



Ministerio de Energía y Minas Dirección General de Electricidad

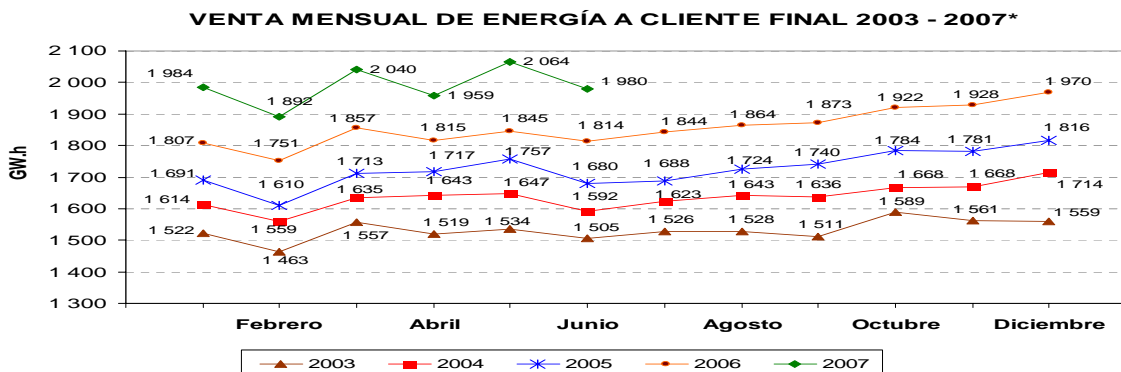
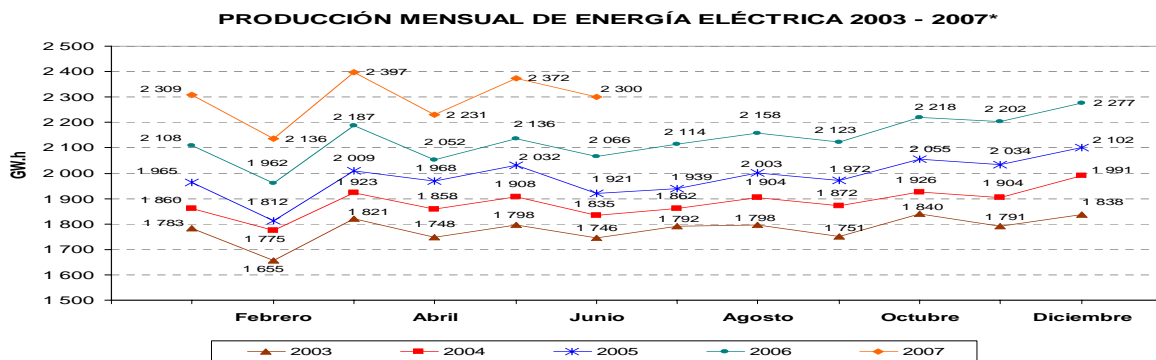
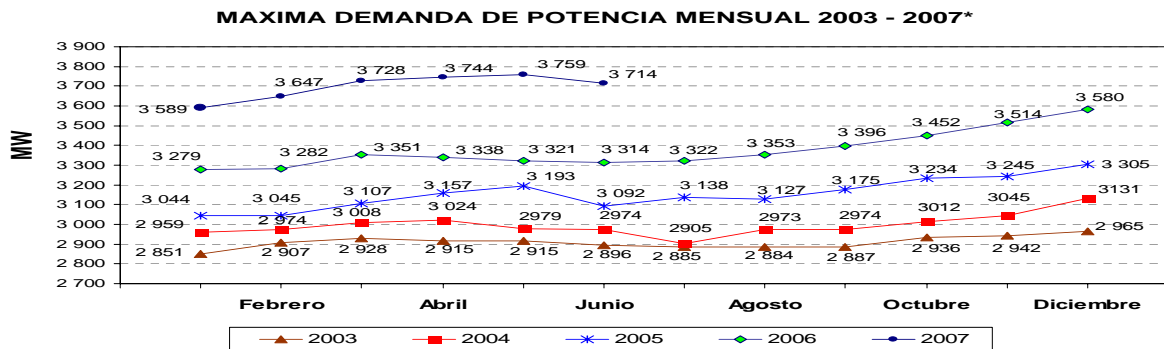
ESTADÍSTICA ELÉCTRICA DE JUNIO 2007

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

La máxima demanda del Sistema Interconectado Nacional (SEIN) en junio del año 2007 fue 3 714 MW (registrada el día 6 de junio, a las 19:00 horas), cifra que representó un incremento de 12,1% respecto a la máxima demanda del mes de junio del año 2006. Los incrementos acumulados respecto a la máxima demanda del mismo periodo de los años 2005, 2004 y 2003 fueron de 20%, 25% y 28 %, respectivamente.

