



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

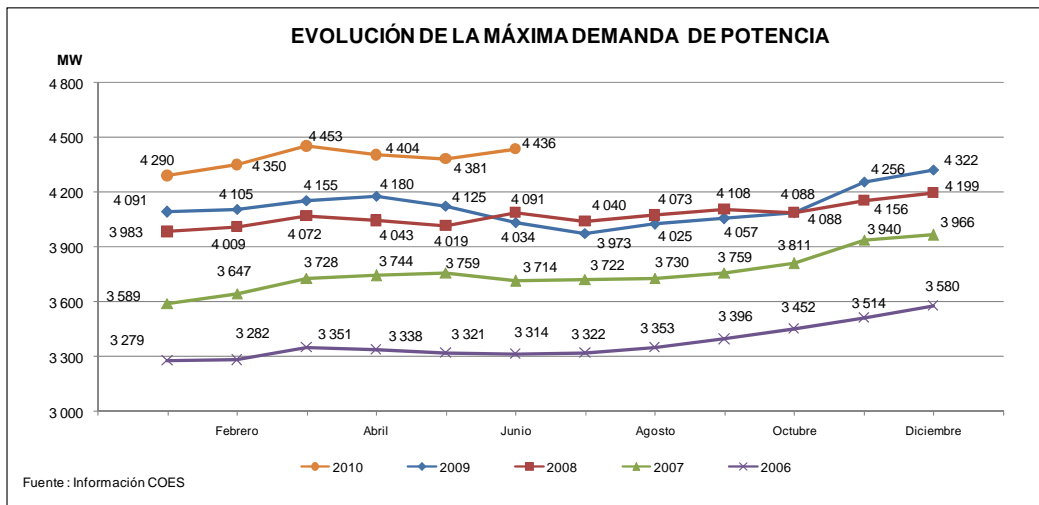
**ESTADÍSTICA ELÉCTRICA N°7**  
**Junio-Julio 2010**



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

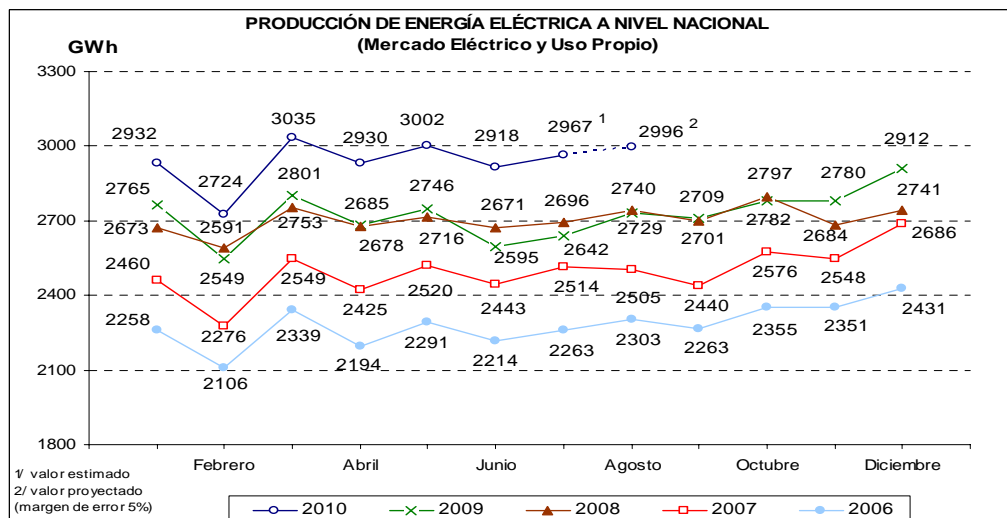
**I.1 Máxima Demanda**

La máxima demanda del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) en junio del año 2010 fue 4 436 MW (registrada el día 10 de junio de 2010 a las 18:45 horas), cifra que representa un crecimiento de 10,0 % respecto al mes de junio del año 2009. Los incrementos respecto a la máxima demanda de junio para los años 2008, 2007 y 2006 fueron de 8,4%, 19,4% y 33,8% respectivamente.



