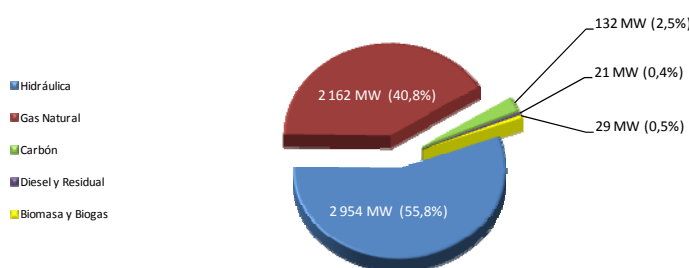


Avance estadístico del subsector eléctrico Cifras de Enero 2013

El 30 de enero del 2013, a las 20:00 horas se registró la máxima demanda¹ de la potencia eléctrica que alcanzó los 5 298 MW, 8,9% mayor respecto al mismo mes del año anterior. Como se muestra en el gráfico N° 1 la hidroenergía participó con 55,8%; el gas natural con 40,8%; y en menor proporción el carbón participó con 2,5% mientras diesel y residual con 0,4%. En cuanto a las centrales con biomasa (Aipsa) y biogas (Petramás), participaron solo con 0,5%.

GRÁFICO N° 1: ESTRUCTURA DEL DESPACHO DE POTENCIA POR FUENTE EN EL DÍA DE MÁXIMA DEMANDA *
MD = 5 298 MW
30/01/2013 a las 20:00 horas

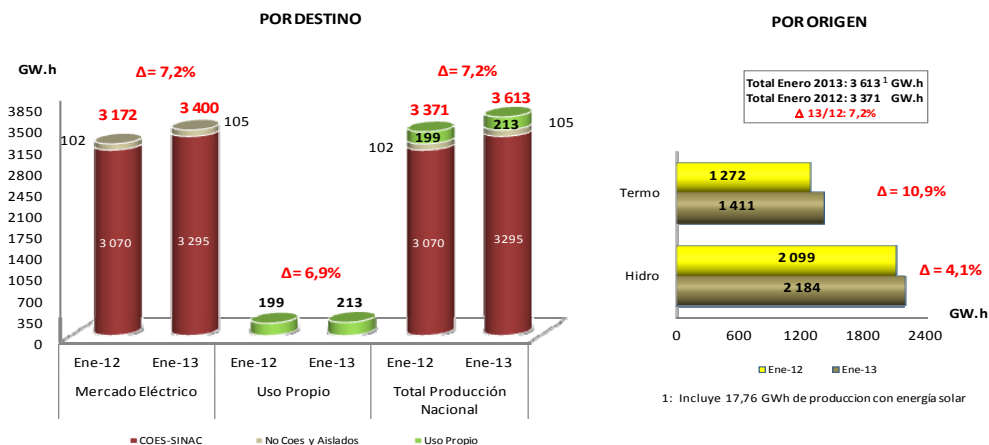


(*) : Informe de Evaluación Mensual COES-SINAC.

La producción total de energía eléctrica a nivel nacional fue 3 613 GWh²; cifra que representa un incremento del 7,2% respecto enero 2012; según el gráfico N° 2, las empresas del mercado eléctrico generaron 3 400 GW.h y las de uso propio 213 GW.h (6,3% de la participación del total de la producción nacional).

En el mes de enero, la generación de las centrales hidroeléctricas ascendió a 2 184 GWh, 4,1% mayor respecto del mismo periodo del 2012 y representa el 60,4% del total de la producción nacional. La generación termoeléctrica ascendió a 1 411 GWh, 10,9% mayor que similar período del 2012, y con una participación de 39,1%. 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 enero 2013, calculado al 07-02-2013 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 Enero 2013

Con relación a la generación eléctrica por grupo económico y empresas, en el siguiente cuadro del mes de enero se observa que las empresas del Estado participaron con 27,5%, seguidas de las empresas del grupo Endesa con 22,3% del total generado en el mercado eléctrico; en menor orden participaron los grupos Suez y Globeleq con 18,7% y 7,7% respectivamente. Asimismo, participaron Duke Energy y SN Power con 7,7% y 4,9% respectivamente del total generado en dicho mercado. En cuanto a la variación por grupo económico respecto a enero del año anterior, la producción del grupo Suez se incrementó en 54,2%; el grupo Globeleq creció 2,5% y el grupo SN Power con 0,9%. En las empresas de estado el crecimiento fue del 3,0%.