La producción mensual del mercado eléctrico en junio del año 2007 fue 2 300 GW.h, es decir superior en 11,3%, 19,7%, 25,3% y 31,7 % respecto a la producción del mismo mes de los años 2006, 2005, 2004 y 2003.

La venta de energía a cliente final en junio del año 2007 fue de 1 980 GW.h, con un 9,2 % de incremento respecto a la venta de igual periodo del año anterior. Asimismo, con relación al mes de junio 2005, este aumento fue 17,8 %, y con respecto al año 2004 y 2003, los incrementos fueron 24,4 % y 31,5 %, respectivamente.



(*) Preliminar al 13.07.07

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



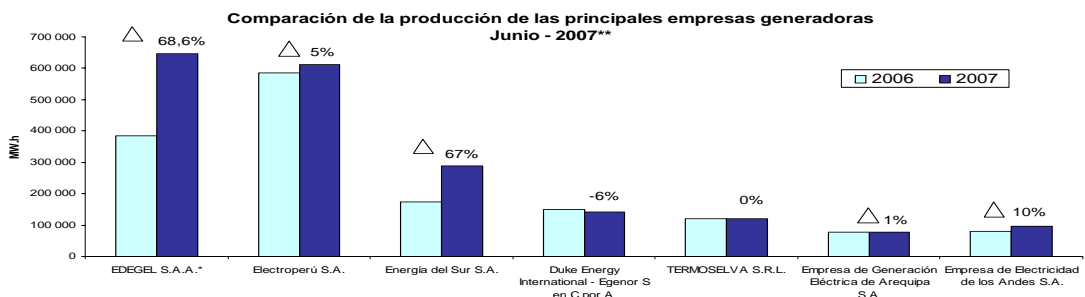
Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad
ESTADÍSTICA ELÉCTRICA DE JUNIO 2007

PRODUCCIÓN DE ENERGÍA DEL MERCADO ELÉCTRICO (MW.h)

N°	Principales empresas del mercado eléctrico	Junio			Acumulado (Enero - Junio)		
		2006	2007	Δ 07/06	2006	2007	Δ 07/06
1	EDEGEL S.A.A.*	383 624,3	646 728,1	69%	2 539 400,0	4 019 364,8	58%
2	Bectroperú SA	585 231,8	612 232,5	5%	3 653 581,7	3 547 152,6	-3%
3	Energía del Sur SA	172 737,2	288 928,4	67%	1 008 531,9	1 592 276,4	58%
4	Duke Energy International - Egeonor Sen C por A	150 797,9	142 367,2	-6%	1 224 003,4	1 270 204,3	4%
5	TERMOSELVA S.R.L.	120 741,2	120 451,3	0%	455 140,8	509 148,8	12%
6	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa SA	77 445,3	78 099,0	1%	566 072,5	522 670,4	-8%
7	Empresa de Electricidad de los Andes SA	80 265,9	96 420,4	20%	558 776,7	385 066,4	-31%
8	Empresa Eléctrica de Piura SA	69 956,6	56 662,4	-19%	217 790,4	204 315,3	-6%
9	Empresa de Generación Eléctrica Machupichu SA	62 227,3	63 171,0	2%	364 849,3	369 232,8	1%
10	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán SA	46 709,2	47 755,4	2%	418 154,3	429 908,5	3%
11	Empresa de Generación Eléctrica Cahua SA	34 127,2	38 956,5	14%	275 037,7	291 899,4	6%
12	Otros	282 427,3	107 980,9	-62%	1 230 379,2	602 177,8	-51%
TOTAL		2 066 291,3	2 299 753,1	11%	12 511 717,9	13 743 417,5	10%

