



Ministerio de Energía y Minas Dirección General de Electricidad

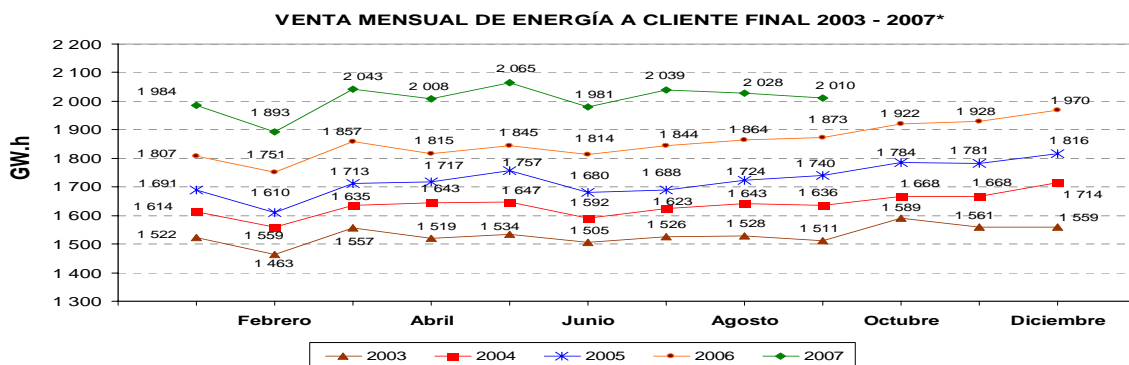
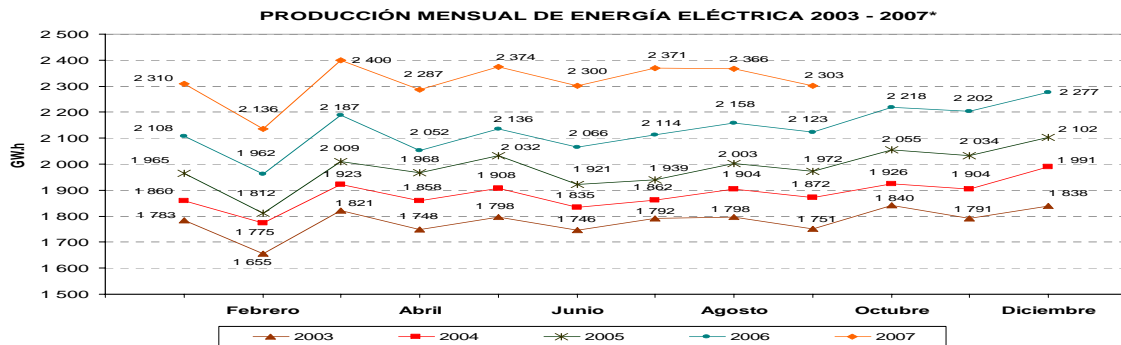
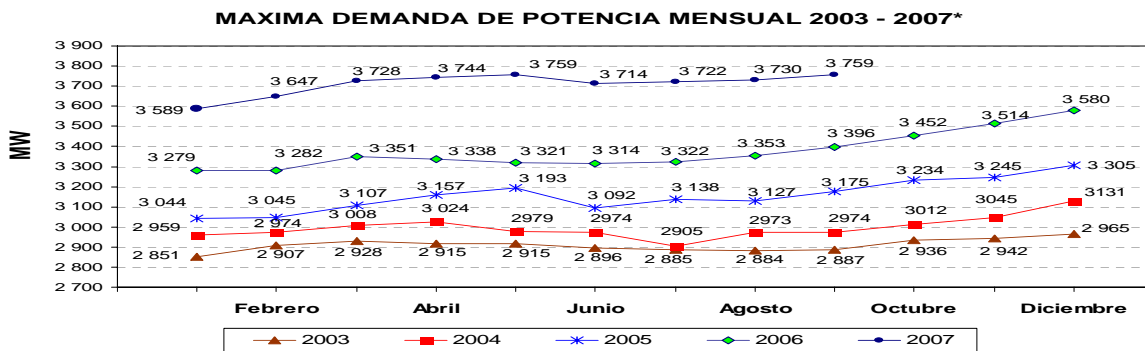
ESTADÍSTICA ELÉCTRICA DE SETIEMBRE 2007

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

La máxima demanda del Sistema Interconectado Nacional (SEIN) en setiembre del año 2007 fue 3 759 MW (registrada el día 13 de setiembre, a las 19:00 horas), cifra que representó un incremento de 11% respecto a la máxima demanda del mes de setiembre del año 2006. Los incrementos acumulados respecto a la máxima demanda del mismo periodo de los años 2005, 2004 y 2003 fueron de 18%, 26% y 30 %, respectivamente.

