



Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

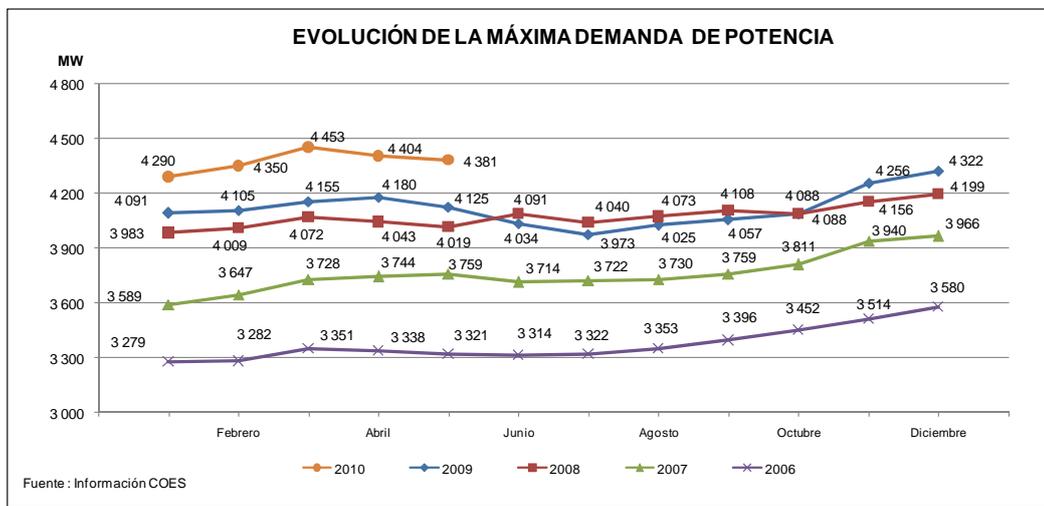
ESTADÍSTICA ELÉCTRICA N°6
Mayo-Junio 2010



I.- COMPORTAMIENTO MENSUAL A NIVEL NACIONAL: MÁXIMA DEMANDA, PRODUCCIÓN Y VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2006 - 2010

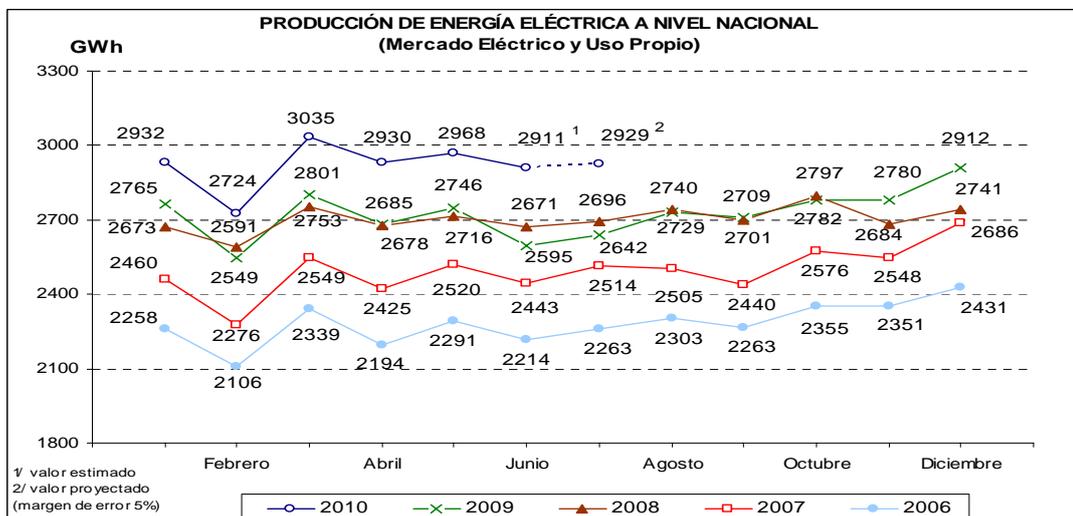
I.1 Máxima Demanda

La máxima demanda del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) en mayo del año 2010 fue 4 381 MW (registrada el día 20 de mayo de 2010 a las 19:00 horas), cifra que representa un crecimiento de 6,2 % respecto al mes de mayo del año 2009. Los incrementos respecto a la máxima demanda de mayo para los años 2008, 2007 y 2006 fueron de 9,0%, 16,6% y 31,9% respectivamente.



