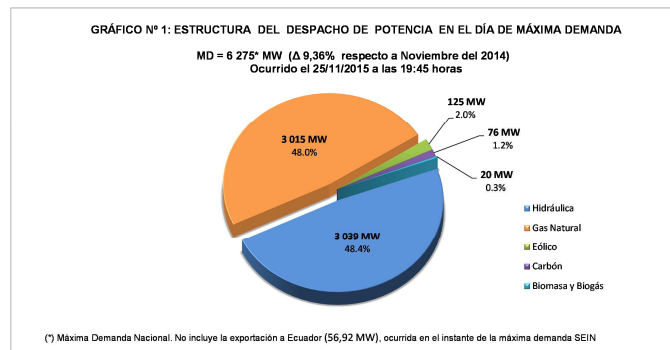


ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE NOVIEMBRE 2015

1. MÁXIMA DEMANDA EN POTENCIA

El 25 de noviembre del 2015 a las 19:45 horas, se registró la máxima demanda¹ (MD) de potencia eléctrica del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) para el abastecimiento de energía a nivel nacional, la que alcanzó el valor de 6 275 MW. Esta máxima demanda fue 9,4% mayor al valor registrado en noviembre del año 2014.

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 (48,4%) y, por la térmica a gas natural (48,0%); mientras las energías no convencionales como biomasa, biogás y eólica, también formaron parte de esta estructura con 2,3% y el carbón representó el 1,2% del total de la demanda.

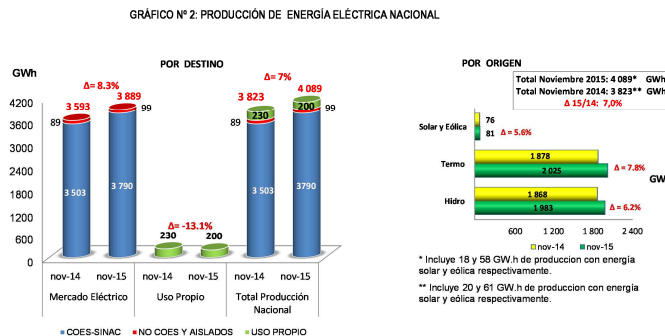


2. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA NACIONAL

Respecto a la producción total de energía eléctrica a nivel nacional², ésta alcanzó los 4 089 GWh, lo cual representó un incremento de 7% respecto al mes de noviembre 2014.

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 3 889 GWh (95% del total nacional) y 200 GWh fue generación para uso propio.

Respecto a la generación por origen, las centrales hidroeléctricas produjeron 1 983 GWh (6,2% más que noviembre 2014), las termoeléctricas registraron 2 025 GWh (7,8% mayor que el periodo similar del 2014) y, las centrales con fuentes no convencionales (solar y eólica) acumularon una producción de 81 GWh (5,6 % superior a noviembre del año anterior).



1¹: Máxima demanda en potencia registrada por las empresas integrantes del COES, a partir de la base de datos de los medidores de generación COES para el mercado nacional. Cabe indicar que en noviembre de 2015 se exportó a Ecuador 56,93 MW (Informe Semanal de la Operación de Intercambio de Electricidad – COES/DP-1998-2015 del 09 de diciembre de 2015).

2²: Total nacional preliminar, al mes de noviembre 2015, que incluye generación de las unidades conectadas al SEIN y las no asociadas al SEIN.

ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE NOVIEMBRE 2015

3. GENERACIÓN POR GRUPO ECONÓMICO Y EMPRESA

La participación de las empresas del estado en la generación de energía eléctrica al mes de noviembre 2015 fue 23,3% respecto del total generado para el mercado eléctrico. Asimismo, la producción de las centrales que pertenecen a Endesa, Engie, y Globeleq tuvieron una contribución de 18,5%, 17,8% y 12,9% respectivamente.

Con relación a la variación de la producción respecto al mes de noviembre 2014, la empresa ENERSUR presentó un crecimiento de 25,9%, debido al incremento de producción para atender la demanda de exportación de energía a Ecuador¹, según se indica en el Informe Semanal de la Operación de Intercambio de Electricidad – COES/D/DP-1998-2015 del 09 de diciembre de 2015. A esto se suma que a fines de octubre entró en operación la C.H. Quitaracsa de 112 MW.

