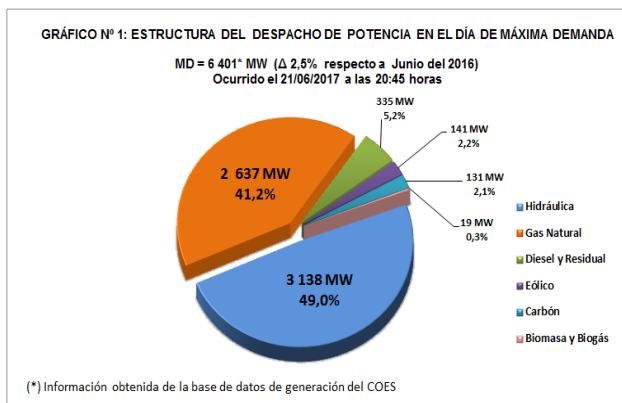


# ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE JUNIO 2017

## 1. MÁXIMA DEMANDA EN POTENCIA

El 21 de Junio del 2017 a las 20:45 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 6 401 MW. Esta máxima demanda fue 2,5% mayor al valor registrado en Junio del año 2016.

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 (49,0%); seguida de la generación térmica a gas natural (41,2%). La generación con diésel y residual participaron con 5,2%; mientras que las energías no convencionales como biomasa, biogás y eólica, también formaron parte de esta estructura con 2,5%; en tanto el carbón participó con 2,1% del total de la demanda.

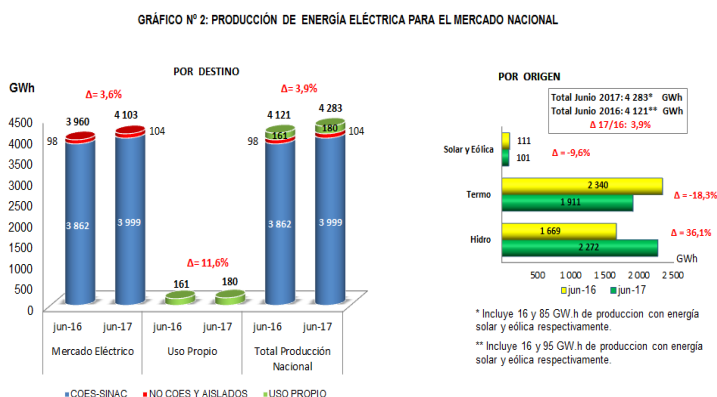


## 2. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA PARA EL MERCADO NACIONAL

La producción total de energía eléctrica para el mercado nacional, en el mes de Junio 2017 alcanzó los 4 283 GW.h, lo que representó un incremento de 3,9% respecto al mes de Junio de 2016. Asimismo, la producción acumulada a junio 2017 se estimó en 26 227 GW.h, 2,2 % mayor, al total generado en similar periodo del 2016.

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 4 103 GW.h (95,8% del total nacional), mientras la generación para uso propio fue de 180 GW.h.

También se puede observar que las centrales hidroeléctricas registraron 2 272 GW.h (36,1% más que el periodo similar del 2016); las termoeléctricas produjeron 1 911 GW.h (18,3% menor al generado en junio del 2016) y las centrales con recursos renovables (solar y eólica) acumularon una producción de 101 GW.h (9,6% menor al mes de junio del año anterior).



<sup>1</sup>De acuerdo al D.S. 018-2016 la Máxima Demanda Mensual y la Demanda Coincidente, debe determinarse dentro de las horas de punta del sistema, la misma que estuvo vigente hasta abril 2017.

• Los valores de potencia generada corresponden a los registrados en los bornes de generación.

## ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE JUNIO 2017

### 3. GENERACIÓN POR GRUPO ECONÓMICO Y EMPRESA

En el mes de Junio del presente año, la participación de las empresas del estado en la generación de energía eléctrica, fue de 21,0% 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 y Colbún Perú S.A. fue de 17,0%, 11,6% y 8,8% respectivamente.

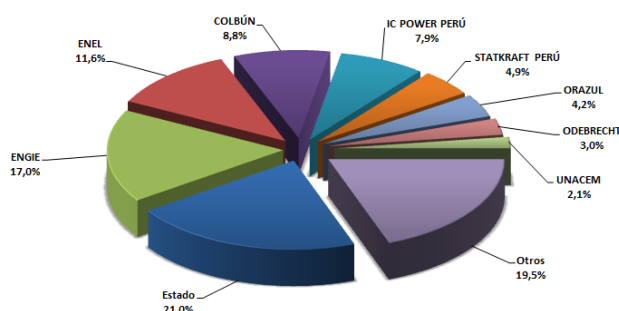
En este período, la generación de energía de la central Fénix Power tuvo un crecimiento de 121,4% respecto a similar mes del 2016, debido a que despacharon todas sus unidades térmicas. Situación contraria sucedió en el grupo Orazul Energy Perú, cuyas unidades de Termoselva no despacharon en el mes de Junio.

