



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

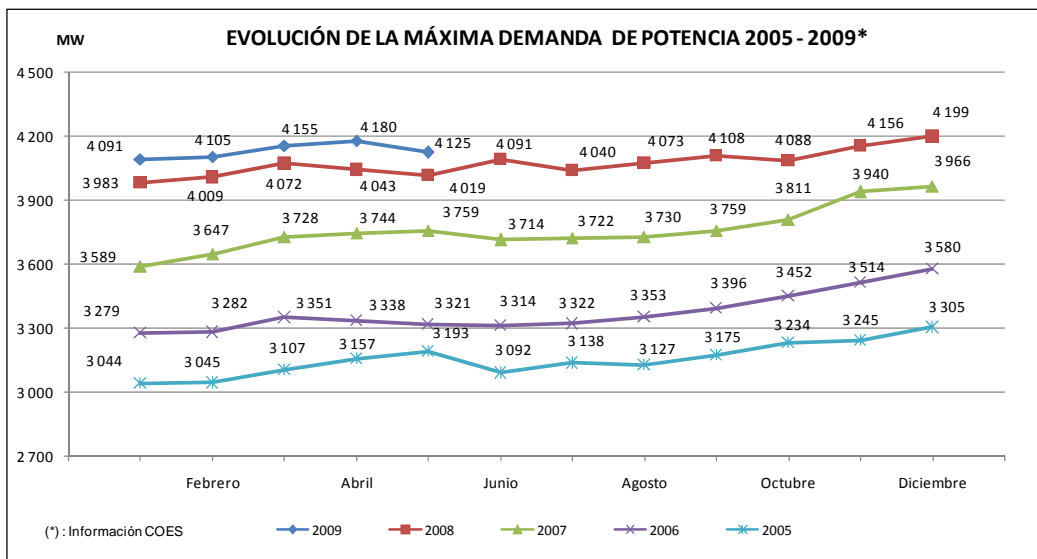
**ESTADÍSTICA ELÉCTRICA
MAYO 2009**



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

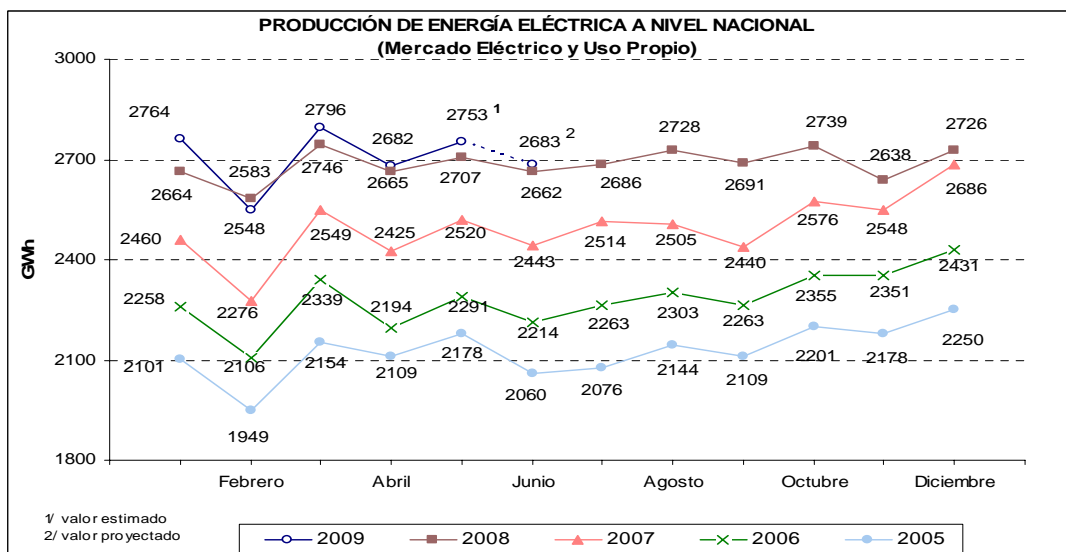
I.1 Máxima Demanda

La máxima demanda del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) en mayo del año 2009 fue 4 125 MW (registrada el día 06 de mayo de 2009 a las 19:00 horas), cifra que representó un incremento de 2,6% respecto a la máxima demanda del mes de mayo del año 2008. Los incrementos respecto a la máxima demanda del mismo periodo de los años 2007, 2006 y 2005 fueron de 9,7%, 24,2% y 29,2% , respectivamente.



