



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

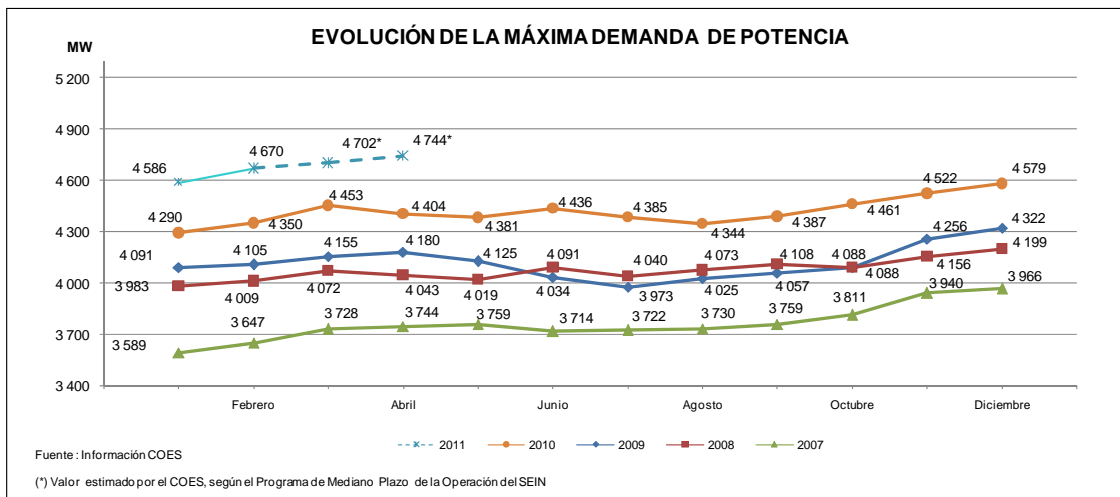
**ESTADÍSTICA ELÉCTRICA N°02**  
**Enero - Febrero 2011**



**I.- COMPORTAMIENTO MENSUAL A NIVEL NACIONAL: MÁXIMA DEMANDA, PRODUCCIÓN Y VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2007 - 2011**

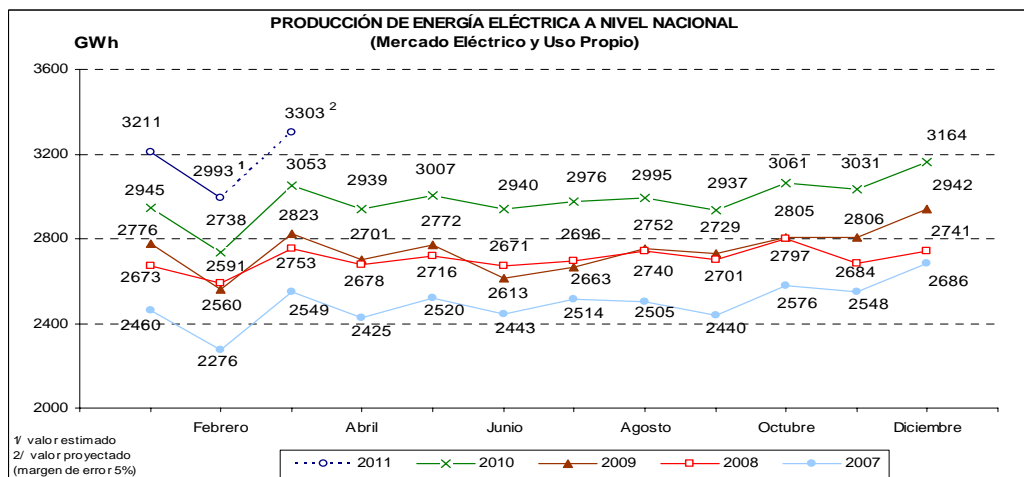
**I.1 Máxima Demanda**

La máxima demanda del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) en enero del año 2011 fue 4 586 MW (registrada el día 26 de enero de 2011 a las 20:45 horas), cifra que representa un crecimiento de 6,9 % respecto al mes de enero del año 2010. Los incrementos respecto a la máxima demanda de enero para los años 2009, 2008 y 2007 fueron de 4,9%, 7,7% y 19,5% respectivamente. Para el mes de febrero del 2011 la máxima demanda llegó a 4 670 MW, es decir, 8,2% mayor al registrado en el mes similar del año 2010.



