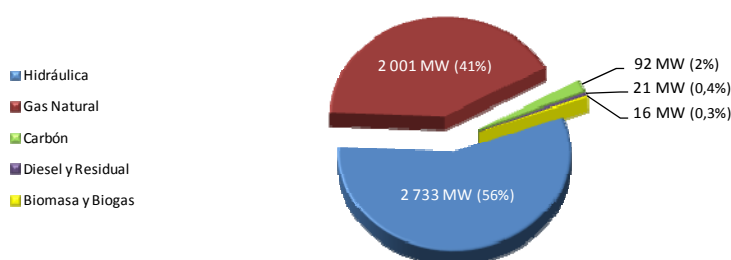


Avance estadístico del subsector eléctrico Cifras de Enero 2012

El 24 de enero del 2012, a las 19:45 horas se registró la máxima demanda¹ de la potencia eléctrica que alcanzó los 4 863 MW, 6,0% mayor respecto al mismo mes del año anterior. Como se muestra en el gráfico N° 1 la hidroenergía participó con 56%; el gas natural con 41%; y en menor proporción el carbón participó con 2% mientras diesel y residual con 0,4%. 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 *
MD = 4 863 MW
24/01/2012 a las 19:45 horas

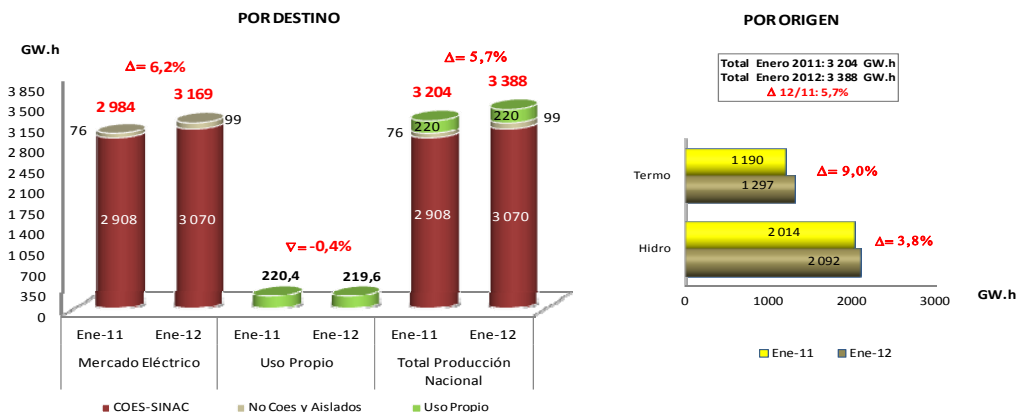


(*) : Información COES-SINAC.

La producción total de energía eléctrica a nivel nacional fue 3 388 GW.h²; mayor en 5,7% respecto a enero 2011; según el gráfico N° 2, las empresas del mercado eléctrico generaron 3 169 GW.h y las de uso propio 219,6 GW.h (6,5% de la participación del total de la producción nacional).

La generación de las centrales hidroeléctricas representa el 61,7% (2 092 GW.h) del total de la producción nacional, y creció 3,8% más que en enero del año anterior. La generación termoeléctrica ascendió a 1 297 GW.h, 9,0% mayor que el período similar del 2011 y tuvo una participación de 38,3% 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 enero 2012, calculado al 06-02-2012 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 Enero 2012

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 el 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 Duke Energy con 13% y 9% respectivamente. Asimismo Globeleq participó con 8% y SN Power con el 5% del total en dicho mercado. En cuanto al crecimiento por grupo económico respecto a Enero del año anterior, la producción del grupo Suez se incrementó en 36%, y las empresas del estado acumularon un crecimiento del 13%; seguido de la empresa Duke Energy que creció 9%.

