



Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

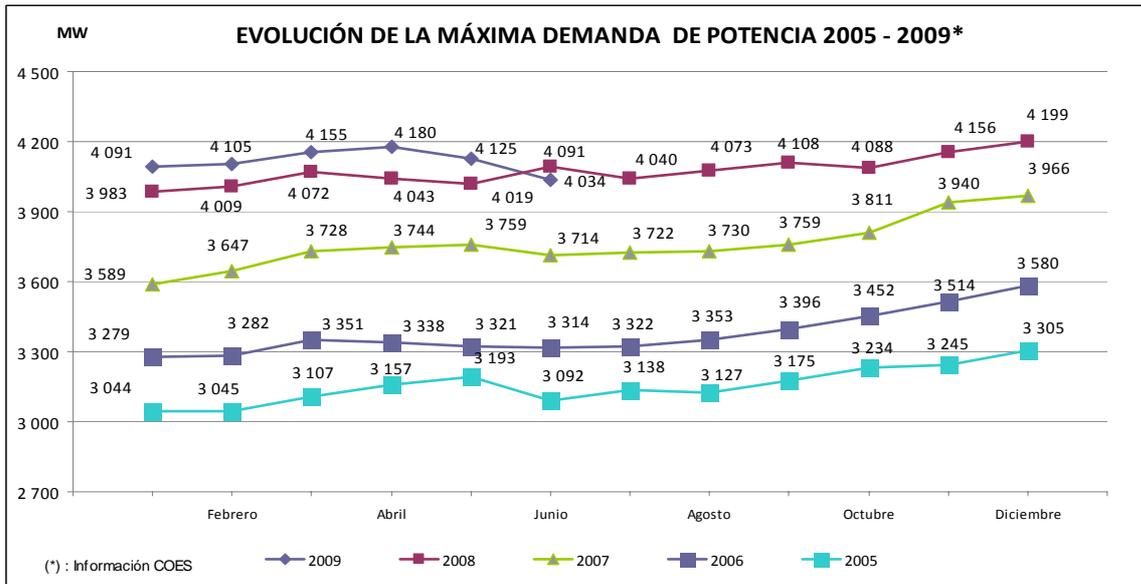
ESTADÍSTICA ELÉCTRICA
JUNIO 2009



I.- COMPORTAMIENTO MENSUAL A NIVEL NACIONAL: MÁXIMA DEMANDA, PRODUCCIÓN Y VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