I. 2 Producción de Energía de mayo y junio 2009

La producción mensual a nivel nacional en mayo del año 2009 se calcula en 2 753¹ GW.h, 1,7% mayor que la producción del mismo periodo del año anterior. Con relación a mayo del 2007, fue superior en 9,2%, y con respecto a los años 2006 y 2005, aumentó 20,2% y 26,4% respectivamente. Para el mes de junio se proyecta en 2 683 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



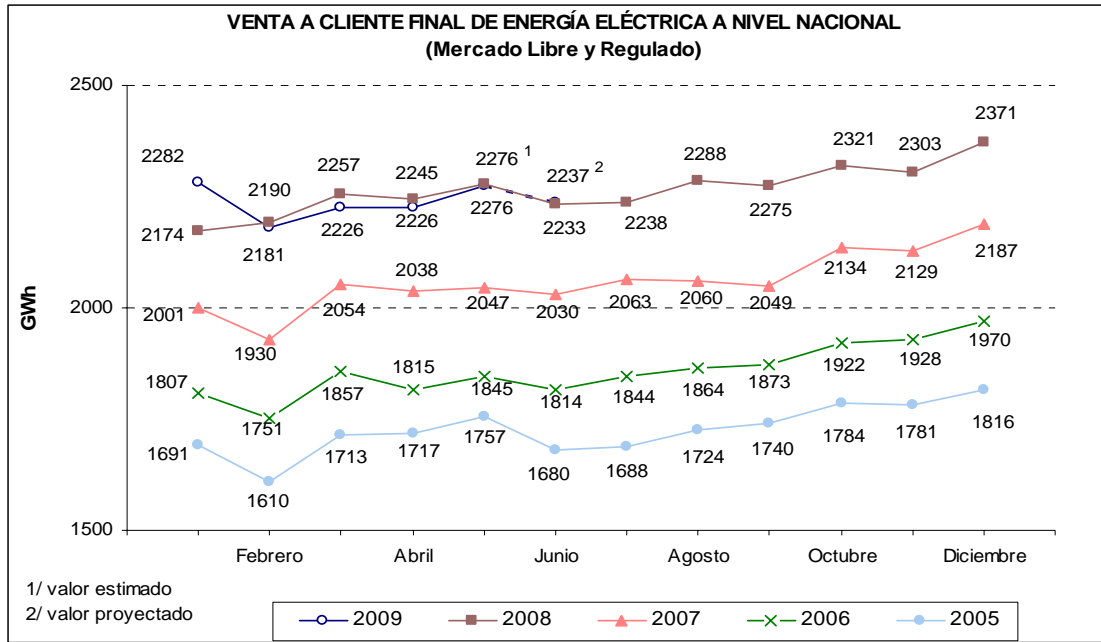
Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

