



Instituto Nacional  
de Estadísticas

**ANUARIO  
ESTADÍSTICO  
SECTOR  
ELECTRICO  
2004**

## **ANUARIO DE ENERGIA ELECTRICA 2004**

Periodo de la Información: 2004

Publicación Anual

Fecha de Publicación: 15 de Julio 2005

### **Instituto Nacional de Estadísticas**

Subdirección de Operaciones

Subdepartamento Estadísticas Coyunturales de  
Industria, Minería, Edificación y Energía

Departamento Atención al Usuario y Difusión

### **Profesionales Responsables:**

Marcela Sarriego Rivera [marcela.sariego@ine.cl](mailto:marcela.sariego@ine.cl)

Gloria Muñoz Álvarez [gloria.munoz@ine.cl](mailto:gloria.munoz@ine.cl)

AVENIDA PRESIDENTE BULNES 418

FONO: 56-2/3667777-FAX: 6712169

CASILLA DE Correo: 498-Correo 3

Sitio Web: [www.ine.cl](http://www.ine.cl)

E-Mail: [ine@ine.cl](mailto:ine@ine.cl)

Santiago de Chile

INDICE GENERAL	Pag.N°
Indice General	3
PRESENTACIÓN	5
ANTECEDENTES GENERALES	9
1.- Sector Eléctrico	9
1.1. – Generación	
2.- Sistemas Electricos	
2.1 - Sistema Interconectado Norte Grande(SING)	10
2.2. - Sistema Interconectado Central (SIC)	10
2.3. - Sistema Eléctrico de Aysén	11
2.4. - Sistema eléctrico de Magallanes	11
2.5.- Glosario	12
3. - Principales Empresas Generadoras en Chile	
3.1. - Empresas del Sistema Interconectado del Norte Grande(SING)	13
3.2. - Sistema Interconectado Central(SIC)	14
3.3. - Sistema Eléctrico de Aysén.	16
3.4. - Sistema Eléctrico de Magallanes.	16
CAPACIDAD INSTALADA	
Capacidad de generación por sistemas, para empresas de servicios publicos Años 2001-2004	
1. - Sistema Interconectado del Norte Grande(SING).	19
2. - Sistema Interconectado Central(SIC).	19
3. - Sistema Interconectado de Aysén (EDELAYSEN).	19
4. - Sistema Interconectado de Magallanes.	19
GENERACIÓN DE ENERGIA ELECTRICA	
Generación de energía eléctrica por sistemas y tipo de aporte, para empresas de servicio público, Años 2001-2004	
Generación de Energía Eléctrica, total país por tipo de Aporte, años 2001-2004	23
1. - Sistema Interconectado del Norte Grande(SING).	26
2. - Sistema Interconectado Central(SIC).	28
3. - Sistema Interconectado de Aysén (EDELAYSEN).	30
4. - Sistema Interconectado de Magallanes.	32
Generación de energía Eléctrica,por Regiones en(GWh),Años 2001-2004	34

Generación de Energía Eléctrica , Total país, según sistema y tipo de productor,(GWh) Años 2001-2004	36
Generación de Energía Eléctrica Total ,por Regiones (GWh.), Años 2001-2004	37
Variación (%) del Crecimiento de Generación eléctrica (GWh), Años 2001-2004	39
Generacion de Energia Electrica(MWh) por Tipo de Aporte ,según Regiones	40
<b>DISTRIBUCIÓN DE ENERGIA ELECTRICA</b>	
Distribución de energía eléctrica ,por tipo de cliente, años 2001-2004	43
Distribución de Energía eléctrica ,por tipo de cliente y Región, Años 2001-2004.	45
Distribución de energía Eléctrica Total, por regiones Años 2001-2004	48
Compañías Distribuidoras ,según región de concesión	51
<b>INDICE DE GRAFICOS</b>	
Gráfico N° 1: Capacidad de Generación por Sistemas, Año 2004.	20
Gráfico N° 2: Generación de Energía Electrica Total, Años 2001-2004	25
Gráfico N° 3: Generación de Energía Eléctrica ,por Sistemas , años 2001-2004.	35
Gráfico N°4: Variación (%) del Crecimiento de Generación Eléctrica, Años 2001-2004	39
Gráfico N° 5: Distribución de Energía Eléctrica , por tipo de clientes Años 2001-2004	50

## **PRESENTACIÓN**

En el presente anuario el Instituto Nacional de Estadísticas ofrece una serie de antecedentes estadísticos y técnicos referentes a la Generación , Distribución, Sistemas Interconectados, Tipos de Generación y otros aspectos del sector energético referentes al período 2001-2004.

Se incluye además la definición de algunos de los conceptos fundamentales de esta actividad y reseñas históricas de los sistemas interconectados, su localización, áreas que cubren, potencia y capacidad instalada.

Los antecedentes para la elaboración de este anuario fueron obtenidos a través de una encuesta mensual dirigida a todas las plantas Generadoras y Distribuidoras a lo largo del país. Los datos particulares de éstas se encuentran protegidos por el Secreto Estadístico, figura jurídica creada por la ley orgánica del INE.

El INE, publica mensualmente esta información en sus boletines "Indicadores Mensuales " e "Indicadores Sectoriales".

**Instituto Nacional de Estadísticas**



**ANTECEDENTES  
GENERALES**



## **ANTECEDENTES GENERALES**

En el mercado eléctrico es posible identificar las actividades de generación, transmisión y distribución de suministro eléctrico. En Chile todas ellas son desarrolladas por empresas de capitales privados, reguladas y fiscalizadas por el Estado. Éste además cumple con la planificación indicativa de inversiones en generación y transmisión a modo de recomendación no forzosa.

Participan de la industria eléctrica nacional un total de 31 empresas generadoras, 5 empresas transmisoras y 36 empresas distribuidoras, que en conjunto suministran una demanda agregada nacional que en el 2004 alcanzó los 48.871,0 GWh. Dicha demanda se localiza territorialmente en cuatro sistemas eléctricos (SING, SIC, Aysen y Magallanes).

La siguiente es una breve descripción de los distintos participantes del Mercado Eléctrico:

### **1.1.-GENERACIÓN.**

En Chile la generación de Energía Eléctrica tiene dos fuentes principales: Hidroeléctrica y Termoeléctrica.

La más moderna de éstas es la generación térmica de ciclo combinado, incorporada al sistema central a mediados del año 1999. Sus centrales que funcionan con un sistema de doble generación, en el que utilizan como elemento motor los gases calientes de la combustión del gas natural, al tiempo que a misma combustión genera el vapor que mueve las turbinas.

En tanto, las centrales térmicas comunes son alimentadas con diferentes combustibles tales como el carbón, gas natural, el petróleo, la leña y deshechos.

Las centrales hidroeléctricas, por lo general se caracterizan por ser más económicas, pero dada la geografía de Chile, se deben ubicar en la zona sur del país lo cual traspasa los costos a la de transmisión.

En la generación de energía en Chile participan empresas eléctricas propietarias de centrales generadoras.

El sistema de transmisión de energía eléctrica corresponde al conjunto de líneas, subestaciones y equipos destinados al transporte de electricidad desde los puntos de producción (generadores) hasta los centros de consumo o distribución. En Chile se considera como transmisión a toda línea o subestación con un voltaje o tensión superior a 23.000 Volts. Por Ley, las tensiones menores se consideran como distribución.

La transmisión es de libre acceso para los generadores, es decir, estos pueden imponer servidumbre de paso sobre la capacidad disponible de transmisión mediante el pago de peajes.

De acuerdo al destino de la energía eléctrica, las generadoras se pueden clasificar en: Generadoras de servicio público y auto productoras.

## **2 SISTEMAS ELÉCTRICOS EN CHILE.**

De acuerdo a las condiciones geográficas de Chile, el sector eléctrico se ha desarrollado a través de cuatro sistemas independientes:

**2.1.-SISTEMA INTERCONECTADO DEL NORTE GRANDE (SING).** Constituido por centrales generadoras y líneas de transmisión interconectadas que abastecen los consumos eléctricos ubicados en las regiones I y II del país. Aproximadamente, el 90% de sus clientes son mineros e industriales, no sometidos a regulación de precios según la normativa legal. Su capacidad instalada de 3.634,0 MW a diciembre de 2004, con un parque generador eminentemente termoeléctrico, constituido en un 99,63% por centrales térmicas a carbón, fuel, diesel y de ciclo combinado a gas natural. Sólo existen dos unidades hidroeléctricas correspondientes a las centrales Chapiquiña y Cavancho, que representan sólo un 0,37% de la capacidad instalada.

Este sistema fue inaugurado en 1987 y abarca desde Arica por el norte hasta Antofagasta por el sur, cubriendo una superficie de 185.142 Km.<sup>2</sup>, lo que representa un 24,5% del territorio de Chile continental.

Dentro de este sistema opera el Centro de Despacho Económico de Carga(CDEC-SING) que entró en operación el año 1993, compuesto por las empresas: Edelnor, Endesa y Eletroandina (originalmente Codelco Tocopilla).

**2.2.-SISTEMA INTERCONECTADO CENTRAL (SIC)** El SIC es el principal sistema eléctrico del país y abastece a más del 90% de la población del país. Se extiende desde la ciudad de Taltal en la Segunda Región, hasta la Isla Grande de Chiloé por el sur. Su capacidad instalada es de 7.867 MW, de los cuales un 43,7 % corresponde a centrales termoeléctricas y un 56,3% a centrales Hidroeléctricas. A diciembre del 2004, este sistema representa el 68,1% de la potencia instalada del país.

El segmento de Transmisión del sistema de transmisión está constituido, principalmente, por las líneas eléctricas de propiedad de las empresas de generación más las líneas de las empresas cuyo giro es la transmisión de energía eléctrica.

El SIC pertenece a veinte empresas de generación las que, junto a algunas empresas de transmisión, conforman el Centro de Despacho Económico de Carga del SIC (CDEC-SIC).

### **2.3 Sistema Eléctrico de Aysen**

Se encuentra localizado en la undécima región y comprende una capacidad instalada de 33,5 MW a diciembre del 2004. El 50,0 % de dicha capacidad corresponde a energía hidroeléctrica; el 44,1 % a termoeléctrica y un 5,8% a energía de central renovable. Este sistema representa un 0,3% del total de la potencia instalada del país.

### **2.4 Sistema Eléctrico de Magallanes**

Este sistema se encuentra en la duodécima región y abastece a las ciudades de Punta Arenas, Puerto natales y Puerto Porvenir. Tiene una capacidad instalada de 65,0 MW, equivalente al 0,7 % de la capacidad total del país. El 100% de la energía generada corresponde al tipo termoeléctrica.

La suma de las capacidades instaladas de estos cuatro sistemas, que asciende en el año 2004 a 11.561 MWh, constituye la potencia total instalada en el país.

## **2.5.-Glosario**

### **2.5.1.-Generadoras de Servicio Público:**

Corresponden a todas las entidades productoras que tienen por objetivo principal suministrar la energía eléctrica para ser consumida por terceros. El suministro de la energía eléctrica puede ser en forma directa, a través de contratos con el cliente final, o indirecta, a través de contratos con empresas distribuidoras.

### **2.5.2.-Generadoras Auto productoras:**

Corresponden a las empresas industriales o mineras que producen energía para su propio consumo. En algunos casos, pueden entregar excedentes de su generación a empresas de Servicio Público o Distribuidoras.

### **2.5 3.- Transmisión**

Es el proceso mediante el cuál la energía eléctrica generada es transportada por cables en alta tensión, a largas distancias, para ser entregada a clientes finales o a empresas distribuidoras.

Constituye la red longitudinal, que se extiende a lo largo del país para transportar la energía de un lugar a otro, y que además forma parte de los distintos sistemas eléctricos.

La operación, mantenimiento y comercialización de la transmisión generalmente es realizados por la propia empresa transmisora, aunque en algunos casos estas funciones también son ejecutadas por empresas generadoras.

### **2.5.4.- Distribución**

El proceso de distribución corresponde a la energía eléctrica que se vende a baja tensión a los diferentes tipos de clientes finales, entre los que se encuentran principalmente las empresas industriales, mineras y de consumo domiciliario. En general, la distribución se efectúa por empresas de distribución dentro de la zona geográfica de concesión que tiene las distribuidoras.

