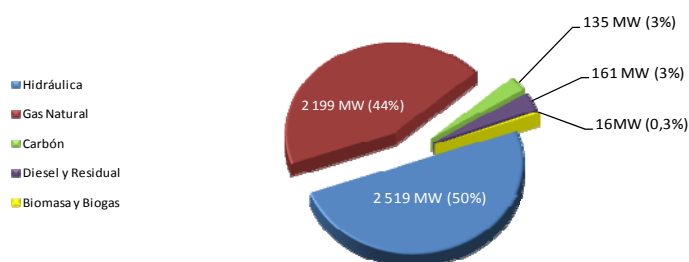


Avance estadístico del subsector eléctrico Cifras de Julio 2012

El 10 de Julio del 2012, a las 19:00 horas se registró la máxima demanda¹ de la potencia eléctrica que alcanzó los 5 031 MW, 7,2% mayor respecto al mismo mes del año anterior. Como se muestra en el gráfico N° 1, del total, la participación por fuente, en la máxima demanda fue: 50% con hidroenergía; 44% con gas natural; en menor proporción la participación del carbón y “diesel y residual” fueron similares a 3%. En cuanto a la generación con biomasa (Aipsa) y biogás (Petramás), participaron solo con 0,3%.

GRÁFICO N° 1: ESTRUCTURA DEL DESPACHO DE POTENCIA POR FUENTE EN EL DÍA DE MÁXIMA DEMANDA *
 MD = 5 031 MW
 10/07/2012 a las 19:00 horas

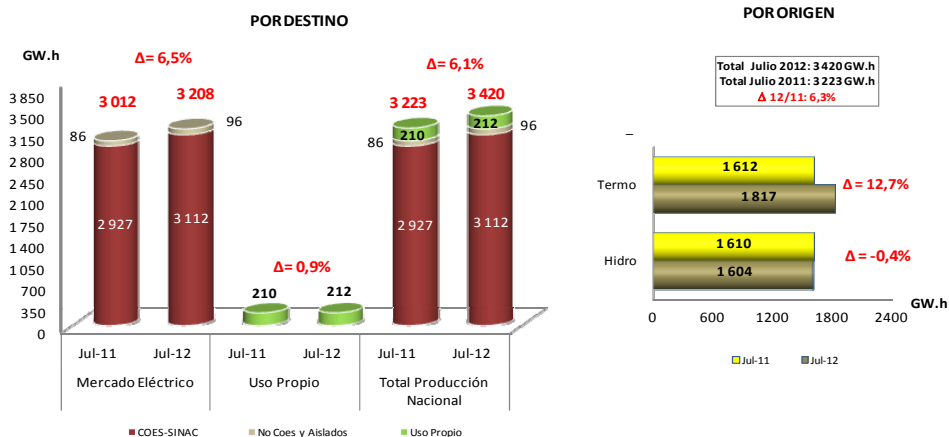


(*) : Información COES-SINAC.

La producción total de energía eléctrica a nivel nacional fue 3 420 GWh²; cifra que representa un incremento del 6,1% respecto a julio 2011; según el gráfico N° 2, las empresas del mercado eléctrico generaron 3 208 GWh y las de uso propio 212 GWh (6,2% de la participación del total de la producción nacional).

En el mes de julio, la generación de las centrales hidroeléctricas descendió (0,4%) de 1 610 GWh a 1 604 GWh respecto del mismo periodo del 2011 cifra que representa el 46,9% del total de la producción nacional, mientras la generación termoeléctrica ascendió a 1 817 GWh, 12,7% mayor que el período similar del 2011, y tuvo una participación de 53,1%.

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 julio 2012, calculado al 06-08-2012 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 Julio 2012

Con relación a la generación eléctrica por grupo económico y empresas, en el siguiente cuadro del mes de julio se observa que las empresas del Estado participaron con 27%, seguidas de las empresas del grupo Endesa con 24% del total generado en el mercado eléctrico, en menor orden participaron los grupos Suez y Globeleq con 15% y 12% respectivamente. Asimismo, Duke Energy y SN Power participaron con 10% y 4% respectivamente del total generado en dicho mercado. En cuanto al crecimiento por grupo económico respecto a julio del año anterior, la producción del grupo Duke Energy se incrementó en 101%, seguido del grupo Suez que creció 4%, en menor nivel el grupo Endesa con 2% y las empresas del estado decrecieron en 2%.

