



DATOS RELEVANTES DEL MERCADO ELÉCTRICO PANAMEÑO

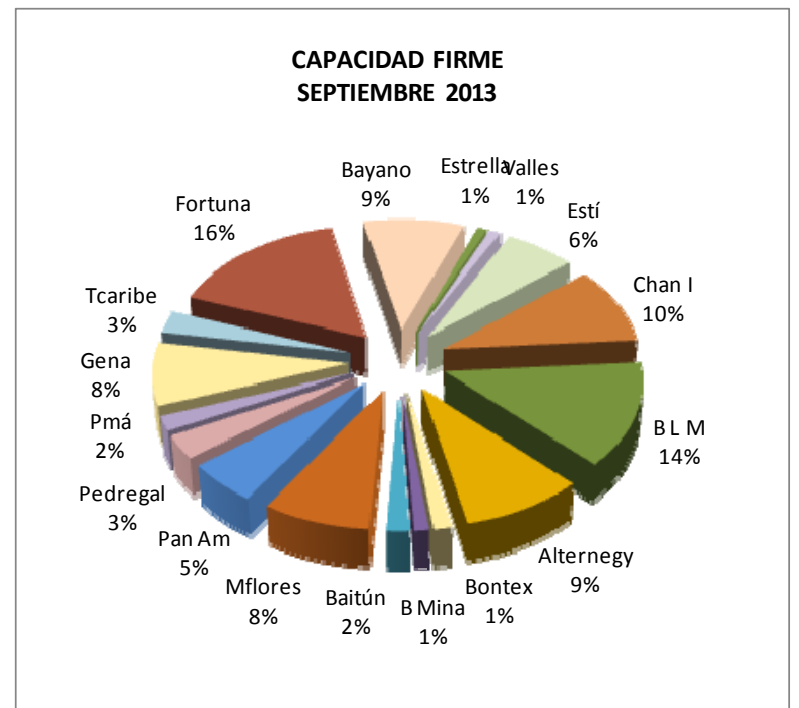
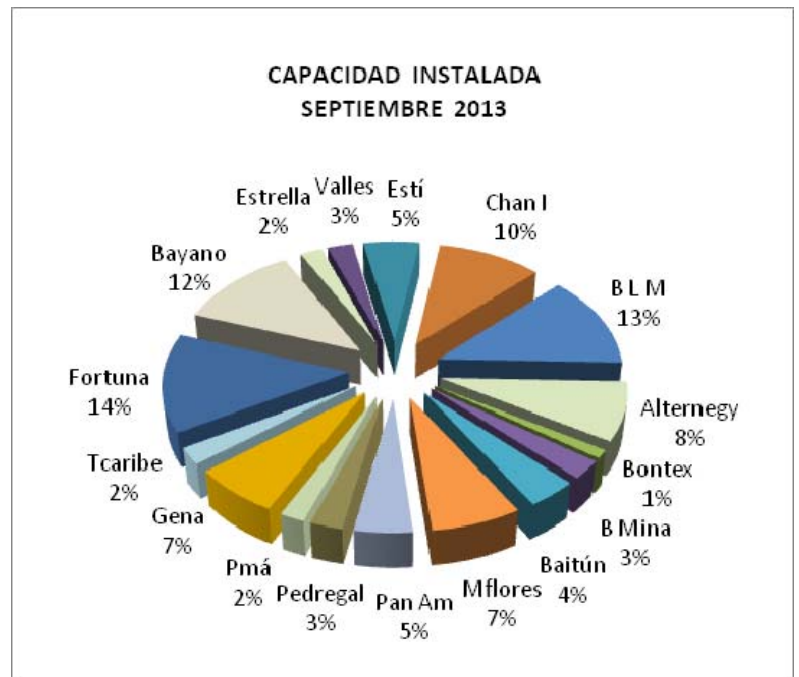
SEPTIEMBRE DE 2013

