

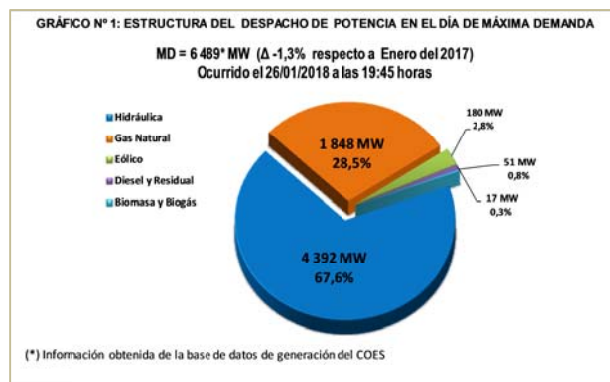
Estadística Preliminar del Subsector Eléctrico

Cifras de Enero 2018

1. MÁXIMA DEMANDA EN POTENCIA

El 26 de Enero del 2018 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 6 489 MW. Dicha demanda fue 1,3% menor que la registrada en el mes de enero del año anterior.

El Gráfico N°1 muestra la participación de las fuentes de generación en el momento que ocurrió la máxima demanda de potencia eléctrica; observándose que el 67,6% del total se atendió con generación hidráulica y 28,5% con gas natural; las energías no convencionales como biomasa, biogás y eólica, participaron con 3,1% del total de la demanda, finalmente la generación con diésel y residual representó el 0,8% del total.



2. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA A NIVEL NACIONAL

En el mes de enero del presente año, la energía generada por las centrales eléctricas del país alcanzó los 4 562 GW.h*, habiéndose presentado una reducción de 0,4% con relación a la producción de energía correspondiente a enero 2017.

En el Gráfico N° 2 se presenta la producción total por destino y origen. Con relación a las empresas que generan para el mercado eléctrico** tuvieron una producción de 4 344 GW.h (95,2% de la producción total); por otro lado, la generación para uso propio fue de 218 GW.h.



Asimismo, las centrales hidroeléctricas registraron una producción de 3 059 GW.h, 2,5% mayor que la obtenida en el mes similar del año anterior; y con las termoeléctricas se generó 1 355 GW.h, 10,7% menos que la producción térmica de enero de 2017. Las centrales que producen energía con recursos renovables (solar y eólica) generaron 147 GW.h, 88,3% mayor que en enero del año anterior.

3. GENERACIÓN POR GRUPO ECONÓMICO Y EMPRESA

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.

(*) Cifras Preliminares

(**) Comprende la producción de las empresas COES-SINAC, NO COES y Aislados

Estadística Preliminar del Subsector Eléctrico Cifras de Enero 2018

En el mes de Enero del 2018, las empresas del estado, tuvieron una participación de 22,2% respecto al total generado para el mercado eléctrico. Asimismo, se destacó la contribución de la producción de las centrales que pertenecen a los grupos Ice Power Peru, Enel y Engie representaron el 16,1%, 15,5% y 7% respectivamente.

La generación de las empresas del Estado se incrementó en 5,7% con relación a similar mes del año anterior, debido principalmente al aporte de las centrales eléctricas de la empresa Electroperú que despacharon 6% más que la producción registrada en el periodo similar del año 2017.

Asimismo, considerando la regularidad de su participación en el despacho, la generación de las unidades de las empresas Kallpa Generación y Enel Generación Perú, tuvieron un incremento de 213,5% y 41,4% respecto al mes de enero del año anterior. Situación contraria ocurrió con Engie y Colbún Peru cuyas centrales térmicas disminuyeron su producción de energía que decreció en 52,9% y 47,8% respectivamente.

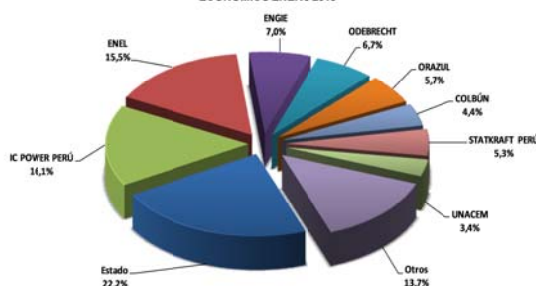
PRODUCCIÓN DE ENERGÍA EN EMPRESAS DEL MERCADO ELÉCTRICO, SEGÚN GRUPO ECONÓMICO (GW.H)

