

**COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA**  
**Alameda 1449, Piso 13**  
**Edificio Santiago Downtown II, 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° 1110**

**Santiago, 27 de octubre de 2009**

**Vistos:**

- a) Lo dispuesto en el artículo 2° y 4° letra d) del D.L. 2.224 de 1978, que crea la Comisión Nacional de Energía, en adelante, 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°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 informe "Determinación de FDI de los Sistemas de Subtransmisión e Incorporación de Nuevas Instalaciones a Agosto de 2009"; y
- f) Lo informado por la Dirección de Peajes del CDEC SING, en adelante e indistintamente "DP CDEC-SING", mediante carta CDEC-SING B-1643/2009/.

**Considerando:**

- a) 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;

**COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA**  
**Alameda 1449, Piso 13**  
**Edificio Santiago Downtown II, Santiago**

- b) 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
- c) 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
01/11/2009	116,91	107,29	99,38	110,45	108,62	145,98	247,89	78,27

B. Cuotas para el Pago Anual de Centrales Generadoras en M\$ al 01/11/2009					
Sistema	Central Generadora	Cuota 1	Cuota 2	Cuota 3	Cuota 4
SIC 1	Los Molles	375.056	375.308	354.747	37.377
SIC 2	Aconcagua	38.577	39.109	39.690	40.327
SIC 2	Laguna Verde	66.526	82.679	86.309	29.871
SIC 2	Laguna Verde TG	10.161	11.085	9.915	3.999
SIC 2	Ventana I	152.578	161.078	100.636	12.448
SIC 2	Ventana II	302.590	312.499	192.495	25.792
SIC 3	Alfalfal	0	3.035	7.860	112.744
SIC 3	Nueva Renca	455.215	467.649	452.949	483.213
SIC 3	Puntilla	3.905	3.905	3.905	3.905
SIC 3	Renca	2.463	2.251	3.978	544
SIC 3	Volcan	36.301	36.515	36.749	37.004
SIC 4	Celco	234.814	107.488	25.549	0
SIC 4	Cholguan	0	0	3.437	0
SIC 4	Constitucion	137.315	60.445	14.510	0
SIC 4	Licanten	282.078	277.914	257.631	120.848
SIC 4	Nueva Aldea	540.754	450.766	339.538	55.990
SIC 4	San Francisco de Mostazal	67.921	53.196	54.636	38.062
SIC 4	San Ignacio	209.665	171.426	145.618	103.890
SIC 5	Arauco	86.582	95.032	88.901	58.458
SIC 5	Bocamina	239.442	206.659	225.105	44.869
SIC 5	Horcones TG	69.891	85.495	69.116	6.718
SIC 5	Coronel	60.313	95.260	78.683	12.807
SIC 6	Ancud	347	223	149	0
SIC 6	Capullo	889	541	0	0
SIC 6	Pilmaiquen	3.490	2.076	0	0
SIC 6	Pullinque	468.689	345.934	270.249	197.862
SIC 6	Quellón	18	236	16	0
SING	Cavancha	318.443	8.450	38.185	39.962
SING	Chapiquiña	217.055	113.040	113.291	113.963
SING	Diesel Antofagasta	0	4.341	10.872	9.310
SING	Diesel Arica	0	105.426	105.733	105.668
SING	Diesel Iquique	3.393	14.159	63.521	66.346

**COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA**  
**Alameda 1449, Piso 13**  
**Edificio Santiago Downtown II, Santiago**

C. Cargo Base por Concepto de Transformación y Cargo Base por Concepto de Transmisión en Tensiones de Distribución al 01/11/2009												
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	2,735	1.668,62	0,000	0,000	0,071	0,254	0,117	0,00	0,00	43,05	151,89	70,22
SIC 2	2,018	1.025,69	0,020	0,000	0,066	0,215	0,000	9,51	0,00	33,81	107,86	0,00
SIC 3	1,262	654,87	0,014	0,000	0,054	0,129	0,000	7,29	0,00	27,34	66,81	0,00
SIC 4	2,071	1.240,92	0,024	0,033	0,040	0,055	0,000	14,46	20,19	23,42	34,04	0,00
SIC 5	1,687	881,44	0,010	0,045	0,000	0,078	0,000	5,16	23,28	0,00	38,39	0,00
SIC 6	1,654	898,75	0,022	0,000	0,027	0,071	1,253	11,52	0,00	14,63	38,24	676,57
SING	2,275	1.069,62	0,015	0,000	0,131	0,079	0,000	6,70	0,00	61,63	36,99	0,00
SIC 6 (*)	0,000	0,00	0,489	0,000	0,000	0,000	0,000	264,17	0,00	0,00	0,00	0,00

