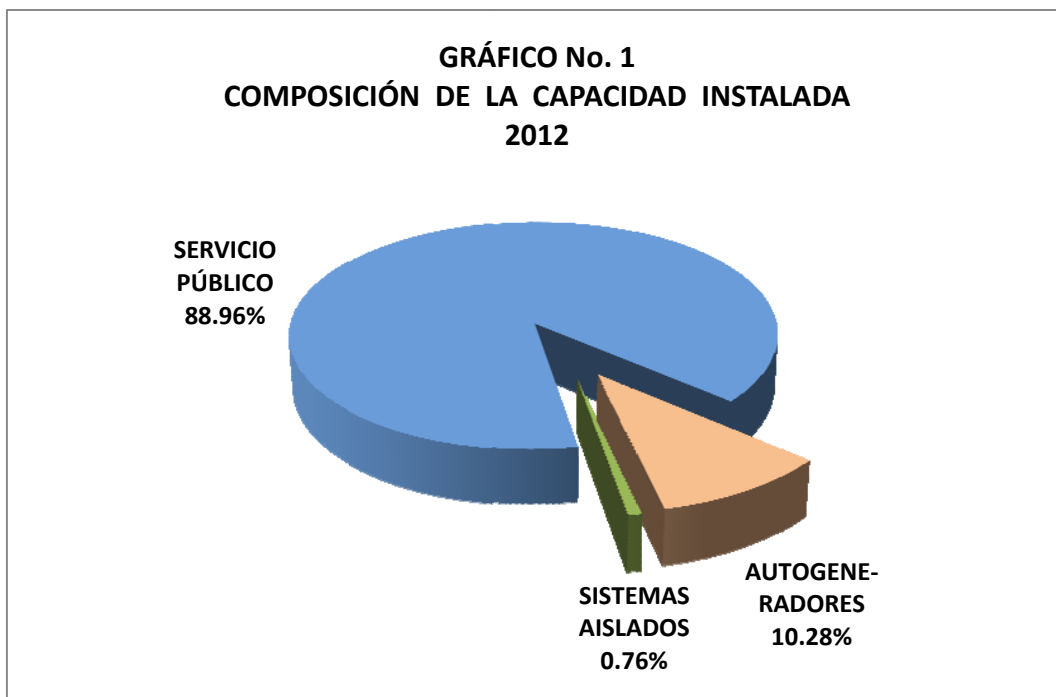


Oferta

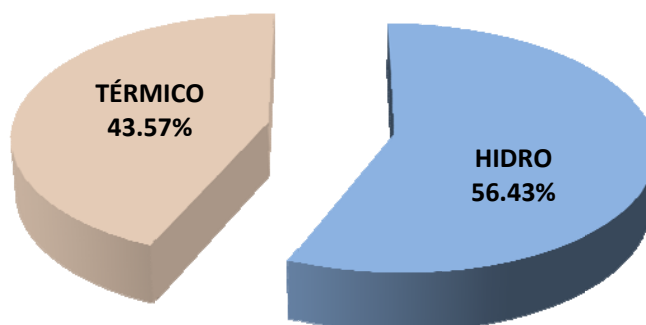
1. CAPACIDAD INSTALADA

La capacidad instalada total en la República de Panamá en el primer semestre del año 2012 es de 2,191.74 MW, de los cuales el 88.96 % (1,949.73 MW) corresponden a plantas que prestan el servicio público de electricidad, el 10.28 % (225.29 MW) a plantas de autogeneradores conectados al Sistema Interconectado Nacional (SIN) y el restante 0.76 % (16.72 MW) pertenece a los sistemas aislados. Ver gráfico No.1.



Según se muestra en el gráfico No.2, desde el punto de vista del tipo de central, el 56.43 % (1,236.73 MW) del total de la capacidad instalada en la República de Panamá en el año 2012, corresponde a centrales hidroeléctricas, mientras que el 43.57 % (955.01 MW), a plantas térmicas de distintas tecnologías.