N°	Principales empresas del mercado eléctrico	TRIMESTRE I			TRIMESTRE II		
		2006	2007	Δ 07/06	2006	2007	Δ 07/06
1	EDEGEL S.A.A.*	1 329 265,0	2 022 016,5	52%	1 210 135,0	1 997 348,2	65%
2	Bectroperú SA	1 820 480,2	1 763 139,7	-3%	1 833 101,5	1 784 012,9	-3%
3	Energía del Sur SA	455 876,0	773 300,3	70%	552 656,0	818 976,1	48%
4	Duke Energy International - Egeonor Sen C por A	663 750,1	685 057,1	3%	560 253,3	585 147,2	4%
5	TERMOSELVA S.R.L.	228 579,9	201 471,3	-12%	226 560,9	307 677,6	36%
6	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa SA	298 637,1	278 522,7	-7%	267 435,3	244 147,7	-9%
7	Empresa de Electricidad de los Andes SA	284 238,8	146 790,3	-48%	274 537,9	238 276,1	-13%
8	Empresa Eléctrica de Piura SA	50 741,7	118 134,5	133%	167 048,7	86 180,8	-48%
9	Empresa de Generación Eléctrica Machupichu SA	178 981,1	179 522,8	0%	185 868,2	189 710,0	2%
10	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán SA	228 022,1	233 531,1	2%	190 132,2	196 377,5	3%
11	Empresa de Generación Eléctrica Cahua SA	142 144,1	151 556,8	7%	132 893,7	140 342,6	6%
12	Otros	576 781,0	289 721,0	-50%	653 598,2	312 456,8	-52%
TOTAL		6 257 496,9	6 842 764,0	9%	6 254 221,0	6 900 653,5	10%

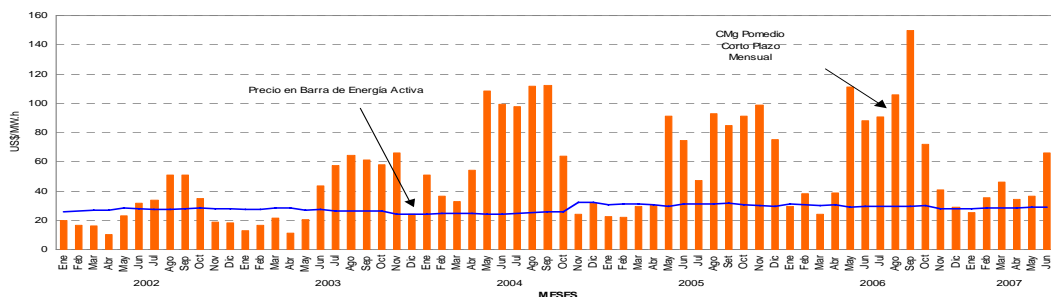
• A partir de Junio del año 2006, la empresa Edegel es responsable de operar la Central Térmica de Ventanilla (RM N° 298-2007-MEM/DM - 22.06.07)



** 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
Abr-07	34,56	28,32
May-07	36,33	29,09
Jun-07	65,79	29,24





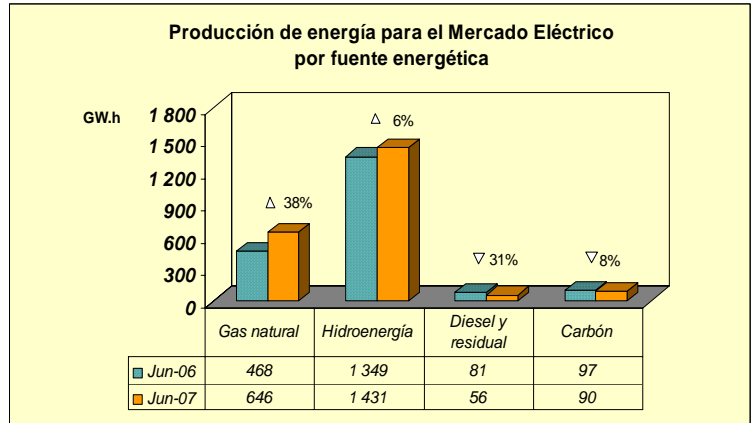
Ministerio de Energía y Minas Dirección General de Electricidad ESTADÍSTICA ELÉCTRICA DE JUNIO 2007

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

Gráfico N° 1

El consumo de gas natural para la generación de energía eléctrica en el mes de junio del año 2007 alcanzó los 177,3 millones de metros cúbicos y tuvo un incremento de 26.5% respecto del mismo periodo del año anterior.

