



Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

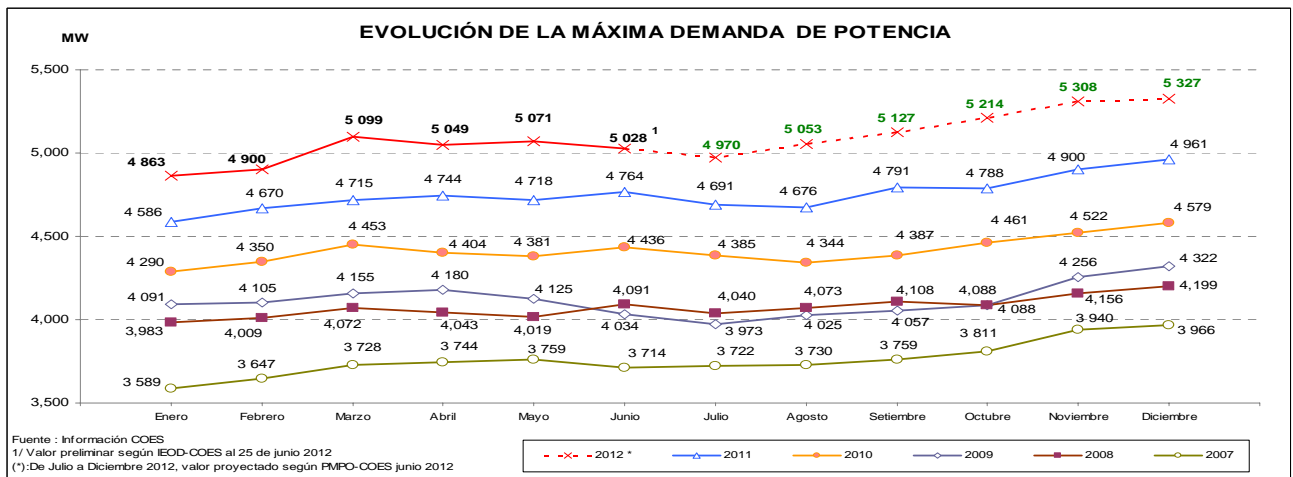
ESTADÍSTICA ELÉCTRICA N°06
Mayo - Junio 2012



I. COMPORTAMIENTO MENSUAL A NIVEL NACIONAL: MÁXIMA DEMANDA, PRODUCCIÓN y VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2007 - 2012

