

COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA
Miraflores 222 Piso 10, Santiago

Establece y comunica el valor de los índices contenidos en las fórmulas de indexación, los cargos bases por conceptos de transformación y transmisión, las cuotas para el pago anual de centrales generadoras y los cargos por pago del valor anual de subtransmisión.

RESOLUCION EXENTA N° 773

Santiago, 9 de octubre de 2012

Vistos:

- a) Lo dispuesto en el artículo 7° y 9° letra h) del D.L. 2.224 de 1978, que crea la Comisión Nacional de Energía, en adelante, la Comisión, modificado por la Ley 20.402 de 2009, que crea el Ministerio de Energía;
- 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°320 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2008, que fija las tarifas de Subtransmisión y sus Fórmulas de Indexación, en adelante "Decreto 320";
- d) El Decreto Supremo N°160 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2009, que modifica el Decreto N°320, de 2008, que fija las tarifas de Subtransmisión y sus Fórmulas de Indexación, en adelante "Decreto 160";
- e) El Decreto Exento 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, "Decreto 251";
- f) Lo informado por la Dirección de Peajes del CDEC SING, en adelante e indistintamente "DP CDEC-SING", mediante carta CDEC-SING N°1061/2012 del 14 de septiembre de 2012 que comunica "Actualización del Factor de Distribución de Ingresos (FDI) DS320/2009"; y.
- g) Lo informado por la Dirección de Peajes del CDEC SIC, en adelante e indistintamente "DP CDEC-SIC", mediante carta DP N°0611/2012 de fecha 14 de septiembre de 2012 que comunica "Incorporación de Nuevas Instalaciones y actualización FDI Sistema Subtransmisión a Septiembre de 2012".

COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA
Miraflores 222 Piso 10, Santiago

Considerando:

- Que, de conformidad a lo establecido en el punto 9.3 del artículo segundo del Decreto 320, le corresponde a la Comisión establecer y comunicar periódicamente el valor de los índices contenidos en las fórmulas de indexación, incluyendo los cargos bases por conceptos de transformación y transmisión, las cuotas para el pago anual de centrales generadoras y los cargos por pago del valor anual de subtransmisión;
- Que, de acuerdo a lo establecido en la letra a) del numeral 10.5.1 del artículo segundo del Decreto 320, la Dirección de Peajes del CDEC-SIC y del CDEC-SING, respectivamente, deben actualizar el Factor de Distribución de Ingresos, a efectos de que la Comisión informe y publique dicho factor con ocasión de la indexación de los peajes de subtransmisión establecida en el Decreto 320; y
- Que, las Direcciones de Peajes del CDEC-SIC y CDEC-SING comunicaron a la Comisión, según lo señalado en los vistos e) y f), la actualización semestral del factor indicado en el considerando b);

Resuelvo:

Artículo Primero: Establézcanse y comuníquense los índices contenidos en las fórmulas de indexación, los cargos bases por conceptos de transformación y transmisión, las cuotas para el pago anual de centrales generadoras y los cargos por pago del valor anual de subtransmisión, conforme a las tablas que a continuación se indican:

A. Índices Contenidos en las Fórmulas de Indexación								
Tarifa	IPMi	IPMN	IPC	IPMBi	IPM	IPACE	IPCu	IPAI
BASE	90,57	87,82	84,92	85,73	84,90	130,47	170,40	82,97
01-11-2012	112,31	116,34	107,55	113,10	115,63	181,09	340,22	84,62