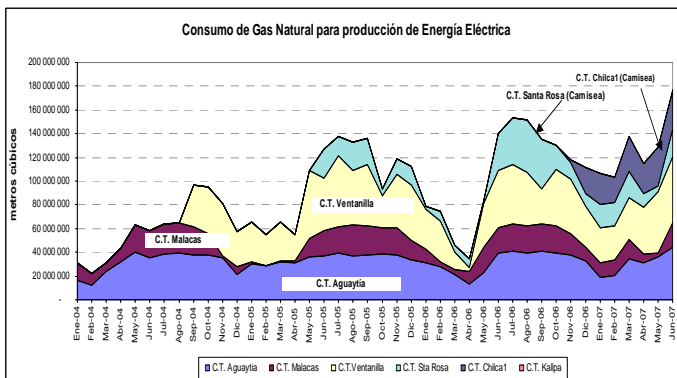
Por otro lado, la producción de energía eléctrica con gas natural en el mes de junio fue de 645,8 GW.h y aumentó 38% con relación al mismo mes del año 2006. En el gráfico N° 1, se puede apreciar los incrementos de la producción con gas natural e hidroenergía, así como la disminución de la energía generada con diesel-residual y carbón en junio 2007, comparado con el mes de junio del año 2006.



Las contribuciones del gas natural, hidroenergía, diesel-residual y carbón para la generación de energía de mayo del año 2007 fueron, 29,1%, 64,4%, 2,5% y 4,0% respectivamente.

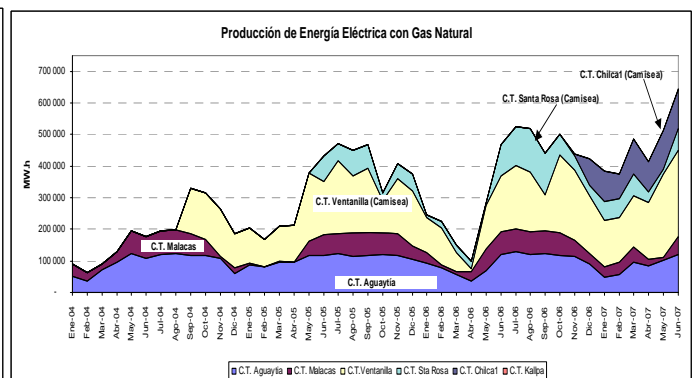
En el Gráfico N° 2, se muestra la evolución mensual del consumo de gas natural por cada central térmica, desde enero 2004 a la fecha; y, en el Gráfico N°3, se puede apreciar la evolución de la producción mensual de energía eléctrica de las centrales térmicas a gas: C.T. Ventanilla* y Santa Rosa (Edegel), 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. A partir de junio 2007, se encuentra operativa la central térmica Kallpa (Globeleq), es así como la capacidad instalada térmica a gas natural, para el mercado eléctrico, aumentó 190,4 MW, por lo que dicha capacidad térmica ascendió a 1 671,3 MW.

Gráfico N° 2



Fuente: MEM/DGE/DPE
SINAC

Gráfico N° 3



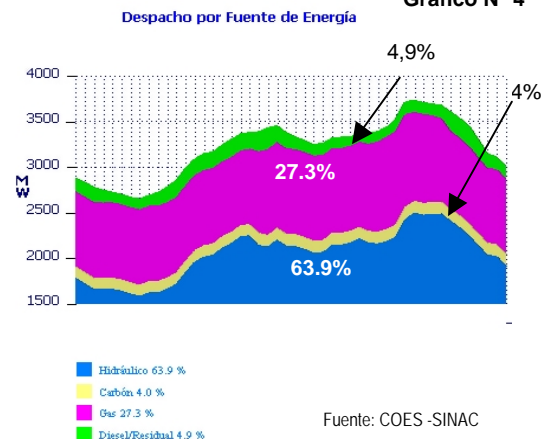
Fuente: COES -

DESPACHO DE CARGA POR FUENTE DE ENERGÍA

El despacho diario de carga correspondiente al 6 de junio del año 2007 (día de máxima demanda del Primer Semestre del presente) se muestra en el Gráfico N° 4. En dicho día, el 27,3 % de la energía eléctrica se generó con gas natural, 4,0 % con carbón y 4,9% con diesel y residual. Asimismo, la generación hidroeléctrica mantuvo una participación de 63,9 % del total de energía producida en dicho día.

Fuente: COES - SINAC

Gráfico N° 4



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).



