

ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO

CIFRAS DE FEBRERO 2016

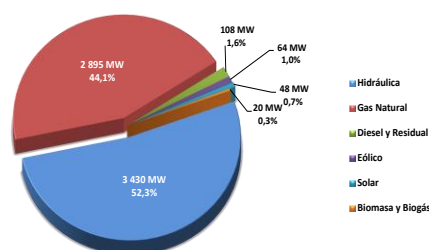
1. MÁXIMA DEMANDA EN POTENCIA

El 17 de febrero¹ del 2016 a las 15:00 horas, se registró la máxima demanda real² (MD) de potencia eléctrica del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) para el abastecimiento de energía a nivel nacional, la que alcanzó el valor de 6 565 MW. Esta máxima demanda fue 12,6% mayor al valor registrado en febrero del año 2015.

En el Gráfico N°1 se presenta la participación de las fuentes de generación utilizadas para atender esta máxima demanda, que fue cubierta por la generación hidráulica (52,3%) y, por la térmica a gas natural (44,1%); mientras las energías no convencionales como biomasa, biogás y eólica, también formaron parte de esta estructura con 2,0%, mientras que la participación del diésel y residual representó el 1,6% del total de la demanda.

GRÁFICO N° 1: ESTRUCTURA DEL DESPACHO DE POTENCIA EN EL DÍA DE MÁXIMA DEMANDA

MD = 6 565* MW (Δ 12,6% respecto a Febrero del 2015)
Ocurrido el 17/02/2016 a las 15:00 horas



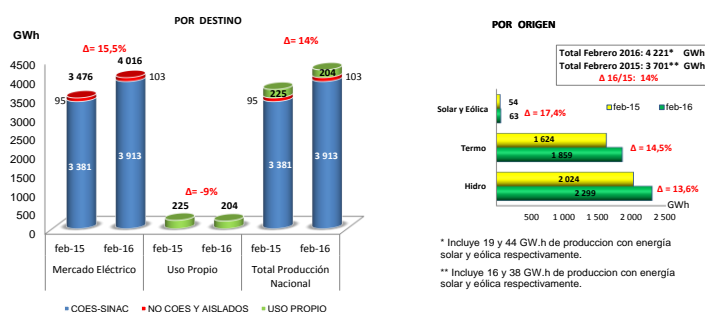
2. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA PARA EL MERCADO NACIONAL

La producción total de energía eléctrica para el mercado nacional, en el mes de febrero alcanzó los 4 221 GW.h, lo cual representó un incremento de 14,0% respecto al mes de febrero 2015. Asimismo, la producción acumulada a febrero 2016 superó los 8 558 GW.h

En el Gráfico N°2, se muestra la producción total por destino y por origen. Las empresas que generan para el mercado eléctrico tuvieron una producción total de 4 016 GW.h (95,1% del total nacional), mientras la generación para uso propio fue de 204 GW.h.

Respecto al origen de la energía, las centrales hidroeléctricas produjeron 2 299 GW.h (13,6% más que febrero 2015), las termoeléctricas registraron 1 859 GW.h (14,5% mayor que el periodo similar del 2015) y, las centrales con fuentes no convencionales (solar y eólica) acumularon una producción de 63 GW.h (17,4 % mayor a febrero del año anterior).

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



¹ El 2016 es un año bisiesto, por lo que febrero tiene 29 días.

² Máxima demanda real en potencia del mercado nacional, registrada por las empresas integrantes del COES, a partir de la base de datos de los medidores de generación COES (Fuente: Registro diario de la Operación de COES correspondiente a febrero 2016). No se considera el DS N° 007-2015-EM.

ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE FEBRERO 2016

3. GENERACIÓN POR GRUPO ECONÓMICO Y EMPRESA

La participación de las empresas del estado en la generación de energía eléctrica en el mes de febrero de 2016 fue de 22,9% respecto del total generado para el mercado eléctrico. Asimismo, la producción de las centrales que pertenecen a los grupos Endesa, Engie, y Globeleq, los más representativos del mercado, tuvieron una contribución de 18,9%, 13,1% y 12,2% respectivamente.

Con relación a la producción de la empresa Kallpa Generación, se observa que en febrero 2016 se presentó una variación de 68,0% respecto a la generación de febrero 2015 debido a que en el año 2015 la central de generación experimentó la salida de una turbina de vapor (74,7 MW) de la CT Kallpa, y en febrero 2016 operó en condiciones normales con todas sus turbinas, según Informe Semanal de la Operación de Eventos de COES.