B. Cuotas para el Pago Anual de Centrales Generadoras en M\$ al 01/11/2012					
Sistema	Central Generadora	Cuota 1	Cuota 2	Cuota 3	Cuota 4
SIC 1	Los Molles	389.207	389.470	368.132	38.787
SIC 2	Aconcagua	40.065	40.617	41.220	41.882
SIC 2	Laguna Verde	69.092	85.868	89.638	31.023
SIC 2	Laguna Verde TG	10.553	11.512	10.297	4.153
SIC 2	Ventana I	158.463	167.290	104.518	12.929
SIC 2	Ventana II	314.260	324.550	199.919	26.787
SIC 3	Alfalfal	0	3.314	8.583	123.114
SIC 3	Nueva Renca	497.085	510.662	494.611	527.658
SIC 3	Puntilla	4.265	4.265	4.265	4.265
SIC 3	Renca	2.689	2.458	4.344	594
SIC 3	Volcán	39.640	39.873	40.129	40.408
SIC 4	Celco	243.136	111.298	26.454	0
SIC 4	Cholguan	0	0	3.559	0
SIC 4	Constitución	142.183	62.587	15.024	0
SIC 4	Licanten	292.076	287.764	266.762	125.132
SIC 4	Nueva Aldea	559.921	466.743	351.573	57.974
SIC 4	San Francisco de Mostazal	70.329	55.082	56.573	39.411
SIC 4	San Ignacio	217.096	177.502	150.779	107.572
SIC 5	Arauco	89.600	98.343	91.999	60.495
SIC 5	Bocamina	247.786	213.861	232.950	46.432
SIC 5	Horcones TG	72.326	88.474	71.525	6.952
SIC 5	Coronel	62.414	98.580	81.425	13.253
SIC 6	Ancud	361	232	155	0
SIC 6	Capullo	925	563	0	0
SIC 6	Pilmaiquen	3.634	2.161	0	0
SIC 6	Pullinque	487.993	360.181	281.380	206.011
SIC 6	Quellón	19	246	16	0
SING	Cavancha	330.906	8.780	39.680	41.526

COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA
Miraflores 222 Piso 10, Santiago

B. Cuotas para el Pago Anual de Centrales Generadoras en M\$ al 01/11/2012

Sistema	Central Generadora	Cuota 1	Cuota 2	Cuota 3	Cuota 4
SING	Chapquiña	225.551	117.465	117.725	118.423
SING	Diesel Antofagasta	0	4.511	11.297	9.674
SING	Diesel Arica	0	109.552	109.871	109.804
SING	Diesel Iquique	3.525	14.714	66.007	68.942

C. Cargo Base por Concepto de Transformación y Cargo Base por Concepto de Transmisión en Tensiones de Distribución al 01/11/2012

Sistema	CBTEo	CBTPo	CBLEi [\$ /kWh/km]					CBLPi [\$ /kW/mes/km]				
	[\$ /kWh]	[\$ /kW/mes]	220	154	110	100-30	Dx	220	154	110	100-30	Dx
SIC 1	2,839	1.731,58			0,073	0,264	0,122			44,67	157,62	72,87
SIC 2	2,095	1.065,24	0,020		0,068	0,223		9,88		35,12	112,02	
SIC 3	1,378	715,11	0,016		0,059	0,141		7,96		29,86	72,95	
SIC 4	2,144	1.284,90	0,025	0,034	0,042	0,057		14,98	20,90	24,26	35,24	
SIC 5	1,746	912,15	0,010	0,047		0,081		5,34	24,09		39,73	
SIC 6	1,723	935,76	0,023		0,028	0,074	1,304	11,99		15,24	39,81	704,43
SING	2,364	1.111,48	0,015		0,136	0,082		6,96		64,04	38,44	
SIC 6 (*)			0,510					275,05				

