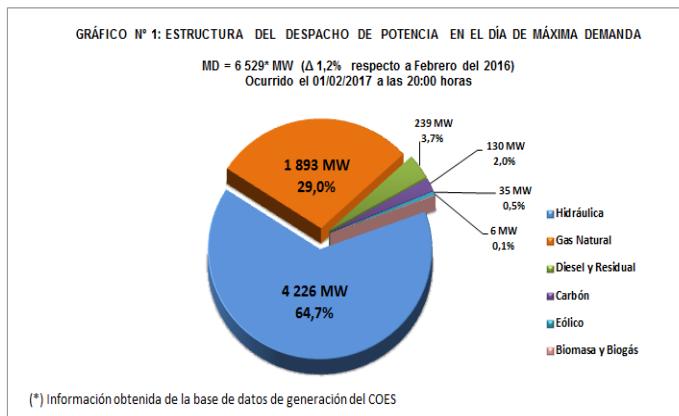


ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE FEBRERO 2017

1. MÁXIMA DEMANDA EN POTENCIA

El 01 de Febrero del 2017 a las 20:00 h, se registró la máxima demanda¹ (MD) de potencia eléctrica del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) para el abastecimiento de energía, la que alcanzó el valor de 6 529 MW. Esta máxima demanda fue 1,2% mayor al valor registrado en Febrero del año 2016.



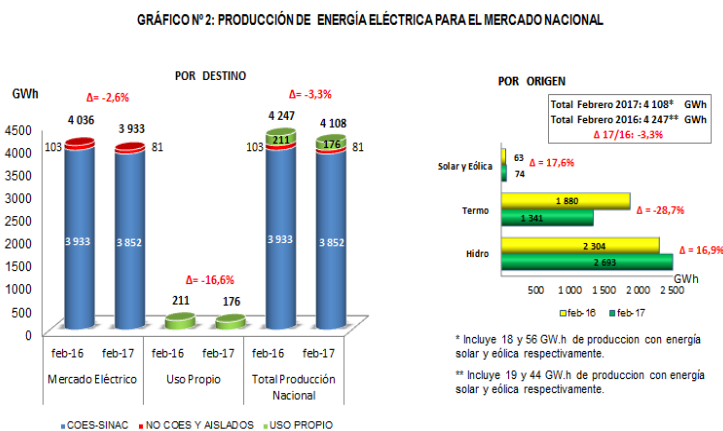
En el Grafico N°1 se presenta la participación de las fuentes de generación en el momento que ocurrió la máxima demanda de potencia eléctrica; la cual fue atendida en mayor porcentaje por generación hidráulica (64,7%); seguida de la generación térmica a gas natural (29,0%). El carbón también participó con el 2,0%; mientras que las energías no convencionales como biomasa, biogás y eólica, también formaron parte de esta estructura con 0,6%; en tanto que la generación con diésel y residual participaron con 3,7% 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 Febrero 2017 alcanzó los 4 108 GW.h, lo que representó una reducción de 3,3% respecto al mes de febrero de 2016².

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 3 933 GW.h (95,7% del total nacional), mientras la generación para uso propio fue de 176 GW.h.

También se puede observar que las centrales las hidroeléctricas registraron 2 693 GW.h (16,9% más que el periodo similar del 2016); las termoeléctricas produjeron 1 341 GW.h (28,7% menor que el periodo similar del 2016) y las centrales con recursos renovables (solar y eólica) acumularon una producción de 74 GW.h (17,6% mayor al mes de diciembre del año anterior).



¹Máxima demanda determinada según, Artículo 1°, inc. 1.1 y 1.2 del Decreto Supremo N° 007-2015-EM aprobado el 24 de abril de 2015.

² Febrero 2016 tuvo 29 días, corresponde al año bisiesto

ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE FEBRERO 2017

3. GENERACIÓN POR GRUPO ECONÓMICO Y EMPRESA

En el mes de Febrero del presente año, la participación de las empresas del estado en la generación de energía eléctrica, fue de 21,7% 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 15,0%, 11,6% y 7,5% 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 decrecimiento significativo (40,7%) respecto a similar mes del 2016, debido a que el transformador principal de sus grupos Fénix TG12 y TV10 de su central térmica, estuvo en mantenimiento no programado. Situación similar sucedió en el grupo Duke Energy, cuyas unidades de Termoselva no despacharon continuamente en el mes de febrero.