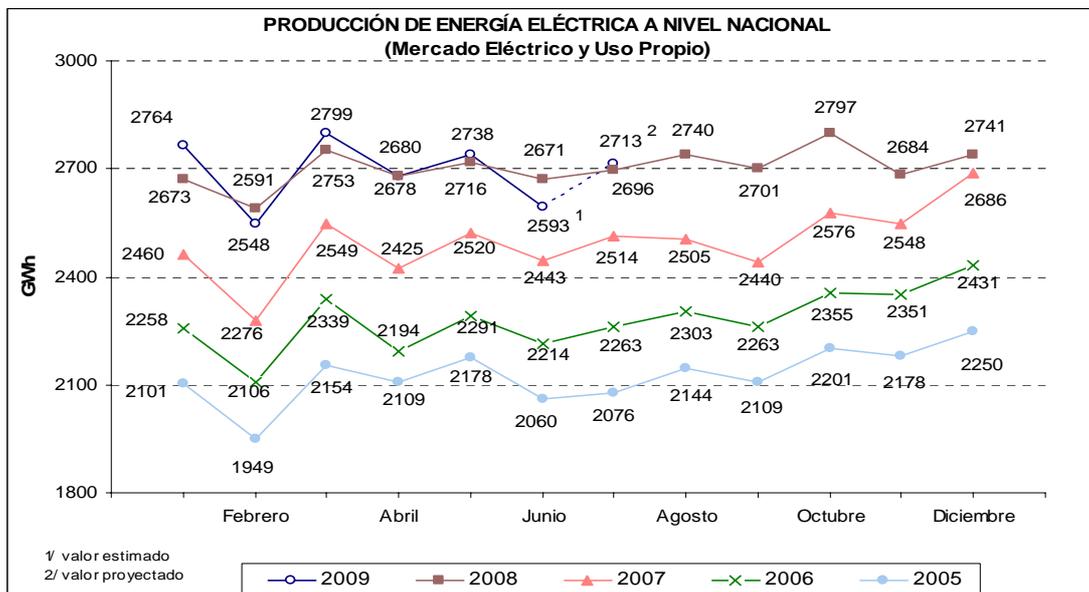
I.1 Máxima Demanda

La máxima demanda del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) en junio del año 2009 fue 4 034 MW (registrada el día 25 de junio de 2009 a las 19:00 horas), cifra que representó un decrecimiento de 1,4% respecto a la máxima demanda del mes de junio del año 2008. Los incrementos respecto a la máxima demanda del mismo periodo de los años 2007, 2006 y 2005 fueron de 8,6%, 21,7% y 30,5%, respectivamente.



I. 2 Producción de Energía de junio y julio 2009

La producción mensual a nivel nacional en junio del año 2009 se calcula en 2 593¹ GW.h, 2,9% menor que la producción del mismo periodo del año anterior. Con relación a junio del 2007, fue superior en 6,1%, y con respecto a los años 2006 y 2005, aumentó 17,1% y 18,6% respectivamente. Para el mes de julio se proyecta en 2 713 GW.h



1/: Cifra preliminar calculada en base a la información diaria de la COES y a la histórica de los Sistemas Aislados de la DGE.
2/: Valor proyectado, en base a la información histórica de la DGE



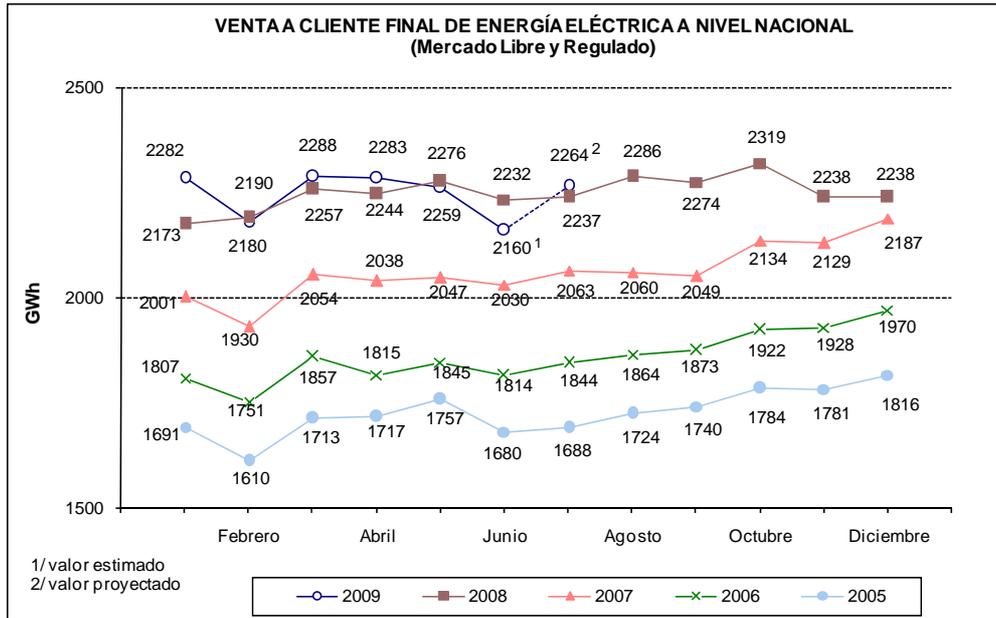
**Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad**

