



Ministerio de Energía y Minas Dirección General de Electricidad

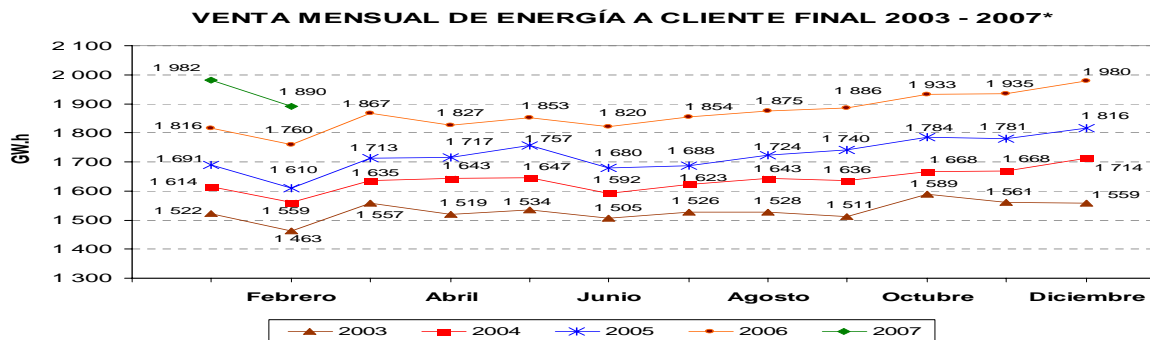
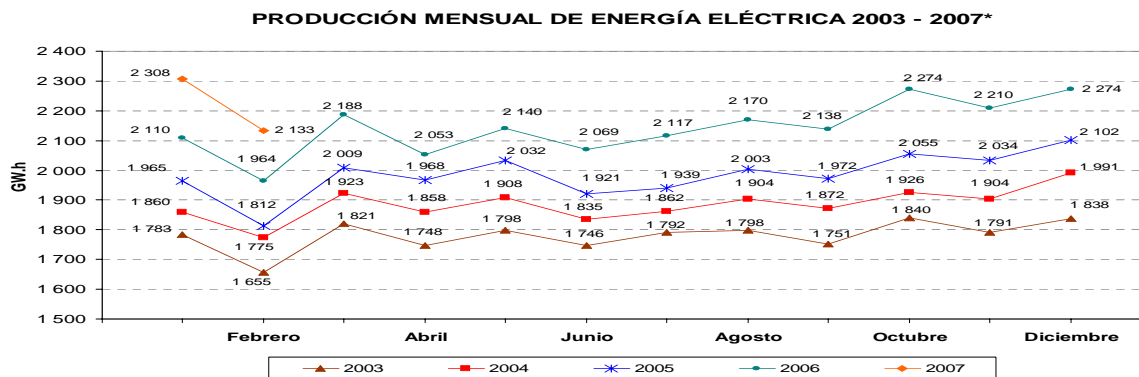
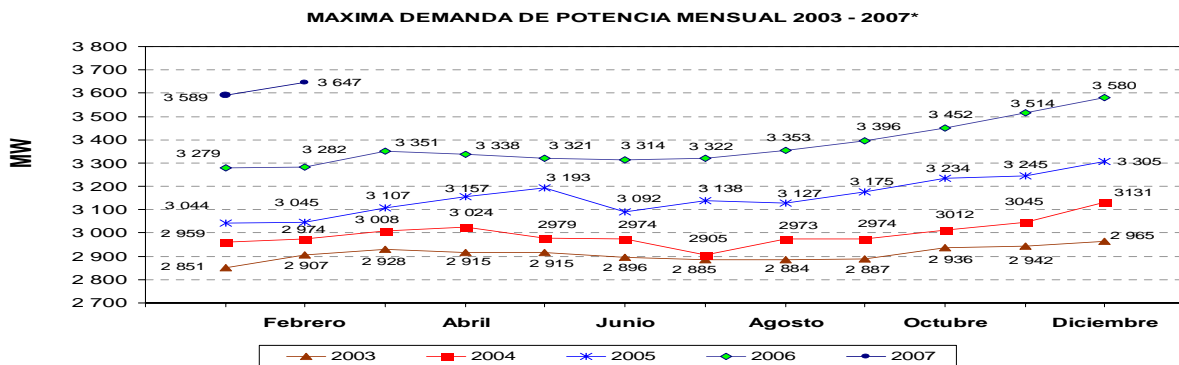
ESTADÍSTICA ELÉCTRICA DE FEBRERO 2007