**3.1.- UNIDADES GENERADORAS SISTEMA INTERCONECTADO DEL NORTE GRANDE  
AÑO 2004**

(Continúa)

Operador	Central	Unidad	Tipo de Combustible	Subestación	Potencia Bruta Máxima [MW]
AES GENER	SALTA	CC SALTA	Gas Natural	Central Salta	642,8
CELTA	TERMOELÉCTRICA TARAPACÁ	CTTAR	Carbón	Central Tarapacá	158,0
		TGTAR	Diesel	Central Tarapacá	23,8
EDELNOR	CAVANCHA	CAVA	Hidro	Central CavanCHA	2,6
	CHAPIQUIÑA	CHAP	Hidro	Central Chapiquiña	10,2
	DIESEL ANTOFAGASTA	GMAN	Diesel	Central Diesel Antofagasta	16,8
		MAAN	Fuel Oil Nro. 6	Central Diesel Antofagasta	11,9
DIESEL ARICA		GMAR	Diesel	Central Diesel Arica	8,4
		M1AR	Diesel	Central Diesel Arica	3,0
		M2AR	Diesel	Central Diesel Arica	2,9
DIESEL IQUIQUE		MAIQ	Fuel Oil Nro. 6	Central Diesel Iquique	5,9
		MIIQ	Diesel	Central Diesel Iquique	2,9
		MSIQ	Fuel Oil Nro. 6	Central Diesel Iquique	6,2
		SUIQ	Diesel	Central Diesel Iquique	4,2
		TGIQ	Diesel	Central Diesel Iquique	23,8
DIESEL MANTOS BLANCOS		MIMB	Fuel Oil Nro. 6	Mantos Blancos	28,6
TERMOELÉCTRICA MEJILLONES		CTM1	Carbón	Chacaya	165,9
		CTM2	Carbón	Chacaya	175,0
		CTM3	Gas Natural	Chacaya	250,8
ELECTROANDINA	TERMOELÉCTRICA TOCOPILLA	TG1	Diesel	Central Tocopilla	24,7
		TG2	Diesel	Central Tocopilla	24,9
		TG3	Gas Natural	Central Tocopilla	37,5
		U10	Fuel Oil Nro. 6	Central Tocopilla	37,5
		U11	Fuel Oil Nro. 6	Central Tocopilla	37,5
		U12	Carbón	Central Tocopilla	85,3
		U13	Carbón	Central Tocopilla	85,5
		U14	Carbón	Central Tocopilla	128,3
		U15	Carbón	Central Tocopilla	130,3
		U16	Gas Natural	Central Tocopilla	400,0
GASATACAMA	ATACAMA	CC1	Gas Natural	Central Atacama	395,9
		CC2	Gas Natural	Central Atacama	384,7
		DIESEL ENAEX	CUMMINS	Diesel	Enaex
		DEUTZ	Diesel	Enaex	2,0
NORGENER	TERMOELÉCTRICA NORGENER	NTO1	Carbón	Norgener	136,3
		NTO2	Carbón	Norgener	141,04
		NTO2	Carbón	Norgener	141,04

fuelle: c.n.e

**3.2.- UNIDADES GENERADORAS SISTEMA INTERCONECTADO CENTRAL**  
**AÑO 2004**

(continua)

<b>NOMBRE</b>	<b>PROPIETARIO</b>	<b>AÑO PUESTA</b>	<b>TIPO DE</b>	<b>Nº</b>	<b>POTENCIA</b>
<b>CENTRAL</b>		<b>EN SERVICIO</b>	<b>TURBINA</b>	<b>UNIDA</b>	<b>TOTAL MW</b>
				<b>DES</b>	
Alfalfal	GENER S.A.	1991	Pasada	2	160,0
Maitenes	GENER S.A.	1923-89	Pasada	5	30,8
Queltehues	GENER S.A.	1928	Pasada	3	41,1
Volcán	GENER S.A.	1944	Pasada	1	13,0
Colbún	COLBUN S.A.	1985	Embalse	2	400,0
Machicura	COLBUN S.A.	1985	Embalse	2	90,0
San Ignacio	COLBUN S.A.	1996	Pasada	1	37,0
Rucúe	COLBUN S.A.	1998	Pasada	2	170,0
Los Molles	ENDESA	1952	Pasada	2	16,0
Rapel	ENDESA	1968	Embalse	5	350,0
Sauzal	ENDESA	1948	Pasada	3	76,8
Sauzalito	ENDESA	1959	Pasada	1	9,5
Cipreses	ENDESA	1955	Embalse	3	101,4
Isla	ENDESA	1963-64	Pasada	2	68,0
Antuco	ENDESA	1981	Embalse	2	300,0
El Toro	ENDESA	1973	Embalse	4	400,0
Abanico	ENDESA	1948-59	Pasada	6	136,0
Canutillar	ENDESA	1990	Embalse	2	145,0
Pangue	PANGUE S.A.	1996	Embalse	2	467,0
Pehuenche	PEHUENCHE S.A.	1991	Embalse	2	500,0
Curillínque	PEHUENCHE S.A.	1993	Pasada	1	85,0
Loma Alta	PEHUENCHE S.A.	1997	Pasada	1	38,0
Mampil	IBENER S.A.	2000	Pasada	2	49,0
Peuchén	IBENER S.A.	2000	Pasada	2	75,0
Pilmaiquén	PILMAIQUEN S.A.	1944-59	Pasada	5	39,0
Pullínque	PULLINQUE S.A.	1962	Pasada	3	48,6
Aconcagua	ACONCAGUA S.A.	1993-94	Pasada	2	72,9
Florida	ACONCAGUA S.A.	1943-89	Pasada	5	28,0
Los Quilos	S.C. DEL MAIPO	1909-93	Pasada	5	39,3
Chacabuquito	H.G. VIEJA Y M. VALPO.	2002	Pasada	4	25,0
Capullo	E.E. CAPULLO	1995	Pasada	1	10,7
S. Andes	GEN. S. ANDES	1909	Pasada	4	1,1
Carbomet	CARBOMET	1944-86	Pasada	4	10,9
Puntilla	E. E. Puntilla S.A.	1997	Pasada	1	14,7
Ralco	ENDESA	2004	Embalse	2	640,0
Arauco	ARAUCO GENERACION S.,	1996	vapor-licor negro	5	33,0
Celco	ARAUCO GENERACION S.,	1996	vapor-licor negro	2	20,0
Cholguán	ARAUCO GENERACION S.,	2003	vapor-des. forest.	1	9,0
Valdivia	ARAUCO GENERACION S.,	2004	vapor-des. forest.	1	61,0
Nehuenco	COLBUN S.A.	1998	ciclo-combinado gas natur	1	370,0
Nehuenco 9B	COLBUN S.A.	2002	gas-diesel	1	108,0

**3.2.- UNID.GENERADORAS SISTEMA INTERCONECTADO CENTRAL**  
**AÑO 2004**

(conclusión)

<b>NOMBRE CENTRAL</b>	<b>PROPIETARIO</b>	<b>AÑO PUESTA EN SERVICIO</b>	<b>TIPO DE TURBINA</b>	<b>NºDE UNID</b>	<b>POTENCIA TOTAL MW</b>
Nehuenco II	COLBUN S.A.	2003	ciclo-combinado gas natural	1	<b>390,4</b>
Laja	E. VERDE S.A.	1995	vapor-des forest.	1	<b>8,7</b>
Constitución	E. VERDE S.A.	1995	vapor-des forest.	1	<b>8,7</b>
Huasco Vapor	ENDESA	1965	vapor-carbón	2	<b>16,0</b>
Bocamina	ENDESA	1970	vapor-carbón	1	<b>125,0</b>
Huasco TG	ENDESA	1977-79	gas-IFO 180	3	<b>64,2</b>
D. De Almagro	ENDESA	1981	gas-diesel	2	<b>23,8</b>
Taltal	ENDESA	2000	ciclo-abierto gas natural	2	<b>240,0</b>
Laguna Verde	GENER S.A.	1939-49	vapor-carbón	2	<b>54,7</b>
Renca	GENER S.A.	1962	vapor-carbón	2	<b>100,0</b>
Ventanas	GENER S.A.	1964-77	vapor-carbón	2	<b>338,0</b>
El Indio TG	GENER S.A.	1990	gas-diesel	1	<b>18,8</b>
San Francisco de	GENER S.A.	2002	gas-diesel	1	<b>25,0</b>
Guacolda	GUACOLDA S.A.	1995-96	vapor-carbón	2	<b>304,0</b>
Petropower	PETROPOWER S.A.	1998	derivado del petróleo	1	<b>75,0</b>
Nueva Renca	S.E. SANTIAGO S.A.	1997	ciclo-combinado gas natural	1	<b>379,0</b>
Licantén	ARAUCO GENERACION	2004	vapor-des forest.	1	<b>5,5</b>
Horcones	ARAUCO GENERACION	2004	gas-diesel	1	<b>24,3</b>
San Isidro	SAN ISIDRO S.A.	1998	ciclo-combinado gas natural	1	<b>370,0</b>

**3.3.- UNIDADES GENERADORAS SISTEMA ELECTRICO DE AYSEN  
AÑO 2004**

<b>Central</b>	<b>Unidad Generadora</b>	<b>Propietario</b>	<b>Tipo</b>	<b>Potencia MW</b>
Puerto Aysen	Francis	EDELAYSEN S.A.	Hidro	6,60
	Caterpillar	EDELAYSEN S.A.	Diesel	1,40
	Caterpillar	EDELAYSEN S.A.	Diesel	1,20
Coyhaique	Caterpillar	EDELAYSEN S.A.	Diesel	1,20
	Caterpillar	EDELAYSEN S.A.	Diesel	1,20
Lago Atravesado	Francis	EDELAYSEN S.A.	Hidro	11,00
Tehuelche	Man	EDELAYSEN S.A.	IFO	2,00
	Man	EDELAYSEN S.A.	IFO	2,00
	Caterpillar	EDELAYSEN S.A.	Diesel	2,35
	Caterpillar	EDELAYSEN S.A.	Diesel	0,71
	Caterpillar	EDELAYSEN S.A.	Diesel	1,83
Alto Baguales	Eólica	EDELAYSEN S.A.	Eólica	1,98

**3.4.- UNIDADES GENERADORAS SISTEMA ELECTRICO DE MAGALLANES  
AÑO 2004**

<b>Central</b>	<b>Unidad Generadora</b>	<b>Cantidad</b>	<b>Propietario</b>	<b>Tipo</b>	<b>Potencia MW</b>
Tres Puentes	T.G. Hitachi	1	EDELMAG S.A.	Gas Natural	23,75
	T.G. Solar	1	EDELMAG S.A.	Gas Natural	10,00
	CATERPILLAR	2	EDELMAG S.A.	Diesel	2,92
	CATERPILLAR	1	EDELMAG S.A.	Gas Natural	2,73
	Solar Titan	1	EDELMAG S.A.	Gas Natural	13,70
Punta Arenas	SULZER	3	EDELMAG S.A.	Diesel	4,20
Puerto Natales	M. WAUKESHA	1	EDELMAG S.A.	Gas Natural	1,18
	T. G. Solar	2	EDELMAG S.A.	Gas Natural	1,50
	M. CATERPILLAR	1	EDELMAG S.A.	Diesel	1,46
	M. F. MORSE	2	EDELMAG S.A.	Diesel	0,30
Porvenir	M. WAUKESHA	1	EDELMAG S.A.	Gas Natural	0,88
	CATERPILLAR	1	EDELMAG S.A.	Diesel	0,92
	T. Gas	1	EDELMAG S.A.	Gas Natural	1,18

fuentes:c.n.e.

**CAPACIDAD  
INSTALADA**



**2.3.4-01 CAPACIDAD DE GENERACION POR SISTEMAS, PARA  
EMPRESAS DE SERVICIOS PUBLICOS, AÑOS 2001-2004**

Sistema Interconectado del Norte Grande (SING)

Año	Capacidad (MW)		
	Total	Termica	Hidraulica
2001	3.441	3.428	13
2002	3.643	3.630	13
2003	3.634	3.621	13
2004	3.596	3.583	13

Sistema Interconectado Central(SIC)

Año	Capacidad (MW)		
	Total	Termica	Hidraulica
2001	6579	2546	4033
2002	6737	2682	4055
2003	6992	2943	4049
2004	7867	3172	4695

Sistema Interconectado de Aysen

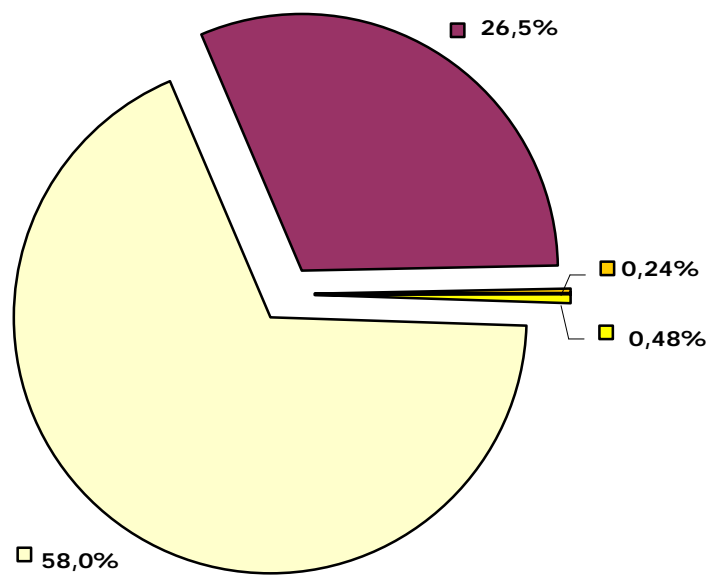
Año	Capacidad (MW)			
	Total	Termica	Hidraulica	Renovables
2001	25	18	7	-
2002	26	15	9	2
2003	38	17	19	2
2004	33	14	17	2

Sistema Interconectado de Magallanes

Año	Capacidad (MW)		
	Total	Termica	Hidraulica
2001	65	65	0
2002	65	65	0
2003	78	78	0
2004	65	65	0

fuelle:c.n.e

### DISTRIBUCION PORCENTUAL DE CAPACIDAD DE GENERACION ,POR SISTEMAS



□ SIC ■ SING ■ AYSEN ■ MAGALLANES

**GENERACION  
ENERGIA ELECTRICA**



**2.3.4-2 GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA, TOTAL PAIS POR TIPO  
Y APORTE, AÑOS 2001-2004**

(continua)

