



Ministerio de Energía y Minas Dirección General de Electricidad

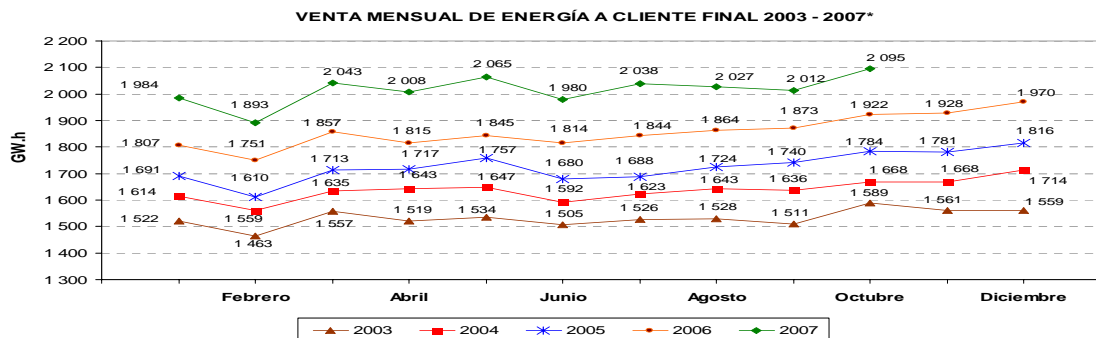
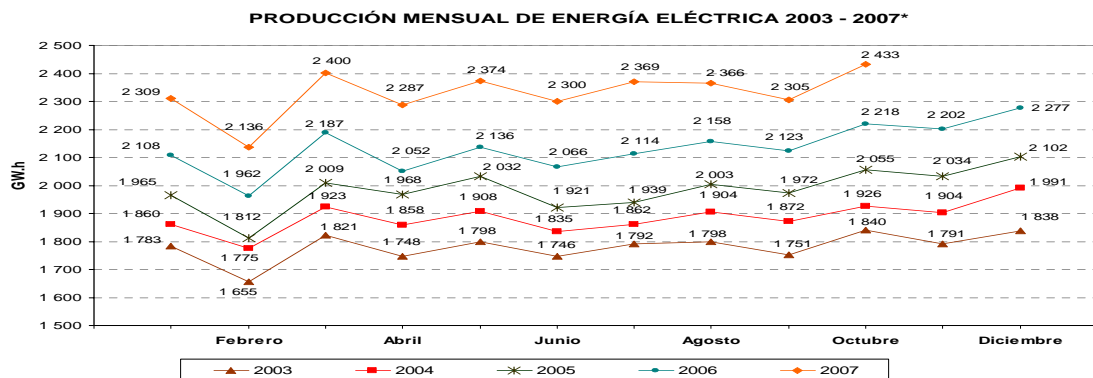
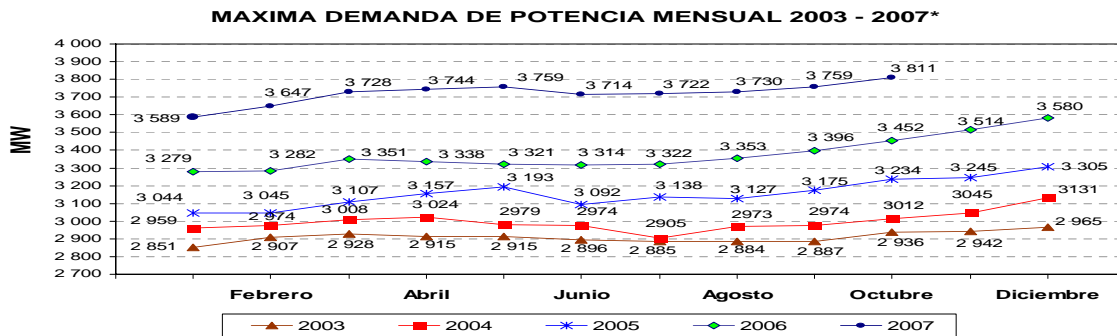
ESTADÍSTICA ELÉCTRICA DE OCTUBRE 2007

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

La máxima demanda del Sistema Interconectado Nacional (SEIN) en octubre del año 2007 fue 3 811 MW (registrada el día 25 de octubre, a las 19:00 horas), cifra que representó un incremento de 10% respecto a la máxima demanda del mes de octubre del año 2006. Los incrementos acumulados respecto a la máxima demanda del mismo periodo de los años 2005, 2004 y 2003 fueron de 18%, 27% y 30 %, respectivamente.