ESTADÍSTICA ELÉCTRICA



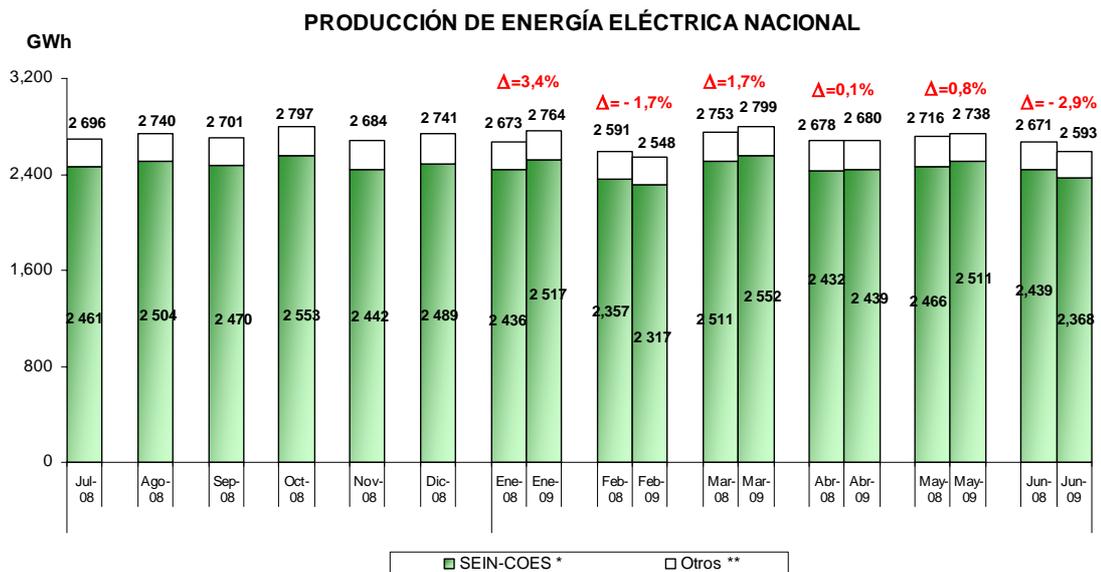
I.3 Venta de energía junio y julio 2009

La venta de energía a cliente final a nivel nacional calculada para junio del presente año fue de 2 160 GW.h, lo que significó ser 3,2% menor a la venta del mismo periodo del año anterior. Asimismo, con relación a junio de 2007, aumentó en 6,5%; y respecto a los años 2006 y 2005, los incrementos fueron 19,1%, 28,6% respectivamente. La venta proyectada a cliente final para el mes de julio se calcula en 2 264 GW.h



II. INCREMENTOS DE PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA MENSUAL A NIVEL NACIONAL 2008 - 2009

II.1 Producción COES y Otros



(*) : El COES - SEIN representa aproximadamente el 92% del total nacional

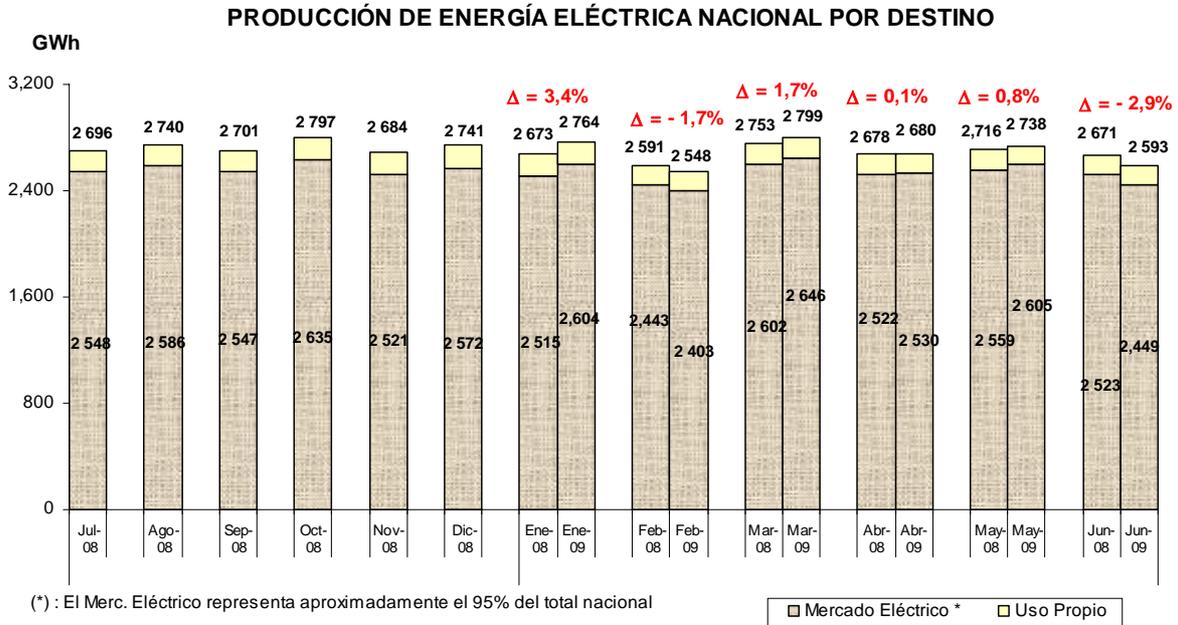
(**) : Incluye generación No Coes, Aislados y Generadores de Uso Propio