CONTENIDO

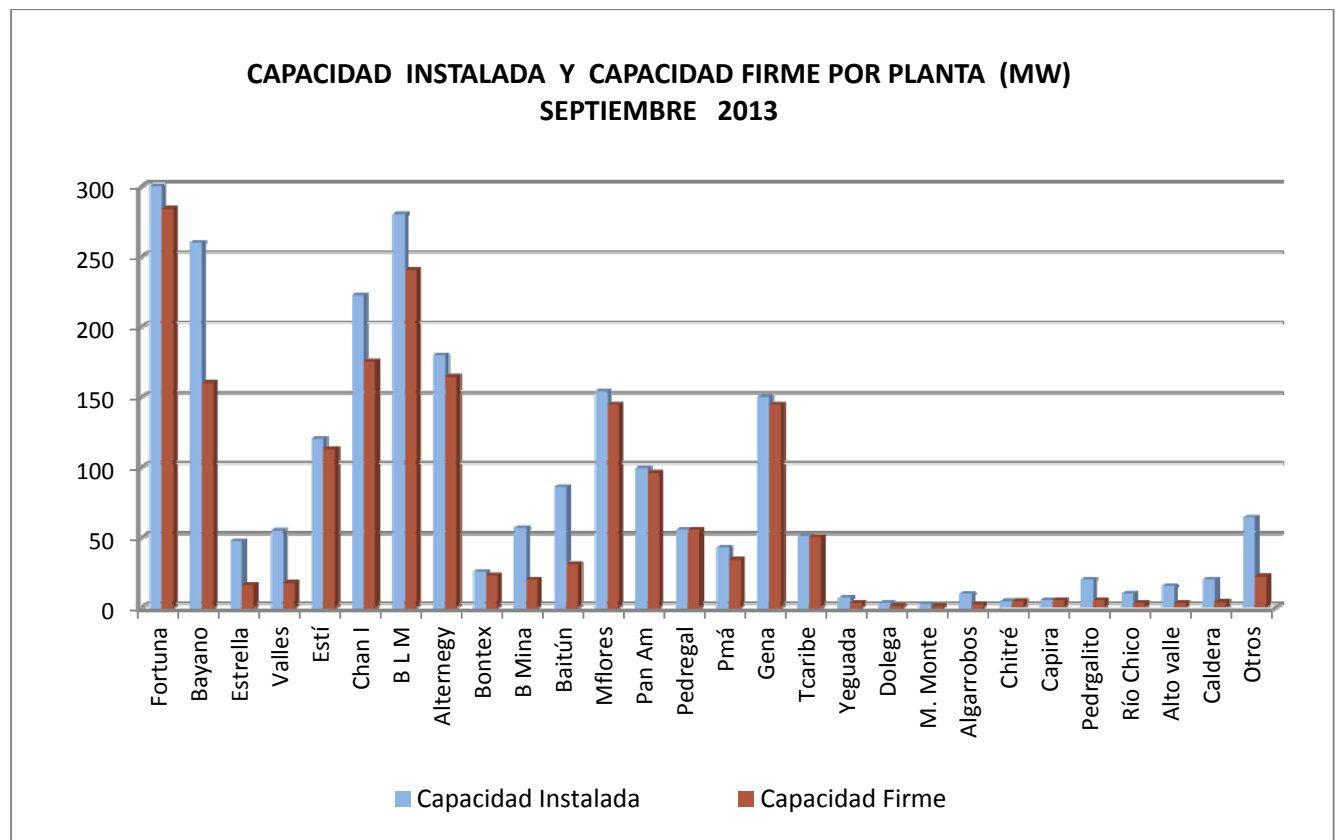
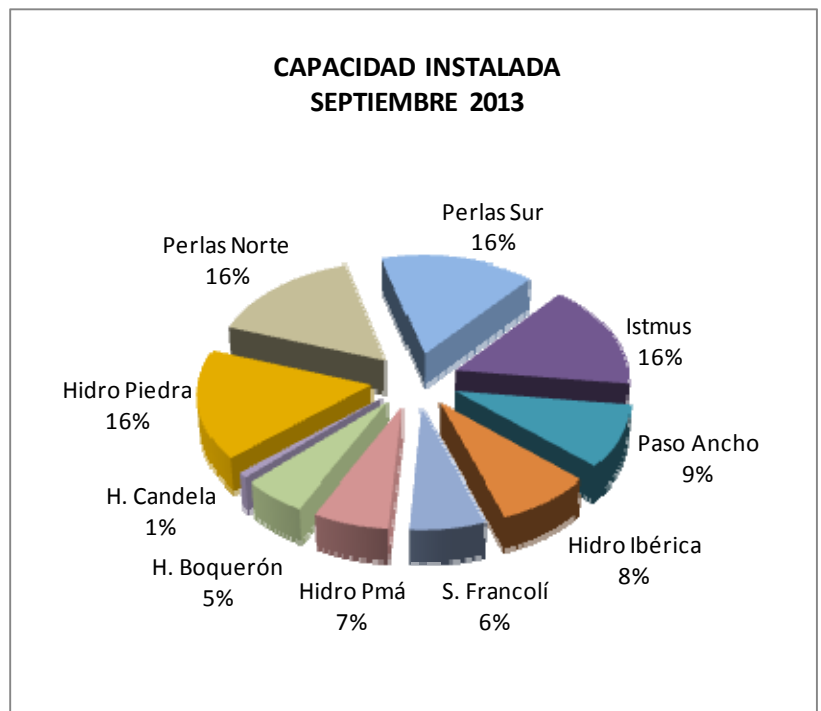
I. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR AGENTE Y POR PLANTA	3
II. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME VS DEMANDA MÁXIMA MENSUAL	5
III. POTENCIA FIRME CONTRATADA Y POTENCIA DISPONIBLE DE LOS AGENTES HIDRÁULICOS Y TÉRMICOS.....	6
IV. GENERACIÓN POR EMPRESA Y POR PLANTA.....	7
V. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA.....	8
VI. IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES	8
VII. ENERGÍA VENDIDA EN CONTRATOS Y EN EL MERCADO OCASIONAL	8
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