La producción mensual del mercado eléctrico en octubre del año 2007 fue 2 433 GW.h, es decir superior en 9,7%, 18,4%, 26,4% y 32,2 % respecto a la producción del mismo mes de los años 2006, 2005, 2004 y 2003.

La venta de energía a cliente final en octubre del año 2007 fue de 2 095 GW.h, con un 9,0% de incremento respecto a la venta de igual periodo del año anterior. Asimismo, con relación al mes de octubre 2005, este aumento fue 17,4 % , y con respecto al año 2004 y 2003, los incrementos fueron 25,6 % y 31,8 %, respectivamente.



(*) Preliminar al 13.11.07

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



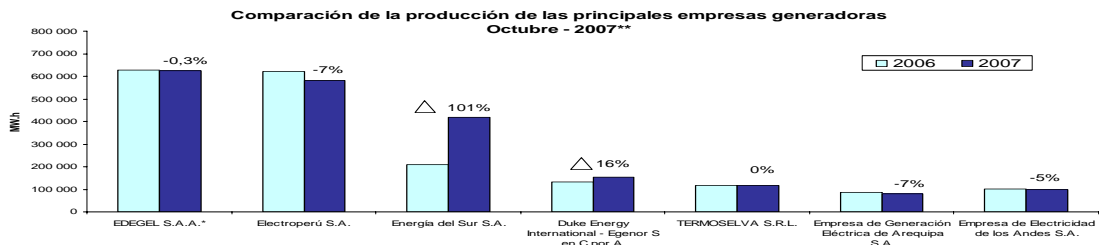
Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad
ESTADÍSTICA ELÉCTRICA DE OCTUBRE 2007

PRODUCCIÓN DE ENERGÍA DEL MERCADO ELÉCTRICO (MW.h)

N°	Principales empresas del mercado eléctrico	Octubre			Acumulado (Enero - Octubre)		
		2006	2007	Δ 07/06	2006	2007	Δ 07/06
1	EDEGEL S.A.A.*	627 061,9	625 084,5	0%	4 401 825,3	6 468 029,4	47%
2	Electroperú S.A.	622 440,9	580 968,2	-7%	6 119 480,4	5 968 997,1	-2%
3	Energía del Sur S.A.	207 888,6	416 971,2	101%	1 811 336,0	3 140 899,1	73%
4	Duke Energy International - Egenor S en C por A	133 048,7	153 718,3	16%	1 720 712,9	1 768 022,4	3%
5	TERMOSELVA S.R.L.	116 374,4	116 044,3	0%	943 755,4	946 453,0	0%
6	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	85 038,1	78 665,0	-7%	917 563,2	827 519,4	-10%
7	Empresa de Electricidad de los Andes S.A.	101 805,1	97 199,5	-5%	918 711,3	751 469,6	-18%
8	Empresa Eléctrica de Piura S.A.	72 566,5	65 843,8	-9%	507 958,8	483 307,9	-5%
9	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	63 504,0	64 278,6	1%	617 181,0	626 962,3	2%
10	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	56 700,4	49 196,8	-13%	614 714,9	625 199,3	2%
11	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	36 311,4	38 219,9	5%	409 166,7	436 515,6	7%
12	Otros	96 123,4	147 136,6	53%	2 143 672,6	1 235 427,2	-42%
TOTAL		2 218 863,5	2 433 326,6	10%	21 126 078,4	23 278 802,2	10%

N°	Principales empresas del mercado eléctrico	Setiembre			TRIMESTRE III		
		2006	2007	Δ 07/06	2006	2007	Δ 07/06
1	EDEGEL S.A.A.*	419 480,9	596 359,2	42%	1 235 363,4	1 823 580,2	48%
2	Electroperú S.A.	608 816,3	596 150,9	-2%	1 843 457,8	1 840 876,3	0%
3	Energía del Sur S.A.	215 273,3	389 780,9	81%	594 915,4	1 131 651,5	90%
4	Duke Energy International - Egenor S en C por A	132 162,3	113 616,1	-14%	363 660,8	344 099,8	-5%
5	TERMOSELVA S.R.L.	123 223,8	102 071,0	-17%	372 240,2	321 259,8	-14%
6	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	95 385,2	75 790,3	-21%	266 452,6	226 184,0	-15%
7	Empresa de Electricidad de los Andes S.A.	89 420,5	88 885,1	-1%	258 129,5	269 203,7	4%
8	Empresa Eléctrica de Piura S.A.	73 003,1	69 131,3	-5%	217 601,8	213 148,9	-2%
9	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	60 939,1	62 847,5	3%	188 827,7	193 450,9	2%
10	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	44 455,8	48 110,2	8%	139 860,2	146 093,9	4%
11	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	33 123,4	33 944,3	2%	97 817,5	106 396,3	9%
12	Otros	227 817,1	127 926,9	-44%	817 169,9	423 687,7	-48%
TOTAL		2 123 100,7	2 304 613,8	9%	6 395 496,9	7 039 633,0	10%