COMPORTAMIENTO MENSUAL DEL MERCADO ELÉCTRICO¹: MÁXIMA DEMANDA, PRODUCCIÓN Y VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE FEBRERO 2007

La máxima demanda del Sistema Interconectado Nacional (SEIN) en febrero del año 2007 fue 3 647 MW (registrada el día 27 de febrero, a las 19:30 horas), cifra que representó un incremento de 11% respecto a la máxima demanda del mes de febrero del año 2006. Asimismo, se mantuvieron incrementos importantes relacionados a la máxima demanda del mismo periodo de los años 2005, 2004 y 2003 de 20 %, 23 % y 25 % respectivamente.

La producción mensual del mercado eléctrico en febrero del año 2007 fue 2 133 GW.h, es decir superior en 8,6%, 17,7%, 20,2% y 28,9 % respecto a la producción del mismo mes de los años 2006, 2005, 2004 y 2003, respectivamente.

La venta de energía a cliente final en febrero del año 2007 fue de 1 890 GW.h, con un 7,4 % de incremento respecto a la venta de igual periodo del año anterior. Asimismo, con relación al mes de febrero 2005, este aumento fue 17,4 % , y con respecto al año 2004 y 2003, los incrementos fueron 21,2 % y 29,2 % respectivamente.



(*) Preliminar al 13.03.07

1 / Mercado Eléctrico: conformado por el mercado atendido por las empresas concesionarias y entidades autorizadas para generar energía eléctrica para el servicio público.

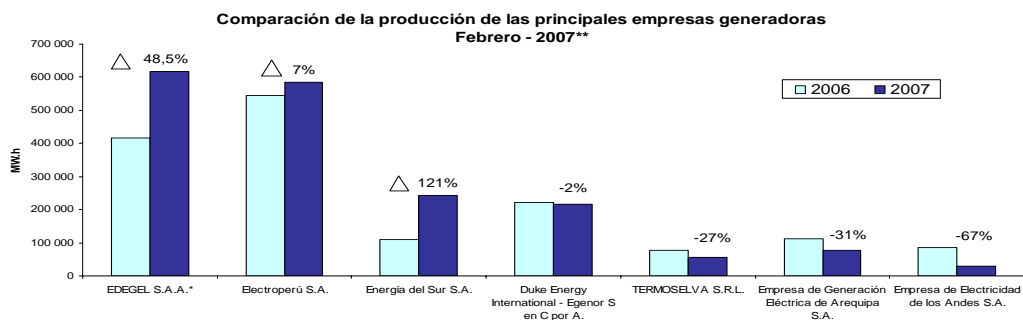


Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad
ESTADÍSTICA ELÉCTRICA DE FEBRERO 2007

PRODUCCIÓN DE ENERGÍA DEL MERCADO ELÉCTRICO (MW.h)

N°	Principales empresas del mercado eléctrico	Enero			Febrero		
		2006	2007	Δ 07/06	2006	2007	Δ 07/06
1	EDEGEL SAA*	404 069,4	679 720,7	68,2%	416 473,7	618 300,2	48%
2	Electroperú SA	632 976,0	634 677,5	0,3%	545 630,1	584 577,8	7%
3	Energía del Sur SA	170 680,4	231 620,5	35,7%	110 099,3	243 193,9	121%
4	Duke Energy International - Egenor Sen Cpor A	214 153,2	223 492,7	4,4%	220 677,2	215 683,3	-2%
5	TERMOSELVA S.R.L	92 604,1	47 510,3	-48,7%	78 537,3	57 047,4	-27%
6	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa SA	70 073,4	97 465,2	39,1%	112 879,1	77 669,6	-31%
7	Empresa de Electricidad de los Andes SA	95 143,6	73 912,8	-22,3%	85 998,3	28 584,2	-67%
8	Empresa Eléctrica de Plura SA	33 454,3	32 358,7	-3,3%	8 833,0	38 267,1	333%
9	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu SA	62 356,5	61 602,9	-1,2%	53 990,7	55 448,7	3%
10	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán SA	81 567,5	79 740,6	-2,2%	73 230,2	73 234,8	0%
11	Empresa de Generación Eléctrica Cahua SA	51 408,4	55 707,3	8,4%	44 171,5	50 568,8	14%
12	Otros	201 385,4	89 895,6	-55,4%	213 046,8	90 513,3	-58%
TOTAL		2 109 872,1	2 307 704,6	9,4%	1 963 567,3	2 133 089,1	9%

