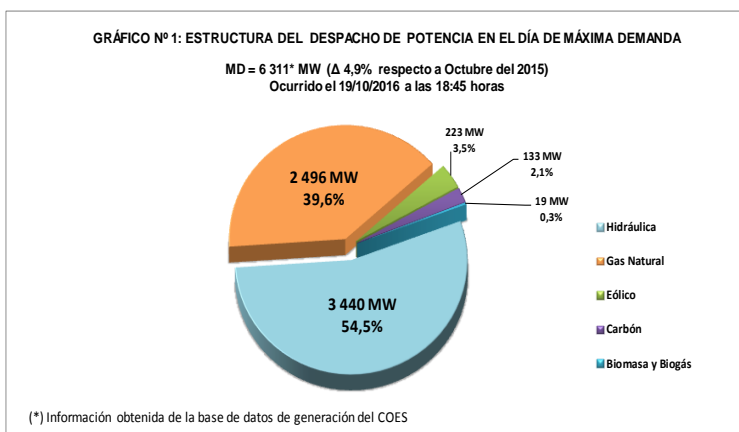


## ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE OCTUBRE 2016

### 1. MÁXIMA DEMANDA EN POTENCIA

El 19 de Octubre del 2016 a las 18:45 horas, se registró la máxima demanda<sup>1</sup> (MD) de potencia eléctrica del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)<sup>2</sup>, alcanzó el valor de 6 311 MW. Esta máxima demanda fue 4,9% mayor al valor registrado en Octubre del año 2015.

En el Grafico N°1 se presenta la participación de las fuentes de generación utilizadas para atender esta máxima demanda. El 54,5% fue cubierta por generación hidráulica; 39,6% por generación térmica a gas natural, mientras que las energías no convencionales como biomasa, biogás y eólica tuvieron una participación de 3,8% y, el 2,1% del total de la demanda corresponde a la participación del carbón mineral.

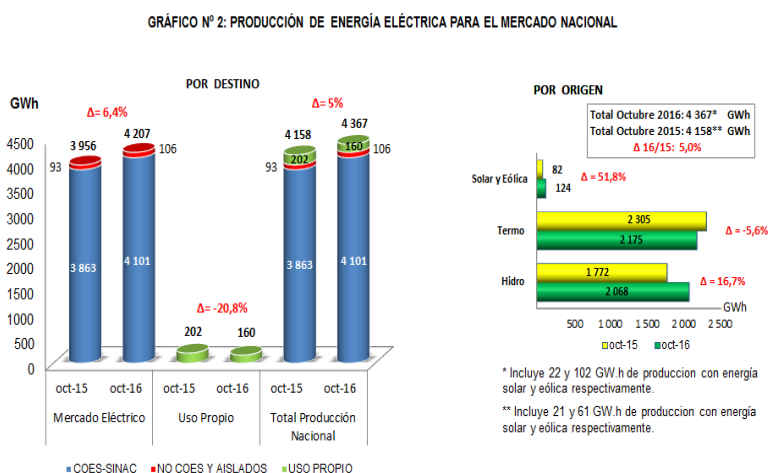


### 2. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA PARA EL MERCADO NACIONAL

La producción total de energía eléctrica para el mercado nacional, en el mes de Octubre alcanzó los 4 367 GW.h, lo que representó un incremento de 5,0% respecto al mes de Octubre de 2015. Asimismo, la producción acumulada al mes de Octubre 2016 se estimó en 42 867 GW.h, 7,7 % 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 4 207 GW.h (96,3% del total nacional), mientras la generación para uso propio fue de 160 GW.h.

También se puede observar que las centrales termoeléctricas produjeron 2 175 GW.h (5,6% menos que en el periodo similar del 2015); las hidroeléctricas registraron 2 068 GW.h (16,7% mayor que el generado en octubre del 2015) y, las centrales con recursos renovables (solar y eólica) acumularon una producción de 124 GW.h (51,8% más que en el mismo periodo del año anterior).



### 3. GENERACIÓN POR GRUPO ECONÓMICO Y EMPRESA

<sup>1</sup> 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 octubre 2016.

<sup>2</sup> Sin considerar la exportación de energía a Ecuador.

## ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE OCTUBRE 2016

La participación de las empresas del estado en la generación de energía eléctrica, en el mes de Octubre de 2016, fue de 20,2% respecto del total generado para el mercado eléctrico, cabe resaltar que Egemsa aumentó su producción en 44,2% respecto al periodo similar del 2015 debido al incremento del recurso hídrico en la zona. Asimismo, la producción de las centrales que pertenecen a los grupos Enel, Engie y IC POWER PERÚ, los más representativos del mercado, tuvieron una contribución de 16,6%, 15,9% y 10,1% respectivamente.

En el mes de octubre, el grupo económico Duke Energy conformado por las empresas Egenor y Termoselva, registraron una disminución de su generación de energía de 22,7% respecto a octubre de 2015, debido principalmente a la C.H. Carhuaquero que generó energía con menor capacidad de sus grupos; y las unidades de Termoselva no despacharon continuamente. En cuanto al grupo IC POWER PERÚ, Kallpa tuvo una disminución de energía generada de 19,5%, debido al mantenimiento del Grupo G-3 de la C.T. Kallpa. Mientras que AEI Fénix, registró un crecimiento de 55,3% respecto al mismo mes de 2015, debido a que todas las unidades térmicas de la central Fénix operaron regularmente.