D. VASTx E y VASTx P Aplicable a Barras de Retiro en Tensiones Mayores a la de Distribución al 01/11/2012

Sistema	Barra de Retiro	VASTx Eo [\$ / kWh]	VASTx Po [\$ / kWh / mes]	Sistema	Barra de Retiro	VASTx Eo [\$ / kWh]	VASTx Po [\$ / kWh / mes]
SIC 1	Algarrobo 110	16,518	14.407,94	SIC 1	Minera del Carmen 110	1,080	941,68
SIC 1	Cardones 110	0,651	567,80	SIC 1	Pan de Azucar 066	1,268	1.105,99
SIC 1	Diego de Almagro 110	0,105	91,72	SIC 1	Pan de Azucar 110	0,058	50,85
SIC 1	El Salvador 110	0,419	366,31	SIC 1	Potreros 110	0,596	519,01
SIC 1	Fundicion 110	0,622	542,17	SIC 1	Punta Toro 110	6,843	5.969,17
SIC 1	Las Luces 110	3,956	3.451,30	SIC 1	Romeral 110	4,070	3.550,49
SIC 1	Manto Verde 110	0,463	402,95	SIC 1	Tap Impulso 110	3,406	2.971,01
SIC 1	Matta 110	0,621	541,41	SIC 1	Tierra Amarilla 110	0,935	815,59
SIC 2	Calera 060	0,912	579,09	SIC 2	Las Vegas 044	7,857	4.985,98
SIC 2	Enlace Maitenes 110	0,505	320,76	SIC 2	Miraflores 044	1,145	726,81
SIC 2	La Calera 110	1,528	969,34	SIC 2	Quilpue 110	13,890	8.814,49
SIC 3	Lo Aguirre 110	3,714	1.928,21	SIC 3	Metro I 110	3,103	1.611,35
SIC 3	Lo Espejo 110	1,183	613,93	SIC 3	Metro II 110	2,780	1.443,66
SIC 4	Bulnes 066	12,607	12.917,37	SIC 4	Monte Aguila 066	1,529	1.567,05
SIC 4	Cholguan 066	0,089	90,18	SIC 4	Niquen 066	12,991	13.310,58
SIC 4	Cocharcas 066	2,517	2.578,49	SIC 4	Nueva Aldea 066	1,176	1.204,62
SIC 4	Constitucion 066	18,742	19.202,53	SIC 4	Panguilemo 066	1,034	1.059,94
SIC 4	Curico 066	1,028	1.053,68	SIC 4	Quinta 066	4,660	4.774,49
SIC 4	Graneros 066	1,408	1.442,09	SIC 4	Rancagua 066	0,619	634,58
SIC 4	Guindos 066	0,892	914,11	SIC 4	Rengo 066	2,277	2.333,88
SIC 4	Hospital 066	2,905	2.976,84	SIC 4	San Fernando 066	1,560	1.598,54
SIC 4	Itahue 1 066	4,289	4.393,87	SIC 4	Tap San Rafael CGE 066	5,517	5.652,22
SIC 4	Laja 066	10,621	10.881,53	SIC 4	Teno 154	0,925	948,28
SIC 4	Longavi 066	17,067	17.487,13	SIC 4	Villa Alegre 066	5,750	5.890,89
SIC 5	C. Bio Bio 066	2,864	2.764,89	SIC 5	Oxy 154	0,563	544,14
SIC 5	Cerro Chepe 066	2,732	2.638,16	SIC 5	Petrodow 154	0,561	540,97
SIC 5	Chiguayante 066	3,031	2.926,11	SIC 5	Petropower 066	0,484	466,86
SIC 5	Collipulli 066	11,111	10.727,14	SIC 5	Petrox 066	0,482	466,25
SIC 5	Coronel 1 066	0,004	3,39	SIC 5	Renaico 066	2,937	2.835,46
SIC 5	Eka Nobel 154	0,562	542,53	SIC 5	San Pedro CGE 066	1,503	1.450,49
SIC 5	Horcones 066	1,218	1.176,22	SIC 5	San Vicente 066	2,799	2.703,27
SIC 5	Lautaro 066	2,454	2.368,68	SIC 5	San Vicente 154	0,572	552,85
SIC 5	Lirquen 066	2,708	2.614,59	SIC 5	Victoria 066	3,134	3.025,72
SIC 6	Chumpullo 066	1,839	1.576,28	SIC 6	Metrenco 066	5,834	4.999,68
SING	Arica 110	5,372	3.428,58	SING	El Aguila 66	6,819	4.351,78
SING	Calama 100	0,397	253,14	SING	Enaex 110	0,487	310,63
SING	Cascada 66	1,007	642,47	SING	Lince 110	0,487	310,63
SING	Centro 110	2,004	1.279,07	SING	Pacifico 110	3,435	2.192,61
SING	Cerro Chuno 66	6,819	4.351,78	SING	Pampa 110	4,035	2.575,13
SING	Desalant 110	2,572	1.641,10	SING	Pukara 66	7,652	4.883,78
SING	Dolores 110	13,859	8.846,33	SING	Dolores 024	18,242	8.483,27

COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA
Miraflores 222 Piso 10, Santiago