La producción mensual del mercado eléctrico en setiembre del año 2007 fue 2 303 GW.h, es decir superior en 8,5%, 16,8%, 23,0% y 31,5 % respecto a la producción del mismo mes de los años 2006, 2005, 2004 y 2003.

La venta de energía a cliente final en setiembre del año 2007 fue de 2 010 GW.h, con un 7,3 % de incremento respecto a la venta de igual periodo del año anterior. Asimismo, con relación al mes de setiembre 2005, este aumento fue 15,5 %, y con respecto al año 2004 y 2003, los incrementos fueron 22,8 % y 33,1 %, respectivamente.



(*) Preliminar al 15.10.07

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



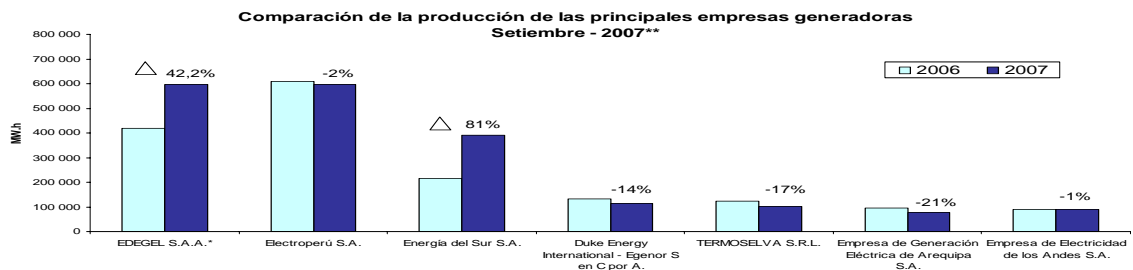
Ministerio de Energía y Minas Dirección General de Electricidad ESTADÍSTICA ELÉCTRICA DE SETIEMBRE 2007

PRODUCCIÓN DE ENERGÍA DEL MERCADO ELÉCTRICO (MW.h)

N°	Principales empresas del mercado eléctrico	Setiembre			Acumulado (Enero - Setiembre)		
		2006	2007	Δ 07/06	2006	2007	Δ 07/06
1	EDEGEL S.A.A.*	419 480,9	596 359,2	42%	3 774 763,4	5 842 944,9	55%
2	Electroperú S.A.	608 816,3	596 150,9	-2%	5 497 039,5	5 388 028,9	-2%
3	Energía del Sur S.A.	215 273,3	389 780,9	81%	1 603 447,3	2 723 927,9	70%
4	Duke Energy International - Egenor S en C por A	132 162,3	113 616,1	-14%	1 587 664,1	1 614 304,1	2%
5	TERMOSELVA S.R.L.	123 223,8	102 071,0	-17%	827 381,0	830 408,7	0%
6	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	95 385,2	75 790,3	-21%	832 525,1	748 854,4	-10%
7	Empresa de Electricidad de los Andes S.A.	89 420,5	88 885,1	-1%	816 906,2	654 270,1	-20%
8	Empresa Eléctrica de Piura S.A.	73 003,1	69 131,3	-5%	435 392,3	417 464,1	-4%
9	Empresa de Generación Eléctrica Machupichu S.A.	60 939,1	62 847,5	3%	553 677,0	562 683,7	2%
10	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	44 455,8	48 110,2	8%	558 014,5	576 002,5	3%
11	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	33 123,4	33 944,3	2%	372 855,3	398 295,7	7%
12	Otros	227 817,1	126 051,6	-45%	2 047 549,1	1 089 747,7	-47%
TOTAL		2 123 100,7	2 302 738,6	8%	18 907 214,9	20 846 932,6	10%

