

Estadística Preliminar del Subsector Eléctrico Cifras de MAYO 2016

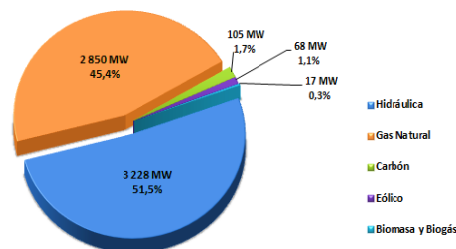
1. MÁXIMA DEMANDA EN POTENCIA

El 09 de mayo del 2016 a las 18:45 horas, se registró la máxima demanda real¹ (MD) de potencia eléctrica del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) para el abastecimiento de energía a nivel nacional, la que alcanzó el valor de 6 268 MW. Esta máxima demanda fue 5,5% mayor al valor registrado en mayo del año 2015.

En el Gráfico N°1 se presenta la participación de las fuentes de generación utilizadas para atender esta máxima demanda, que fue cubierta por la generación hidráulica (51,5%) y, por la térmica a gas natural (45,4%); mientras las energías no convencionales como biomasa, biogás y eólica, también formaron parte de esta estructura con 1,4%, mientras que la participación del carbón representó el 1,7% del total de la demanda.

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

MD = 6 268^{*} MW (Δ 5,5% respecto a Mayo del 2015)
Ocurrido el 09/05/2016 a las 18:45 horas



(*) Fuente: de la base de datos de los medidores de generación del COES.

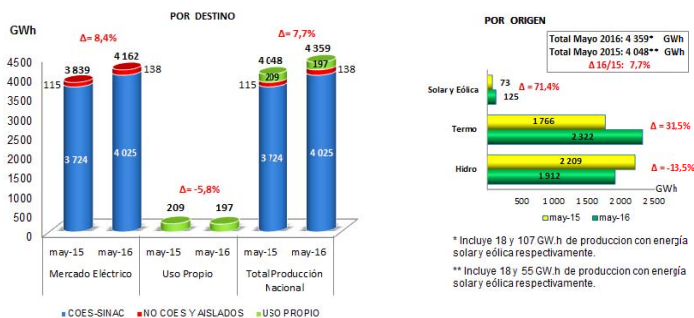
2. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA PARA EL MERCADO NACIONAL

La producción total de energía eléctrica para el mercado nacional, en el mes de mayo alcanzó los 4 359 GW.h, lo cual representó un incremento de 7,7% respecto al mes de mayo 2015. Asimismo, la producción acumulada al mes de mayo 2016 se estimó en 21 653 GW.h, 9,3 % mayor, al total generado en similar periodo del 2015.

En el Gráfico N°2, se muestra la producción total por destino y por origen. Las empresas que generan para el mercado eléctrico tuvieron una producción total de 4 162 GW.h (95,5% del total nacional), mientras la generación para uso propio fue de 197 GW.h.

Respecto al origen de la energía, las centrales hidroeléctricas produjeron 1912 GW.h (13,5% menos que mayo 2015), las termoeléctricas registraron 2 322 GW.h (31,5% mayor que el periodo similar del 2015) y, las centrales de recursos renovables (solar y eólica) acumularon una producción de 125 GW.h (71,4% mayor al mes de mayo del año anterior). Por la estacionalidad en fase de estiaje se redujo la producción de energía hidroeléctrica en el mes de mayo.

GRÁFICO N° 2: PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA PARA EL MERCADO NACIONAL



¹ Máxima demanda real en potencia del mercado nacional, registrada por las empresas integrantes del COES, a partir de la base de datos de los medidores de generación COES (Fuente: Registro diario de la Operación de COES correspondiente al mes de mayo 2016).

Estadística Preliminar del Subsector Eléctrico

Cifras de MAYO 2016

3. GENERACIÓN POR GRUPO ECONÓMICO Y EMPRESA

La participación de las empresas del estado en la generación de energía eléctrica en el mes de mayo de 2016 fue de 20% respecto del total generado para el mercado eléctrico. Asimismo, la producción de las centrales que pertenecen a los grupos Engie, Endesa y Globeleq, los más representativos del mercado, tuvieron una contribución de 17%, 16% y 13% respectivamente.

En mayo, la producción de Kallpa Generación creció 47% respecto al mismo periodo del año anterior, debido a que su central Turbo Gas1 tuvo una producción mayor al 100% respecto al mes de mayo del 2015.

