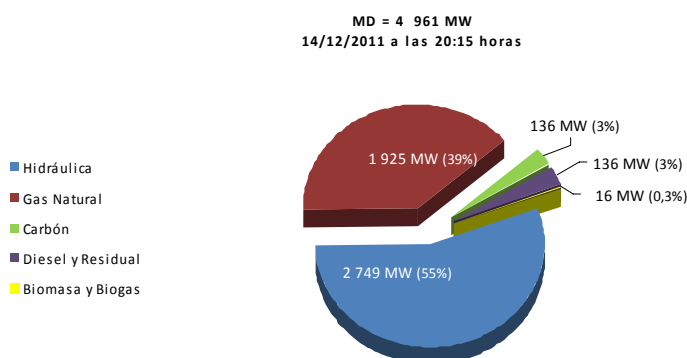


## Avance estadístico del subsector eléctrico Cifras de Diciembre 2011

El 14 de diciembre del 2011, a las 20:15 horas se registró la máxima demanda<sup>1</sup> en potencia eléctrica que alcanzó los 4 961 MW, 8,3% mayor respecto al mismo mes del año anterior. Como se muestra en el gráfico N° 1 la hidroenergía participó con 55%; el gas natural con 39%; y el carbón registró menor participación con 3%; similar al diesel y residual con 3%. En cuanto a las centrales con biomasa (Aipsa) y biogas (Petramás), participaron solo con 0,3%.

GRÁFICO N° 1: ESTRUCTURA DEL DESPACHO DE POTENCIA POR FUENTE EN EL DÍA DE MÁXIMA DEMANDA \*

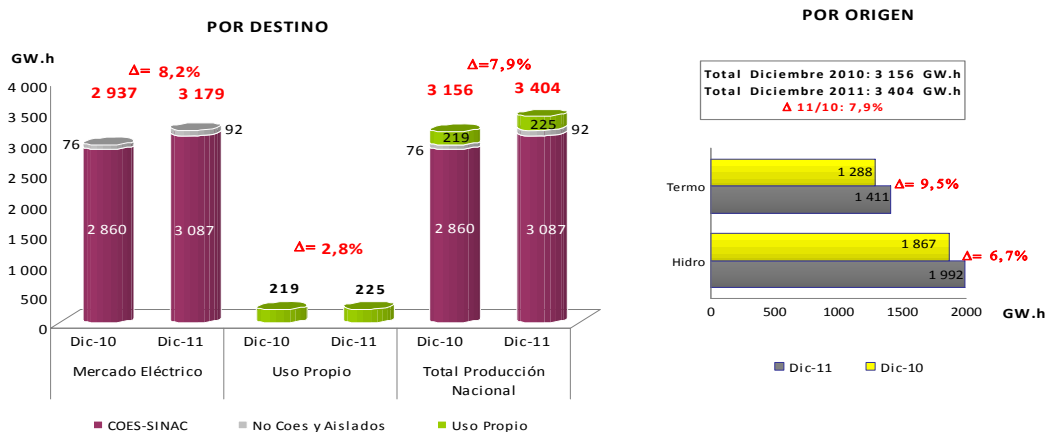


(\*) : Información COES-SINAC.

La producción total de energía eléctrica a nivel nacional fue 3 404 GW.h<sup>2</sup>; mayor en 7,9% respecto a diciembre 2010; según el gráfico N° 2, las empresas del mercado eléctrico generaron 3 179 GW.h y las de uso propio 225 GW.h (6,6% de la participación del total de la producción nacional).

La generación de las centrales hidroeléctricas representa el 58,5% (1 992 GW.h) del total de la producción nacional, y creció 6,7% más que en diciembre del año anterior. La generación termoeléctrica ascendió a 1 411 GW.h, 9,5% mayor que el período similar del 2010 y tuvo una participación de 41,5% del total generado en el país.

GRÁFICO N° 2: PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA NACIONAL



1/ Máxima demanda de potencia registrada por las empresas integrantes del COES-SINAC.

2 / Total nacional al mes de diciembre 2012, calculado al 04-01-2012 en base a la información diaria COES-SINAC, además incluye la generación No Coes, Aislados y generación de Uso propio (Autoprodutores).

## Avance estadístico del subsector eléctrico Cifras de Diciembre 2011

Con relación a la generación eléctrica por grupo económico y empresas, en el siguiente cuadro del mes de diciembre se observa que las empresas del Estado participaron del 29% del total generado en el mercado eléctrico, seguido por las empresas del grupo Endesa con 26%; en menor orden correspondió a los grupos Suez y Globeleq con 14% y 8% respectivamente. Asimismo, Duke Energy participó con 9% y SN Power con el 5% del total en dicho mercado. En cuanto al crecimiento por grupo económico respecto a diciembre del año anterior, la producción del grupo Suez se incrementó en 49%, seguido de Duke Energy con 28%; en el mismo sentido las empresas del Estado, en su conjunto, aumentaron en 10% referido a diciembre 2010.