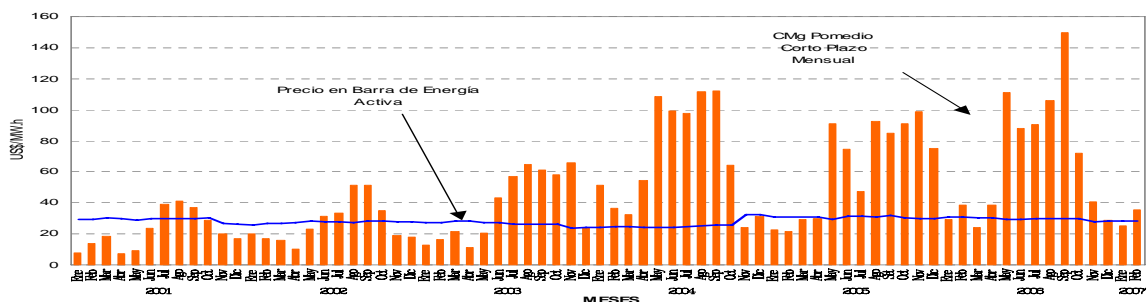
- A partir de Junio del año 2006, la empresa Edegel es responsable de la operatividad de la Central Térmica de Ventanilla (Proceso de regularización de Edegel del 27.12.06 - Dirección de Concesiones Eléctricas-DGE/MEM)



** Preliminar

Costo Marginal y Precio de Barra de Energía Activa Mensual SEIN
Costo Equivalente Barra Santa Rosa

US\$/MW.h mes	Costo Marginal	Precio en Barra
Dic-06	28,87	28,10
Ene-07	25,00	28,13
Feb-07	35,63	28,29



Fuente: COES-SINAC



Ministerio de Energía y Minas Dirección General de Electricidad ESTADÍSTICA ELÉCTRICA DE FEBRERO 2007

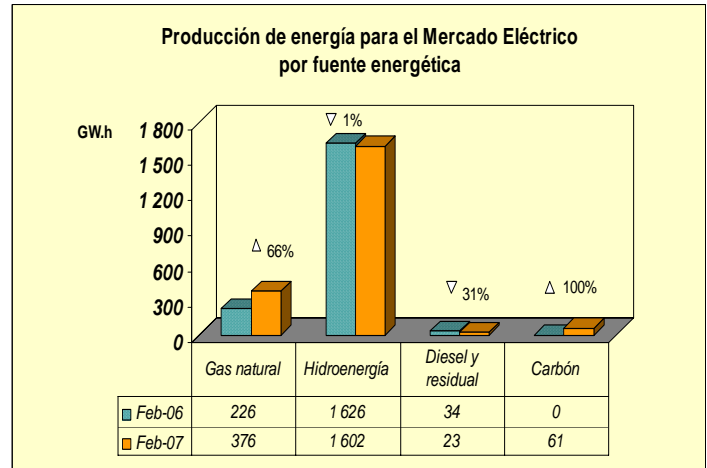
CONSUMO DE GAS NATURAL EN EL SECTOR ELÉCTRICO Comportamiento mensual - febrero 2007

Gráfico N° 1

El consumo de gas natural para la generación de energía eléctrica en el mes de febrero del año 2007 alcanzó los 102,1 millones de metros cúbicos y tuvo un incremento de 37% respecto del mismo periodo del año anterior.