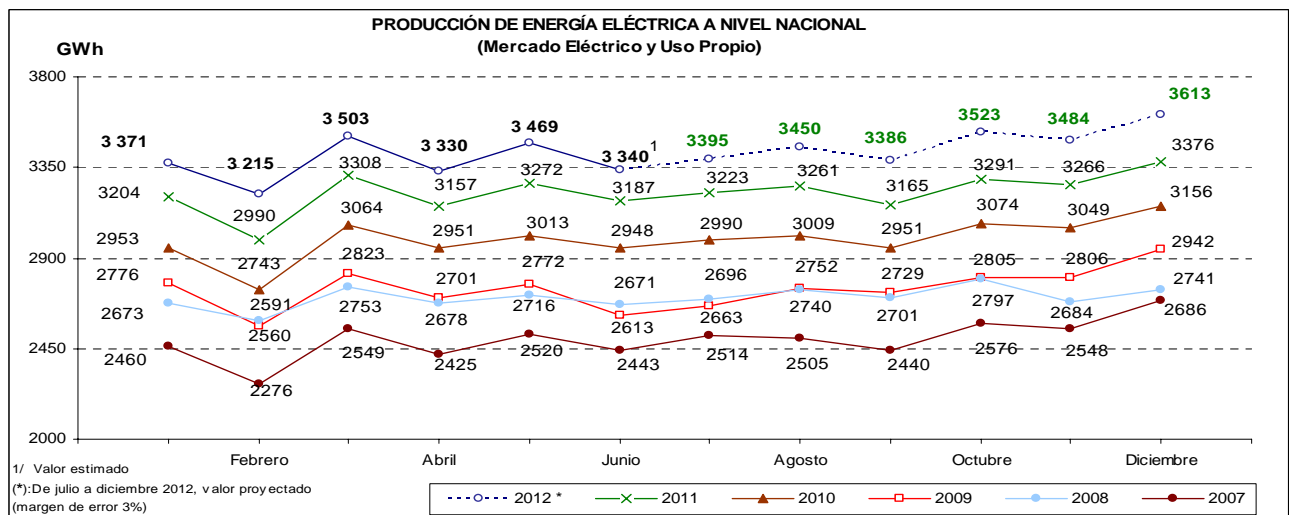
I.1. Máxima Demanda

La máxima demanda del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional SEIN-COES en mayo del año 2012 fue 5 071 MW (registrada el día 08 de mayo de 2012 a las 19:00 horas), cifra que representa un crecimiento de 7,5 % respecto al mes de mayo del año 2011. Los incrementos de la máxima demanda de mayo respecto a los años 2010, 2009 y 2008 fueron de 15,7%, 22,9% y 26,2% respectivamente. Preliminarmente para el mes de junio del 2012, según las mediciones COES, la máxima demanda estaría alrededor de 5 028 MW.



I.2. Producción de energía Mayo - Junio 2012.

La producción mensual a nivel nacional en mayo del año 2012 se calcula en 3 469 GWh, 6,0% mayor que la producción de mismo mes del año anterior. Con relación a mayo del 2010, fue superior en 15,1%, y con respecto al año 2009 aumentó 25,2%. La producción de energía eléctrica para el mes de junio del 2012 se estima en 3 340 GWh; lo que equivale a un incremento de 4,8% respecto del mismo mes del año 2011.



1/ : Valor estimado, calculado en base a la información diaria del COES al 22 - 06 - 2012, y a la histórica de los Sistemas Aislados de la DGE.

(*) : De julio a diciembre 2012, valores proyectados DGE/MEM.



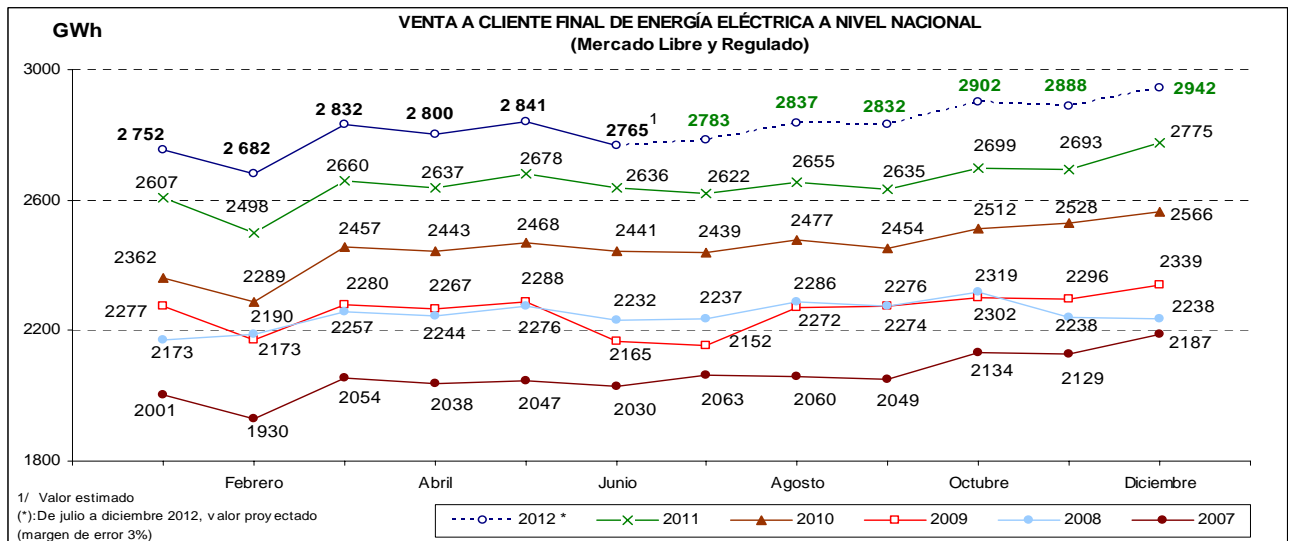
Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

ESTADÍSTICA ELÉCTRICA N°06



1.3. Venta de energía en Mayo - Junio 2012.

La venta de energía a clientes finales a nivel nacional durante el mes de mayo del 2012 llegó a 2 841 GWh y fue 6,1% mayor con relación a la venta del mismo periodo del año anterior. Con relación a mayo de 2010, el volumen de venta aumentó en 15,1%; y respecto al año 2009 el incremento fue 24,2%. La venta de electricidad a clientes finales para el mes de junio del 2012 se estima en 2 765 GWh.