E. Cargo Base por Concepto de Transformación y Cargo Base por Concepto de Transmisión Aplicables a Nuevas Barras de Retiro al 01/11/2012																		
Sistema	CBTEo [\$/kWh]				CBTPo [\$/kW/mes]				CBLEi [\$/kWh/km]					CBLPi [\$/kW/mes/km]				
	154	110	100-30	Dx	154	110	100-30	Dx	220	154	110	100-30	Dx	220	154	110	100-30	Dx
SIC 1		0,665	0,797	1,732		473,86	567,92	1.233,32			0,044	0,264	0,122			31,52	157,62	72,87
SIC 2		0,421	0,603	1,838		220,88	315,91	963,66	0,019		0,060	0,223		9,88		31,81	112,02	
SIC 3		0,270	0,277	1,359		139,97	143,52	705,89	0,016		0,061	0,141		7,96		31,25	72,95	
SIC 4	0,024	0,051	0,889	2,091	14,85	31,13	540,18	1.270,79	0,025	0,035	0,042	0,057		14,98	21,57	24,26	35,99	
SIC 5	0,105	0,105	0,596	1,317	64,87	64,87	367,14	811,42	0,008	0,042		0,077		4,90	23,54		39,72	
SIC 6		0,010	0,534	1,710		5,36	292,79	937,37	0,023		0,028	0,074	1,304	11,99		15,24	40,19	704,43
SING		0,280	0,502	1,949		139,35	250,55	971,60	0,015		0,117	0,074		7,24		58,57	35,57	
SIC 6 (*)									0,510					275,05				

Artículo Segundo: Establézcase el Factor de Distribución de Ingresos indicado en la letra a) del numeral 10.5.1 del artículo segundo del Decreto 320, conforme a la actualización semestral correspondiente al mes de abril de 2012, de la siguiente manera:

F. Factor de Distribución de Ingresos FDI al 01/11/2012							
EMPRESA	SING	SIC1	SIC2	SIC3	SIC4	SIC5	SIC6
AES Gener			9,8844%	1,8528%			
Transnet		53,1492%	7,0136%	0,0371%	55,4595%	58,2126%	15,2309%
Chilectra			0,2206%	92,1290%			
Chilquinta Energía			73,3779%				
Codiner						0,0448%	
Colbún				0,0000%			
Coop. Curicó					0,5631%		
Copelec					0,4890%		
Elecda	10,5140%	2,1078%					
Emelat							
Emelectric		12,6572%	0,0963%		22,4100%	0,0465%	
Emetal							
Endesa					0,0177%		
Frontel						2,7340%	3,2815%
Gesan							
HASA			2,0224%				
HGV			1,5886%				
Litoral			1,3230%				
Luzlinares					0,7185%		
Luzparral					0,3515%		
Metro				0,2111%			
OXY						0,0152%	
OYD			0,5023%				
Pehuenche				0,5236%			
Puente Alto				1,0424%			
Puyehue							0,3673%
Saesa							5,5002%
Soc. Canalistas Del Maipo				0,0745%			
SOCOPEPA							0,1580%
STS						1,1504%	69,8772%
Transelec		32,0857%	3,9710%	4,1295%	19,9906%	37,7965%	5,5848%
Altonorte	0,9733%						
Codelco Norte	0,0439%						
Edelnor	29,3062%						
Eliqsa	5,6341%						
Emelari	4,9223%						
Transelec Norte	29,8213%						
Transemel	18,7850%						

Artículo Tercero: Los valores señalados en el artículo primero entrarán en vigencia a partir del 1° de noviembre de 2012. Sin perjuicio de ello, dichos valores podrán ser aplicados, en el Sistema

COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA
Miraflores 222 Piso 10, Santiago

Interconectado del Norte Grande y en el Sistema Interconectado Central, una vez publicado en el Diario Oficial el Decreto que Fija los Precios de Nudo para Suministros de Electricidad correspondiente a la fijación semestral de octubre de 2012.

Artículo Cuarto: Publíquese la presente resolución en el sitio de dominio electrónico institucional de la Comisión y notifíquese a los Centros de Despacho Económico de Carga del SIC y SING, vía correo electrónico.

Anótese.



CLAUDIO GAMBARDELLA CASANOVA
SECRETARIO EJECUTIVO (S)
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA



DISTRIBUCION

- CDEC-SIC y CDEC-SING;
- Superintendencia de Electricidad y Combustibles;
- Archivo Área Eléctrica;
- Archivo Área Regulación Económica;
- Archivo Área Jurídica;
- Archivo Oficina de Partes.