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

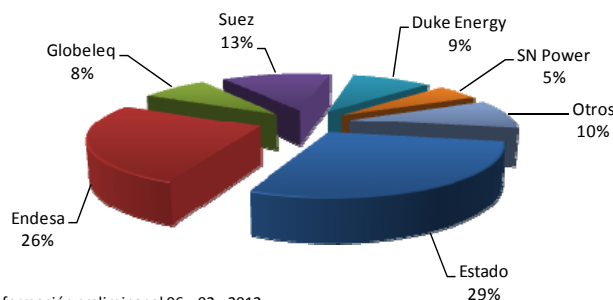
Nº	Grupo Económico	Empresas	Enero (GW.h)		Participación Enero 2012	Δ 12/11 Enero
			2011*	2012**		
1	Estado	ELECTROPERÚ	568	638	20%	12%
		EGASA	84	114	4%	36%
		EGEMSA	63	62	2%	-2%
		SAN GABÁN	81	77	2%	-5%
		EGESUR	12	19	1%	60%
Total Estado			808	909	29%	13%
2	Endesa	EDEGEL	696	655	21%	-6%
		EEPSA	47	33	1%	-29%
		CHINANGO	127	133	4%	5%
Total Endesa			869	821	26%	-6%
3	Globeleq	KALLPA GENERACIÓN	298	254	8%	-15%
4	Suez	ENERSUR	302	412	13%	36%
5	Duke Energy	EGENOR	246	267	8%	9%
		TERMOSELVA	29	32	1%	11%
Total Duke Energy			275	299	9%	9%
6	SN Power	SN POWER	163	164	5%	1%
7	Otros ¹		269	309	10%	15%
Total Mercado Eléctrico			2 984	3 169	100%	6%

* 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
Enero 2012 (*)**



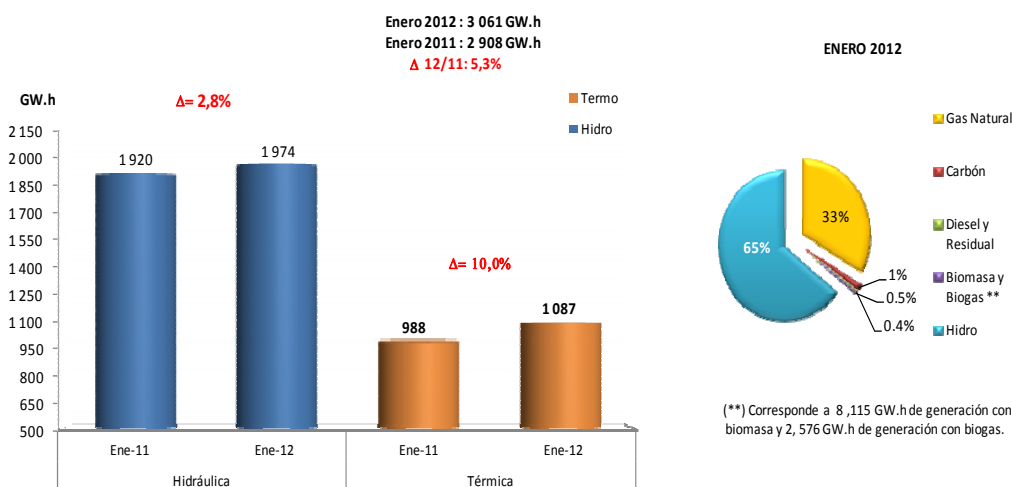
(*) Información preliminar al 06 - 02 - 2012

El Gráfico Nº 3 muestra para el mes de enero 2012, que respecto a toda la generación de energía para el mercado eléctrico, la participación de los principales grupos económicos privados concentró el 61% en su conjunto.

Avance estadístico del subsector eléctrico Cifras de Enero 2012

En cuanto a la generación de energía eléctrica registrada en el COES – SINAC en enero del presente año, las centrales hidroeléctricas reflejaron un incremento de 2,8% respecto a enero 2011 (de 1 920 a 1 974GW.h). En cuanto a las centrales con recursos térmicos crecieron en 10%. Como se observa en el Gráfico N° 4, de la producción total el 65% se generó con fuente hídrica, 33% con gas natural, 1% con carbón, 0,5% con diesel y residual y 0,4% con biomasa y biogás.

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 5,4% (de 2 607 a 2 748 GW.h) respecto a enero de 2011; y se distribuyó al mercado regulado 1 547 GW.h, es decir 5,9% más que en enero del año anterior. La venta de los generadores y distribuidores a cliente libre, que representan el 44% de la venta total, también aumentó de 1 146 a 1 201 GW.h (4,8% respecto a enero 2011).

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

