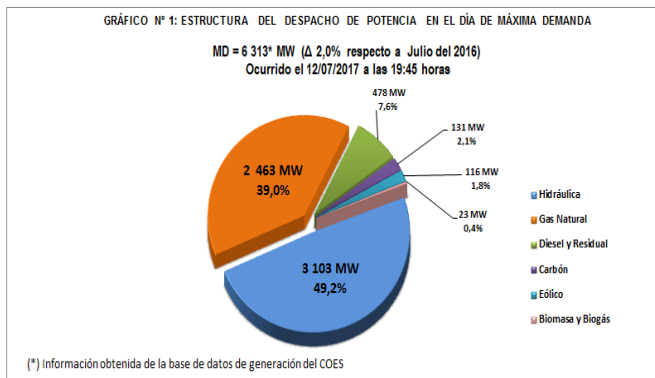


ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO **CIFRAS DE JULIO 2017**

1. MÁXIMA DEMANDA EN POTENCIA

El 12 de Julio del 2017 a las 19:45 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 6 313 MW. Esta máxima demanda fue 2,0% mayor al valor registrado en Julio 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 (49,2%); seguida de la generación térmica a gas natural (39,0%). La generación con diésel y residual participaron con 7,6%; mientras que las energías no convencionales como biomasa, biogás y eólica, también formaron parte de esta estructura con 2,2%; en tanto el carbón participó con 2,1% del total de la demanda.

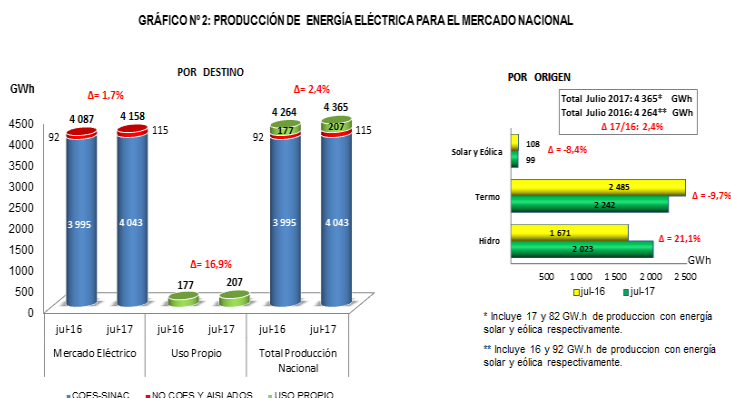


2. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA PARA EL MERCADO NACIONAL

La producción total de energía eléctrica para el mercado nacional, en el mes de Julio 2017 alcanzó los 4 365 GW.h, lo que representó un incremento de 2,4% respecto al mes de Julio de 2016. Asimismo, la producción acumulada a julio 2017 se estimó en 30 660 GW.h, 2,1 % 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 4 158 GW.h (95,3% del total nacional), mientras la generación para uso propio fue de 207 GW.h.

También se puede observar que las centrales hidroeléctricas registraron 2 023 GW.h (21,1% más que el periodo similar del 2016); las termoeléctricas produjeron 2 242 GW.h (9,7% menor al generado en julio del 2016) y las centrales con recursos renovables (solar y eólica) acumularon una producción de 99 GW.h (8,4% menor al mes de julio del año anterior).



¹De 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 JULIO 2017

3. GENERACIÓN POR GRUPO ECONÓMICO Y EMPRESA

En el mes de Julio del presente año, la participación de las empresas del estado en la generación de energía eléctrica, fue de 21,2% 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 17,3%, 12,9% y 9,8% respectivamente.

Respecto al grupo económico Colbún Perú S.A. del cual forma parte la empresa Fénix Power, la generación de energía de su central Fénix tuvo un crecimiento significativo (133,9%) respecto a similar mes del 2016, debido a que despacharon todas las unidades térmicas. Situación contraria sucedió en el grupo Orazul Energy, cuyas unidades de Termoselva no despacharon continuamente en el mes de Julio.