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

N°	Grupo Económico	Empresas	Febrero (GW.h)		Participación Febrero 2017	Δ 17/16 Febrero
			2016*	2017**		
1	Estado	ELECTROPERU	597	564	14,3%	-5,5%
		EGEMSA	115	113	2,9%	-1,6%
		EGASA	111	86	2,2%	-22,7%
		SAN GABAN	76	74	1,9%	-2,6%
		EGESUR	19	16	0,4%	-18,4%
Total Estado			918	853	21,7%	-7,2%
2	ENGIE (ex GDF Suez)	ENGIE ¹	547	589	15,0%	7,7%
3	Enel	ENEL GENERACIÓN PERU ²	597	435	11,1%	-27,2%
		ENEL GENERACIÓN PIURA ³	43	22	0,6%	-48,4%
Total Enel			641	457	11,6%	-28,6%
4	IC POWER PERÚ	KALLPA GENERACION	489	295	7,5%	-39,6%
5	Duke Energy	ORAZUL ⁴	238	217	5,5%	-8,8%
		TERMOSELVA	43	2	0,1%	-95,1%
Total Duke Energy			281	219	5,6%	-21,9%
6	AEI	FENIX POWER	243	144	3,7%	-40,7%
7	UNACEM	CELEPSA	131	142	3,6%	8,5%
8	Otros		787	1 234	31,4%	56,7%
Total Mercado Eléctrico			4 036	3 933	100%	-2,6%

(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.

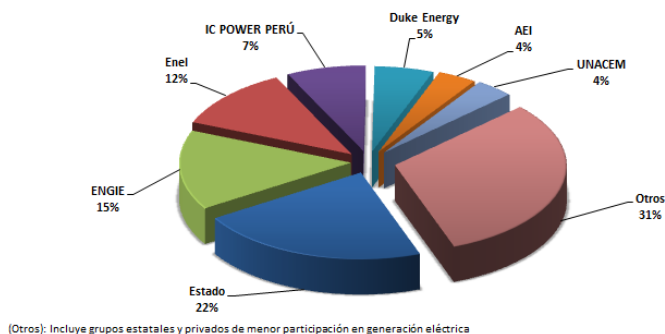
(3) EMPRESA ELECTRICA DE PIURA S.A. (EEPSA) cambia su razón social a ENEL GENERACIÓN PIURA S.A.

(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.

(*) Fuente: MEM/DGE

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

GRÁFICO N° 3: PARTICIPACIÓN DE LAS PRINCIPALES EMPRESAS DEL MERCADO ELÉCTRICO, SEGÚN GRUPO ECONÓMICO FEBRERO 2017



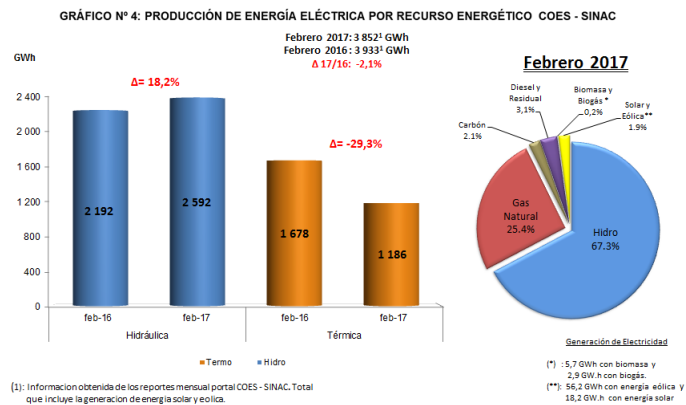
En el Gráfico N° 3 se visualiza la participación de la producción de energía de los principales grupos privados que en su conjunto entregaron el 47,0% del total generado para el mercado eléctrico, las empresas del Estado aportaron el 22% y las empresas del grupo "otros", contribuyeron con el 31% restante.

ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE FEBRERO 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, descendió en el mes de febrero a 3 852 GW.h. De este total, las centrales hidráulicas aportaron 2 592 GW.h (18,2% mayor al mes de febrero del año 2016) y las centrales térmicas, tuvieron una producción de 1 186 GW.h (29,3% menor al mes de febrero 2016). El aporte de las centrales solares y eólicas fue 1,9%.

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 67,3% de la energía total corresponde a la generación con fuente hídrica; el 25,4% se generó con gas natural; el 1,9% fue producción entregada por centrales eólicas y solares; y el 5,2% corresponde a la generación con diésel, residual y carbón, finalmente el 0,2% restante se generó con biomasa y biogás.



5. VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

La venta de electricidad a cliente final en el mes de febrero ascendió a 3 473 GW.h, (Gráfico N° 5), valor que resultó ser 1,6% menor que el mismo mes del año anterior.

El mercado regulado fue atendido con 1 592 GW.h como venta a cliente final, mientras que al mercado libre se vendieron 1 881 GW.h, es decir, 9,7% más que en el período similar del año 2016. La venta de energía eléctrica al mercado libre representa 54,2% de la venta total y el 45,8% corresponde a las ventas registradas en el mercado regulado.

