



Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

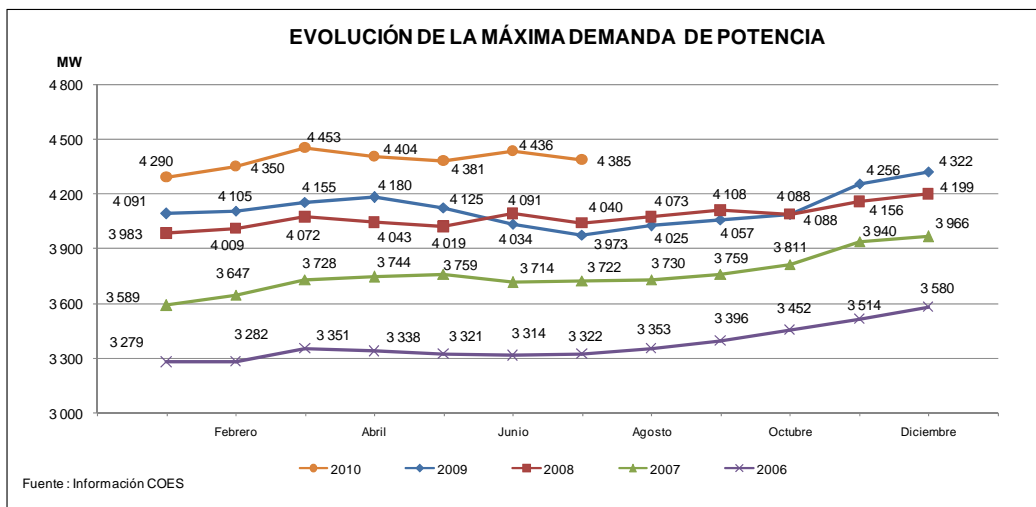
ESTADÍSTICA ELÉCTRICA N°8
Julio - Agosto 2010



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

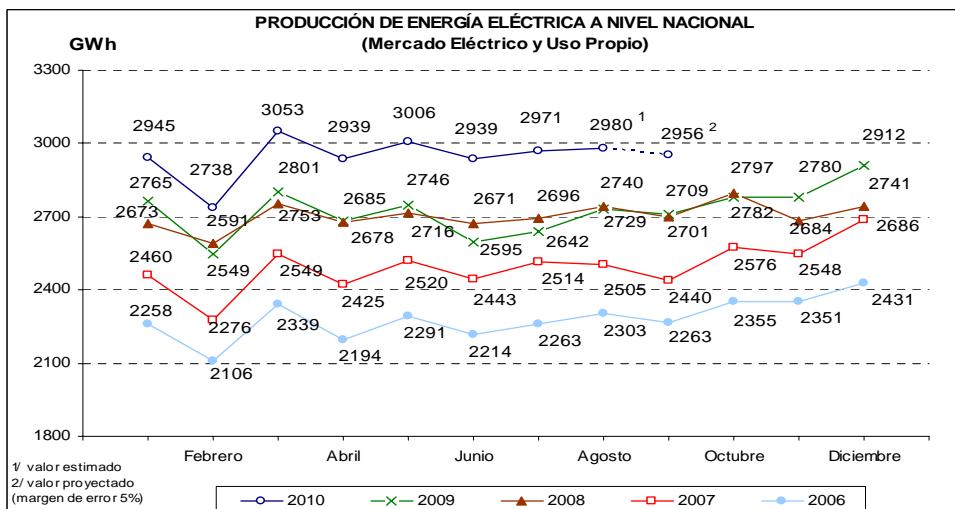
I.1 Máxima Demanda

La máxima demanda del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) en julio del año 2010 fue 4 385 MW (registrada el día 13 de julio de 2010 a las 19:00 horas), cifra que representa un crecimiento de 10,3 % respecto al mes de julio del año 2009. Los incrementos respecto a la máxima demanda de julio para los años 2008, 2007 y 2006 fueron de 8,5%, 17,8% y 32,0% respectivamente.



