

ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO

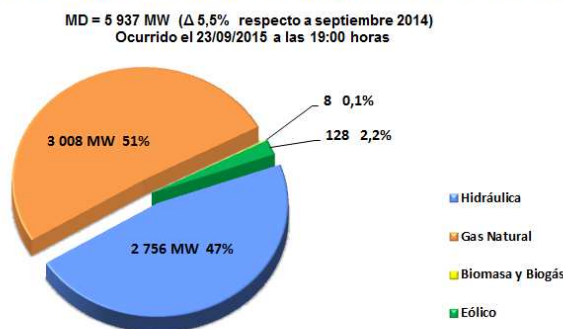
CIFRAS DE SETIEMBRE 2015

1. MÁXIMA DEMANDA EN POTENCIA

El 23 de setiembre del 2015 a las 19:00 horas, se registró la máxima demanda¹ (MD) de potencia eléctrica en el SEIN, la que alcanzó el valor de 5 937 MW. Esta máxima demanda fue 5,5% mayor al valor registrado en setiembre del año 2014.

En el Gráfico N°1 se presenta la participación de las fuentes de generación utilizadas para atender esta máxima demanda, que fue cubierta en mayor porcentaje por la generación térmica a gas natural (51,0%), y por la hidráulica (46,7%); mientras las energías no convencionales como biomasa, biogás y eólica, también formaron parte de esta estructura con 2,3% del total de la demanda.

GRÁFICO N° 1: ESTRUCTURA DEL DESPACHO DE POTENCIA EN EL DÍA DE MÁXIMA DEMANDA



(*) Determinado a partir de la base de datos de los medidores de generación, publicados en la pág. web del COES

2. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA NACIONAL

Respecto a la producción total de energía eléctrica a nivel nacional, ésta alcanzó los 3 976 GW.h², lo cual representó un incremento de 6,8% respecto al mes de setiembre 2014.

En el Gráfico N°2, se muestra la producción total por destino y por origen. En cuanto a la primera categoría, las empresas que generan para el mercado eléctrico tuvieron una producción total de 3 752 GW.h (95% del total nacional) y 225 GW.h fue generación para uso propio.

Respecto al origen, las centrales hidroeléctricas produjeron 1 673 GW.h, las termoeléctricas registraron 2 234 GW.h (13,8% más que setiembre 2014) y, las centrales con fuentes no convencionales (solar y eólica) acumularon una producción de 69 GW.h.

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 agosto 2015, que incluye generación de las unidades conectadas al SEIN y las no asociadas al SEIN.

ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE SEPTIEMBRE 2015

3. GENERACIÓN POR GRUPO ECONÓMICO Y EMPRESA

La participación de las empresas del estado en la generación de energía eléctrica al mes de septiembre 2015 fue 23,1% respecto del total generado para el mercado eléctrico. La producción de las centrales que pertenecen a Endesa, Suez, y Globeleq tuvieron una contribución de 20,1%, 15,0% y 13,5% respectivamente.

En la variación respecto al mes de septiembre 2014, la empresa Fénix Power presenta un crecimiento de 140,4%, esto se explica debido a que inicialmente su ciclo combinado tenía una turbina a gas, y en diciembre 2014 implementó una segunda turbina a gas, con lo cual incrementa su producción.

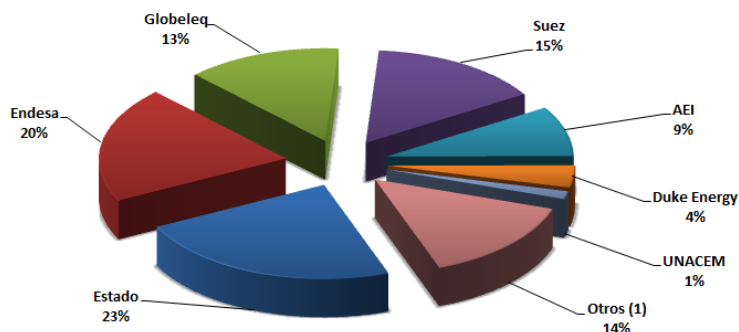
PRODUCCIÓN DE ENERGÍA EN EMPRESAS DEL MERCADO ELÉCTRICO, SEGÚN GRUPO ECONÓMICO (GW.h)

