

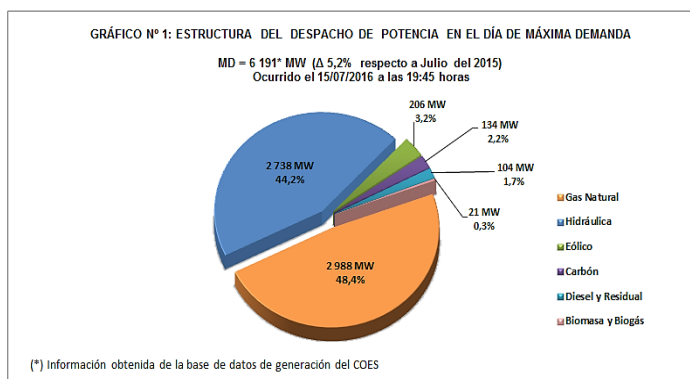
ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO

CIFRAS DE JULIO 2016

1. MÁXIMA DEMANDA EN POTENCIA

El 15 de julio del 2016 a las 19:45 horas, se registró la máxima demanda¹ (MD) de potencia eléctrica del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) para el abastecimiento de energía a nivel nacional, la que alcanzó el valor de 6 191 MW. Esta máxima demanda fue 5,2% mayor al valor registrado en julio 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 48,4% de generación térmica a gas natural; 44,2% por generación hidráulica, mientras que las energías no convencionales como biomasa, biogás y eólica, también formaron parte de esta estructura con 3,5%. El carbón también participó con el 2,2%; en tanto que diésel y residual participaron con 1,7% del total de la demanda.

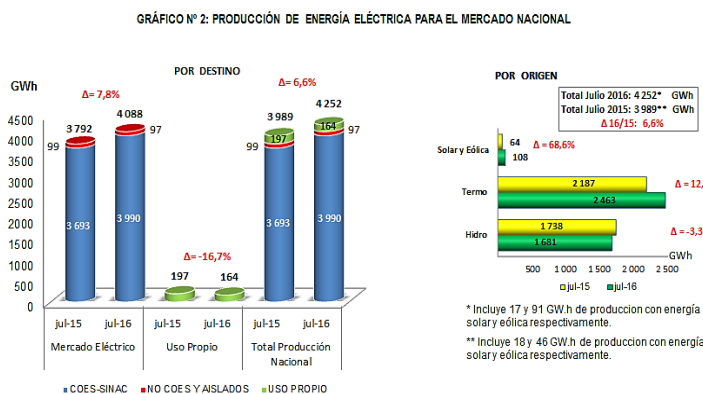


2. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA PARA EL MERCADO NACIONAL

La producción total de energía eléctrica para el mercado nacional, en el mes de julio alcanzó los 4 252 GW.h, lo que representó un incremento de 6,6% respecto al mes de julio de 2015. Asimismo, la producción acumulada al mes de julio 2016 se estimó en 30 018 GW.h, 8,3 % 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 4 088 GW.h (96,1% del total nacional), mientras la generación para uso propio fue de 164 GW.h.

También se puede observar que las centrales termoeléctricas produjeron 2 463 GW.h (12,6% mayor que 2015), las hidroeléctricas registraron 1 681 GW.h (3,3% menor que el periodo similar del 2015) y, las centrales de recursos renovables (solar y eólica acumularon una producción de 108 GW.h (68,6% mayor al mes de julio del año anterior).



Por razones de emergencia², se importaron 3 GW.h de energía eléctrica desde Ecuador para atender la demanda de Zorritos, en el norte del país.

¹ Máxima demanda en potencia del mercado nacional, registrado por las empresas integrantes del COES, a partir de la base de datos de los medidores de generación COES. Registro diario de la Operación de COES correspondiente al mes de julio 2016.

² Emergencia que no permitió atender Zorritos desde el SEIN.

ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE JULIO 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 julio de 2016 fue de 20,7% respecto del total generado para el mercado eléctrico. Asimismo, la producción de las centrales que pertenecen a los grupos Endesa, Engie y Globeleq, los más representativos del mercado, tuvieron una contribución de 19,6%, 19,3% y 15,0% respectivamente.

Por otro lado, respecto al mismo periodo del año anterior, el grupo Endesa registró un crecimiento debido a la significativa participación de las unidades de Edegel y Eléctrica Piura. Por su parte, la producción de Fenix Power Generación decreció 48,5% respecto al mismo mes del 2015 debido a que el grupo Fenix GT11 de su central térmica quedó fuera de servicio por mantenimiento.