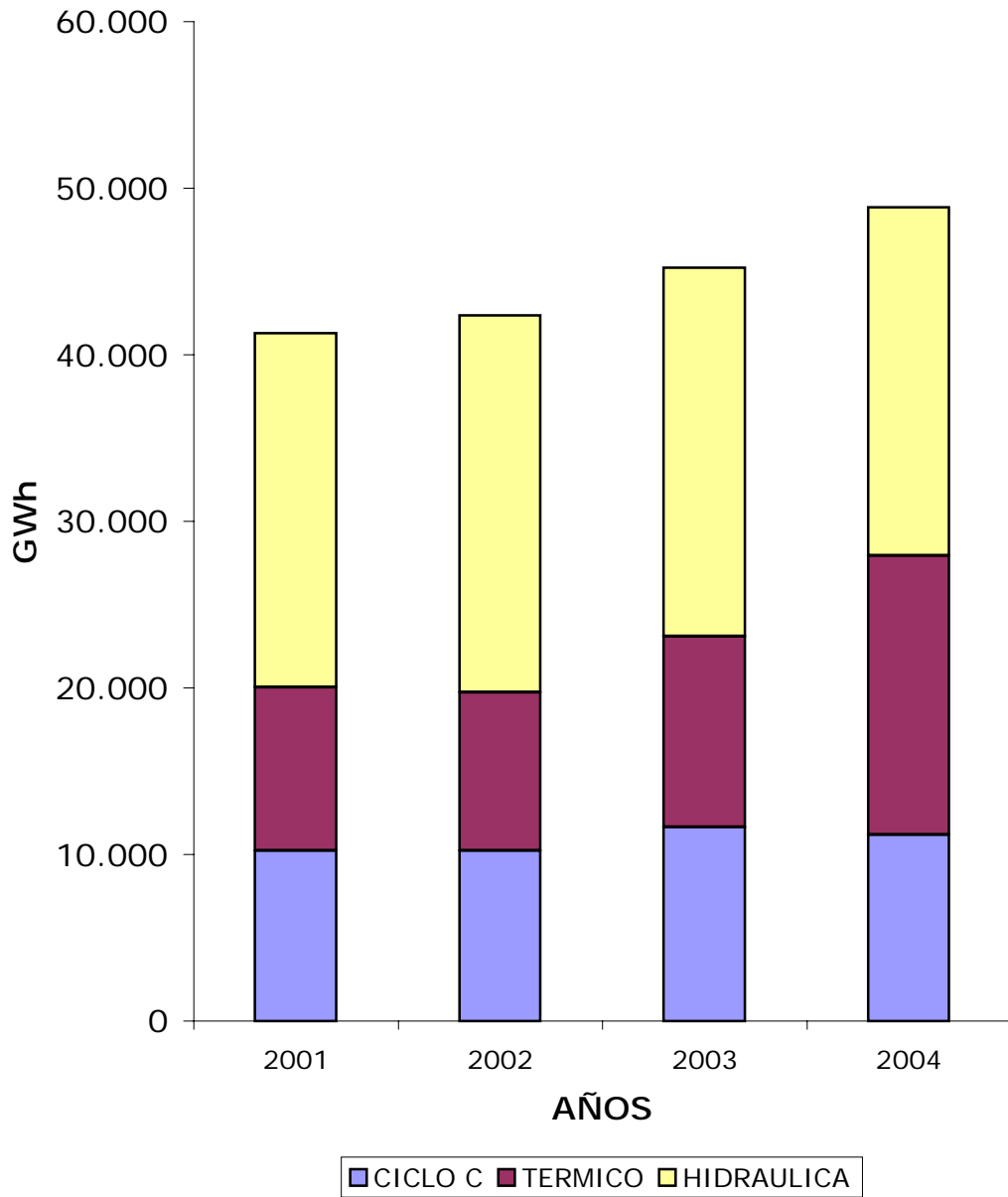
Año y Mes	Generación de Energía Eléctrica (GWh)							
	Total	%	Ciclo C	%	Térmica	%	Hidráulica	%
2001	41.286	100	10.217	24,7	9.810	23,8	21.259	51,5
2002	42.353	100	10.213	24,1	9.535	22,5	22.605	53,4
2003	45.239	100	11.650	25,8	11.445	25,3	22.144	48,9
2004	48.871	100	11.175	22,9	16.763	34,3	20.933	42,8
<b>2001</b>								
Enero	3.461	100	793	22,9	793	22,9	1.690	48,8
Febrero	3.203	100	785	24,5	785	24,5	1.382	43,2
Marzo	3.638	100	952	26,2	952	26,2	1.445	39,7
Abril	3.410	100	1.004	29,4	1.004	29,4	1.346	39,5
Mayo	3.489	100	1.047	30,0	1.047	30,0	1.477	42,3
Junio	3.392	100	884	26,1	884	26,1	1.908	56,2
Julio	3.490	100	804	23,0	804	23,0	2.084	59,8
Agosto	3.499	100	755	21,6	755	21,6	2.053	58,7
Septiembre	3.277	100	731	22,3	731	22,3	1.955	59,7
Octubre	3.502	100	748	21,4	748	21,4	2.008	57,3
Noviembre	3.386	100	825	24,4	825	24,4	1.923	56,8
Diciembre	3.539	100	889	25,1	889	25,1	1.988	56,2
<b>2002</b>								
Enero	3.539	100	991	28,0	790	22,3	1.758	49,7
Febrero	3.249	100	797	24,5	944	29,1	1.508	46,4
Marzo	3.642	100	932	25,6	1.084	29,8	1.626	44,6
Abril	3.494	100	952	27,2	1.027	29,4	1.515	43,4
Mayo	3.556	100	970	27,3	835	23,5	1.751	49,2
Junio	3.492	100	840	24,1	752	21,5	1.900	54,4
Julio	3.631	100	1.034	28,5	715	19,7	1.882	51,8
Agosto	3.593	100	753	21,0	736	20,5	2.104	58,6
Septiembre	3.361	100	572	17,0	731	21,7	2.058	61,2
Octubre	3.558	100	691	19,4	695	19,5	2.172	61,0
Noviembre	3.514	100	819	23,3	586	16,7	2.109	60,0
Diciembre	3.724	100	862	23,1	640	17,2	2.222	59,7

**2.3.4-2 GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA, TOTAL PAIS POR TIPO Y APOORTE, AÑOS 2001-2004**

(conclusión)

Año y Mes	Generación de Energía Eléctrica (GWh)							
	Total	%	Ciclo C	%	Térmica	%	Hidráulica	%
2001	41.286	337	10.217	24,7	9.810	96,0	21.259	216,7
2002	42.353	100	10.213	24,1	9.535	22,5	22.605	53,4
2003	45.239	100	11.650	25,8	11.445	25,3	22.144	48,9
2004	48.871	100	11.175	22,9	16.763	34,3	20.933	42,8
<b>2003</b>								
Enero	3.727	100	850	22,8	663	17,8	2.214	59,4
Febrero	3.516	100	866	24,6	859	24,4	1.791	50,9
Marzo	3.935	100	1.262	32,1	770	19,6	1.903	48,4
Abril	3.749	100	1.145	30,5	957	25,5	1.647	43,9
Mayo	3.820	100	969	25,4	1.258	32,9	1.593	41,7
Junio	3.702	100	917	24,8	965	26,1	1.820	49,2
Julio	3.874	100	862	22,3	935	24,1	2.077	53,6
Agosto	3.788	100	1.002	26,5	1.016	26,8	1.770	46,7
Septiembre	3.634	100	830	22,8	1.085	29,9	1.719	47,3
Octubre	3.868	100	1.061	27,4	937	24,2	1.870	48,3
Noviembre	3.714	100	856	23,0	1.024	27,6	1.834	49,4
Diciembre	3.912	100	1.030	26,3	976	24,9	1.906	48,7
<b>2004</b>								
Enero	3.960	100	960	24,2	1.301	32,9	1.699	42,9
Febrero	3.830	100	959	25,0	1.327	34,6	1.544	40,3
Marzo	4.151	100	1.065	25,7	1.502	36,2	1.584	38,2
Abril	4.053	100	960	23,7	1.356	33,5	1.737	42,9
Mayo	4.102	100	818	19,9	1.558	38,0	1.726	42,1
Junio	4.021	100	948	23,6	1.566	38,9	1.507	37,5
Julio	4.192	100	1.058	25,2	1.434	34,2	1.700	40,6
Agosto	4.186	100	993	23,7	1.445	34,5	1.748	41,8
Septiembre	3.947	100	819	20,7	1.311	33,2	1.817	46,0
Octubre	4.095	100	596	14,6	1.553	37,9	1.946	47,5
Noviembre	4.025	100	935	23,2	1.159	28,8	1.931	48,0
Diciembre	4.309	100	1.064	24,7	1.251	29,0	1.994	46,3

### GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA, TOTAL PAIS POR TIPO DE SISTEMA



**2.3.4-3 GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA POR SISTEMAS Y TIPO DE APORTE, PARA EMPRESAS DE SERVICIO PUBLICO. AÑOS 2001-2004**

(continua)

SISTEMA INTERCONECTADO DEL NORTE GRANDE (SING)								
Año y Mes	Norte Grande (SING)							
	Generación de Energía eléctrica (GWh)							
	Total	%	Ciclo combinado	%	Térmica	%	Hidráulica	%
<b>2001</b>	<b>8.460</b>	<b>100</b>	<b>4.853</b>	<b>57,36</b>	<b>3.557</b>	<b>42,04</b>	<b>50</b>	<b>0,59</b>
<b>2002</b>	<b>8.865</b>	<b>100</b>	<b>4.635</b>	<b>52,28</b>	<b>4.174</b>	<b>47,08</b>	<b>56</b>	<b>0,63</b>
<b>2003</b>	<b>9.989</b>	<b>100</b>	<b>6.400</b>	<b>64,07</b>	<b>3.538</b>	<b>35,42</b>	<b>51</b>	<b>0,51</b>
<b>2004</b>	<b>11.379</b>	<b>100</b>	<b>4.769</b>	<b>64,63</b>	<b>2.573</b>	<b>34,87</b>	<b>38</b>	<b>0,51</b>
<b>2001</b>								
Enero	738	100	200	27,10	533	72,22	5	0,68
Febrero	660	100	265	40,15	391	59,24	4	0,61
Marzo	754	100	268	35,54	484	64,19	2	0,27
Abril	693	100	359	51,80	333	48,05	1	0,14
Mayo	696	100	371	53,30	321	46,12	4	0,57
Junio	671	100	497	74,07	170	25,34	4	0,60
Julio	689	100	514	74,60	175	25,4	0	0,00
Agosto	722	100	452	62,60	265	36,7	5	0,71
Septiembre	692	100	495	71,53	191	27,6	6	0,87
Octubre	718	100	404	56,27	308	42,9	6	0,84
Noviembre	704	100	510	72,44	188	26,7	6	0,85
Diciembre	723	100	518	71,65	198	27,4	7	0,97
<b>2002</b>								
Enero	747	100	453	60,64	288	38,55	6	0,80
Febrero	676	100	217	32,10	453	67,01	6	0,89
Marzo	784	100	243	30,99	533	67,98	8	1,02
Abril	741	100	270	36,44	466	62,89	5	0,67
Mayo	759	100	392	51,65	362	47,69	5	0,66
Junio	712	100	385	54,07	322	45,22	5	0,70
Julio	719	100	465	64,67	254	35,33	0	0,00
Agosto	719	100	403	56,05	314	43,67	2	0,28
Septiembre	696	100	341	48,99	352	50,57	3	0,43
Octubre	727	100	389	53,51	334	45,94	4	0,55
Noviembre	777	100	526	67,70	245	31,53	6	0,77
Diciembre	808	100	551	68,19	251	31,06	6	0,74

Nota: no incluye empresas autoproductoras

**2.3.4-3 GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA POR SISTEMAS Y TIPO DE APORTE, PARA EMPRESAS DE SERVICIO PUBLICO. AÑOS 2001-2004**

(conclusión)

SISTEMA INTERCONECTADO DEL NORTE GRANDE (SING)								
Norte Grande (SING)								
Año y Mes	Generación de Energía eléctrica (GWh)							
	Total	%	ciclo combinado	%	Térmica	%	Hidráulica	%
<b>2001</b>	<b>8.460</b>	<b>100</b>	<b>4.853</b>	<b>57,36</b>	<b>3.557</b>	<b>42,04</b>	<b>50</b>	<b>0,59</b>
<b>2002</b>	<b>8.865</b>	<b>100</b>	<b>4.635</b>	<b>52,28</b>	<b>4.174</b>	<b>47,08</b>	<b>56</b>	<b>0,63</b>
<b>2003</b>	<b>9.989</b>	<b>100</b>	<b>6.400</b>	<b>64,07</b>	<b>3.538</b>	<b>35,42</b>	<b>51</b>	<b>0,51</b>
<b>2004</b>	<b>11.379</b>	<b>100</b>	<b>4.769</b>	<b>41,91</b>	<b>2.573</b>	<b>22,61</b>	<b>38</b>	<b>0,33</b>
<b>2003</b>								
Enero	774	100	540	60,64	229	38,55	5	0,80
Febrero	731	100	464	32,10	263	67,01	4	0,89
Marzo	822	100	519	30,99	298	67,98	5	1,02
Abril	844	100	567	36,44	273	62,89	4	0,67
Mayo	867	100	474	51,65	389	47,69	4	0,66
Junio	824	100	530	54,07	290	45,22	4	0,70
Julio	837	100	595	64,67	238	35,33	4	0,00
Agosto	829	100	543	56,05	283	43,67	4	0,28
Septiembre	851	100	537	48,99	310	50,57	4	0,43
Octubre	907	100	582	53,51	321	45,94	4	0,55
Noviembre	851	100	506	67,70	340	31,53	4	0,77
Diciembre	852	100	543	68,19	304	31,06	5	0,74
<b>2004</b>								
Enero	867	100	498	57,44	363	41,87	6	0,69
Febrero	881	100	492	55,85	384	43,59	5	0,57
Marzo	954	100	559	58,60	392	41,09	3	0,31
Abril	975	100	506	51,90	465	47,69	4	0,41
Mayo	964	100	437	45,33	523	54,25	4	0,41
Junio	942	100	493	52,34	445	47,24	4	0,42
Julio	973	100	574	58,99	395	40,60	4	0,41
Agosto	994	100	510	51,31	480	48,29	4	0,40
Septiembre	910	100	579	63,63	327	35,93	4	0,44
Octubre	968	100	488	50,41	476	49,17	4	0,41
Noviembre	945	100	465	49,21	476	50,37	4	0,42
Diciembre	1006	100	541	53,78	461	45,83	4	0,40

Nota: no incluye empresas autoproductoras

**2.3.4-3 GENERACION DE ENERGIA ELECTRI CA POR SISTEMAS Y TIPO DE APORTE, PARA EMPRESAS DE SERVICIO PUBLICO. AÑOS 2001-2004**

(continua)

SISTEMA INTERCONECTADO CENTRAL(SIC)								
Año y Mes	Central(SIC)							
	Generación de Energía eléctrica (GWh)							
	Total	%	ciclo combinado	%	Térmica	%	Hidráulica	%
2001	30.237	100	5.364	17,74	4.304	14,23	20.569	68,03
2002	30.969	100	5.578	18,01	3.482	11,24	21.909	70,74
2003	32.604	100	4.730	14,51	6.446	19,77	21.428	65,72
2004	34.742	100	5.027	14,47	9.209	26,50	20.506	59,03
2001								
Enero	2.501	100	593	23,71	280	11,20	1.628	65,09
Febrero	2.343	100	520	22,19	499	21,30	1.324	56,51
Marzo	2.673	100	684	25,59	600	22,45	1.389	51,96
Abril	2.506	100	645	25,74	562	22,43	1.299	51,84
Mayo	2.567	100	676	26,33	463	18,04	1.428	55,63
Junio	2.498	100	387	15,49	253	10,13	1.858	74,38
Julio	2.570	100	290	11,28	248	9,65	2.032	79,07
Agosto	2.544	100	303	11,91	249	9,79	1.992	78,30
Septiembre	2.367	100	236	9,97	239	10,10	1.892	79,93
Octubre	2.566	100	344	13,41	279	10,87	1.943	75,72
Noviembre	2.480	100	315	12,70	305	12,30	1.860	75,00
Diciembre	2.622	100	371	14,15	327	12,47	1.924	73,38
2002								
Enero	2.585	100	538	20,81	350	13,54	1.697	65,65
Febrero	2.382	100	580	24,35	352	14,78	1.450	60,87
Marzo	2.647	100	689	26,03	397	15,00	1.561	58,97
Abril	2.560	100	682	26,64	411	16,05	1.467	57,30
Mayo	2.591	100	578	22,31	312	12,04	1.701	65,65
Junio	2.559	100	455	17,78	256	10,00	1.848	72,22
Julio	2.684	100	569	21,20	285	10,62	1.830	68,18
Agosto	2.646	100	350	13,23	251	9,49	2.045	77,29
Septiembre	2.449	100	231	9,43	220	8,98	1.998	81,58
Octubre	2.635	100	302	11,46	225	8,54	2.108	80,00
Noviembre	2.526	100	293	11,60	188	7,44	2.045	80,96
Diciembre	2.705	100	311	11,50	235	8,69	2.159	79,82

Nota: No incluye empresas autoproductoras.