N°	Principales empresas del mercado eléctrico	Agosto			TRIMESTRE III		
		2006	2007	Δ 07/06	2006	2007	Δ 07/06
1	EDEGEL S.A.A.*	418 590,5	587 115,1	40%	1 235 363,4	1 823 580,2	48%
2	Electroperú S.A.	620 725,0	623 439,4	0,4%	1 843 457,8	1 840 876,3	0%
3	Energía del Sur S.A.	197 349,6	361 156,6	83%	594 915,4	1 131 651,5	90%
4	Duke Energy International - Egenor S en C por A	116 707,7	118 477,6	2%	363 660,8	344 099,8	-5%
5	TERMOSELVA S.R.L.	120 864,6	116 126,6	-4%	372 240,2	321 259,8	-14%
6	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	87 444,1	76 993,7	-12%	266 452,6	226 184,0	-15%
7	Empresa de Electricidad de los Andes S.A.	85 393,1	88 924,2	4%	258 129,5	269 203,7	4%
8	Empresa Eléctrica de Piura S.A.	71 056,6	72 120,3	1%	217 601,8	213 148,9	-2%
9	Empresa de Generación Eléctrica Machupichu S.A.	63 891,5	65 614,7	3%	188 827,7	193 450,9	2%
10	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	49 757,6	50 963,7	2%	139 860,2	146 093,9	4%
11	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	33 204,7	37 480,6	13%	97 817,5	106 396,3	9%
12	Otros	292 727,7	167 950,0	-43%	817 169,9	423 687,7	-48%
TOTAL		2 157 712,6	2 366 362,6	10%	6 395 496,9	7 039 633,0	10%

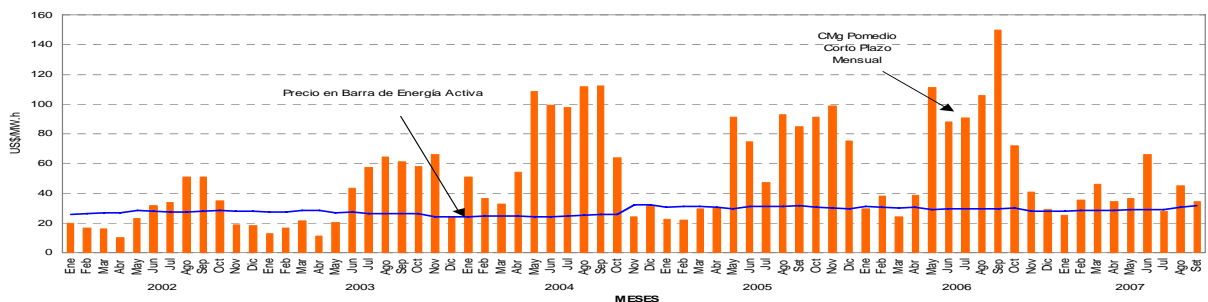
- A partir de Junio del año 2006, la empresa Edegel es responsable de operar la Central Térmica de Ventanilla (RM N° 298-2007-MEM/DM - 22.06.07)



** 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
Jul-07	27,85	29,18
Ago-07	45,14	30,83
Sep-07	34,50	31,66



F
Fuente: COES-SINAC



Ministerio de Energía y Minas Dirección General de Electricidad

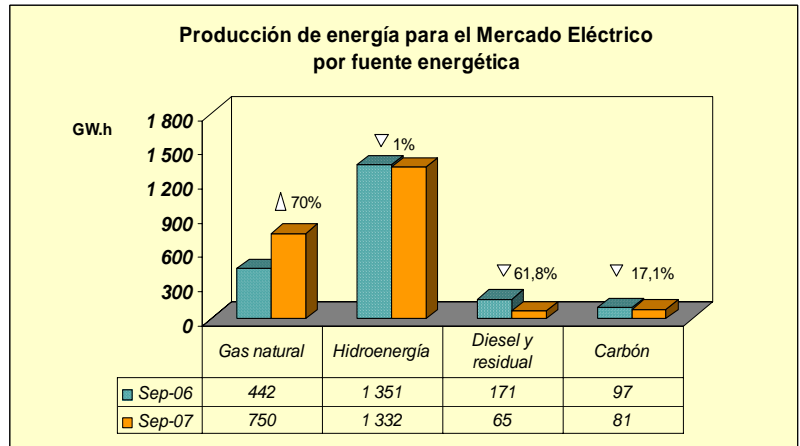
ESTADÍSTICA ELÉCTRICA DE SETIEMBRE 2007

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

El consumo de gas natural para la generación de energía eléctrica en el mes de setiembre del año 2007 alcanzó los 195,7 millones de metros cúbicos y tuvo un incremento de 44,5% respecto del mismo periodo del año anterior.

Por otro lado, la producción de energía eléctrica con gas natural en el mes de setiembre fue de 750,3 GW.h y aumentó 69,8% con relación al mismo mes del año 2006. En el gráfico N° 1, se puede apreciar el incremento de la producción con gas natural, así como la disminución de la generación de energía hidráulica, la energía generada con diesel-residual y carbón en setiembre 2007, comparada con el mes de setiembre del año 2006.