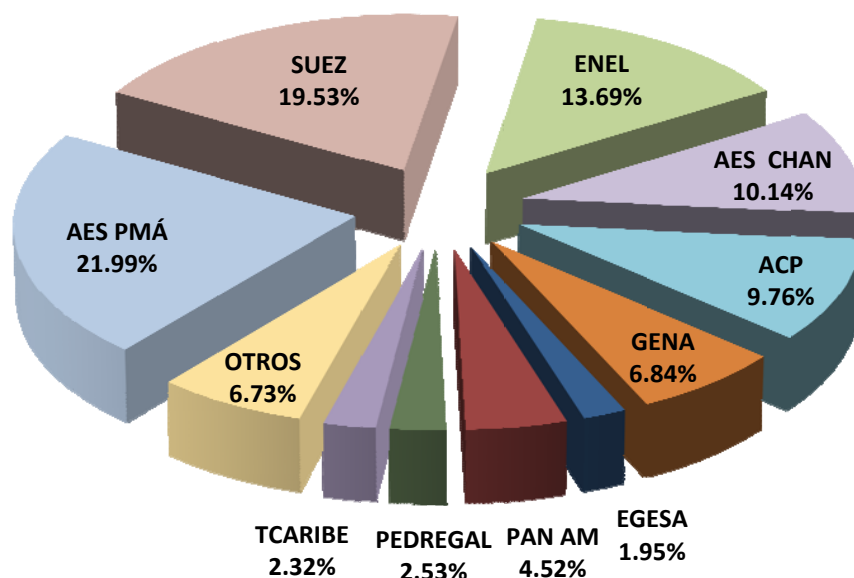
GRÁFICO No. 2
CAPACIDAD INSTALADA TOTAL
POR TIPO DE PLANTA
2012



En el gráfico No. 3 se presenta la capacidad instalada por empresa prestadora del servicio público de electricidad para el año 2012. El 21.99 % de la capacidad instalada pertenece a la empresa de generación AES Panamá, el 19.53 % a la empresa GDF Suez Energy, un 13.69 % es propiedad de Enel Fortuna Y 10.14 % a la empresa AES Changuinola. La Autoridad del Canal de Panamá (ACP), posee el 9.76 %,

La empresa Generadora del Atlántico tiene instalado el 6.84 %, Pan Am Generating Ltd. el 4.52 % Pedregal Power y Térmica del Caribe poseen el 2.53 % y 2.32 %, respectivamente. La Empresa de Generación Eléctrica, S.A. (EGESA) el 1.95 %, El restante 6.73 % pertenece a pequeños generadores como Generadora Pedregalito, S. A., Caldera Energy Corp., Energía y Servicios de Panamá, S.A., Sistemas de Generación, S.A., Hidro Boquerón, Hidro Ibérica, Saltos del Francolí, Isthmus Hydropower Corp. e Hidro Panamá, entre otros.