**2.3.4-3 GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA POR SISTEMAS Y TIPO DE APORTE, PARA EMPRESAS DE SERVICIO PUBLICO. AÑOS 2001-2004**

(continua)

SISTEMA INTERCONECTADO CENTRAL(SIC)								
Central(SIC)								
Año y Mes	Generación de Energía eléctrica (GWh)							
	Total	%	ciclo combinado	%	Térmica	%	Hidráulica	%
2001	30.237	100	5.364	17,74	4.304	14,23	20.569	68,03
2002	30.969	100	5.578	18,01	3.482	11,24	21.909	70,74
2003	32.604	100	4.730	14,51	6.446	19,77	21.428	65,72
2004	34.742	100	5.027	14,47	9.209	26,51	20.506	59,02
<b>2003</b>								
Enero	2.742	100	160	20,81	427	13,54	2.155	65,65
Febrero	2.582	100	403	24,35	444	14,78	1.735	60,87
Marzo	2.893	100	496	26,03	557	15,00	1.840	58,97
Abril	2.698	100	454	26,64	651	16,05	1.593	57,30
Mayo	2.728	100	495	22,31	689	12,04	1.544	65,65
Junio	2.646	100	387	17,78	497	10,00	1.762	72,22
Julio	2.806	100	267	21,20	520	10,62	2.019	68,18
Agosto	2.729	100	459	13,23	557	9,49	1.713	77,29
Septiembre	2.556	100	293	9,43	603	8,98	1.660	81,58
Octubre	2.727	100	479	11,46	446	8,54	1.802	80,00
Noviembre	2.666	100	350	11,60	548	7,44	1.768	80,96
Diciembre	2.831	100	487	11,50	507	8,69	1.837	79,82
<b>2004</b>								
Enero	2.863	100	461	16,10	747	26,09	1.655	57,81
Febrero	2.729	100	468	17,15	759	27,81	1.502	55,04
Marzo	2.961	100	505	17,06	909	30,70	1.547	52,25
Abril	2.870	100	453	15,78	707	24,63	1.710	59,58
Mayo	2.902	100	381	13,13	821	28,29	1.700	58,58
Junio	2.843	100	455	16,00	909	31,97	1.479	52,02
Julio	2.979	100	484	16,25	823	27,63	1.672	56,13
Agosto	2.947	100	482	16,36	749	25,42	1.716	58,23
Septiembre	2.796	100	239	8,55	778	27,83	1.779	63,63
Octubre	2.921	100	108	3,70	909	31,12	1.904	65,18
Noviembre	2.876	100	468	16,27	518	18,01	1.890	65,72
Diciembre	3.055	100	523	17,12	580	18,99	1.952	63,90

Nota: No incluye empresas autoproductoras.

**2.3.4-3 GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA POR SISTEMAS Y  
TIPO DE APORTE, PARA EMPRESAS DE SERVICIO PUBLICO.  
AÑOS 2001-2004**

(continua)

SISTEMA INTERCONECTADO DE AYSEN (EDELAYSEN)						
Año y Mes	Generación de Energía eléctrica (GWh)					
	Total	%	Térmica	%	Hidráulica	%
2001	84	100	43	51,19	41	48,81
2002	93	100	48	51,61	45	48,39
2003	96	100	20	20,83	76	79,17
2004	107	100	19	17,76	88	82,24
<b>2001</b>						
Enero	7	100	3	42,86	4	57,14
Febrero	7	100	3	42,86	4	57,14
Marzo	6	100	3	50,00	3	50,00
Abril	7	100	4	57,14	3	42,86
Mayo	7	100	4	57,14	3	42,86
Junio	7	100	4	57,14	3	42,86
Julio	8	100	5	62,50	3	37,50
Agosto	7	100	4	57,14	3	42,86
Septiembre	7	100	3	42,86	4	57,14
Octubre	7	100	3	42,86	4	57,14
Noviembre	6	100	3	50,00	3	50,00
Diciembre	8	100	4	50,00	4	50,00
<b>2002</b>						
Enero	7	100	4	57,14	3	42,86
Febrero	7	100	4	57,14	3	42,86
Marzo	8	100	4	50,00	4	50,00
Abril	8	100	4	50,00	4	50,00
Mayo	8	100	5	62,50	3	37,50
Junio	7	100	5	71,43	2	28,57
Julio	8	100	5	62,50	3	37,50
Agosto	9	100	5	55,56	4	44,44
Septiembre	7	100	3	42,86	4	57,14
Octubre	8	100	3	37,50	5	62,50
Noviembre	8	100	3	37,50	5	62,50
Diciembre	8	100	3	37,50	5	62,50

Nota: No incluye autoproductoras

**2.3.4-3 GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA POR SISTEMAS Y TIPO DE APORTE, PARA EMPRESAS DE SERVICIO PUBLICO.**

**AÑOS 2001-2004**

(conclusión)

Año y Mes	SISTEMA INTERCONECTADO DE AYSEN (EDELAYSEN)					
	Generación de Energía eléctrica (GWh)					
	Total	%	Térmica	%	Hidráulica	%
<b>2001</b>	<b>84</b>	<b>100</b>	<b>43</b>	<b>51,19</b>	<b>41</b>	<b>48,81</b>
<b>2002</b>	<b>93</b>	<b>100</b>	<b>48</b>	<b>51,61</b>	<b>45</b>	<b>48,39</b>
<b>2003</b>	<b>96</b>	<b>100</b>	<b>20</b>	<b>20,83</b>	<b>76</b>	<b>79,17</b>
<b>2004</b>	<b>107</b>	<b>100</b>	<b>19</b>	<b>17,76</b>	<b>88</b>	<b>82,24</b>
<b>2003</b>						
Enero	8	100	3	57,14	5	42,86
Febrero	6	100	2	57,14	4	42,86
Marzo	8	100	4	50,00	4	50,00
Abril	8	100	4	50,00	4	50,00
Mayo	8	100	3	62,50	5	37,50
Junio	8	100	1	71,43	7	28,57
Julio	8	100	0	62,50	8	37,50
Agosto	9	100	1	55,56	8	44,44
Septiembre	7	100	0	42,86	7	57,14
Octubre	8	100	0	37,50	8	62,50
Noviembre	8	100	1	37,50	7	62,50
Diciembre	10	100	1	37,50	9	62,50
<b>2004</b>						
Enero	8	100	0	0,00	8	100,00
Febrero	8	100	2	25,00	6	75,00
Marzo	9	100	3	33,33	6	66,67
Abril	9	100	1	11,11	8	88,89
Mayo	9	100	3	33,33	6	66,67
Junio	9	100	1	11,11	8	88,89
Julio	9	100	2	22,22	7	77,78
Agosto	9	100	3	33,33	6	66,67
Septiembre	9	100	1	11,11	8	88,89
Octubre	9	100	1	11,11	8	88,89
Noviembre	9	100	1	11,11	8	88,89
Diciembre	10	100	1	10,00	9	90,00

Nota: No incluye empresas autoproductoras.

**2.3.4-3 GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA POR SISTEMAS Y  
TIPO DE APORTE, PARA EMPRESAS DE SERVICIO PUBLICO.  
AÑOS 2001-2004**

(continua)

SISTEMA INTERCONECTADO DE MAGALLANES						
Año y Mes	Generación de Energía Eléctrica (GWH)					
	Total	%	Térmica	%	Hidráulica	%
2001	173	100	173	100	-	-
2002	176	100	176	100	-	-
2003	185	100	185	100	-	-
2004	196	100	196	100	-	-
<b>2001</b>						
Enero	13	100	13	100	-	-
Febrero	12	100	12	100	-	-
Marzo	15	100	15	100	-	-
Abril	15	100	15	100	-	-
Mayo	16	100	16	100	-	-
Junio	16	100	16	100	-	-
Julio	16	100	16	100	-	-
Agosto	15	100	15	100	-	-
Septiembre	14	100	14	100	-	-
Octubre	14	100	14	100	-	-
Noviembre	13	100	13	100	-	-
Diciembre	14	100	14	100	-	-
<b>2002</b>						
Enero	13	100	13	100	-	-
Febrero	13	100	13	100	-	-
Marzo	15	100	15	100	-	-
Abril	16	100	16	100	-	-
Mayo	16	100	16	100	-	-
Junio	16	100	16	100	-	-
Julio	16	100	16	100	-	-
Agosto	16	100	16	100	-	-
Septiembre	14	100	14	100	-	-
Octubre	14	100	14	100	-	-
Noviembre	13	100	13	100	-	-
Diciembre	14	100	14	100	-	-

Nota: No incluye empresas autoproductoras

**2.3.4-3 GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA POR SISTEMAS Y  
TIPO DE APORTE, PARA EMPRESAS DE SERVICIO PUBLICO.  
AÑOS 2001-2004**

(conclusión)

<b>SISTEMA INTERCONECTADO DE MAGALLANES</b>						
Año y Mes	Generación de Energía Eléctrica (GWH)					
	Total	%	Térmica	%	Hidraulica	%
<b>2001</b>	<b>173</b>	<b>100</b>	<b>173</b>	<b>100</b>	-	-
<b>2002</b>	<b>176</b>	<b>100</b>	<b>176</b>	<b>100</b>	-	-
<b>2003</b>	<b>185</b>	<b>100</b>	<b>185</b>	<b>100</b>	-	-
<b>2004</b>	<b>196</b>	<b>100</b>	<b>196</b>	<b>100</b>	-	-
<b>2003</b>						
Enero	14	100	14	100	-	-
Febrero	13	100	13	100	-	-
Marzo	16	100	15	100	-	-
Abril	16	100	16	100	-	-
Mayo	17	100	17	100	-	-
Junio	16	100	16	100	-	-
Julio	17	100	17	100	-	-
Agosto	17	100	17	100	-	-
Septiembre	15	100	15	100	-	-
Octubre	15	100	15	100	-	-
Noviembre	14	100	14	100	-	-
Diciembre	15	100	15	100	-	-
<b>2004</b>						
Enero	14	100	14	100	-	-
Febrero	14	100	14	100	-	-
Marzo	16	100	16	100	-	-
Abril	17	100	17	100	-	-
Mayo	18	100	18	100	-	-
Junio	18	100	18	100	-	-
Julio	18	100	18	100	-	-
Agosto	18	100	18	100	-	-
Septiembre	16	100	16	100	-	-
Octubre	16	100	16	100	-	-
Noviembre	15	100	15	100	-	-
Diciembre	16	100	16	100	-	-

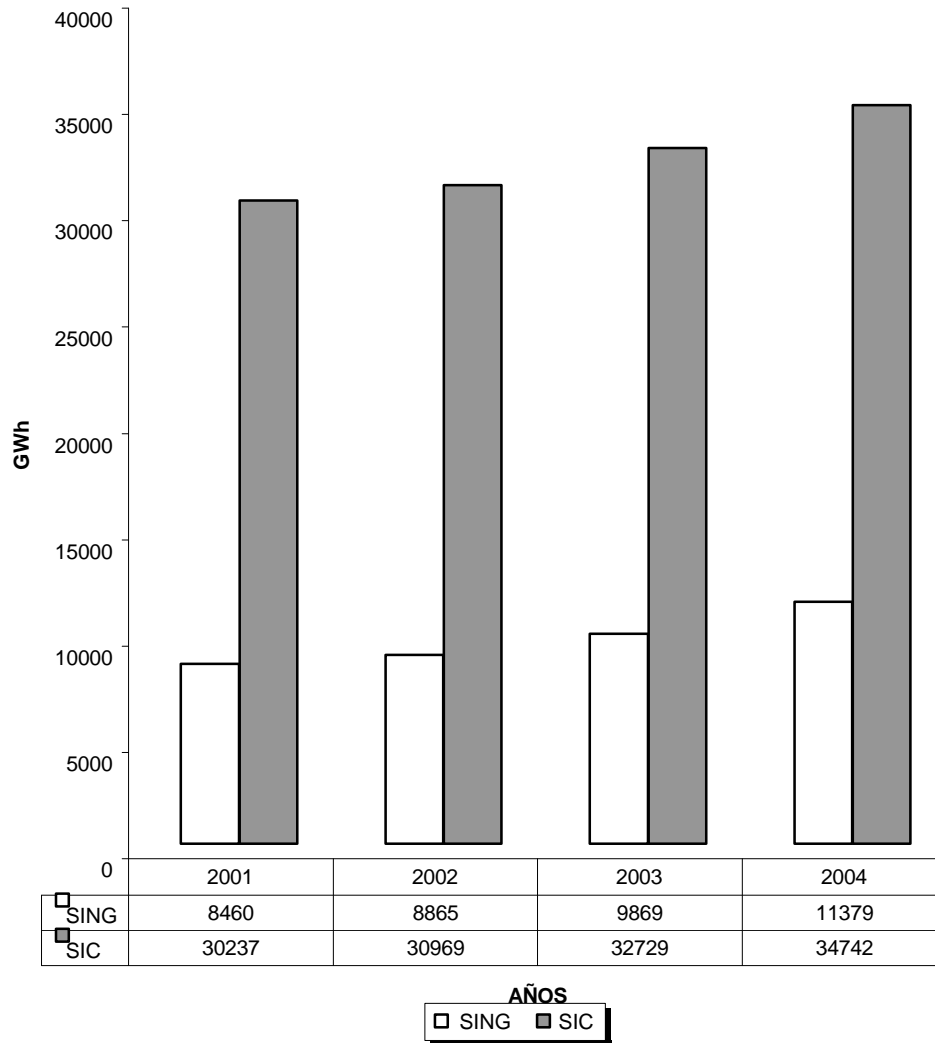
Nota: No incluye empresas autoproductoras

