

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

SANTIAGO, 27 de abril de 2017

RESOLUCION EXENTA N° 214

VISTOS:

- a) Lo dispuesto en el artículo 9º letra h) del D.L. N° 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 N° 4 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2006, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del Decreto con Fuerza de Ley N° 1 del Ministerio de Minería, de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, en adelante e indistintamente "Ley General de Servicios Eléctricos" o "la Ley";
- c) El Decreto Supremo N°14 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 N°14";
- d) El Decreto Supremo N°7T del Ministerio de Energía, de 2015, que Extiende Vigencia del Decreto Supremo N° 14, de 2012, que Fija Tarifas de Sistemas de Subtransmisión y de Transmisión Adicional y sus Fórmulas de Indexación, en adelante "Decreto N°7T";
- e) Lo señalado en el artículo undécimo transitorio de la Ley N° 20.936, que Establece un Nuevo Sistema de Transmisión Eléctrica y Crea un Organismo Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional, en adelante "Ley N° 20.936".

- f) La Resolución Exenta N°251, 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";
- g) 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;
- 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 IPP y Factor de Enlace" publicado en febrero 2017 por el Instituto Nacional de Estadísticas;
- i) El Dictamen N°17 de 2013 del Panel de Expertos, en adelante, "Dictamen N°17"; y
- j) 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, 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;

- e) 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);
- f) 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; y
- g) Que, corresponde que la Comisión informe en el mes de abril y octubre de cada año, la actualización de los índices antes mencionados; y
- h) 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.

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
01-05-2017	109,21	113,14	126,97	189,30	254,72	79,48	661,20

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
01-05-2017	1,17672	1,13647	1,22451	1,18038	1,18145	1,12719	1,17763

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 Mayo 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
dic-16	AES GENER		0,05994913	0,03562393	0,00038667			
dic-16	CHILECTRA S.A.		0,00325996	0,89693595				
dic-16	CHILQUINTA ENERGÍA		0,79099156					
dic-16	CODELCO NORTE							
dic-16	CODINER LTDA					0,00033604		
dic-16	COLBUN S.A.		0,04296937		0,00175501			
dic-16	COOP ELÉCTRICA CURICÓ				0,00250454			
dic-16	COPELEC				0,01496126			
dic-16	ENGIE							0,23528089
dic-16	EDELNOR							
dic-16	ELECDA	0,02852613						0,16220722
dic-16	ELECTROANDINA							
dic-16	ELIQUA							0,12252501
dic-16	EMELARI							0,07282398
dic-16	EMELAT	0,10918821						
dic-16	EMELECTRIC				0,16654524			
dic-16	EMETAL				0,00071235			
dic-16	EMPRESA ELECTRICA PUENTE ALTO LTDA.			0,00722942				
dic-16	ENDESA (CELTA)					0,00834501		
dic-16	ENERGIA VERDE							
dic-16	FRONTEL				0,00718588	0,06132645		
dic-16	INDURA				0,00040027			
dic-16	LITORAL		0,01605264					
dic-16	LUZLINARES				0,01111252			
dic-16	LUZPARRAL				0,00560407			
dic-16	METRO S.A.			0,00388687				
dic-16	NS BÍO BÍO							
dic-16	PANGUIPULLI						0,00647457	
dic-16	PEHUENCHE S.A.							
dic-16	PETROPOWER					0,00050656		
dic-16	PUNTILLA			0,00089408				
dic-16	SAESA						0,06904988	
dic-16	SCM							
dic-16	SOCOEPA						0,00366525	
dic-16	STS					0,02553331	0,90935455	
dic-16	TRANSELEC NORTE							0,06657933
dic-16	TRANSELEC S.A.	0,26447259	0,03145387	0,03740022	0,30367165	0,23657638	0,01145575	
dic-16	TRANSEMEL							0,34058358
dic-16	TRANSNET	0,59781307	0,05532348	0,01802954	0,48516054	0,66737625		
ene-17	AES GENER		0,05994913	0,03554958	0,00038647			
ene-17	CHILECTRA S.A.		0,00325996	0,89715103				
ene-17	CHILQUINTA ENERGÍA		0,79099156					
ene-17	CODELCO NORTE							