**I. 2 Producción de energía en junio\*, julio<sup>1</sup> y proyectada para agosto 2010**

La producción mensual a nivel nacional en junio del año 2010 se calcula en 2 918 GW.h, 12,4% mayor que la producción de mismo mes del año 2009. Con relación a junio del 2008, fue superior en 9,2%, y con respecto a los años 2007 y 2006, aumentó 19,4% y 31,8% respectivamente. La producción de energía eléctrica para el mes de julio del presente año se estima en 2 967 GWh y para agosto se ha proyectado 2 996 GWh. El incremento acumulado al primer semestre estaría alrededor de 8,7% 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 05 - 07 - 2010



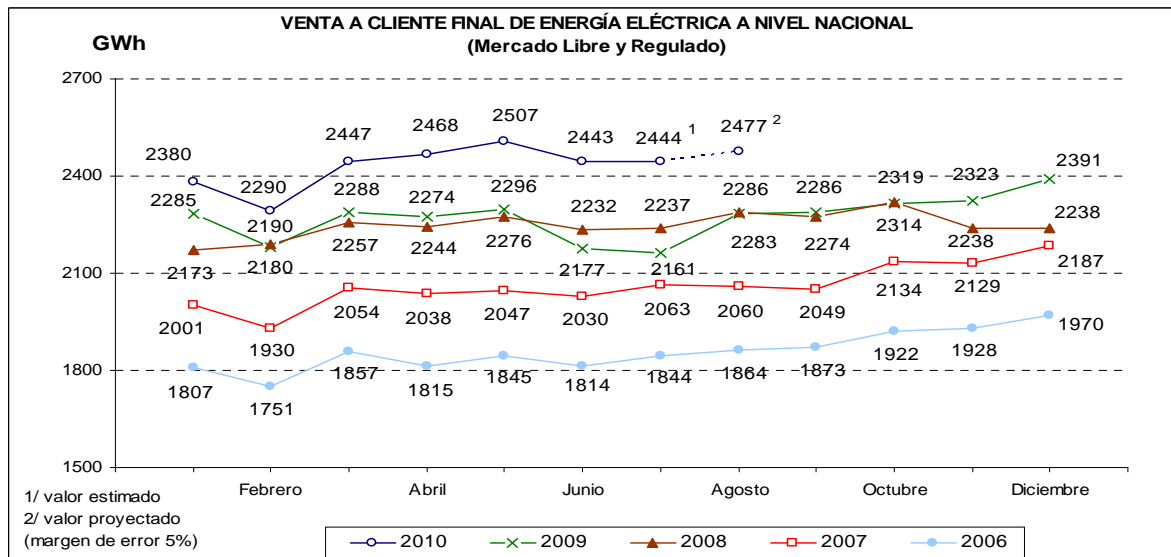
**Ministerio de Energía y Minas  
Dirección General de Electricidad**

**ESTADÍSTICA ELÉCTRICA N°7**



**I.3 Venta de energía en junio\*, julio<sup>1</sup> y proyectada para agosto 2010**

La venta de energía a clientes finales a nivel nacional durante el mes de junio del presente año llegó a 2 443 GWh y fue 12,2% mayor con relación a la venta del mismo periodo del año anterior. Con relación a junio de 2008, el volumen de venta aumentó en 9,5%; y respecto a los años 2007 y 2006, los incrementos fueron 20,3%, 34,7% respectivamente. La venta de electricidad a clientes finales para julio 2010 se estima que debe ser 2 444 GWh, y la proyectada para el mes de agosto es de 2 477 GWh. Con ello, la venta acumulada al cierre del sexto mes, respecto período similar del año 2009, se incrementaría en 7,7%.