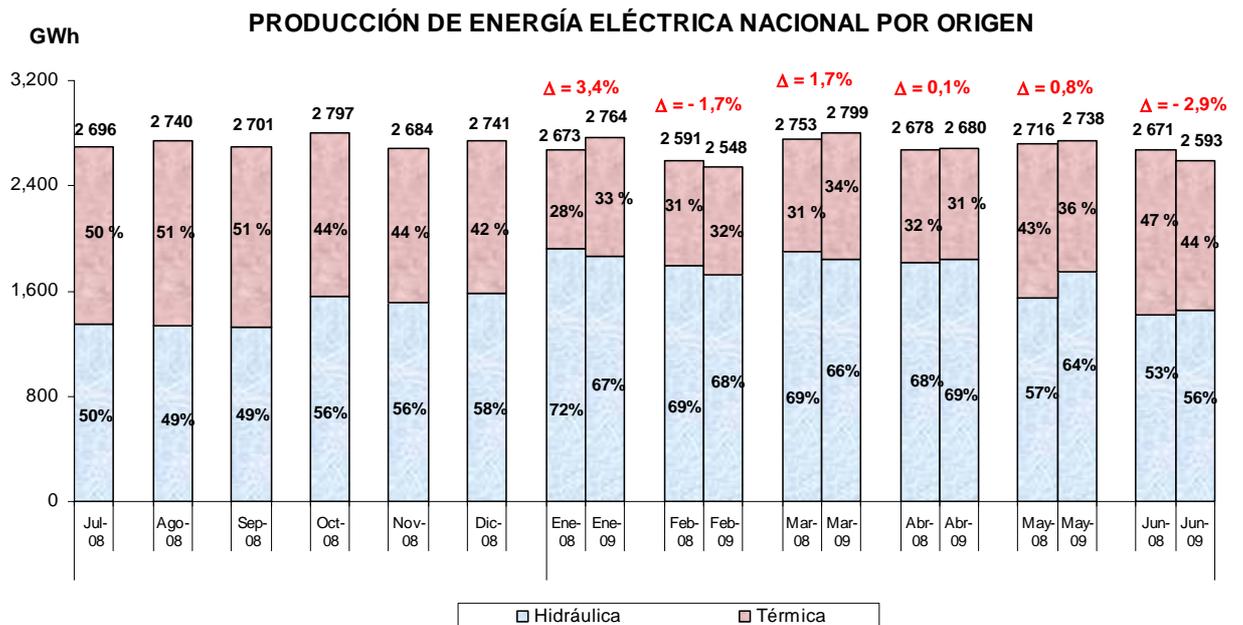
Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad
ESTADÍSTICA ELÉCTRICA