I. 2 Producción de energía en julio*, agosto¹ y proyectada para setiembre 2010

La producción mensual a nivel nacional en julio del año 2010 se calcula en 2 971 GW.h, 12,4% mayor que la producción de mismo mes del año 2009. Con relación a julio del 2008, fue superior en 10,2%, y con respecto a los años 2007 y 2006, aumentó 18,2% y 31,3% respectivamente. La producción de energía eléctrica para el mes de agosto del presente año se estima en 2 980 GWh y para setiembre se ha proyectado 2 956 GWh. El incremento acumulado al julio del pte. año estaría alrededor de 9,6% 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 08 - 08 - 2010



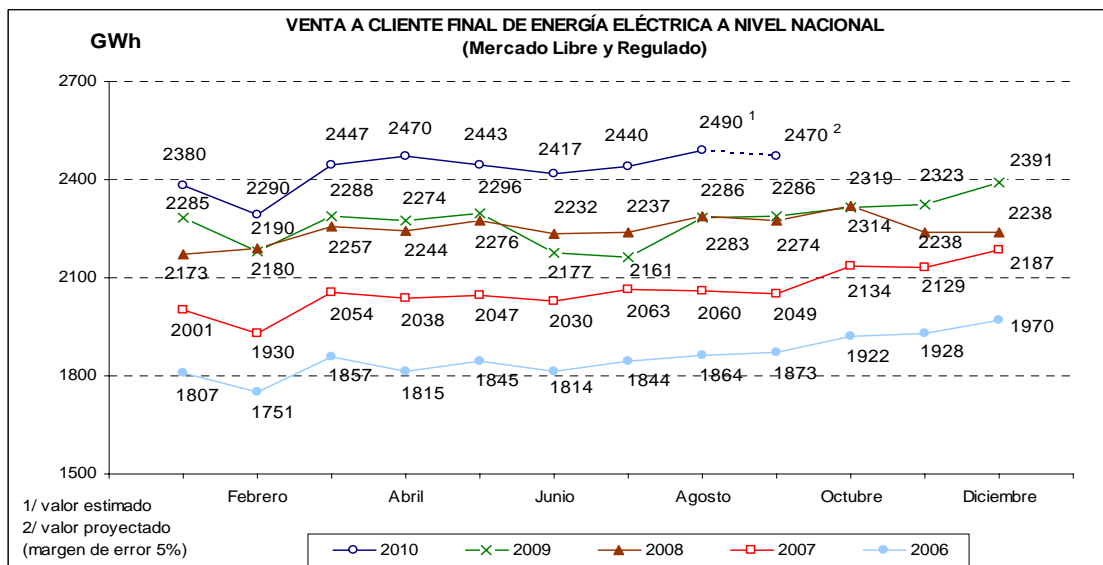
Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

ESTADÍSTICA ELÉCTRICA N°8



I.3 Venta de energía en julio*, agosto¹ y proyectada para setiembre 2010

La venta de energía a clientes finales a nivel nacional durante el mes de julio del presente año llegó a 2 440 GWh y fue 12,9% mayor con relación a la venta del mismo periodo del año anterior. Con relación a julio de 2008, el volumen de venta aumentó en 9,1%; y respecto a los años 2007 y 2006, los incrementos fueron 18,3%, 32,3% respectivamente. La venta de electricidad a clientes finales para agosto 2010 se estima que debe ser 2 490 GWh, y la proyectada para el mes de setiembre es de 2 470 GWh. Con ello, la venta acumulada al cierre del mes de julio respecto período similar del año 2009, se incrementaría en 7,8%.