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

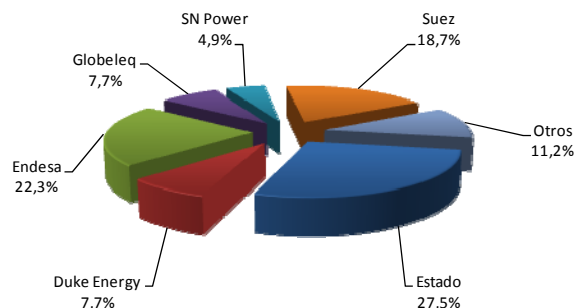
N°	Grupo Económico	Empresas	Enero (GW.h)		Participación Enero 2013	π 13/12 enero
			2012*	2013**		
1	Estado	ELECTROPERÚ	638	638	18,8%	-0,04%
		EGASA	114	135	4,0%	18,1%
		SAN GABÁN	75	82	2,4%	8,9%
		EGEMSA	62	61	1,8%	-0,9%
		EGESUR	19	20	0,6%	5,8%
Total Estado			908	935	27,5%	3,0%
2	Duke Energy	EGENOR	267	238	7,0%	-10,9%
		TERMOSELVA	32	26	0,8%	-19,0%
Total Duke Energy			299	263	7,7%	-11,8%
3	Endesa	EDEGEL	656	606	17,8%	-7,6%
		CHINANGO	133	136	4,0%	2,1%
		EEPSA	34	16	0,5%	-52,9%
Total Endesa			822	758	22,3%	-7,8%
4	Globeleq	KALLPA GENERACION	254	261	7,7%	2,5%
5	SN Power	SN POWER	164	166	4,9%	0,9%
6	Suez	ENERSUR	412	636	18,7%	54,2%
7	Otros ¹		313	382	11,2%	22,1%
Total Mercado Eléctrico			3 172	3 400	100%	7,2%

* 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 N° 3: PARTICIPACIÓN DE LAS PRINCIPALES EMPRESAS DEL MERCADO ELÉCTRICO, SEGÚN GRUPO ECONÓMICO
Enero 2013 (*)



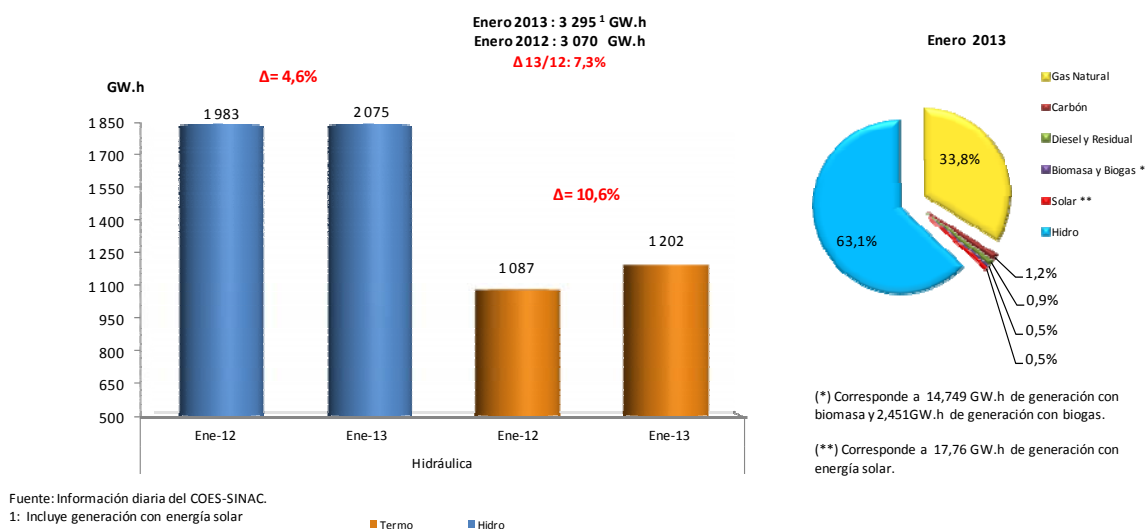
(*) Información preliminar al 07-02-2013

En el Gráfico N° 3 se observa para el mes de enero, la participación de los principales grupos de generación en el mercado eléctrico. De él se concluye que 61,3% corresponden a los privados y 27,5% al estado.