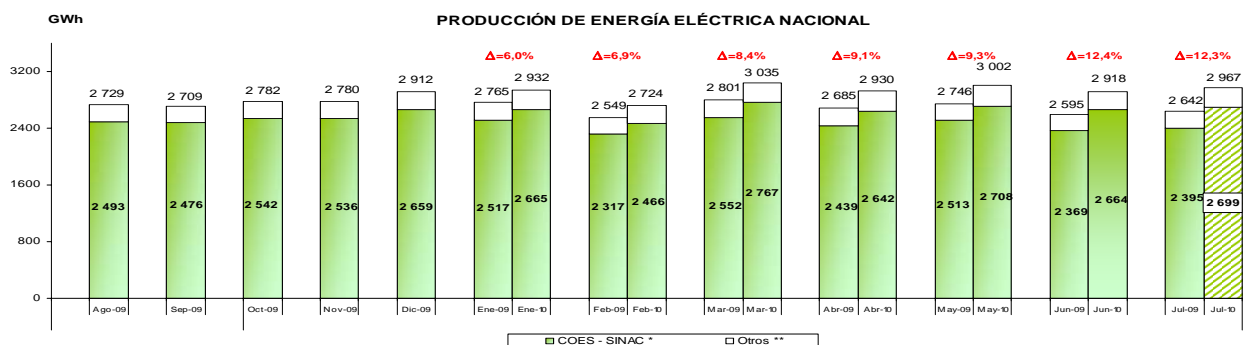
1/ : Valor estimado, calculado en base a la información registrada sobre la venta a los clientes libres y regulados

(\*) Preliminar al 05 - 07 - 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 junio 2010 el total generado por las unidades asociadas al COES-SINAC aumentó de 2 369 a 2 664 GWh, 12,4% más que junio del año pasado. Se estima que a finales del mes de julio las unidades COES - SINAC generen en su conjunto alrededor de 2 699 GWh.



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

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



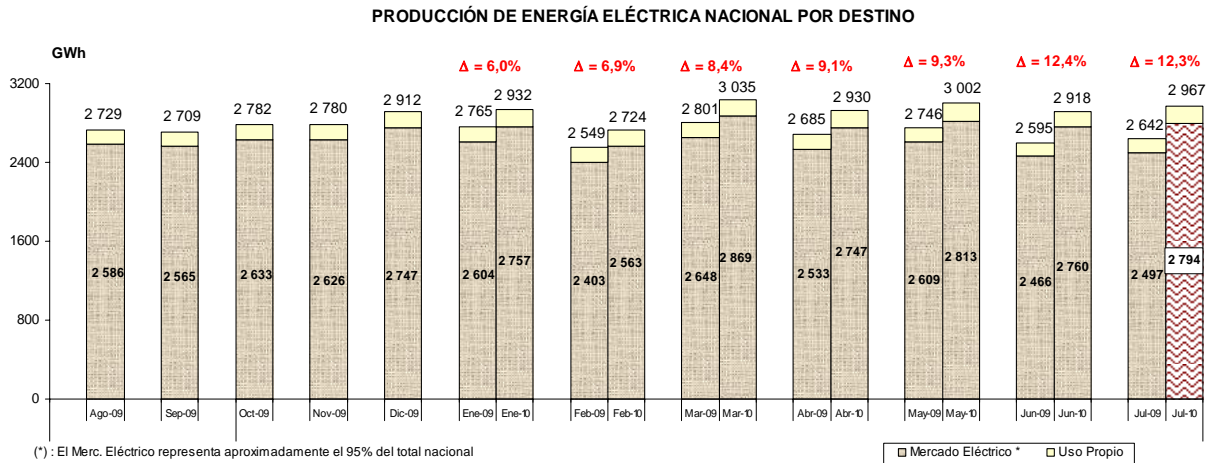
**Ministerio de Energía y Minas**  
**Dirección General de Electricidad**