II.2 Producción por destino



II.3 Producción por origen





Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

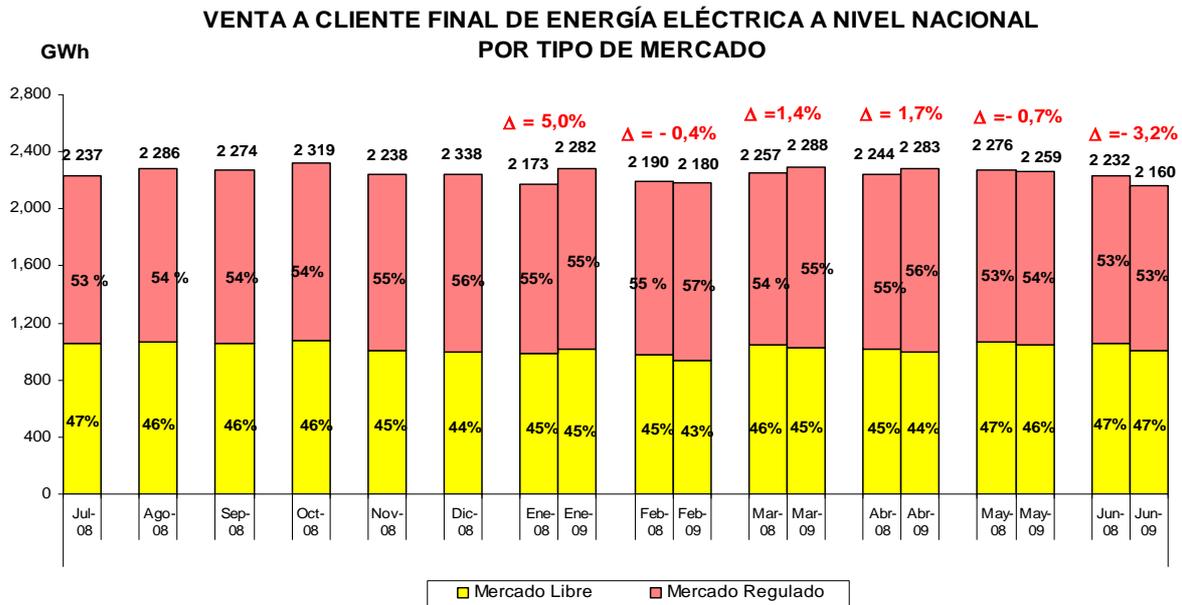
ESTADÍSTICA ELÉCTRICA



III. INCREMENTOS DE LA VENTA DE ENERGÍA A CLIENTE FINAL 2008 - 2009

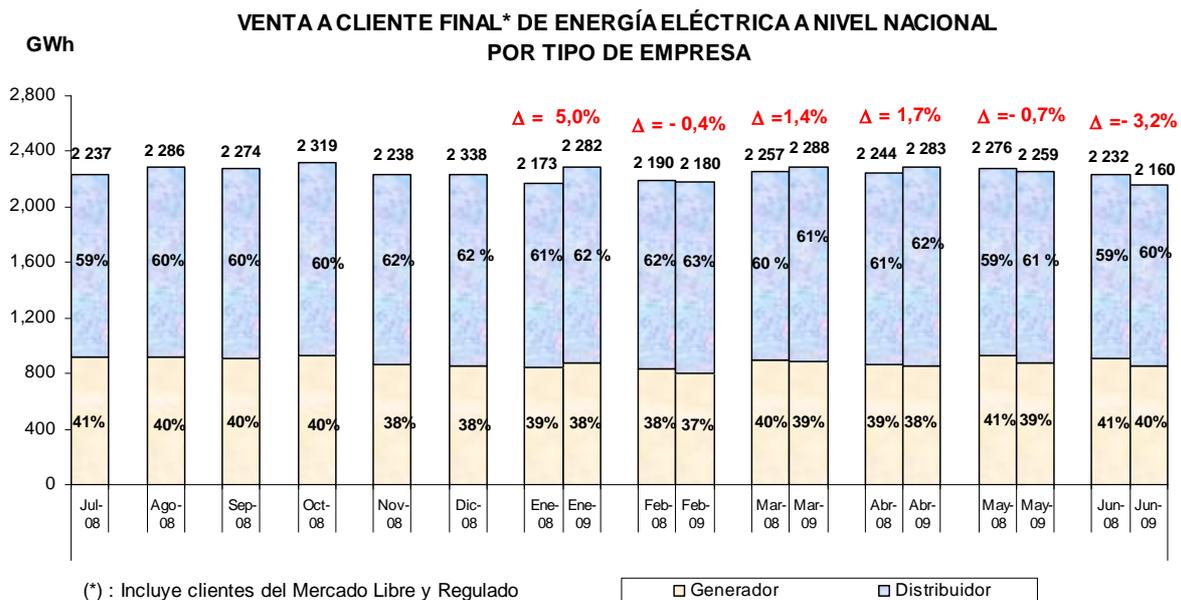
III.1 Venta por tipo de mercado

En el mes de junio, la venta a cliente final según el tipo de mercado mantiene la misma participación que el período similar del año 2008, al mercado regulado se le abasteció el 53% (1 145 GWh) del total nacional y el 47% (1 015 GWh) se vendió al mercado libre.



