



DATOS RELEVANTES DEL MERCADO ELÉCTRICO PANAMEÑO

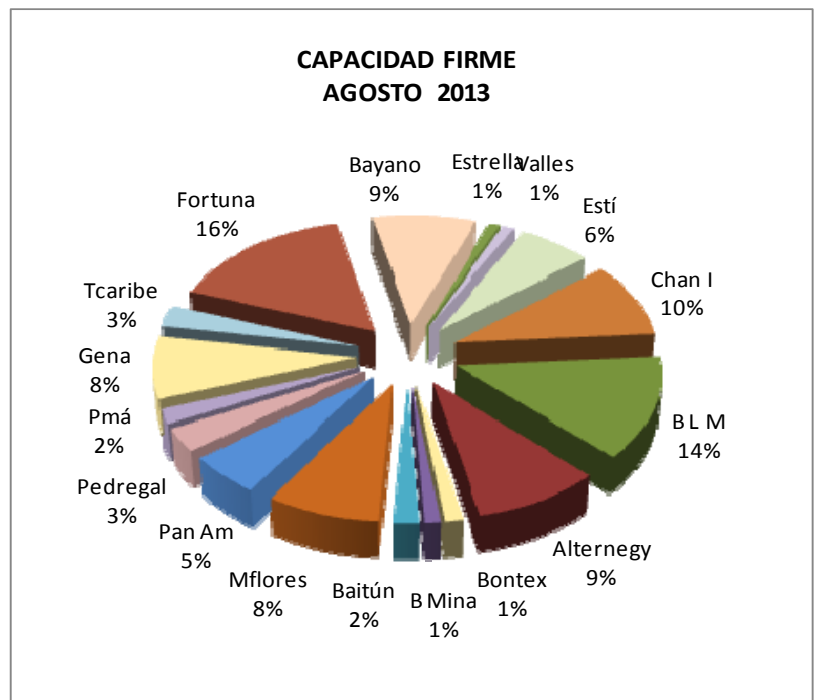
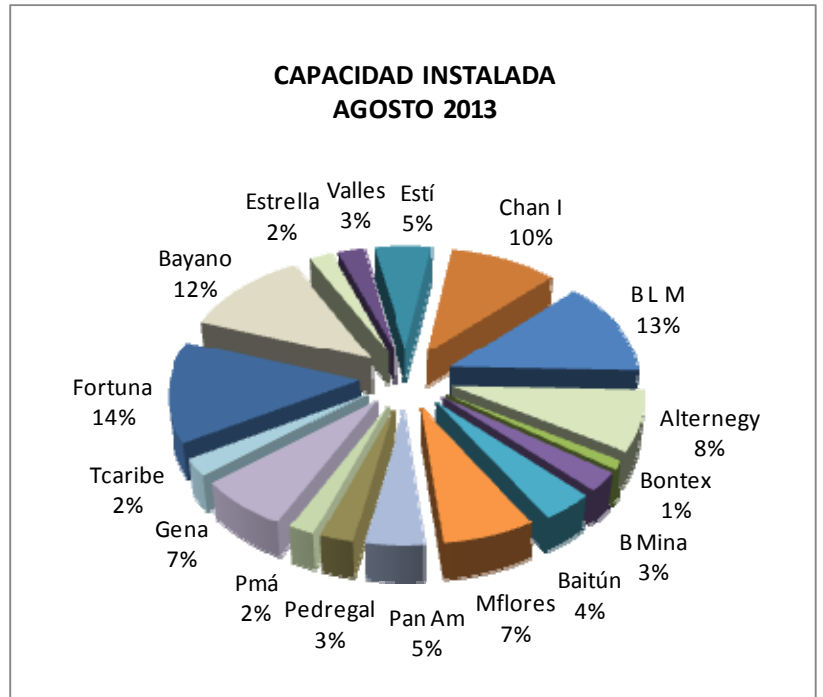
AGOSTO DE 2013