I. 2 Producción de energía en mayo*, junio¹ y proyectada para julio 2010

La producción mensual a nivel nacional en mayo del año 2010 se calcula en 2 968 GWh, 8,1% mayor que la producción de mismo mes del año 2009. Con relación a mayo del 2008, fue superior en 9,3%, y con respecto a los años 2007 y 2006, aumentó 17,8% y 29,6% respectivamente. La producción de energía eléctrica para el mes de junio del presente año se estima en 2 911 GWh y para julio se ha proyectado 2 929 GWh. El incremento acumulado al quinto mes estaría alrededor de 7,7% respecto a igual período del año 2009.



1/: Valor estimado, calculado en base a la información diaria del COES y a la histórica de los Sistemas Aislados de la DGE.

(*) Preliminar al 07 - 06 - 2010



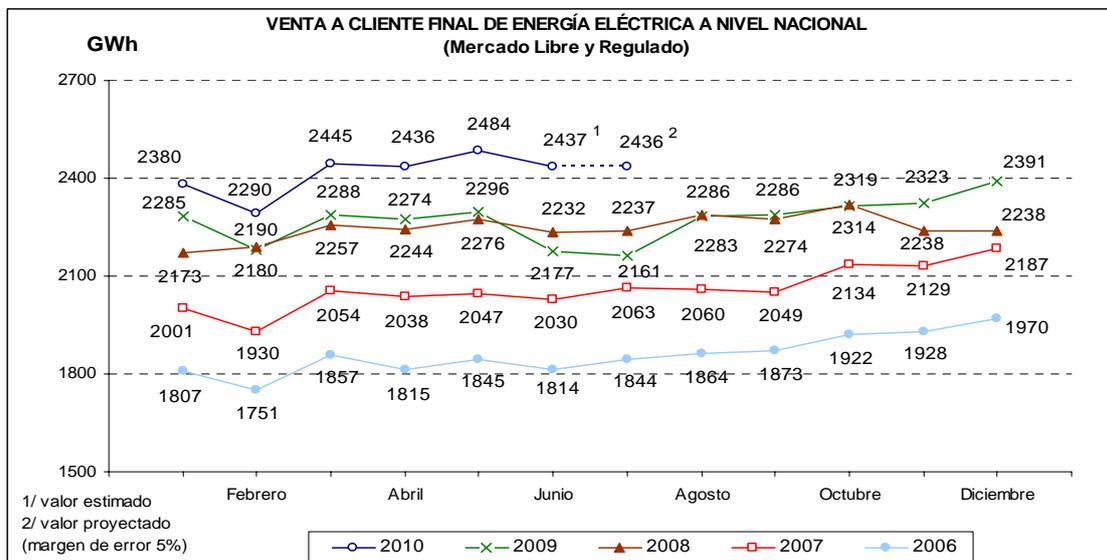
**Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad**

ESTADÍSTICA ELÉCTRICA N°6



I.3 Venta de energía en mayo*, junio¹ y proyectada para julio 2010

La venta de energía a clientes finales a nivel nacional durante el mes de mayo del presente año totalizó 2 484 GWh y fue 8,2% mayor con relación a la venta del mismo periodo del año anterior. Con relación a mayo de 2008, el volumen de venta aumentó en 9,1%; y respecto a los años 2007 y 2006, los incrementos fueron 21,3%, 34,6% respectivamente. La venta de electricidad a clientes finales para junio 2010 se estima que debe ser 2 437 GWh, y la proyectada para el mes de julio es de 2 436 GWh. Con ello, la venta acumulada al cierre del quinto mes, respecto período similar del año 2009, se incrementaría en 6,3%.