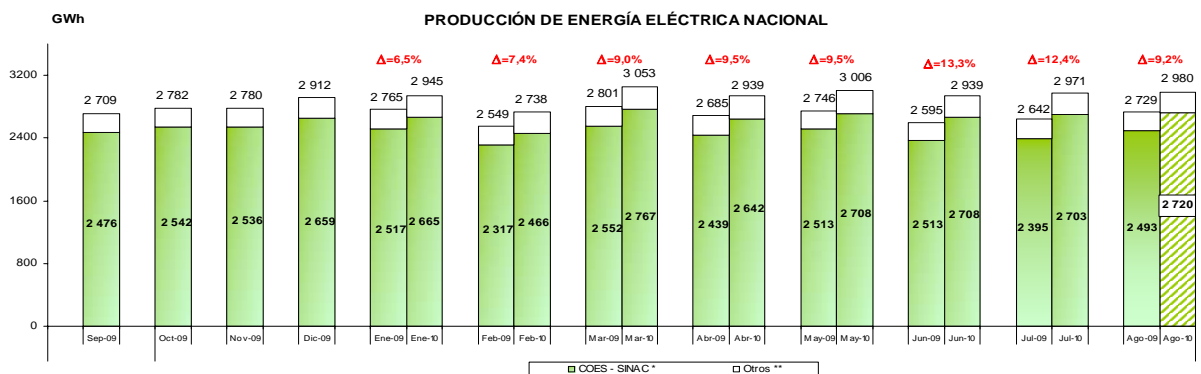
1/ : Valor estimado, calculado en base a la información registrada sobre la venta a los clientes libres y regulados

(*) Preliminar al 08 - 08 - 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 julio 2010 el total generado por las unidades asociadas al COES-SINAC aumentó de 2 395 a 2 703 GWh, 12,9% más que julio del año precedente. Se estima que a finales del mes de agosto las unidades COES - SINAC generen en su conjunto alrededor de 2 720 GWh.



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

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



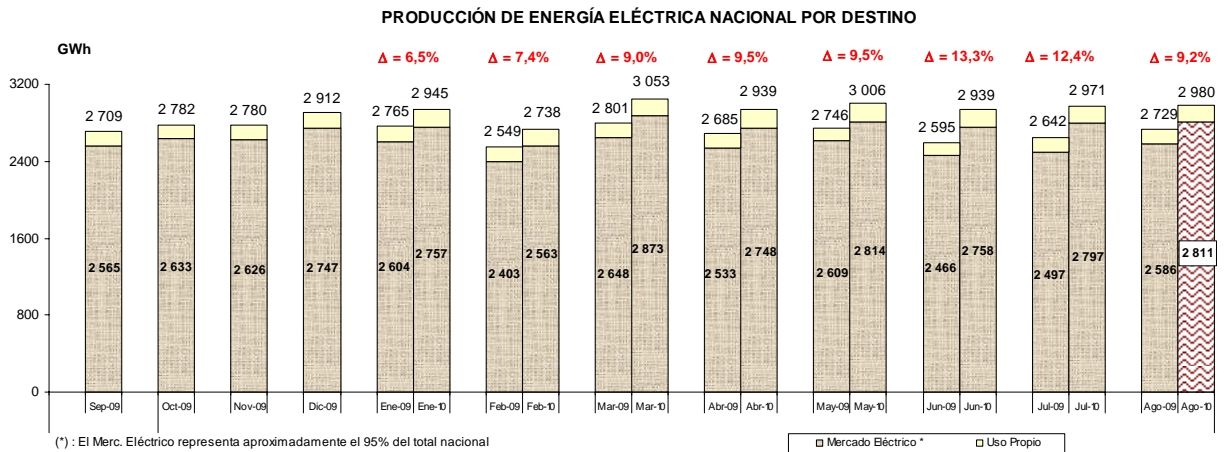
Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

