

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° 194

Santiago, 8 de abril de 2013

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" el 08 de abril de 2013; y.
- g) Lo informado por la Dirección de Peajes del CDEC SIC, en adelante e indistintamente "DP CDEC-SIC", mediante carta DP N°0159/2013 de fecha 15 de marzo de 2013 que comunica "Incorporación de Nuevas Instalaciones y actualización FDI Sistema Subtransmisión a Febrero de 2013".

COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA
Miraflores 222 Piso 10, Santiago

Considerando:

- a) 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;
- b) 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
- c) Que, las Direcciones de Peajes del CDEC-SIC y CDEC-SING comunicaron a la Comisión, según lo señalado en los vistos f) y g), 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 ¹								
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
01-05-2013	117,60	121,83	108,37	118,43	121,09	178,26	364,12	93,41

B. Cuotas para el Pago Anual de Centrales Generadoras en M\$ al 01/05/2013					
Sistema	Central Generadora	Cuota 1	Cuota 2	Cuota 3	Cuota 4
SIC 1	Los Molles	400.175	400.445	378.506	39.880
SIC 2	Aconcagua	41.169	41.736	42.356	43.035
SIC 2	Laguna Verde	70.995	88.233	92.107	31.878
SIC 2	Laguna Verde TG	10.844	11.829	10.581	4.267
SIC 2	Ventana I	162.827	171.898	107.396	13.285
SIC 2	Ventana II	322.915	333.489	205.425	27.525
SIC 3	Alfalfal	0	3.397	8.799	126.209
SIC 3	Nueva Renca	509.582	523.501	507.046	540.923
SIC 3	Puntilla	4.372	4.372	4.372	4.372
SIC 3	Renca	2.757	2.519	4.453	609
SIC 3	Volcan	40.637	40.876	41.138	41.424
SIC 4	Celco	250.021	114.449	27.203	0
SIC 4	Cholguan	0	0	3.659	0
SIC 4	Constitucion	146.209	64.360	15.449	0
SIC 4	Licanten	300.347	295.913	274.316	128.675
SIC 4	Nueva Aldea	575.776	479.960	361.529	59.616
SIC 4	San Francisco de Mostazal	72.320	56.641	58.175	40.527
SIC 4	San Ignacio	223.244	182.528	155.049	110.618
SIC 5	Arauco	92.172	101.167	94.641	62.232
SIC 5	Bocamina	254.901	220.002	239.639	47.766
SIC 5	Horcones TG	74.403	91.015	73.579	7.152
SIC 5	Coronel	64.206	101.411	83.763	13.634
SIC 6	Ancud	371	238	159	0
SIC 6	Capullo	950	578	0	0

¹ Los valores de los índices IPMi, IPMN, IPMBi e IPM, 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 el Decreto 251.

COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA
Miraflores 222 Piso 10, Santiago

B. Cuotas para el Pago Anual de Centrales Generadoras en M\$ al 01/05/2013

Sistema	Central Generadora	Cuota 1	Cuota 2	Cuota 3	Cuota 4
SIC 6	Pilmaiquen	3.731	2.219	0	0
SIC 6	Pullinque	501.052	369.820	288.910	211.524
SIC 6	Quellón	20	252	17	0
SING	Cavanca	340.222	9.027	40.797	42.695
SING	Chapiquiña	231.901	120.772	121.039	121.757
SING	Diesel Antofagasta	0	4.638	11.616	9.947
SING	Diesel Arica	0	112.636	112.965	112.896
SING	Diesel Iquique	3.625	15.128	67.865	70.883

C. Cargo Base por Concepto de Transformación y Cargo Base por Concepto de Transmisión en Tensiones de Distribución al 01/05/2013

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	2,919	1.780,37			0,076	0,271	0,125			45,93	162,06	74,92
SIC 2	2,153	1.094,58	0,021		0,070	0,229		10,15		36,09	115,10	
SIC 3	1,412	733,09	0,016		0,061	0,144		8,16		30,61	74,79	
SIC 4	2,205	1.321,29	0,026	0,035	0,043	0,059		15,40	21,49	24,94	36,24	
SIC 5	1,796	938,34	0,010	0,048		0,083		5,50	24,79		40,87	
SIC 6	1,769	960,81	0,023		0,029	0,075	1,339	12,31		15,64	40,88	723,29
SING	2,430	1.142,78	0,016		0,140	0,085		7,16		65,84	39,52	
SIC 6 (*)			0,523					282,41				