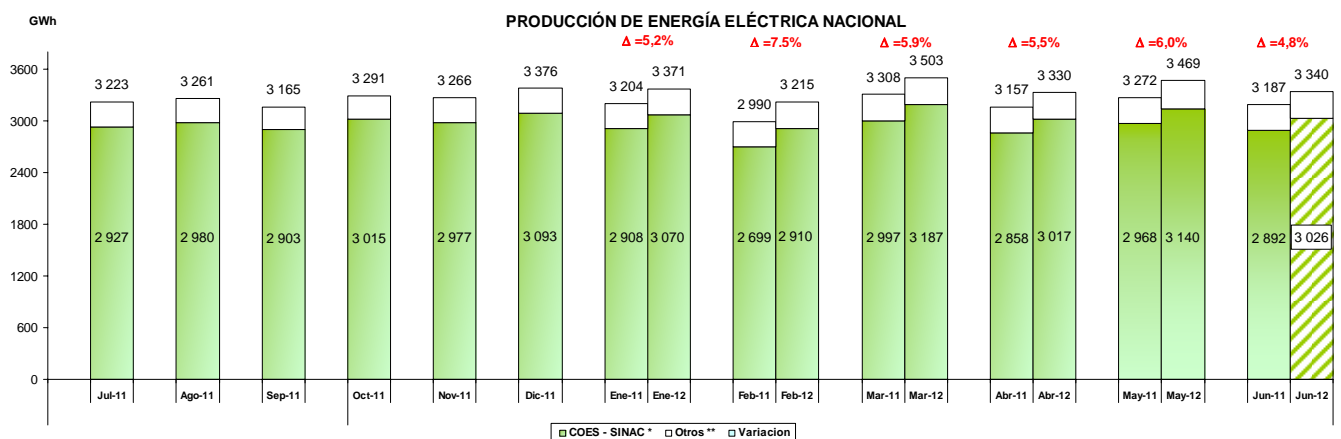
1/: Valor estimado, calculado en base a la información registrada en DGE sobre la venta a los clientes libres y regulados

(*): De julio a diciembre 2012, valores proyectados DGE/MEM.

II. INCREMENTOS DE PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA MENSUAL A NIVEL NACIONAL 2012

II.1. Producción COES - SINAC y Otros

En el mes de mayo 2012 el total generado por las unidades asociadas al COES-SINAC aumentó de 2 968 a 3 140 GWh, 5,8% más que el periodo similar del año 2011. Se estima que para el mes de junio del 2012 las unidades COES - SINAC generen alrededor de 3 026 GWh.



(*): El COES - SINAC representa, en promedio, aproximadamente el 91% del total nacional.

(**): Incluye generación No Coes, Aislados y Generadores de Uso Propio



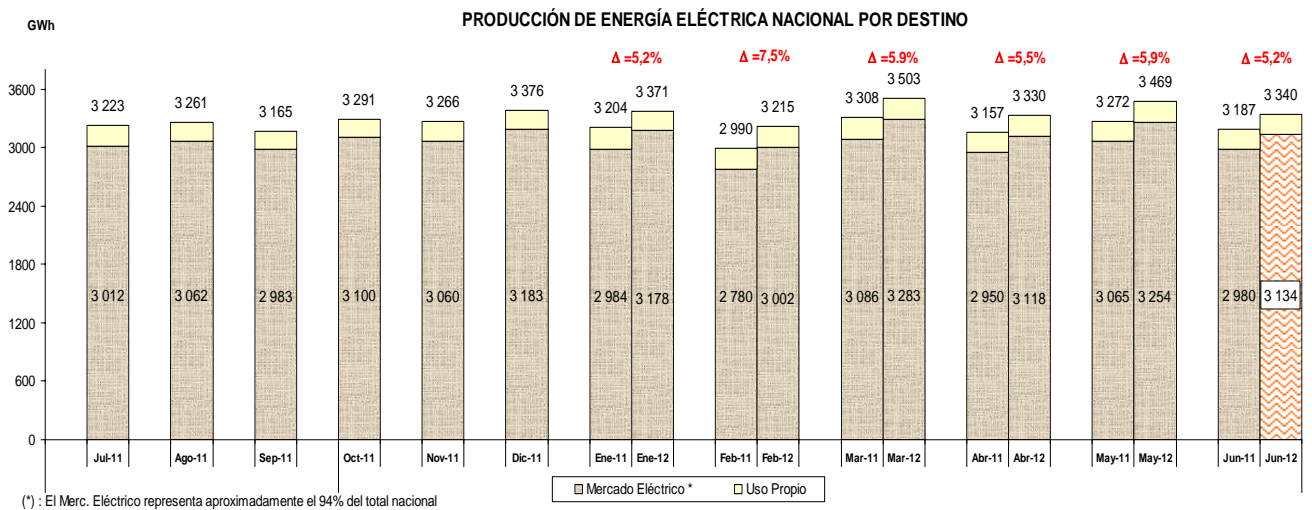
Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

