

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° 222

Santiago, 13 de abril 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 publicación del 13 de marzo de 2012 en su página web donde comunica “Actualización del Factor de Distribución de Ingresos (FDI)”; y.
- g) Lo informado por la Dirección de Peajes del CDEC SIC, en adelante e indistintamente “DP CDEC-SIC”, mediante correo electrónico de fecha 19 de marzo de 2012 que comunica la Determinación de FDI de los Sistemas de Subtransmisión e Incorporación de Nuevas Instalaciones a Febrero de 2012.

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 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
01-05-2012	121.03	125.37	106.74	121.87	124.61	191.82	363.38	96.31

B. Cuotas para el Pago Anual de Centrales Generadoras en M\$ al 01/05/2012					
Sistema	Central Generadora	Cuota 1	Cuota 2	Cuota 3	Cuota 4
SIC 1	Los Molles	403,522	403,794	381,671	40,214
SIC 2	Aconcagua	41,484	42,055	42,680	43,365
SIC 2	Laguna Verde	71,538	88,908	92,812	32,122
SIC 2	Laguna Verde TG	10,927	11,920	10,662	4,300
SIC 2	Ventana I	164,073	173,213	108,218	13,386
SIC 2	Ventana II	325,386	336,041	206,997	27,735
SIC 3	Alfalfal	0	3,429	8,881	127,387
SIC 3	Nueva Renca	514,339	528,388	511,779	545,973
SIC 3	Puntilla	4,413	4,413	4,413	4,413
SIC 3	Renca	2,783	2,543	4,494	615
SIC 3	Volcan	41,016	41,257	41,522	41,810
SIC 4	Celco	252,151	115,424	27,435	0
SIC 4	Cholguan	0	0	3,690	0
SIC 4	Constitucion	147,454	64,908	15,581	0
SIC 4	Licanten	302,905	298,434	276,653	129,771
SIC 4	Nueva Aldea	580,681	484,049	364,609	60,124
SIC 4	San Francisco de Mostazal	72,936	57,124	58,671	40,872
SIC 4	San Ignacio	225,146	184,083	156,370	111,561
SIC 5	Arauco	92,999	102,074	95,489	62,790
SIC 5	Bocamina	257,185	221,974	241,787	48,194
SIC 5	Horcones TG	75,070	91,830	74,238	7,216
SIC 5	Coronel	64,782	102,320	84,513	13,756
SIC 6	Ancud	373	240	160	0
SIC 6	Capullo	956	582	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 01/05/2012

Sistema	Central Generadora	Cuota 1	Cuota 2	Cuota 3	Cuota 4
SIC 6	Pilmaiquen	3,756	2,234	0	0
SIC 6	Pullinque	504,449	372,328	290,869	212,958
SIC 6	Quellón	20	254	17	0
SING	Cavancha	343,057	9,103	41,137	43,051
SING	Chapiquiña	233,833	121,778	122,048	122,772
SING	Diesel Antofagasta	0	4,676	11,712	10,030
SING	Diesel Arica	0	113,575	113,906	113,836
SING	Diesel Iquique	3,655	15,254	68,431	71,474

C. Cargo Base por Concepto de Transformación y Cargo Base por Concepto de Transmisión en Tensiones de Distribución al 01/05/2012

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	2.943	1,795.26			0.076	0.273	0.126			46.31	163.41	75.54
SIC 2	2.170	1,102.96	0.021		0.071	0.231		10.23		36.36	115.98	
SIC 3	1.425	739.93	0.016		0.061	0.146		8.23		30.89	75.49	
SIC 4	2.224	1,332.54	0.026	0.035	0.043	0.059		15.53	21.68	25.15	36.55	
SIC 5	1.812	946.75	0.011	0.049		0.084		5.55	25.01		41.24	
SIC 6	1.781	967.32	0.024		0.029	0.076	1.348	12.39		15.75	41.15	728.19
SING	2.451	1,152.30	0.016		0.141	0.085		7.22		66.39	39.85	
SIC 6 (*)			0.527					284.32				