Ministerio de Energía y Minas Dirección General de Electricidad ESTADÍSTICA ELÉCTRICA

Impacto de la expansión de la generación de energía en la Matriz Energética

Según el Plan Referencial 2006-2015, para atender el crecimiento de la demanda del SEIN en dicho periodo se requiere instalar por lo menos 3 605 MW, de los cuales 2 541 MW corresponden a centrales térmicas a gas natural y 1 064 MW en centrales hidroeléctricas. La inversión total en el periodo se estima en US \$ 3 065 millones, de los cuales US \$ 1 981 millones corresponden a generación y US \$ 1 084 millones para la ampliación de la transmisión del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional - SEIN.

El consumo de gas natural para la generación de electricidad en el escenario optimista para el periodo 2006-2015 se estima en 0,85 tera pies cúbicos- tcf, de los cuales el 83,8% corresponde al gas natural de Camisea, 4,8% al gas natural de Talara, 4,2% al gas natural de Aguaytía y 7,2% al gas natural de Tumbes. Este nivel de consumo representa el 6,6 % de las reservas de gas natural disponibles en el país. Tal como se puede observar en el Cuadro N°1 y Gráfico N°2.

En la generación eléctrica por tipo de fuente, para el escenario optimista hacia el final del periodo de análisis, es decir el año 2015, la participación de la generación con centrales hidroeléctricas será de 63,5%, la del gas natural de 34,7%, de los derivados de petróleo 1,3% y de carbón mineral de 0,5%, según Gráfico N°1.

Cuadro N°1

PROYECCION DEL GAN NATURAL DEL SEIN
VOLUMEN DE CONSUMO DE GAS ANTURAL EN EL PERIODO 2006-2015

Fuente	Escenario Medio		Escenario Optimista		Escenario Conservador	
	Millones m3	Millones pie3	Millones m3	Millones pie3	Millones m3	Millones pie3
Camisea	17784	628034	20119	710481	14797	522548
Talara	437	15447	1147	40517	348	12296
Aguaytia	1303	46025	1019	35981	1121	39574
Norte	1230	43428	1735	61269	942	33274
Total	20754	732934	24020	848248	17208	607692

Gráfico N°1

GENERACION ELÉCTRICA POR TIPO DE FUENTE DEL SEIN
ESCENARIO DE DEMANDA OPTIMISTA

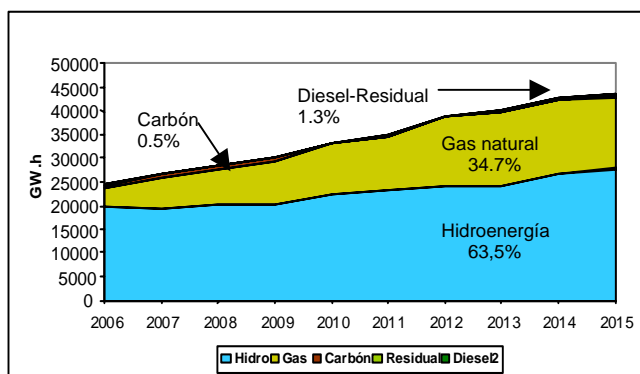
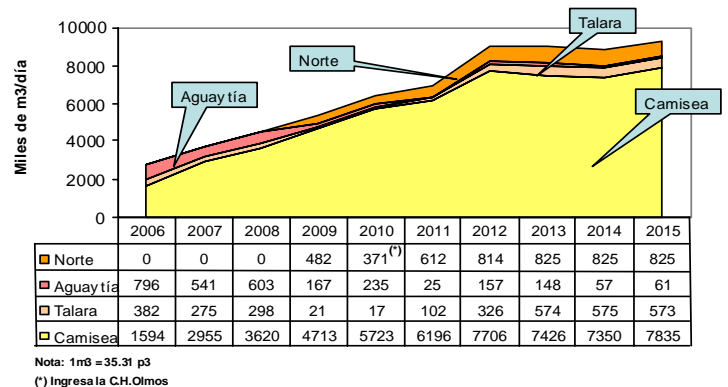


Gráfico N°2

PROYECCIÓN DEL CONSUMO DE GAS NATURAL DEL SEIN
ESCENARIO DE DEMANDA OPTIMISTA



Fuente: Plan Referencial de Electricidad 2006 - 2015 - MEM/DGE

Gráfico N°3

Cambio de la Matriz Energética