GRÁFICO No. 3
CAPACIDAD INSTALADA POR EMPRESA
2012

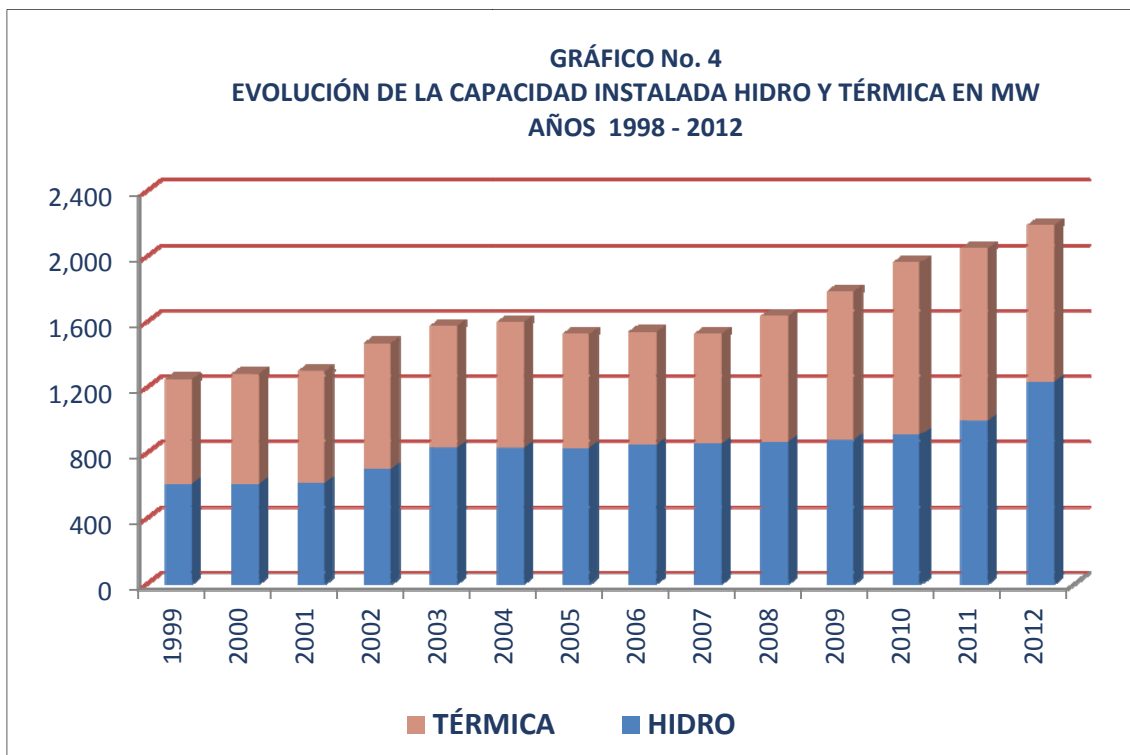


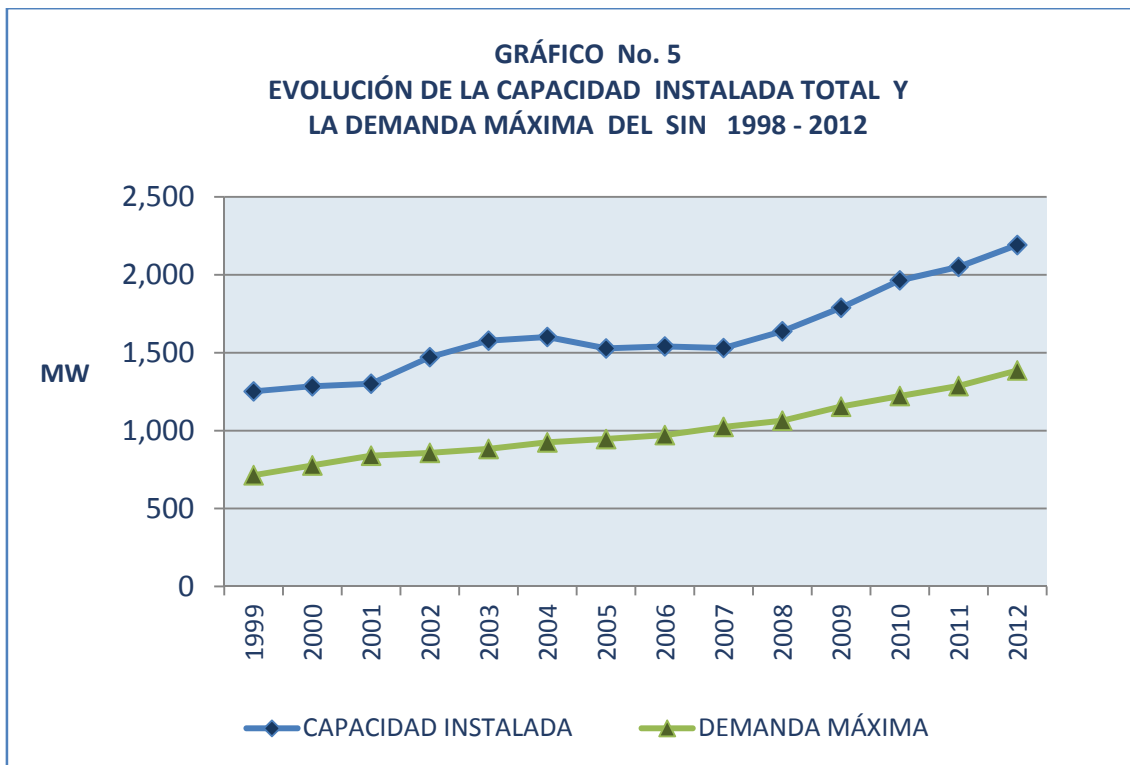
La evolución histórica entre 1998 y 2011 de la capacidad instalada total por tipo de planta para el servicio público se presenta en el gráfico No. 4. Se puede observar que en el año 2002, con la puesta en operación de la tercera unidad de Bayano y el ingreso en el año 2003 de la empresa de generación térmica Pedregal Power Company, la capacidad instalada, presentó un notorio aumento, en comparación con los años anteriores. A partir del año 2005, el plantel térmico registró una disminución, debido a la salida de la empresa Petroeléctrica de Panamá, la cual contaba con una capacidad de 60 MW.