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

Nº	Grupo Económico	Empresas	Junio (GW.h)		Participación Junio 2017	Δ 17/16 Junio
			2016*	2017**		
1	Estado	ELECTROPERU	542	569	13,9%	4,9%
		EGASA	111	121	3,0%	9,2%
		EGEMSA	80	97	2,4%	21,2%
		SAN GABAN	51	50	1,2%	-1,0%
		EGESUR	21	24	0,6%	16,3%
<b>Total Estado</b>			<b>804</b>	<b>861</b>	<b>21,0%</b>	<b>7,0%</b>
2	ENGIE (ex GDF Suez)	ENGIE <sup>1</sup>	757	698	17,0%	-7,8%
3	Enel	ENEL GENERACIÓN PERU <sup>2</sup>	584	428	10,4%	-26,8%
		ENEL GENERACIÓN PIURA <sup>3</sup>	62	48	1,2%	-22,2%
<b>Total Enel</b>			<b>646</b>	<b>476</b>	<b>11,6%</b>	<b>-26,3%</b>
4	Colbún Perú S.A.	FENIX POWER	164	363	8,8%	121,4%
5	IC POWER PERÚ	KALLPA GENERACION	624	325	7,9%	-47,9%
6	Statkraft Perú Holding S.A.C.	STATKRAFT PERÚ	153	200	4,9%	31,1%
7	Orazul Energy Perú	ORAZUL ENERGY EGENOR <sup>4</sup>	131	172	4,2%	31,3%
		TERMOSELVA	60	0	0,0%	-100,0%
<b>Total Orazul Energy Perú</b>			<b>191</b>	<b>172</b>	<b>4,2%</b>	<b>-10,0%</b>
8	Odebrecht	HUALLAGA <sup>5</sup>	4	124	3,0%	-
9	UNACEM	CELEPSA	45	86	2,1%	89,2%
10	Otros		570	798	19,5%	39,9%
<b>Total Mercado Eléctrico</b>			<b>3 960</b>	<b>4 103</b>	<b>100%</b>	<b>3,6%</b>

- (1) Apartir del 23 de Marzo 2016, Energía del Sur S.A. cambia de razón social a ENGIE ENERGÍA 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.  
(4) A partir del 02 de Febrero 2017, la empresa Duke Energy Egenor S en C por A. cambió de Razón Social a Orazul Energy Egenor S en C por A.  
(5) Se aprobó el ingreso en Operación Comercial de la central PCH Chaglla (grupo) desde las 00:00 horas del 13/02/2016.  
Se aprobó el ingreso en Operación Comercial de la central hidroeléctrica C.H. Chaglla con los grupos G2 (23/09/2016) y G1 (24/09/2016).  
Pertenece a la Empresa Generación Eléctrica Huallaga
- (\*) 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 JUNIO 2017**



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

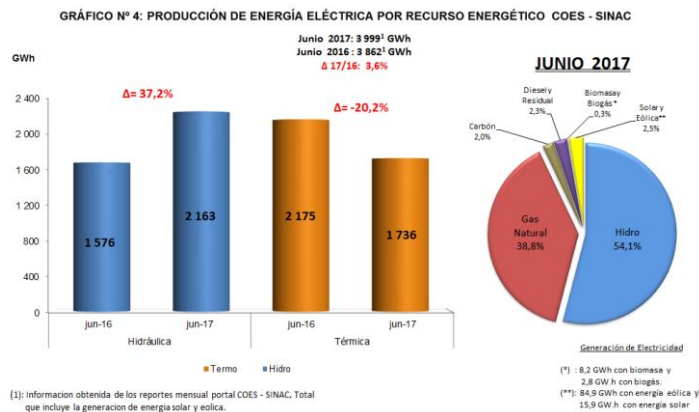
En el Gráfico Nº 3 se visualiza la participación de la producción de energía de los principales grupos privados que en su conjunto entregaron el 59,5% del total generado para el mercado eléctrico, las empresas del Estado aportaron el 21% y las empresas del grupo "otros", contribuyeron con el 19,5% restante.

## ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE JUNIO 2017

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

La generación total de las unidades asociadas al COES que forman parte del SEIN produjeron 3 999 GW.h, habiendo incrementado 3,6% su producción en el mes de junio con relación a junio del año anterior. De este total, las centrales hidráulicas aportaron 2 163 GW.h (37,2% mayor al mes de junio del año 2016) y las centrales térmicas, tuvieron una producción de 1 736 GW.h (20,2% menor al mes de junio 2016). El aporte de las centrales solares y eólicas fue 2,5%.

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 54,1% de la energía total corresponde a la generación con fuente hídrica; el 38,8% se generó con gas natural; el 4,3% corresponde a la generación con diésel, residual y carbón, el 2,5% fue producción entregada por centrales eólicas y solares; y finalmente el 0,3% restante se generó con biomasa y biogás.



### 5. VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

La venta de electricidad a cliente final en el mes de junio ascendió a 3 629 GW.h, (Gráfico N° 5), valor que resultó ser 2,7% mayor que el mismo mes del año anterior.

El mercado regulado fue atendido con 1 617 GW.h como venta a cliente final, mientras que al mercado libre se vendieron 2 012 GW.h, es decir, 9,9% más que en el período similar del año 2016. La venta de energía eléctrica al mercado libre representa 55,4% de la venta total y el 44,6% corresponde a las ventas registradas en el mercado regulado.