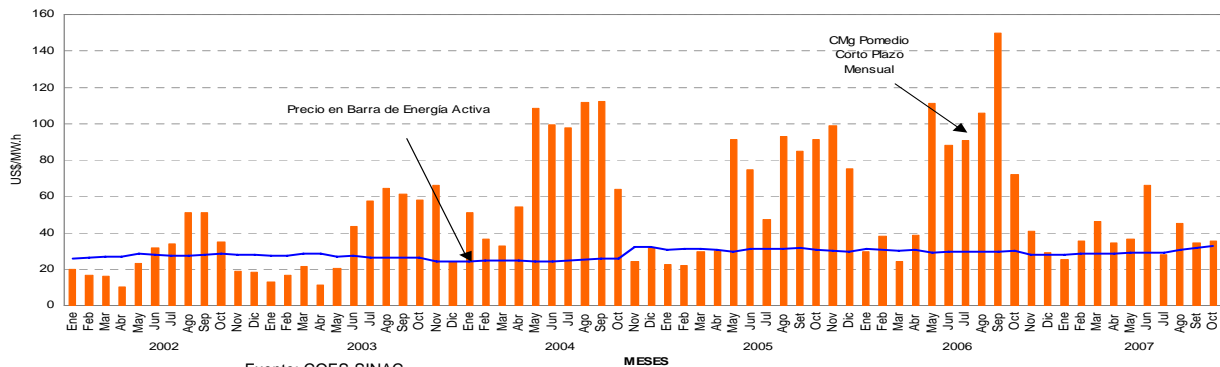
• A partir de Junio del año 2006, la empresa Edegel es responsable de operar la Central Térmica de Ventanilla (RM N° 298-2007-MEM/DM - 22.06.07)



** 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
Ago-07	45,14	30,83
Sep-07	34,50	31,66
Oct-07	35,54	32,53





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

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

El consumo de gas natural para la generación de energía eléctrica en el mes de octubre del año 2007 alcanzó los 198,1 millones de metros cúbicos y tuvo un incremento de 52,4% respecto del mismo periodo del año anterior.

Por otro lado, la producción de energía eléctrica con gas natural en el mes de octubre fue de 761,8 GW.h y aumentó 52,3% 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 octubre 2007, comparada con el mes de octubre del año 2006.

Las contribuciones del gas natural, hidroenergía, diesel-residual y carbón para la generación de energía de octubre del año 2007 fueron, 32,3%, 61,8%, 2,2% y 3,8%, 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 Aguyayía (Termoselva), para el periodo indicado. Así como la producción de energía eléctrica de las centrales Térmicas Chilca 1 y Kallpa.