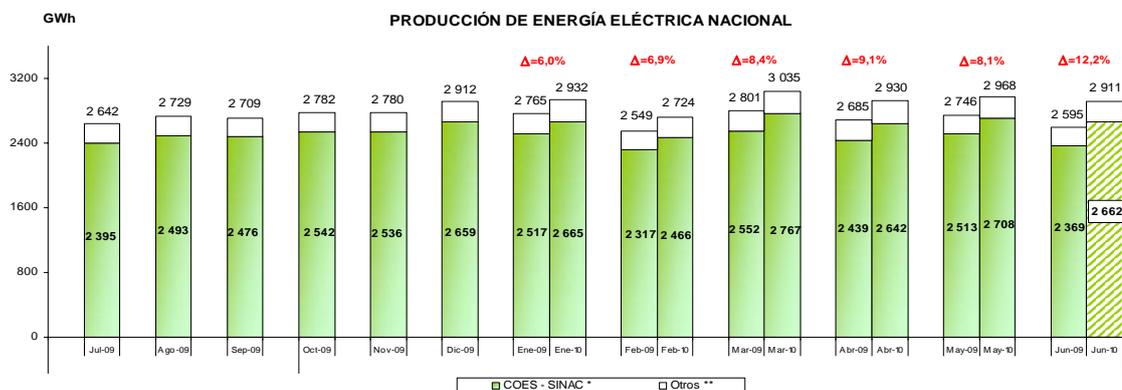
1/ : Valor estimado, calculado en base a la información registrada sobre la venta a los clientes libres y regulados

(*) Preliminar al 07 - 06 - 2010

II. INCREMENTOS DE PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA MENSUAL A NIVEL NACIONAL 2009 - 2010

II.1 Producción COES - SINAC y Otros

En el mes de mayo 2010 el total generado por las unidades asociadas al COES-SINAC aumentó de 2 513 a 2 708 GWh, 7,8% más que mayo del año pasado. Se estima que a finales del mes de junio las unidades COES - SINAC generen en su conjunto alrededor de 2 662 GWh.



(*) : El COES - SINAC representa, en promedio, aproximadamente el 91% del total nacional

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



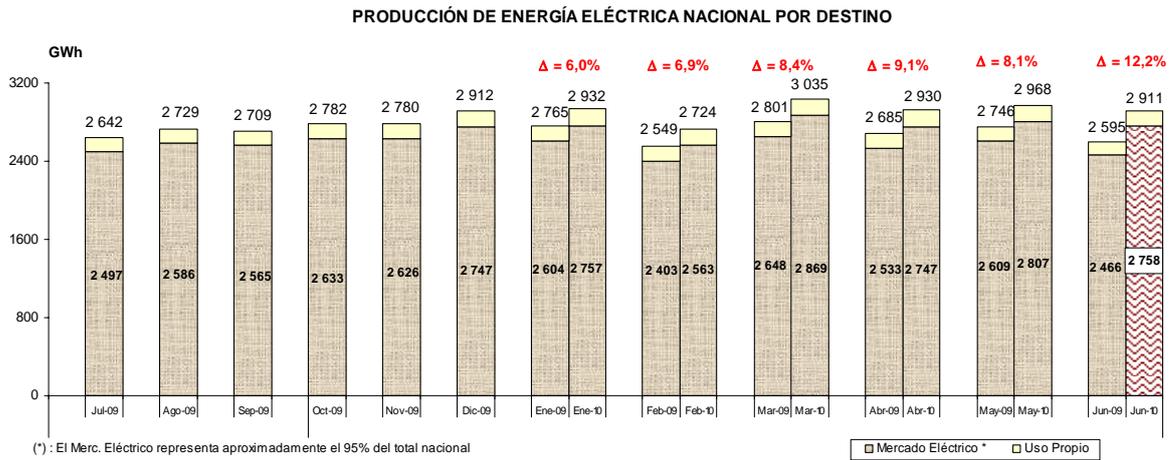
Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