ESTADÍSTICA ELÉCTRICA N°06



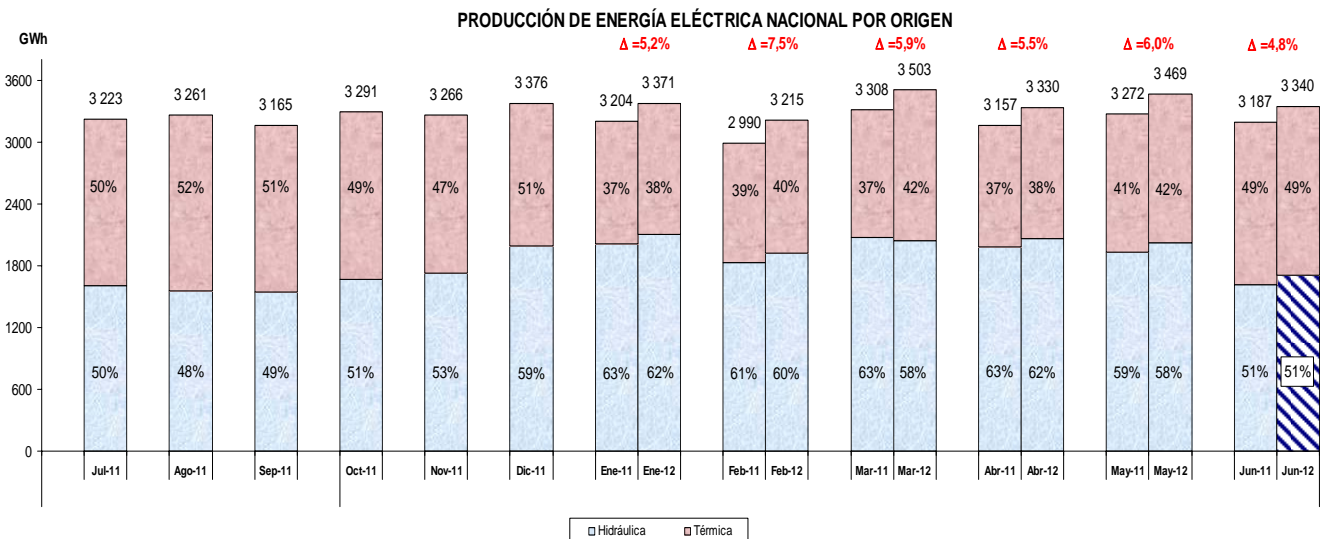
II.2. Producción por destino

En mayo de 2012 la producción de energía en las empresas del mercado eléctrico aumentó de 3 065 a 3 254 GWh, es decir, 6,2% mayor al mes similar del año 2011, y para junio del 2012 se estima que la producción para este grupo de empresas llegue alrededor de 3 134 GWh.



II.3. Producción por origen

En cuanto a la producción por fuente a nivel nacional, en mayo del 2012 la participación de la generación termoeléctrica fue de 42% (1 442 GWh aproximadamente), y para el mes de mayo del 2012 se estima que la generación térmica sea de 1 437 GWh, cuya participación se incrementaría a 49% respecto del total nacional.





Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

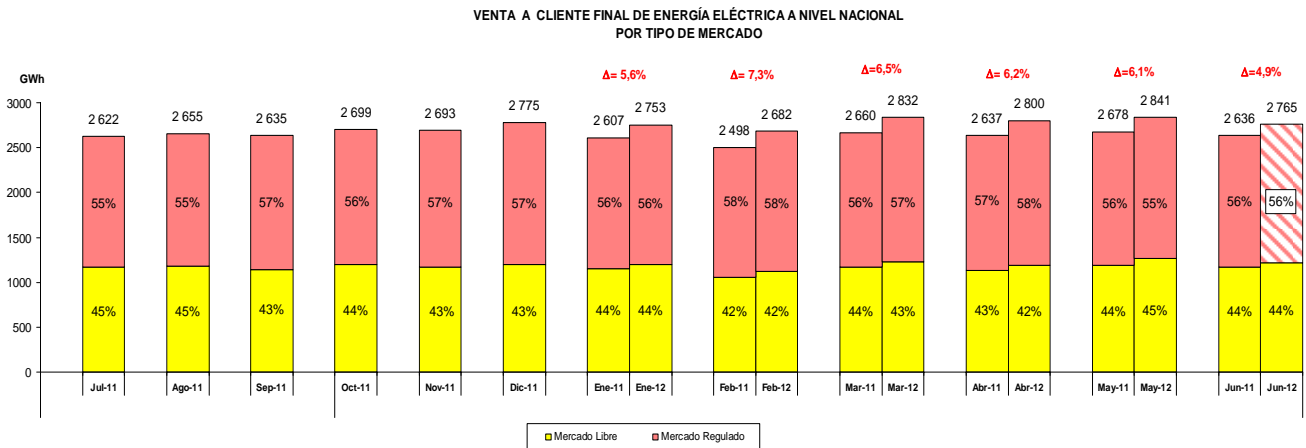
ESTADÍSTICA ELÉCTRICA N°06



III. INCREMENTOS DE LA VENTA DE ENERGÍA A CLIENTES FINALES 2012

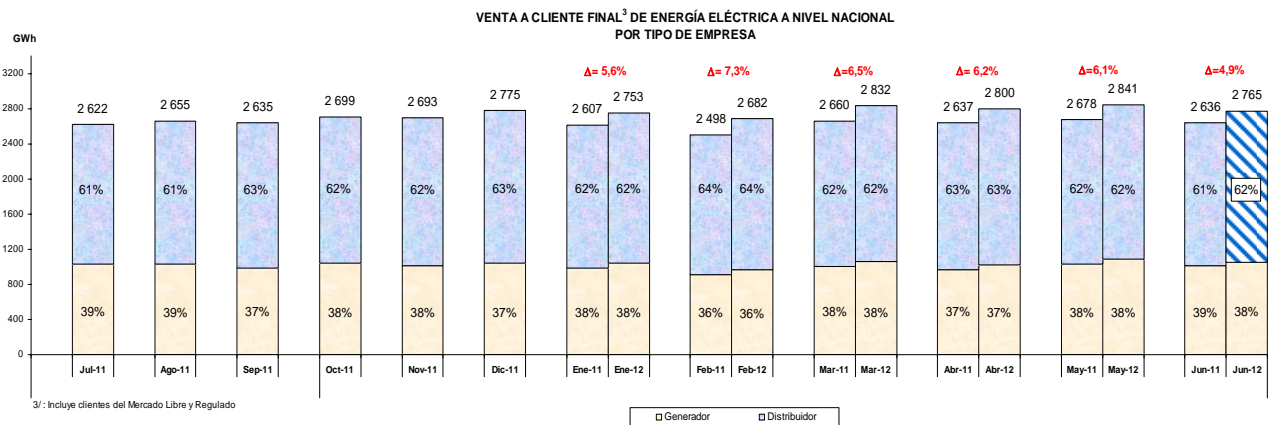
III.1. Venta por tipo de mercado

En el mes de mayo del presente año, la estructura de venta a clientes finales según el tipo de mercado, varió ligeramente respecto al mismo mes del año anterior, siendo el 45% (1 268 GWh) la venta al mercado libre y 55% (1 573 GWh) al mercado regulado. Para el mes de junio 2012, se estima que la participación de la venta al mercado libre sea 44% (1 219 GWh) y al mercado regulado 56% (1 546 GWh), respecto de la venta total estimada a clientes finales; registrando una similar estructura, respecto al mismo mes del año 2011.



III.2. Venta por tipo de empresa

En cuanto a la venta por tipo de empresa, las empresas distribidoras entregaron a clientes final 1 755 GWh, significando el 62% de la energía total vendida, y el complemento, 38%, (1 086 GWh), correspondió a la venta de los generadores, participación similar respecto al mismo período del año anterior. Para el mes de junio 2012 se estima que la venta de los distribuidores a cliente final llegue alrededor de 1 714 GWh, es decir, 62% de lo comercializado a nivel nacional.





Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

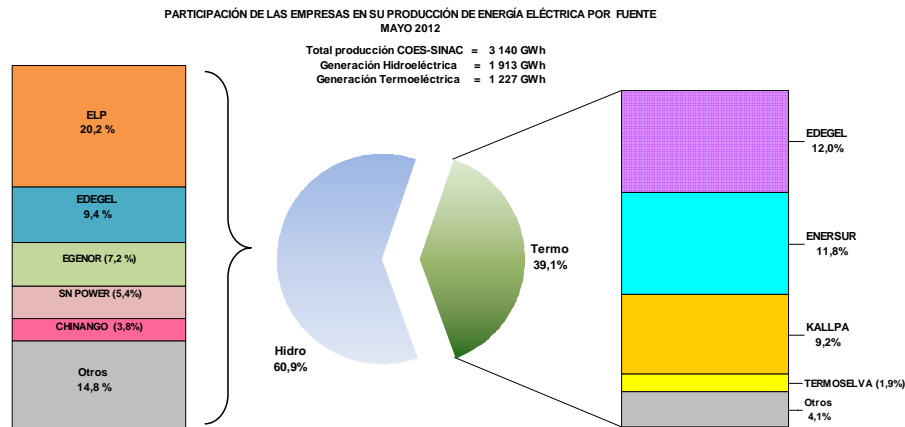
ESTADÍSTICA ELÉCTRICA N°06



IV. PRODUCCIÓN POR EMPRESA, ORIGEN, TIPO DE TECNOLOGÍA Y RECURSO ENERGÉTICO

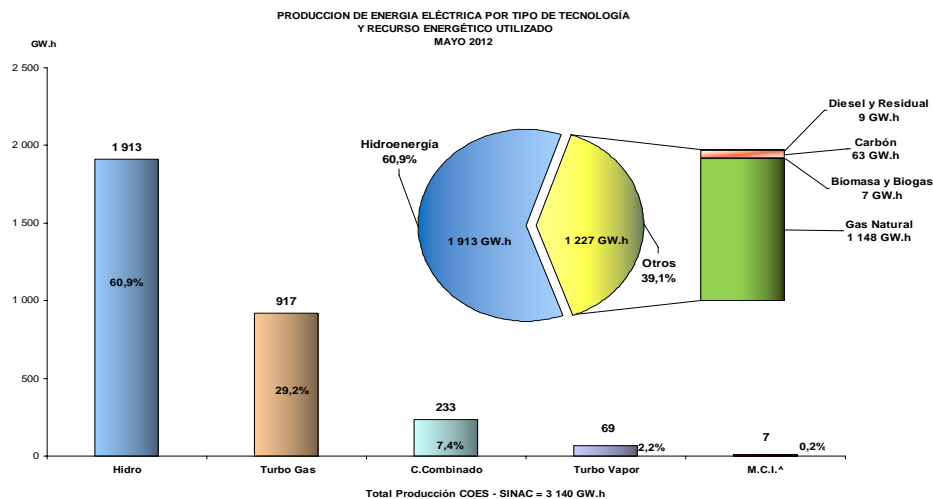
IV.1. Producción del mercado eléctrico por origen y por empresa

En la producción de energía eléctrica de las centrales del COES - SINAC, para el mes de mayo se registró una participación del 60,9% en generación hidráulica. Las empresas con mayor participación para este tipo de fuente fueron: Electroperú generó 20,2% (635 GW.h); seguido por Edegel con 9,4% (297 GW.h); Egenor con 7,2%; SN Power con 5,4%; y Chinango con 3,8%, del total de este tipo de generación. En cuanto a la generación de origen térmico, las empresas que tuvieron mayor participación fueron: Edegel 12,0% (376 GWh), Enersur 11,8% (372 GWh), Kallpa (276 GWh) con 9,2%; de manera complementaria, otras empresas acumularon con esta fuente una participación de 4,1% respecto del total nacional.



IV.2. Producción del mercado eléctrico por tipo de tecnología y recurso energético

En el mes de mayo 2012, los generadores hidroeléctricos COES - SINAC aportaron la mayor producción de energía, ascendiendo a 1 913 GWh (60,9% del total producción). En cuanto al tipo de tecnología de las centrales termoelectricas, los grupos turbogas generaron 917 GWh (29,2%); las unidades de ciclo combinado 233 GWh (7,4%) y el 2,5% restante corresponde a la tecnología turbo vapor y motores de combustión interna.





Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

ESTADÍSTICA ELÉCTRICA N°06



V. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA POR EMPRESAS DEL MERCADO ELÉCTRICO*(MWh)

El Cuadro N°1 muestra que en mayo la empresa Duke Energy tuvo un incremento de 33% respecto al similar mes del año 2011; de igual forma también crecieron, Enersur con 28% y Egasa con 23% y en menor nivel SN Power con 11%,Chinango con 7%, Edegel con 4%, entre otras. Por otro lado Kallpa Generación, tuvo una disminución del 22% respecto a su total generado en mayo del año anterior.