III.2 Venta por tipo de empresa

Respecto a la venta según el tipo de empresa, en junio del presente año, las distribuidoras comercializaron a cliente final el 60% (1 296 GWh) de la energía total vendida, y los generadores lo hicieron con el 40% (864GWh), comportamiento que fue similar respecto a las participaciones del mismo período del año anterior.





Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

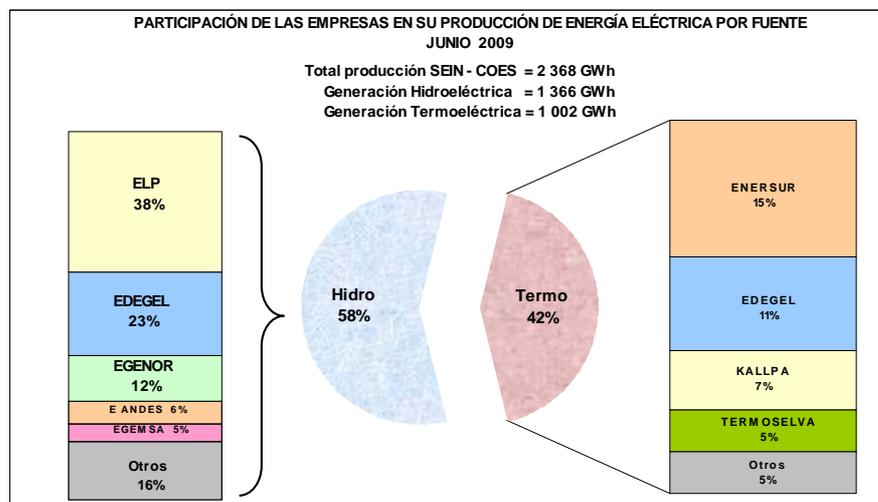
ESTADÍSTICA ELÉCTRICA



IV. PRODUCCIÓN POR EMPRESA, ORIGEN, TIPO DE TECNOLOGÍA Y RECURSO ENERGÉTICO

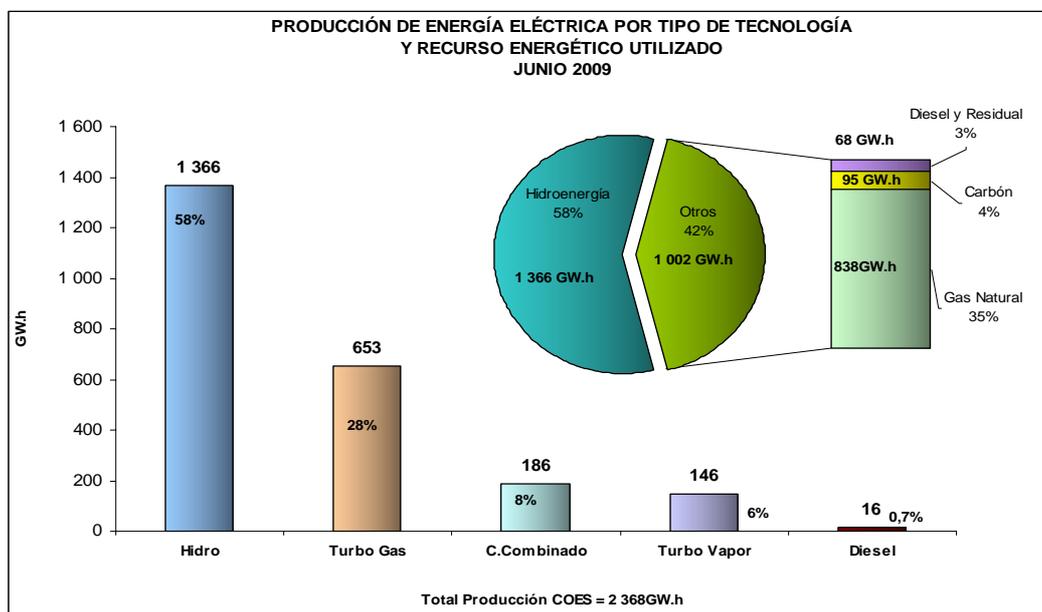
IV.1 Producción del mercado eléctrico por origen y por empresa

En la producción de energía eléctrica registrada por el COES para el mes de junio, se observa una mayor participación de la generación hidráulica respecto del total nacional, y de este tipo de energía, Electroperú generó 38% (523 GW.h), seguido por Edegel con 23% (308 GW.h), Egenor con 12% (168 GW.h) y Electro Andes, Egemsa y otras empresas, con 6%, 5% y 16% respectivamente. Análogamente en la generación de origen térmico, las empresas con mayor participación en el abastecimiento de la demanda eléctrica fueron, Enersur con 15% (370 GW.h), Edegel con 11% (251 GW.h); y las demás empresas tuvieron una participación de 17% respecto del total nacional.



