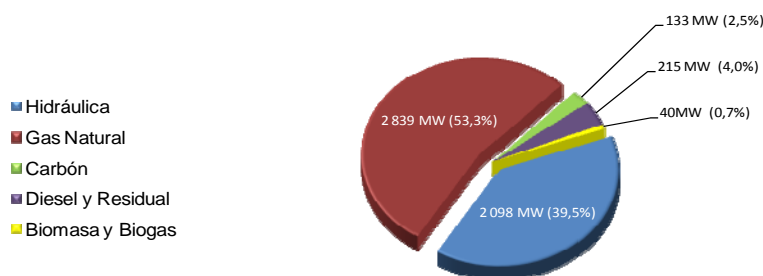


## Avance estadístico del subsector eléctrico Cifras de Febrero 2013

El 27 de febrero del 2013, a las 19:45 horas se registró la máxima demanda<sup>1</sup> de la potencia eléctrica que alcanzó los 5 324 MW, 8,7% mayor respecto al mismo mes del año anterior. Como se muestra en el gráfico N° 1 el gas natural participó con 53,3%; la hidroenergía con 39,5%; y en menor proporción diesel y residual con 4,0%; mientras el carbón participó con 2,5%. En cuanto a las centrales con biomasa (Aipsa) y biogas (Petramás), participaron solo con 0,7%.

**GRÁFICO N° 1: ESTRUCTURA DEL DESPACHO DE POTENCIA POR FUENTE EN EL DÍA DE MÁXIMA DEMANDA\***  
MD = 5 324 MW  
27/02/2013 a las 19:45horas

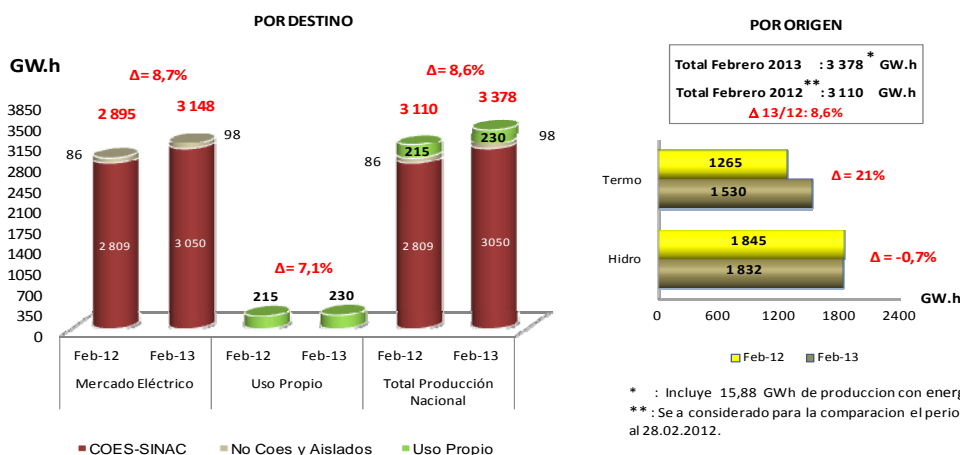


(\*) : Informe de Evaluación Mensual COES-SINAC.

La producción total de energía eléctrica a nivel nacional fue 3 378 GWh<sup>2</sup>; cifra que representa un incremento del 8,6% respecto febrero 2012; según el gráfico N° 2, las empresas del mercado eléctrico generaron 3 148 GW.h y las de uso propio 230 GW.h (6,8% de la participación del total de la producción nacional).

En el mes de febrero, la generación de las centrales hidroeléctricas fue de 1 832 GWh, 0,7% menor respecto del mismo periodo del 2012 y representa el 54,2% del total de la producción nacional. La generación termoeléctrica ascendió a 1 530 GWh, 21,0% mayor que el período similar del 2012, y con una participación de 45,3%. La participación solar para este mes fue solo de 0,5%.

**GRÁFICO N° 2: PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA NACIONAL**



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

2/ Total nacional al mes de febrero 2013, calculado al 13-03-2013 en base a la información diaria COES-SINAC, además incluye la generación No Coes, Aislados y generación de Uso propio (Autoproductores).