D. VASTxE y VASTxP Aplicable a Barras de Retiro en Tensiones Mayores a la de Distribución al 01/05/2013

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	16,984	14.813,94	SIC 1	Minera del Carmen 110	1,110	968,22
SIC 1	Cardones 110	0,670	583,80	SIC 1	Pan de Azucar 066	1,304	1.137,16
SIC 1	Diego de Almagro 110	0,108	94,31	SIC 1	Pan de Azucar 110	0,060	52,29
SIC 1	El Salvador 110	0,431	376,64	SIC 1	Potrerrillos 110	0,612	533,64
SIC 1	Fundicion 110	0,640	557,44	SIC 1	Punta Toro 110	7,036	6.137,38
SIC 1	Las Luces 110	4,068	3.548,55	SIC 1	Romeral 110	4,185	3.650,54
SIC 1	Manto Verde 110	0,476	414,31	SIC 1	Tap Impulso 110	3,502	3.054,73
SIC 1	Matta 110	0,638	556,66	SIC 1	Tierra Amarilla 110	0,962	838,58
SIC 2	Calera 060	0,937	595,04	SIC 2	Las Vegas 044	8,074	5.123,31
SIC 2	Enlace Maitenes 110	0,519	329,60	SIC 2	Miraflores 044	1,177	746,83
SIC 2	La Calera 110	1,570	996,04	SIC 2	Quilpue 110	14,273	9.057,26
SIC 3	Lo Aguirre 110	3,808	1.976,69	SIC 3	Metro I 110	3,181	1.651,86
SIC 3	Lo Espejo 110	1,212	629,36	SIC 3	Metro II 110	2,850	1.479,96
SIC 4	Bulnes 066	12,964	13.283,14	SIC 4	Monte Aguila 066	1,573	1.611,43
SIC 4	Cholguan 066	0,091	92,74	SIC 4	Niquen 066	13,359	13.687,49
SIC 4	Cocharcas 066	2,588	2.651,50	SIC 4	Nueva Aldea 066	1,209	1.238,73
SIC 4	Constitucion 066	19,273	19.746,28	SIC 4	Panguilemo 066	1,064	1.089,95
SIC 4	Curico 066	1,057	1.083,52	SIC 4	Quinta 066	4,792	4.909,69
SIC 4	Graneros 066	1,448	1.482,93	SIC 4	Rancagua 066	0,637	652,55
SIC 4	Guindos 066	0,918	940,00	SIC 4	Rengo 066	2,342	2.399,96
SIC 4	Hospital 066	2,988	3.061,13	SIC 4	San Fernando 066	1,604	1.643,80
SIC 4	Itahue 1 066	4,410	4.518,29	SIC 4	Tap San Rafael CGE 066	5,673	5.812,28
SIC 4	Laja 066	10,922	11.189,66	SIC 4	Teno 154	0,952	975,13
SIC 4	Longavi 066	17,551	17.982,31	SIC 4	Villa Alegre 066	5,913	6.057,70
SIC 5	C. Bio Bio 066	2,946	2.844,28	SIC 5	Oxy 154	0,580	559,76
SIC 5	Cerro Chepe 066	2,811	2.713,91	SIC 5	Petrodow 154	0,577	556,51
SIC 5	Chiguayante 066	3,118	3.010,14	SIC 5	Petropower 066	0,498	480,26
SIC 5	Collipulli 066	11,430	11.035,16	SIC 5	Petrox 066	0,496	479,64
SIC 5	Coronel 1 066	0,004	3,49	SIC 5	Renaico 066	3,022	2.916,88
SIC 5	Eka Nobel 154	0,578	558,11	SIC 5	San Pedro CGE 066	1,546	1.492,14
SIC 5	Horcones 066	1,253	1.209,99	SIC 5	San Vicente 066	2,880	2.780,89
SIC 5	Lautaro 066	2,524	2.436,70	SIC 5	San Vicente 154	0,589	568,72
SIC 5	Lirquen 066	2,786	2.689,67	SIC 5	Victoria 066	3,224	3.112,60
SIC 6	Chumpullo 066	1,888	1.618,47	SIC 6	Metrenco 066	5,990	5.133,48
SING	Arica 110	5,523	3.525,11	SING	El Aguila 66	7,011	4.474,30
SING	Calama 100	0,408	260,26	SING	Enaex 110	0,501	319,38
SING	Cascada 66	1,035	660,55	SING	Lince 110	0,501	319,38

COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA
Miraflores 222 Piso 10, Santiago

D. VASTxE y VASTxP Aplicable a Barras de Retiro en Tensiones Mayores a la de Distribución al 01/05/2013							
Sistema	Barra de Retiro	VASTx Eo [\$/kWh]	VASTx Po [\$/kW/mes]	Sistema	Barra de Retiro	VASTx Eo [\$/kWh]	VASTx Po [\$/kW/mes]
SING	Centro 110	2,060	1.315,08	SING	Pacifico 110	3,532	2.254,34
SING	Cerro Chuno 66	7,011	4.474,30	SING	Pampa 110	4,149	2.647,63
SING	Desalant 110	2,644	1.687,30	SING	Pukara 66	7,867	5.021,28
SING	Dolores 110	14,249	9.095,38	SING	Dolores 024	18,755	8.722,11

E. Cargo Base por Concepto de Transformación y Cargo Base por Concepto de Transmisión Aplicables a Nuevas Barras de Retiro al 01/05/2013																		
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		0,684	0,820	1,781		487,22	583,92	1.268,07			0,046	0,271	0,125			32,40	162,06	74,92
SIC 2		0,432	0,620	1,889		226,96	324,61	990,21	0,020		0,061	0,229		10,15		32,69	115,10	
SIC 3		0,277	0,284	1,393		143,48	147,13	723,63	0,016		0,062	0,144		8,16		32,04	74,79	
SIC 4	0,025	0,052	0,914	2,151	15,27	32,01	555,48	1.306,77	0,026	0,036	0,043	0,059		15,40	22,18	24,94	37,01	
SIC 5	0,108	0,108	0,613	1,355	66,74	66,74	377,68	834,72	0,008	0,043		0,079		5,04	24,21		40,86	
SIC 6		0,010	0,548	1,756		5,50	300,63	962,46	0,023		0,029	0,075	1,339	12,31		15,64	41,27	723,25
SING		0,288	0,516	2,004		143,27	257,60	998,95	0,016		0,120	0,076		7,44		60,22	36,57	
SIC 6 (*)									0,523					282,41				

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 2013, de la siguiente manera:

F. Factor de Distribución de Ingresos FDI al 01/05/2013							
EMPRESA	SING	SIC1	SIC2	SIC3	SIC4	SIC5	SIC6
AES Gener			9,8402%	1,8183%			
Transnet		52,9672%	6,9823%	1,8427%	55,3571%	57,3580%	13,9184%
Chilectra			0,2196%	90,4695%			
Chilquinta Energía			73,4968%				
Codiner						0,0436%	
Colbún				0,0000%			
Coop. Curicó					0,5574%		
Copelec					0,4840%		
Elecda	10,5140%	2,0772%					
Emelat							
Emelectric		12,4739%	0,0958%		22,1807%	0,0453%	
Emetal							
Endesa					0,0175%		
Frontel						4,5927%	2,9987%
Gesan							
HASA			2,0133%				
HGV			1,5815%				
Litoral			1,3171%				
Luzlinares					1,2694%		
Luzparral					0,3479%		
Metro				0,2072%			
OXY						0,0148%	
OYD			0,5000%				
Pehuenche				0,5138%			
Puente Alto				1,0229%			
Puyehue							0,3357%
Saesa							7,2863%
Soc. Canalistas Del Maipo				0,0731%			
SOCOPEA							0,1444%
STS						1,1208%	70,2130%
Transelec		32,4817%	3,9532%	4,0525%	19,7861%	36,8247%	5,1035%
Altonorte	0,9733%						
Codeco Norte	0,0439%						
Edelnor	29,3062%						

COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA
Miraflores 222 Piso 10, Santiago

F. Factor de Distribución de Ingresos FDI al 01/05/2013							
EMPRESA	SING	SIC1	SIC2	SIC3	SIC4	SIC5	SIC6
Eliqsa	5,6341%						
Emelari	4,9223%						
Transelec Norte	29,8213%						
Transemel	18,7850%						

Artículo Tercero: Los valores señalados en el artículo primero de la presente resolución entrarán en vigencia a partir del 1° de mayo de 2013. 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 Diario Oficial el Decreto que Fija los Precios de Nudo para Suministros de Electricidad correspondiente a la fijación semestral de abril de 2013.

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



JUAN MANUEL CONTRERAS SEPÚLVEDA
SECRETARIO EJECUTIVO
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA



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.