IV.2 Producción del mercado eléctrico por tipo de tecnología y recurso energético

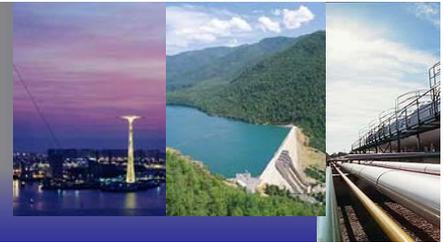
En el mes de junio, la mayor producción de energía aportaron los generadores hidroeléctricos ascendiendo a 1 366 GW.h (58% del total producción COES). En cuanto al tipo de tecnología de las centrales termoeléctricas, los grupos turbo gas generaron 653 GW.h (28%); las unidades de ciclo combinado 186 GW.h (8%) y el 7% restante corresponde a la tecnología turbo vapor y diesel.





Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

ESTADÍSTICA ELÉCTRICA



V. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA POR EMPRESAS DEL MERCADO ELÉCTRICO** (MW.h)

Las principales empresas que entregaron energía al SEIN para atender el servicio se encuentran en el Cuadro N° 1. En el mes de junio, Kallpa Generación S.A. fue que presentó un mayor crecimiento en su producción, con 70% respecto a igual mes del año anterior, y en menor nivel crecieron San Gabán y Electro Andes con 14% y 10% respectivamente referido a junio de 2008. Situación contraria se observó en las empresas Edegel, Egasa y Eléctrica Piura, entre otras, que decrecieron 18%, 18% y 12%, respectivamente con relación a junio del año anterior.

Por fuentes de generación, la mayor producción hidroeléctrica en el mes de junio corresponde a Electroperú, Edegel y Electro Andes. En cuanto a la producción térmica, Edegel tuvo una participación relevante seguida de Enersur, Kallpa Generación y Termoselva, según se muestra en la Figura N° 2.

Cuadro N° 1

N°	Principales empresas	1er Trimestre			2do Trimestre			Junio			Acumulado Enero - Junio		
		2008	2009	Δ 09/08	2008	2009	Δ 09/08	2008	2009	Δ 09/08	2008	2009	Δ 09/08
1	EDEGEL S.A.A.	2 110 919,3	2 320 654,8	10%	2 077 008,4	2 022 390,8	-3%	684 597,8	558 283,9	-18%	4 872 525,4	4 901 329,6	1%
2	Electroperú S.A.	1 844 590,4	1 773 427,6	-4%	1 667 016,0	1 763 513,1	6%	567 834,0	527 801,3	-7%	4 079 440,4	4 064 741,9	-0,4%
3	Energía del Sur S.A.	1 000 777,3	1 013 634,7	1%	1 164 720,7	1 112 186,2	-5%	402 257,8	420 835,2	5%	2 567 755,8	2 546 656,2	-1%
4	Duke Energy International - Egenor S en C por A.	719 093,6	663 278,4	-8%	617 064,6	586 413,2	-5%	165 552,4	172 456,5	4,2%	1 501 710,7	1 422 148,1	-5%
5	Kallpa Generación S.A.	91 498,0	198 297,9	117%	214 997,5	324 038,8	51%	93 666,2	158 799,3	70%	400 161,7	681 136,0	70%
6	TERMOSELVA S.R.L.	208 608,0	209 922,3	1%	324 255,6	235 461,5	-27%	117 430,8	110 963,4	-6%	650 294,3	556 347,3	-14%
7	Empresa de Electricidad de los Andes S.A.	274 613,1	295 180,7	7%	256 190,9	276 138,2	8%	79 788,5	87 487,0	10%	610 592,5	658 805,9	8%
8	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	179 732,9	181 216,4	1%	188 094,5	191 004,6	2%	63 174,9	62 914,3	-0,4%	431 002,3	435 135,4	1%
9	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	258 035,8	195 566,4	-24%	206 676,8	180 986,5	-12%	73 140,3	60 195,3	-18%	537 852,9	436 748,2	-19%
10	Empresa Eléctrica de Piura S.A.	124 263,4	58 558,1	-53%	167 019,5	125 902,8	-25%	67 443,8	59 510,1	-12%	358 726,7	243 971,0	-32%
11	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	235 481,8	237 060,7	1%	187 202,5	194 503,0	4%	45 357,0	51 812,7	14%	468 041,3	483 376,3	3%
12	Otros	512 747,1	505 826,1	-1%	535 061,6	571 575,0	7%	163 175,1	178 051,1	9%	1 210 983,8	1 255 452,2	4%
TOTAL		7 560 360,6	7 652 624,1	1%	7 605 308,6	7 584 113,9	-0,3%	2 523 418,6	2 449 110,1	-3%	15 165 669,1	15 236 738,0	0,47%

