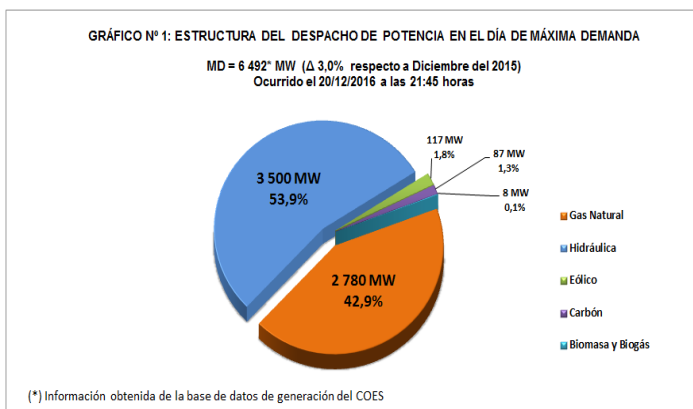


# ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE DICIEMBRE 2016

## 1. MÁXIMA DEMANDA EN POTENCIA

El 20 de Diciembre del 2016 a las 21:45 h, se registró la máxima demanda<sup>1</sup> (MD) de potencia eléctrica del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) para el abastecimiento de energía, la que alcanzó el valor de 6 492 MW. Esta máxima demanda fue 3,0% mayor al valor registrado en Diciembre del año 2015.

En el Grafico N°1 se presenta la participación de las fuentes de generación en el momento que ocurrió la máxima demanda de potencia eléctrica; la cual fue atendida en mayor porcentaje por generación hidráulica (53,9%); seguida de la generación térmica a gas natural (42,9%). También, se atendió con energías no convencionales como biomasa, biogás y eólica que formaron parte de esta estructura con 1,9% y, además con el carbón que representó 1,3% del total de la demanda.

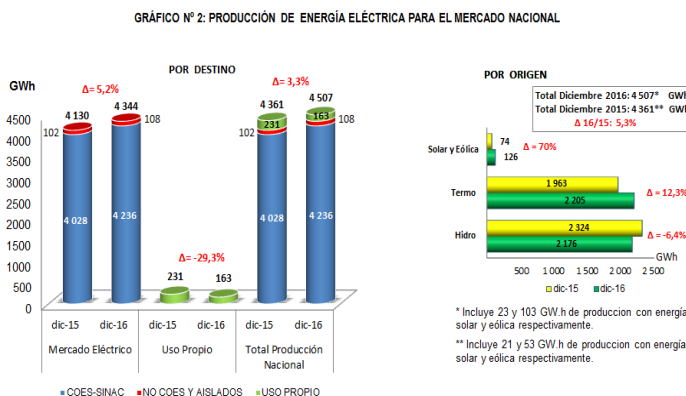


## 2. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA PARA EL MERCADO NACIONAL

La producción total de energía eléctrica para el mercado nacional, en el mes de Diciembre alcanzó los 4 507 GW.h, lo que representó un incremento de 3,3% respecto al mes de diciembre de 2015. Asimismo, la producción acumulada al cierre del año 2016 se estimó en 51 647 GW.h, 7,0 % mayor al total generado en similar periodo del 2015.

El Gráfico N°2 muestra la producción total por destino y origen. Las empresas que generan para el mercado eléctrico tuvieron una producción total de 4 344 GW.h (96,4% del total nacional), mientras la generación para uso propio fue de 163 GW.h.

También se puede observar que las centrales termoeléctricas produjeron 2 205 GW.h (12,3% más que diciembre 2015); las hidroeléctricas registraron 2 176 GW.h (6,4% menor que el periodo similar del 2015) y las centrales con recursos renovables (solar y eólica) acumularon una producción de 126 GW.h (70,0% mayor al mes de diciembre del año anterior).



<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.

## ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE DICIEMBRE 2016

### 3. GENERACIÓN POR GRUPO ECONÓMICO Y EMPRESA

En el mes de Diciembre del presente año, la participación de las empresas del estado en la generación de energía eléctrica, fue de 17,7% respecto al total generado para el mercado eléctrico. Cabe resaltar que la contribución de la producción de las centrales que pertenecen a los grupos Engie, Enel e IC Power Perú fue de 15,8%, 14,4% y 11,0% respectivamente.

Respecto al grupo económico Ashmore Energy International (AEI), del cual forma parte la empresa Fénix Power, la generación de energía de su central Fénix tuvo un crecimiento significativo (138,6%) respecto a similar mes del 2015, debido a que despacharon todas las unidades térmicas. Situación contraria sucedió en el grupo Duke Energy, cuyas unidades de Egenor, redujeron su generación de diciembre, debido a que sus unidades no despacharon continuamente, y las unidades de Termoselva no despacharon en el mes de diciembre.

Así mismo, las unidades de las empresas del estado registraron una reducción de la producción de 19,3%, en razón del menor despacho de las centrales hidroeléctricas por la disminución del recurso hídrico.

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

Nº	Grupo Económico	Empresas	Diciembre (GW.h)		Participación Diciembre 2016	Δ 16/15 Diciembre
			2015*	2016**		
1	Estado	ELECTROPERU	627	440	10,1%	-29,9%
		EGASA	110	112	2,6%	1,4%
		EGEMSA	121	121	2,8%	-0,5%
		SAN GABAN	80	79	1,8%	-1,8%
		EGESUR	17	20	0,5%	20,2%
<b>Total Estado</b>			<b>956</b>	<b>771</b>	<b>17,7%</b>	<b>-19,3%</b>
2	ENGIE (ex GDF Suez)	ENGIE <sup>1</sup>	670	686	15,8%	2,4%
3	Enel	ENEL GENERACIÓN PERU <sup>2</sup>	581	565	13,0%	-2,7%
		ENEL GENERACIÓN PIURA <sup>3</sup>	51	59	1,3%	15,9%
<b>Total Enel</b>			<b>632</b>	<b>624</b>	<b>14,4%</b>	<b>-1,3%</b>
4	IC POWER PERÚ	KALLPA GENERACION	507	480	11,0%	-5,4%
5	AEI	FENIX POWER	168	400	9,2%	138,6%
6	Duke Energy	EGENOR	234	197	4,5%	-15,7%
		TERMOSELVA	48	0	0,0%	-
<b>Total Duke Energy</b>			<b>281</b>	<b>197</b>	<b>4,5%</b>	<b>-30,0%</b>
7	UNACEM	CELEPSA	100	47	1,1%	-53,4%
8	Otros		816	1 139	26,2%	39,5%
<b>Total Mercado Eléctrico</b>			<b>4 130</b>	<b>4 344</b>	<b>100%</b>	<b>8,2%</b>

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

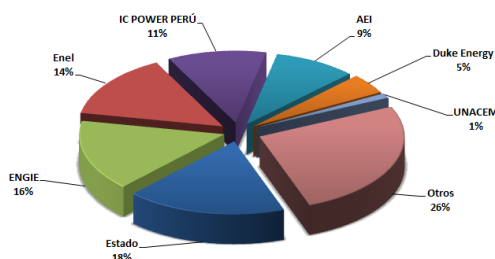
(2) EDEGEL S.A.A. cambia su razón social a ENEL GENERACIÓN PERÚ S.A.A.

(3) EMPRESA ELÉCTRICA DE PIURA S.A. (EEPSA) cambia su razón social a ENEL GENERACIÓN PIURA S.A.