**D. VASTxE y VASTxP Aplicable a Barras de Retiro en Tensiones Mayores a la de Distribución al 01/11/2009**

Sistema	Barra de Retiro	VASTx Eo [\$/kWh]	VASTx Po [\$/kW/mes]
SIC 1	Algarrobo 110	15,918	13.884,06
SIC 1	Cardones 110	0,628	547,16
SIC 1	Diego de Almagro 110	0,101	88,39
SIC 1	El Salvador 110	0,404	353,00
SIC 1	Fundicion 110	0,600	522,45
SIC 1	Las Luces 110	3,812	3.325,81
SIC 1	Manto Verde 110	0,446	388,30
SIC 1	Matta 110	0,598	521,72
SIC 1	Minera del Carmen 110	1,040	907,44
SIC 1	Pan de Azucar 066	1,222	1.065,78
SIC 1	Pan de Azucar 110	0,056	49,00
SIC 1	Potreros 110	0,574	500,14
SIC 1	Punta Toro 110	6,594	5.752,13
SIC 1	Romeral 110	3,922	3.421,40
SIC 1	Tap Impulso 110	3,282	2.862,98
SIC 1	Tierra Amarilla 110	0,901	785,94
SIC 2	Calera 060	0,878	557,59
SIC 2	Enlace Maitenes 110	0,487	308,85
SIC 2	La Calera 110	1,471	933,35
SIC 2	Las Vegas 044	7,565	4.800,83
SIC 2	Miraflores 044	1,103	699,82
SIC 2	Quilpue 110	13,374	8.487,18
SIC 3	Lo Aguirre 110	3,401	1.765,80
SIC 3	Lo Espejo 110	1,083	562,22
SIC 3	Metro I 110	2,842	1.475,63
SIC 3	Metro II 110	2,546	1.322,06
SIC 4	Bulnes 066	12,176	12.475,19
SIC 4	Cholguan 066	0,086	87,10
SIC 4	Cocharcas 066	2,431	2.490,23
SIC 4	Constitucion 066	18,100	18.545,20
SIC 4	Curico 066	0,993	1.017,61
SIC 4	Graneros 066	1,360	1.392,73
SIC 4	Guindos 066	0,862	882,82
SIC 4	Hospital 066	2,806	2.874,94
SIC 4	Itahue 1 066	4,142	4.243,46
SIC 4	Laja 066	10,258	10.509,04
SIC 4	Longavi 066	16,483	16.888,52
SIC 4	Monte Aguila 066	1,477	1.513,41
SIC 4	Niquen 066	12,546	12.854,94
SIC 4	Nueva Aldea 066	1,136	1.163,38
SIC 4	Panguilemo 066	0,999	1.023,65
SIC 4	Quinta 066	4,500	4.611,06
SIC 4	Rancagua 066	0,598	612,86

**COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA**  
**Alameda 1449, Piso 13**  
**Edificio Santiago Downtown II, Santiago**

Sistema	Barra de Retiro	VASTx Eo [\$/kWh]	VASTx Po [\$/kW/mes]
SIC 4	Rengo 066	2,199	2.253,98
SIC 4	San Fernando 066	1,506	1.543,82
SIC 4	Tap San Rafael CGE 066	5,328	5.458,74
SIC 4	Teno 154	0,894	915,82
SIC 4	Villa Alegre 066	5,553	5.689,24
SIC 5	C. Bio Bio 066	2,767	2.671,79
SIC 5	Cerro Chepe 066	2,640	2.549,32
SIC 5	Chiguayante 066	2,929	2.827,58
SIC 5	Collipulli 066	10,737	10.365,92
SIC 5	Coronel 1 066	0,004	3,28
SIC 5	Eka Nobel 154	0,543	524,26
SIC 5	Horcones 066	1,177	1.136,61
SIC 5	Lautaro 066	2,371	2.288,92
SIC 5	Lirquen 066	2,617	2.526,55
SIC 5	Oxy 154	0,544	525,82
SIC 5	Petrodow 154	0,542	522,76
SIC 5	Petropower 066	0,467	451,14
SIC 5	Petrox 066	0,466	450,55
SIC 5	Renaico 066	2,838	2.739,98
SIC 5	San Pedro CGET 066	1,452	1.401,65
SIC 5	San Vicente 066	2,705	2.612,24
SIC 5	San Vicente 154	0,553	534,23
SIC 5	Victoria 066	3,028	2.923,83
SIC 6	Chumpullo 066	1,766	1.513,93
SIC 6	Metrenco 066	5,603	4.801,91
SING	Arica 110	5,169	3.299,44
SING	Calama 100	0,382	243,60
SING	Cascada 66	0,969	618,27
SING	Centro 110	1,928	1.230,90
SING	Cerro Chuno 66	6,562	4.187,87
SING	Desalant 110	2,475	1.579,29
SING	Dolores 110	13,337	8.513,14
SING	El Aguila 66	6,562	4.187,87
SING	Enaex 110	0,469	298,93
SING	Lince 110	0,469	298,93
SING	Pacífico 110	3,306	2.110,03
SING	Pampa 110	3,883	2.478,14
SING	Pukara 66	7,363	4.699,84
SING	Dolores 024	17,554	8.163,76