ESTADÍSTICA ELÉCTRICA



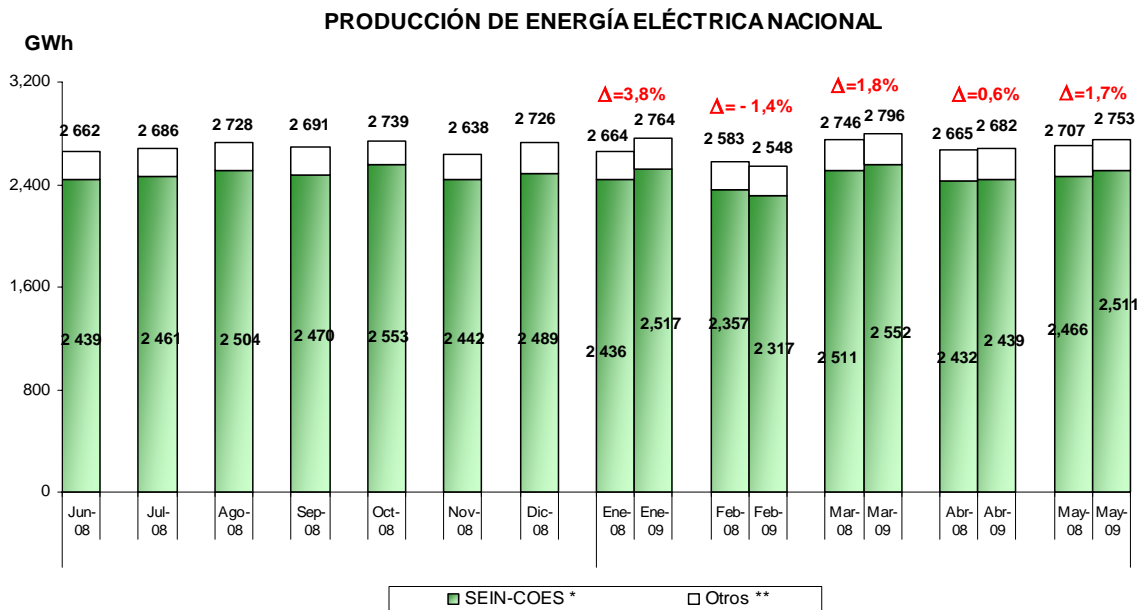
I.3 Venta de energía mayo y junio 2009

La venta de energía a cliente final a nivel nacional calculada para mayo del presente año fue de 2 276 GW.h, muy similar a la venta del mismo periodo del año anterior. Asimismo, con relación a mayo de 2007, aumentó en 11,2% , y respecto a los años 2006 y 2005, los incrementos fueron 23,4%, 29,5% respectivamente. La venta proyectada a cliente final para el mes de junio se calcula en 2 237 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

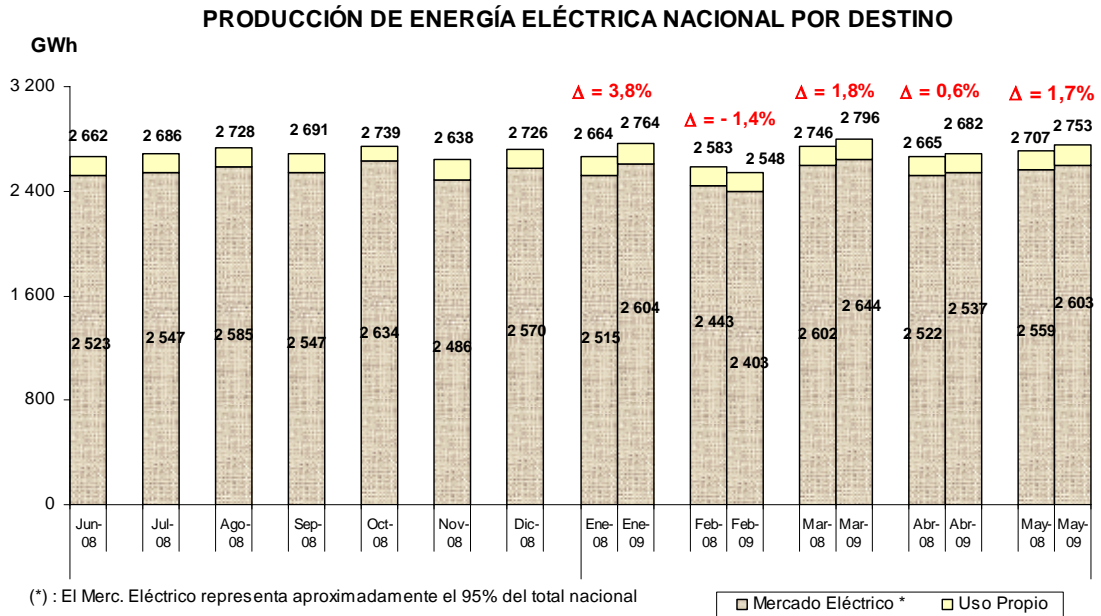
(**) : Incluye generación No Coes, Aislados y Generadores de Uso Propio