## Avance estadístico del subsector eléctrico Cifras de Febrero 2013

Con relación a la generación eléctrica por grupo económico y empresas, en el siguiente cuadro del mes de febrero se observa que las empresas del grupo Endesa participaron con 24,1%, seguidas de las empresas del Estado con 22,1% del total generado en el mercado eléctrico; en menor orden lo hicieron los grupos Suez y Globeleq con 18,3% y 10,0% respectivamente. Asimismo, participaron Duke Energy y SN Power con 9,3% y 4,8% respectivamente del total generado en dicho mercado. En cuanto a la variación por grupo económico respecto a febrero del año anterior, la producción del grupo Suez se incrementó en 38,4%; el grupo Endesa creció 5,1% y el grupo Duke Energy con 2,7%. Las empresas del Estado decrecieron en 12,2%.

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

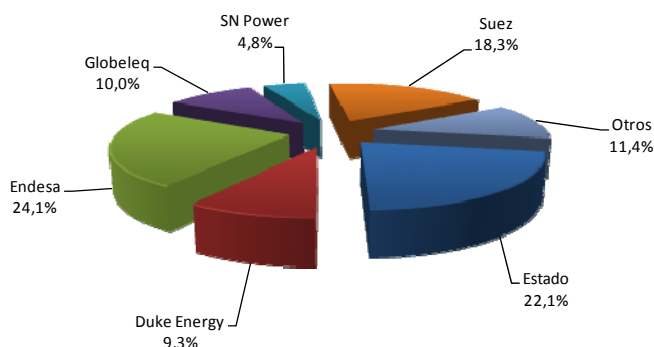
Nº	Grupo Económico	Empresas	Febrero (GW.h)		Participación Febrero 2013	Δ 13/12 febrero
			2012*	2013**		
1	Estado	ELECTROPERÚ	539	445	14,1%	-17,47%
		EGASA	104	100	3,2%	-4,5%
		SAN GABÁN	73	76	2,4%	3,7%
		EGEMSA	58	56	1,8%	-3,3%
		EGESUR	17	19	0,6%	9,4%
<b>Total Estado</b>			<b>791</b>	<b>694</b>	<b>22,1%</b>	<b>-12,2%</b>
2	Duke Energy	EGENOR	256	254	8,1%	-0,6%
		TERMOSELVA	29	38	1,2%	32,6%
<b>Total Duke Energy</b>			<b>284</b>	<b>292</b>	<b>9,3%</b>	<b>2,7%</b>
3	Endesa	EDEGEL	579	632	20,1%	9,1%
		CHINANGO	109	107	3,4%	-1,9%
		EEPSA	35	21	0,7%	-39,8%
<b>Total Endesa</b>			<b>723</b>	<b>760</b>	<b>24,1%</b>	<b>5,1%</b>
4	Globeleq	KALLPA GENERACION	331	314	10,0%	-5,0%
5	SN Power	SN POWER	163	151	4,8%	-7,2%
6	Suez	ENERSUR	416	575	18,3%	38,4%
7	Otros <sup>1</sup>		189	362	11,4%	91,9%
<b>Total Mercado Eléctrico</b>			<b>2 895</b>	<b>3 148</b>	<b>100%</b>	<b>8,7%</b>

\* Fuente: Información mensual COES-SINAC

\*\* 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 Nº 3: PARTICIPACIÓN DE LAS PRINCIPALES EMPRESAS DEL MERCADO ELÉCTRICO, SEGÚN GRUPO ECONÓMICO  
Febrero 2013 (\*)**