**ESTADÍSTICA ELÉCTRICA N°7**



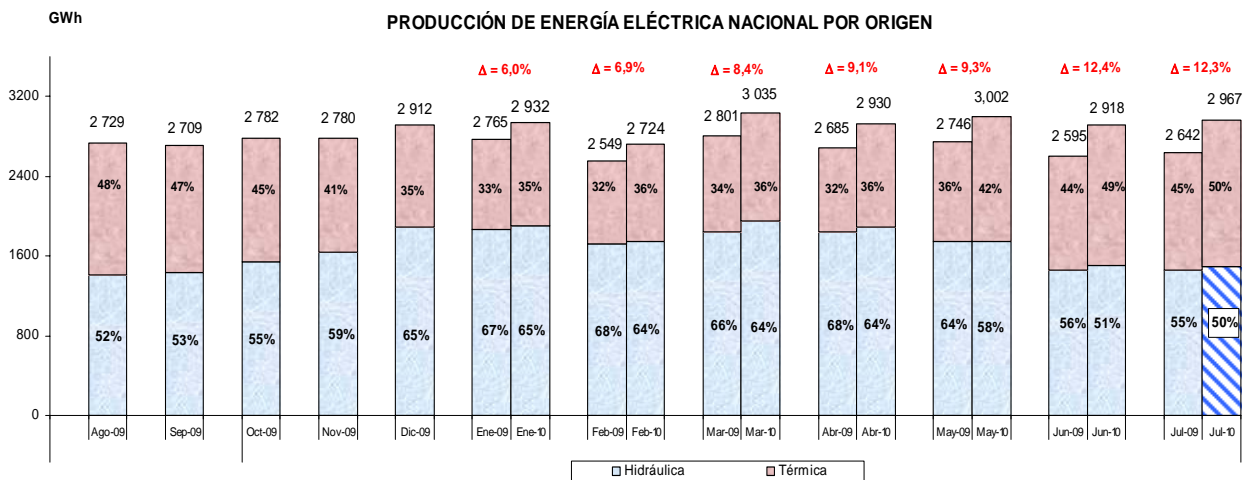
**II.2 Producción por destino**

En junio de 2010 la producción de energía en las empresas del mercado eléctrico crecieron de 2 466 a 2 760 GWh, es decir, creció 11,9% respecto a similar mes del año 2009, y para julio se estima que la producción para estas empresas estén alrededor de 2 794 GWh.



**II.3 Producción por origen**

En cuanto a la producción por fuente a nivel nacional, para junio la participación de la generación termoeléctrica aumentó de 44% a 49% (de 1 133,8 a 1 415,7 GWh), y para el mes de julio se estima que esta generación térmica llegue a 1 478,9 GWh, representando el 50% del total nacional.