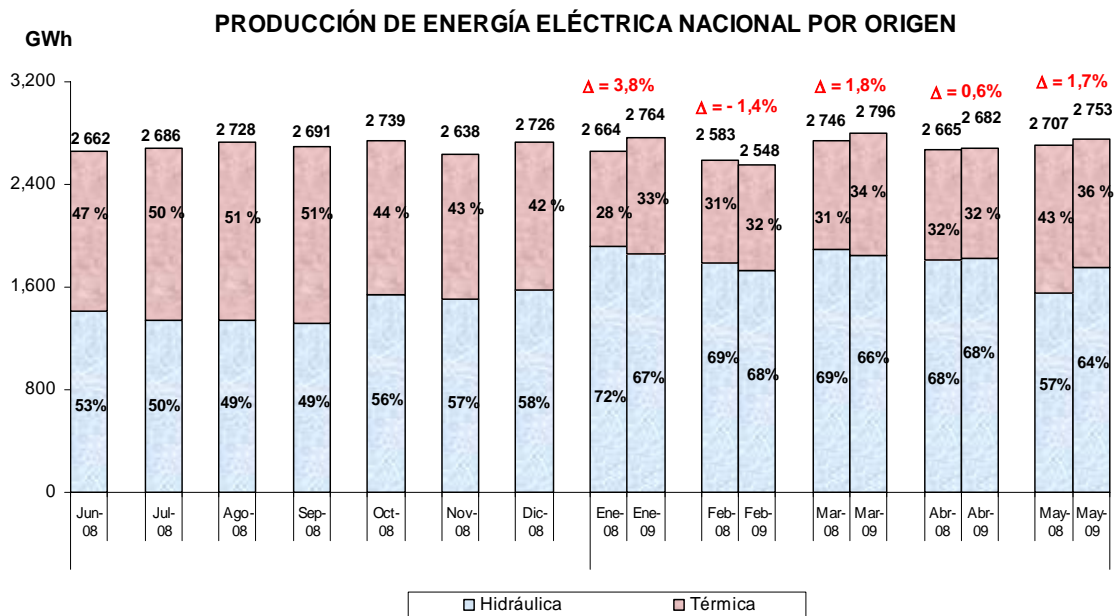
Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad
ESTADÍSTICA ELÉCTRICA