En 2007 entró a formar parte del parque de generación, la empresa Café de Eleta, con una capacidad instalada de 550 kW. Posteriormente en el año 2008 inicia operaciones la empresa térmica Inversiones y Desarrollos Balboa, S.A. con una capacidad instalada de 87 MW. Posteriormente en los años 2008 y 2009 se incrementa la capacidad instalada con la entrada en operación de la empresa Térmica del

Caribe, S. A., quien aporta 50.85 MW. Del mismo modo en 2009 se incorporan las empresas Generadora del Atlántico, S. A. con 106.80 MW, Istmus Hydropower, poniendo a disposición del sistema, 10 MW y la empresa Caldera Energy Corp. aportando 19.75 MW de capacidad instalada.

Posteriormente se han integrado al plantel de generación de Panamá otras plantas hidroeléctricas como: Gualaca y Lorena propiedad de GDF Suez Energy, Paso Ancho, propiedad de la empresa Paso Ancho Hydro Power Corp., Generadora Pedregalito, S. A., Generadora Río Chico, S.A., Saltos del Francolí, S. A. y Macano, propiedad de Hidro Boquerón, S. A. quienes han aportado al sistema una capacidad instalada de 108.77 MW.



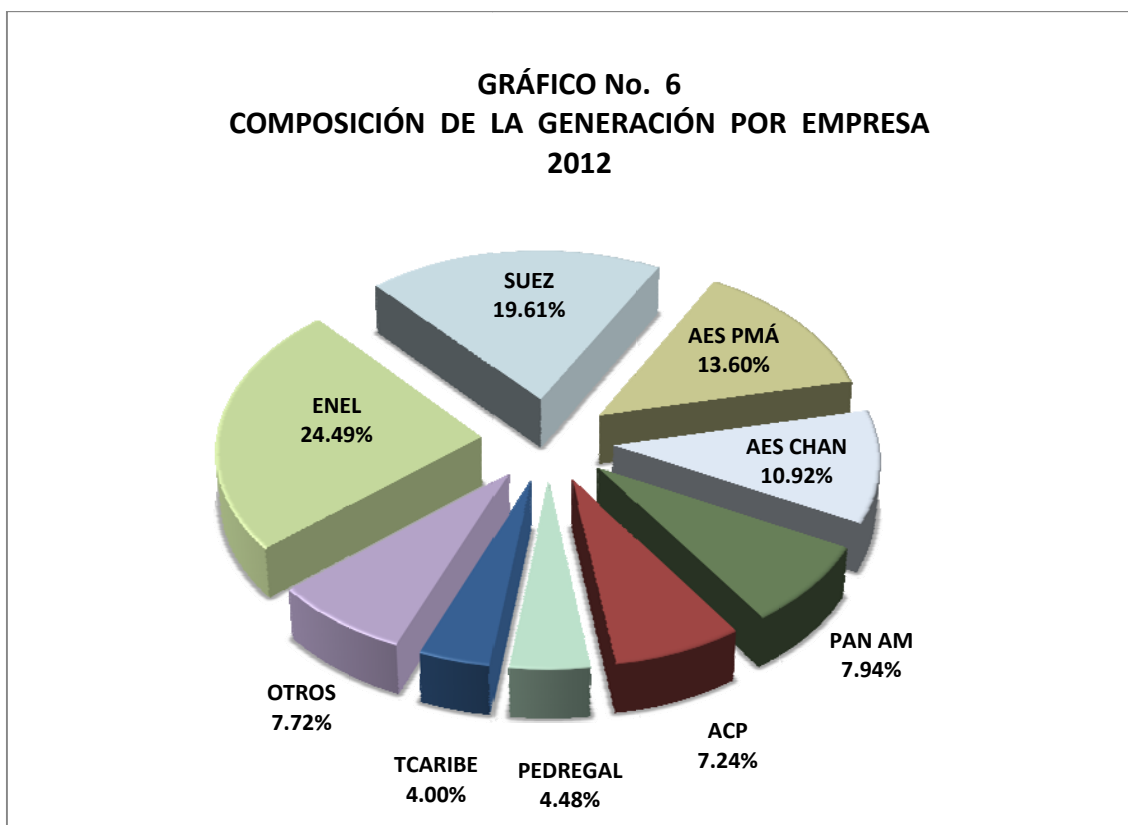


En el gráfico No. 5 se presenta la evolución histórica de la capacidad instalada en comparación con la demanda máxima del SIN para el período comprendido entre los años 1998 y 2012. El margen de reserva del SIN, es el indicador de confiabilidad global más utilizado, definido como la diferencia entre la capacidad instalada de generación y la demanda máxima anual del sistema y expresado como porcentaje de dicha demanda, la cual en el primer semestre de 2012 alcanzó los 1,386.46 MW el día 19 de junio, a las 14:46 horas.

Cabe destacar que los presentes datos corresponden únicamente a la relación entre la capacidad instalada y la demanda máxima total del sistema, lo cual en ocasiones difiere de la realidad debido a indisponibilidades de capacidad instalada de algunas unidades de generación y en otros momentos debido a la disminución de la capacidad firme en algunas centrales hidroeléctricas, por la falta de recursos hídricos, dada las variaciones en los aportes de agua durante distintos momentos del año.

2. GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

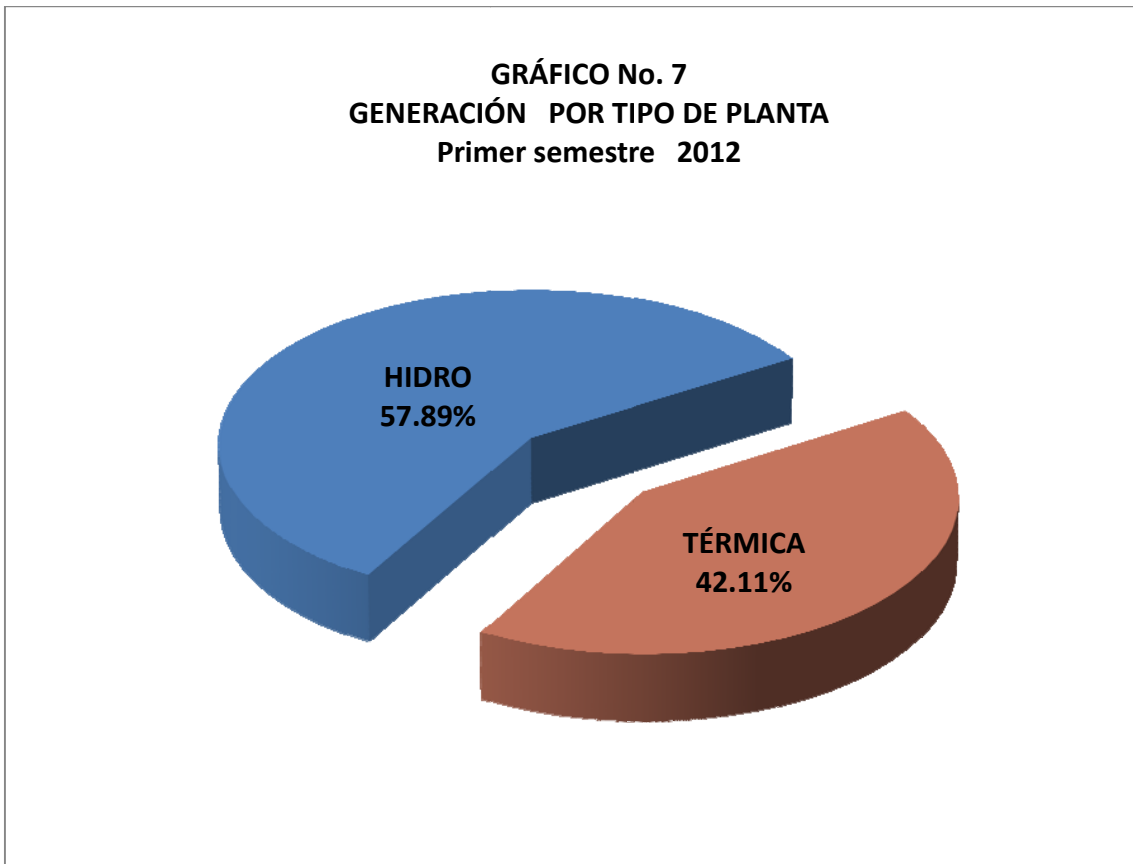
La generación bruta total en el primer semestre del año 2012 en la República de Panamá fue de 4,135.21 GWh, incluyendo el SIN, la producción total de los autogeneradores y la de los sistemas aislados.



Durante el primer semestre de 2012 la empresa de generación Enel Fortuna produjo el 24.49 % de la electricidad para el servicio público, mientras que Suez Energy generó el 19.61 %. Por su parte AES Panamá generó un 13.60 %, AES Changuinola produjo el 10.92 %, Pan Am Generating generó el 7.94 %. La Autoridad del Canal de Panamá el 7.24 %, Pedregal Power Company el 4.48 %, Térmica del Caribe el 4 %, Generadora del Atlántico 1.97 % y el restante 5.75 % correspondió a las otras empresas de generación.

Durante el primer semestre de 2012, la generación eléctrica para el servicio público por tipo de planta, fue de un 57.89 % por

parte de las plantas de generación hidroeléctrica en tanto que las plantas térmicas generaron el 42.11 % restante. (ver gráfico No. 7).