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

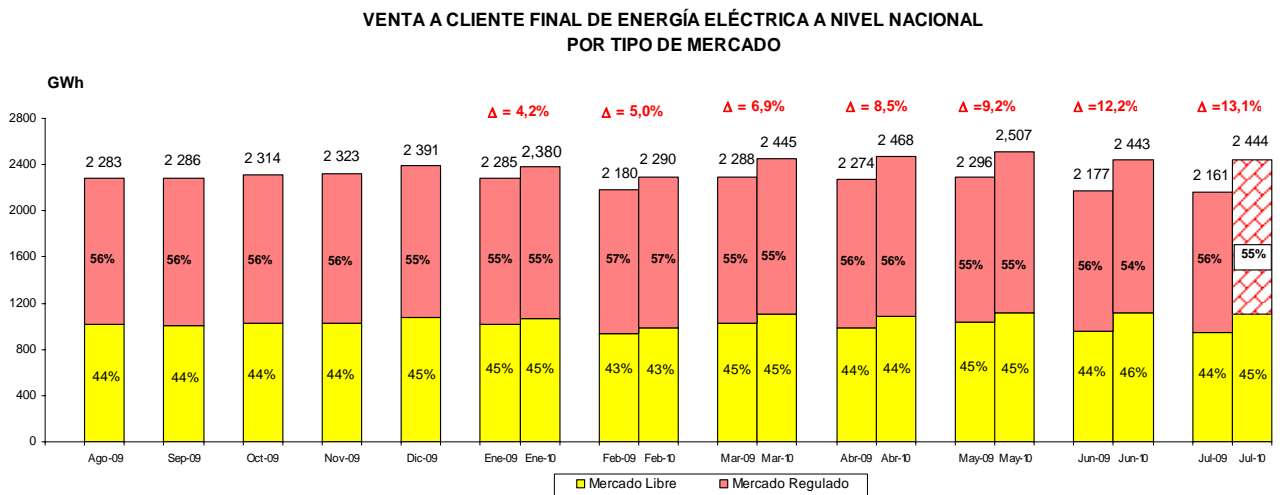
**ESTADÍSTICA ELÉCTRICA N°7**



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

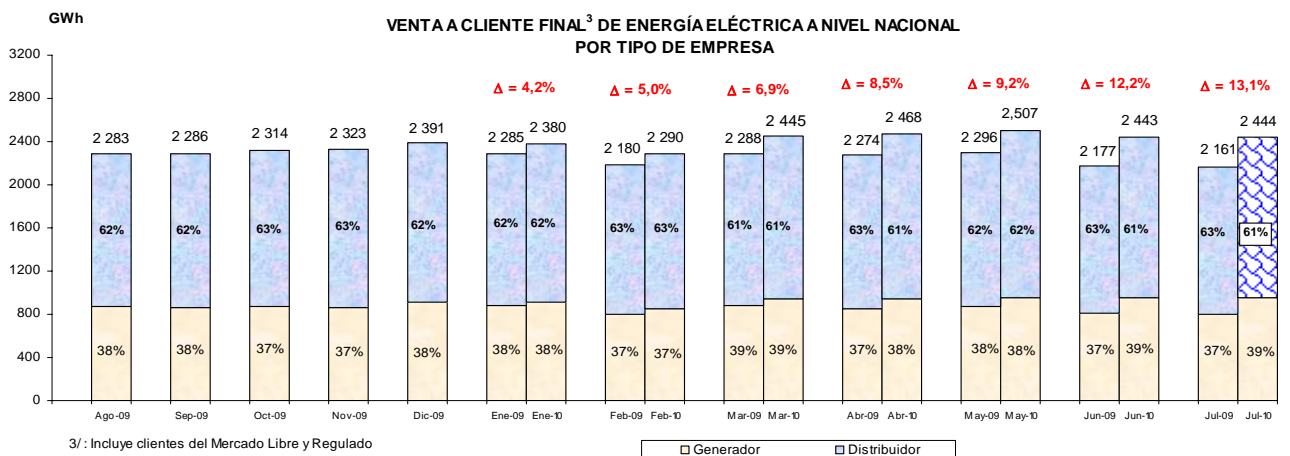
**III.1 Venta por tipo de mercado**

En el mes de junio 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% (1 112 GWh) de la venta total fue al mercado libre y 54% (1 331 GWh) al mercado regulado. Para el mes de julio se estima que la participación de la venta al mercado libre mantenga similar proporción, es decir 1 111 GWh y al mercado regulado se distribuya 1 333 GWh.



**III.2 Venta por tipo de empresa**

En junio del presente año, las distribuidoras vendieron a clientes finales el 61% (1 489 GWh) de la energía total vendida, y los generadores lo hicieron con el 39% (954 GWh), comportamiento que varió respecto al mismo período del año anterior. Para el mes de julio de 2010 se estima que la venta de los distribuidores a clientes finales llegue alrededor de 1 493 GWh.