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

Nº	Grupo Económico	Empresas	Mayo (GW.h)		Participación Mayo 2016	Δ 16/15 Mayo
			2015 ¹	2016 ²		
1	Estado	ELECTROPERÚ	633	541	13,0%	-14,6%
		EGEMSA	112	119	2,9%	6,5%
		EGASA	104	114	2,7%	9,5%
		SAN GABÁN	81	64	1,5%	-20,9%
		EGESUR	18	14	0,3%	-18,6%
Total Estado			948	852	20,5%	-10,1%
2	ENGIE (ex GDF Suez)	ENGIE**	548	699	16,8%	27,8%
3	Endesa	EDEGEL	511	532	12,8%	2,2%
		CHINANGO	130	68	1,6%	-48,1%
		EEPSA	43	47	1,1%	8,7%
Total Endesa			694	646	15,5%	-6,8%
4	Globeleq	KALLPA GENERACION	363	531	12,8%	46,6%
5	Duke Energy	EGENOR	240	197	4,7%	-18,0%
		TERMOSELVA	33	31	0,7%	-7,1%
Total Duke Energy			273	227	5,5%	-16,7%
6	AEI	FENIX POWER	371	383	9,2%	3,1%
7	UNACEM	CELEPSA	118	71	1,7%	-39,4%
8	Otros		526	752	18,1%	42,9%
Total Mercado Eléctrico			3 840	4 162	100%	8,4%

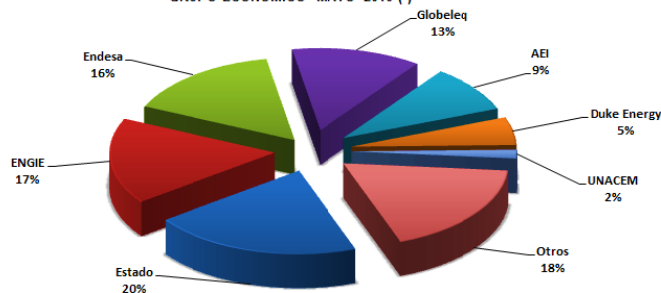
(*) No Incluye la producción para la exportación.

(**) Apartir del 23 de Marzo 2016, Energía del Sur S.A. cambia de razón social a ENGIE ENERGIA PERU S.A.

(1) Fuente: MEM/DGE

(2) Fuente: Información diaria del Portal web del COES SINAC

GRÁFICO Nº 3: PARTICIPACIÓN DE LAS PRINCIPALES EMPRESAS DEL MERCADO ELÉCTRICO, SEGÚN GRUPO ECONÓMICO MAYO 2016 (*)



(*) Información preliminar

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

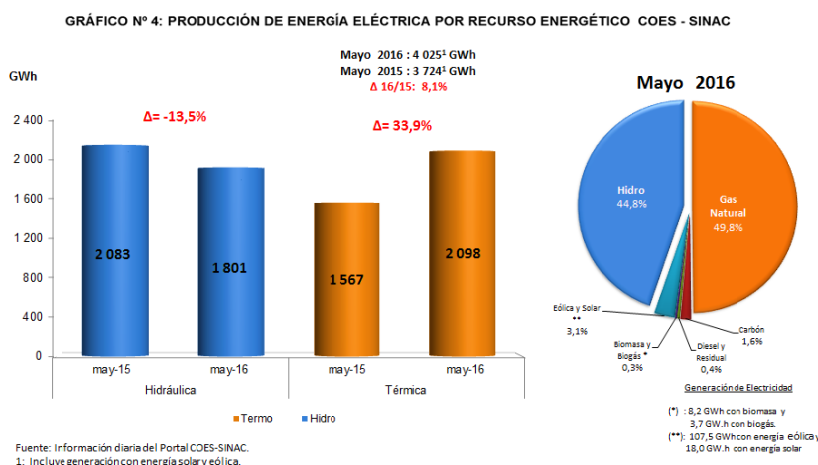
En el Gráfico Nº 3 se visualiza que los principales grupos privados participaron con el 62% de la energía producida para el mercado eléctrico. Las empresas del Estado aportaron el 20% y el grupo de empresas de menor tamaño dentro del grupo "otros", el 18%.

Estadística Preliminar del Subsector Eléctrico Cifras de MAYO 2016

4. GENERACIÓN DE LAS UNIDADES COES – SEIN

La generación total de las unidades asociadas al COES – SEIN, ascendió a 4 025 GW.h. De este total, las centrales hidráulicas aportaron 1 801 GW.h (13,5% menor al mes de mayo del año 2015) y las centrales térmicas, tuvieron una producción de 2 098 GW.h (33,9% superior al mes de mayo 2015); asimismo, el aporte de las centrales solares y eólicas fue 3,1%.

En el Gráfico N° 4 (circular) se presenta la distribución por recurso utilizado para la generación de energía eléctrica de las centrales que forman parte del COES; el 49,8% del total se generó con gas natural, el 44,8% fue producción hidráulica, el 3,4% con Recursos Energéticos Renovables (RER) y el 2% restante corresponde a la generación con diésel, residual y carbón.



5. VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

En el Gráfico N° 5 se presenta la venta de electricidad a cliente final que en el mes de mayo ascendió a 3 677 GW.h; 10,6% mayor respecto al mismo mes del 2015.

La venta de energía al mercado regulado fue 1 854 GW.h y mientras para el mercado libre fue de 1 823 GW.h; ambos registraron crecimientos del 2,2% y 20,6%, respectivamente con relación al mes de mayo 2015. La venta de energía en el mercado libre representó 50% de la venta total y el 50% restante corresponde a la venta al mercado regulado.