**I. 2 Producción de energía enero 2011 y estimado a febrero<sup>1</sup> 2011**

La producción mensual a nivel nacional en enero del año 2011 se calcula en 3 211 GWh, 9,0% mayor que la producción de mismo mes del año anterior. Con relación a enero del 2009, fue superior en 15,7%, y con respecto al año 2008 aumentó 20,1%. La producción de energía eléctrica para el mes de febrero del 2011 se estima en 2 993 GWh y para el mes de marzo, estaría alrededor de 3003 Gwh.



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 - 02 - 2011



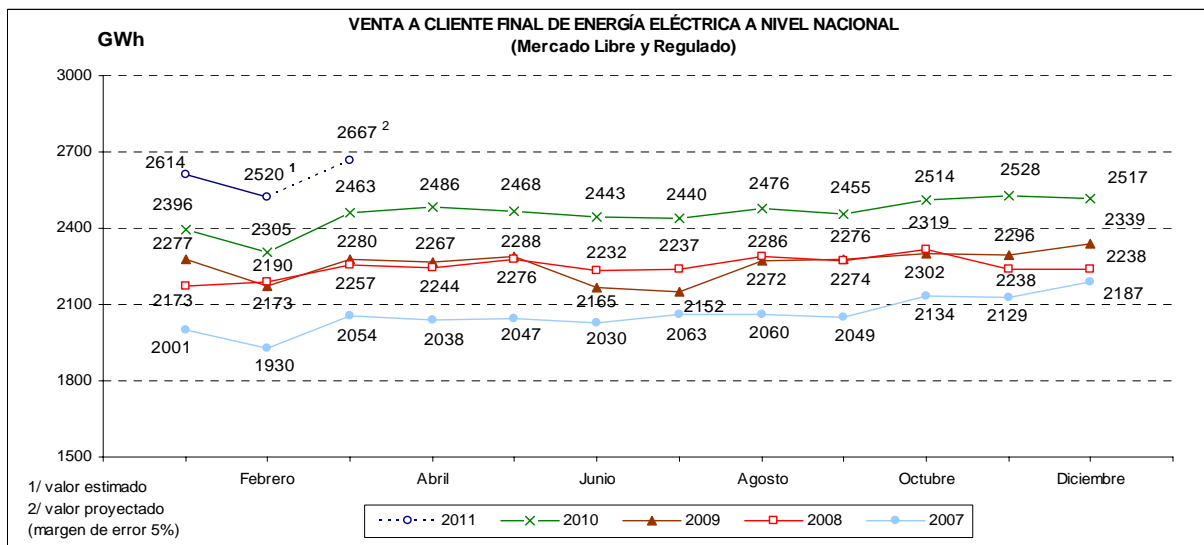
**Ministerio de Energía y Minas  
Dirección General de Electricidad**

**ESTADÍSTICA ELÉCTRICA N°02**



**I.3 Venta de energía en enero 2011 y estimada a febrero<sup>1</sup> 2011.**

La venta de energía a clientes finales a nivel nacional durante el mes de enero de 2011 llegó a 2 614 GWh y fue 9,1% mayor con relación a la venta del mismo periodo del año anterior. Con relación a enero de 2009, el volumen de venta aumentó en 14,8%; y respecto al año 2008 el incremento fue 20,3%. La venta de electricidad a clientes finales para febrero del 2011 se estima en 2 520 GWh, y para el mes de marzo llegaría alrededor de 2 667 GWh.