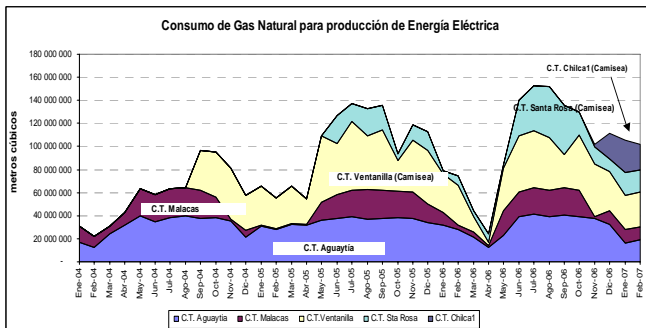
Por otro lado, la producción de energía eléctrica con gas natural en el mes de febrero fue de 375,8 GW.h y aumentó 65,9% con relación al mismo mes del año 2006. En el gráfico N° 1, se puede apreciar los incrementos de la producción con gas natural, así como la disminución de la energía generada con diesel-residual y carbón; además de la participación de la hidroenergía y el carbón tanto en febrero 2006, así como 2007.

Las contribuciones del gas natural, hidroenergía, diesel-residual y carbón para la generación de energía de febrero del año 2007 fueron, 18,2%, 77,7%, 1,1%, 3,0% respectivamente.



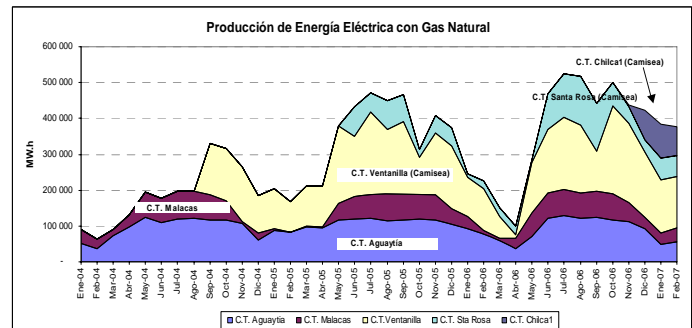
En el Gráfico N° 2, se muestra la evolución mensual del consumo de gas natural por cada central térmica, desde enero 2004 a la fecha; y, en el Gráfico N°3, se puede apreciar la evolución de la producción mensual de energía eléctrica de las centrales térmicas a gas: C.T. Ventanilla* y Santa Rosa (Edegel), Malacas (EEPSA) y Aguaytía (Termoselva), para el periodo indicado. Así como la producción de energía eléctrica de la C.T. Chilca 1 y el consumo de gas natural de dicha central.

Gráfico N° 2



Fuente: MEM/DGE/DPE

Gráfico N° 3



Fuente: COES – SINAC

Gráfico N° 4

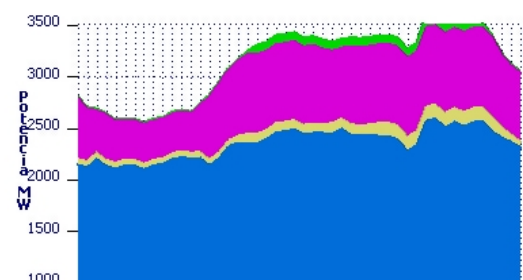
DESPACHO DE CARGA POR FUENTE DE ENERGÍA

En el despacho diario de carga correspondiente al 27 de febrero del año 2007 (día de máxima demanda del año) se presenta el Gráfico N° 4. En este periodo, el 20,7 % de la energía eléctrica se generó con gas natural, 2,9 % con carbón y 1,8 % con diesel y residual. Asimismo, la generación hidroeléctrica mantuvo una participación de 74,7 % del total de energía producida dicho día.

Fuente: COES – SINAC

* A partir de Junio del año 2006, la empresa Edegel es responsable de la operación de la Central Térmica de Ventanilla (Proceso de regularización - Dirección de Concesiones Eléctricas-DGE/MEM).