ESTADÍSTICA ELÉCTRICA N°8



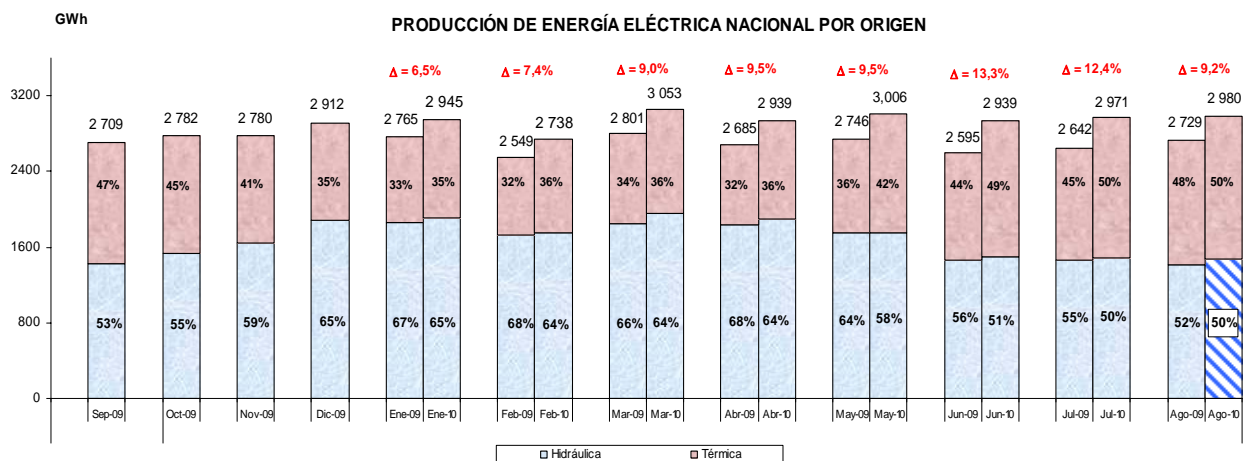
II.2 Producción por destino

En julio de 2010 la producción de energía en las empresas del mercado eléctrico crecieron de 2 497 a 2 797 GWh, es decir, 12,1% respecto a similar mes del año 2009, y para agosto se estima que la producción para estas empresas estén alrededor de 2 811 GWh.



II.3 Producción por origen

En cuanto a la producción por fuente a nivel nacional, para julio la participación de la generación termoeléctrica aumentó de 45% a 50% (de 1 183,4 a 1 489,7 GWh), y para el mes de agosto se estima que esta generación térmica llegue a 1 503,9 GWh, cuya participación del total nacional es similar a julio.





Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

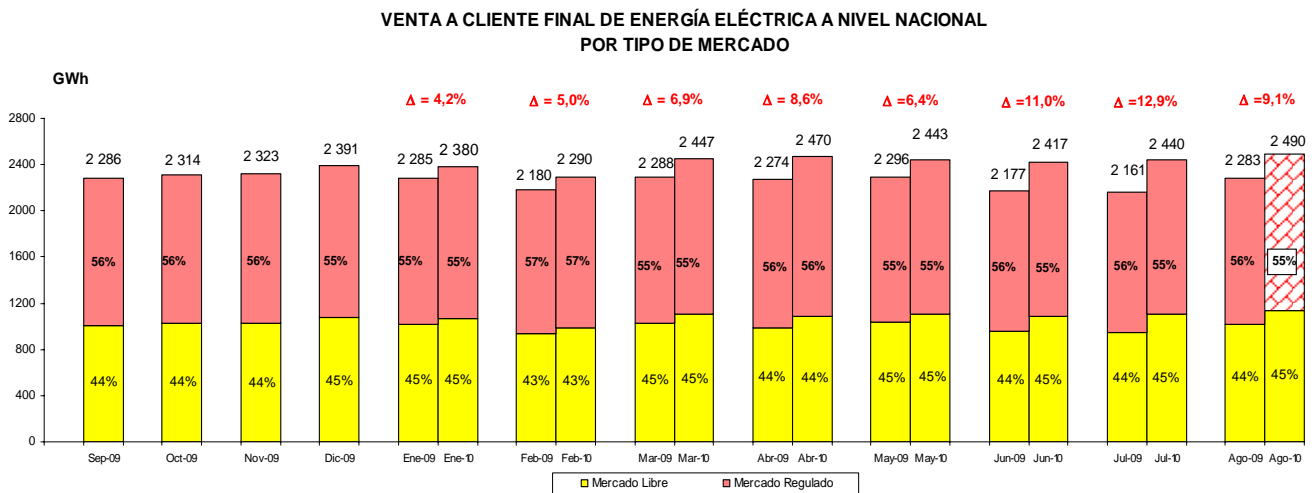
ESTADÍSTICA ELÉCTRICA N°8



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

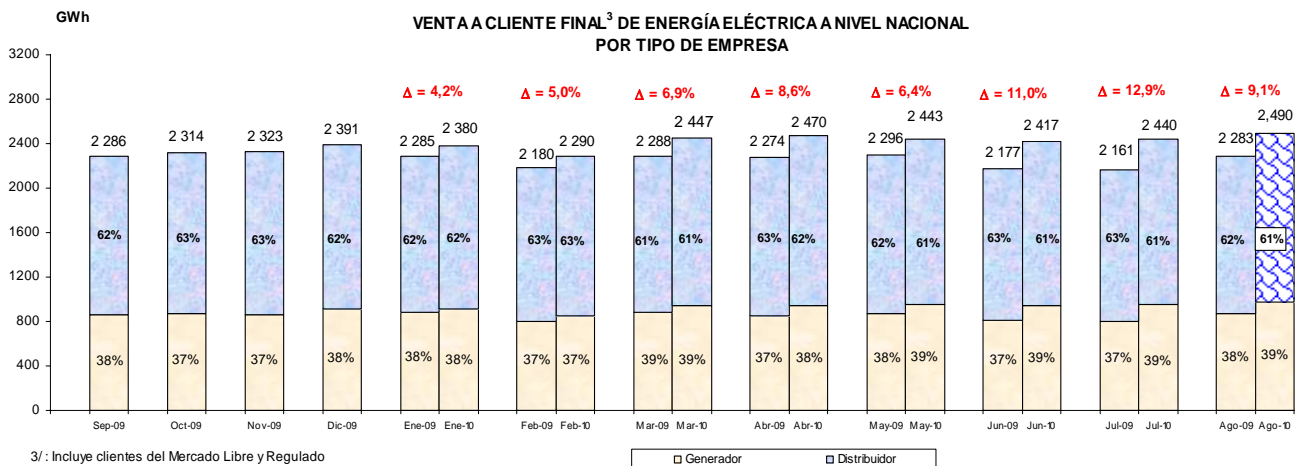
III.1 Venta por tipo de mercado

En el mes de julio 2010 la estructura de venta a clientes finales según el tipo de mercado, tuvo una pequeña variante respecto al mismo mes del año anterior, 45% (1 109 GWh) de la venta total fue al mercado libre y 55% (1 331 GWh) al mercado regulado. Para el mes de agosto se estima que la participación de la venta al mercado libre mantenga similar proporción, es decir, 1 133 GWh y al mercado regulado se distribuya 1 357 GWh, de un total estimado en 2 490 GWh para dicho mes.



III.2 Venta por tipo de empresa

En julio del presente año, las distribuidoras vendieron a clientes finales el 61% (1 490 GWh) de la energía total vendida, y los generadores lo hicieron con el 39% (950 GWh), comportamiento que varió respecto al mismo período del año anterior. Para el mes de agosto de 2010 se estima que la venta de los distribuidores a clientes finales llegue alrededor de 1 517 GWh, manteniéndose la participación del mes anterior.





Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

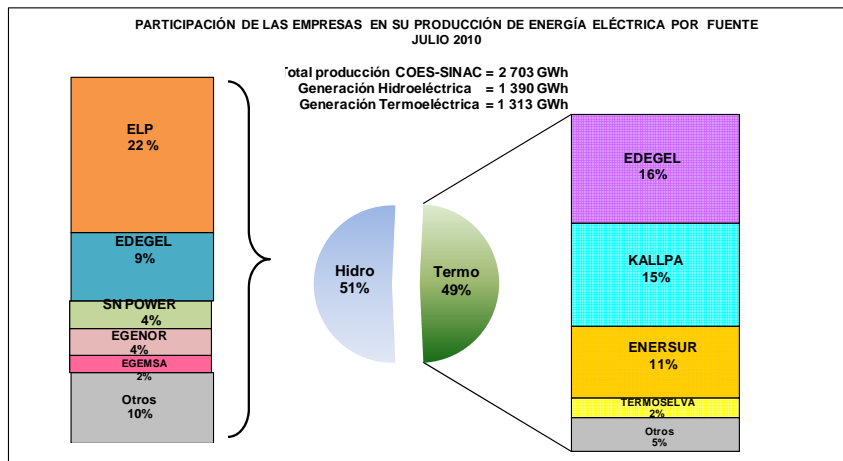
ESTADÍSTICA ELÉCTRICA N°8



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

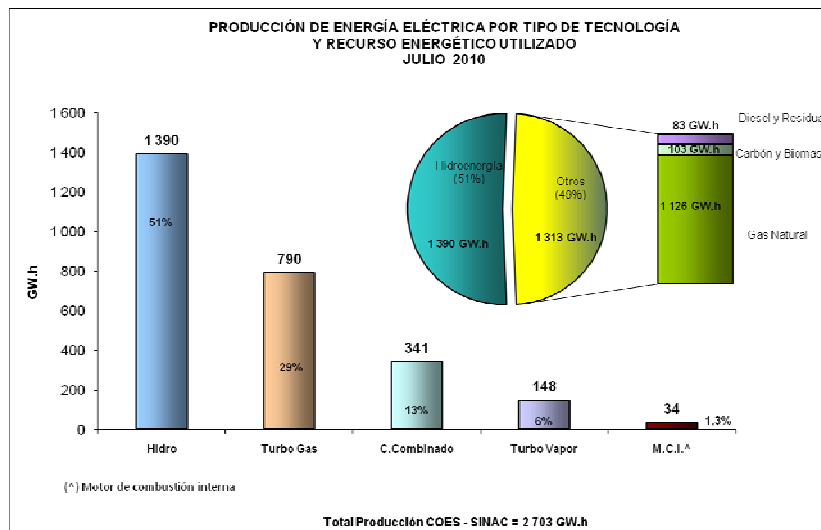
IV.1 Producción del mercado eléctrico por origen y por empresa

En la producción de energía eléctrica registrada por el COES - SINAC para el mes de julio, se observó una participación del 51% en generación hidráulica. Del total de producción hidroeléctrica, Electroperú generó 22% (593 GW.h), seguido por Edegel con 9% (257 GW.h), SN Power con 4% (106 GW.h) y Egenor, Egemsa y otras empresas, con 4%, 2% y 10% respectivamente. En la generación de origen térmico las empresas con mayor participación fueron: Edegel con 16% (422 GW.h); Kallpa con 15% (402 GW.h); y las demás empresas tuvieron una participación de 18% respecto del total nacional.



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

En el mes de julio, los generadores hidroeléctricos aportaron la mayor producción de energía, ascendiendo a 1 390 GW.h (51% del total producción del COES - SINAC). En cuanto al tipo de tecnología de las centrales termoeléctricas, los grupos turbogas generaron 790 GW.h (29%); las unidades de ciclo combinado 341 GW.h (13%) y el 7% restante corresponde a la tecnología turbo vapor y motores de combustión interna.





