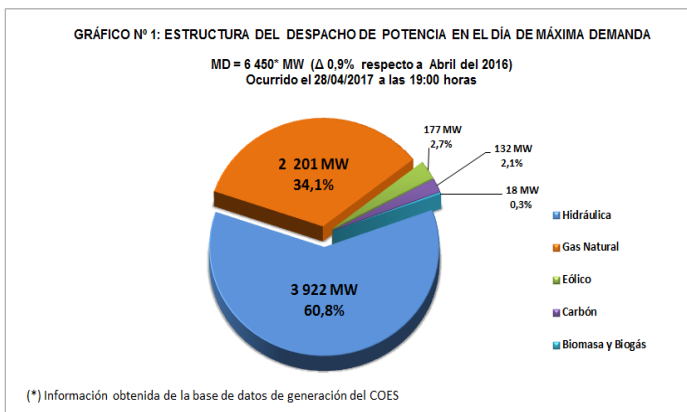


ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE ABRIL 2017

1. MÁXIMA DEMANDA EN POTENCIA

El 28 de Abril del 2017 a las 19:00 h, la máxima demanda¹ (MD) de potencia eléctrica del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) alcanzó el valor de 6 450 MW. Esta máxima demanda fue 0,9% mayor al valor registrado en Abril del año 2016.

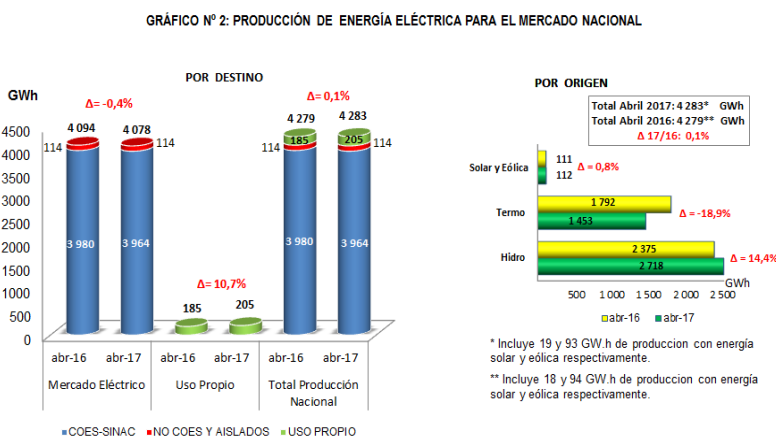
En el Grafico N°1 se presenta la participación de las fuentes de generación en el momento que ocurrió la máxima demanda de potencia eléctrica; la cual fue atendida en mayor porcentaje por generación hidráulica (60,8%); seguida de la generación térmica a gas natural (34,1%). El carbón también participó con el 2,1%; mientras que las energías no convencionales como biomasa, biogás y eólica, también formaron parte de esta estructura con 3,0% 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 Abril 2017 alcanzó los 4 283 GW.h, lo que representó un crecimiento de 0,1% respecto al mes de abril 2016. Asimismo, la producción acumulada a abril 2017 se estimó en 17 484 GW.h, 1,0 % 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 4 078 GW.h (95,2% del total nacional), mientras la generación para uso propio fue de 205 GW.h.

También se puede observar que las centrales hidroeléctricas registraron 2 718 GW.h (14,4% más que el periodo similar del 2016); las termoeléctricas produjeron 1 453 GW.h (18,9% menor que el periodo similar del 2016) y las centrales con recursos renovables (solar y eólica) acumularon una producción de 112 GW.h (0,8% mayor al mes de abril del año anterior). El incremento de la producción hidroeléctrica se debe a la mayor disponibilidad del recurso hídrico.



3. GENERACIÓN POR GRUPO ECONÓMICO Y EMPRESA

¹ De 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 está vigente hasta abril 2017.

ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE ABRIL 2017

En el mes de Abril del presente año, la participación de las empresas del estado en la generación de energía eléctrica, fue de 22,4% respecto al total generado para el mercado eléctrico. Con relación a la contribución de la producción al mercado eléctrico, las centrales que pertenecen a los grupos Engie, Enel y Ashmore Energy International (AEI) tuvieron una participación de 12,9%, 10,6% y 8,2% respectivamente. Tal como se observa en el siguiente cuadro.

Respecto al grupo económico Ashmore Energy International (AEI), del cual forma parte la empresa Fénix Power, se informa que la energía generada por la central Fénix tuvo un crecimiento (33,4%) respecto a similar mes del 2016, este incremento ocurrió debido a que operaron continuamente todas las unidades térmicas de la central Fénix. También se destaca el incremento de producción de la CH Chaglla de la empresa Huallaga, cuyo incremento supera el 100%, por el aporte mínimo de producción que aportó dicha central desde el 24 de setiembre de 2016.

Por otro lado, el grupo económico Enel, tuvo una disminución en su generación de abril de 28,8%, debido principalmente a que las centrales hidroeléctricas Callahuanca y Moyopampa fueron severamente afectadas por los huaicos² y la crecida del río Santa Eulalia, por lo que en este mes no estuvieron operativas.