(\*) Fuente: MEM/DGE

(\*\*) Fuente: Información mensual del Portal web del COES SINAC

GRÁFICO Nº 3: PARTICIPACIÓN DE LAS PRINCIPALES EMPRESAS DEL MERCADO ELÉCTRICO, SEGÚN GRUPO ECONÓMICO DICIEMBRE 2016



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

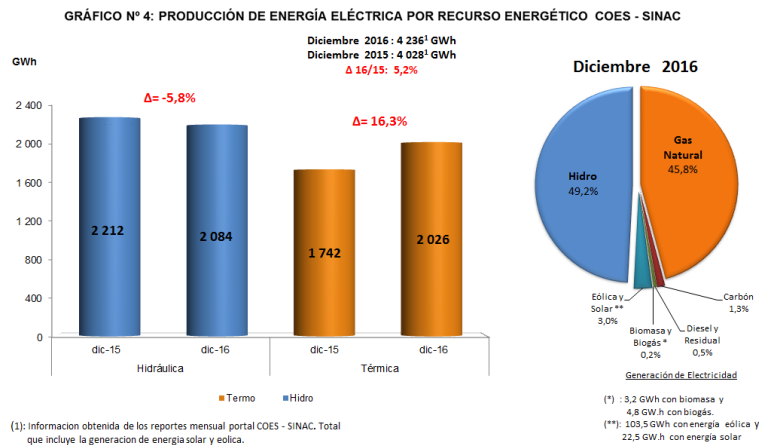
En el Gráfico Nº 3 se visualiza la participación de la producción de energía de los principales grupos privados que en su conjunto entregaron el 56,0% del total generado para el mercado eléctrico, las empresas del Estado aportaron el 18,0% y las empresas del grupo "otros", contribuyeron con el 26,0% restante.

# ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE DICIEMBRE 2016

## GENERACIÓN DE LAS UNIDADES DEL SEIN QUE PERTENECEN AL COES

La generación total de las unidades asociadas al COES que forman parte del SEIN, ascendió en el mes de diciembre a 4 236 GW.h. De este total, las centrales hidráulicas aportaron 2 084 GW.h (5,8% menor al mes de diciembre del año 2015) y las centrales térmicas, tuvieron una producción de 2 026 GW.h (16,3% mayor al mes de diciembre 2015). El aporte de las centrales solares y eólicas fue 3,0%.

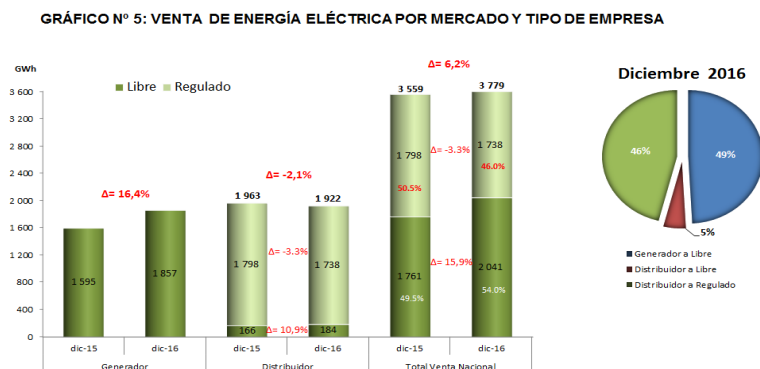
En el Gráfico N° 4 (circular) se presenta la distribución por recurso utilizado para la generación de energía eléctrica de las centrales que forman parte del COES. El 49,2% de la energía total corresponde a la generación con fuente hídrica; el 45,8% se generó con gas natural; el 3,0% fue producción entregada por centrales eólicas y solares; y el 2,0% restante corresponde a la generación con diésel, residual, biomasa, biogás y carbón.



## 4. VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

La venta de electricidad a cliente final en el mes de diciembre ascendió a 3 779 GW.h, (Gráfico N° 5), valor que resultó ser 6,2% mayor que el mismo mes del año anterior.

El mercado regulado fue atendido con 1 738 GW.h como venta a cliente final, mientras que al mercado libre se vendieron 2 041 GW.h, es decir, 15,9% más que en el período similar del año 2015. La venta de energía eléctrica al mercado libre<sup>2</sup> representa 54,0% de la venta total y el 46,0% corresponde a las ventas registradas en el mercado regulado.



<sup>2</sup> En diciembre se incrementó la venta en diciembre 2016 respecto a diciembre 2015: en Muy Alta Tensión (11,5%) y en Alta Tensión (25,0%).