Gráfico N° 1

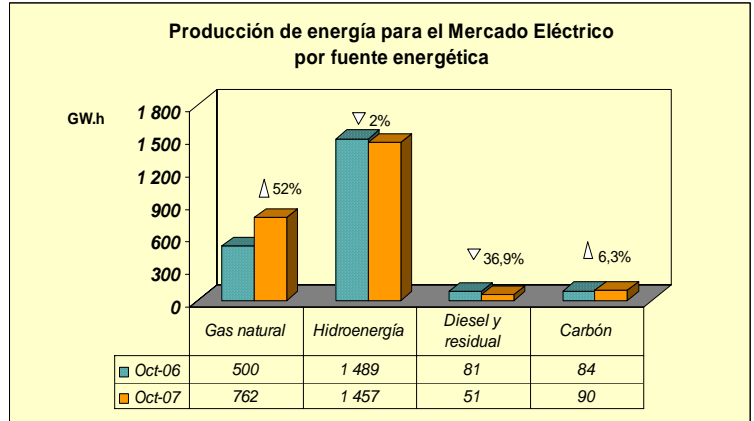


Gráfico N° 2

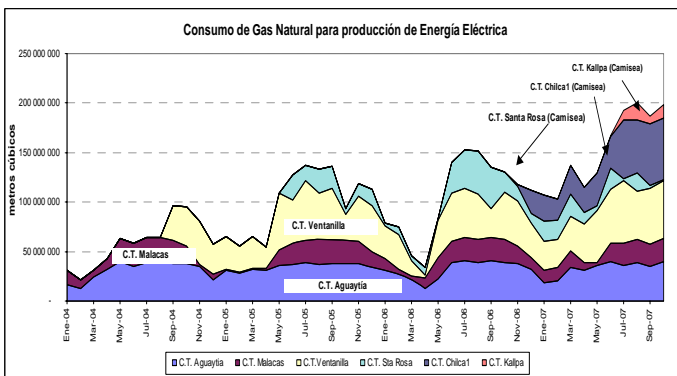
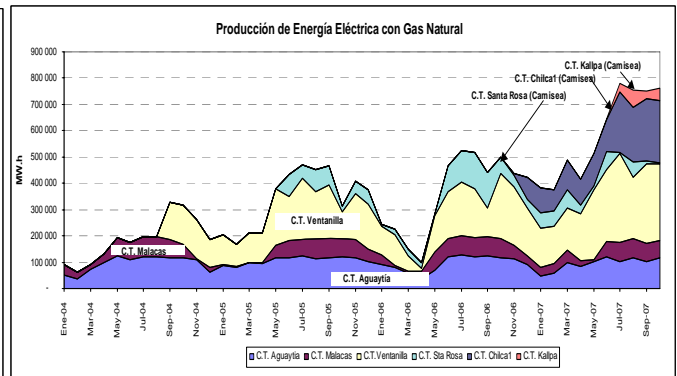


Gráfico N° 3



MEM/DGE/DPE

Fuente: COES - SINAC

Gráfico N° 4

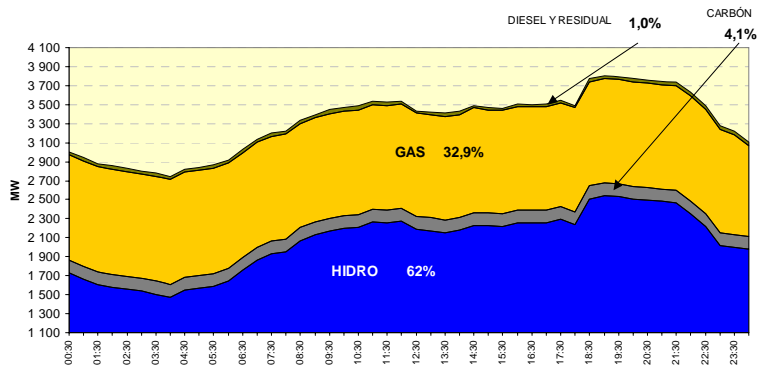
Despacho de generación por fuente de energía

DESPACHO DE CARGA POR FUENTE DE ENERGÍA

El despacho diario de carga correspondiente al 25 de octubre del año 2007 (día de máxima demanda de octubre del presente año) se muestra en el Gráfico N° 4. En dicho día, el 32,9 % de la energía eléctrica se generó con gas natural, 4,1 % con carbón y 1,0% con diesel y residual. Asimismo, la generación hidroeléctrica mantuvo una participación de 62,0 % 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

Avance del subsector eléctrico en la producción de energía de las centrales hidroeléctricas y termoeléctricas

En los últimos años, la producción de energía ha tenido un crecimiento promedio anual de 4%, es así que la generación termoeléctrica creció a una tasa de 7% debido al impulso de la utilización del gas natural de Camisea y, a razón de 3% anual está creciendo la producción hidroeléctrica. Asimismo, en lo que va del año 2007 el incremento de la producción a nivel nacional es 9,2% respecto al año anterior, donde la generación hidroeléctrica ha aumentado sólo el 2%, mientras la térmica es 28% mayor a la producción del año 2006.

Actualmente, del total de energía generada, el 35% es termoeléctrica y el 65% es hidroelectricidad como se muestra en el Gráfico N° 1. Asimismo, se puede observar que a partir del año 2004, la participación térmica está creciendo aceleradamente debido a la mayor utilización del gas natural de Camisea como un recurso energético sustituto de los combustibles líquidos.

Entre las empresas que tienen mayor producción hidroeléctrica se menciona a Electroperú (CH: Mantaro y C.T. Restitución), Duke Energy – Egenor (C.H. Cañón del Pato), Edegel (C.H. Huinco, C.H. Chimay), Egamsa (C.H. Macchu Picchu), Egasa (C.H. Charcani I,IV,V,VI), Electroandes (C.H. Yaupi, C.H. Malpaso), Enersur (C.H. Yuncán) y entre las termoeléctricas destacan: Edegel (C.T. Ventanilla, C.T. Santa Rosa), Enersur (C.T. Chilca 1, C.T. Ilo 1 y 2), Termoselva (C.T. Aguaytía), Empresa Eléctrica Piura (C.T. Malacas), Kallpa Generación (C.T. Kallpa). En el Gráfico N°2, se muestra las estructuras de la generación hidráulica y térmica de empresas representativas, al mes de octubre del año 2007.

