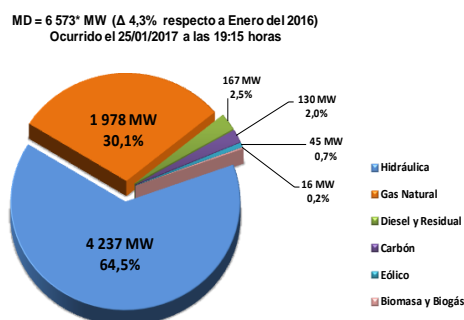


ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE ENERO 2017

1. MÁXIMA DEMANDA EN POTENCIA

El 25 de Enero del 2017 a las 19:15 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 6 573 MW. Esta máxima demanda fue 4,3% mayor al valor registrado en Enero del año 2016.

GRÁFICO Nº 1: ESTRUCTURA DEL DESPACHO DE POTENCIA EN EL DÍA DE MÁXIMA DEMANDA



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

En el Grafico Nº1 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 (64,5%); seguida de la generación térmica a gas natural (30,1%). El carbón también participó con el 2,0%; mientras que las energías no convencionales como biomasa, biogás, solar y eólica, también formaron parte de esta estructura con 0,9%; en tanto que la generación con diésel y residual participaron con 2,5% del total de la demanda.

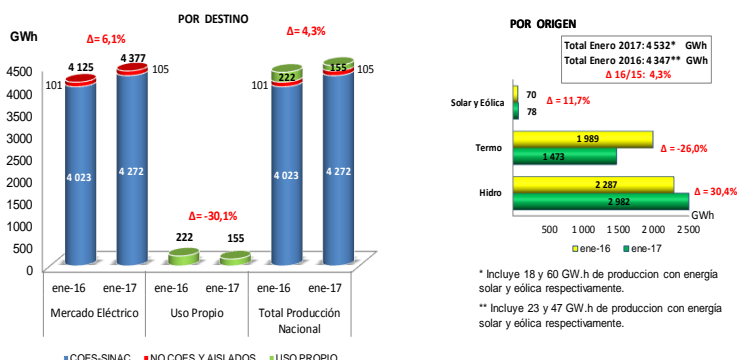
2. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA PARA EL MERCADO NACIONAL

La producción total de energía eléctrica para el mercado nacional, en el mes de Enero 2017 alcanzó los 4 532 GW.h, lo que representó un incremento de 4,3% respecto al mes de enero de 2016.

El Gráfico Nº2 muestra la producción total por destino y origen. Las empresas que generan para el mercado eléctrico tuvieron una producción total de 4 377 GW.h (96,6% del total nacional), mientras la generación para uso propio fue de 155 GW.h.

También se puede observar que las centrales hidroeléctricas registraron 2 982 GW.h (30,4% mayor que el periodo similar del 2016); las termoeléctricas produjeron 1 473 GW.h (26,0% menor que el periodo similar del 2016) y las centrales con recursos renovables (solar y eólica) acumularon una producción de 78 GW.h (11,7% mayor al mes de diciembre del año anterior).

GRÁFICO Nº 2: PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA PARA EL MERCADO NACIONAL



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

ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE ENERO 2017

3. GENERACIÓN POR GRUPO ECONÓMICO Y EMPRESA

En el mes de Enero del presente año, la participación de las empresas del estado en la generación de energía eléctrica, fue de 20,8% 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 14,7%, 10,9% y 8,4% 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 crecimiento significativo (45,8%) respecto a similar mes del 2016, debido a que despacharon todas las unidades térmicas. Situación contraria sucedió en el grupo Duke Energy, cuyas unidades de Termoselva no despacharon en el mes de enero.

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

| Nº | Grupo Económico | Empresas | Enero (GW.h) | | Participación Enero 2017 | Δ 17/16 Enero |
|--------------------------------|---------------------|------------------------------------|--------------|--------------|--------------------------|---------------|
| | | | 2016* | 2017** | | |
| 1 | Estado | ELECTROPERU | 630 | 588 | 13,4% | -6,7% |
| | | EGEMSA | 123 | 125 | 2,9% | 1,3% |
| | | EGASA | 100 | 99 | 2,3% | -1,2% |
| | | SAN GABAN | 80 | 81 | 1,9% | 2,0% |
| | | EGESUR | 21 | 20 | 0,4% | -6,4% |
| Total Estado | | | 954 | 913 | 20,8% | -4,3% |
| 2 | ENGIE (ex GDF Suez) | ENGIE ¹ | 585 | 644 | 14,7% | 10,1% |
| 3 | Enel | ENEL GENERACIÓN PERÚ ² | 578 | 447 | 10,2% | -22,6% |
| | | ENEL GENERACIÓN PIURA ³ | 69 | 30 | 0,7% | -56,7% |
| Total Enel | | | 646 | 477 | 10,9% | -26,2% |
| 4 | AEI | FENIX POWER | 253 | 369 | 8,4% | 45,8% |
| 5 | Duke Energy | EGENOR | 240 | 240 | 5,5% | -0,1% |
| | | TERMOSELVA | 75 | 0 | 0,0% | - |
| Total Duke Energy | | | 315 | 240 | 5,5% | -23,9% |
| 6 | IC POWER PERÚ | KALLPA GENERACION | 479 | 223 | 5,1% | -53,5% |
| 7 | UNACEM | CELEPSA | 88 | 141 | 3,2% | 61,0% |
| 8 | Otros | | 805 | 1 371 | 31,3% | 70,3% |
| Total Mercado Eléctrico | | | 4 125 | 4 377 | 100% | 6,1% |