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

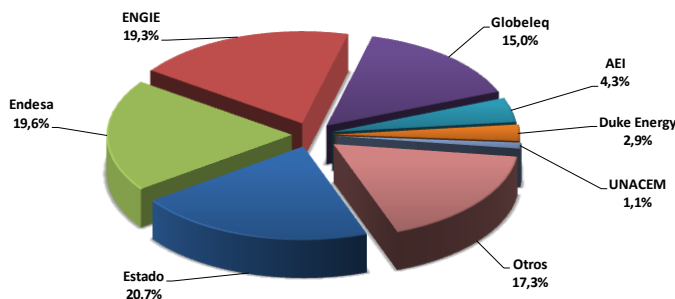
Nº	Grupo Económico	Empresas	Julio (GW.h)		Participación Julio 2016	Δ 16/15 Julio
			2015*	2016**		
1	Estado	ELECTROPERU	642	569	13,9%	-11,4%
		EGASA	113	115	2,8%	1,3%
		EGEMSA	83	93	2,3%	12,8%
		SAN GABAN	46	43	1,1%	-6,6%
		EGESUR	19	24	0,6%	24,7%
Total Estado			904	844	20,7%	-6,6%
2	Endesa	EDEGEL	559	699	17,1%	25,0%
		EEPSA	38	64	1,6%	70,0%
		CHINANANGO	51	39	0,9%	-23,6%
Total Endesa			597	802	19,6%	34,3%
3	ENGIE (ex GDF Suez)	ENGIE ¹	598	788	19,3%	31,8%
4	Globeleq	KALLPA GENERACION	593	612	15,0%	3,2%
5	AEI	FENIX POWER	339	174	4,3%	-48,5%
6	Duke Energy	EGENOR	107	94	2,3%	-11,8%
		TERMOSELVA	25	23	0,6%	-6,8%
Total Duke Energy			132	117	2,9%	-10,9%
7	UNACEM	CELEPSA	60	43	1,1%	-28,9%
8	Otros		518	706	17,3%	36,4%
Total Mercado Eléctrico			3 791	4 088	100%	7,8%

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

(*) 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 JULIO 2016



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

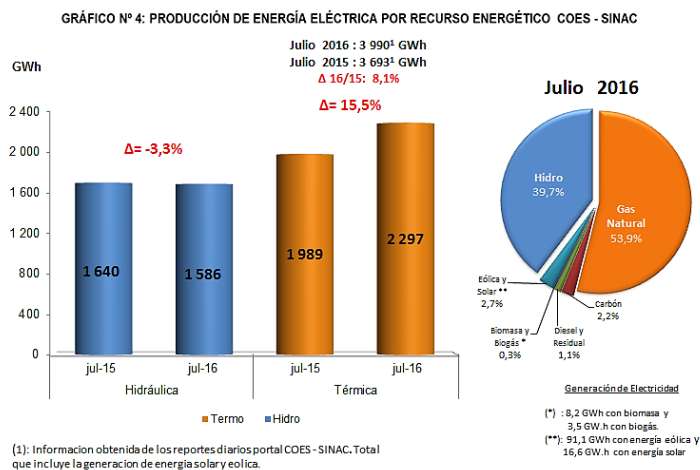
En el Gráfico Nº 3 se visualiza que los principales grupos privados participaron con el 62,1% de la energía producida para el mercado eléctrico. Las empresas del Estado aportaron el 20,7% y el grupo de empresas de menor tamaño, dentro del grupo "otros", el 17,3%.

ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE JULIO 2016

4. GENERACIÓN DE LAS UNIDADES COES – SEIN

La generación total de las unidades asociadas al COES – SEIN, ascendió a 3 990 GW.h. De este total, las centrales hidráulicas aportaron 1 586 GW.h (3,3% menor al mes de julio del año 2015) y las centrales térmicas, tuvieron una producción de 2 297 GW.h (15,5% superior al mes de julio 2015); asimismo, el aporte de las centrales solares y eólicas fue 2,7%.

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 53,9% del total se generó con gas natural, el 39,7% fue producción hidráulica, el 3,0% con Recursos Energéticos Renovables (RER) y el 3,3% restante corresponde a la generación con diésel, residual y carbón.



5. VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

La venta de electricidad a cliente final en el mes de julio ascendió a 3 565 GW.h, (Gráfico N° 5), valor que resultó ser 8,6% mayor que el mismo mes del año anterior.

El mercado regulado fue atendido con 1 703 GW.h como venta a cliente final, mientras que al mercado libre se vendió 1 862 GW.h, es decir, 21,1% mayor que período similar del año 2015. La venta de energía eléctrica al mercado libre representa 52% de la venta total y el 48% corresponde a las ventas registradas en el mercado regulado.