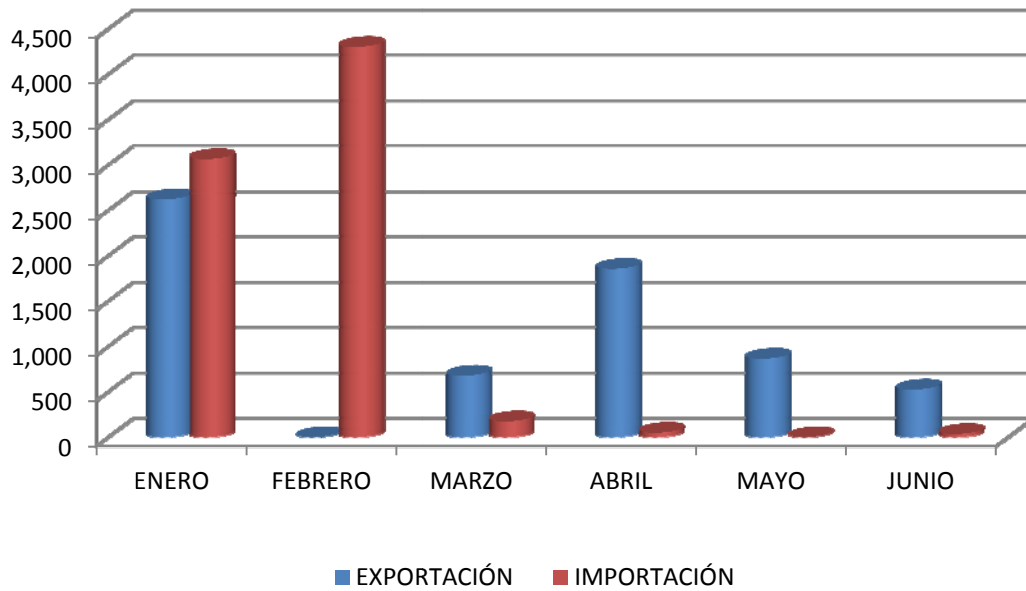


3. IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES

En el gráfico No. 8 se puede apreciar el comportamiento mensual de los intercambios de energía eléctrica con Centroamérica durante el primer semestre del año 2012.

Las exportaciones de este semestre alcanzaron los 6,546.18 MWh, mientras que las importaciones se dieron por el orden de los 7,625.71 MWh.

GRÁFICO No. 8
EXPORTACIONES E IMPORTACIONES DE ENERGÍA EN MWh
Primer semestre 2012



CUADRO No.1
CAPACIDAD INSTALADA Y GENERACIÓN BRUTA TOTAL
POR EMPRESA Y TIPO DE PLANTA
2012

EMPRESA	CAPACIDAD INSTALADA (MW)	%	GENERACIÓN BRUTA (GWh)	%
HIDROELÉCTRICAS				
ENEL FORTUNA	300.00	13.69	1,012.67	24.49
AES PANAMA	481.96	21.99	562.32	13.60
AES CHANGUINOLA	222.17	10.14	451.46	10.92
SUEZ ALTERNERGY (Lorena)	35.73	1.63	53.96	1.30
SUEZ BONTEX	25.22	1.15	3.85	0.09
ESEPSA	22.48	1.03	45.39	1.10
PEDREGALITO	20.00	0.91	26.17	0.63
CALDERA ENERGY CORP.	19.75	0.90	32.05	0.78
RÍO CHICO	12.89	0.59	15.85	0.38
ISTMUS	10.00	0.46	21.34	0.52
PASO ANCHO	6.78	0.31	15.00	0.36
HIDRO IBÉRICA	5.30	0.24	14.33	0.35
SALTOS DEL FRANCOLÍ	4.75	0.22	10.15	0.25
HIDRO PANAMÁ	4.20	0.19	6.26	0.15
HIDRO BOQUERON	3.50	0.16	11.78	0.28
A C P	60.00	2.74	107.74	2.61
GRUPO MELO	1.47	0.07	2.90	0.07
CAFÉ DE ELETA	0.53	0.02	0.72	0.02
SUBTOTAL	1,236.73	56.43	2,393.94	57.89
TÉRMICAS				
SUEZ B L M	280.00	12.78	492.94	11.92
SUEZ I D B	87.00	3.97	260.05	6.29
PAN AM	99.00	4.52	328.23	7.94
PEDREGAL POWER	55.35	2.53	185.26	4.48
GENA	150.00	6.84	81.57	1.97
TERCARIBE	50.85	2.32	165.35	4.00
EGESA	42.80	1.95	0.13	0.00
ESEPSA	10.00	0.46	6.69	0.16
SIGSA	16.72	0.76	18.82	0.46
PETROTERMINAL	9.37	0.43	10.41	0.25
A C P	153.92	7.02	191.82	4.64
SUBTOTAL	955.01	43.57	1,741.27	42.11
TOTAL	2,191.74	100.00	4,135.21	100.00