**2.3.4-4 GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA,POR REGIONES EN GWH,  
AÑOS 2001-2004**

Region y País	Generación Eléctrica, Años			
	2001	2002	2003	2004
<b>TOTAL PAIS</b>	41.286	42.353	45.239	48.871
1 De Tarapaca	840	707	509	516
2 De antofagasta	8.173	8.208	9.517	10.914
3 de Atacama	2.199	2.246	2.510	2.554
4 de Coquimbo	71	98	96	57
5 De Valparaiso	4.721	4.723	3.715	8.945
6 Del Libertador Gral B.O'Higgins	2.411	2.658	2.051	1.835
7Del Maule	9.480	8.902	10.599	7.360
8 Del Bio-bío	7.104	8.469	9.372	9.939
9 De la Araucanía	300	284	343	397
10 de Los Lagos	1.545	1.629	1.688	1.685
11 De Aisén del Gral C.Ibañez del Campo	108	131	140	151
12 de Magallanes	355	350	372	388
13Metropolitana	3.979	3.948	4.327	4.130

Graf.3

GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA,SISTEMAS SING-SIC



**2.3.4-5 GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA, TOTAL PAIS,  
SEGÚN SISTEMA Y TIPO DE PRODUCTOR, (GWH)  
AÑOS 2001-2004**

Sistemas Electricos	Generación Eléctricas, Años			
	2001	2002	2003	2004
<b>TOTAL PAIS</b>	<b>41.286</b>	<b>42.354</b>	<b>45.239</b>	<b>48.871</b>
<b>Servicio publico</b>	<b>38.951</b>	<b>40.103</b>	<b>42.873</b>	<b>46.423</b>
<b>Autoproductor</b>	<b>1.335</b>	<b>2.251</b>	<b>2.366</b>	<b>2.448</b>
<b>Sing</b>	9.027	8.916	10.029	11.428
Servicio Publico	8.460	8.865	9.989	11.379
Autoproductor	567	51	40	49
<b>Sic</b>	30.796	32.956	34.699	36.903
Servicio Publico	30.237	30.969	32.604	34.742
Autoproductor	559	1.987	2.095	2.161
<b>Aysen</b>	108	131	140	152
Servicio Publico	84	93	96	105
Autoproductor	24	38	44	47
<b>Magallanes</b>	355	351	371	388
Servicio Publico	170	176	184	197
Autoproductor	185	175	187	191

**2.3.4-6 GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA TOTAL,POR REGIONES(GWh)  
AÑOS 2001-2004**

continua

Año y Mes	Generación de Energía Eléctrica (GWh)													
	Región													
	Total	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
<b>2001</b>	<b>41.286</b>	<b>840</b>	<b>8.173</b>	<b>2.199</b>	<b>71</b>	<b>4.721</b>	<b>2.411</b>	<b>9.480</b>	<b>7.104</b>	<b>300</b>	<b>1.545</b>	<b>108</b>	<b>355</b>	<b>3.979</b>
<b>2002</b>	<b>42.353</b>	<b>707</b>	<b>8.208</b>	<b>2.246</b>	<b>98</b>	<b>4.723</b>	<b>2.658</b>	<b>8.902</b>	<b>8.469</b>	<b>284</b>	<b>1.629</b>	<b>131</b>	<b>350</b>	<b>3.948</b>
<b>2003</b>	<b>45.239</b>	<b>509</b>	<b>9.517</b>	<b>2.510</b>	<b>96</b>	<b>3.715</b>	<b>2.051</b>	<b>10.599</b>	<b>9.372</b>	<b>343</b>	<b>1.688</b>	<b>140</b>	<b>372</b>	<b>4.327</b>
<b>2004</b>	<b>48.871</b>	<b>516</b>	<b>10.914</b>	<b>2.554</b>	<b>57</b>	<b>8.945</b>	<b>1.835</b>	<b>7.360</b>	<b>9.939</b>	<b>397</b>	<b>1.685</b>	<b>151</b>	<b>388</b>	<b>4.130</b>
<b>2001</b>														
Enero	3.461	88	675	185	7	520	201	776	415	27	119	9	29	410
Febrero	3.203	51	678	197	5	638	160	503	492	24	139	8	26	282
Marzo	3.638	95	748	226	5	724	159	524	542	26	148	9	31	401
Abril	3.410	76	690	226	5	617	124	528	569	25	144	9	30	367
Mayo	3.489	99	656	218	4	569	120	603	639	28	138	9	32	374
Junio	3.392	83	613	169	4	236	198	839	714	26	161	9	31	309
Julio	3.490	87	635	173	4	183	246	896	794	27	142	10	31	262
Agosto	3.499	84	643	181	5	193	294	943	640	28	172	10	31	275
Septiembre	3.277	78	634	148	6	155	261	938	598	27	123	9	30	270
Octubre	3.502	37	740	148	9	300	215	988	616	27	98	9	30	285
Noviembre	3.386	8	771	118	9	248	176	977	552	26	94	8	26	373
Diciembre	3.539	54	690	210	8	338	257	965	533	9	67	9	28	371
<b>2002</b>														
Enero	3539	64	686	227	7	580	177	607	744	22	105	10	29	281
Febrero	3249	86	594	200	5	547	126	473	725	23	78	9	27	356
Marzo	3642	82	706	197	5	583	144	575	776	26	74	10	31	433
Abril	3494	19	727	209	5	587	120	563	718	25	109	11	31	370
Mayo	3556	53	710	213	5	422	168	723	689	27	147	11	31	357
Junio	3492	37	679	199	7	294	257	794	680	26	166	11	30	312
Julio	3631	65	659	206	6	395	240	768	697	23	178	12	31	351
Agosto	3593	35	687	179	8	268	372	844	664	28	179	12	29	288
Septiembre	3361	84	615	166	9	193	302	855	680	26	145	11	28	247
Octubre	3558	82	650	160	14	263	246	895	731	4	173	11	29	300
Noviembre	3514	62	720	124	13	292	223	871	692	26	151	11	27	302
Diciembre	3724	38	775	166	14	299	283	934	673	28	124	12	27	351

**2.3.4-6 GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA TOTAL,POR REGIONES(GWh)  
AÑOS 2001-2004**

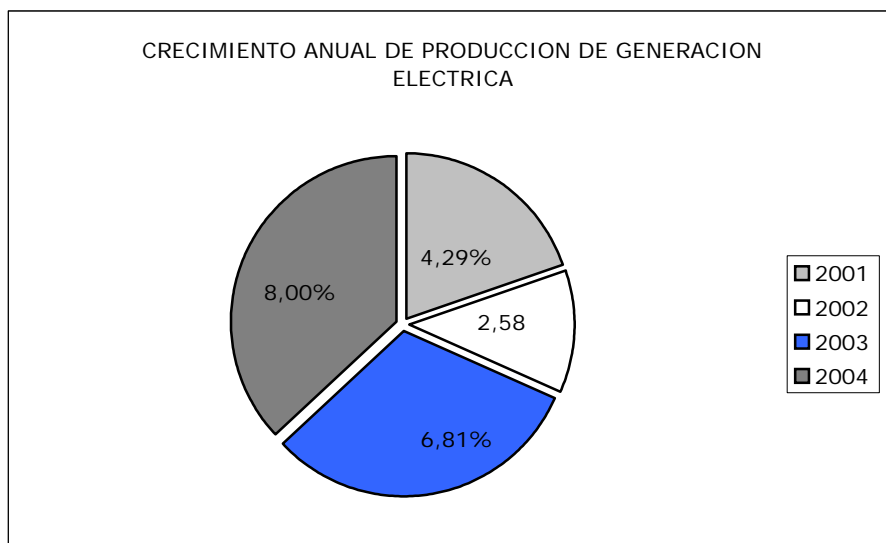
conclusión

Año y Mes	Generación de Energía Eléctrica (GWh)													
	Región													
	Total	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
<b>2001</b>	<b>41.286</b>	<b>840</b>	<b>8.173</b>	<b>2.199</b>	<b>71</b>	<b>4.721</b>	<b>2.411</b>	<b>9.480</b>	<b>7.104</b>	<b>300</b>	<b>1.545</b>	<b>108</b>	<b>355</b>	<b>3.979</b>
<b>2002</b>	<b>42.353</b>	<b>707</b>	<b>8.208</b>	<b>2.246</b>	<b>98</b>	<b>4.723</b>	<b>2.658</b>	<b>8.902</b>	<b>8.469</b>	<b>284</b>	<b>1.629</b>	<b>131</b>	<b>350</b>	<b>3.948</b>
<b>2003</b>	<b>45.239</b>	<b>509</b>	<b>9.517</b>	<b>2.510</b>	<b>96</b>	<b>3.715</b>	<b>2.051</b>	<b>10.599</b>	<b>9.372</b>	<b>343</b>	<b>1.688</b>	<b>140</b>	<b>372</b>	<b>4.327</b>
<b>2004</b>	<b>48.871</b>	<b>516</b>	<b>10.914</b>	<b>2.554</b>	<b>57</b>	<b>8.945</b>	<b>1.835</b>	<b>7.360</b>	<b>9.939</b>	<b>397</b>	<b>1.685</b>	<b>151</b>	<b>388</b>	<b>4.130</b>
<b>2003</b>														
Enero	3.727	68	709	178	14	211	261	1.195	623	28	112	12	28	288
Febrero	3.516	69	666	179	12	334	163	830	675	28	115	10	28	407
Marzo	3.935	66	760	230	11	398	180	861	758	23	140	11	32	465
Abril	3.749	15	832	224	8	412	139	741	848	22	133	11	32	332
Mayo	3.820	62	809	224	8	371	102	809	885	30	131	11	34	344
Junio	3.702	35	793	213	7	214	266	825	808	31	128	12	34	336
Julio	3.874	24	817	226	7	86	217	1.087	838	33	154	13	31	341
Agosto	3.788	6	826	230	6	291	117	965	767	28	168	13	32	339
Septiembre	3.634	5	849	230	5	363	148	836	789	32	152	11	32	182
Octubre	3.868	21	888	138	6	321	169	858	825	34	166	12	31	399
Noviembre	3.714	92	761	210	6	294	149	822	763	18	131	12	27	429
Diciembre	3.912	46	807	228	6	420	140	770	793	36	158	12	31	465
<b>2004</b>														
Enero	3.960	49	820	229	5	743	138	584	704	35	139	11	30	473
Febrero	3.830	33	852	212	4	774	127	491	713	29	117	11	29	438
Marzo	4.151	22	935	208	7	885	150	470	800	37	136	12	32	457
Abril	4.053	65	912	201	5	666	160	675	741	32	156	12	34	394
Mayo	4.102	90	877	234	7	752	112	702	821	35	153	12	34	273
Junio	4.021	44	903	228	6	780	128	590	783	35	149	13	33	329
Julio	4.192	18	961	221	4	799	163	617	832	30	172	13	35	327
Agosto	4.186	61	938	223	4	732	219	664	764	36	169	14	33	329
Septiembre	3.947	17	898	217	5	780	200	632	866	37	123	13	32	127
Octubre	4.095	46	926	222	4	773	149	641	988	35	134	13	33	131
Noviembre	4.025	51	900	131	3	613	155	599	1.030	20	98	13	32	380
Diciembre	4.309	20	992	228	3	648	134	695	897	36	139	14	31	472

**2.3.4-7 ' GENERACION ELECTRICA VARIACION PORCENTUAL(%)  
AÑOS 2001-2004**

Año y Mes	Años							
	2001	%	2002	%	2003	%	2004	%
<b>TOTAL</b>	41.286	4,1	42.353	2,6	45.239	6,8	48.871	8,0
Enero	3.461	5,1	3.539	2,3	3.727	5,3	3.960	6,3
Febrero	3.203	5,2	3.249	1,4	3.516	8,2	3.830	8,9
Marzo	3.638	4,4	3.642	0,1	3.935	8,0	4.151	5,5
Abril	3.410	7,2	3.494	2,5	3.749	7,3	4.053	8,1
Mayo	3.489	8,9	3.556	1,9	3.820	7,4	4.102	7,4
Junio	3.392	5,0	3.492	2,9	3.702	6,0	4.021	8,6
Julio	3.490	6,6	3.631	4,0	3.874	6,7	4.192	8,2
Agosto	3.499	2,4	3.593	2,7	3.788	5,4	4.186	10,5
Septiembre	3.277	2,3	3.361	2,6	3.634	8,1	3.947	8,6
Octubre	3.502	0,5	3.558	1,6	3.868	8,7	4.095	5,9
Noviembre	3.386	0,9	3.514	3,8	3.714	5,7	4.025	8,4
Diciembre	3.539	1,4	3.724	5,2	3.912	5,0	4.309	10,1

**Graf.4**



**2.3.4-8 GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA,POR TIPO  
Y REGION,(MWH) ,AÑOS 2001-2004**

(continuación)

Tipo de Cliente y Región	Generacion de Energía Eléctrica (MWH) Años			
	2001	2002	2003	2004
<b>TOTAL PAIS</b>	<b>41.472.376</b>	<b>43.335.773</b>	<b>45.884.221</b>	<b>48.871.179</b>
<b>1 De Tarapaca</b>	840.258	706.490	506.784	514.621
Termica	791.549	652.065	455.447	463.875
Hidraulica	48.709	54.425	51.337	50.746
Ciclo combinado		0	0	0
<b>2 De Antofagasta</b>	8.174.993	8.209.591	9.518.363	10.913.761
Termica	8.173.451	8.207.979	3.117.449	4.769.973
Hidraulica	1.542	1.612	1.466	1.632
Ciclo combinado	0	0	6.399.448	6.142.156
<b>3 de Atacama</b>	2.199.009	2.246.140	2.510.732	2.554.146
Termica	2.157.144	2.203.549	2.473.987	2.513.777
Hidraulica	41.865	42.591	36.745	40.369
Ciclo combinado	0	0	0	0
<b>4 de Coquimbo</b>	70.703	96.299	96.401	57.496
Termica	5.335	3.792	2.855	11.717
Hidraulica	65.368	92.507	93.546	45.779
Ciclo combinado	0	0	0	0
<b>5 de Valparaiso</b>	4.721.005	4.725.843	3.713.789	8.945.531
Termica	4.021.227	3.905.448	514.757	5.383.302
Hidraulica	699.778	820.395	935.154	777.617
Ciclo combinado	0	0	2.263.878	2.784.612
<b>6 Del Libertador Bernando O'Higgins</b>	2.411.334	2.657.478	2.051.523	1.835.430
Termica	0	168	0	252.648
Hidraulica	2.411.334	2.657.310	2.051.523	1.582.782
Ciclo combinado	0	0	0	0
<b>7 del Maule</b>	9.479.464	8.901.820	10.599.453	7.361.094
Termica	250.835	256.940	2.700.379	382.060
Hidraulica	9.228.629	8.644.880	7.883.223	6.979.034
Ciclo combinado	0	0	15.851	0