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

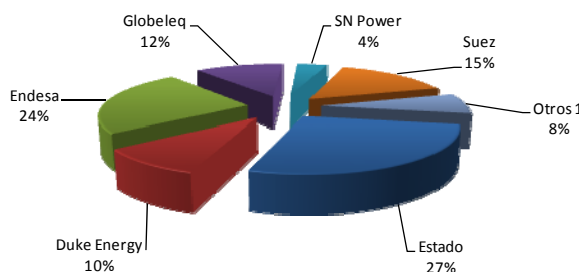
Nº	Grupo Económico	Empresas	Julio (GW.h)		Participación Julio 2012	Δ 12/11 Julio
			2011*	2012**		
1	Estado	ELECTROPERÚ	642	641	20%	-0,1%
		EGASA	119	102	3%	-14%
		SAN GABÁN	50	47	1%	-6%
		EGEMSA	64	63	2%	-2%
		EGESUR	22	25	1%	14%
Total Estado			897	878	27%	-2%
2	Duke Energy	EGENOR	122	190	6%	56%
		TERMOSELVA	32	119	4%	270%
Total Duke Energy			154	309	10%	101%
3	Endesa	EDEGEL	635	666	21%	5%
		CHINANGO	64	52	2%	-20%
		EEPSA	68	65	2%	-5%
Total Endesa			767	782	24%	2%
4	Globeleq	KALLPA GENERACION	404	383	12%	-5%
5	SN Power	SN POWER	132	125	4%	-5%
6	Suez	ENERSUR	474	494	15%	4%
7	Otros ¹		185	238	7%	29%
Total Mercado Eléctrico			3 012	3 208	100%	7%

* 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 Julio 2012 (*)



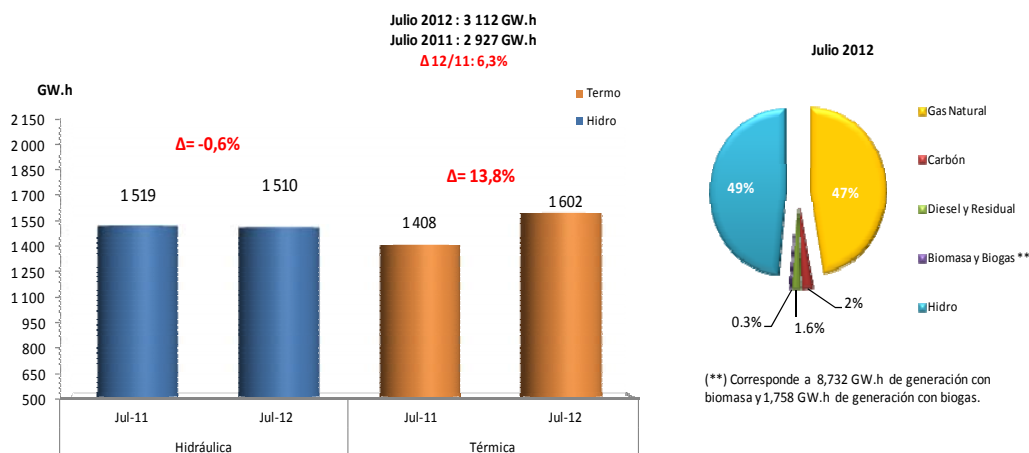
(*) Información preliminar al 06 - 08 - 2012

El Gráfico Nº 3 muestra la generación de energía para el mercado eléctrico para el mes de julio 2012 según la participación de los principales grupos económicos, cuyo resultado es de 65% de los privados y 27% del estado.

Avance estadístico del subsector eléctrico Cifras de Julio 2012

En cuanto a la generación de energía eléctrica registrada por el COES– SINAC en julio del presente año, las centrales hidroeléctricas reflejaron una disminución de 0,6% respecto a julio 2011 (de 1 519 a 1 510 GWh). Mientras las centrales con recursos térmicos incrementaron su producción en 13,8%. Como se muestra en el Gráfico N° 4, de la producción total, el 49% se generó con fuente hídrica; 47% con gas natural; 2% con carbón, 1,6% diesel y residual y 0,3% con biomasa y biogás.

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



Fuente: Información diaria del COES-SINAC.

Finalmente en el Gráfico N° 5 se observa que la venta de electricidad a cliente final a nivel nacional aumentó 6,0% (de 2 622 a 2 779 GWh) respecto a julio de 2011; y se distribuyó al mercado regulado 1 530 GWh, es decir 5,7% más que en julio del año anterior. La venta de los generadores y distribuidores a cliente libre representó el 45% de la venta total, y creció de 1 174 a 1 249 GWh (6,4% más que en julio 2011).

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