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

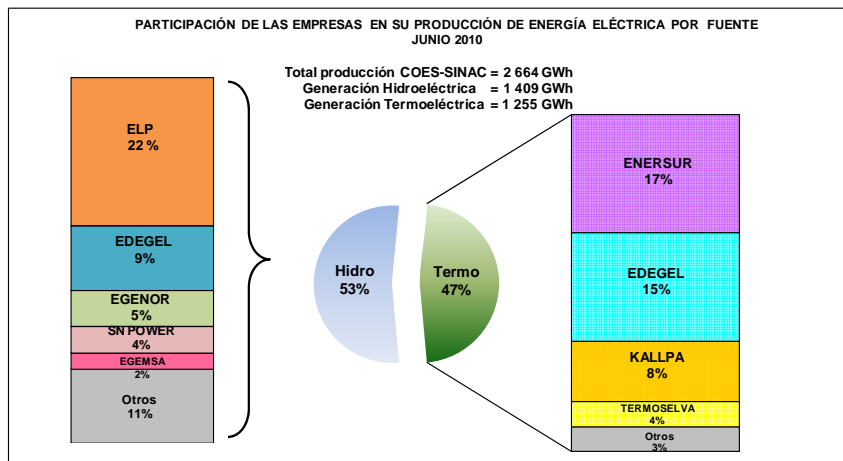
**ESTADÍSTICA ELÉCTRICA N°7**



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

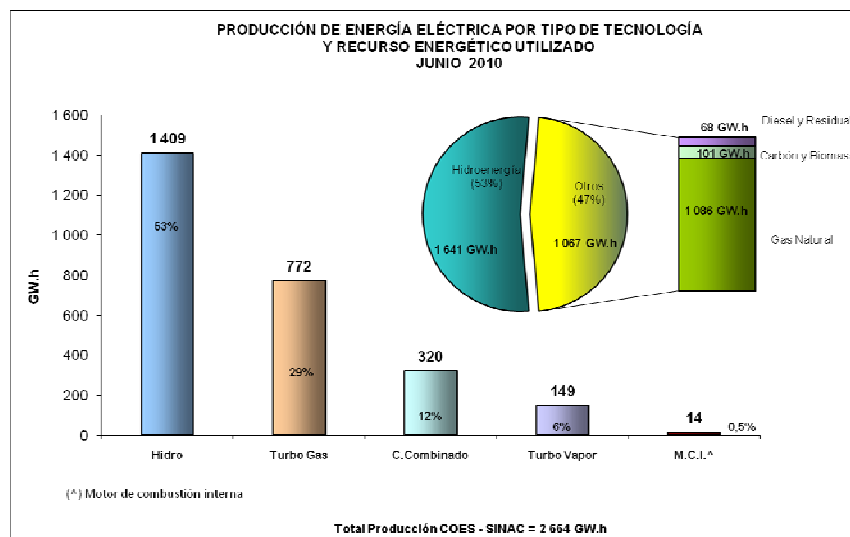
**IV.1 Producción del mercado eléctrico por origen y por empresa**

En la producción de energía eléctrica registrada por el COES - SINAC para el mes de junio, se observó una participación del 53% en generación hidráulica. Del total de producción hidroeléctrica, Electroperú generó 22% (574 GW.h), seguido por Edegel con 9% (249 GW.h), Egenor con 5% (138 GW.h) y SN Power, Egemsa y otras empresas, con 4%, 2% y 11% respectivamente. En la generación de origen térmico las empresas con mayor participación fueron: Enersur con 17% (441 GW.h); Edegel con 15% (404 GW.h); y las demás empresas tuvieron una participación de 15% respecto del total nacional.



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

En el mes de junio, los generadores hidroeléctricos aportaron la mayor producción de energía, ascendiendo a 1 409 GW.h (53% del total producción del COES - SINAC). En cuanto al tipo de tecnología de las centrales termoeléctricas, los grupos turbogas generaron 772 GW.h (29%); las unidades de ciclo combinado 320 GW.h (12%) y el 6% restante corresponde a la tecnología turbo vapor y motores de combustión interna.





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

**ESTADÍSTICA ELÉCTRICA N°7**



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

En el Cuadro N°1 se muestra que en el mes de junio, Kallpa incrementó su producción en 43% respecto a igual mes del 2009. Asimismo, respecto a junio de 2009, crecieron también Edegel (31%) y Enersur (13%). Por otro lado, empresas como, Egenor y Termoselva tuvieron una disminución de su producción en 17% y 16% respectivamente.