Despacho por Fuente de Energía



Hidráulico 74.7 %
Carbón 2.9 %
Gas 20.7 %
Diesel/Residual 1.8 %

Fuente: COES - SINAC



Ministerio de Energía y Minas

Dirección General de Electricidad

ESTADÍSTICA ELÉCTRICA DEL AÑO 2006

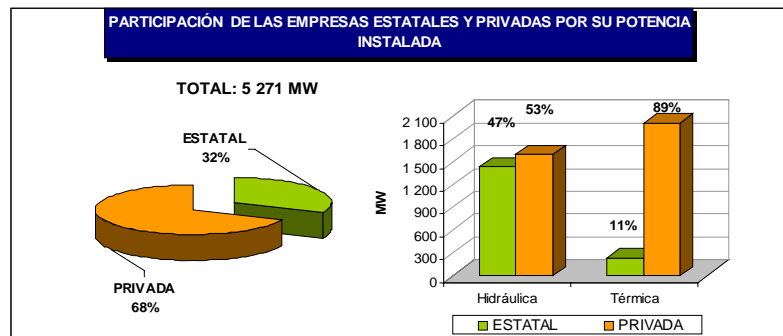
Al año 2006, los indicadores que representan la participación de la inversión privada en las actividades de generación y distribución de energía eléctrica para el servicio público se pueden visualizar en los gráficos N° 1, 2 y 3. Asimismo, la capacidad instalada de las generadoras fue 5 271 MW, de los cuales, el 68% correspondió a la empresa privada y 32% estatal. Del total generado, 24 880 GW.h, el 60% fue de la empresa privada y 40% estatal. Las ventas de las distribuidoras ascendieron a 14 043 GW.h, donde el 71% de dichas ventas fueron de la empresa privada y 29% de la empresa estatal.

Hechos relevantes como la puesta en servicio de la central térmica Chilca 1 (180,9 MW) y la central térmica Ventanilla TV (150 MW), de inversión privada, incrementaron la capacidad instalada de origen térmico y permitieron un mayor impulso al uso del gas natural para la generación de energía.

Participación de empresas generadoras y distribuidoras privadas y estatales

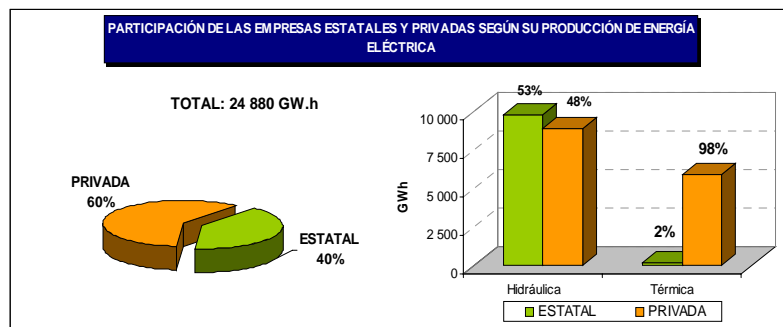
I. Capacidad instalada de generadoras-2006*

Gráfico N° 1



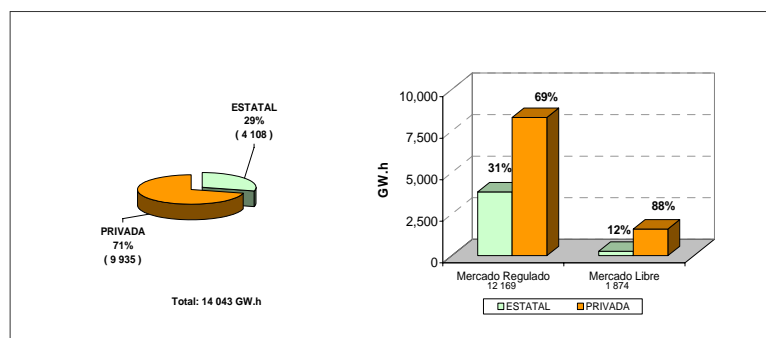
II. Producción de energía eléctrica de generadoras - 2006*

Gráfico N° 2



III. Venta de energía eléctrica de distribuidoras – 2006*

Gráfico N° 3



(*) cifras preliminares