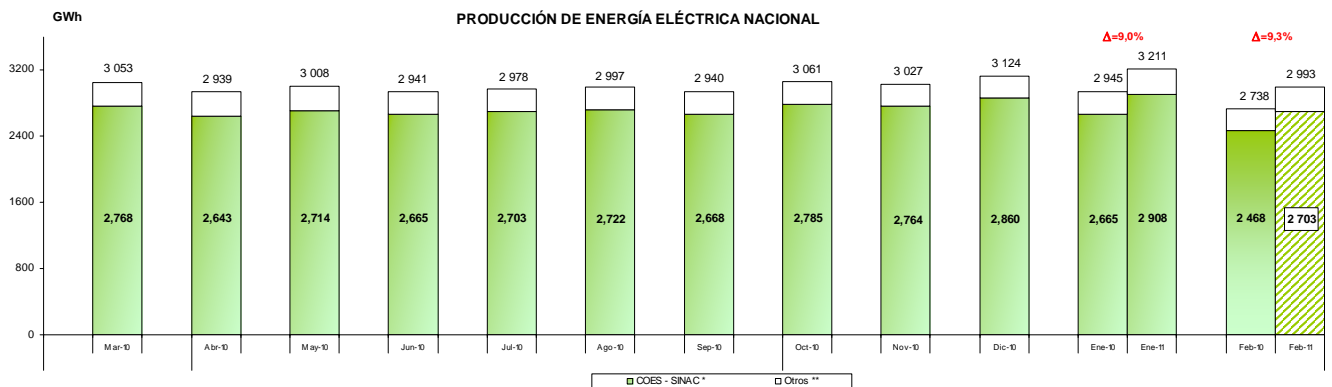
1/ : Valor estimado, calculado en base a la información registrada sobre la venta a los clientes libres y regulados

(\*) Preliminar al 07 - 02 - 2010

**II. INCREMENTOS DE PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA MENSUAL A NIVEL NACIONAL 2011**

**II.1 Producción COES - SINAC y Otros**

En el mes de enero 2011 el total generado por las unidades asociadas al COES-SINAC aumentó de 2 665 a 2 908 GWh, 9,1% más que el periodo similar del año precedente. Se estima que para el mes de febrero del 2011 las unidades COES - SINAC generen en su conjunto alrededor de 2 703 GWh.



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

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



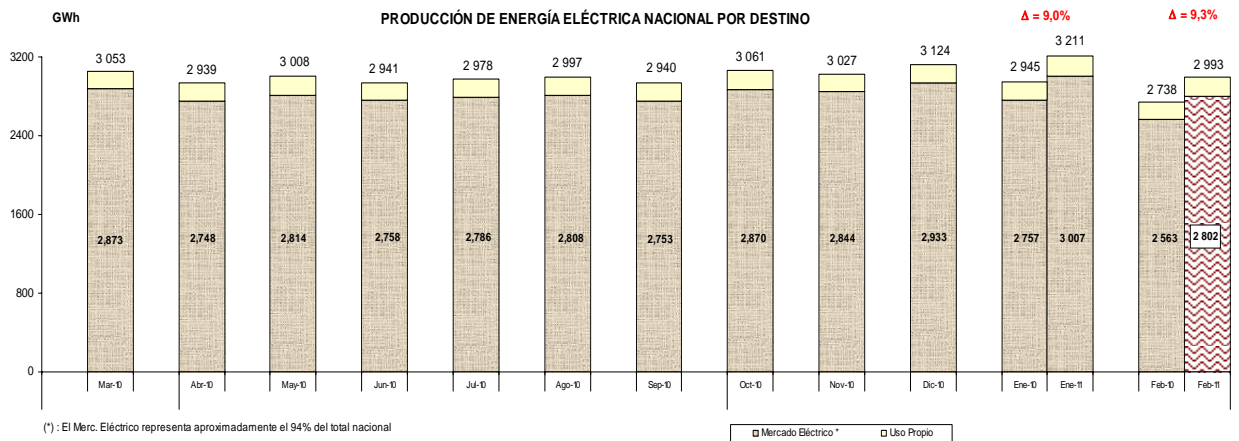
**Ministerio de Energía y Minas**  
**Dirección General de Electricidad**