CONTENIDO

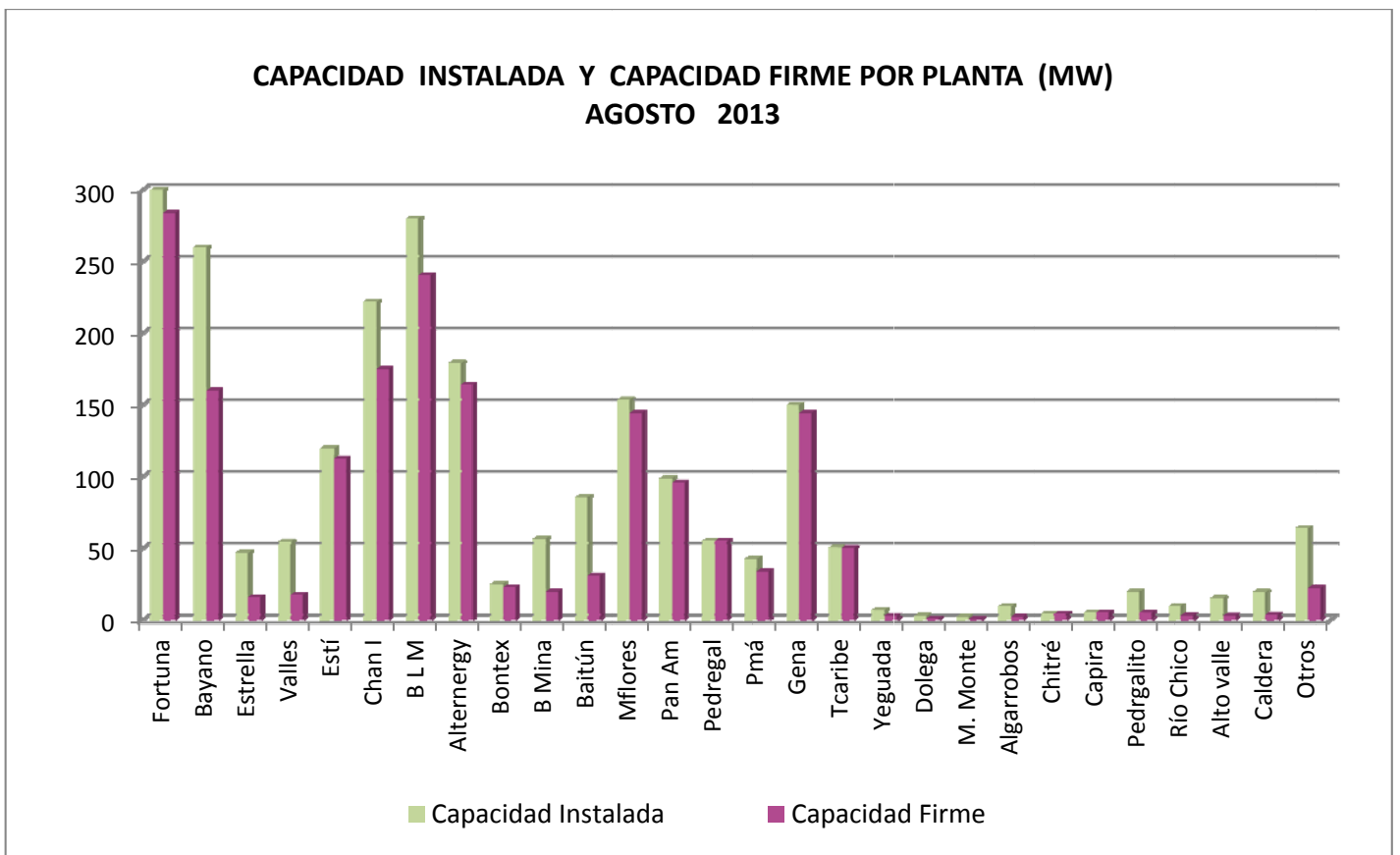
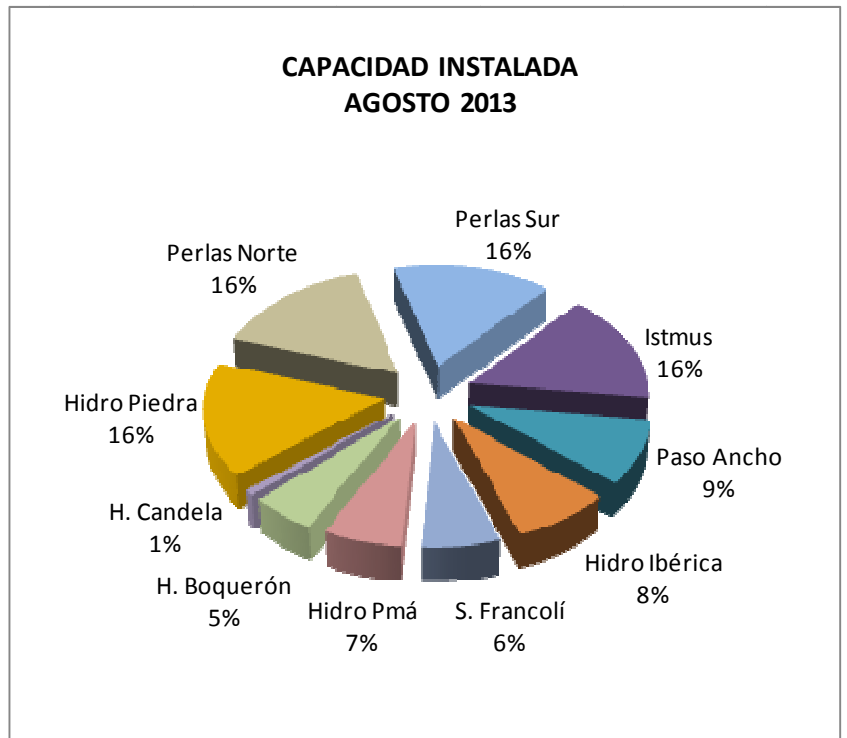
I. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR AGENTE Y POR PLANTA	3
II. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME VS DEMANDA MÁXIMA MENSUAL	5
III. POTENCIA FIRME CONTRATADA Y POTENCIA DISPONIBLE DE LOS AGENTES HIDRÁULICOS Y TÉRMICOS.....	6
IV. GENERACIÓN POR EMPRESA Y POR PLANTA.....	7
V. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA.....	8
VI. IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES	8
VII. ENERGÍA VENDIDA EN CONTRATOS Y EN EL MERCADO OCASIONAL	9
VIII. PRECIO PROMEDIO PONDERADO DE LA POTENCIA CONTRATADA.....	10
IX. COSTOS DE POTENCIA Y ENERGÍA CONTRATADA	10
X. ENERGÍA ADQUIRIDA EN CONTRATOS Y EN EL MERCADO OCASIONAL POR LAS DISTRIBUIDORAS.....	11
XI. COSTO MARGINAL DEL SISTEMA.....	11
XII. DEMANDA MÁXIMA	11
XIII. CLIENTES, VENTAS E INGRESOS POR DISTRIBUIDORA.....	11

I. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR AGENTE Y POR PLANTA

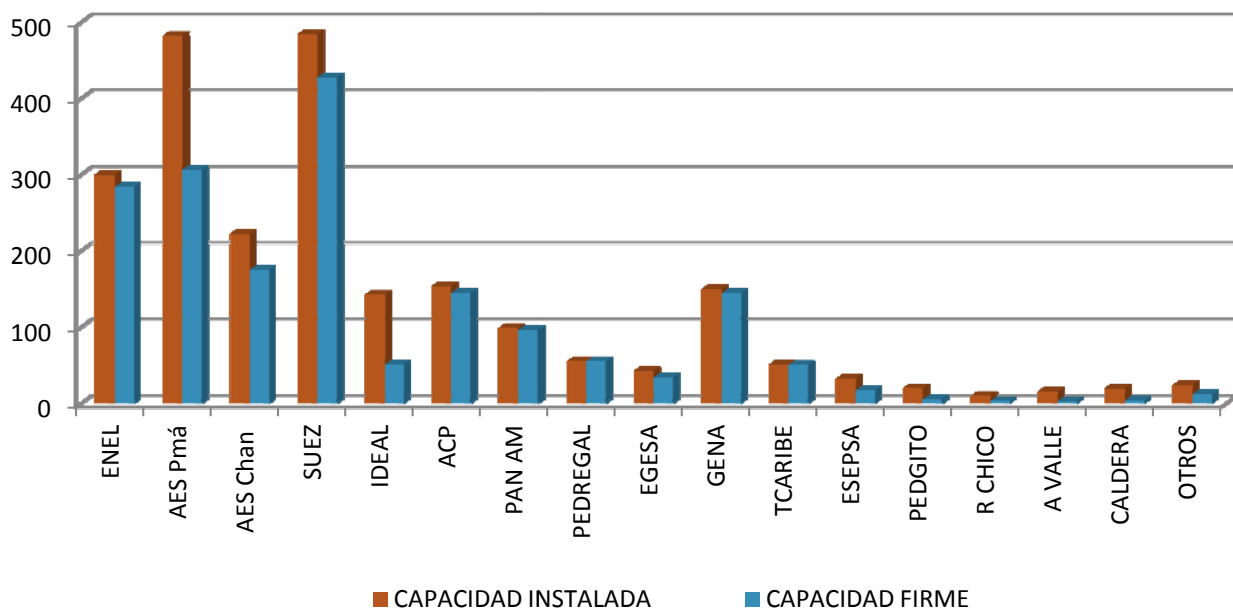
Empresa	Planta	Capacidad Instalada MW	Capacidad Firme MW
ENEL	Fortuna	300.00	284.00
AES Pmá	Bayano	260.00	160.12
AES Pmá	Estrella	47.20	16.13
AES Pmá	Valles	54.76	17.63
AES Pmá	Estí	120.00	112.67
AES Chan	Chan I	222.17	175.33
SUEZ	B L M	280.00	240.50
SUEZ	Alternergy	179.43	164.21
SUEZ	Bontex	25.34	23.04
IDEAL	B Mina	56.80	20.07
IDEAL	Baitún	85.90	31.09
ACP	Mflores	153.92	144.50
PAN AM	Pan Am	99.00	96.00
PEDREGAL	Pedregal	55.35	55.35
EGESA	Pmá	42.80	34.00
GENA	Gena	150.00	144.50
TCARIBE	Tcaribe	50.85	50.40
ESEPSA	Yeguada	7.00	3.00
ESEPSA	Dolega	3.12	1.10
ESEPSA	M. Monte	2.50	0.80
ESEPSA	Algarrobos	9.86	2.41
ESEPSA	Chitré	4.50	4.50
ESEPSA	Capira	5.50	5.50
PEDREG	Pedrgalito	20.00	5.25
R CHICO	Río Chico	10.00	3.22
A VALLE	Alto valle	15.50	3.06
CALDERA	Caldera	19.75	3.90
OTROS	Otros	64.21	22.39
TOTAL		2,345.46	1,824.67



OTROS	Capacidad Instalada MW	Capacidad Firme MW
Hidro Piedra	10.50	3.00
Perlas Norte	10.00	2.46
Perlas Sur	10.00	2.46
Istmus	10.00	2.49
Paso Ancho	6.00	4.30
Hidro Ibérica	5.30	5.00
S. Francolí	4.18	0.91
Hidro Pmá	4.20	0.74
H. Boquerón	3.50	0.90
H. Candela	0.53	0.13
	64.21	22.39