II.2 Producción por destino



II.3 Producción por origen





Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

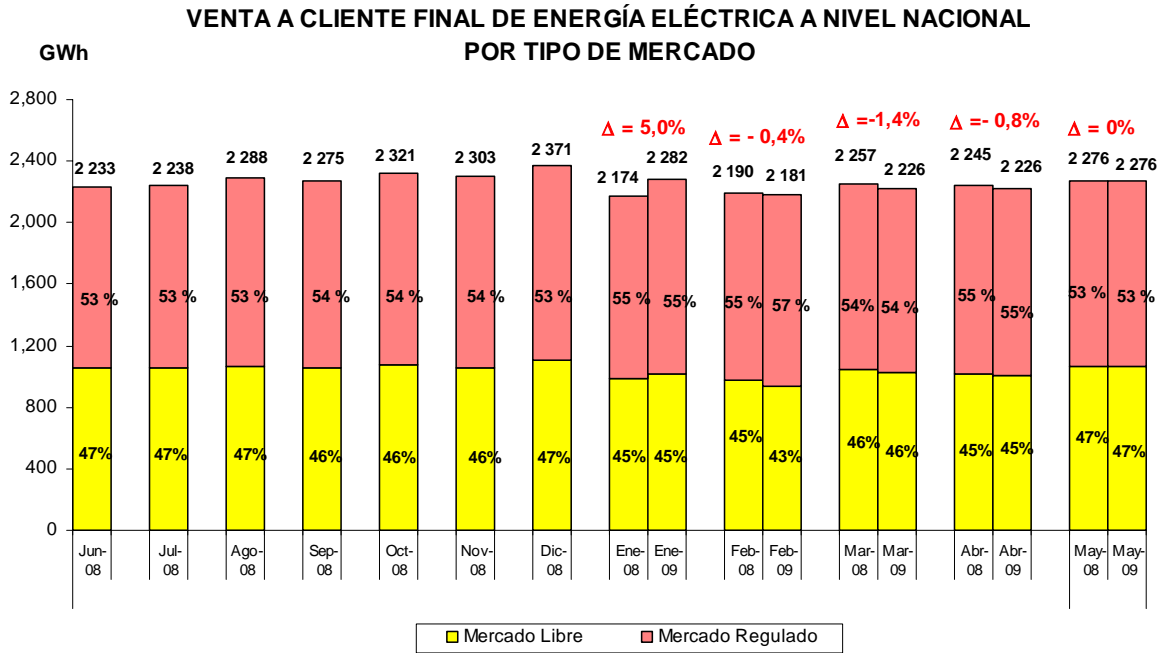
ESTADÍSTICA ELÉCTRICA



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

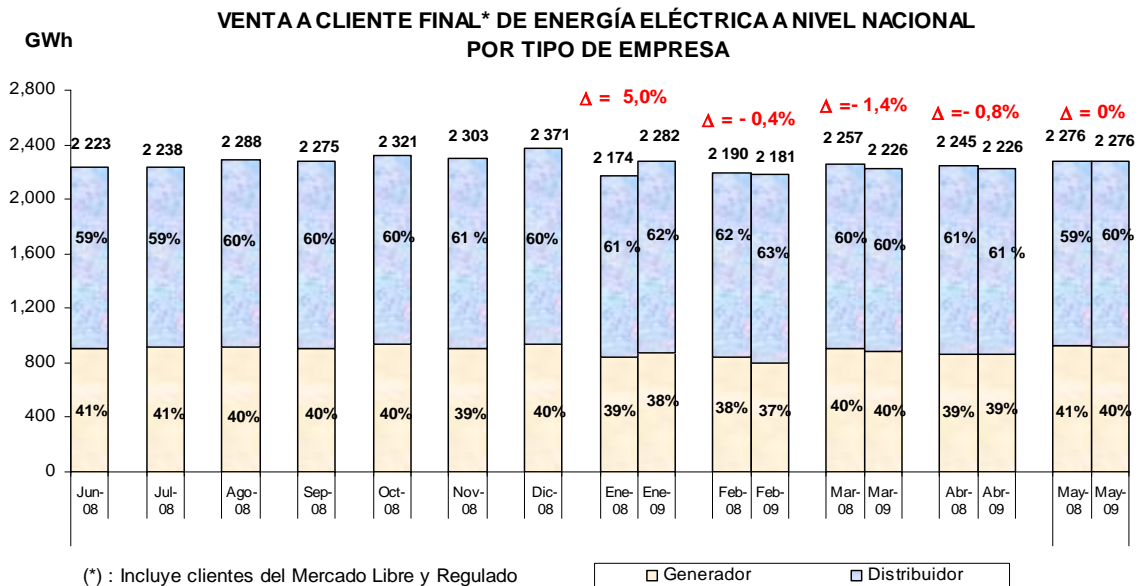
III.1 Venta por tipo de mercado

En el mes de mayo, 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% (1 206 GWh) del total nacional y el 47% (1 070 GWh) al mercado libre.



III.2 Venta por tipo de empresa

Las empresas distribuidoras en mayo del presente año, comercializaron el 60% de la energía total vendida a cliente final, y los generadores lo hicieron con el 40%; observando pequeñas variaciones respecto a las participaciones del mismo período del año anterior.





Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

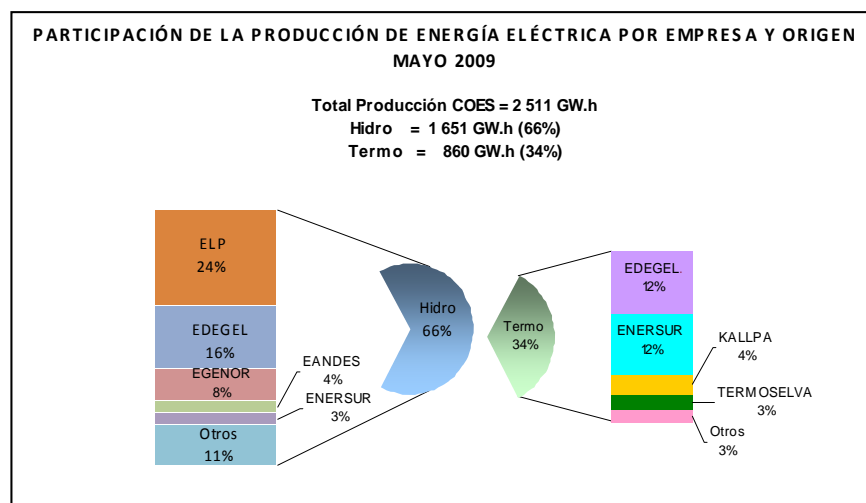
ESTADÍSTICA ELÉCTRICA



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

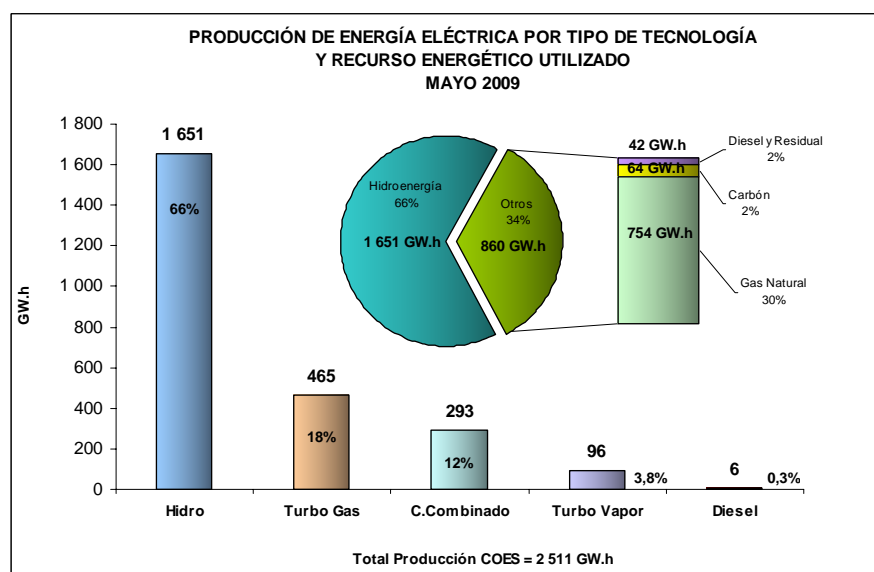
IV.1 Producción del mercado eléctrico por origen y por empresa

En la producción de energía eléctrica registrada por el COES para el mes de mayo, se observa una mayor participación de la generación hidráulica respecto del total nacional; es así que Electroperú generó 24% (623 GW.h), seguido por Edegel con 16% (399 GW.h), Egenor con 8% (202 GW.h) y Electro Andes, Enersur y otras empresas, con 4%, 3% y 11% respectivamente. Análogamente en la generación de origen térmico, las empresas con mayor participación en el abastecimiento de la demanda eléctrica fueron, Edegel con 12% (313 GW.h), Enersur con 12% (307 GW.h); y las demás empresas tuvieron una participación de 10% respecto del total nacional.



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

En el mes de mayo, la mayor producción de energía que aportaron los generadores hidroeléctricos ascendió a 1 651 GW.h (66% del total producción COES). En cuanto al tipo de tecnología de las centrales termoeléctricas, los grupos turbo gas generaron 465 GW.h (18%); las unidades de ciclo combinado 293 GW.h (12%) y el 4% 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 mayo, Electroperú fue que presentó un mayor crecimiento en su producción, con 23% respecto a igual mes del año anterior, seguido de Kallpa Generación S.A. con 13%; y en menor nivel crecieron San Gabán y Edegel con 5% y 3% respectivamente referido a mayo de 2008. Situación contraria se observó en las empresas Termoselva, Egasa y Enersur, entre otras, que decrecieron 39%, 10% y 7%, respectivamente con relación a mayo del año anterior.

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

Cuadro N°1

N°	Principales empresas	1er Trimestre			Abril			Mayo			Acumulado Enero - Mayo		
		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	2,317,723.1	10%	700,752.7	752,707.5	7%	691,657.9	711,392.4	3%	3,503,329.8	3,781,823.0	8%
2	Electroperú S.A.	1,844,590.4	1,780,698.2	-3%	593,371.9	613,475.3	3%	505,810.1	624,152.1	23%	2,943,772.4	3,018,325.6	3%
3	Energía del Sur S.A.	1,000,777.3	1,008,652.4	1%	356,617.1	308,341.5	-14%	405,845.7	378,853.5	-7%	1,763,240.1	1,695,847.4	-4%
4	Duke Energy International - Egenor S en C por A.	719,093.6	664,648.6	-8%	246,646.9	211,358.8	-14%	204,865.3	204,384.6	-0.2%	1,170,605.8	1,080,392.0	-8%
5	Kallpa Generación S.A.	91,498.0	199,893.7	118%	31,240.8	65,065.8	108%	90,090.5	101,567.4	13%	212,829.3	366,526.9	72%
6	Empresa de Electricidad de los Andes S.A.	274,613.1	295,342.8	8%	88,427.8	99,719.9	13%	87,974.7	88,478.6	1%	451,015.6	483,541.3	7%
7	TERMOSELVA S.R.L.	208,608.0	210,089.3	1%	83,222.4	49,566.6	-40%	123,602.4	75,059.6	-39%	415,432.8	334,715.5	-19%
8	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	235,481.8	242,518.0	3%	78,771.9	79,960.5	2%	63,073.6	66,074.5	5%	377,327.2	388,553.0	3%
9	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	179,732.9	180,885.8	1%	60,645.6	62,828.8	4%	64,274.0	65,109.3	1%	304,652.6	308,823.9	1%
10	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	258,035.8	195,522.8	-24%	67,168.0	61,059.2	-9%	66,368.5	59,642.1	-10%	391,572.3	316,224.1	-19%
11	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	153,837.9	125,502.2	-18%	62,217.3	58,243.8	-6%	57,085.0	54,353.2	-5%	273,140.1	238,099.2	-13%
12	Otros	483,172.6	429,019.4	-11%	153,512.8	175,109.5	14%	198,647.1	173,566.4	-13%	835,332.5	777,695.3	-7%
TOTAL		7,560,360.6	7,650,496.3	1%	2,522,595.2	2,537,437.2	1%	2,559,294.8	2,602,633.7	2%	12,642,250.5	12,790,567.2	1%