Gráfico N°1

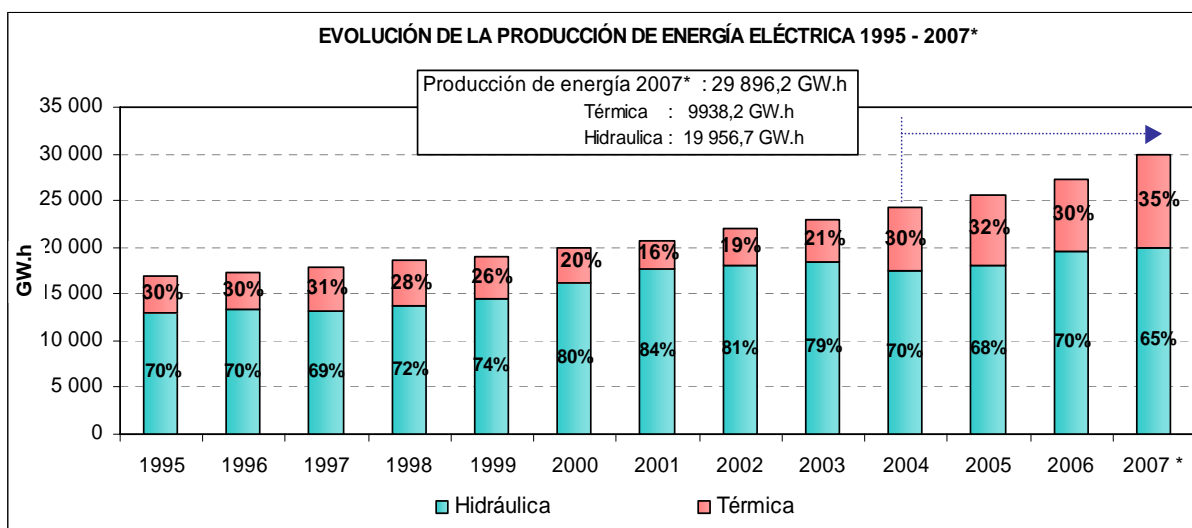
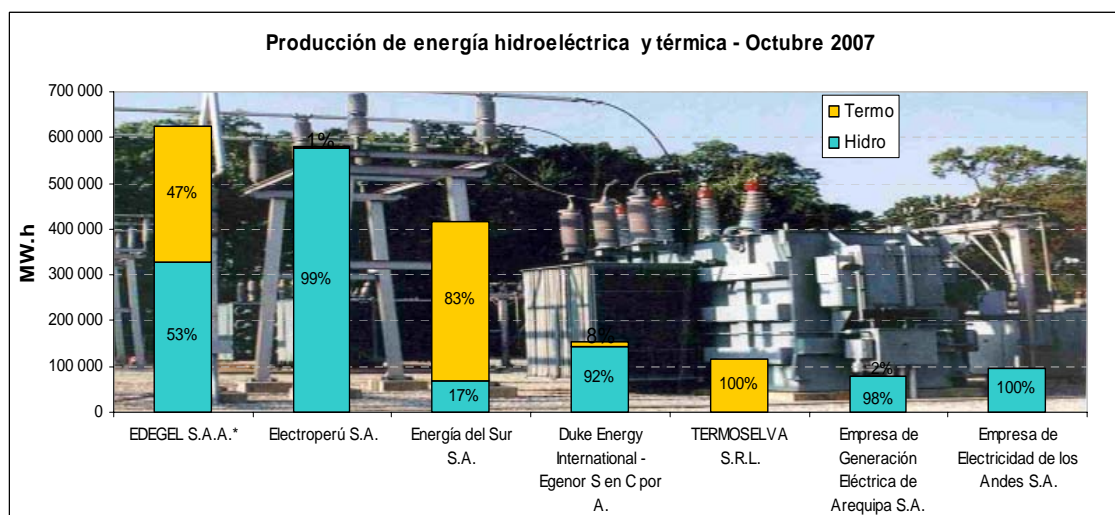


Gráfico N°2



Fuente: Ministerio de Energía y Minas – Dirección General de Electricidad
1/ Cifra Proyectada