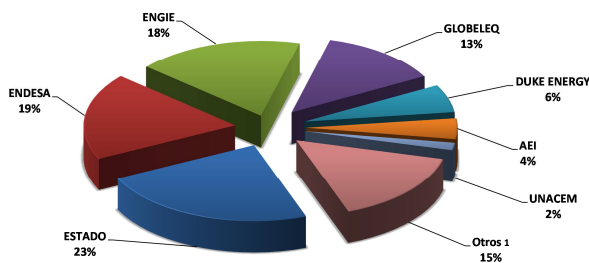
PRODUCCIÓN DE ENERGÍA EN EMPRESAS DEL MERCADO ELÉCTRICO, SEGÚN GRUPO ECONÓMICO (GW.h)

Nº	Grupo Económico	Empresas	Noviembre(GW.h)		Participación Noviembre 2015	Δ 15/14 Noviembre
			2014*	2015**		
1	Estado	ELECTROPERÚ	619	609	15,6%	-1,7%
		EGASA	90	110	2,8%	21,3%
		EGEMSA	60	101	2,6%	67,8%
		SAN GABÁN	58	70	1,8%	20,6%
		EGESUR	25	17	0,4%	-33,4%
Total Estado			853	906	23,3%	6,3%
2	Endesa	EDEGEL	656	590	15,2%	-10,0%
		CHINANGO	83	74	1,9%	-10,8%
		EEPSA	59	57	1,5%	-3,5%
Total Endesa			798	721	18,5%	-9,6%
3	ENGIE (ex GDF Suez)	ENERSUR	551	693	17,8%	25,9%
4	Globeleq	KALLPA GENERACION	469	503	12,9%	7,3%
5	AEI	FENIX POWER	176	172	4,4%	-2,5%
6	Duke Energy	EGENOR	187	195	5,0%	4,6%
		TERMOSELVA	32	36	0,9%	13,1%
Total Duke Energy			219	231	5,9%	5,8%
7	UNACEM	CELEPSA	59	62	1,6%	5,1%
8	Otros ¹		469	601	15,4%	28,1%
Total Mercado Eléctrico			3 593	3 889	100%	8,3%

* Fuente: MEM/DGE

** Fuente: Información diaria del Portal web del COES SINAC

GRÁFICO Nº 3: PARTICIPACIÓN DE LAS PRINCIPALES EMPRESAS DEL MERCADO ELÉCTRICO, SEGÚN GRUPO ECONÓMICO NOVIEMBRE 2015 (*)



(*) 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 62% 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 15%.

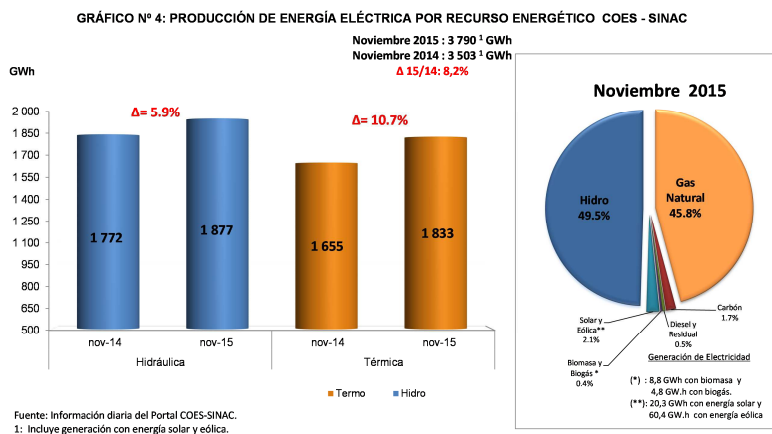
4. GENERACIÓN DE LAS UNIDADES COES – SEIN

¹ Contrato marco de exportación e importación de electricidad suscrito el 29 de octubre de 2015

ESTADÍSTICA PRELIMINAR DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO CIFRAS DE NOVIEMBRE 2015

La generación total de las unidades asociadas al COES – SEIN, ascendió a 3 790 GW.h. De este total, las centrales hidráulicas aportaron 1 877 GW.h (5,9% mayor a noviembre del año 2014) y las centrales térmicas, tuvieron una producción de 1 833 GW.h (10,7% superior al mes de noviembre 2014); asimismo, el aporte de las centrales solares y eólicas fue 2,1%.

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 49,5% del total, fue producción hidráulica, el 45,8% se generó con gas natural, el 2,5% con Recursos Energéticos Renovables (RER) y, el 2,2% 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 noviembre ascendió a 3 399 GW.h; 7,2% mayor respecto al periodo similar de 2014.

La venta de energía al mercado regulado fue 1 800 GW.h y, 1 598 GW.h al mercado libre, ambos registraron crecimientos respectivos del 2,7% y 12,8% con relación al mes de noviembre 2014. La venta de energía en el mercado libre representó 47% de la venta total y es comercializada por las empresas generadoras y distribuidoras.