## 2.3.4-8 GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA,POR TIPO

### Y REGION,(MWH) ,AÑOS 2001-2004

(conclusión)

Tipo y Región	Generacion de Energía Eléctrica (MWH) Años			
	2001	2002	2003	2004
<b>8 Del Bio-bío</b>	7.103.563	8.467.732	9.368.958	9.938.568
Termica	1.948.723	1.894.836	1.929.308	2.141.806
Hidraulica	5.154.840	6.572.896	7.439.650	7.796.762
Ciclo combinado	0	0	0	0
<b>9 De La Araucania</b>	300.264	282.680	343.965	396.612
Termica	300.264	282.680	343.965	396.612
Hidraulica	0	0	0	0
Ciclo combinado	0	0	0	0
<b>10 De Los Lagos</b>	1.545.085	1.628.492	1.688.474	1.685.060
Termica	10.615	10.806	6.476	6.376
Hidraulica	1.534.470	1.617.686	1.681.998	1.678.684
Ciclo combinado	0	0	0	0
<b>11 De Aien del Gral C.Ibañez del Campo</b>	107.813	130.445	140.494	151.365
Termica	50.158	69.140	48.473	45.063
Hidraulica	57.655	61.305	92.021	101.568
Eolica	0	0	0	4.734
<b>12 De magallanes y De la Ant.Chilena</b>	355.438	351.132	371.512	387.694
Termica	355.438	351.132	371.512	387.694
Hidraulica	0	0	0	0
Ciclo combinado	0	0	0	0
<b>13 Metropolitana de Santiago</b>	3.977.559	3.949.704	4.325.944	4.129.801
Termica	1.962.779	1.909.896	0	6.554
Hidraulica	2.014.780	2.039.808	1.875.476	1.878.961
Ciclo combinado	0	0	2.450.468	2.244.286



**D I S T R I B U C I O N  
D E  
E N E R G I A E L E C T R I C A**



**2.3.4-9 DISTRIBUCION DE ENERGIA ELECTRICA,POR TIPO DE CLIENTE,  
(G.W.h) AÑOS 2001-2004**

(continua)

Año y Mes	Distribución de Energía Eléctrica por cliente(GWh)						
	Total	Residencial	Comercial	Minero	Agricola	Industrial	Otros
<b>2001</b>	<b>41.472</b>	<b>6.843</b>	<b>3.892</b>	<b>13.824</b>	<b>676</b>	<b>12.382</b>	<b>3.855</b>
<b>2002</b>	<b>43.336</b>	<b>7.226</b>	<b>4.084</b>	<b>14.575</b>	<b>684</b>	<b>12.329</b>	<b>4.438</b>
<b>2003</b>	<b>45.884</b>	<b>7.600</b>	<b>4.565</b>	<b>15.648</b>	<b>789</b>	<b>13.230</b>	<b>4.052</b>
<b>2004</b>	<b>49.550</b>	<b>7.986</b>	<b>5.101</b>	<b>16.567</b>	<b>902</b>	<b>14.880</b>	<b>4.114</b>
<b>2001</b>							
Enero	3.425	563	334	1.121	83	1.041	283
Febrero	3.167	512	320	1.044	82	986	223
Marzo	3.458	549	334	1.161	77	1.072	265
Abril	3.381	538	317	1.145	59	1.024	298
Mayo	3.524	586	314	1.185	46	1.074	319
Junio	3.465	603	320	1.123	39	1.039	341
Julio	3.584	632	330	1.172	38	1.057	355
Agosto	3.587	594	320	1.193	35	1.032	413
Septiembre	3.271	586	315	1.103	38	996	233
Octubre	3.576	572	325	1.202	50	997	430
Noviembre	3.445	559	325	1.179	58	1.023	301
Diciembre	3.589	549	338	1.196	71	1.041	394
<b>2002</b>							
Enero	3.571	598	357	1.183	82	1.031	320
Febrero	3.291	555	345	1.096	83	1.001	211
Marzo	3.696	547	334	1.237	76	1.068	434
Abril	3.584	575	332	1.193	61	1.047	376
Mayo	3.620	616	330	1.204	48	1.038	384
Junio	3.606	637	330	1.162	40	1.014	423
Julio	3.701	665	355	1.194	38	1.034	415
Agosto	3.695	637	343	1.231	36	1.038	410
Septiembre	3.475	624	341	1.196	40	1.000	274
Octubre	3.674	597	338	1.239	49	1.010	441
Noviembre	3.578	588	338	1.265	62	997	328
Diciembre	3.845	587	341	1.375	69	1.051	422

**2.3.4-9 DISTRIBUCION DE ENERGIA ELECTRICA, POR TIPO DE CLIENTE,  
(G.W.h) AÑOS 2001-2004**

(conclusión)

Año y Mes	Distribución de Energía Eléctrica por cliente						
	Total	Residencial	Comercial	Minero	Agrícola	Industrial	Otros
<b>2001</b>	<b>41.472</b>	<b>6.843</b>	<b>3.892</b>	<b>13.824</b>	<b>676</b>	<b>12.382</b>	<b>3.855</b>
<b>2002</b>	<b>43.336</b>	<b>7.226</b>	<b>4.084</b>	<b>14.575</b>	<b>684</b>	<b>12.329</b>	<b>4.438</b>
<b>2003</b>	<b>45.884</b>	<b>7.600</b>	<b>4.565</b>	<b>15.648</b>	<b>789</b>	<b>13.230</b>	<b>4.052</b>
<b>2004</b>	<b>49.550</b>	<b>7.986</b>	<b>5.101</b>	<b>16.567</b>	<b>902</b>	<b>14.880</b>	<b>4.114</b>
<b>2003</b>							
Enero	3.780	624	365	1.270	84	1.065	372
Febrero	3.583	570	381	1.227	85	1.052	268
Marzo	4.006	603	372	1.308	82	1.169	472
Abril	3.778	605	364	1.302	69	1.123	315
Mayo	3.848	673	374	1.222	53	1.146	380
Junio	3.750	656	367	1.275	42	1.048	362
Julio	3.919	679	380	1.337	39	1.109	375
Agosto	3.857	672	392	1.331	43	1.104	315
Septiembre	3.705	645	374	1.317	49	1.072	248
Octubre	3.901	637	384	1.370	67	1.103	340
Noviembre	3.796	613	395	1.341	80	1.079	288
Diciembre	3.961	623	417	1.348	96	1.160	317
<b>2004</b>							
Enero	3.964	647	421	1.304	106	1.156	330
Febrero	3.945	617	423	1.306	117	1.202	280
Marzo	4.133	647	429	1.338	101	1.327	291
Abril	4.013	654	417	1.327	76	1.215	324
Mayo	4.122	661	410	1.322	53	1.269	407
Junio	4.093	691	409	1.408	46	1.171	368
Julio	4.259	720	417	1.431	45	1.239	407
Agosto	4.245	717	426	1.442	45	1.250	365
Septiembre	4.032	677	424	1.385	53	1.217	276
Octubre	4.145	661	432	1.446	69	1.223	314
Noviembre	4.136	648	439	1.408	83	1.250	308
Diciembre	4.463	646	454	1.450	108	1.361	444

**2.3.4-10 DISTRIBUCION DE ENERGIA ELECTRICA,POR TIPO DE CLIENTE  
Y REGION,(MWH) ,AÑOS 2001-2004** (continuación)

Tipo de Cliente y Región	Distribución de Energía Eléctrica (MWH) Años			
	2001	2002	2003	2004
<b>TOTAL PAIS</b>	<b>41.472.376</b>	<b>43.335.773</b>	<b>45.884.221</b>	<b>49.550.073</b>
<b>1 De Tarapaca</b>	1.967.871	2.036.967	2.068.458	2.164.411
Residencial	280.812	312.830	338.903	350.989
Comercial	240.677	239.392	256.012	276.141
Minero	1.113.103	1.131.732	1.146.423	1.198.128
Agricola	4.631	-	-	2.624
Industrial	104.575	113.770	131.398	133.460
Varios	224.073	239.243	195.722	203.069
<b>2 De Antofagasta</b>	7.757.462	8.295.650	9.244.982	10.298.121
Residencial	205.100	218.070	231.672	246.497
Comercial	90.383	124.279	146.926	150.412
Minero	6.779.543	7.177.476	7.979.783	8.573.515
Agricola				715
Industrial	337.955	345.761	440.824	501.308
Varios	344.481	430.064	445.777	825.674
<b>3 de Atacama</b>	2.474.181	2.526.700	2.579.811	2.712.087
Residencial	67.255	89.898	98.375	101.035
Comercial	45.024	32.716	34.095	38.055
Minero	1.831.215	2.020.567	2.202.952	2.349.388
Agricola	66.932	77.446	87.428	88.947
Industrial	237.194	39.324	52.043	71.698
Varios	226.561	266.749	104.918	62.964
<b>4 de Coquimbo</b>	1.278.402	1.443.206	1.539.767	1.569.927
Residencial	223.974	232.755	250.428	264.655
Comercial	54.335	15.722	52.994	101.343
Minero	717.020	850.465	860.516	881.902
Agricola	54.086	53.972	67.243	85.629
Industrial	87.514	51.567	72.465	107.469
Varios	141.473	238.725	236.121	128.929
<b>5 de Valparaiso</b>	3.646.041	3.586.588	3.729.722	3.475.978
Residencial	751.627	788.716	820.897	874.893
Comercial	373.689	400.940	435.666	474.897
Minero	1.040.090	880.121	677.681	810.564
Agricola	123.561	127.516	158.396	185.981
Industrial	964.976	970.115	1.183.077	683.420
Varios	392.098	419.180	454.005	446.223

## 2.3.4-10 DISTRIBUCION DE ENERGIA ELECTRICA, POR TIPO DE CLIENTE Y REGION, (MWH) , AÑOS 2001-2004

(continuación)

Tipo de Cliente y Región	Distribución de Energía Eléctrica (MWH) Años			
	2001	2002	2003	2004
<b>6 Del Libertador Gral B.O'Higgins</b>	2.896.918	3.232.618	3.384.924	2.806.491
Residencial	275.859	289.407	309.464	326.888
Comercial	79.954	89.518	100.147	112.774
Minero	1.959.398	2.156.885	2.207.761	1.197.440
Agrícola	102.956	103.598	126.936	139.876
Industrial	419.758	412.190	449.962	808.605
Varios	58.993	181.020	190.654	220.908
<b>7 Del Maule</b>	1.195.269	1.260.172	1.355.169	1.937.460
Residencial	329.285	345.461	373.583	390.033
Comercial	137.157	147.345	167.424	179.316
Minero	5	-	11	177
Agrícola	20.723	22.700	26.275	39.140
Industrial	541.010	562.331	569.677	1.103.357
Varios	167.089	182.335	218.199	225.437
<b>8 Del Bio-bío</b>	5.693.783	5.868.531	5.991.236	6.278.607
Residencial	619.124	647.367	701.110	726.908
Comercial	247.461	267.073	313.010	345.649
Minero	31.498	1.038	0	1.293
Agrícola	9.663	7.693	10.005	16.968
Industrial	4.520.509	4.653.287	4.642.150	4.835.933
Varios	265.528	292.073	324.961	351.856
<b>9 De la Araucanía</b>	979.481	1.001.017	1.051.738	1.125.579
Residencial	251.398	260.691	271.242	288.743
Comercial	152.725	157.671	170.425	182.751
Minero	-	-	-	1675
Agrícola	22.422	22.636	24.455	24.644
Industrial	395.978	381.183	436.843	498.048
Varios	156.958	178.836	148.773	129.718

**2.3.4-10 DISTRIBUCION DE ENERGIA ELECTRICA,POR TIPO DE CLIENTE  
Y REGION,(MWH) ,AÑOS 2001-2004**

(conclusión)

Tipo de Cliente y Región	Distribución de Energía Eléctrica (MWH) Años			
	2001	2002	2003	2004
<b>10 de Los Lagos</b>	1.369.361	1.446.288	1.436.058	1.567.340
Residencial	308.899	328.546	343.737	371.103
Comercial	225.466	246.084	264.659	298.721
Minero	22	17	0	400
Agrícola	89.492	91.785	97.174	85.711
Industrial	558.553	574.691	589.048	709.745
Varios	186.929	205.165	141.440	101.660
<b>11 De Aisén del Gral C.Ibañez del Campo</b>	107.813	130.445	131.960	136.877
Residencial	26.065	28.509	30.171	32.237
Comercial	8.616	9.424	9.896	10.424
Minero	22.118	38.005	41.667	46.356
Agrícola				0
Industrial	38.820	40.268	42.146	44.207
Varios	12.194	14.239	8.080	3.653
<b>12 de Magallanes</b>	355.438	351.132	371.392	371.552
Residencial	79.777	81.954	85.056	90.226
Comercial	40.818	43.395	45.138	47.143
Minero	5.746	561	709	835
Agrícola				0
Industrial	207.220	202.088	217.327	223.854
Varios	21.877	23.134	23.162	9.494
<b>13 Metropolitana</b>	11.750.356	12.156.459	12.992.580	15.105.643
Residencial	3.425.211	3.601.834	3.745.757	3.922.245
Comercial	2.194.842	2.309.687	2.564.009	2.884.491
Minero	468.065	343.698	601.775	1.580.433
Agrícola	181.345	176.312	192.517	232.117
Industrial	3.823.832	3.957.161	4.255.861	5.079.777
Varios	1.657.061	1.767.767	1.632.661	1.406.580

