

ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO

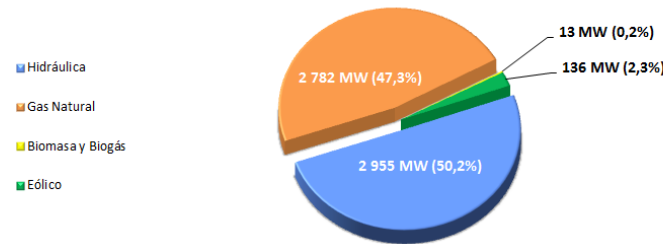
CIFRAS DE JUNIO 2015

1. MÁXIMA DEMANDA EN POTENCIA

El 11 de junio del 2015 a las 19:00 horas, se registró la máxima demanda¹ (MD) de potencia eléctrica en el SEIN en 5 886 MW siendo 4,5% superior a la demanda registrada en junio del 2014.

El Gráfico N°1 presenta la participación de las centrales por fuente de energía en el momento que ocurrió la máxima demanda. Se observa que fue atendida en mayor porcentaje por generación Hidráulica (50,2%), y por gas natural (47,3%); asimismo, las energías no convencionales como biomasa, biogás y eólica, también formaron parte de esta estructura con 2,5% del total de la demanda.

GRÁFICO N° 1: ESTRUCTURA DEL DESPACHO DE POTENCIA POR FUENTE EN EL DÍA DE MÁXIMA DEMANDA *
 MD = 5 886 MW (Δ 4,5% respecto a junio 2014)
 11/06/2015 a las 19:00 horas



(*) Determinado a partir de base de datos de los medidores de generación publicados en el Portal web del COES

2. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

En mayo de 2015, la producción total de energía eléctrica a nivel nacional fue 3 930 GWh², valor 5,5% superior al obtenido en junio del 2014.

Según se puede observar en el Gráfico N°2, las empresas que generan para el mercado eléctrico tuvieron una producción total de 3 714 GWh (94,5% respecto del total nacional producido) y las que generan para uso propio 216 GWh (5,5% respecto al total nacional). Del total nacional generado según su fuente de origen, las centrales hidroeléctricas generaron 1 798 GWh (8,9% superior a junio 2014), las centrales termoeléctricas produjeron 2 073 GWh y la centrales con fuentes no convencionales (solar y eólica) acumularon una producción de 59 GWh.

GRÁFICO N° 2: PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA NACIONAL



1: Máxima demanda en potencia, registrada por las empresas integrantes del COES
 2: Total nacional preliminar, al mes de junio 2015, que incluye generación de las unidades, conectadas al SEIN y las no asociadas al SEIN.

ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE JUNIO 2015

3. GENERACIÓN POR GRUPO ECONÓMICO Y EMPRESA

En el mes de junio 2015, la participación de las empresas del estado en la generación de energía eléctrica, fue 23,5% respecto del total generado para el mercado eléctrico. La producción de las centrales de los grupos Endesa, Suez y Globeleq, alcanzaron presencias de 20,2%, 15,9% y 11,3% respectivamente. En la variación respecto a junio 2014, la empresa estatal EGEMSA presenta un crecimiento de 57,9%, que se justifica por la entrada en servicio de la C.H. Machupicchu II en el mes de evaluación. Así mismo destaca el incremento de la participación del grupo AEI, justificado en el ingreso del ciclo combinado con gas natural de la C.T. Fénix a fines del 2014.

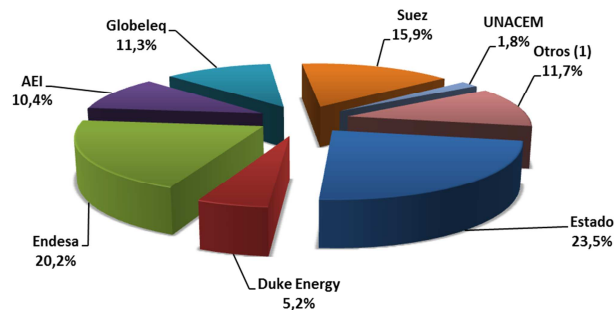
PRODUCCIÓN DE ENERGÍA EN EMPRESAS DEL MERCADO ELÉCTRICO, SEGÚN GRUPO ECONÓMICO (GW.h)