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

Nº	Grupo Económico	Empresas	Julio (GW.h)		Participación Julio 2017	Δ 17/16 Julio
			2016*	2017**		
1	Estado	ELECTROPERU	570	615	14,8%	7,9%
		EGASA	115	133	3,2%	16,0%
		EGEMSA	94	68	1,6%	-27,0%
		SAN GABAN	42	41	1,0%	-2,8%
		EGESUR	24	25	0,6%	4,6%
		Total Estado	844	882	21,2%	4,5%
2	ENGIE (ex GDF Suez)	ENGIE ¹	788	718	17,3%	-8,9%
3	Enel	ENEL GENERACIÓN PERÚ ²	700	486	11,7%	-30,6%
		ENEL GENERACIÓN PIURA ³	65	51	1,2%	-22,0%
		Total Enel	765	536	12,9%	-29,9%
4	Colbún Perú S.A.	FENIX POWER	175	409	9,8%	133,9%
5	IC POWER PERÚ	KALLPA GENERACION	612	332	8,0%	-45,8%
6	Statkraft Perú Holding S.A.C.	STATKRAFT PERÚ	123	165	4,0%	33,9%
7	Orazul Energy Perú	ORAZUL ENERGY EGENOR ⁴	94	109	2,6%	15,8%
		TERMOSELVA	23	2	0,0%	-92,1%
		Total Orazul Energy Perú	117	110	2,7%	-5,5%
8	Odebrecht	HUALLAGA ⁵	5	80	1,9%	-
9	UNACEM	CELEPSA	43	62	1,5%	44,5%
10	Otros		615	863	20,8%	40,4%
Total Mercado Eléctrico			4 087	4 158	100%	1,7%

(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.

(4) Apartir 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.

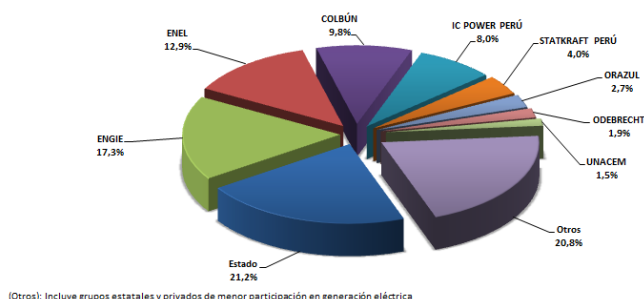
Se aprobó el ingreso en Operación Comercial de la central hidroeléctrica C.H. Chaglla con los grupos G2 (23/09/2016) y G1 (24/09/2016).

Pertencientes 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 JULIO 2017



[Otros]: Incluye grupos estatales y privados de menor participación en generación eléctrica

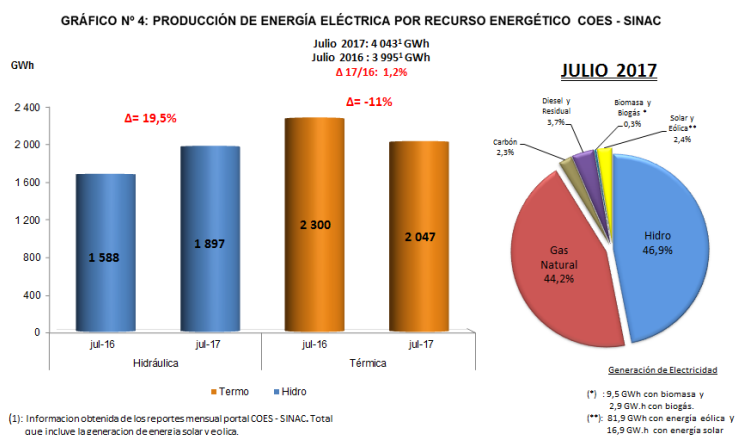
En el Gráfico Nº 3 se visualiza la participación de la producción de energía de los principales grupos privados que en su conjunto entregaron el 58,1% del total generado para el mercado eléctrico, las empresas del Estado aportaron el 21,2% y las empresas del grupo "otros", contribuyeron con el 20,8% restante.

ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE JULIO 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 4 043 GW.h, habiendo incrementado 1,2% su producción en el mes de julio con relación al periodo similar del año anterior. De este total, las centrales hidráulicas aportaron 1 897 GW.h (19,5% mayor al mes de julio del año 2016) y las centrales térmicas, tuvieron una producción de 2 047 GW.h (11,0% menor al mes de julio 2016). El aporte de las centrales solares y eólicas fue 2,4%.

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 46,9% de la energía total corresponde a la generación con fuente hídrica; el 44,2% se generó con gas natural; el 6,0% corresponde a la generación con diésel, residual y carbón, el 2,4% 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 julio ascendió a 3 640 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 1 609 GW.h como venta a cliente final, mientras que al mercado libre se vendieron 2 032 GW.h, es decir, 6,1% más que en el período similar del año 2016. La venta de energía eléctrica al mercado libre representa 55,8% de la venta total y el 44,2% corresponde a las ventas registradas en el mercado regulado.

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