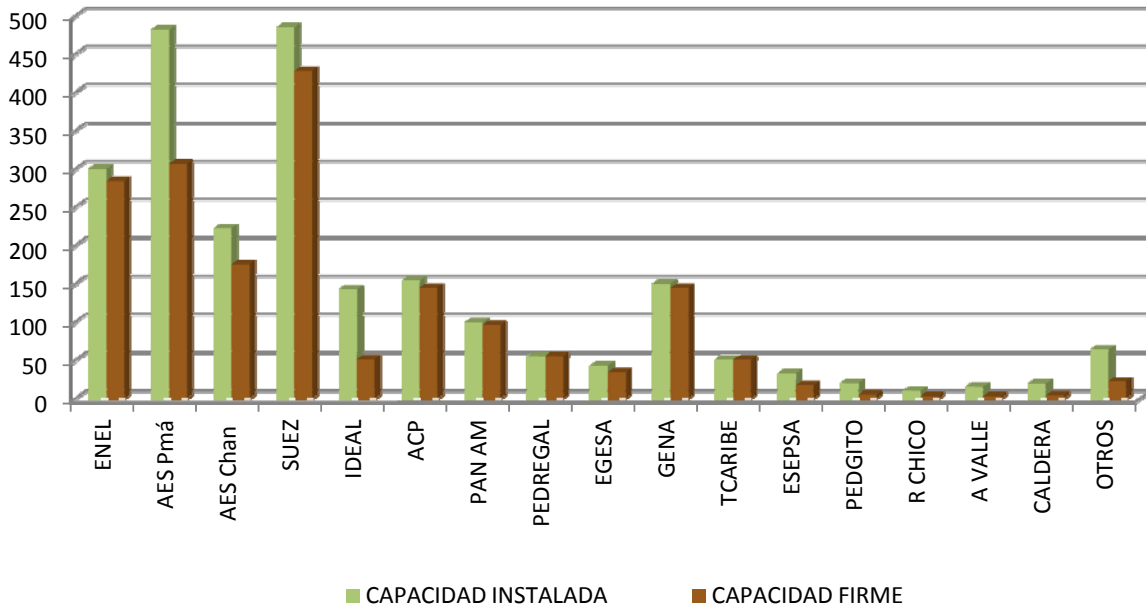
Empresa	Planta	Capacidad	Capacidad
		Instalada MW	Firme MW
ENEL	Fortuna	300.00	284.00
AES Pmá	Bayano	260.00	160.12
AES Pmá	Estrella	47.20	16.13
AES Pmá	Valles	54.76	17.63
AES Pmá	Estí	120.00	112.67
AES Chan	Chan I	222.17	175.33
SUEZ	B L M	280.00	240.50
SUEZ	Alternegy	179.43	164.21
SUEZ	Bontex	25.34	23.04
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