(1) Apartir del 23 de Marzo 2016, Energía del Sur S.A. cambia de razón social a ENGIE ENERGIA PERU S.A.

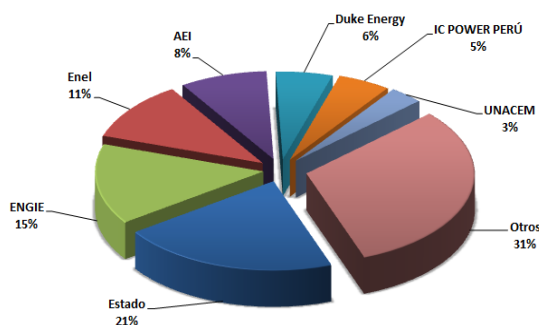
(2) EDEGEL S.A.A. cambia su razón social a ENEL GENERACIÓN PERÚ S.A.A.

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

(*) 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 ENERO 2017



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

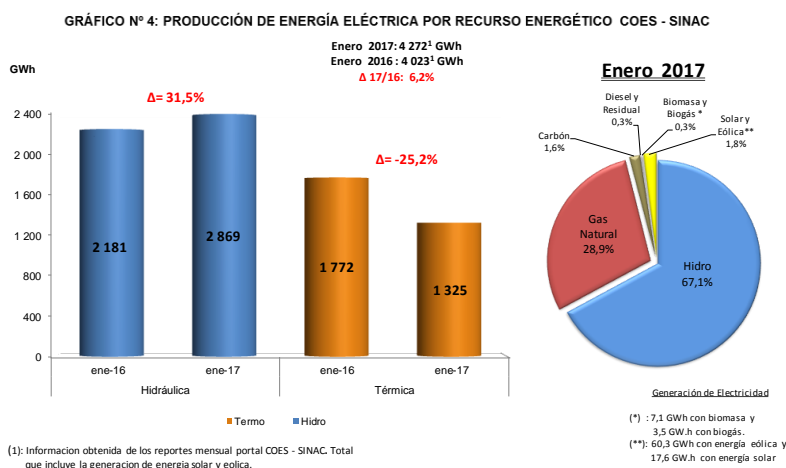
En el Gráfico Nº 3 se visualiza la participación de la producción de energía de los principales grupos privados que en su conjunto entregaron el 48,0% del total generado para el mercado eléctrico, las empresas del Estado aportaron el 21,0% y las empresas del grupo "otros", contribuyeron con el 31,0% restante.

ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE ENERO 2017

GENERACIÓN DE LAS UNIDADES DEL SEIN QUE PERTENECEN AL COES

La generación total de las unidades asociadas al COES que forman parte del SEIN, ascendió en el mes de enero a 4 272 GW.h. De este total, las centrales hidráulicas aportaron 2 869 GW.h (31,5% mayor al mes de enero del año 2016) y las centrales térmicas, tuvieron una producción de 1 325 GW.h (25,2% menor al mes de enero 2016). El aporte de las centrales solares y eólicas fue 1,8%.

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 67,1% de la energía total corresponde a la generación con fuente hídrica; el 28,9% se generó con gas natural; el 1,8% fue producción entregada por centrales eólicas y solares; y el 2,2% restante corresponde a la generación con diésel, residual, biomasa, biogás y carbón.



4. VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

La venta de electricidad a cliente final en el mes de enero ascendió a 3 736 GW.h, (Gráfico N° 5), valor que resultó ser 5,1% mayor que el mismo mes del año anterior.

El mercado regulado fue atendido con 1 711 GW.h como venta a cliente final, mientras que al mercado libre se vendieron 2 025 GW.h, es decir, 17,1% 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.

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

