

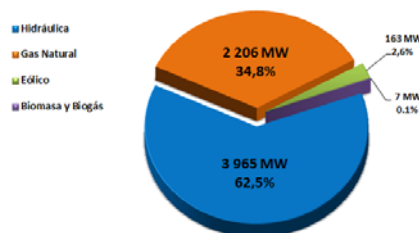
Estadística Preliminar del Subsector Eléctrico Cifras de Octubre 2017

1. MÁXIMA DEMANDA EN POTENCIA

El 23 de Octubre del 2017 a las 20:45 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 6 341 MW. Esta máxima demanda fue 0,5% mayor al valor registrado en Octubre 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 (62,5%); seguida de la generación térmica a gas natural (34,8%); mientras que las energías no convencionales como biomasa, biogás y eólica, también formaron parte de esta estructura con 2,7% del total de la demanda.

GRÁFICO N° 1: ESTRUCTURA DEL DESPACHO DE POTENCIA EN EL DÍA DE MÁXIMA DEMANDA
MD = 6 341* MW (Δ 0,5% respecto a Octubre del 2016)
Ocurrido el 23/10/2017 a las 20:45 horas



(* Información obtenida de la base de datos de generación del COES)

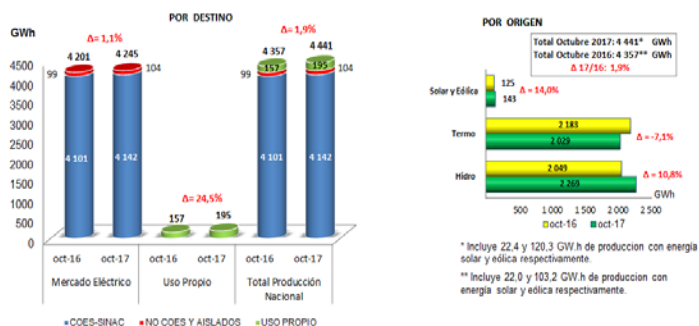
2. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA PARA EL MERCADO NACIONAL

La producción total de energía eléctrica para el mercado nacional, en el mes de Octubre 2017 alcanzó los 4 441 GW.h, lo que representó un incremento de 1,9% respecto al mes de Octubre de 2016. Asimismo, la producción acumulada a octubre 2017 se estimó en 43 798 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 4 245 GW.h (95,6% del total nacional), mientras la generación para uso propio fue de 195 GW.h.

También se puede observar que las centrales hidroeléctricas registraron 2 269 GW.h (10,8% más que el periodo similar del 2016); las termoeléctricas produjeron 2 029 GW.h (7,1% menor al generado en octubre del 2016) y las centrales con recursos renovables (solar y eólica) acumularon una producción de 143 GW.h (14,0% mayor al mes de octubre del año anterior).

GRÁFICO N° 2: PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA PARA EL MERCADO NACIONAL



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 Octubre 2017

3. GENERACIÓN POR GRUPO ECONÓMICO Y EMPRESA

En el mes de Octubre del presente año, la participación de las empresas del estado en la generación de energía eléctrica, fue de 21,9% respecto al total generado para el mercado eléctrico. Cabe resaltar que la contribución de la producción de las centrales que pertenecen a los grupos Enel, Engie y IC Power Perú fue de 15,2%, 14,5% y 11,8% respectivamente.

Respecto al grupo económico IC Power Perú, se puede ver que tuvo un crecimiento de 17,2% en su generación de octubre con relación al periodo similar del año anterior, debido principalmente a que la C.H. Cerro del Águila pasa a ser propiedad de la empresa Kallpa Generación S.A., que forma parte del mencionado grupo económico.

Por otro lado en el grupo Orazul Energy Perú, las unidades de Termoselva no despacharon continuamente, por tal motivo su producción disminuyó 88,3% respecto a lo generado en octubre 2016.