Nº	Grupo Económico	Empresas	Enero (GW.h)		Participación Enero 2018	Δ 18/17 Enero
			2017*	2018**		
1	Estado	ELECTROPERU	588	623	14,3%	6,0%
		EGEMSA	125	122	2,8%	-2,2%
		EGASA	99	117	2,7%	17,7%
		SAN GABAN	81	82	1,9%	0,4%
		EGESUR	20	21	0,5%	9,2%
Total Estado			913	965	22,2%	5,7%
2	IC POWER PERÚ	KALLPA GENERACIÓN ³	223	699	16,1%	213,5%
3	Enel	ENEL GENERACIÓN PERU	447	591	13,6%	32,2%
		ENEL GENERACIÓN PIURA	30	45	1,0%	49,8%
		ENEL GREEN POWER PERU ⁴	0	39	0,9%	-
Total Enel			477	674	15,5%	41,4%
4	ENGIE	ENGIE ¹	644	303	7,0%	-52,9%
5	Odebrecht	HUALLAGA ²	299	292	6,7%	-2,4%
6	Orazul Energy Perú	ORAZUL ENERGY EGENOR ¹	240	239	5,5%	-0,3%
		TERMOSELVA	0	9	0,2%	-
Total Orazul Energy Perú			240	248	5,7%	3,6%
7	Colbún Perú S.A.	FENIX POWER	369	193	4,4%	-47,8%
8	Statkraft Perú Holding S.A.C.	STATKRAFT PERÚ	231	228	5,3%	-1,3%
9	UNACEM	CELEPSA	141	147	3,4%	3,8%
10	Otros		850	595	13,7%	-30,1%
Total Mercado Eléctrico			4 387	4 344	100%	-1,0%

- (1) 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.
 (2) 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
 (3) A partir del 19.09.2017 la C.H. Cerro del Águila pasa a ser propiedad de la empresa Kallpa Generación S.A.
 (4) Se incluye la operación por pruebas de la C.S. RUBI propiedad de ENEL GREEN POWER PERU S.A.
 (*) Fuente: MEM/DGE
 (**) Fuente: Información diaria del Portal web del COES SINAC

En el Gráfico N° 3 se puede apreciar la participación de la producción de energía de los principales grupos económicos privados y del estado. Respecto al primero, entregaron el 64,1% del total generado para el mercado eléctrico, y en cuanto a las empresas del Estado, aportaron con el 22,2%, y la agrupación conformada por "otros", contribuyeron con el 13,7% restante.

GRÁFICO N° 3: PARTICIPACIÓN DE LAS PRINCIPALES EMPRESAS DEL MERCADO ELÉCTRICO, SEGÚN GRUPO ECONÓMICO ENERO 2018



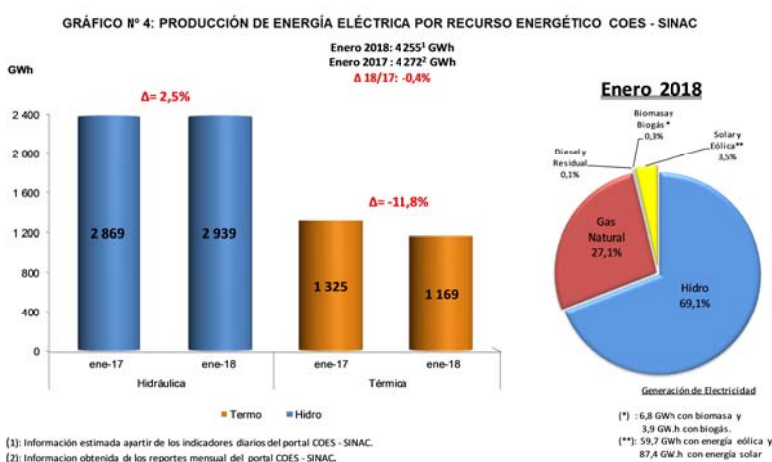
(Otros): Incluye grupos estatales y privados de menor participación en generación eléctrica

Estadística Preliminar del Subsector Eléctrico Cifras de Enero 2018

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

Las unidades de generación asociadas al COES que forman parte del SEIN produjeron 4 255 GW.h, habiendo disminuido su producción en 0,5% en el mes de enero con relación al mismo mes del año anterior. De este total, las centrales hidráulicas aportaron 2 939 GW.h, 2,5% mayor comparado con la generación de enero del año 2017 y, las centrales térmicas registraron una producción de 1 169 GW.h, 11,8% menor respecto de enero 2017. El 3,5% de la energía generada corresponde al aporte de las centrales solares y eólicas.

En el Gráfico N° 4 (circular) se presenta la distribución de la generación de energía eléctrica por recurso utilizado por las centrales que forman parte del COES. Cabe resaltar que el 69,1% del total fue el aporte de la generación hidráulica, 27,1% se generó con gas natural. En menor proporción se muestra la participación de la producción con fuentes eólica, solar, biomasa y biogás.



5. VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

La venta total de electricidad a cliente final en el mes de enero alcanzó los 3 765 GW.h, que fue 0,2% menor que la venta efectuada el mismo mes del año anterior.

Tal como se observa en el gráfico N°5, la venta a cliente final para el mercado regulado fue 1 610 GW.h mientras en el mercado libre se comercializó 2 155 GW.h, que representó un incremento de 5,6% respecto al periodo similar del año 2017. Asimismo, la venta de energía eléctrica al mercado libre tuvo una participación de 57,2% de la venta total y, el 42,8% corresponde a las ventas registradas en el mercado regulado.