* 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)

** Cifra preliminar al 08.07.2009

¹ El despacho de carga se divide en los siguientes bloques horarios: base: 23:00 a 08:00 horas, media: 08:00 a 18:00 horas y punta: 18:00 a 23:00 horas.

Figura N° 1

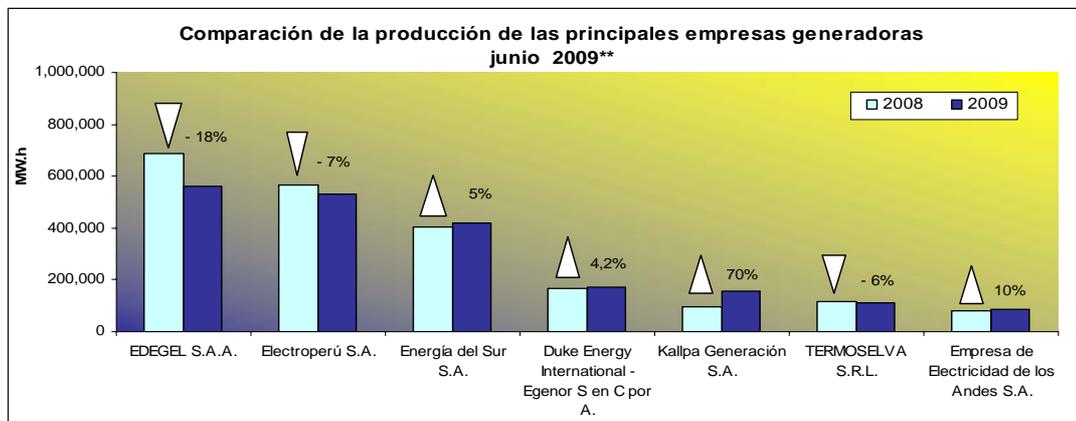
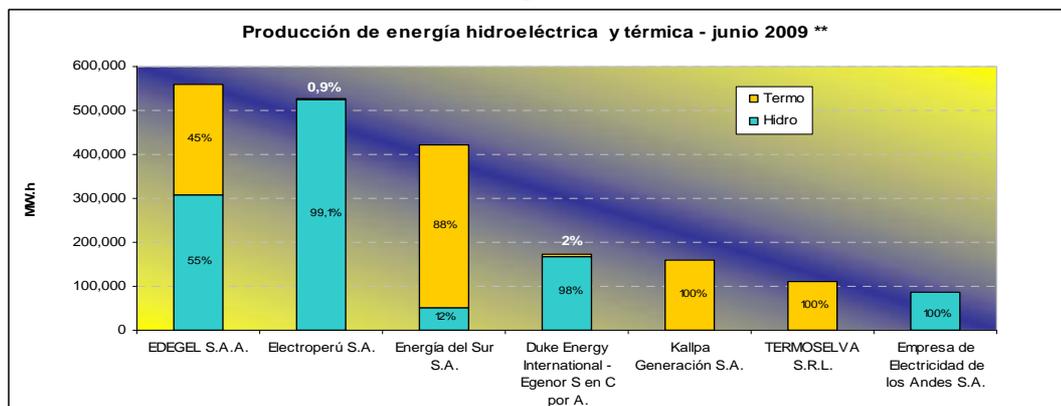


Figura N° 2



** Preliminar