ESTADÍSTICA ELÉCTRICA N°6



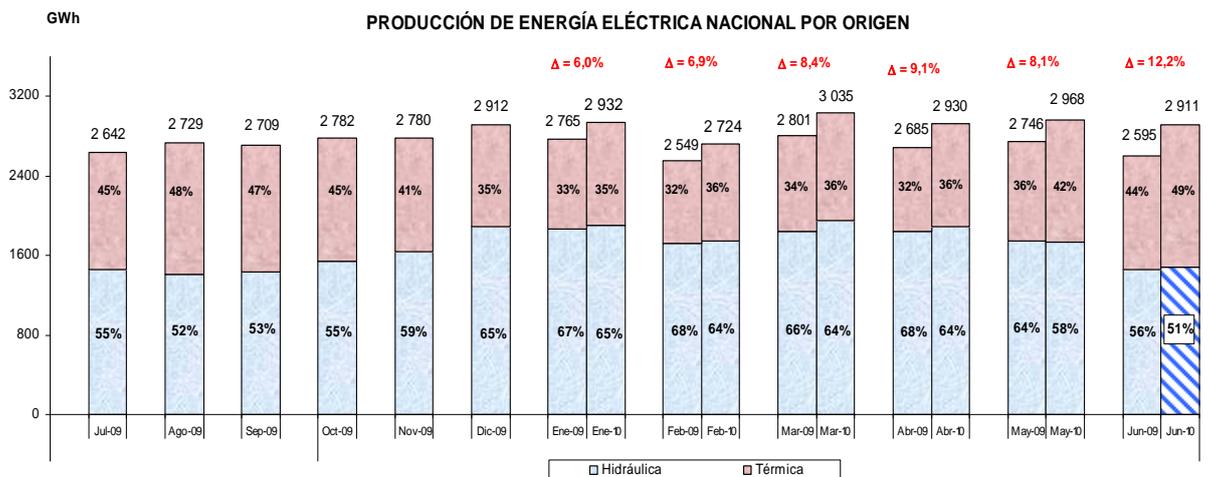
II.2 Producción por destino

En mayo de 2010 la producción de energía en las empresas del mercado eléctrico crecieron de 2 609 a 2 807 GWh, es decir, creció 7,6% respecto a similar mes del año 2009, y para junio se estima que la producción para estas empresas estén alrededor de 2 758 GWh.



II.3 Producción por origen

En cuanto a la producción por fuente a nivel nacional, para mayo la participación de la generación termoeléctrica aumentó de 36% a 42% (de 998,6 a 1 232,3 GWh), y para el mes de junio se estima que esta generación térmica llegue a 1 432,7 GWh, representando el 49% del total nacional.





Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

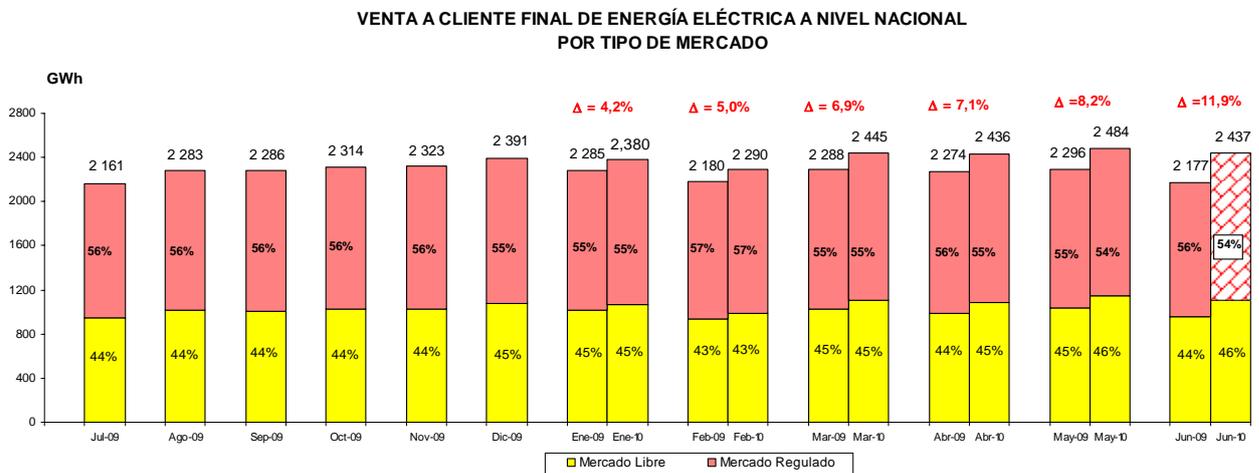
ESTADÍSTICA ELÉCTRICA N°6



III. INCREMENTOS DE LA VENTA DE ENERGÍA A CLIENTES FINALES 2009 – 2010

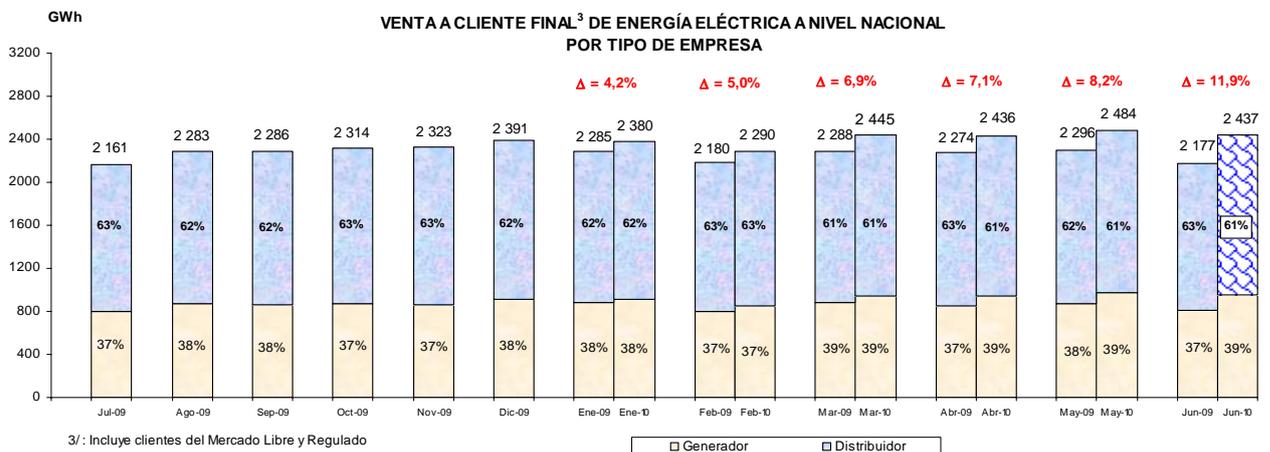
III.1 Venta por tipo de mercado

En el mes de mayo 2010 la estructura de venta a clientes finales según el tipo de mercado, tuvo una pequeña variante respecto al mismo mes del año anterior, 46% (1 141 GWh) de la venta total fue al mercado libre y 54% (1 343 GWh) al mercado regulado. Para el mes de junio se estima que la participación de la venta al mercado libre sea en la misma proporción, es decir 1 109 GWh y al mercado regulado se distribuya 1 328 GWh.



III.2 Venta por tipo de empresa

En mayo del presente año, las distribuidoras vendieron a clientes finales el 61% (1 507 GWh) de la energía total vendida, y los generadores lo hicieron con el 39% (977 GWh), comportamiento que varió ligeramente respecto al mismo período del año anterior. Para el mes de junio de 2010 se estima la venta de los distribuidores a clientes finales en 1 486 GWh, participación similar a la del mes anterior.





Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

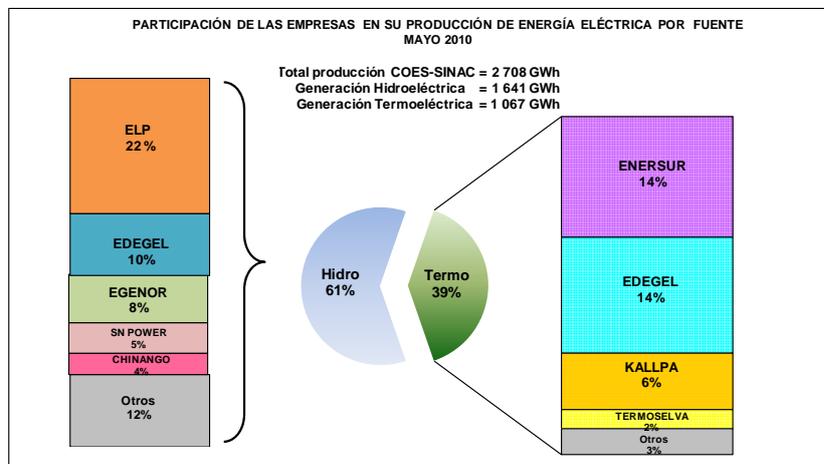
ESTADÍSTICA ELÉCTRICA N°6



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

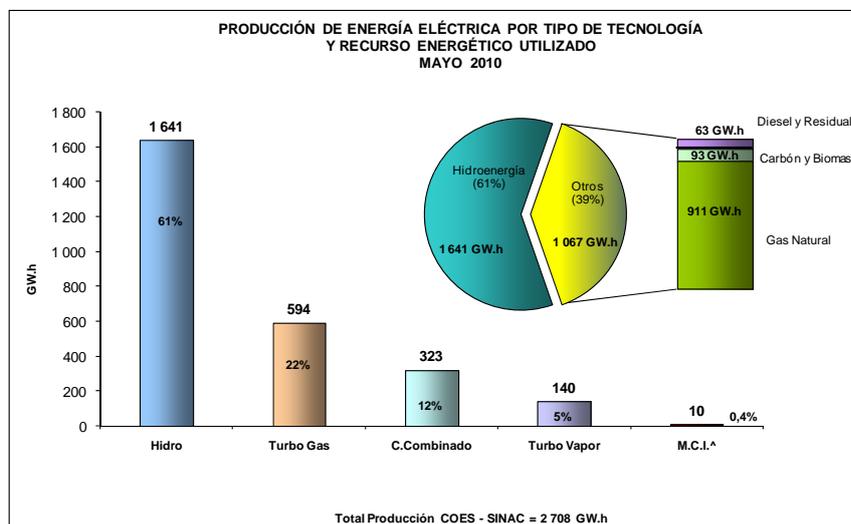
IV.1 Producción del mercado eléctrico por origen y por empresa

En la producción de energía eléctrica registrada por el COES - SINAC para el mes de mayo, se observó una participación del 61% en generación hidráulica. Del total de producción hidroeléctrica, Electroperú generó 22% (602 GW.h), seguido por Edegel con 10% (274 GW.h), Egenor con 8% (217 GW.h) y SN Power, Chinango y otras empresas, con 5%, 4% y 12% respectivamente. En la generación de origen térmico las empresas con mayor participación fueron: Enersur con 14% (380 GW.h); Edegel con 14% (369 GW.h); y las demás empresas tuvieron una participación de 11% respecto del total nacional.



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

En el mes de mayo, los generadores hidroeléctricos aportaron la mayor producción de energía, ascendiendo a 1 641 GW.h (61% del total producción del COES - SINAC). En cuanto al tipo de tecnología de las centrales termoeléctricas, los grupos turbogas generaron 594 GW.h (22%); las unidades de ciclo combinado 323 GW.h (12%) y el 5% restante corresponde a la tecnología turbo vapor y motores de combustión interna.





Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

ESTADÍSTICA ELÉCTRICA N°6



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

En el Cuadro N°1 se muestra que en el mes de mayo, Kallpa incrementó su producción en 74% respecto a igual mes del 2009, debido a que desde junio de 2009 cuenta con una unidad adicional. Asimismo, respecto a mayo de 2009, crecieron también Egasa (25%) y Enersur (14%). Por otro lado, empresas como, Termoselva y Edegel tuvieron una disminución de su producción en 20% y 9% respectivamente.