**2.3.4-11 DISTRIBUCION DE ENERGIA ELECTRICA TOTAL, POR REGIONES (GWh) AÑOS 2001-2004**

(continua)

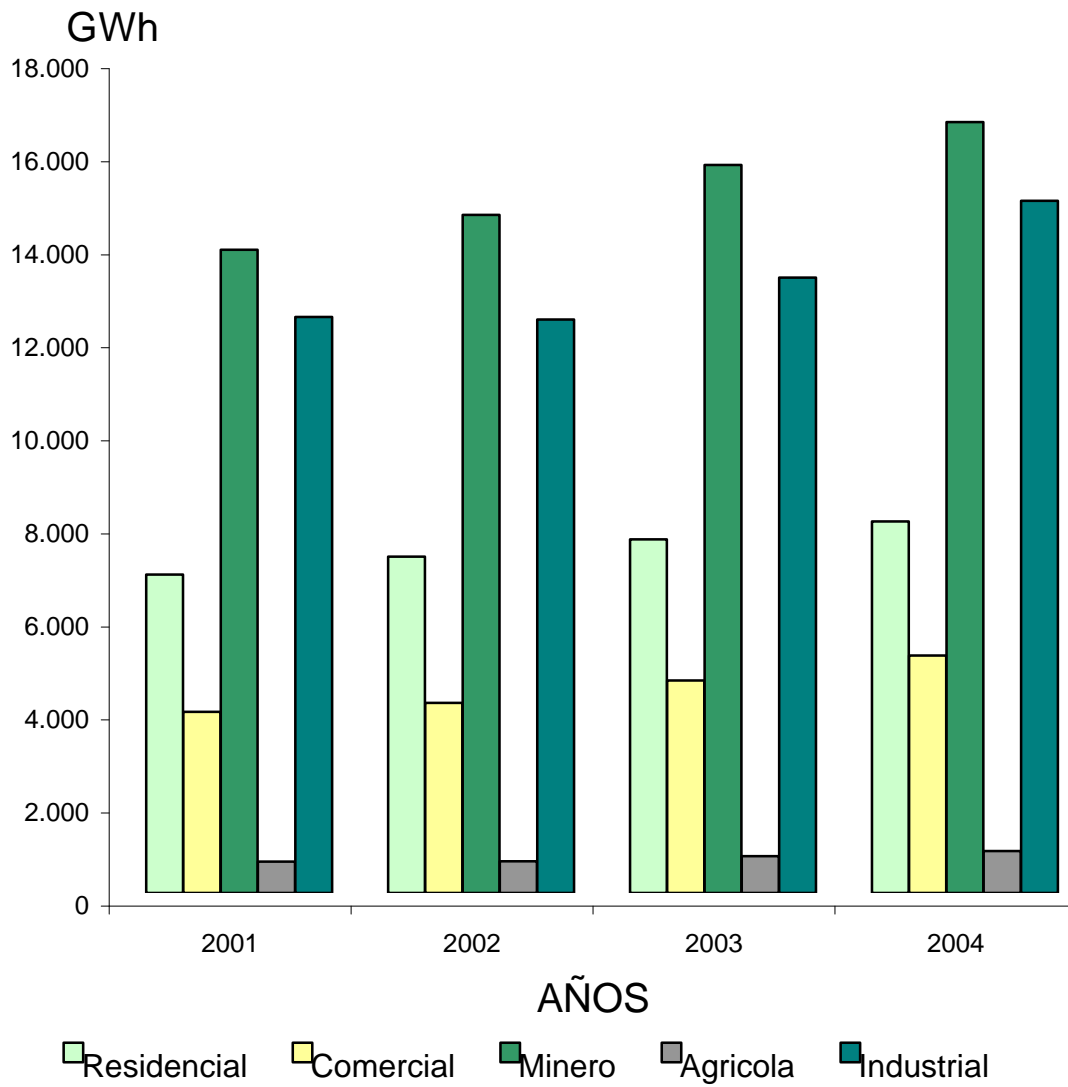
Año y Mes	Distribución de Energía Eléctrica (GWh)													
	Región													
	Total	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
<b>2001</b>	<b>41.472</b>	<b>1.968</b>	<b>7.757</b>	<b>2.474</b>	<b>1.278</b>	<b>3.646</b>	<b>2.897</b>	<b>1.195</b>	<b>5.694</b>	<b>979</b>	<b>1.370</b>	<b>108</b>	<b>355</b>	<b>11.751</b>
<b>2002</b>	<b>43.336</b>	<b>2.037</b>	<b>8.296</b>	<b>2.527</b>	<b>1.443</b>	<b>3.587</b>	<b>3.232</b>	<b>1.260</b>	<b>5.869</b>	<b>1.001</b>	<b>1.446</b>	<b>130</b>	<b>351</b>	<b>12.157</b>
<b>2003</b>	<b>45.884</b>	<b>2.068</b>	<b>9.245</b>	<b>2.580</b>	<b>1.539</b>	<b>3.739</b>	<b>3.385</b>	<b>1.355</b>	<b>5.991</b>	<b>1.051</b>	<b>1.436</b>	<b>132</b>	<b>371</b>	<b>12.992</b>
<b>2004</b>	<b>49.550</b>	<b>2.164</b>	<b>10.298</b>	<b>2.712</b>	<b>1.570</b>	<b>3.476</b>	<b>2.806</b>	<b>1.937</b>	<b>6.278</b>	<b>1.125</b>	<b>1.567</b>	<b>137</b>	<b>371</b>	<b>15.109</b>
<b>2001</b>														
Enero	3425	173	625	197	73	355	244	92	492	83	109	9	29	944
Febrero	3167	149	577	167	64	321	245	100	465	75	102	9	26	868
Marzo	3458	160	651	181	68	343	170	121	484	86	111	9	31	1013
abril	3381	167	633	202	119	325	253	107	450	59	111	9	30	946
Mayo	3524	142	665	181	121	300	257	106	474	91	117	9	32	1005
Junio	3465	167	623	205	117	280	245	104	486	88	116	9	31	994
Julio	3584	174	660	211	120	287	253	103	497	89	114	9	31	1035
Agosto	3587	176	679	215	118	280	250	96	491	89	118	10	30	1034
Septiembre	3271	167	599	208	115	295	236	82	459	82	111	9	30	903
octubre	3576	172	690	261	122	274	246	91	473	86	122	9	30	999
Noviembre	3445	157	673	215	117	285	245	93	448	80	118	8	27	980
Diciembre	3589	164	682	230	125	301	253	100	475	71	121	9	28	1030
<b>2002</b>														
Enero	3571	172	672	212	124	309	270	104	483	85	126	10	28	993
Febrero	3291	162	621	185	119	295	276	105	438	84	110	10	29	877
Marzo	3696	172	715	210	131	313	279	124	483	90	117	10	31	1015
abril	3584	170	696	204	115	290	264	116	476	89	121	10	31	1002
Mayo	3620	171	699	205	119	298	262	105	491	92	125	11	31	1011
Junio	3606	166	686	204	110	292	238	104	503	92	125	11	30	1045
Julio	3701	169	664	208	117	303	271	111	509	91	125	12	31	1090
Agosto	3695	168	690	215	116	294	270	99	511	94	123	12	29	1074
Septiembre	3476	166	671	220	116	278	284	97	474	88	111	11	28	961
octubre	3674	181	697	221	122	306	273	93	508	70	121	11	29	1042
Noviembre	3577	171	722	218	122	231	269	92	484	60	119	11	27	991
Diciembre	3845	169	763	225	132	378	276	110	509	66	123	11	27	1056

**2.3.4-11 DISTRIBUCION DE ENERGIA ELECTRICA TOTAL, POR REGIONES (GWh) AÑOS 2001-2004**

(conclusión)

Año y Mes	Distribución de Energía Eléctrica (GWh)													
	Región													
	Total	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
<b>2001</b>	<b>41.472</b>	<b>1.968</b>	<b>7.757</b>	<b>2.474</b>	<b>1.278</b>	<b>3.646</b>	<b>2.897</b>	<b>1.195</b>	<b>5.694</b>	<b>979</b>	<b>1.370</b>	<b>108</b>	<b>355</b>	<b>11.751</b>
<b>2002</b>	<b>43.336</b>	<b>2.037</b>	<b>8.296</b>	<b>2.527</b>	<b>1.443</b>	<b>3.587</b>	<b>3.232</b>	<b>1.260</b>	<b>5.869</b>	<b>1.001</b>	<b>1.446</b>	<b>130</b>	<b>351</b>	<b>12.157</b>
<b>2003</b>	<b>45.884</b>	<b>2.068</b>	<b>9.245</b>	<b>2.580</b>	<b>1.539</b>	<b>3.739</b>	<b>3.385</b>	<b>1.355</b>	<b>5.991</b>	<b>1.051</b>	<b>1.436</b>	<b>132</b>	<b>371</b>	<b>12.992</b>
<b>2004</b>	<b>49.550</b>	<b>2.164</b>	<b>10.298</b>	<b>2.712</b>	<b>1.570</b>	<b>3.476</b>	<b>2.806</b>	<b>1.937</b>	<b>6.278</b>	<b>1.125</b>	<b>1.567</b>	<b>137</b>	<b>371</b>	<b>15.109</b>
<b>2003</b>														
Enero	3780	173	734	229	132	302	267	107	498	95	122	12	28	1081
Febrero	3583	160	701	206	123	292	301	115	451	89	115	10	28	992
Marzo	4006	178	765	230	128	376	262	157	542	73	124	9	32	1130
abril	3778	166	755	201	126	285	313	123	505	86	124	11	32	1051
Mayo	3848	172	780	207	141	306	275	112	509	74	135	12	34	1091
Junio	3750	169	767	199	120	298	265	107	510	88	120	11	33	1063
Julio	3919	177	795	211	124	310	276	111	521	96	120	11	31	1136
Agosto	3857	173	781	212	118	318	277	103	513	94	118	12	32	1106
Septiembre	3705	173	789	206	118	304	269	93	476	93	114	11	32	1027
octubre	3901	175	799	227	126	317	297	100	497	91	110	11	31	1120
Noviembre	3796	177	790	222	128	303	286	100	473	82	122	11	27	1075
Diciembre	3961	175	789	230	155	328	297	127	496	90	112	11	31	1120
<b>2004</b>														
Enero	3964	169	790	222	132	279	259	148	510	90	124	11	29	1201
Febrero	3945	158	797	212	128	283	273	169	527	88	122	10	28	1150
Marzo	4133	161	857	222	134	280	297	189	547	100	127	11	31	1177
abril	4013	172	818	214	126	257	232	171	540	94	125	11	32	1221
Mayo	4122	176	853	216	128	254	222	170	559	93	127	11	32	1281
Junio	4093	192	854	216	125	249	218	150	514	97	125	11	32	1310
Julio	4259	191	897	220	126	248	216	159	527	102	141	12	33	1387
Agosto	4245	189	882	224	129	261	214	167	532	97	134	12	31	1373
Septiembre	4032	187	858	221	129	241	209	143	488	93	136	12	31	1284
octubre	4145	193	891	257	135	349	217	141	496	94	131	12	32	1197
Noviembre	4136	184	875	252	137	335	216	160	495	82	138	12	30	1220
Diciembre	4463	192	926	236	141	440	233	170	543	95	137	12	30	1308

### DISTRIBUCION DE ENERGIA ELECTRICA POR TIPO DE CLIENTES AÑOS 2001-2004



## COMPAÑIAS DISTRIBUIDORAS ,SEGÚN REGION DE CONCESIÓN

COMPAÑIAS DISTRIBUIDORAS	ZONA DE CONCESION
1.- Empresa Eléctrica de Arica	01
2.- Empresa Eléctrica de Parinacota	01
3.- Coop.de abastecimientos (Socorama)	01
4.- Empresa Eléctrica de Iquique	01
5.- Coop.Eléctrica Elecmamiña Ltda.	01
6.- Empresa Eléctrica de Antofagasta	02
7.- Empresa Eléctrica de atacama	03
8.- Empresa Eléctrica de Coquimbo	04-05
9.-Chilquinta Energía	05
10.-Cia Nacional de Fuerza Eléctrica	05
11.-Energía de Casa Blanca	05
12.-Coop.Eléctrica del Litoral	05
13.-Cia General de Electricidad	06-07-08-09-13
14.-Emelectric S.A	13-06-07
15.-Cia Nacional de Fuerza Eléctrica	07
16.-Coop.Eléctrica Curicó Ltda.	07
17.-Eléctrica Talca	07
18.-Luzlinares S.A	07
19.-Luzparral S.A	07
20.-Coop.de Consumo Eléctrica Chillan	08
21.-Coop.Eléctrica Los Angeles	08
22.-Empresa Eléctrica de la Frontera	08-09
23.-Cia Distribuidora Codiner	09
24.-Soc.Austral de Electricidad	09-10
25.-Coop.Eléctrica Paillaco	10
26.-Coop.Rural Eléctrica Río Bueno	10
27.-Coop.Eléctrica de Osorno	10
28.-Coop.Rural Eléctrica Llanquihue	10
29.-Cia Eléctrica DE Osorno	10
30.-Chilectra Metropolitana	13
31.-Luz Andes	13
32.-Empresa Eléctrica de Colina	13
33.-Empresa Eléctrica Municipal de Til-Til	13
34.-empresa Eléctrica Puente Alto	13
35.-Soc.Eléctrica Pirque	13
36.-Cia Eléctrica del Maipo	13

## FICHA TECNICA

Instituto Nacional de Estadísticas

27 GENERACIÓN Y DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Descripción General del Producto	: Encuesta mensual dirigidas a todas las Plantas Nacionales Generadoras y Distribuidoras de Energía Eléctrica
Objetivo Especifico del Producto	: Recopilar información sobre generación, y distribución de energía eléctrica.
Innovaciones a Introducir en 2004	: No hay
Año de Inicio del Producto Estadístico	: 1970
Publicación de la Metodología	: No
Periodicidad de Levantamiento la Información	: Mensual
Cobertura Geográfica	: Nacional, Regional y Provincial
Fuentes de Información	: Censo
Tamaño de la Fuente de Información (N °)	: Censo: 120 establecimientos
Unidad de Información	: Establecimientos de Generación y Distribución eléctrica
Clasificador Utilizado	: CIIU Rev3
Nombre(s) Publicación(s)	: Boletines mensuales: " Indicadores Sectoriales", "Indicadores Mensuales" "Anuario de Energía Eléctrica 2002-2003", "Compendio Estadístico"
Fecha(s) de la Publicación(s)	: Mensualmente y en Anuario de Energía Eléctrica 2002-2003: 15 de julio de 2004
Medios Utilizados para la Difusión de las Publicaciones	: Impreso en Papel e Internet
Datos de Contacto	: Marcela Sariego, marcela.sariego@ine.cl



INSTITUTO NACIONAL DE ESTADÍSTICAS

SUBDEPTO. DE ESTAD. COYUNTURALES DE INDUSTRIA, MINERÍA, EDIFICACIÓN Y ENERGÍA

Fono: 3667632 Fax: 6982042

E-MAIL: [gloria.munoz@ine.cl](mailto:gloria.munoz@ine.cl); [isabel.serrano@ine.cl](mailto:isabel.serrano@ine.cl)

MES	AÑO	ROL					

**ENCUESTA A EMPRESA GENERADORA DE ENERGÍA ELÉCTRICA**

**ARTÍCULO N° 20:** TODAS LAS PERSONAS NATURALES O JURÍDICAS CHILENAS Y LAS RESIDENTES O TRANSEÚNTES ESTÁN OBLIGADAS A SUMINISTRAR LOS DATOS, ANTECEDENTES O INFORMACIONES DE CARÁCTER ESTADÍSTICO QUE EL INSTITUTO NACIONAL DE ESTADÍSTICAS SOLICITE POR INTERMEDIO DE SUS FUNCIONARIOS, DELEGADOS O COMISIONADOS, DE PALABRA O POR ESCRITO ACERCA DE HECHOS QUE POR SU NATURALEZA Y FINALIDAD TENGAN RELACIÓN CON LA INFORMACIÓN DE ESTADÍSTICAS OFICIALES.