**CUADRO No.2
CAPACIDAD Y GENERACIÓN BRUTA POR TIPO DE PLANTA
2012**

PLANTA	CAPACIDAD INSTALADA (MW)	%	GENERACIÓN BRUTA (GWh)	%
HIDROELÉCTRICAS				
FORTUNA	300.00	13.69	1,012.67	24.49
BAYANO	260.00	11.86	315.76	7.64
LA ESTRELLA	47.20	2.15	95.39	2.31
LOS VALLES	54.76	2.50	114.46	2.77
ESTÍ	120.00	5.48	36.71	0.89
CHANGUINOLA	222.17	10.14	451.46	10.92
SUEZ ALTERNERGY (Lorena)	35.73	1.63	53.96	1.30
SUEZ BONTEX	25.22	1.15	3.85	0.09
PEDREGALITO	20.00	0.91	26.17	0.63
CALDERA ENERGY CORP.	19.75	0.90	32.05	0.78
RÍO CHICO	12.89	0.59	15.85	0.38
ISTMUS	10.00	0.46	21.34	0.52
LA YEGUADA	7.00	0.32	14.42	0.35
DOLEGA	3.12	0.14	7.05	0.17
MACHO DE MONTE	2.50	0.11	4.12	0.10
ALGARROBOS	9.86	0.45	19.80	0.48
HIDRO PANAMÁ	4.20	0.19	6.26	0.15
PASO ANCHO	6.78	0.31	15.00	0.36
HIDRO IBÉRICA	5.30	0.24	14.33	0.35
SALTOS DEL FRANCOLÍ	4.75	0.22	10.15	0.25
HIDRO BOQUERON	3.50	0.16	11.78	0.28
GATÚN	24.00	1.10	12.24	0.30
MADDEN	36.00	1.64	95.50	2.31
GRUPO MELO	1.47	0.07	2.90	0.07
HIDRO CANDELA	0.53	0.02	0.72	0.02
SUBTOTAL	1,236.73	56.43	2,393.94	57.89
TÉRMICAS				
BAHÍA LAS MINAS	280.00	12.78	492.94	11.92
INV. DES. BALBOA	87.00	3.97	260.05	6.29
PAN AM	99.00	4.52	328.23	7.94
PEDREGAL POWER	55.35	2.53	185.26	4.48
GENA	150.00	6.84	81.57	1.97
TERCARIBE	50.85	2.32	165.35	4.00
EGESA	42.80	1.95	0.13	0.00
CHITRÉ	4.50	0.21	3.20	0.08
CAPIRA	5.50	0.25	3.49	0.08
SIGSA	16.72	0.76	18.82	0.46
PETROTERMINAL	9.37	0.43	10.41	0.25
MIRAFLORES	153.92	7.02	191.82	4.64
SUBTOTAL	955.01	43.57	1,741.27	42.11
TOTAL	2,191.74	100.00	4,135.21	100.00

CUADRO No. 4
IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES
DE ELECTRICIDAD
MWh
Primer semestre 2012

	EXPORTACIÓN	IMPORTACIÓN
ENERO	2,621.02	3,065.09
FEBRERO	0.00	4,301.49
MARZO	678.49	174.83
ABRIL	1,855.86	49.30
MAYO	865.81	0.00
JUNIO	525.00	35.00
TOTAL	6,546.18	7,625.71