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

Nº	Grupo Económico	Empresas	Octubre (GW.h)		Participación Octubre 2017	Δ 17/16 Octubre
			2016*	2017**		
1	Estado	ELECTROPERU	554	633	14,9%	14,3%
		EGASA	121	130	3,1%	7,5%
		EGEMSA	104	95	2,2%	-9,1%
		SAN GABAN	50	48	1,1%	-2,8%
		EGESUR	21	24	0,6%	13,7%
Total Estado			851	931	21,9%	9,4%
2	Enel	ENEL GENERACIÓN PERU ¹	564	581	13,7%	3,0%
		ENEL GENERACIÓN PIURA ²	66	64	1,5%	-3,4%
Total Enel			630	645	15,2%	2,3%
3	ENGIE	ENGIE ³	667	617	14,5%	-7,5%
4	IC POWER PERÚ	KALLPA GENERACIÓN ³	427	500	11,8%	17,2%
5	Colbún Perú S.A.	FENIX POWER	411	410	9,7%	-0,2%
6	Statkraft Perú Holding S.A.C.	STATKRAFT PERÚ	159	174	4,1%	9,9%
7	Orazul Energy Perú	ORAZUL ENERGY EGENOR ³	118	156	3,7%	32,2%
		TERMOSELVA	27	3	0,1%	-88,3%
Total Orazul Energy Perú			145	159	3,8%	9,8%
8	Odebrecht	HUALLAGA ⁴	75	94	2,2%	25,1%
9	UNACEM	CELEPSA	52	67	1,6%	27,5%
10	Otros		783	647	15,2%	-17,4%
Total Mercado Eléctrico			4 201	4 245	100%	1,1%

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

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

(3) 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.

(4) 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).

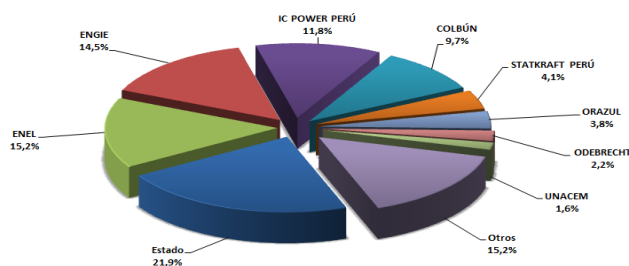
Pertenecientes a la Empresa Generación Eléctrica Huallaga

(5) A partir del 19.09.2017 la C.H. Cerro del Águila pasa a ser propiedad de la empresa Kallpa Generación 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 OCTUBRE 2017



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

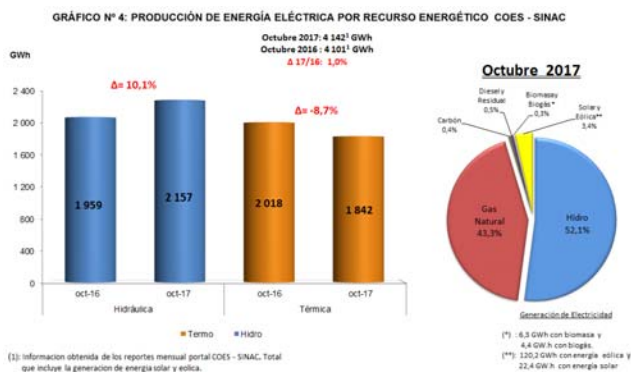
En el Gráfico Nº 3 se visualiza la participación de la producción de energía de los principales grupos privados que en su conjunto entregaron el 62,9% del total generado para el mercado eléctrico, las empresas del Estado aportaron el 21,9% y las empresas del grupo "otros", contribuyeron con el 15,2% restante.

Estadística Preliminar del Subsector Eléctrico Cifras de Octubre 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 4 142 GW.h, habiendo incrementado 1,0% su producción en el mes de octubre con relación al periodo similar del año anterior. De este total, las centrales hidráulicas aportaron 2 157 GW.h (10,1% mayor al mes de octubre del año 2016) y las centrales térmicas, tuvieron una producción de 1 842 GW.h (8,7% menor al mes de octubre 2016). El aporte de las centrales solares y eólicas fue 3,4%.

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 52,1% de la energía total corresponde a la generación con fuente hídrica; el 43,3% se generó con gas natural; el 3,4% fue producción entregada por centrales eólicas y solares, el 0,9% corresponde a la generación con diésel, residual y carbón; 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 setiembre ascendió a 3 664 GW.h, (Gráfico N° 5), valor que resultó 0,4% mayor que la venta efectuada el mismo mes del año anterior.

El mercado regulado fue atendido con 1 571 GW.h como venta a cliente final, mientras que al mercado libre se vendieron 2 093 GW.h, es decir, 5,8% más que en el período similar del año 2016. La venta de energía eléctrica al mercado libre representa 57,1% de la venta total y el 42,9% corresponde a las ventas registradas en el mercado regulado.