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

ESTADÍSTICA ELÉCTRICA N°8



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

En el Cuadro N°1 se muestra que en el mes de julio, Kallpa incrementó su producción en 87% respecto a igual mes del 2009. Asimismo, respecto a julio de 2009, crecieron también Edegel (50%) y Egasa (37%). Por otro lado, empresas como, Termoselva y Enersur tuvieron una disminución de su producción en 37% y 28% respectivamente.

Según la fuente de generación, la mayor producción hidroeléctrica en el mes de julio correspondió a Electroperú, Edegel, y SN Power. 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 - Junio			Julio			Acumulado 2010		
		2009	2010	□ 10/09	2009	2010	□ 10/09	2009	2010	□ 10/09
1	EDEGEL S.A.A. (4)	4 283 322,2	3 553 935,4	-17%	453 337,1	678 953,9	50%	4 736 659,2	4 232 889,3	-11%
2	Electroperú S.A.	3 534 929,4	3 687 322,4	4%	570 110,9	607 573,9	7%	4 105 040,3	4 294 896,3	5%
3	Kallpa Generación S.A.	521 566,6	973 705,6	87%	215 012,9	402 388,4	87%	736 579,5	1 376 094,0	87%
4	Energía del Sur S.A.	2 127 676,1	2 561 234,9	20%	443 048,1	316 830,1	-28%	2 570 724,2	2 878 065,0	12%
5	Duke Energy International - Egenor S en C por A.	1 249 473,5	1 288 443,4	3%	125 355,5	108 271,5	-14%	1 374 829,0	1 396 714,9	2%
6	SN Power Perú S.A.	--	532 531,8	--	--	106 405,2	--	0,0	638 937,0	--
7	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	376 644,1	411 282,2	9%	56 448,0	77 544,3	37%	433 092,1	488 826,5	13%
8	TERMOSELVA S.R.L.	445 382,7	390 887,8	-12%	116 021,4	72 914,7	-37%	561 404,0	463 802,5	-17%
9	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	372 256,8	348 510,9	-6%	65 510,5	64 476,3	-2%	437 767,4	412 987,2	-6%
10	Empresa Eléctrica de Piura S.A.	184 942,8	295 518,2	60%	61 681,5	63 246,0	3%	246 624,3	358 764,2	45%
11	Compañía Eléctrica El Platanal S.A.	--	335 443,2	--	--	49 336,3	--	0,0	384 779,5	--
12	Otros	2 166 281,3	2 134 884,6	-1%	389 991,6	249 415,8	-36%	2 556 272,9	2 384 300,5	-6,7%
TOTAL		15 262 475,5	16 513 700,4	8%	2 496 517,4	2 797 356,4	12%	17 758 992,9	19 311 056,9	8,7%

(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 08. 08. 2010

Figura N° 1

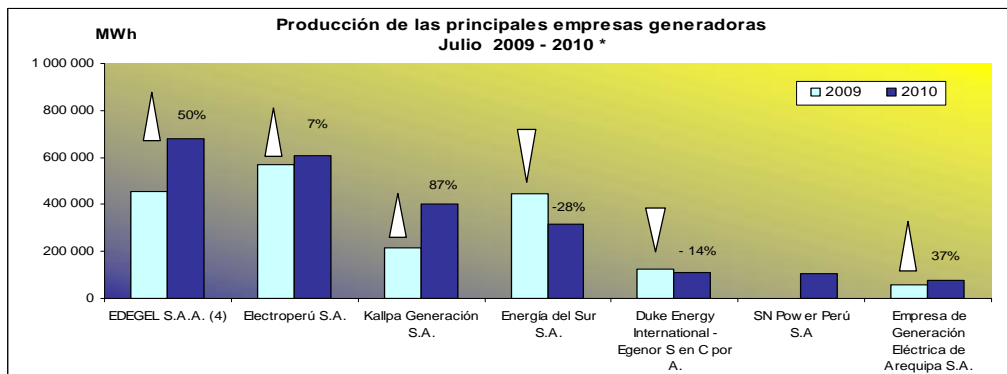


Figura N° 2

