

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° 619

Santiago, 24 de octubre de 2011

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 Ley 20.402 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 Decreto N°320, de 2008, que fija las tarifas de Subtransmisión y sus Fórmulas de Indexación, en adelante "Decreto 160";
- e) Lo informado por la Dirección de Peajes del CDEC SIC, en adelante e indistintamente "DP CDEC-SIC", mediante carta D.P. N°0488/2011 de fecha 16 de septiembre de 2011, que comunica la Determinación de FDI de los Sistemas de Subtransmisión e Incorporación de Nuevas Instalaciones a Agosto de 2011; y
- f) Lo informado por la Dirección de Peajes del CDEC SING, en adelante e indistintamente "DP CDEC-SING", mediante carta CDEC-SING N°1053/2011 de fecha 14 de septiembre de 2011, "Actualización de Factor de Distribución de Ingresos (FDI) DS320/2009".

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, corresponderá 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 DS 320, la Dirección de Peajes del CDEC-SIC y CDEC-SING 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 DS 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
01-11-2011	109,57	117,31	104,58	109,94	114,88	204,88	418,91	112,79

B. Cuotas para el Pago Anual de Centrales Generadoras en M\$ al 01/11/2011					
Sistema	Central Generadora	Cuota 1	Cuota 2	Cuota 3	Cuota 4
SIC 1	Los Molles	381.388	381.646	360.737	38.008
SIC 2	Aconcagua	39.246	39.787	40.378	41.025
SIC 2	Laguna Verde	67.679	84.112	87.805	30.389
SIC 2	Laguna Verde TG	10.337	11.277	10.087	4.068
SIC 2	Ventana I	155.222	163.870	102.380	12.664
SIC 2	Ventana II	307.834	317.914	195.831	26.239
SIC 3	Alfalfal	0	3.356	8.692	124.673
SIC 3	Nueva Renca	503.379	517.128	500.874	534.339
SIC 3	Puntilla	4.319	4.319	4.319	4.319
SIC 3	Renca	2.724	2.489	4.399	602
SIC 3	Volcan	40.142	40.378	40.637	40.920
SIC 4	Celco	238.140	109.010	25.910	0
SIC 4	Cholguan	0	0	3.485	0
SIC 4	Constitucion	139.261	61.301	14.715	0
SIC 4	Licanten	286.073	281.850	261.280	122.560
SIC 4	Nueva Aldea	548.414	457.151	344.348	56.783
SIC 4	San Francisco de Mostazal	68.883	53.950	55.410	38.601
SIC 4	San Ignacio	212.635	173.854	147.681	105.361
SIC 5	Arauco	87.776	96.342	90.127	59.264
SIC 5	Bocamina	242.744	209.509	228.210	45.488
SIC 5	Horcones TG	70.855	86.674	70.070	6.812
SIC 5	Coronel	61.144	96.574	79.768	12.984
SIC 6	Ancud	354	227	151	0
SIC 6	Capullo	906	551	0	0
SIC 6	Pilmaiquen	3.559	2.117	0	0
SIC 6	Pullinque	477.999	352.805	275.617	201.792
SIC 6	Quellón	19	241	16	0
SING	Cavanca	324.370	8.607	38.896	40.706
SING	Chapiquiña	221.095	115.144	115.399	116.084

COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA
Miraflores 222 Piso 10, Santiago

B. Cuotas para el Pago Anual de Centrales Generadoras en M\$ al 01/11/2011

Sistema	Central Generadora	Cuota 1	Cuota 2	Cuota 3	Cuota 4
SING	Diesel Antofagasta	0	4.422	11.074	9.483
SING	Diesel Arica	0	107.388	107.701	107.635
SING	Diesel Iquique	3.456	14.423	64.703	67.581

C. Cargo Base por Concepto de Transformación y Cargo Base por Concepto de Transmisión en Tensiones de Distribución al 01/11/2011

Sistema	CBTEo [\$/kWh]	CBTPo [\$/kW/mes]	CBLEi [\$/kWh/km]					CBLPi [\$/kW/mes/km]				
			220	154	110	100-30	Dx	220	154	110	100-30	Dx
SIC 1	2,782	1.696,79			0,072	0,258	0,119			43,77	154,45	71,40
SIC 2	2,053	1.043,46	0,020		0,067	0,218		9,68		34,40	109,73	
SIC 3	1,395	724,16	0,016		0,060	0,143		8,06		30,24	73,88	
SIC 4	2,100	2.258,50	0,025	0,033	0,041	0,056		14,67	20,47	23,76	34,52	
SIC 5	1,710	893,59	0,010	0,046		0,079		5,23	23,60		38,92	
SIC 6	1,687	916,60	0,022		0,027	0,072	1,278	11,74		14,92	39,00	690,01
SING	2,317	1.089,53	0,015		0,133	0,081		6,82		62,77	37,68	
SIC 6 (*)			0,499					269,41				