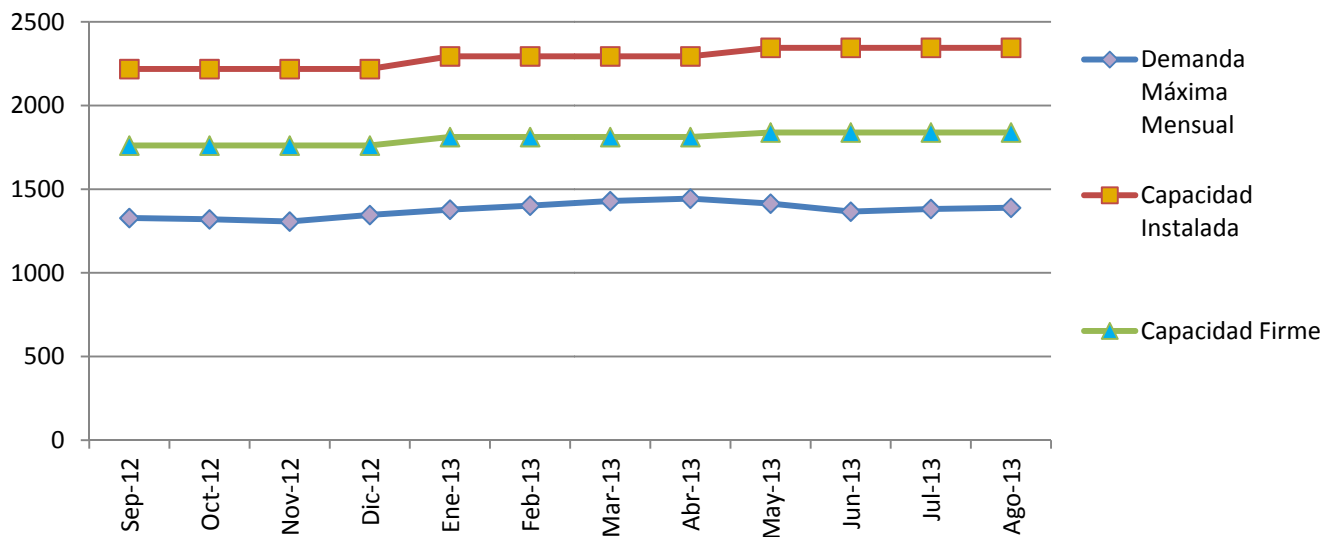


**CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR EMPRESA (MW)
 AGOSTO 2013**

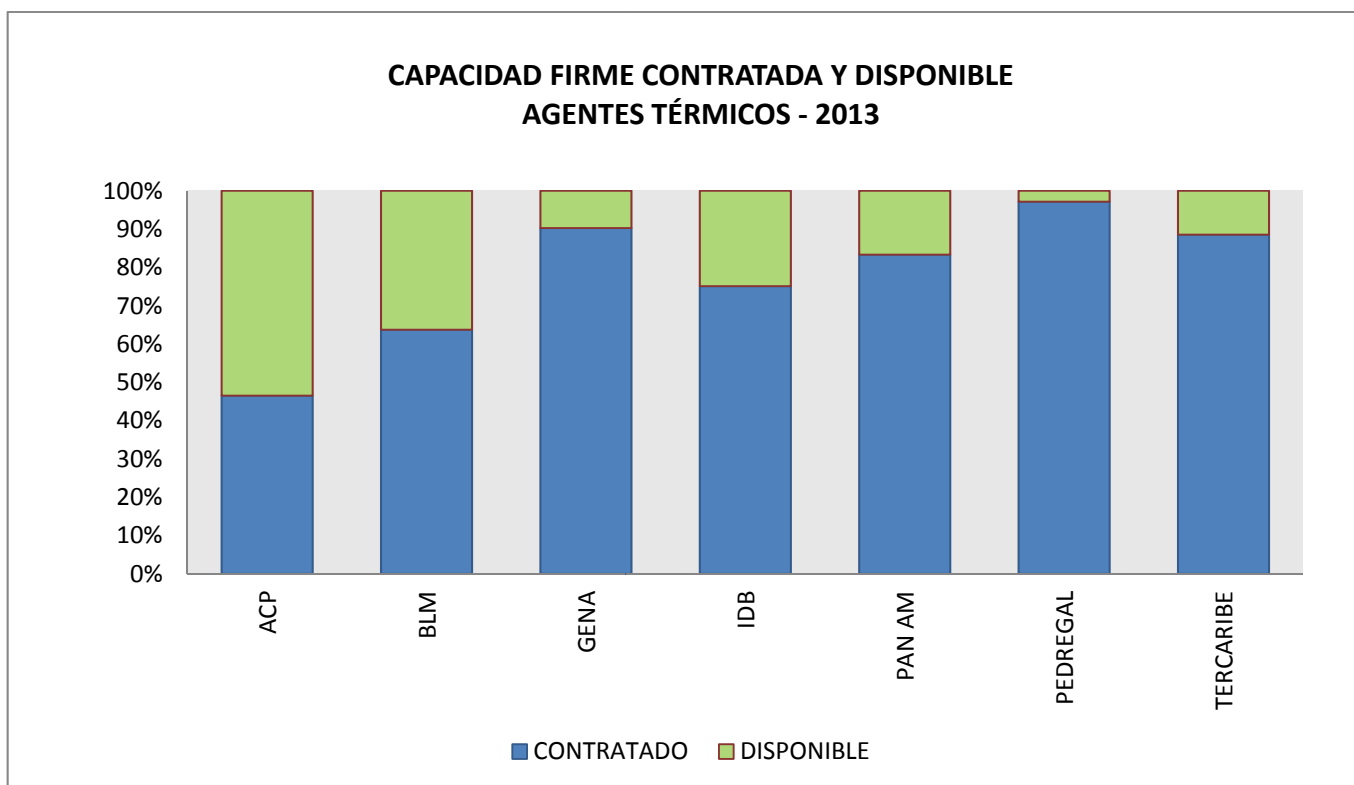
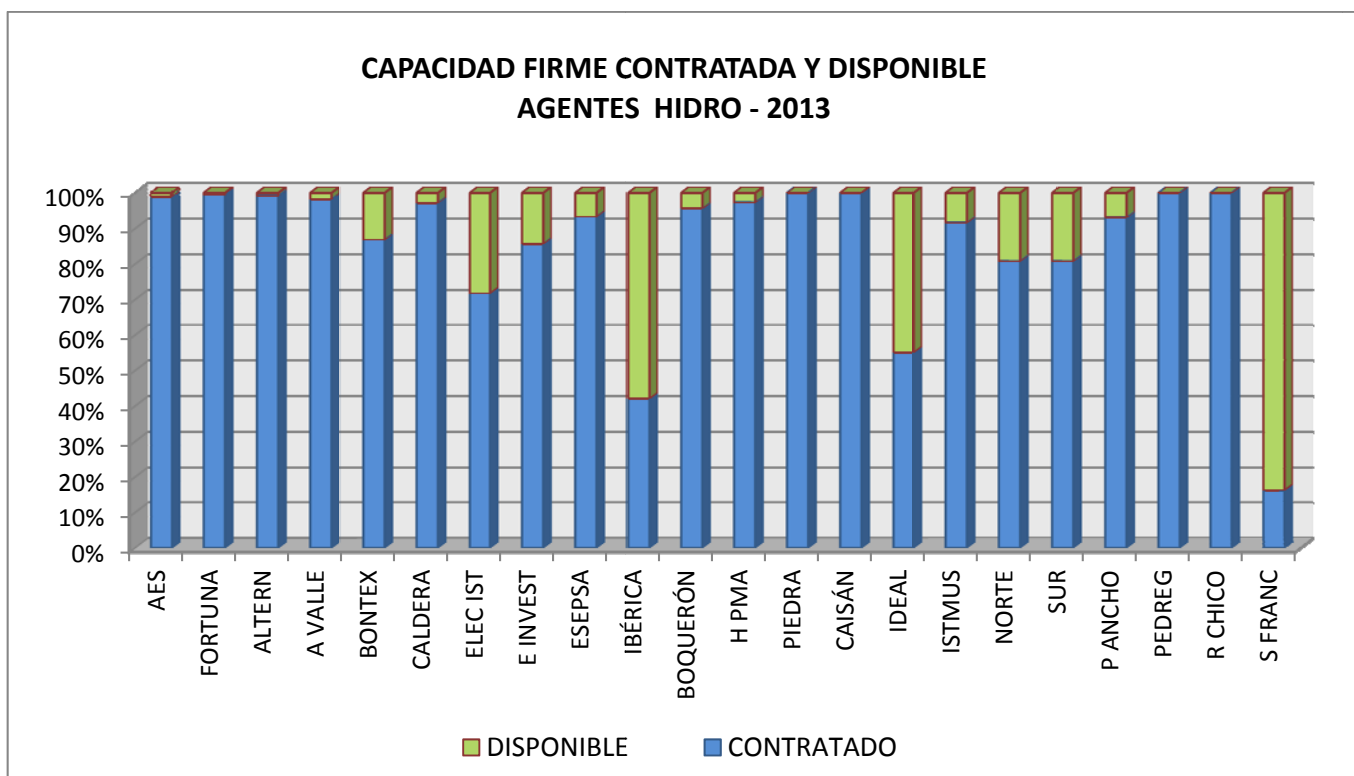


II. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME VS DEMANDA MÁXIMA MENSUAL

**CAPACIDAD INSTALADA , CAPACIDAD FIRME Y
 DEMANDA MÁXIMA MENSUAL
 SEPTIEMBRE 2012 - AGOSTO 2013**

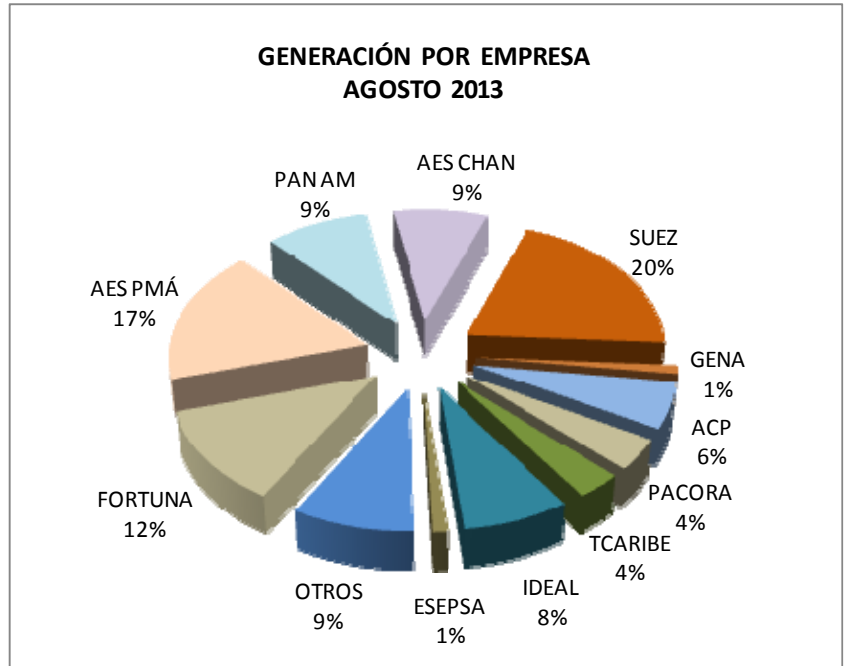


III. POTENCIA FIRME CONTRATADA Y POTENCIA DISPONIBLE DE LOS AGENTES HIDRÁULICOS Y TÉRMICOS

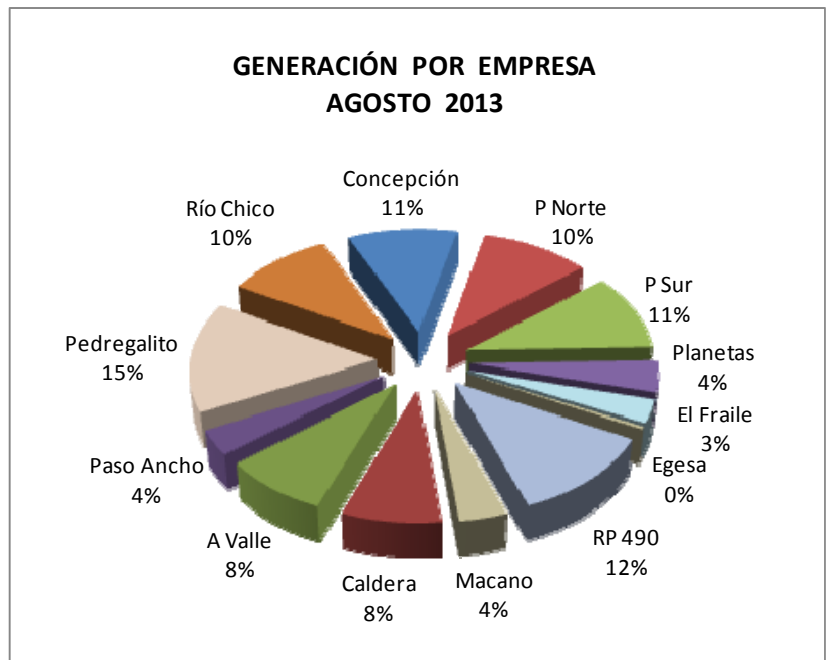


IV. GENERACIÓN POR EMPRESA Y POR PLANTA

Empresa	Planta	MWh
ENEL	Fortuna	90,470.24
AES Pmá	Bayano	56,684.5
AES Pmá	Estrella	15,203.7
AES Pmá	Valles	18,593.0
AES Pmá	Estí	37,127.6
AES Chan	Chan I	67,987.0
SUEZ	B L M	65,712.4
SUEZ	Alternegy	75,883.1
SUEZ	Bontex	7,949.8
IDEAL	Bajo Mina	58,159.3
ACP	Mflores	44,316.2
PAN AM	Pan Am	62,407.4
PEDREGAL	Pedregal	29,834.9
GENA	Gena	8,053.4
TERCARIBE	Tercaribe	24,954.5
ESEPSA	Yeguada	2,621.9
ESEPSA	Dolega	1,538.4
ESEPSA	M. Monte	890.6
ESEPSA	Algarrobos	1,998.9
ESEPSA	Capira Chit	544.7
OTROS		65,701.03
TOTAL		736,632.43

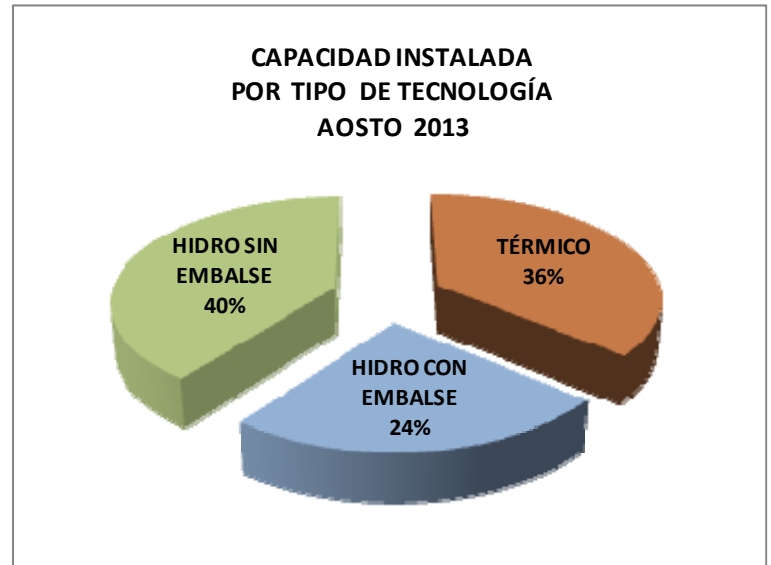


Empresa	Planta	MWh
H. Boquerón	Macano	2,361.16
Caldera En.	Caldera	4,928.05
Alto valle	A Valle	5,310.30
Paso Ancho	Paso Ancho	2,217.38
Pedregalito	Pedregalito	9,708.13
Río Chico	Río Chico	6,436.21
Istmus	Concepción	6,658.64
Perlas Norte	P Norte	6,632.98
Perlas Sur	P Sur	6,672.28
S. Francolí	Planetas	2,754.27
H. Ibérica	El Fraile	2,039.85
Egesa	Egesa	246.20
Hidro Piedra	RP 490	7,587.75
Hidro Pmá	Hidro Pmá	1,391.75
Café Eleta	Candela	75.31
Electrogen	Ege Istmo	680.75
TOTAL		65,701.03



V. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA

TIPO DE PLANTA	MW	%
HIDRO CON EMBALSE	560.00	24.09%
HIDRO SIN EMBALSE	923.06	39.70%
TÉRMICO	841.92	36.21%
TOTAL	2,324.98	100.00%