Mes	Empresa	SIC1	SIC2	SIC3	SIC4	SIC5	SIC6	SING
ene-17	CODINER LTDA					0,00033602		
ene-17	COLBUN S.A.		0,04296937		0,00175414			
ene-17	COOP ELÉCTRICA CURICÓ				0,00250329			
ene-17	COPELEC				0,01495378			
ene-17	ENGIE							0,23528089
ene-17	EDELNOR							
ene-17	ELECDA	0,02852613						0,16220722
ene-17	ELECTROANDINA							
ene-17	ELIQSA							0,12252501
ene-17	EMELARI							0,07282398
ene-17	EMELAT	0,10918821						
ene-17	EMELECTRIC				0,16650317			
ene-17	EMETAL				0,000712			
ene-17	EMPRESA ELECTRICA PUENTE ALTO LTDA.			0,00721433				
ene-17	ENDESA (CELTA)					0,00834439		
ene-17	ENERGIA VERDE							
ene-17	FRONTEL				0,00718229	0,06132189		
ene-17	INDURA				0,00040007			
ene-17	LITORAL		0,01605264					
ene-17	LUZLINARES				0,01110696			
ene-17	LUZPARRAL				0,00560127			
ene-17	METRO S.A.			0,00387876				
ene-17	NS BÍO BÍO							
ene-17	PANGUIPULLI						0,00647457	
ene-17	PEHUENCHE S.A.							
ene-17	PETROPOWER					0,00050652		
ene-17	PUNTILLA			0,00089221				
ene-17	SAESA						0,06904988	
ene-17	SCM							
ene-17	SOCOPEA						0,00366525	
ene-17	STS					0,02553141	0,90935455	
ene-17	TRANSELEC NORTE							0,06657933
ene-17	TRANSELEC S.A.	0,26447259	0,03145387	0,03732218	0,30349795	0,23655876	0,01145575	
ene-17	TRANSEMEL							0,34058358
ene-17	TRANSNET	0,59781307	0,05532348	0,01799192	0,48539862	0,66740101		
feb-17	AES GENER		0,05896037	0,0354515	0,00038599			
feb-17	CHILECTRA S.A.		0,00320619	0,89735808				
feb-17	CHILQUINTA ENERGÍA		0,79443882					
feb-17	CODELCO NORTE							
feb-17	CODINER LTDA					0,00033596		
feb-17	COLBUN S.A.		0,04226066		0,00175192			
feb-17	COOP ELÉCTRICA CURICÓ				0,00250012			
feb-17	COPELEC				0,01493485			
feb-17	ENGIE							0,23528089
feb-17	EDELNOR							
feb-17	ELECDA	0,02852613						0,16220722
feb-17	ELECTROANDINA							
feb-17	ELIQSA							0,12252501
feb-17	EMELARI							0,07282398
feb-17	EMELAT	0,10918821						
feb-17	EMELECTRIC				0,16663219			
feb-17	EMETAL				0,00071109			
feb-17	EMPRESA ELECTRICA PUENTE ALTO LTDA.			0,00719443				
feb-17	ENDESA (CELTA)					0,00834285		
feb-17	ENERGIA VERDE							
feb-17	FRONTEL				0,0071732	0,06131053		
feb-17	INDURA				0,00039957			
feb-17	LITORAL		0,01578787					
feb-17	LUZLINARES				0,0110929			
feb-17	LUZPARRAL				0,00559418			
feb-17	METRO S.A.			0,00386805				
feb-17	NS BÍO BÍO							
feb-17	PANGUIPULLI						0,00647457	
feb-17	PEHUENCHE S.A.							
feb-17	PETROPOWER					0,00050643		
feb-17	PUNTILLA			0,00088975				
feb-17	SAESA						0,06904988	
feb-17	SCM							
feb-17	SOCOPEA						0,00366525	

Mes	Empresa	SIC1	SIC2	SIC3	SIC4	SIC5	SIC6	SING
feb-17	STS					0,02552668	0,90935455	
feb-17	TRANSELEC NORTE							0,06657933
feb-17	TRANSELEC S.A.	0,26447259	0,03093508	0,0372192	0,30311384	0,23651496	0,01145575	
feb-17	TRANSEMEL							0,34058358
feb-17	TRANSNET	0,59781307	0,05441101	0,01801898	0,48571015	0,6674626		
mar-17	AES GENER		0,05896037	0,0354515	0,0003859			
mar-17	CHILECTRA S.A.		0,00320619	0,89735808				
mar-17	CHILQUINTA ENERGÍA		0,79443882					
mar-17	CODELCO NORTE							
mar-17	CODINER LTDA					0,00033492		
mar-17	COLBUN S.A.		0,04226066		0,00175153	0,00270195		
mar-17	COOP ELÉCTRICA CURICÓ				0,00249957			
mar-17	COPELEC				0,01493158			
mar-17	ENGIE							0,23528089
mar-17	EDELNOR							
mar-17	ELECDA	0,02852613						0,16220722
mar-17	ELECTROANDINA							
mar-17	ELIQSA							0,12252501
mar-17	EMELARI							0,07282398
mar-17	EMELAT	0,10918821						
mar-17	EMELECTRIC					0,16681464		
mar-17	EMETAL				0,00071094			
mar-17	EMPRESA ELECTRICA PUENTE ALTO LTDA.			0,00719443				
mar-17	ENDESA (CELTA)					0,00831716		
mar-17	ENERGIA VERDE							
mar-17	FRONTEL				0,00717163	0,06112175		
mar-17	INDURA				0,00039948			
mar-17	LITORAL		0,01578787					
mar-17	LUZLINARES				0,01109047			
mar-17	LUZPARRAL				0,00559295			
mar-17	METRO S.A.			0,00386805				
mar-17	NS BÍO BÍO							
mar-17	PANGUIPULLI						0,00647457	
mar-17	PEHUENCHE S.A.							
mar-17	PETROPOWER					0,00050487		
mar-17	PUNTILLA			0,00088975				
mar-17	SAESA						0,06904988	
mar-17	SCM							
mar-17	SOCOPEA						0,00366525	
mar-17	STS					0,02544808	0,90935455	
mar-17	TRANSELEC NORTE							0,06657933
mar-17	TRANSELEC S.A.	0,26447259	0,03093508	0,0372192	0,30304748	0,2357867	0,01145575	
mar-17	TRANSEMEL							0,34058358
mar-17	TRANSNET	0,59781307	0,05441101	0,01801898	0,48560382	0,66578458		
abr-17	AES GENER		0,05896037	0,0354515	0,00038568			
abr-17	CHILECTRA S.A.		0,00320619	0,89735808				
abr-17	CHILQUINTA ENERGÍA		0,79443882					
abr-17	CODELCO NORTE							
abr-17	CODINER LTDA					0,00033492		
abr-17	COLBUN S.A.		0,04226066		0,00175054	0,00270195		
abr-17	COOP ELÉCTRICA CURICÓ				0,00249815			
abr-17	COPELEC				0,01492312			
abr-17	ENGIE							0,23528089
abr-17	EDELNOR							
abr-17	ELECDA	0,02852613						0,16220722
abr-17	ELECTROANDINA							
abr-17	ELIQSA							0,12252501
abr-17	EMELARI							0,07282398
abr-17	EMELAT	0,10918821						
abr-17	EMELECTRIC					0,16672008		
abr-17	EMETAL				0,00071054			
abr-17	EMPRESA ELECTRICA PUENTE ALTO LTDA.			0,00719443				
abr-17	ENDESA (CELTA)					0,00831716		
abr-17	ENERGIA VERDE							
abr-17	FRONTEL				0,00773443	0,06112175		
abr-17	INDURA				0,00039925			
abr-17	LITORAL		0,01578787					
abr-17	LUZLINARES				0,01108419			
abr-17	LUZPARRAL				0,00558978			