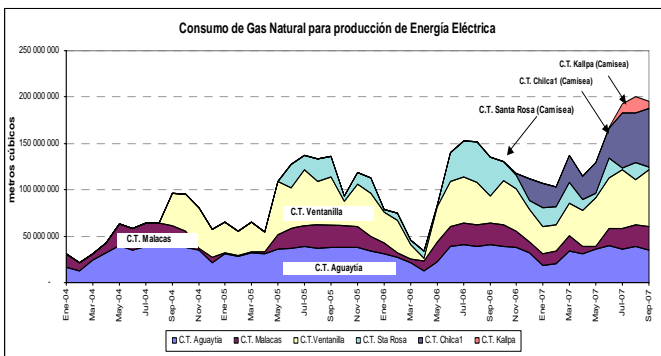
Gráfico N° 1



Las contribuciones del gas natural, hidroenergía, diesel - residual y carbón para la generación de energía de setiembre del año 2007 fueron, 33,7%, 59,8%, 2,9% y 3,6%, respectivamente.

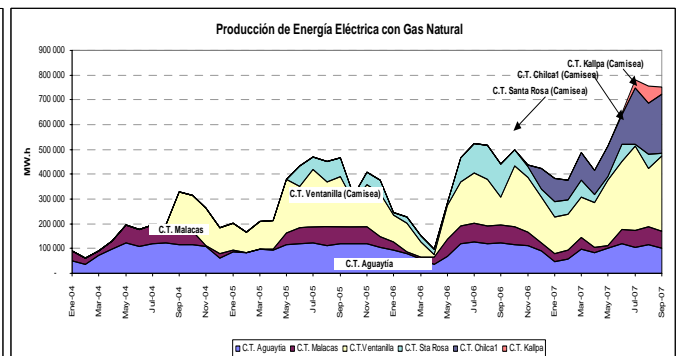
En el Gráfico N° 2, se muestra la evolución mensual del consumo de gas natural por cada central térmica, desde enero 2004 a la fecha; y, en el Gráfico N°3, se puede apreciar la evolución de la producción mensual de energía eléctrica de las centrales térmicas a gas: C.T. Ventanilla* y Santa Rosa (Edegel), 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. A partir de junio 2007, se encuentra operativa la central térmica Kallpa.

Gráfico N° 2



MEM/DGE/DPE

Gráfico N° 3



Fuente: COES - SINAC

Gráfico N° 4

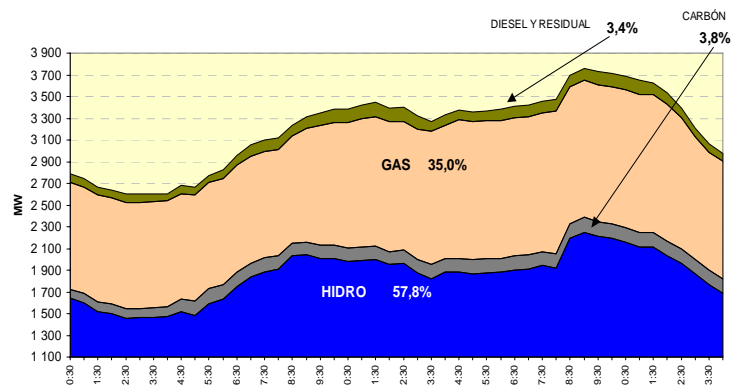
Despacho de generación por fuente de energía

DESPACHO DE CARGA POR FUENTE DE ENERGÍA

El despacho diario de carga correspondiente al 13 de setiembre del año 2007 (día de máxima demanda de agosto del presente año) se muestra en el Gráfico N° 4. En dicho día, el 35,0 % de la energía eléctrica se generó con gas natural, 3,8 % con carbón y 3,4% con diesel y residual. Asimismo, la generación hidroeléctrica mantuvo una participación de 57,8 % del total de energía producida en 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.



Fuente: COES - SINAC



Ministerio de Energía y Minas Dirección General de Electricidad ESTADÍSTICA ELÉCTRICA

Venta de energía eléctrica a cliente final por actividad CIU de la Región Lima

La venta de energía acumulada a julio 2007^{1/} en la región Lima ascendió a 6 117 788 MW.h, la comercialización de energía a cliente final fue distribuida en las siguientes actividades: 35% en manufactura, 34% en residencial, 8% en comercio, 4% en inmobiliarias, 3% en minería y 16% en otras actividades.