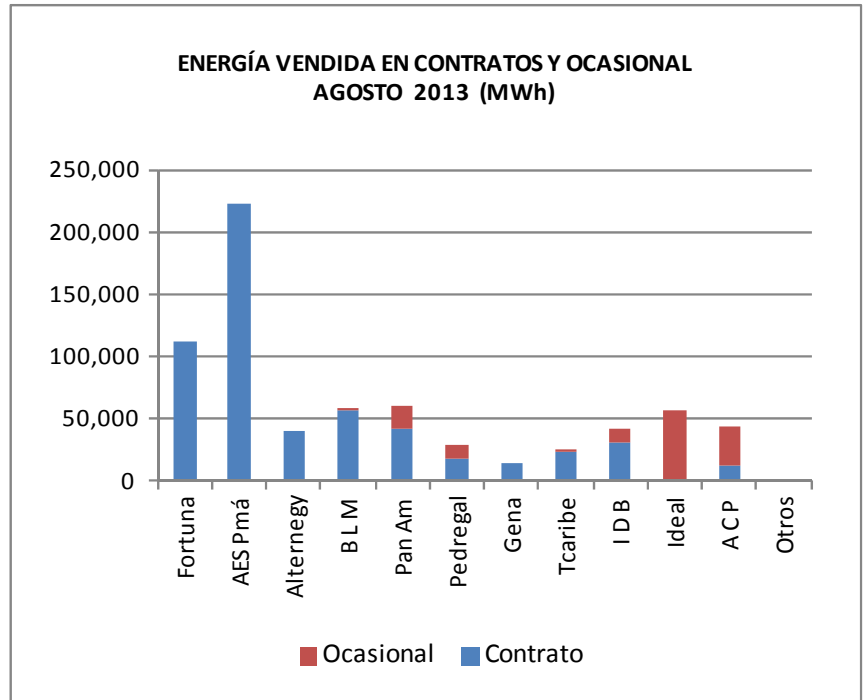


VI. IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES

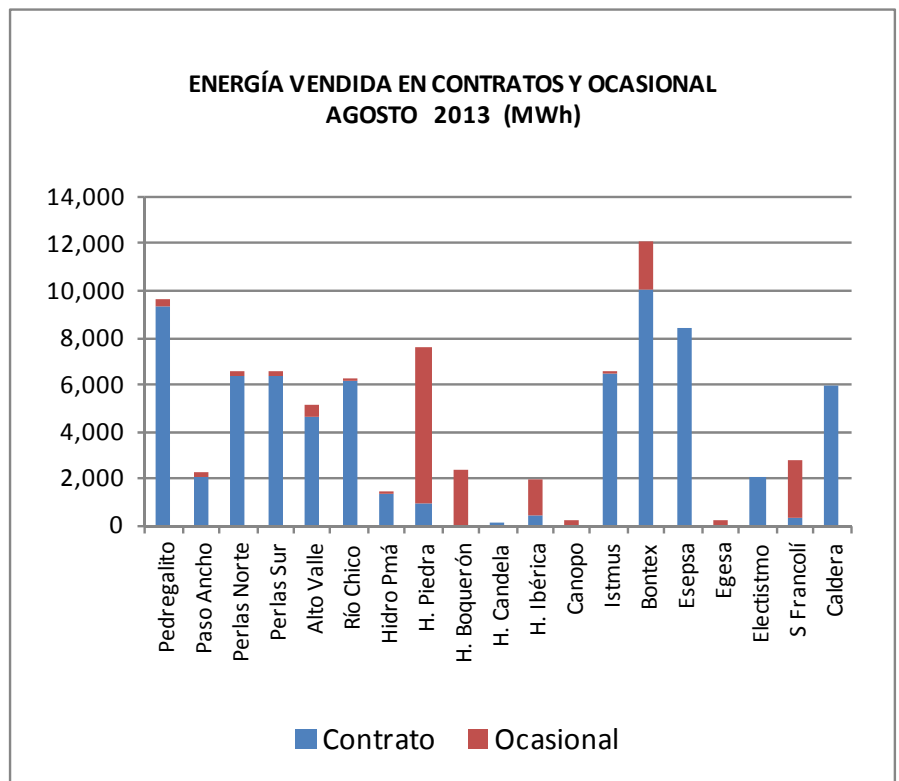
	IMPORTACIÓN	EXPORTACIÓN
	MWh	MWh
TOTAL	0.00	0.00

VII. ENERGÍA VENDIDA EN CONTRATOS Y EN EL MERCADO OCASIONAL

Empresa	Contrato MWh	Ocasional
Fortuna	112,636.77	
AES Pmá	222,185.21	
Alternegy	40,105.63	
B L M	56,729.92	2,207.25
Pan Am	41,529.44	19,423.64
Pedregal	17,550.88	11,074.68
Gena	15,157.49	
Tcaribe	22,858.81	1,386.24
I D B	31,372.20	11,402.88
Ideal		57,353.63
A C P	12,512.45	31,803.74
Otros		
TOTAL	572,638.80	134,652.06

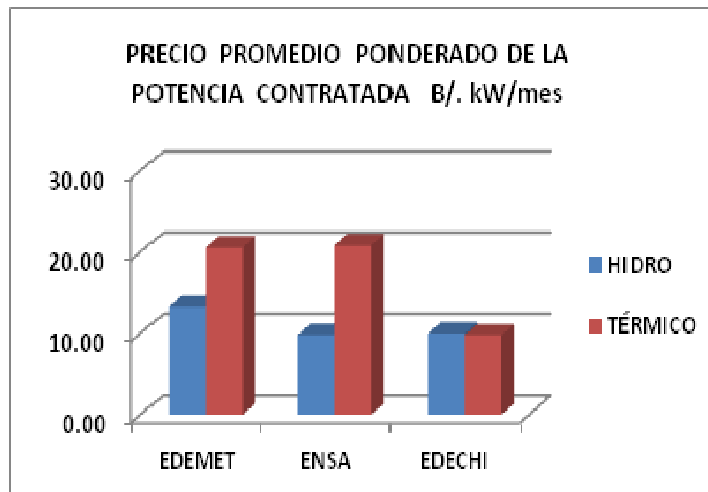


Empresa	Contrato MWh	Ocasional
Pedregalito	9,373.10	269.24
Paso Ancho	2,016.02	289.60
Perlas Norte	6,352.16	194.26
Perlas Sur	6,366.55	182.66
Alto Valle	4,641.89	540.30
Río Chico	6,113.80	170.68
Hidro Pmá	1,372.97	18.78
H. Piedra	906.47	6,637.35
H. Boquerón		2,376.78
H. Candela	131.34	
H. Ibérica	373.90	1,608.83
Canopo		246.32
Istmus	6,427.44	186.24
Bontex	10,026.41	2,034.01
Esepsa	8,372.06	
Egesa		170.24
Electistmo	2,038.47	
S Francolí	359.59	2,365.57
Caldera	5,985.39	
TOTAL	70,857.56	17,290.86