Mes	Empresa	SIC1	SIC2	SIC3	SIC4	SIC5	SIC6	SING
abr-17	METRO S.A.			0,00386805				
abr-17	NS BÍO BÍO							
abr-17	PANGUIPULLI						0,00647554	
abr-17	PEHUENCHE S.A.							
abr-17	PETROPOWER					0,00050487		
abr-17	PUNTILLA			0,00088975				
abr-17	SAESA						0,0690602	
abr-17	SCM							
abr-17	SOCOEPA						0,00366579	
abr-17	STS					0,02544808	0,909341	
abr-17	TRANSELEC NORTE							0,06657933
abr-17	TRANSELEC S.A.	0,26447259	0,03093508	0,0372192	0,30287569	0,2357867	0,01145747	
abr-17	TRANSEMEL							0,34058358
abr-17	TRANSNET	0,59781307	0,05441101	0,01801898	0,48532855	0,66578458		
may-17	AES GENER		0,05896037	0,03544878	0,00038382			
may-17	CHILECTRA S.A.		0,00320619	0,89728926				
may-17	CHILQUINTA ENERGÍA		0,79443882					
may-17	CODELCO NORTE							
may-17	CODINER LTDA					0,00033492		
may-17	COLBUN S.A.		0,04226066		0,00174208	0,00270195		
may-17	COOP ELÉCTRICA CURICÓ				0,00248607			
may-17	COPELEC				0,01485095			
may-17	ENGIE							0,23528089
may-17	EDELNOR							
may-17	ELECDA	0,02852332						0,16220722
may-17	ELECTROANDINA							
may-17	ELIQSA							0,12252501
may-17	EMELARI							0,07282398
may-17	EMELAT	0,10917747						
may-17	EMELECTRIC				0,16640559			
may-17	EMETAL				0,0007071			
may-17	EMPRESA ELECTRICA PUENTE ALTO LTDA.			0,00719387				
may-17	ENDESA (CELTA)					0,00831716		
may-17	ENERGIA VERDE							
may-17	FRONTEL				0,00769703	0,06112175		
may-17	INDURA				0,00039732			
may-17	LITORAL		0,01578787					
may-17	LUZLINARES				0,01103059			
may-17	LUZPARRAL				0,00556275			
may-17	METRO S.A.			0,00386776				
may-17	NS BÍO BÍO							
may-17	PANGUIPULLI						0,00647554	
may-17	PEHUENCHE S.A.							
may-17	PETROPOWER					0,00050487		
may-17	PUNTILLA			0,00088968				
may-17	SAESA						0,0690602	
may-17	SCM							
may-17	SOCOEPA						0,00366579	
may-17	STS					0,02544808	0,909341	
may-17	TRANSELEC NORTE							0,06657933
may-17	TRANSELEC S.A.	0,26444657	0,03093508	0,03721635	0,30550439	0,2357867	0,01145747	
may-17	TRANSEMEL							0,34058358
may-17	TRANSNET	0,59785264	0,05441101	0,0180943	0,48323231	0,66578458		

Artículo Quinto: 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



CZR/ISS/MEH/FFG/XOC/FCP/mhs

DISTRIBUCIÓN:

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