**ESTADÍSTICA ELÉCTRICA N°02**



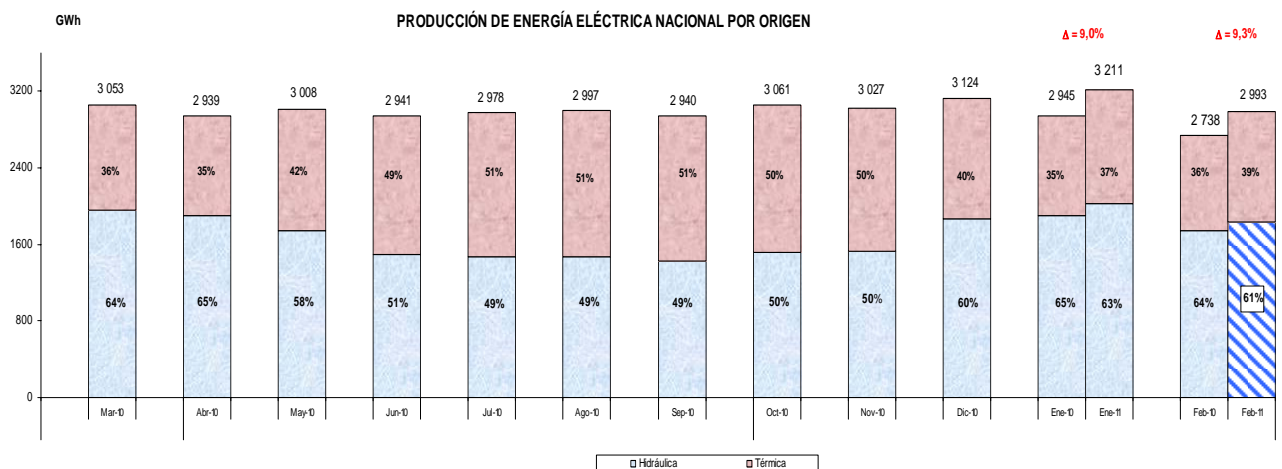
**II.2 Producción por destino**

En enero de 2011 la producción de energía en las empresas del mercado eléctrico crecieron de 2 757 a 3 007 GWh, es decir, 9,1% mayor al mes similar del año 2010, y para febrero del 2011 se estima que la producción para este grupo de empresas llegue alrededor de 2 802 GWh.



**II.3 Producción por origen**

En cuanto a la producción por fuente a nivel nacional, para enero 2011 la participación de la generación termoeléctrica aumentó de 35% a 37% (de 1 038 GWh a 1 186 GWh), y para el mes de febrero del 2011 se estima que la generación térmica llegue a 1 155 GWh, cuya participación sería el 39% del total nacional estimado.