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

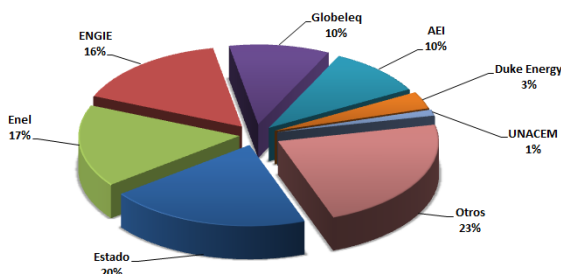
Nº	Grupo Económico	Empresas	Octubre (GW.h)		Participación Octubre 2016	Δ 16/15 Octubre
			2015*	2016**		
1	Estado	ELECTROPERU	595	554	13,2%	-6,9%
		EGASA	116	121	2,9%	4,3%
		EGEMSA	72	104	2,5%	44,2%
		SAN GABAN	53	50	1,2%	-5,5%
		EGESUR	19	21	0,5%	8,9%
<b>Total Estado</b>			<b>856</b>	<b>851</b>	<b>20,2%</b>	<b>-0,6%</b>
2	Enel	EDEGEL	668	564	13,4%	-15,5%
		CHINANGO	56	66	1,6%	17,8%
		EEPSA	61	66	1,6%	7,9%
<b>Total Enel</b>			<b>786</b>	<b>697</b>	<b>16,6%</b>	<b>-11,3%</b>
3	ENGIE (ex GDF Suez)	ENGIE <sup>1</sup>	683	667	15,9%	-2,3%
4	IC POWER PERÚ	KALLPA GENERACION	530	427	10,1%	-19,5%
5	AEI	FENIX POWER	265	411	9,8%	55,3%
6	Duke Energy	EGENOR	141	118	2,8%	-16,4%
		TERMOSELVA	47	27	0,6%	-42,0%
<b>Total Duke Energy</b>			<b>188</b>	<b>145</b>	<b>3,5%</b>	<b>-22,7%</b>
7	UNACEM	CELEPSA	55	52	1,2%	-5,0%
8	Otros		594	957	22,8%	61,1%
<b>Total Mercado Eléctrico</b>			<b>3 956</b>	<b>4 207</b>	<b>100%</b>	<b>6,4%</b>

(1) Apartir 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 N° 3: PARTICIPACIÓN DE LAS PRINCIPALES EMPRESAS DEL MERCADO ELÉCTRICO, SEGÚN GRUPO ECONÓMICO OCTUBRE 2016



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

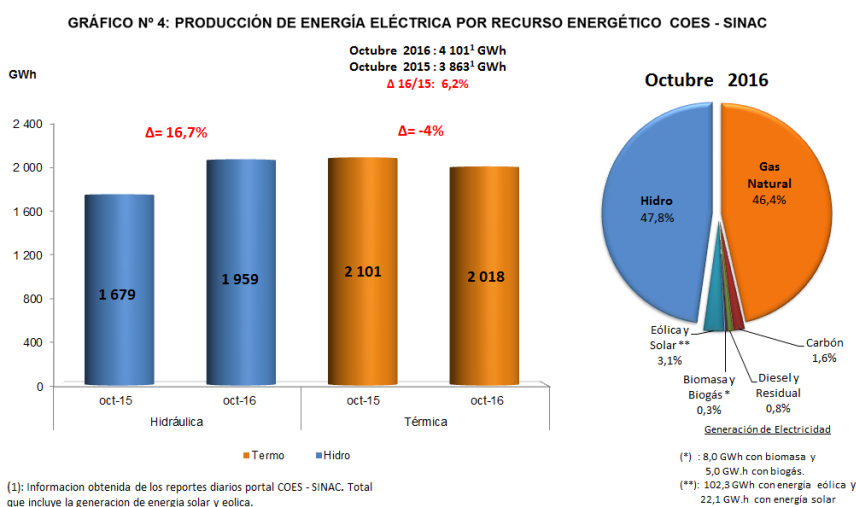
En el Gráfico N° 3 se visualiza que los principales grupos privados participaron con el 57,0% de la energía producida para el mercado eléctrico. Las empresas del Estado aportaron el 20,0% y el grupo de empresas de menor tamaño, dentro del grupo "otros", el 23,0%.

## ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE OCTUBRE 2016

### 4. GENERACIÓN DE LAS UNIDADES COES – SEIN

La generación total de las unidades asociadas al COES – SEIN, ascendió a 4 101 GW.h. De este total, las centrales hidráulicas aportaron 1 959 GW.h (16,7% mayor al mes de octubre del año 2015) y las centrales térmicas, tuvieron una producción de 2 018 GW.h (4,0% menor al mes de octubre 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 47,8% del total se generó con recurso hídrico, el 46,4% con gas natural, el 3,4% se generó con Recursos Energéticos Renovables (RER); y el 2,4% restante con diésel, residual y carbón.



### 5. VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

La venta de electricidad a cliente final en el mes de octubre ascendió a 3 678 GW.h, (Gráfico N° 5), valor que resultó ser 7,5% mayor que el mismo mes del año anterior.

El mercado regulado fue atendido con 1 716 GW.h como venta a cliente final, mientras que al mercado libre se vendieron 1 962 GW.h, es decir, 19,7% más que en el período similar del año 2015. La venta de energía eléctrica al mercado libre representa 53,3% de la venta total y el 46,6% corresponde a las ventas registradas en el mercado regulado.

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