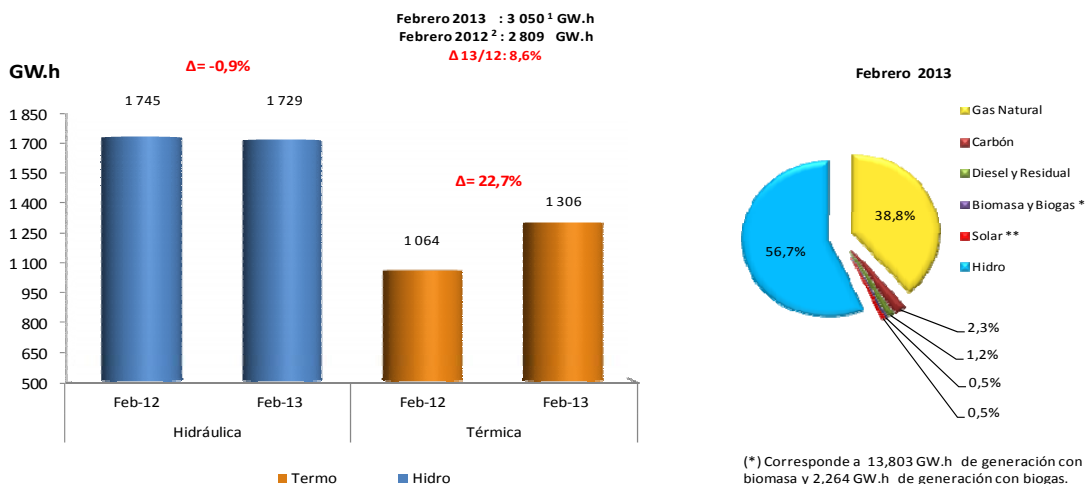


(\*) Información preliminar al 13-03-2013

En el Gráfico Nº 3 se observa para el mes de febrero, la participación de los principales grupos de generación en el mercado eléctrico. De él se concluye que 66,5% corresponden a los privados y 22,1% al estado.

## Avance estadístico del subsector eléctrico Cifras de Febrero 2013

En cuanto a la generación de energía eléctrica en febrero por parte de las unidades asociadas al COES – SINAC, las centrales hidroeléctricas decrecieron en 0,9% respecto a febrero 2012 (de 1 745 a 1 729 GWh); y las centrales con recursos térmicos incrementaron su producción en 22,7% llegando a 1 306 GWh. El Gráfico N° 4 muestra esta producción total de energía eléctrica según la participación del recurso energético, de el se desprende que 56,7% se genero con fuente hídrica; 38,8% con gas natural; 2,3% con carbón, 1,2% con diesel y residual; 0,5% con biomasa y biogás y 0,5% con energía solar.

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


Fuente: Información diaria del COES-SINAC.

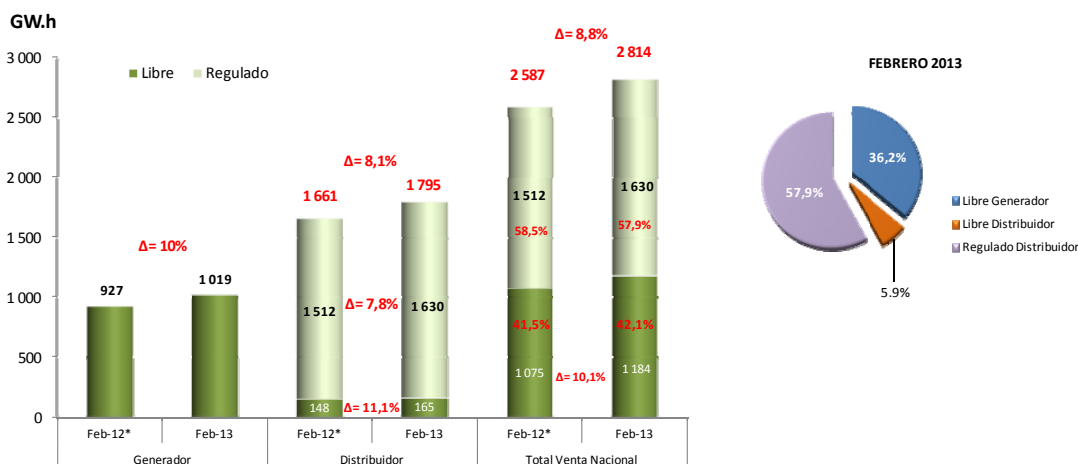
1: Incluye generación con energía solar

2: Se a considerado para la comparacion el periodo 01.02.2012 al 28.02.2012

(\*) Corresponde a 13,803 GW.h de generación con biomasa y 2,264 GW.h de generación con biogás.

(\*\*) Corresponde a 15,89 GW.h de generación con energía solar.

El Gráfico N° 5 presenta la venta de electricidad a cliente final a nivel nacional, cuyo aumento a 2 814 GWh, significó 8,8% más respecto febrero de 2012. De este total, se distribuyó al mercado regulado 1 630 GWh (7,8% más que en febrero del año anterior). La venta de los generadores y distribuidores a cliente libre, representó el 42,1% de la venta total, y creció a 1 184 GWh (10,1% más que en febrero 2012).