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

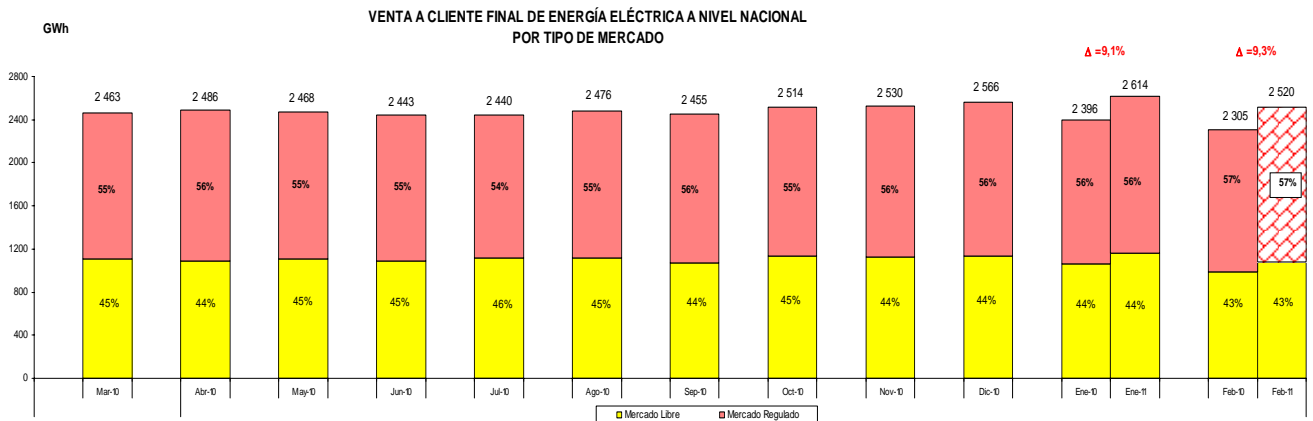
**ESTADÍSTICA ELÉCTRICA N°02**



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

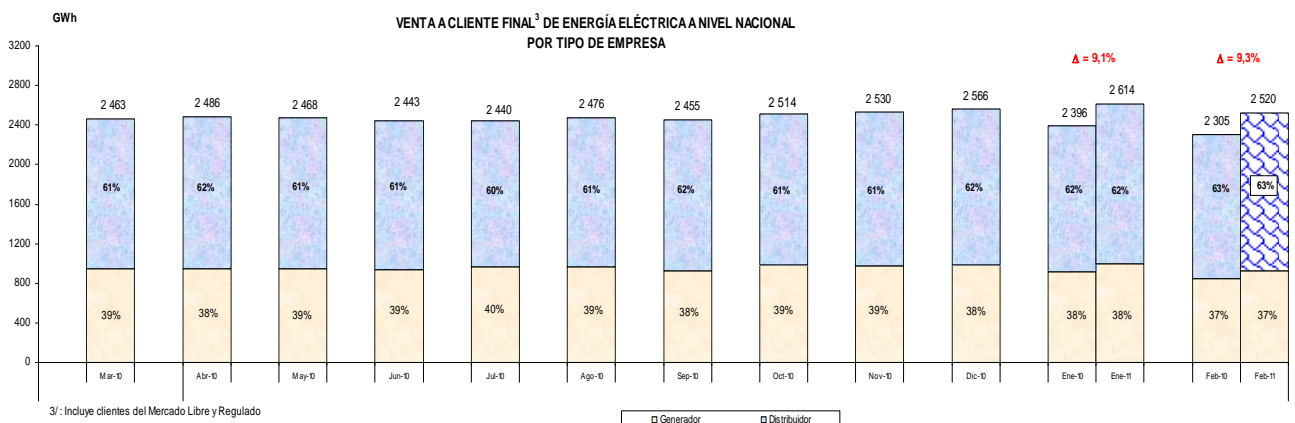
**III.1 Venta por tipo de mercado**

En el mes de enero 2011 no tuvo variante la estructura de venta a clientes finales según el tipo de mercado, respecto al mismo mes del año anterior, es decir, 44% (1 158 GWh) de la venta total fue al mercado libre y 56% (1 455 GWh) al mercado regulado. Para el segundo mes del presente año, se estima que la participación de la venta al mercado libre mantenga similar proporción, es decir, 1 078 GWh y 1 442 GWh al mercado regulado, de un total estimado en 2 520 GWh.



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

En enero de 2011, las distribuidoras vendieron a clientes finales el 62% (1 616 GWh) de la energía total vendida, y el 38% fue la participación de los generadores (998 GWh), comportamiento similar respecto al mismo período del año anterior. Para el siguiente mes se estima que la venta de los distribuidores a clientes finales llegue alrededor de 1 595 GWh, que representaría el 63% de lo comercializado a nivel nacional.