**E. Cargo Base por Concepto de Transformación y Cargo Base por Concepto de Transmisión Aplicables a Nuevas Barras de Retiro al 01/11/2009**

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	0,000	0,641	0,768	1,669	0,00	456,63	547,27	1.188,48	0,000	0,000	0,043	0,254	0,117	0,00	0,00	30,37	151,89	70,22
SIC 2	0,000	0,405	0,581	1,770	0,00	212,68	304,18	927,88	0,018	0,000	0,057	0,215	0,000	9,51	0,00	30,63	107,86	0,00
SIC 3	0,000	0,247	0,253	1,245	0,00	128,18	131,43	646,43	0,014	0,000	0,055	0,129	0,000	7,29	0,00	28,62	66,81	0,00
SIC 4	0,023	0,049	0,858	2,020	14,34	30,06	521,69	1.227,29	0,024	0,034	0,040	0,055	0,000	14,46	20,83	23,42	34,76	0,00
SIC 5	0,102	0,102	0,576	1,272	62,69	62,69	354,78	784,10	0,007	0,040	0,000	0,075	0,000	4,73	22,74	0,00	38,38	0,00
SIC 6	0,000	0,010	0,513	1,642	0,00	5,15	281,21	900,30	0,022	0,000	0,027	0,071	1,253	11,52	0,00	14,63	38,60	676,57
SING	0,000	0,270	0,483	1,876	0,00	134,10	241,11	935,01	0,015	0,000	0,112	0,071	0,000	6,97	0,00	56,37	34,23	0,00
SIC 6 (*)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,489	0,000	0,000	0,000	0,000	264,17	0,00	0,00	0,00	0,00

**COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA**  
**Alameda 1449, Piso 13**  
**Edificio Santiago Downtown II, Santiago**

**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 2009, de la siguiente manera:

F. Factor de Distribución de Ingresos FDI correspondiente a la Fijación Semestral de Octubre de 2009

Empresa	SING	SIC1	SIC2	SIC3	SIC4	SIC5	SIC6
AES Gener			10,2143%	1,8237%			
CGE Transmisión		54,2289%	7,0996%	0,0715%	53,8065%	59,2254%	16,0378%
Chilectra			0,2285%	91,9395%			
Chilquinta Energía			72,6163%				
Colbún							
Coop. Curicó					0,5633%		
Copelec					0,5373%		
Elecda	10,1221%	2,2438%					
Emelat		12,8380%					
Emelectric			0,0997%		22,4068%	0,0491%	
Emetal					0,4564%		
Endesa					0,0195%		
Frontel						2,2995%	3,4217%
Gesan							
HASA			2,0943%				
HGV			1,6451%				
Litoral			1,3701%				
Luzlinares					0,6264%		
Luzparral					0,3862%		
Metro				0,2189%			
OXY						0,0161%	
OYD			0,5201%				
Pehuenche				0,5429%			
Puente Alto				1,0655%			
Puyehue							0,4074%
Saesa							6,1008%
Soc. Canalistas Del Maipo				0,0772%			
SOCOEPA							0,1753%
STS						1,2157%	67,6624%
Transelec		30,6894%	4,1122%	4,2607%	21,1976%	37,1942%	6,1945%
Altonorte	0,9776%						
Codelco Norte	0,0440%						
Edelnor	29,9140%						
Eliqsa	5,6587%						
Emelari	4,9438%						
Transelec Norte	29,9519%						
Transemel	18,3879%						