En cuanto a la producción hidroeléctrica del mes de mayo, participaron significativamente Electroperú, Edegel y Duke-Energy. Respecto a la producción térmica, fueron Enersur, Edegel, y Kallpa quienes en ese orden tuvieron una mayor participación según muestra la Figura N° 2.

Cuadro N° 1

N°	Principales empresas	Enero - Abril			Mayo			Acumulado 2012		
		2011	2012	Δ 12/11	2011	2012	Δ 12/11	2011	2012	Δ 12/11
1	EDEGEL S.A.A. (4)	2 703 377.0	2 533 134.5	-6%	649 567.6	672 517.2	4%	3 352 944.5	3 205 651.7	-4%
2	Electroperú S.A.	2 188 444.8	2 282 868.4	4%	626 444.6	638 958.4	2%	2 814 889.3	2 921 826.8	4%
3	Energía del Sur S.A.	1 362 407.0	1 697 118.4	25%	355 464.9	453 405.9	28%	1 717 871.9	2 150 524.3	25%
4	Kallpa Generación S.A.	1 054 149.2	1 190 008.1	13%	371 892.2	288 894.2	-22%	1 426 041.4	1 478 902.3	4%
5	Duke Energy International - Egenor S en C por A.	918 804.9	1 058 932.6	15%	194 007.7	258 472.0	33%	1 112 812.6	1 317 404.5	18%
6	SN Power Perú S.A	646 195.8	691 667.4	7%	151 773.0	168 097.8	11%	797 968.8	859 765.2	8%
7	Chinango S.A.C. (5)	507 406.6	494 851.3	-2%	112 207.9	120 048.9	7%	619 614.5	614 900.2	-1%
8	Compañía Eléctrica El Platanal S.A.	571 947.8	572 794.0	0.1%	128 331.5	114 597.7	-11%	700 279.3	687 391.6	-2%
9	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	414 433.0	447 209.0	8%	89 216.2	109 574.8	23%	503 649.1	556 783.8	11%
10	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	267 755.3	312 139.5	17%	76 264.3	73 503.2	-4%	344 019.6	385 642.6	12%
11	Empresa de Generación Eléctrica Machupichu S.A.	240 630.4	237 244.5	-1%	64 646.7	63 748.1	-1%	305 277.1	300 992.6	-1%
12	Otros	924 120.1	1 063 413.0	15%	244 697.1	292 250.0	19%	1 168 817.2	1 355 663.0	16%
TOTAL		11 799 671.6	12 581 380.5	6.6%	3 064 513.6	3 254 068.2	6.2%	14 864 185.2	15 835 448.7	6.5%

(4) A partir de Junio del año 2006, la empresa Edegel es titular de la concesión para operar la Central Térmica de Ventanilla (RM N° 298-2007-MEM/DM - 22.06.07)

(5) A partir de Mayo del año 2009, la empresa Chinango es el titular de la concesión de las centrales hidroeléctricas Chimay y Yanango (RS N° 032-2009-EM -24.05.09 - RS N° 037-009-EM-29-05-09)

(*) Preliminar al 22. 06. 2012

Figura N° 1

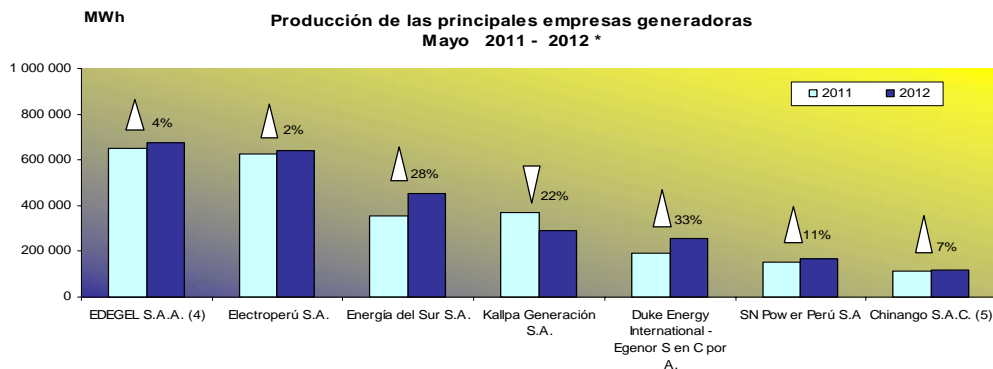
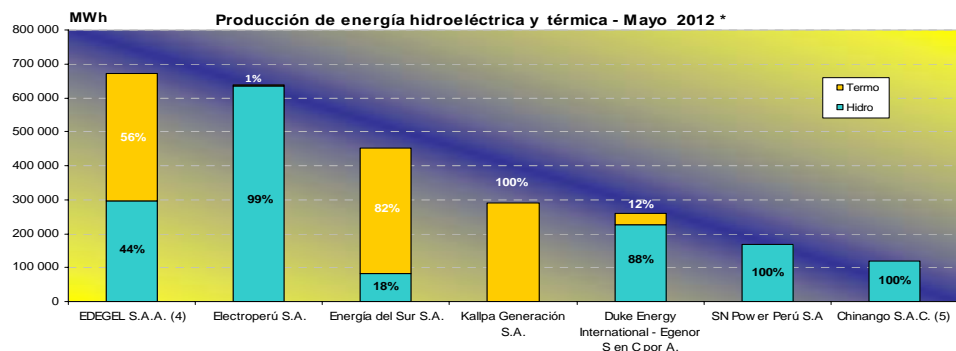


