARI							5,6032%
oct-17	EMELAT	10,1292989%						
oct-17	EMELECTRIC				15,7873623%			
oct-17	EMETAL				0,0670919%			
oct-17	EMPRESA ELECTRICA PUENTE ALTO LTDA.			0,7560294%				
oct-17	ENDESA (CELTA)					0,8126914%		
oct-17	ENTEL		0,0318709%					
oct-17	FRONTEL				0,7435450%	5,7576928%		
oct-17	INDURA				0,0376994%			
oct-17	LITORAL		1,5649604%					
oct-17	LUZLINARES				1,0539578%			
oct-17	LUZPARRAL				0,5278122%			
oct-17	METRO S.A.			0,3823551%				
oct-17	PANGUIPULLI						0,5911193%	
oct-17	PETROPOWER					0,0470625%		
oct-17	PUNTILLA			0,0879514%				
oct-17	SAESA						6,3041606%	
oct-17	SOCOEPA						0,3346319%	
oct-17	STS					2,4290059%	87,6977953%	
oct-17	TRANSELEC S.A.	29,5024622%	3,0069324%	3,8177717%	30,3557242%	24,7865545%	5,0722929%	
oct-17	TRANSELEC NORTE							6,9280%
oct-17	TRANSEMEL							27,1050%
oct-17	TRANSNET	57,7218941%	5,4035366%	1,8813217%	49,1538604%	65,8839051%		
nov-17	AES GENER		7,1563131%	3,5165997%	0,0364065%			
nov-17	ALTO_NORTE							1,1847%
nov-17	CHILECTRA S.A.		0,3170026%	89,5579710%				
nov-17	CHILQUINTA ENERGÍA		77,7147452%					
nov-17	CODELCO NORTE							0,0000%
nov-17	CODINER LTDA					0,0312203%		
nov-17	COLBUN S.A.		4,8046389%		0,5913511%	0,2518674%		
nov-17	COOP ELÉCTRICA CURICÓ				0,2358131%			
nov-17	COPELEC				1,4086667%			
nov-17	E-CL							34,1130%
nov-17	ELECDA	2,6463448%						15,7684%
nov-17	ELIQSA							9,2977%
nov-17	EMELARI							5,6032%
nov-17	EMELAT	10,1292989%						
nov-17	EMELECTRIC				15,8136463%			
nov-17	EMETAL				0,0670709%			

Mes	Empresa	SIC1	SIC2	SIC3	SIC4	SIC5	SIC6	SING
nov-17	EMPRESA ELECTRICA PUENTE ALTO LTDA.			0,7560294%				
nov-17	ENDESA (CELTA)					0,8126914%		
nov-17	ENTEL		0,0318709%					
nov-17	FRONTEL				0,7433130%	5,7576928%		
nov-17	INDURA				0,0376876%			
nov-17	LITORAL		1,5649604%					
nov-17	LUZLINARES				1,0536288%			
nov-17	LUZPARRAL				0,5276475%			
nov-17	METRO S.A.			0,3823551%				
nov-17	PANGUIPULLI						0,5911193%	
nov-17	PETROPOWER					0,0470625%		
nov-17	PUNTILLA			0,0879514%				
nov-17	SAESA						6,3041606%	
nov-17	SOCOPEA						0,3346319%	
nov-17	STS					2,4290059%	87,6977953%	
nov-17	TRANSELEC S.A.	29,5024622%	3,0069324%	3,8177717%	30,3462498%	24,7865545%	5,0722929%	
nov-17	TRANSELEC NORTE							6,9280%
nov-17	TRANSEMEL							27,1050%
nov-17	TRANSNET	57,7218941%	5,4035366%	1,8813217%	49,1385188%	65,8839051%		

Artículo Quinto: Déjase constancia que los Factores de Distribución de Ingresos indicados en el Artículo Cuarto precedente podrán ser objeto de modificación, con ocasión del Dictamen que emita el Panel de Expertos en la Discrepancia N° 19-2017, sobre "Respuesta a Observaciones Reliquidación de Pagos de Subtransmisión SIC Enero 2016 a Mayo 2017 por aplicación de D1T".

Artículo Sexto: Publíquese la presente resolución en el sitio de dominio electrónico institucional de la Comisión Nacional de Energía y notifíquese al Coordinador Eléctrico Nacional, vía correo electrónico.

Anótese.

ANDRÉS ROMERO CELEDÓN
SECRETARIO EJECUTIVO
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

JEFE
CZR/ASD/PEG/MFH/FCP/gav
DISTRIBUCIÓN:

- Coordinador Eléctrico Nacional;
- Gabinete Sr. Ministro de Energía;
- Superintendencia de Electricidad y Combustibles;
- Departamento Eléctrico CNE;
- Departamento Jurídico CNE;
- Oficina de Partes CNE.