**ARTÍCULO N° 29:** EL INSTITUTO NACIONAL DE ESTADÍSTICAS, LOS ORGANISMOS FISCALES, SEMIFISCALES Y EMPRESAS DEL ESTADO, Y CADA UNO DE SUS RESPECTIVOS FUNCIONARIOS, NO PODRÁN DIVULGAR LOS HECHOS QUE SE REFIEREN A PERSONAS O ENTIDADES DETERMINADAS DE QUE SE HAYA TOMADO CONOCIMIENTO EN EL DESEMPEÑO DE SUS ACTIVIDADES. EL ESCRITO MANTENIMIENTO DE ESTAS RESERVAS CONSTITUYEN "EL SECRETO ESTADÍSTICO", SU INFRACCIÓN POR CUALQUIER PERSONA SUJETA A ESTA OBLIGACIÓN, HARÁ INCURRIR EN EL DELITO PREVISTO POR EL ARTÍCULO 247°, DEL CÓDIGO PENAL

<b>IDENTIFICACIÓN DE LA EMPRESA</b>		<b>RUT</b>	
RAZÓN SOCIAL			
DIRECCIÓN			
REPRESENTANTE LEGAL		NOMBRE INFORMANTE	
FONO	FAX	E-MAIL	
REGIÓN	CIUDAD	COMUNA	CIU : 4010

En la columna, TIPO DE GENERACIÓN : debe poner una **T**, una **H** o **C**:C frente al nombre de la Planta o Central, según sea ésta Térmica, Hidráulica, o de Ciclo Com. Si la compra de energía eléctrica se hace al CDEC: ponga una **X** en la columna CDEC, si no se asume que la compra a autoprodutores. Desglose el Total de ventas, anotando en el sector que corresponde, en el recuadro Ventas

**GENERACION**

P L A N T A	R E G I O N	NOMBRE DE LA CENTRAL O PLANTA Y REGION A LA QUE PERTENECE	Potencia Instalada (M.W)	TIPO DE GENERACIÓN T = Térmica H =Hidráulica CC= C.Com.	GENERACIÓN (1) ( miles k.w.h)	COMPRAS (2) ( miles k.w.h)	CDEC. ( miles k.w.h)	VENTAS (3) ( miles k.w.h)	CONSUMO PROPIO (4) ( miles k.w.h)	PERDIDA POR TRANSMISIÓN (5) ( miles k.w.h)
1										
2										
3										
4										
5										
<b>TOTAL</b>										

**VENTAS POR REGION**

SECTOR / REGION	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	R.M	TOTAL M.kwh
1. RESIDENCIAL														
2. COMERCIAL														
3. MINERO														
4. AGRÍCOLA (RIEGO)														
5. INDUSTRIAL														
6. TRANSPORTE														
7. FISCAL Y MUNICIPAL														
8. ALUMBRADO PÚBLICO														
9. OTROS (ESPECIFICAR)														
10. DISTRIBUIDORAS														
11. GENERADORAS														
<b>TOTAL</b>														

**OBSERVACIONES:..**

ESTE FORMULARIO DEBE SER DEVUELTO TOTALMENTE CONTESTADO ANTES DEL 18 DEL MES EN CURSO SANTIAGO,.....DE.....DE 2.....



INSTITUTO NACIONAL DE ESTADÍSTICAS  
 SUBDEPTO. DE ESTAD. COYUNTURALES DE  
 INDUSTRIA, MINERÍA, EDIFICACIÓN Y ENERGÍA  
 Fono: 3667632 Fax: 6982042  
<mailto:gloria.munoz@ine.cl>  
<mailto:eleonora.latorre@ine.cl>

MES	AÑO	ROL					

## ENCUESTA A EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

### ASPECTO LEGAL

**ARTÍCULO N° 20:** TODAS LAS PERSONAS NATURALES O JURÍDICAS CHILENAS Y LAS RESIDENTES O TRANSEÚNTES ESTÁN OBLIGADAS A SUMINISTRAR LOS DATOS, ANTECEDENTES O INFORMACIONES DE CARÁCTER ESTADÍSTICO QUE EL INSTITUTO NACIONAL DE ESTADÍSTICAS SOLICITE POR INTERMEDIO DE SUS FUNCIONARIOS, DELEGADOS O COMISIONADOS, DE PALABRA O POR ESCRITO ACERCA DE HECHOS QUE POR SU NATURALEZA Y FINALIDAD TENGAN RELACIÓN CON LA INFORMACIÓN DE ESTADÍSTICAS OFICIALES.

**ARTÍCULO N° 29:** EL INSTITUTO NACIONAL DE ESTADÍSTICAS, LOS ORGANISMOS FISCALES, SEMIFISCALES Y EMPRESAS DEL ESTADO, Y CADA UNO DE SUS RESPECTIVOS FUNCIONARIOS, NO PODRÁN DIVULGAR LOS HECHOS QUE SE REFIEREN A PERSONAS O ENTIDADES DETERMINADAS DE QUE SE HAYA TOMADO CONOCIMIENTO EN EL DESEMPEÑO DE SUS ACTIVIDADES. EL Estricto MANTENIMIENTO DE ESTAS RESERVAS CONSTITUYEN "EL SECRETO ESTADÍSTICO"; SU INFRACCIÓN POR CUALQUIER PERSONA SUJETA A ESTA OBLIGACIÓN, HARÁ INCURRIR EN EL DELITO PREVISTO POR EL ARTÍCULO 247", DEL CÓDIGO PENAL

<b>IDENTIFICACIÓN DE LA EMPRESA</b>		<b>RUT</b>	
RAZÓN SOCIAL			
DIRECCIÓN			
REPRESENTANTE LEGAL		NOMBRE INFORMANTE	
FONO	FAX	E-MAIL	
REGIÓN	CIUDAD	COMUNA	CIU : 4010

### COMPRAS DE ENERGÍA Y DESTINOS

(Miles de K.W.H.)

PLANTA	NOMBRE DE LA CENTRAL O PLANTA A LA CUAL COMPRA	COMPRAS (1)	VENTAS (2)	CONSUMOS PROPIOS (3)	PÉRDIDA POR DISTRIBUCIÓN (4)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
TOTAL					

Desglose el "Total de Ventas", anotando en el sector que corresponda, en el recuadro "Distribución de la energía según sector"

### DISTRIBUCIÓN DE LA ENERGÍA, SEGÚN SECTOR Y REGION DE VENTAS (Miles de K.W.H.)

SECTOR / REGION	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	R.M	Total
1. RESIDENCIAL														
2. COMERCIAL														
3. MINERO														
4. AGRÍCOLA (RIEGO)														
5. INDUSTRIAL														
6. TRANSPORTE														
7. FISCAL Y MUNICIPAL														
8. ALUMBRADO PÚBLICO														
9. OTROS (ESPECIFICAR)														
10. DISTRIBUIDORAS														
11. GENERADORAS														
<b>TOTAL</b>														

OBSERVACIONES \_\_\_\_\_

ESTE FORMULARIO DEBE SER DEVUELTO TOTALMENTE CONTESTADO ANTES DEL 18 DEL MES EN CURSO SANTIAGO, DE 20

## DIRECCIONES REGIONALES Y PROVINCIALES DEL INSTITUTO NACIONAL DE ESTADISTICAS

DIRECCION	TELEFONO	FAX	CASILLA	CORREO ELECTRONICO
<b>I REGION</b> Dirección Regional <b>IQUIQUE</b> Serrano 389 Oficina 601-602 Edificio Conferencia <b>IQUIQUE</b>	57-415683 57-426874	57-423119	465	ineiqui@ctcreuna.cl
- <b>Oficina Provincial ARICA</b> Arturo Prat 305 Edificio Servicios Públicos Piso 2º ARICA	58-232471 58-250738	58-233233	502	aricaine@entelchile.net
<b>II REGION</b> Dirección Regional <b>ANTOFAGASTA</b> Baquedano 637 <b>ANTOFAGASTA</b>	55-269112 55-283459 55-497405	55-222743	1143	ine.antofagasta@ine.cl
<b>III REGION</b> Dirección Regional <b>COPIAPO</b> Chacabuco 546, Piso 1º, Oficina 13-14 Edificio Copayapu <b>COPIAPO</b>	52-230856 52-218912 52-212565	52-212565	405	region.atacama@ine.cl
- <b>Oficina Provincial HUASCO</b> Arturo Prat 535, Depto. 41, Piso 4º Edificio Domeyko VALLENAR	51-614396	51-614396		provincia.huasco@ine.cl
<b>IV REGION</b> Dirección Regional <b>LA SERENA</b> Matta 461, Oficina 104 Edificio Servicios Públicos <b>LA SERENA</b>	51-215841 51-210130	51-224506 51-215841	23	inesere@ctcreuna.cl
<b>V REGION</b> Dirección Regional <b>VALPARAISO</b> Mergarejo 669, Piso 5º Esmeralda <b>VALPARAISO</b>	32-212676 32-224010	32-233860	3300-C. 3	ine.valparaiso@ine.cl
- <b>Oficina Provincial LOS ANDES</b> Esmeralda 387 Edificio Gobernación LOS ANDES	34-405060			
- <b>Oficina Provincial QUILLOTA</b> Merced 145 QUILLOTA	33-317657			
- <b>Oficina Provincial SAN ANTONIO</b> Av. Barros Luco s/n Edificio Gobernación SAN ANTONIO	35-219579	33-313444		
<b>VI REGION</b> Dirección Regional <b>RANCAGUA</b> Gamero 072 <b>RANCAGUA</b>	72-222220 72-222067	72-228319	325	ine.rancagua@ine.cl
- <b>Oficina Provincial SAN FERNANDO</b> Argomedo 490 SAN FERNANDO	72-717624		387	

## DIRECCIONES REGIONALES Y PROVINCIALES DEL INSTITUTO NACIONAL DE ESTADISTICAS

DIRECCION	TELEFONO	FAX	CASILLA	CORREO ELECTRONICO
<b>VII REGION</b> Dirección Regional <b>TALCA</b> 3 Norte N° 1057 entre 3 y 4 Oriente <b>TALCA</b>	71-218411 71-238227	71-231013	294	inetalca@ctcreuna.cl ine.talca@ine.cl
- <b>Oficina Provincial CURICO</b> Municipalidad Piso 3º Oficina 14 CURICO	75-324447	75-324447		inecurico@ine.cl
- <b>Oficina Provincial LINARES</b> Edificio Gobernación Sector Sur Piso 3º LINARES	73-220004	73-220004		inelinares@ine.cl
<b>VIII REGION</b> Dirección Regional <b>CONCEPCION</b> Barros Arana 518, Piso 4º, Oficina 403 <b>CONCEPCION</b>	41-229705 41-234746	41-241265	2547	ine.concepción@ine.cl
<b>Oficina Provincial ÑUBLE</b> Edificio Gobernación, Piso 3º CHILLAN	42-221037	42-221037	798	mirta.rodriguez@ine.cl
<b>Oficina Provincial BIOBIO</b> Edificio Gobernación, Piso 3º LOS ANGELES	43-321404	43-321404	806	monica.montes@ine.cl
<b>IX REGION</b> Dirección Regional <b>TEMUCO</b> Aldunate 620, Oficina 704 Edificio Inversur <b>TEMUCO</b>	45-239112	45-210447	849	ine.temuco@ine.cl
<b>X REGION</b> Dirección Regional <b>PUERTO MONTT</b> San Martín 80, Piso 3º Edificio Gobernación <b>PUERTO MONTT</b>	65-253063 65-259886	65-259886	493	inepmont@ctcreuna.cl
- <b>Oficina Provincial VALDIVIA</b> Av. Picarte 327, Oficina 32 VALDIVIA	63-213457	63-213457	496	liliana.holzapfel@ine.cl
- <b>Oficina Provincial OSORNO</b> O'Higgins 645, Piso 3º OSORNO	64-242850	64-242850	144	marlene.vargas@ine.cl
- <b>Oficina Provincial CHILOE</b> Edificio Gobernación, Piso 2º CASTRO	65-635776	65-635776	47	maribel.asenjo@ine.cl
<b>XI REGION</b> Dirección Regional <b>COIHAIQUE</b> Eusebio Lillo N° 454 <b>COIHAIQUE</b>	67-211144 67-219570	67-231914	239	inecoyha@patagoniachile.cl
<b>XII REGION</b> Dirección Regional <b>PUNTA ARENAS</b> Croacia 722, Piso 9 Edificio Servicios Públicos <b>PUNTA ARENAS</b>	61-204704 61-204703	61-204713	86	ineparen@entelchile.net