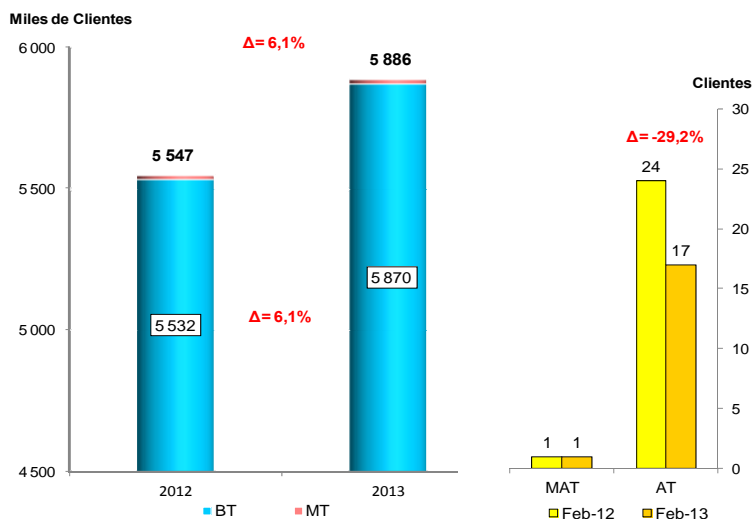
**GRÁFICO N° 5: VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR MERCADO Y TIPO DE EMPRESA**


\* : Se a considerado para la comparacion el periodo 01.02.2012 al 28.02.2012

## Avance estadístico del subsector eléctrico Cifras de Febrero 2013

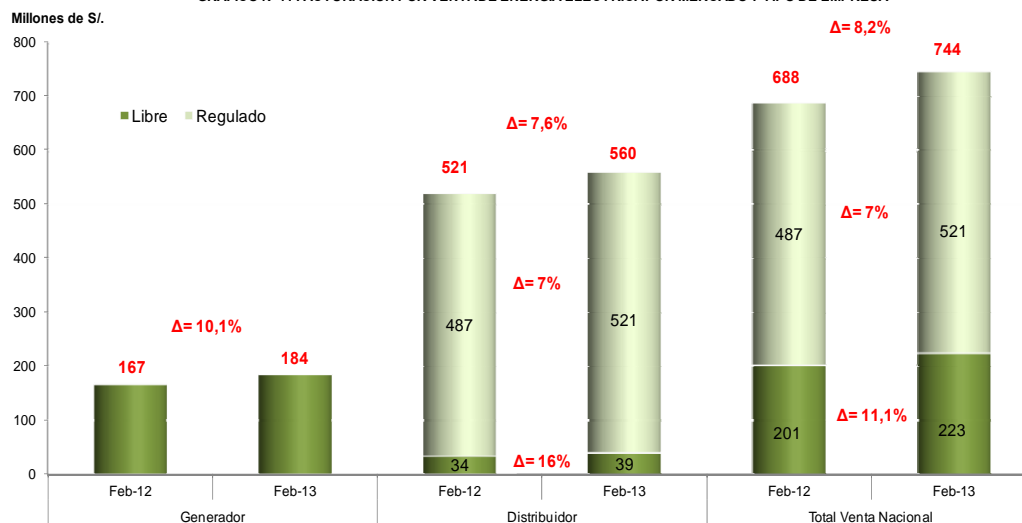
En cuanto al número de clientes regulados en febrero, el nivel de baja tensión (BT) presenta un incremento de 6,1% comparado con febrero 2012. En media tensión (MT) el número de clientes tuvo un incremento de 10,0% respecto a similar mes del año anterior; y la cantidad de clientes en muy alta tensión (MAT) se mantuvo sin variación.

**GRÁFICO N°6 : NÚMERO DE CLIENTES REGULADOS POR NIVEL DE TENSIÓN**



Finalmente, el Gráfico N°7 presenta la facturación por venta de energía eléctrica a nivel nacional, la cual aumento de 688 a 744 millo. de S/., y significó 8,2% más respecto a febrero de 2012. Del total facturado el mercado regulado contribuyó con 521 millo. de S/. (7,0% más que febrero de 2012); el mercado libre contribuyó por medio de la venta de las generadoras con 184 millo. de S/. (10,1% más que febrero 2012) y las distribuidoras con 39 millo. de S/.(16,0% más que en febrero 2012).

**GRÁFICO N° 7: FACTURACIÓN POR VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR MERCADO Y TIPO DE EMPRESA**



\* : Se a considerado para la comparación el periodo 01.02.2012 al 28.02.2012