Nº	Grupo Económico	Empresas	Junio (GW.h)		Participación Junio 2015	Δ 15/14 Junio
			2014*	2015**		
1	Estado	ELECTROPERÚ	556	581	15.6%	4.5%
		EGASA	102	108	2.9%	5.3%
		SAN GABÁN	52	64	1.7%	24.2%
		EGEMSA	62	99	2.7%	57.9%
		EGESUR	25	23	0.6%	-8.3%
Total Estado			798	874	23.5%	9.6%
2	Endesa	EDEGEL	703	616	16.6%	-12.3%
		CHINANGO	68	76	2.0%	12.2%
		EEPSA	4	57	1.5%	1470.5%
Total Endesa			774	749	20.2%	-3.3%
3	Suez	ENERSUR	599	592	15.9%	-1.1%
4	Globeleq	KALLPA GENERACION	531	418	11.3%	-21.2%
5	AEI	FENIX POWER	128	386	10.4%	201.0%
6	UNACEM	CELEPSA	62	68	1.8%	8.9%
7	Duke Energy	EGENOR	150	164	4.4%	9.3%
		TERMOSELVA	39	27	0.7%	-30.5%
Total Duke Energy			190	192	5.2%	1.0%
8	Otros ¹		2146	1,946	52.4%	-9.3%
Total Mercado Eléctrico			3,517	3,714	100%	5.6%

* Fuente: MEM/DGE

** Fuente: Información diaria del Portal web del COES SINAC

GRÁFICO Nº 3: PARTICIPACIÓN DE LAS PRINCIPALES EMPRESAS DEL MERCADO ELÉCTRICO, SEGÚN GRUPO ECONÓMICO JUNIO 2015 (*)



(*) Información preliminar

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

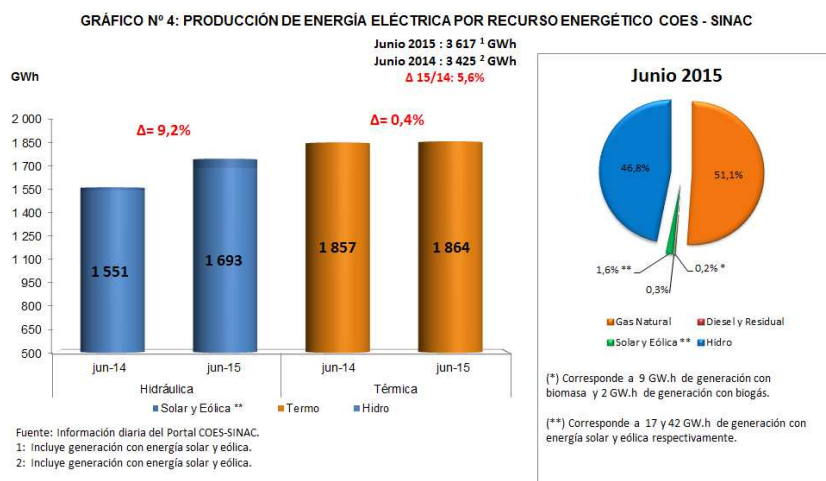
En el Gráfico Nº 3 se aprecia que el 64,8% de la energía producida para el mercado eléctrico, en junio 2015, fue generada por los principales grupos privados participantes en el mercado nacional.

ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE JUNIO 2015

GENERACIÓN DE LAS UNIDADES COES - SINAC

La generación total de las unidades asociadas al COES – SINAC, ascendió a 3 617 GW.h. De este total, las centrales hidráulicas aportaron 1 693 GW.h (9,2% superior a junio del 2014); y las centrales térmicas, tuvieron una producción de 1 864 GW.h. (0,4% de incremento respecto a junio del 2014).

El Gráfico N° 4 (circular) presenta la producción total de energía eléctrica de las centrales que forman parte del COES según recurso energético. Se observa que el 46,8% corresponde a generación con fuente hídrica, el 51,1% con gas natural, y el 2,1% restante provienen de la generación diésel, residual, biomasa, biogás, solar y eólica.



4. VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

En el Gráfico N° 5 se presenta la venta nacional de electricidad a cliente final, que para el mes de junio fue 3 254 GW.h, y comparada con junio 2014 fue 5,7% superior. La distribución de esta energía se realizó del siguiente modo: 1 815 GW.h al mercado regulado y 1 439 GW.h al mercado libre, registrando crecimientos respectivos del 6,5% y 4,7% respecto a junio 2014. La venta de energía en el mercado libre representa 44,2% de la venta total y es comercializada por empresas generadoras y distribuidoras.