D. VASTxE y VASTxP Aplicable a Barras de Retiro en Tensiones Mayores a la de Distribución al 01/11/2011

Sistema	Barra de Retiro	VASTx Eo [\$/kWh]	VASTx Po [\$/kW/mes]	Sistema	Barra de Retiro	VASTx Eo [\$/kWh]	VASTx Po [\$/kW/mes]
SIC 1	Algarrobo 110	16,186	14.118,50	SIC 1	Minera del Carmen 110	1,058	922,77
SIC 1	Cardones 110	0,638	556,40	SIC 1	Pan de Azucar 066	1,243	1.083,77
SIC 1	Diego de Almagro 110	0,103	89,88	SIC 1	Pan de Azucar 110	0,057	49,83
SIC 1	El Salvador 110	0,411	358,96	SIC 1	Potreros 110	0,584	508,59
SIC 1	Fundicion 110	0,610	531,28	SIC 1	Punta Toro 110	6,706	5.849,26
SIC 1	Las Luces 110	3,877	3.381,96	SIC 1	Romeral 110	3,989	3.479,17
SIC 1	Manto Verde 110	0,453	394,86	SIC 1	Tap Impulso 110	3,338	2.911,32
SIC 1	Matta 110	0,608	530,53	SIC 1	Tierra Amarilla 110	0,916	799,21
SIC 2	Calera 060	0,894	567,25	SIC 2	Las Vegas 044	7,697	4.884,03
SIC 2	Enlace Maitenes 110	0,495	314,20	SIC 2	Miraflores 044	1,122	711,95
SIC 2	La Calera 110	1,497	949,52	SIC 2	Quilpue 110	13,606	8.634,26
SIC 3	Lo Aguirre 110	3,761	1.952,63	SIC 3	Metro I 110	3,142	1.631,75
SIC 3	Lo Espejo 110	1,198	621,70	SIC 3	Metro II 110	2,816	1.461,94
SIC 4	Bulnes 066	12,348	12.651,90	SIC 4	Monte Aguila 066	1,498	1.534,85
SIC 4	Cholguan 066	0,087	88,33	SIC 4	Niquen 066	12,724	13.037,03
SIC 4	Cocharcas 066	2,465	2.525,50	SIC 4	Nueva Aldea 066	1,152	1.179,86
SIC 4	Constitucion 066	18,357	18.807,89	SIC 4	Panguilemo 066	1,013	1.038,15
SIC 4	Curico 066	1,007	1.032,03	SIC 4	Quinta 066	4,564	4.676,37
SIC 4	Graneros 066	1,379	1.412,46	SIC 4	Rancagua 066	0,606	621,54
SIC 4	Guindos 066	0,874	895,33	SIC 4	Rengo 066	2,231	2.285,91
SIC 4	Hospital 066	2,846	2.915,66	SIC 4	San Fernando 066	1,528	1.565,68
SIC 4	Itahue 1 066	4,201	4.303,57	SIC 4	Tap San Rafael CGE 066	5,404	5.536,06
SIC 4	Laja 066	10,403	10.657,90	SIC 4	Teno 154	0,906	928,79
SIC 4	Longavi 066	16,716	17.127,75	SIC 4	Villa Alegre 066	5,632	5.769,82
SIC 5	C. Bio Bio 066	2,806	2.708,63	SIC 5	Oxy 154	0,552	533,07
SIC 5	Cerro Chepe 066	2,677	2.584,47	SIC 5	Petrodow 154	0,549	529,97
SIC 5	Chiguayante 066	2,969	2.866,57	SIC 5	Petropower 066	0,474	457,36
SIC 5	Collipulli 066	10,885	10.508,86	SIC 5	Petrox 066	0,473	456,76
SIC 5	Coronel 1 066	0,004	3,32	SIC 5	Renaico 066	2,878	2.777,77
SIC 5	Eka Nobel 154	0,551	531,49	SIC 5	San Pedro CGE 066	1,472	1.420,98
SIC 5	Horcones 066	1,193	1.152,29	SIC 5	San Vicente 066	2,742	2.648,26
SIC 5	Lautaro 066	2,404	2.320,48	SIC 5	San Vicente 154	0,561	541,60
SIC 5	Lirquen 066	2,653	2.561,39	SIC 5	Victoria 066	3,070	2.964,15
SIC 6	Chumpullo 066	1,801	1.544,00	SIC 6	Metrenco 066	5,715	4.897,29
SING	Arica 110	5,266	3.360,85	SING	El Aguila 66	6,684	4.265,82
SING	Calama 100	0,389	248,14	SING	Enaex 110	0,477	304,50
SING	Cascada 66	0,987	629,78	SING	Lince 110	0,477	304,50
SING	Centro 110	1,964	1.253,81	SING	Pacifico 110	3,367	2.149,30
SING	Cerro Chuno 66	6,684	4.265,82	SING	Pampa 110	3,955	2.524,26
SING	Desalant 110	2,521	1.608,68	SING	Pukara 66	7,501	4.787,31
SING	Dolores 110	13,585	8.671,58	SING	Dolores 024	17,881	8.315,70

