



I

Aspectos Relevantes de la Operación del SEIN.



Durante el año 2007, la máxima demanda de potencia alcanzó 3 965,60 MW ocurrida el día martes 10 de diciembre a las 19:45 horas y fue superior en 10,76 % con relación al año 2006 cuyo valor fue 3 580,28 MW. En el Gráfico N°1.1 se aprecia el crecimiento anual del consumo de electricidad tanto de energía como de potencia.

La producción de energía eléctrica del año 2007 fue 27 254,93 GW.h lo cual significa un crecimiento de 10,06 % con respecto al año 2006 cuyo valor fue 24 762,78 GW.h. De la energía producida en el año 2007, 18 588,46 GW.h (68,20%) son de origen hidráulico y 8 666,48 GW.h (31,80%) son de origen térmico.

En los Gráficos N°1.2 y N°1.3 se aprecia la participación por tipo de fuente energética tanto en potencia efectiva como energía producida. En ello se puede observar una acentuada participación del Gas Natural en potencia efectiva 30,20% y en energía producida 26,87%.

En el Cuadro N°1.1 y el Gráfico N°1.4 se aprecian los valores mensuales de producción de energía programada y ejecutada del SEIN, así como los valores para la demanda de potencia programada y ejecutada durante el año 2007.

Con relación al nivel de almacenamiento de agua en los embalses, el volumen almacenado en el lago Junín durante el año 2007 alcanzó 448,2 Mm³ (mes de abril), valor superior al obtenido el año anterior que en el mes de abril alcanzó 428,0 Mm³; en diciembre de 2007 el volumen embalsado se redujo a 100,3 Mm³. El volumen mínimo fue 100,3 Mm³ en diciembre (en el año 2006 fue 122,3 Mm³ en octubre).

CUADRO N° 1.1
PRODUCCIÓN DE ENERGÍA Y DEMANDA MÁXIMA MENSUAL SEIN
2007

MES	ENERGÍA (GW.h)			DEMANDA (MW)		
	PROG.	EJEC.	DES. (%)	PROG.	EJEC.	DES. (%)
ENERO	2 269,23	2 234,02	-1,55	3 573,41	3 589,20	0,44
FEBRERO	2 114,51	2 061,69	-2,50	3 615,16	3 646,83	0,88
MARZO	2 298,82	2 322,94	1,05	3 700,46	3 727,63	0,73
ABRIL	2 195,40	2 192,63	-0,13	3 697,82	3 744,50	1,26
MAYO	2 372,15	2 291,42	-3,40	3 720,63	3 758,51	1,02
JUNIO	2 280,16	2 222,15	-2,54	3 713,72	3 714,31	0,02
JULIO	2 243,50	2 296,69	2,37	3 705,46	3 721,89	0,44
AGOSTO	2 315,56	2 291,14	-1,05	3 713,15	3 730,09	0,46
SEPTIEMBRE	2 239,29	2 228,84	-0,47	3 764,44	3 758,87	-0,15
OCTUBRE	2 262,09	2 359,66	4,31	3 808,27	3 810,78	0,07
NOVIEMBRE	2 244,32	2 334,09	4,00	3 943,65	3 939,69	-0,10
DICIEMBRE	2 299,41	2 419,67	5,23	3 960,55	3 965,60	0,13
TOTAL	27 134,45	27 254,93	0,44	3 960,55	3 965,60	0,13

GRÁFICO N° 1.1
CRECIMIENTO ANUAL DEL CONSUMO DE ELECTRICIDAD
2003 - 2007

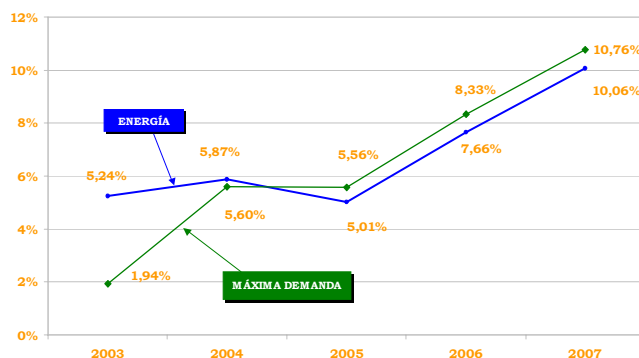


GRÁFICO N° 1.2
DISTRIBUCIÓN DE LA POTENCIA EFECTIVA POR TIPO DE FUENTE ENERGÉTICA
2007

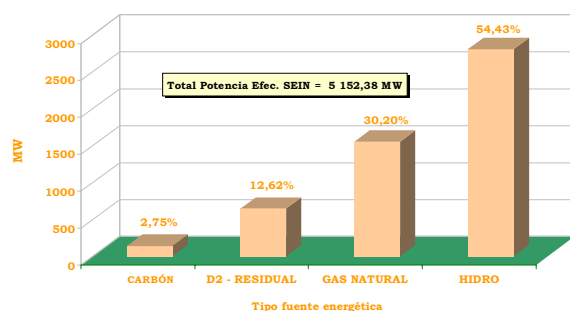
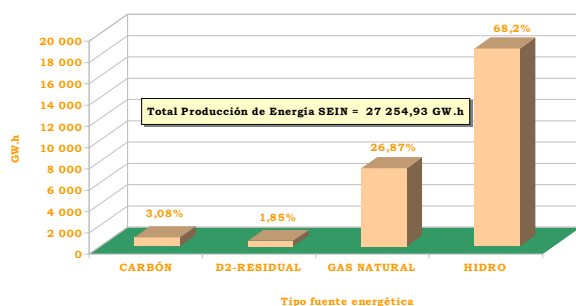


GRÁFICO N° 1.3
DISTRIBUCIÓN DE LA ENERGÍA POR TIPO DE FUENTE ENERGÉTICA
2007



El almacenamiento en las lagunas de EDEGEL alcanzó el valor máximo de 222,4 Mm³ en el mes de abril; a diciembre de 2007 el volumen embalsado se redujo a 127,7 Mm³. El volumen mínimo fue 127,7 Mm³ en diciembre (en el año 2006 fue 93,1 Mm³ en enero).

El almacenamiento en las lagunas de EGASA alcanzaron los siguientes valores: El reservorio El Pañe alcanzó el máximo de 102,9 Mm³ en el mes de marzo; a diciembre de 2007 el valor se redujo a 19,5 Mm³; el volumen mínimo embalsado fue 19,5 Mm³. El reservorio El Fraile alcanzó el máximo de 123,6 Mm³ en el mes de abril, a diciembre de 2007 el valor se redujo a 43,7 Mm³. El reservorio Aguada Blanca alcanzó el máximo de 27,0 Mm³ en el mes de julio, a diciembre de 2007 el valor se redujo a 21,1 Mm³.

Durante el 2007 se produjeron congestiones en diversos enlaces de transmisión del SEIN; la que tuvo mayor influencia en los costos marginales fue la congestión de la línea L-2215 Paramonga-Chimbote que generó costos marginales elevados en el área Norte durante el periodo mayo – noviembre 2007. En setiembre 2007 el costo marginal promedio del área Norte alcanzó ser aproximadamente seis veces el promedio en la barra Santa Rosa. Mayores detalles a estas diferencias de costos se detalla en el capítulo 7.

GRÁFICO N° 1.4
PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y DEMANDA DE POTENCIA
2007