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

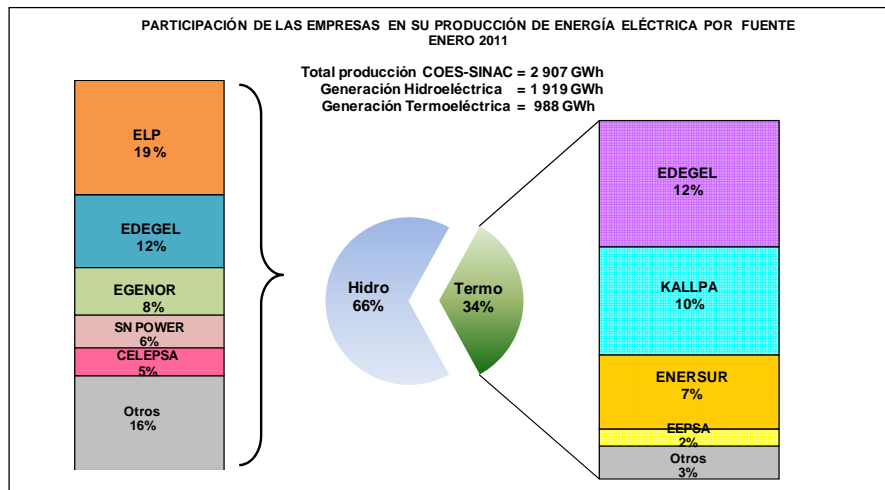
**ESTADÍSTICA ELÉCTRICA N°02**



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

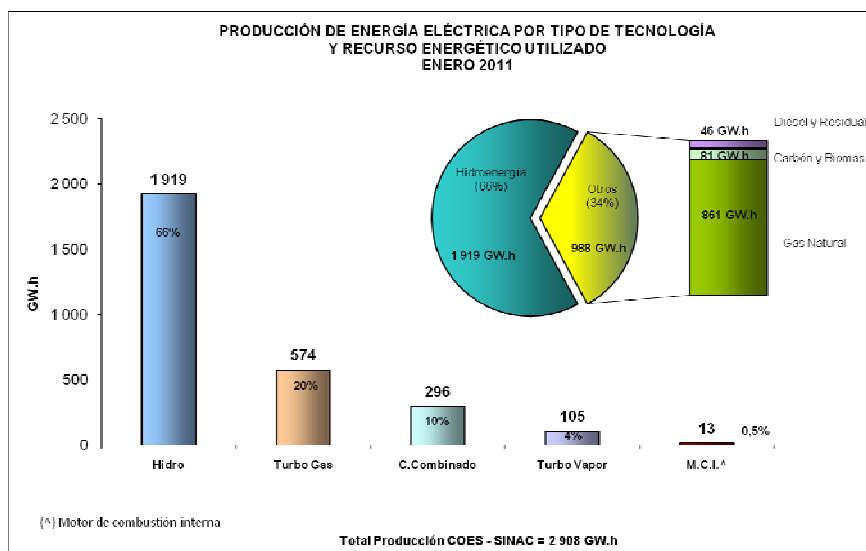
**IV.1 Producción del mercado eléctrico por origen y por empresa**

En la producción de energía eléctrica registrada por el COES - SINAC para el mes de enero, se observó una participación del 66% en generación hidráulica. Del total de producción hidroeléctrica, Electroperú generó 19% (559 GW.h), seguido por Edegel con 12% (361 GW.h), Egenor con 8% (234 GW.h) y, SN Power, Celepsa y otras empresas, con 6%, 5% y 16% respectivamente. En la generación de origen térmico las empresas con mayor participación fueron: Edegel con 12% (348 GW.h); Kallpa con 10% (298 GW.h); y las demás empresas tuvieron una participación de 12% respecto del total nacional.