D. VASTxE y VASTxP Aplicable a Barras de Retiro en Tensiones Mayores a la de Distribución al 01/05/2012

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	17.126	14,937.83	SIC 1	Minera del Carmen 110	1.119	976.32
SIC 1	Cardones 110	0.675	588.69	SIC 1	Pan de Azucar 066	1.315	1,146.67
SIC 1	Diego de Almagro 110	0.109	95.09	SIC 1	Pan de Azucar 110	0.060	52.72
SIC 1	El Salvador 110	0.435	379.79	SIC 1	Potrerillos 110	0.617	538.10
SIC 1	Fundicion 110	0.645	562.11	SIC 1	Punta Toro 110	7.095	6,188.71
SIC 1	Las Luces 110	4.102	3,578.23	SIC 1	Romeral 110	4.220	3,681.07
SIC 1	Manto Verde 110	0.480	417.77	SIC 1	Tap Impulso 110	3.532	3,080.28
SIC 1	Matta 110	0.644	561.32	SIC 1	Tierra Amarilla 110	0.970	845.59
SIC 2	Calera 060	0.944	599.59	SIC 2	Las Vegas 044	8.135	5,162.51
SIC 2	Enlace Maitenes 110	0.523	332.12	SIC 2	Miraflores 044	1.186	752.54
SIC 2	La Calera 110	1.582	1,003.66	SIC 2	Quilpue 110	14.382	9,126.57
SIC 3	Lo Aguirre 110	3.843	1,995.14	SIC 3	Metro I 110	3.211	1,667.28
SIC 3	Lo Espejo 110	1.224	635.24	SIC 3	Metro II 110	2.877	1,493.77
SIC 4	Bulnes 066	13.075	13,396.31	SIC 4	Monte Aguila 066	1.586	1,625.16
SIC 4	Cholguan 066	0.092	93.53	SIC 4	Niquen 066	13.473	13,804.10
SIC 4	Cocharcas 066	2.610	2,674.09	SIC 4	Nueva Aldea 066	1.220	1,249.28
SIC 4	Constitucion 066	19.437	19,914.51	SIC 4	Panguilemo 066	1.073	1,099.24
SIC 4	Curico 066	1.066	1,092.75	SIC 4	Quinta 066	4.833	4,951.52
SIC 4	Graneros 066	1.460	1,495.56	SIC 4	Rancagua 066	0.642	658.11
SIC 4	Guindos 066	0.926	948.01	SIC 4	Rengo 066	2.362	2,420.41
SIC 4	Hospital 066	3.013	3,087.21	SIC 4	San Fernando 066	1.617	1,657.81
SIC 4	Itahue 1 066	4.448	4,556.78	SIC 4	Tap San Rafael CGE 066	5.721	5,861.80
SIC 4	Laja 066	11.015	11,284.99	SIC 4	Teno 154	0.960	983.44
SIC 4	Longavi 066	17.700	18,135.52	SIC 4	Villa Alegre 066	5.963	6,109.31
SIC 5	C. Bio Bio 066	2.973	2,869.78	SIC 5	Oxy 154	0.585	564.78
SIC 5	Cerro Chepe 066	2.836	2,738.23	SIC 5	Petrodow 154	0.582	561.49
SIC 5	Chiguayante 066	3.146	3,037.12	SIC 5	Petropower 066	0.502	484.57
SIC 5	Collipulli 066	11.533	11,134.07	SIC 5	Petrox 066	0.501	483.94
SIC 5	Coronel 1 066	0.004	3.52	SIC 5	Renaico 066	3.049	2,943.02
SIC 5	Eka Nobel 154	0.583	563.11	SIC 5	San Pedro CGE 066	1.560	1,505.52
SIC 5	Horcones 066	1.264	1,220.84	SIC 5	San Vicente 066	2.906	2,805.82
SIC 5	Lautaro 066	2.547	2,458.54	SIC 5	San Vicente 154	0.594	573.82
SIC 5	Lirquen 066	2.811	2,713.78	SIC 5	Victoria 066	3.252	3,140.50
SIC 6	Chumpulpo 066	1.901	1,629.44	SIC 6	Metrenco 066	6.031	5,168.28
SING	Arica 110	5.569	3,554.48	SING	El Aguila 66	7.069	4,511.58
SING	Calama 100	0.411	262.43	SING	Enaex 110	0.505	322.04
SING	Cascada 66	1.044	666.06	SING	Lince 110	0.505	322.04
SING	Centro 110	2.077	1,326.04	SING	Pacifico 110	3.561	2,273.12
SING	Cerro Chuno 66	7.069	4,511.58	SING	Pampa 110	4.183	2,669.69
SING	Desalant 110	2.666	1,701.36	SING	Pukara 66	7.933	5,063.12