Figura N° 2





Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

ESTADÍSTICA ELÉCTRICA N°06



VI. RECURSOS ENERGÉTICOS EN LA GENERACIÓN TERMOELÉCTRICA

V.1. Recursos utilizados en el mercado eléctrico

El cuadro N° 2 muestra los recursos energéticos utilizados para la generación de energía térmica por las centrales del mercado eléctrico que pertenecen al COES y las que no pertenecen (No Coes), y adjunto al pie del mismo, se indican la nómina de estas centrales. Los resultados del mes de mayo indican que el uso del Gas Natural y Bagazo en la generación, tuvieron incrementos de 20% y 1% con relación al mismo mes del 2011. Situación contraria presentaron las centrales que consumen residual 500 y diesel que decrecieron 80% y 18% respectivamente, con relación al mismo mes del año anterior.

Cuadro N° 2

Recurso Energético	Mayo						Δ 2012/2011
	Coes		No Coes		Total		
	2011	2012	2011	2012	2011	2012	
Carbón (Toneladas)	27 593	24 742			27 593	24 742	-10%
Diesel (Galones)	780 366	558 040	348 418	366 553	1 128 785	924 593	-18%
Gas Natural (miles m3)	258 448	311 408	879	968.462	259 327	312 376	20%
Residual 6 (Galones)	200 712	28 024	1 201 778	1 224 023	1 402 490	1 252 047	-11%
Residual 500 (Galones)	1 055 990	208 690			1 055 990	208 690	-80%
Bagazo (Toneladas)	23 653	22 699	14 772	16 161	38 425	38 860	1%
Vapor (Toneladas)			26 888	26 910	26 888	26 910	0.1%
Bio gas (miles m3)		1 778				1 778	-

Tipo de Combustible	Centrales según el tipo de combustible que utilizan
CA (Toneladas)	Enersur: C.T. ILO2
D2 (Galones)	Centrales térmicas con grupos electrógenos
GN (m3)	Edegel: C.T. Ventanilla, C.T. Santa Rosa, Kallpa: C.T. Kallpa, Egenor: C.T. Las Flores, Enersur: C.T. Chilca, Egasa: C.T. Pisco, Egesur: C.T. Independencia, SDF Energía: C.T. Oquendo, Atocongo: C.T. Atocongo, Termoseva: C.T. Aguaytia y Eepsa: C.T. Malacas
R500 (Galones)	Egasa: C.T. Mollendo, Shougesa: C.T. San Nicolás, Enersur: C.T. Ilo1
R6 (Galones)	Elu: C.T. Diesel (C.T. Yarinacocha); Egenor: C.T. Chiclayo2, C.T. Piura; Egasa: C.T. Chilina, Elp: C.T. Nueva Tumbes, Elor: C.T. Tarapoto, C.
OT (Galones)	Enersur: C.T. Ilo1
Vapor (Toneladas)	SDF Energía: C.T. Oquendo
BZ (Toneladas)	Aipsaa: C.T. Paramonga; Bioenergía: C.T. Caña Brava
BG (m3)	Petramas: C.T. Huaycoloro

V.2. Participación de las Centrales en el consumo del gas natural para el mercado eléctrico

En el gráfico adjunto se puede apreciar que en el mes de mayo, centrales térmicas de la Zona de Camisea como Chilca I y Santa Rosa, tuvieron significativos incrementos en el uso de este energético con 64% y 32.2% respectivamente con relación al mismo mes del año anterior. En cuanto al total de gas consumido para el mes de análisis, esta fuente en general se incrementó en 20% respecto a mayo del año anterior.