Avance estadístico del subsector eléctrico Cifras de Enero 2013

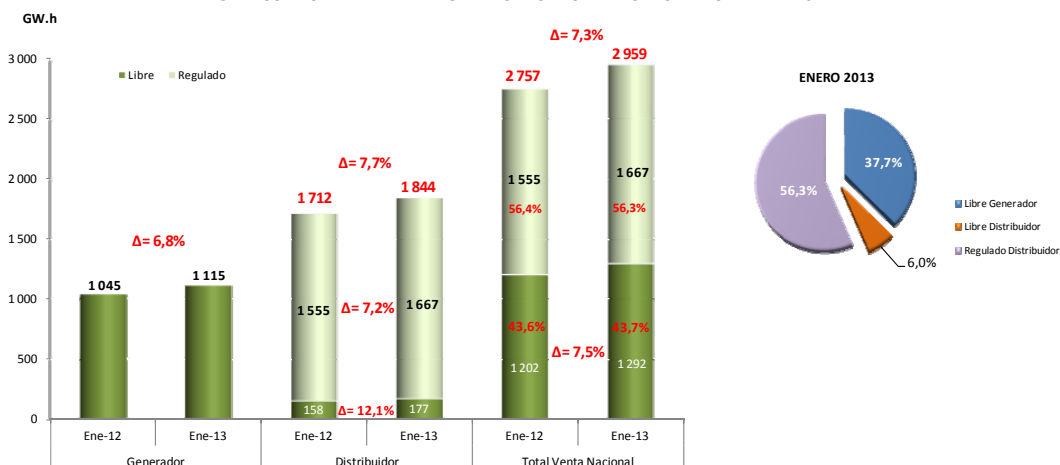
En cuanto a la generación de energía eléctrica en enero por parte de las unidades asociadas al COES – SINAC, las centrales hidroeléctricas tuvieron un incremento de 4,6% respecto a enero 2012 (de 1 983 a 2 075 GWh); y las centrales con recursos térmicos incrementaron su producción en 10,6% llegando a 1 202 GWh. El Gráfico N° 4 muestra esta producción total de energía eléctrica según la participación del recurso energético, de el se desprende que 63,1% con fuente hídrica; 33,8% se generó con gas natural; 1,2% con carbón, 0,9% 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



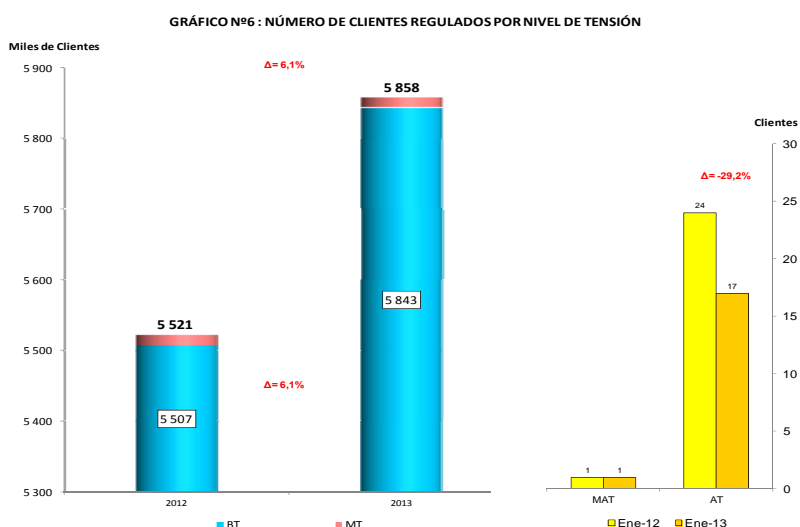
En el Gráfico N° 5 presenta la venta de electricidad a cliente final a nivel nacional, cuyo aumento a 2 959 GWh, significó 7,3% más respecto enero de 2012. De este total, se distribuyó al mercado regulado 1 667 GWh (7,2% más que en enero del año anterior). La venta de los generadores y distribuidores a cliente libre, representó el 43,7% de la venta total, y creció a 1 292 GWh (7,5% más que en enero 2012).

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



Avance estadístico del subsector eléctrico Cifras de Enero 2013

En cuanto al número de clientes del mes de enero, el mercado regulado presenta un incremento de 6,1%, de 5 521 a 5 858 miles de clientes. El gráfico N° 6 presenta dos grupos debido al orden de sus cifras del número de clientes según su nivel de tensión. El 1er grupo, muestra a los clientes de baja tensión (BT) predominantes con el 6,1% de incremento respecto a enero 2012; los de media tensión (MT) crecieron de 14 a 15 mil clientes aproximadamente. En el segundo grupo se aprecia una disminución de 24 a 17 clientes (29,2% menos respecto de enero 2012), baja debido a un significativo desplazamiento de un distribuidor a un generador. En cuanto al único cliente en muy alta tensión (MAT), este se mantiene a la fecha.



Finalmente el Gráfico N°7 muestra la facturación por venta de energía eléctrica a nivel nacional, la misma que aumentó de 705 a 763 millones de S/., 8,4% más respecto a enero de 2012. En el mercado regulado, de lo total facturado, corresponde 532 millones de S/. (8,4% más que enero de 2012); el mercado libre de los generadores contribuyeron con 192 millones. de S/. (7,0% más que enero 2012) y los clientes libres de las distribuidoras con 40 millones de S/. (15,2% más que en enero 2012).