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 01/05/2012

Sistema	Barra de Retiro	VASTx Eo [\$/kWh]	VASTx Po [\$/kW/mes]	Sistema	Barra de Retiro	VASTx Eo [\$/kWh]	VASTx Po [\$/kW/mes]
SING	Dolores 110	14.368	9,171.17	SING	Dolores 024	18.911	8,794.79

E. Cargo Base por Concepto de Transformación y Cargo Base por Concepto de Transmisión Aplicables a Nuevas Barras de Retiro al 01/05/2012

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		0.690	0.826	1.796		491.29	588.80	1,278.68			0.046	0.273	0.126			32.67	163.41	75.54
SIC 2		0.435	0.624	1.903		228.70	327.09	997.78	0.020		0.062	0.231		10.23		32.94	115.98	
SIC 3		0.279	0.286	1.406		144.82	148.50	730.39	0.016		0.063	0.146		8.23		32.34	75.49	
SIC 4	0.025	0.053	0.922	2.169	15.40	32.28	560.21	1,317.91	0.026	0.037	0.043	0.059		15.53	22.37	25.15	37.32	
SIC 5	0.109	0.109	0.619	1.367	67.34	67.34	381.07	842.20	0.008	0.043		0.080		5.09	24.43		41.22	
SIC 6		0.010	0.552	1.768		5.54	302.66	968.99	0.024		0.029	0.076	1.348	12.39		15.75	41.55	728.19
SING		0.291	0.521	2.021		144.47	259.75	1,007.28	0.016		0.121	0.076		7.51		60.72	36.88	
SIC 6 (*)									0.527					284.32				

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 01/05/2012

EMPRESA	SING	SIC1	SIC2	SIC3	SIC4	SIC5	SIC6
AES Gener			10.0241%	1.8738%			
Transnet		52.7687%	7.0832%	0.0376%	55.1490%	57.8708%	15.1759%
Chilectra			0.2237%	91.5495%			
Chilquinta Energía			73.0312%				
Codiner						0.0452%	
Colbún							
Coop. Curicó					0.5690%		
Copelec					0.4940%		
Elecda	10.1221%	2.1249%					
Emelat							
Emelectric		12.7601%	0.0976%		22.6417%	0.0469%	
Emetal							
Endesa					0.0179%		
Frontel						2.7564%	3.2957%
Gesan							
HASA			2.0509%				
HGV			1.6110%				
Litoral			1.3417%				
Luzlinares					0.5760%		
Luzparral					0.3551%		
Metro				0.2135%			
OXY						0.0153%	
OYD			0.5094%				
Pehuenche				0.5295%			
Puente Alto				1.0541%			
Puyehue							0.3689%
Saesa							5.5241%
Soc. Canalistas Del Maipo				0.0753%			
SOCOEPA							0.1587%
STS						1.1598%	69.8677%
Transelec		32.3464%	4.0271%	4.6667%	20.1973%	38.1056%	5.6090%
Altonorte	0.9776%						
Codelco Norte	0.0440%						
Edelnor	29.4346%						
Eliqsa	5.6587%						
Emelari	4.9438%						
Transelec Norte	29.9519%						
Transemel	18.8673%						

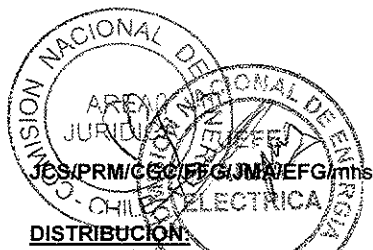
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA
Miraflores 222 Piso 10, Santiago

Artículo Tercero: Los valores señalados en el artículo primero entrarán en vigencia a partir del 1° de mayo de 2012. 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 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,


JUAN MANUEL CONTRERAS SEPÚLVEDA
SECRETARIO EJECUTIVO
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.