* 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 05.06.2009

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

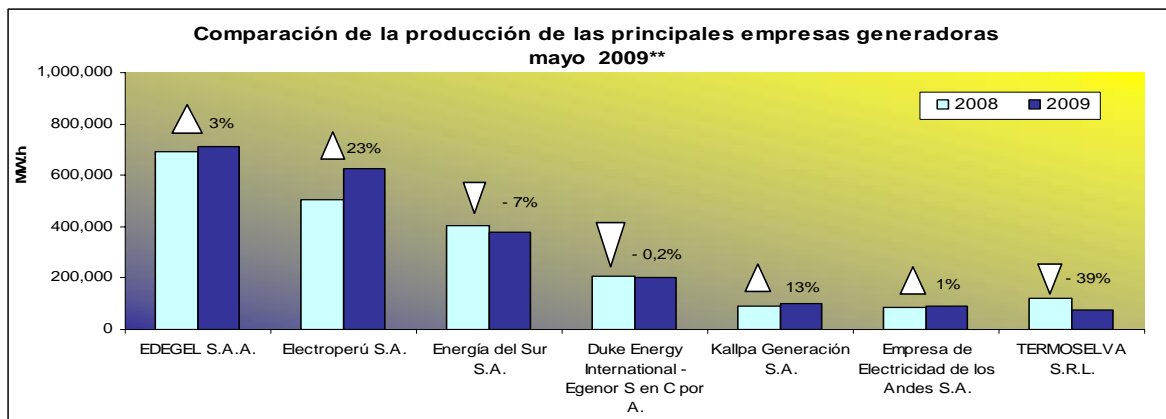
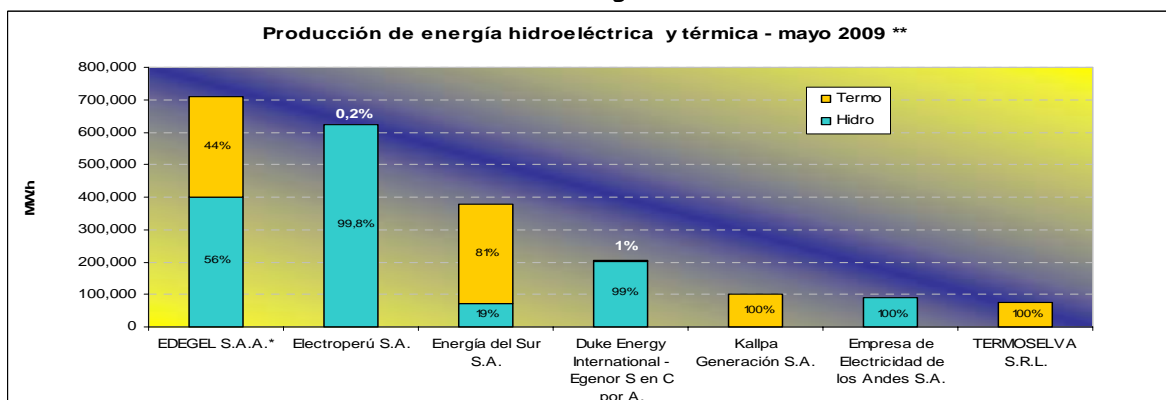


Figura N° 2



** Preliminar