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

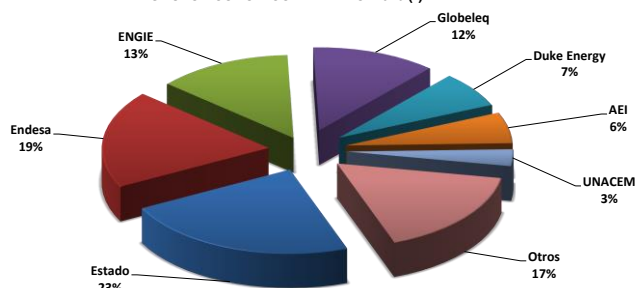
Nº	Grupo Económico	Empresas	Febrero (GW.h)		Participación Febrero 2016	Δ 16/15 Febrero
			2015 ¹	2016 ²		
1	Estado	ELECTROPERÚ	577	597	14,9%	3,4%
		EGEMSA	76	114	2,8%	51,4%
		EGASA	56	111	2,8%	97,2%
		SAN GABÁN	73	78	1,9%	7,2%
		EGESUR	20	19	0,5%	-4,2%
Total Estado			802	920	22,9%	14,7%
2	Endesa	EDEGEL	514	597	14,9%	16,2%
		CHINANGO	120	121	3,0%	1,4%
		EEPSA	34	43	1,1%	27,0%
Total Endesa			667	761	18,9%	14,1%
3	ENGIE (ex GDF Suez)	ENERSUR	534	528	13,1%	-1,2%
4	Globeleq	KALLPA GENERACION	290	488	12,2%	68,0%
5	AEI	FENIX POWER	320	242	6,0%	-24,5%
6	Duke Energy	EGENOR	226	239	5,9%	5,5%
		TERMOSELVA	9	40	1,0%	371,9%
Total Duke Energy			235	279	7,0%	18,8%
7	UNACEM	CELEPSA	139	131	3,3%	-6,4%
8	Otros		489	668	16,6%	36,8%
Total Mercado Eléctrico			3 477	4 016	100%	15,5%

(*) No Incluye la producción para la exportación.

(1) Fuente: MEM/DGE

(2) Fuente: Información diaria del Portal web del COES SINAC

GRÁFICO Nº 3: PARTICIPACIÓN DE LAS PRINCIPALES EMPRESAS DEL MERCADO ELÉCTRICO, SEGÚN GRUPO ECONÓMICO FEBRERO 2016 (*)



(*) Información preliminar

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

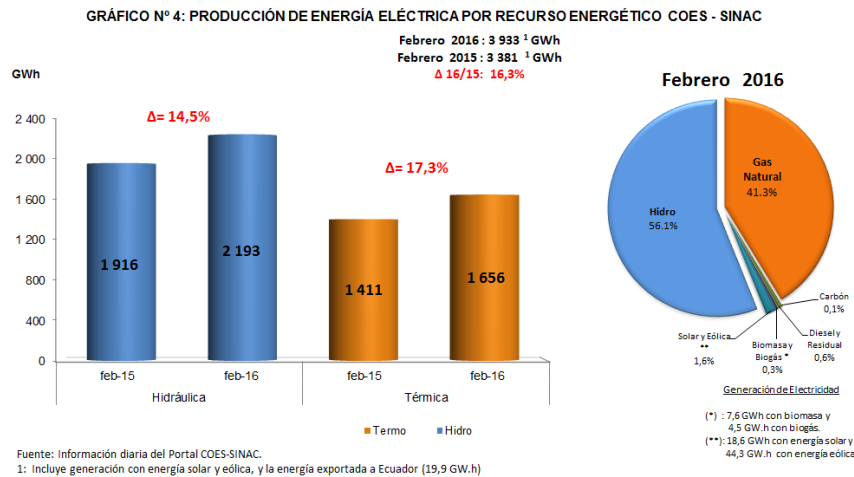
En el Gráfico Nº 3 se visualiza que los principales grupos privados participaron con el 60% de la energía producida para el mercado eléctrico. Las empresas del Estado aportaron el 23% y el grupo de empresas de menor tamaño dentro del grupo "otros", el 17%.

4. GENERACIÓN DE LAS UNIDADES COES – SEIN

ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE FEBRERO 2016

La generación total de las unidades asociadas al COES – SEIN, ascendió a 3 933 GW.h. De este total, las centrales hidráulicas aportaron 2 193 GW.h (14,5% mayor a febrero del año 2015) y las centrales térmicas, tuvieron una producción de 1 656 GW.h (17,3% superior al mes de febrero 2015); asimismo, el aporte de las centrales solares y eólicas fue 1,6%.

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 56,1% del total fue producción hidráulica, el 41,3% se generó con gas natural, el 1,9% con Recursos Energéticos Renovables (RER) y el 0,7% restante corresponde a la generación con diésel, residual y carbón.



5. VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

En el Gráfico N° 5 se presenta la venta de electricidad a cliente final que en el mes de febrero ascendió a 3 541 GW.h; 14,4% mayor respecto al mismo mes del 2015.

La venta de energía al mercado regulado fue 1 824 GW.h y mientras para el mercado libre fue de 1 717 GW.h; ambos registraron crecimientos del 1,8% y 31,7%, respectivamente con relación al mes de febrero 2015. La venta de energía en el mercado libre representó 48,5% de la venta total y el 52% restante corresponde a la venta al mercado regulado.