Según la fuente de generación, la mayor producción hidroeléctrica en el mes de mayo correspondió a Electroperú, Edegel, y Egenor. En cuanto a la producción térmica, Enersur tuvo una participación importante seguida de Edegel y Kallpa según se muestra en la Figura N° 2.

Cuadro N° 1

N°	Principales empresas	Enero - Abril			Mayo			Acumulado 2010		
		2009	2010	Δ 10/09	2009	2010	Δ 10/09	2009	2010	Δ 10/09
1	EDEGEL S.A.A. (4)	3 074 617,3	2 258 476,5	-27%	710 144,4	642 801,1	-9%	3 784 761,8	2 901 277,6	-23%
2	Electroperú S.A.	2 385 681,0	2 501 892,4	5%	623 458,3	604 500,4	-3%	3 009 139,4	3 106 392,8	3%
3	Energía del Sur S.A.	1 324 143,4	1 646 585,1	24%	380 842,4	435 043,2	14%	1 704 985,8	2 081 628,3	22%
4	Duke Energy International - Egenor S en C por A.	873 158,2	926 680,9	6%	204 076,9	218 752,9	7%	1 077 235,1	1 145 433,8	6%
5	Kallpa Generación S.A.	262 764,7	572 238,7	118%	100 772,7	175 217,9	74%	363 537,4	747 456,6	106%
6	SN Power Perú S.A	--	300 400,9	--	--	131 603,1	--	0,0	432 004,0	--
7	Chinango S.A.C. (5)	--	475 266,9	--	2 085,5	97 157,9	--	2 085,5	572 424,8	--
8	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	256 630,3	271 814,8	6%	59 727,4	74 601,2	25%	316 357,7	346 416,0	10%
9	Compañía Eléctrica El Platanal S.A.	--	219 825,5	--	--	61 871,7	--	0,0	281 697,2	--
10	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	244 099,5	224 664,3	-8%	65 207,2	61 509,6	-6%	309 306,8	286 173,9	-7%
11	TERMOSELVA S.R.L.	259 402,6	237 158,6	-9%	75 017,9	60 180,7	-20%	334 420,5	297 339,3	-11%
12	Otros	1 506 965,6	1 300 638,7	-14%	387 546,3	244 150,8	-37%	1 894 511,9	1 544 789,5	-18,5%
TOTAL		10 187 462,6	10 935 643,3	7%	2 608 879,1	2 807 390,5	8%	12 796 341,7	13 743 033,8	7,4%

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

(5) A partir de Mayo del año 2009, la empresa Chinango es el titular de la concesión de las centrales hidroeléctricas Chimay y Yanango (RS N° 032-2009-EM -24.05.09 - RS N° 037-009-EM-29-05-09)

(*) Preliminar al 07. 06. 2010

Figura N° 1

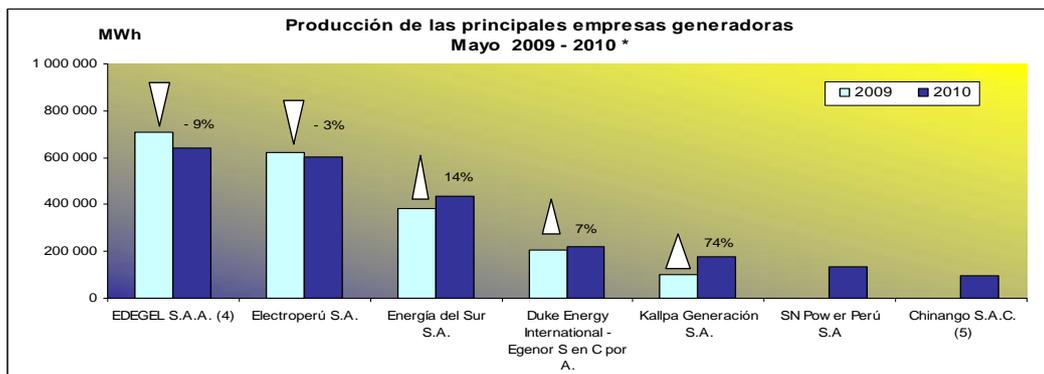


Figura N° 2