Hasta julio del año 2007, el consumo de energía en el mercado libre alcanzó 1 574 334,5 MW.h. La diversificación de actividades en dicho mercado se muestra en el Gráfico N°2, del total consumido en éste mercado, la actividad manufactura tiene 80% de participación, 13% la minería, 4% otras actividades-L como hoteles y restaurantes, enseñanza, transporte, etc, 2% inmobiliarias y 1% comercio.

Asimismo, del total consumido en el mercado regulado, 4 543 453,6 MW.h, 45% corresponde al residencial, 19% manufactura, 11% comercio, 5% inmobiliarias y 20% otras actividades-R como enseñanza, esparcimientos, transporte, agricultura, etc.

Gráfico N°1

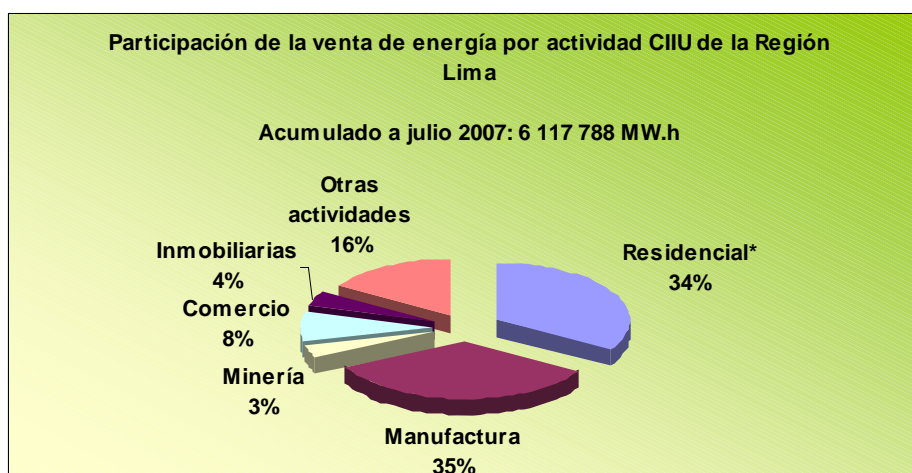


Gráfico N°2

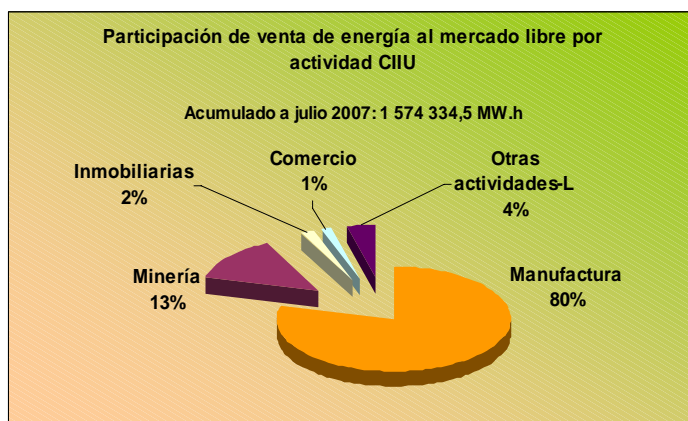
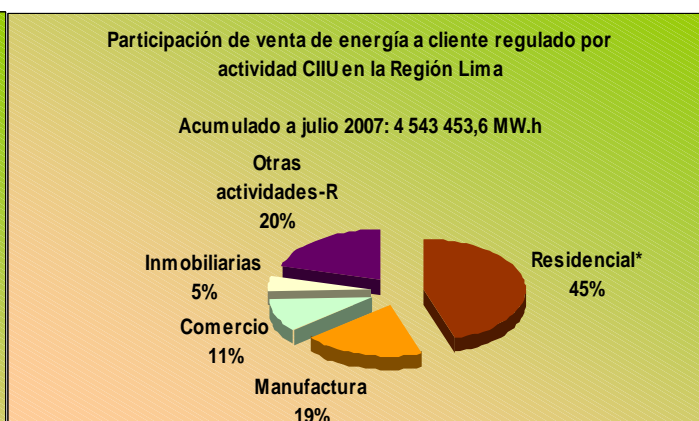


Gráfico N°3



Fuente: Ministerio de Energía y Minas – Dirección General de Electricidad

*Residencial, no es una actividad definida en la clasificación CIU, sin embargo es un consumo significativo en el mercado eléctrico regulado

^{1/}Cifras preliminares