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 01/11/2011																		
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		0,652	0,781	1,697		464,34	556,51	1.208,54			0,043	0,258	0,119			30,88	154,45	71,40
SIC 2		0,412	0,591	1,801		216,36	309,45	943,96	0,019		0,058	0,218		9,68		31,16	109,73	
SIC 3		0,273	0,280	1,376		141,74	145,34	714,83	0,016		0,061	0,143		8,06		31,65	73,88	
SIC 4	0,024	0,050	0,870	2,048	14,54	30,49	529,08	1.244,67	0,025	0,035	0,041	0,056		14,67	21,13	23,76	35,25	
SIC 5	0,103	0,103	0,584	1,290	63,55	63,55	359,67	794,91	0,007	0,041		0,076		4,80	23,06		38,91	
SIC 6		0,010	0,523	1,675		5,25	286,79	918,18	0,022		0,027	0,072	1,278	11,74		14,92	39,37	690,01
SING		0,275	0,492	1,911		136,60	245,60	952,41	0,015		0,114	0,072		7,10		57,42	34,87	
SIC 6 (*)									0,499					269,41				

Artículo Segundo: Establézcase el Factor de Distribución de Ingresos indicado en la letra a) del numeral 10.5.1 del artículo segundo del DS 320, conforme a la actualización semestral correspondiente al mes de octubre de 2011, de la siguiente manera:

F. Factor de Distribución de Ingresos FDI al 01/11/2011							
EMPRESA	SING	SIC1	SIC2	SIC3	SIC4	SIC5	SIC6
AES Gener			10,0415%	1,8868%			
Transnet		52,9823%	7,0909%	0,0378%	53,7363%	57,9638%	14,8710%
Chilectra			0,2241%	92,0199%			
Chilquinta Energía			72,9890%				
Codíner						0,0455%	
Colbún							
Coop. Curicó					0,5869%		
Copelec					0,5096%		
Elecda	10,1221%	2,1519%					
Emelat							
Emelectric		12,9222%	0,0978%		23,3548%	0,0472%	
Emetal							
Endesa					0,0185%		
Frontel						2,3567%	3,3220%
Gesan							
HASA			2,0545%				
HGV			1,6138%				
Litoral			1,3440%				
Luzlinares					0,5942%		
Luzparral					0,3663%		
Metro				0,2150%			
OXY						0,0155%	
OYD			0,5102%				
Pehuenche				0,5332%			
Puente Alto				1,0466%			
Puyehue							0,3719%
Saesa							5,5681%
Soc. Canalistas Del Maipo				0,0758%			
SOCOEPA							0,1600%
STS						1,1688%	70,0534%
Transelec		31,9436%	4,0341%	4,1848%	20,8335%	38,4024%	5,6537%
Altonorte	0,9776%						
Codeco Norte	0,0440%						
Edelnor	29,4346%						
Eliqsa	5,6587%						
Emelari	4,9438%						
Transelec Norte	29,9519%						
Transemel	18,8673%						

Artículo Tercero: Los valores señalados en el artículo primero entrarán en vigencia a partir del 1° de noviembre de 2011. Sin perjuicio de ello, dichos valores podrán ser aplicados, en el Sistema Interconectado del Norte Grande y en el Sistema Interconectado Central, una vez publicado en el

COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA
Miraflores 222 Piso 10, Santiago

Diario Oficial el Decreto que Fija los Precios de Nudo para Suministros de Electricidad correspondiente a la fijación semestral de octubre de 2011.

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


REPUBLICA DE CHILE
SECRETARIO EJECUTIVO
Comisión Nacional de Energía
JUAN MANUEL CONTRERAS SEPÚLVEDA
SECRETARIO EJECUTIVO
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA


COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA
CHILE
A 11 JUL 2011
JMCS/JBL/CGC/ISD/CZR/EFG/FFG/mhs

DISTRIBUCIÓN:

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