Según la fuente de generación, la mayor producción hidroeléctrica en el mes de junio 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**

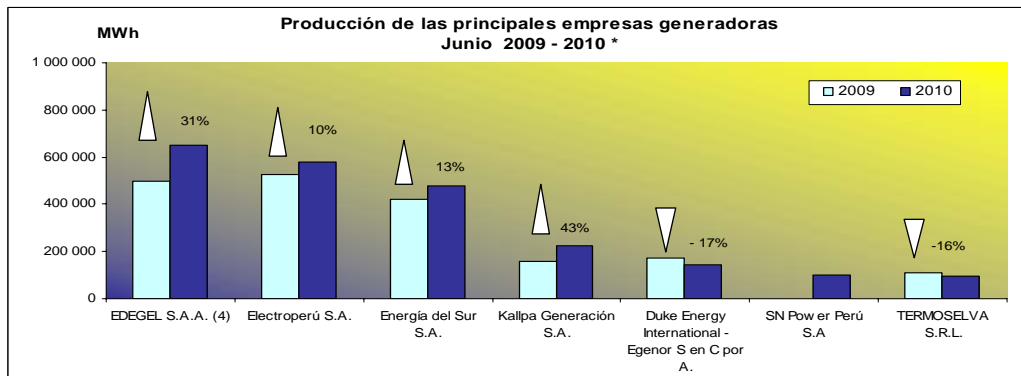
N°	Principales empresas	Enero - Mayo			Junio			Acumulado 2010		
		2009	2010	Δ 10/09	2009	2010	Δ 10/09	2009	2010	Δ 10/09
1	EDEGEL S.A.A. (4)	3 784 761,8	2 901 277,6	-23%	498 560,4	652 657,8	31%	4 283 322,2	3 553 935,4	-17%
2	Electroperú S.A.	3 009 139,4	3 106 392,8	3%	525 790,1	580 929,6	10%	3 534 929,4	3 687 322,4	4%
3	Energía del Sur S.A.	1 704 985,8	2 081 628,3	22%	422 690,4	479 606,6	13%	2 127 676,1	2 561 234,9	20%
4	Kallpa Generación S.A.	363 537,4	747 456,6	106%	158 029,2	226 249,0	43%	521 566,6	973 705,6	87%
5	Duke Energy International - Egenor S en C por A.	1 077 235,1	1 145 433,8	6%	172 238,4	143 009,6	-17%	1 249 473,5	1 288 443,4	3%
6	SN Power Perú S.A		432 004,0			100 527,8		0,0	532 531,8	
7	TERMOSELVA S.R.L.	334 420,5	297 339,3	-11%	110 962,2	93 548,5	-16%	445 382,7	390 887,8	-12%
8	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	316 357,7	346 416,0	10%	60 286,4	64 866,2	8%	376 644,1	411 282,2	9%
9	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	309 306,8	286 173,9	-7%	62 950,1	62 337,0	-1%	372 256,8	348 510,9	-6%
10	Chinango S.A.C. (5)	2 085,5	572 424,8		60 885,2	60 080,0	-1%	62 970,8	632 504,8	
11	Empresa Eléctrica de Piura S.A.	124 950,8	240 486,6	92%	59 992,0	55 031,6	-8%	184 942,8	295 518,2	60%
12	Otros	1 769 561,1	1 591 767,0	-10%	333 749,5	241 374,6	-28%	2 103 310,5	1 833 141,5	-12,8%
	<b>TOTAL</b>	<b>12 796 341,7</b>	<b>13 748 800,7</b>	<b>7%</b>	<b>2 466 133,8</b>	<b>2 760 218,3</b>	<b>12%</b>	<b>15 262 475,5</b>	<b>16 509 018,9</b>	<b>8,2%</b>

(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 05. 07. 2010

**Figura N° 1**



**Figura N° 2**