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

Nº	Grupo Económico	Empresas	Abril (GW.h)		Participación Abril 2017	Δ 17/16 Abril
			2016*	2017**		
1	Estado	ELECTROPERU	626	583	14,3%	-7,0%
		EGEMSA	116	119	2,9%	2,5%
		EGASA	105	114	2,8%	8,8%
		SAN GABAN	79	79	1,9%	-0,3%
		EGESUR	15	17	0,4%	13,7%
Total Estado			942	912	22,4%	-3,2%
2	ENGIE (ex GDF Suez)	ENGIE ¹	610	527	12,9%	-13,7%
3	Enel	ENEL GENERACIÓN PERU ²	564	407	10,0%	-27,8%
		ENEL GENERACIÓN PIURA ³	45	27	0,7%	-41,0%
Total Enel			609	434	10,6%	-28,8%
4	AEI	FENIX POWER	252	336	8,2%	33,4%
5	IC POWER PERÚ	KALLPA GENERACION	409	315	7,7%	-23,0%
6	Odebrecht	HUALLAGA ⁵	4	292	7,2%	6634,9%
7	Duke Energy	ORAZUL ⁴	251	239	5,9%	-4,7%
		TERMOSELVA	35	0	0,0%	-100,0%
Total Duke Energy			286	239	5,9%	-16,5%
8	Statkraft Perú Holding S.A.C.	STATKRAFT PERÚ	242	224	5,5%	-7,6%
9	UNACEM	CELEPSA	138	143	3,5%	4,1%
10	Otros		603	658	16,1%	9,1%
Total Mercado Eléctrico			4 095	4 078	100%	-0,4%

(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. Se aprobó el ingreso en Operación Comercial de la central PCH Chaglla (grupo) desde las 00:00 horas del 13/02/2016.

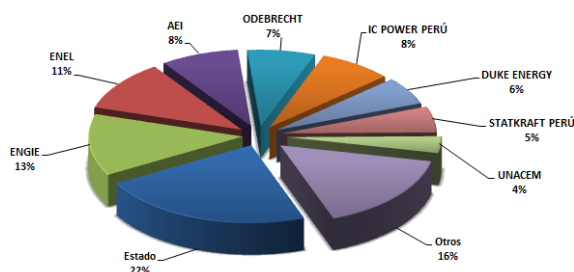
(5) Se aprobó el ingreso en Operación Comercial de la central hidroeléctrica C.H. Chaglla con los grupos G2 (23/09/2016) y G1 (24/09/2016). Pertenecientes a la Empresa Generación Eléctrica Huallaga

(*) Fuente: MEM/DGE

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

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 49% del total generado para el mercado eléctrico, mientras que las empresas del Estado aportaron el 22% y las empresas del grupo "otros", contribuyeron con el 29% restante.

GRÁFICO Nº 3: PARTICIPACIÓN DE LAS PRINCIPALES EMPRESAS DEL MERCADO ELÉCTRICO, SEGÚN GRUPO ECONÓMICO ABRIL 2017



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

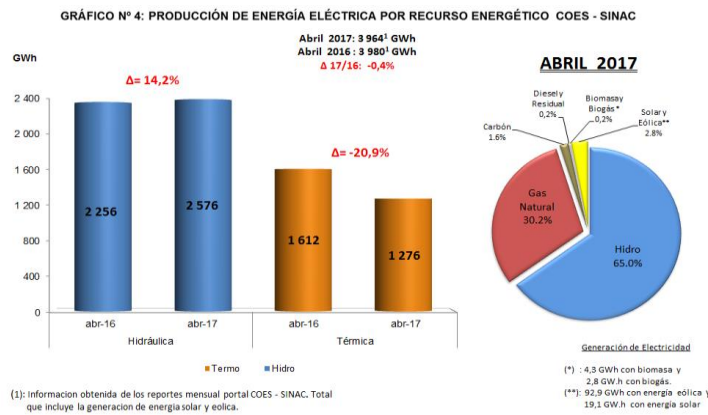
² MINAM, Mapa de Susceptibilidad física del Perú, "Se produce por la crecida de los ríos, genera la erosión y caídas de los taludes laterales; a su vez, corta las carreteras que generalmente discurren paralelas a ellos".

ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE ABRIL 2017

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

La generación total de las unidades que forman parte del SEIN alcanzó los 3 964 GW.h en el mes de abril, lo que representa un decremento de 0,4% respecto al mismo mes del 2016. De este total, las centrales hidráulicas aportaron 2 576 GW.h (14,2% mayor al mes de abril del año 2016) y las centrales térmicas, tuvieron una producción de 1 276 GW.h (20,9% menor al mes de abril 2016). El aporte de las centrales solares y eólicas fue 2,8%.

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 65,0% de la energía total corresponde a la generación con fuente hídrica; el 30,2% se generó con gas natural; el 3,0% fue producción entregada por centrales eólicas, solares, biomasa y biogás; y el 1,8% restante corresponde a la generación con diésel, residual y carbón.



5. VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

La venta de electricidad a cliente final en el mes de abril ascendió a 3 647 GW.h, (Gráfico N° 5), valor que resultó ser 0,4% mayor al registrado en el mismo mes del año anterior.

El mercado regulado fue atendido con 1 699 GW.h como venta a cliente final, mientras que al mercado libre se vendieron 1 948 GW.h, es decir, 7,5% más que en el período similar del año 2016. La venta de energía eléctrica al mercado libre representa 53,4% de la venta total y el 46,6% corresponde a las ventas registradas en el mercado regulado.