PRODUCCIÓN DE ENERGÍA EN EMPRESAS DEL MERCADO ELÉCTRICO, SEGÚN GRUPO ECONÓMICO (GW.h)

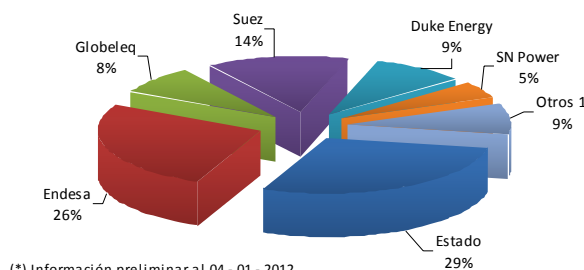
Nº	Grupo Económico	Empresas	Diciembre (GW.h)		Participación Diciembre 2011	Δ 11/10 Diciembre
			2010*	2011**		
1	Estado	ELECTROPERÚ	594	630	20%	6%
		EGASA	82	118	4%	43%
		EGEMSA	62	62	2%	0%
		SAN GABÁN	75	77	2%	4%
		EGESUR	9	18	1%	107%
<b>Total Estado</b>			<b>823</b>	<b>906</b>	<b>29%</b>	<b>10%</b>
2	Endesa	EDEGEL	662	676	21%	2%
		EEPSA	64	37	1%	-42%
		CHINANGO	123	119	4%	-3%
<b>Total Endesa</b>			<b>848</b>	<b>831</b>	<b>26%</b>	<b>-2%</b>
3	Globeleq	KALLPA GENERACIÓN	347	262	8%	-24%
4	Suez	ENERSUR	303	451	14%	49%
5	Duke Energy	EGENOR	203	254	8%	25%
		TERMOSELVA	31	44	1%	45%
<b>Total Duke Energy</b>			<b>234</b>	<b>298</b>	<b>9%</b>	<b>28%</b>
6	SN Power	SN POWER	138	151	5%	9%
7	Otros <sup>1</sup>		244	280	9%	15%
<b>Total Mercado Eléctrico</b>			<b>2 937</b>	<b>3 179</b>	<b>100%</b>	<b>8%</b>

\* Fuente: MEM/DGE

\*\* Fuente: Información diaria COES-SINAC e histórica de los Sistemas Aislados de la DGE

1/ Incluye grupos estatales y privados de menor participación en generación eléctrica

GRÁFICO N° 3: PARTICIPACIÓN DE LAS PRINCIPALES EMPRESAS DEL MERCADO ELÉCTRICO, SEGÚN GRUPO ECONÓMICO  
DICIEMBRE 2011 (\*)

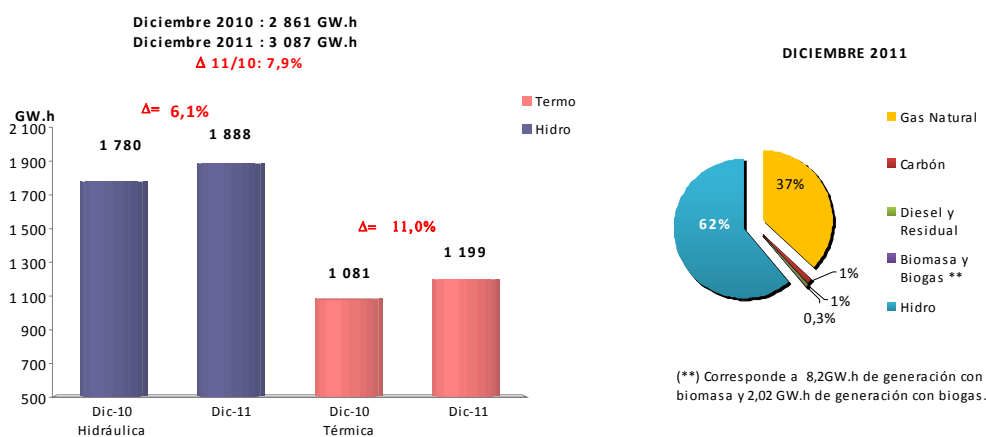


El Gráfico N° 3 muestra para el mes de diciembre 2011, que respecto a toda la generación de energía para el mercado eléctrico, la participación de los principales grupos económicos privados concentró el 62% en su conjunto.

## Avance estadístico del subsector eléctrico Cifras de Diciembre 2011

En cuanto a la generación de energía eléctrica registrada en el COES – SINAC en diciembre, las centrales hidroeléctricas reflejaron un incremento de 6,1% respecto a diciembre 2010 (de 1 780 a 1 888 GW.h). En cuanto a las centrales con recursos térmicos crecieron en 11%. Como se observa en el Gráfico N° 4, de la producción total el 62% se generó con fuente hídrica, 37% con gas natural, 1% con diesel y residual y 0,3% con biomasa y biogas.

**GRÁFICO N° 4: PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR RECURSO ENERGÉTICO COES - SINAC**



Fuente: Información diaria del COES-SINAC.

Finalmente según se observa en el Gráfico N° 5, las ventas de electricidad a cliente final a nivel nacional aumentaron 7,7% (de 2 566 a 2 764 GW.h) respecto a diciembre de 2010; y se distribuyó al mercado regulado 1 548 GW.h, es decir 8,3% más que en diciembre del año anterior. La venta de los generadores y distribuidores a cliente libre, que representan el 44% de la venta total, también aumentó de 1 136 a 1 216 GW.h (7% respecto a diciembre 2010).

**GRÁFICO N° 5: VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR MERCADO Y TIPO DE EMPRESA**