Nº	Grupo Económico	Empresas	Sep. (GW.h)		Participación Sep. 2015	Δ 15/14 Sep.
			2014*	2015**		
1	Estado	ELECTROPERÚ	627	629	16,8%	0,3%
		EGASA	107	105	2,8%	-2,0%
		EGEMSA	61	66	1,8%	8,9%
		SAN GABÁN	53	47	1,2%	-12,1%
		EGESUR	25	20	0,5%	-18,1%
Total Estado			873	867	23,1%	-0,6%
2	Endesa	EDEGEL	641	640	17,1%	-0,2%
		EEPSA	55	69	1,8%	25,1%
		CHINANGO	76	47	1,2%	-38,4%
Total Endesa			771	755	20,1%	-2,1%
3	Globeleq	KALLPA GENERACION	526	505	13,5%	-4,0%
4	Suez	ENERSUR	609	564	15,0%	-7,3%
5	AEI	FENIX POWER	136	328	8,7%	140,4%
6	Duke Energy	EGENOR	97	97	2,6%	-0,3%
		TERMOSELVA	34	48	1,3%	38,6%
Total Duke Energy			131	144	3,8%	9,9%
7	UNACEM	CELEPSA	56	51	1,4%	-8,4%
8	Otros ¹		402	537	14,3%	33,6%
Total Mercado Eléctrico			3 504	3 752	100%	7,1%

* 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 SEPTIEMBRE 2015 (*)



(*) Información preliminar

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

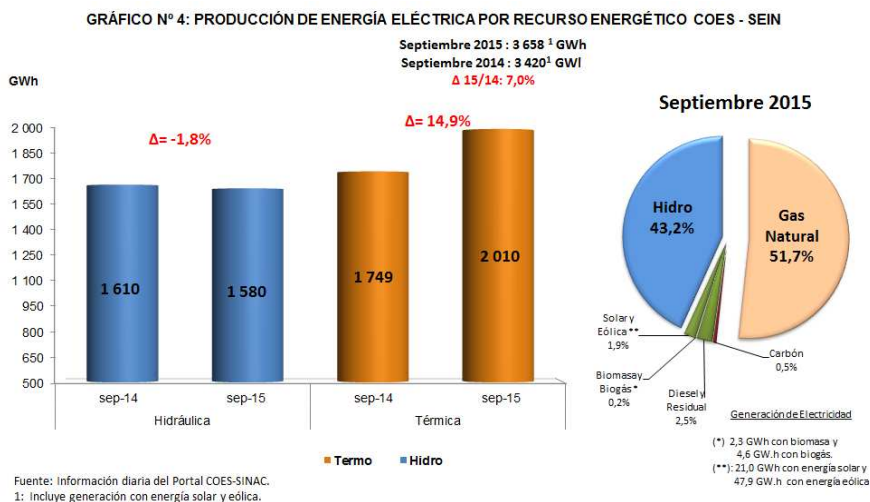
En el Gráfico Nº 3 se aprecia que los principales grupos privados participaron con el 63% de la energía producida para el mercado eléctrico. Las empresas del Estado aportaron el 23% y el grupo de empresas denominados "otros", el 14% en setiembre 2015.

ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE SETIEMBRE 2015

GENERACIÓN DE LAS UNIDADES COES – SEIN

La generación total de las unidades asociadas al COES – SEIN, ascendió a 3 658 GW.h. De este total, las centrales hidráulicas aportaron 1 580 GW.h (1,8% inferior al mismo mes del año 2014) y las centrales térmicas, tuvieron una producción de 2 010 GW.h. (14,9% superior al mes de septiembre 2014); asimismo, el aporte de las renovables solares y eólicas fue el 2,1% del total generado por las unidades del COES.

En el Gráfico N° 4 (circular) se presenta la distribución por recurso utilizado para la producción de energía eléctrica por las centrales que forman parte del COES. Se observa que el 43,2% del total generado fue producción hidráulica, el 51,7% con gas natural, y el 5,1% restante provienen de la generación con diésel, residual, biomasa, biogás, solar y eólica.



4. VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

El Gráfico N° 5 presenta la venta de electricidad a cliente final, que para el mes de setiembre fue 3 271 GW.h, ésta tuvo un incremento de 6,9% respecto al mes de setiembre 2014. La venta de energía al mercado regulado fue 1 826 GW.h y, 1 444 GW.h al mercado libre, ambos registraron crecimientos respectivos del 6,5% y 7,4% con relación al mes de setiembre 2014. La venta de energía en el mercado libre representó 55,8% de la venta total y es comercializada por las empresas generadoras y distribuidoras.