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

En el mes de enero, los generadores hidroeléctricos aportaron la mayor producción de energía, ascendiendo a 1 919 GW.h (66% del total producción del COES - SINAC). En cuanto al tipo de tecnología de las centrales termoeléctricas, los grupos turbogas generaron 574 GW.h (20%); las unidades de ciclo combinado 296 GW.h (10%) y el 4% restante corresponde a la tecnología turbo vapor y motores de combustión interna.







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

**ESTADÍSTICA ELÉCTRICA N°02**



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

El Cuadro N°1 muestra en el mes de enero el incremento considerable de Kallpa, 115% respecto a enero 2010, con la puesta en marcha de una nueva unidad de generación (197,8 MW). Asimismo, en este mes también crecieron respecto a enero de 2010, Egasa (40%), Edegel (29%) y Egemsa (23%). Por otro lado, empresas como, Enersur y Electroperú tuvieron una disminución de su producción de 29% y 14%.

Similarmen te a meses anteriores, la mayor producción hidroeléctrica en el mes de enero correspondió a Electroperú, Edegel, y Egenor. En cuanto a la producción térmica, Edegel tuvo una participación importante seguida de Kallpa y Enersur según se muestra en la Figura N° 2.

**Cuadro N° 1**

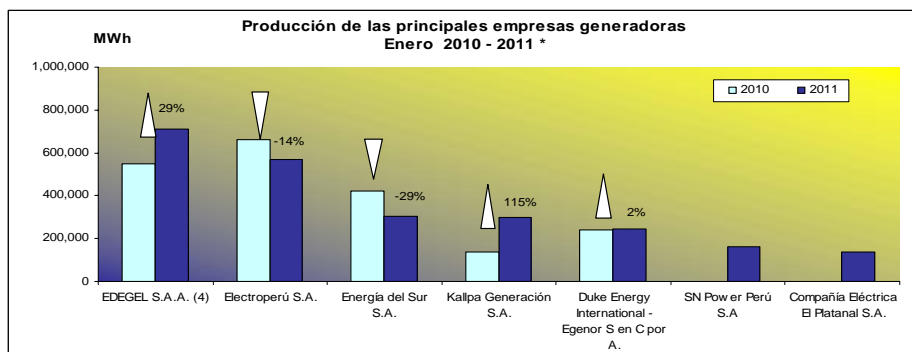
N°	Principales empresas	Enero - Diciembre			Enero		
		2009	2010	Δ 10/09	2010	2011	Δ 11/10
1	EDEGEL S.A.A. (4)	7,802,283.1	7,579,227.3	-3%	550,663.0	708,360.8	29%
2	Electroperú S.A.	7,156,718.2	7,221,246.2	1%	660,870.7	568,384.8	-14%
3	Energía del Sur S.A.	4,749,653.6	4,687,517.4	-1%	422,402.9	301,604.4	-29%
4	Kallpa Generación S.A.	1,237,924.1	3,211,077.2	159%	138,928.7	298,448.4	115%
5	Duke Energy International - Egenor S en C por A.	2,208,726.0	2,116,074.2	-4%	242,512.2	246,457.8	2%
6	SN Power Perú S.A		1,222,001.9	--		162,759.1	--
7	Compañía Eléctrica El Platanal S.A.		720,561.2	--	310.7	138,898.5	--
8	Chinango S.A.C. (5)		1,023,085.6	--	126,808.9	127,143.2	0.3%
9	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	742,920.5	895,763.1	21%	60,105.8	84,021.5	40%
10	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	736,232.1	592,401.2	-20%	76,985.8	82,657.3	7%
11	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	757,680.4	722,343.5	-5%	50,997.7	62,594.3	23%
12	Otros	5,528,538.4	3,515,984.7	-36%	426,413.3	225,486.0	-47%
<b>TOTAL</b>		<b>30,920,676.4</b>	<b>33,507,283.5</b>	<b>8%</b>	<b>2,756,999.7</b>	<b>3,006,816.1</b>	<b>9%</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 07. 02. 2011

**Figura N° 1**



**Figura N° 2**