VIII. PRECIO PROMEDIO PONDERADO DE LA POTENCIA CONTRATADA

	HIDRO	TÉRMIICO	TOTAL
	(B/. / kW/mes)		
EDEMET	13.29	20.59	15.35
ENSA	9.82	20.84	14.95
EDECHI	10.00	9.80	9.98



IX. COSTOS DE POTENCIA Y ENERGÍA CONTRATADA

AGOSTO	EDEMET			ENSA		
	HIDRO	TÉRMIICO	TOTAL	HIDRO	TÉRMIICO	TOTAL
COSTO POTENCIA (B/.)	6,770,199.74	3,273,915.72	10,044,115.46	2,623,739.83	5,154,636.38	7,778,376.21
COSTO ENERGÍA (B/.)	15,790,711.47	9,382,977.40	25,173,688.87	9,324,829.92	14,787,365.54	24,112,195.45
COSTO TOTAL (B/.)	22,560,911.20	12,656,893.12	35,217,804.32	11,948,569.74	19,942,001.92	31,890,571.66
ENERGÍA (MWh)	246,106.33	46,884.73	292,991.06	143,330.26	124,610.78	267,941.04
MONÓMICO (B/. /MWh)	91.67	269.96	120.20	83.36	160.03	119.02

AGOSTO	EDECHI			TOTAL		
	HIDRO	TÉRMIICO	TOTAL	HIDRO	TÉRMIICO	TOTAL
COSTO POTENCIA (B/.)	750,465.66	179,488.50	929,954.15	10,144,405.22	8,608,040.60	18,752,445.82
COSTO ENERGÍA (B/.)	4,126,493.44	1,233,651.06	5,360,144.50	29,242,034.82	25,403,994.00	54,646,028.81
COSTO TOTAL (B/.)	4,876,959.09	1,413,139.56	6,290,098.65	39,386,440.04	34,012,034.59	73,398,474.63
ENERGÍA (MWh)	52,166.45	1,588.00	53,754.45	441,603.03	173,083.52	614,686.55
MONÓMICO (B/. /MWh)	93.49	889.88	117.02	89.19	196.51	119.41

X. ENERGÍA ADQUIRIDA EN CONTRATOS Y EN EL MERCADO OCASIONAL POR LAS DISTRIBUIDORAS.

MWh	EDEMET	ENSA	EDECHI	TOTAL
Energía en Contratos	292,991.06	267,941.00	55,342.45	616,274.51
Energía en Ocasional	47,710.52	6,975.00	427.49	55,113.01
Total	340,701.58	274,916.00	55,769.94	671,387.52
% Mercado Ocasional	14.00%	2.54%	0.77%	8.21%

XI. COSTO MARGINAL DEL SISTEMA

COSTO MARGINAL PROMEDIO DEL MES: **174.11 B./ MWh**

XII. DEMANDA MÁXIMA

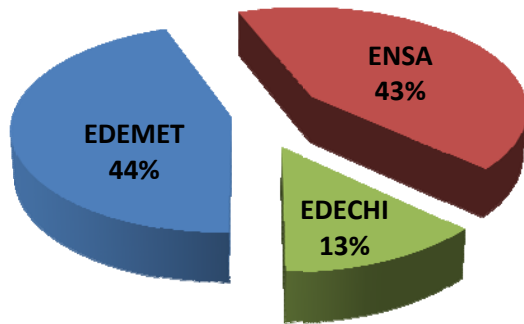
DEMANDA MÁXIMA DEL SIN: **1,443.94 MW**, 17 de abril, 1:21 p. m.

DEMANDA MÁXIMA DEL MES: **1,389.00**

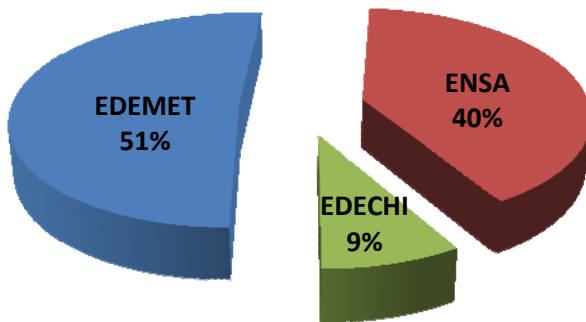
XIII. CLIENTES, VENTAS E INGRESOS POR DISTRIBUIDORA

AGOSTO	NÚMERO DE CLIENTES	VENTAS (MWh)	INGRESOS Millones de Balboas
EDEMET	403,071	313,725.33	59,658,587
ENSA	385,524	247,402.00	47,566,000
EDECHI	119,387	51,899.18	7,843,482
TOTAL	907,982	613,026.51	115,068,069

**CLIENTES POR EMPRESA
AGOSTO 2013**



**VENTAS DE ENERGÍA POR EMPRESA
AGOSTO 2013**



**INGRESOS POR EMPRESA
AGOSTO 2013**