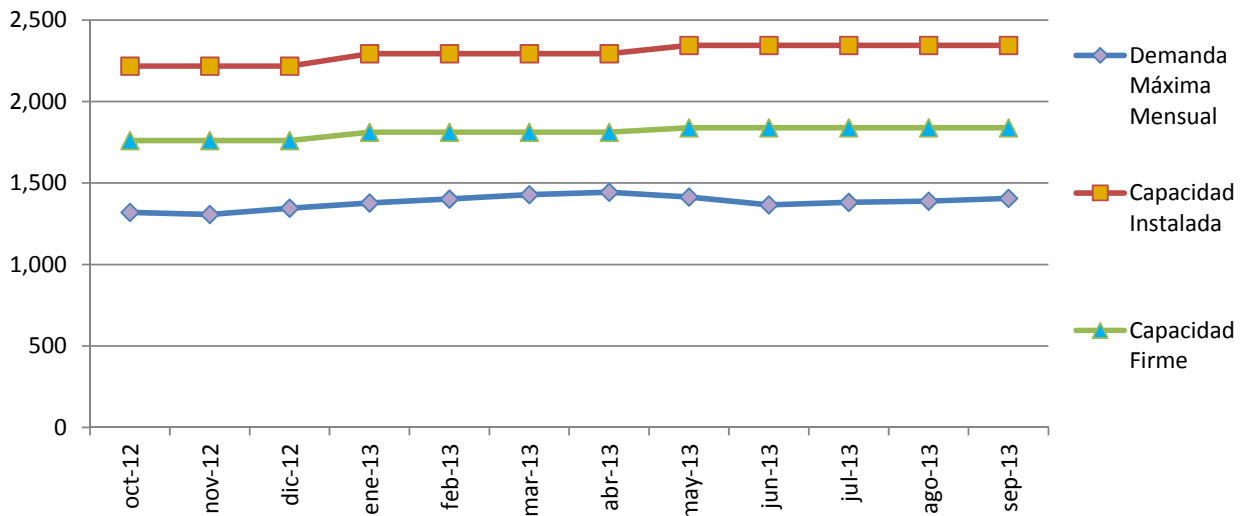


**CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR EMPRESA (MW)
 SEPTIEMBRE 2013**

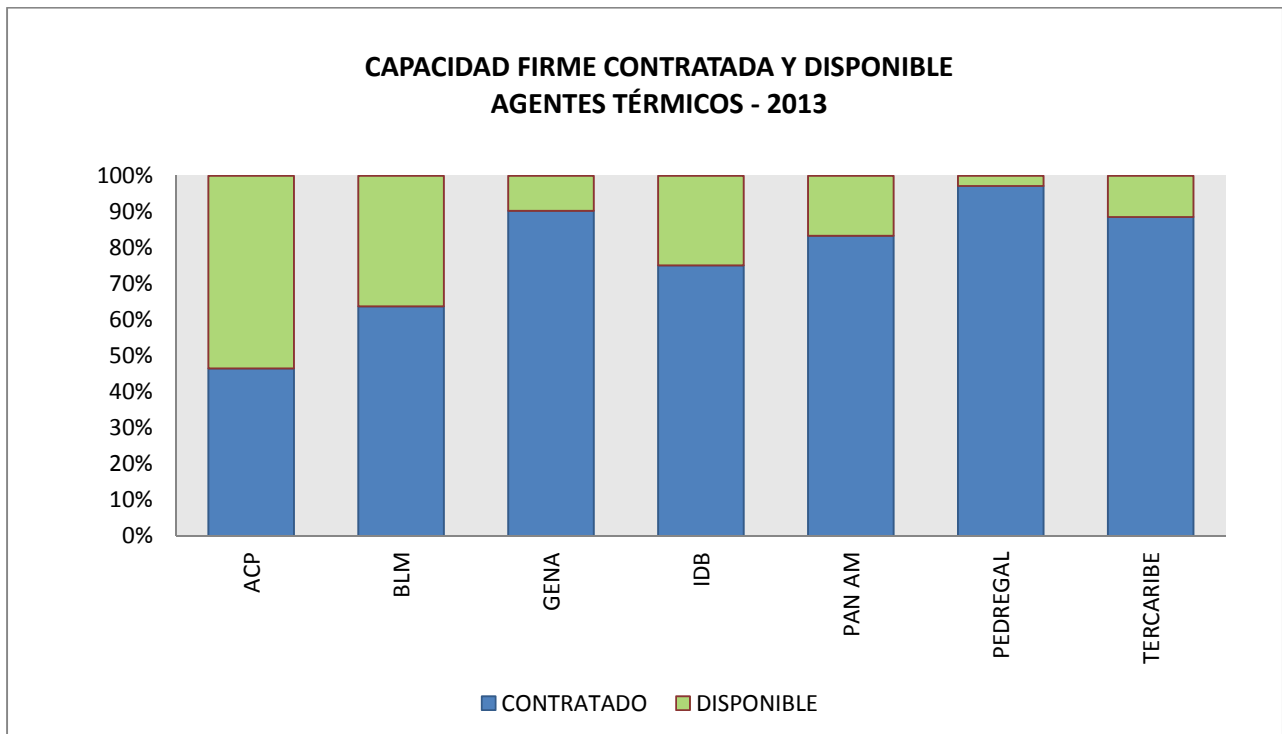
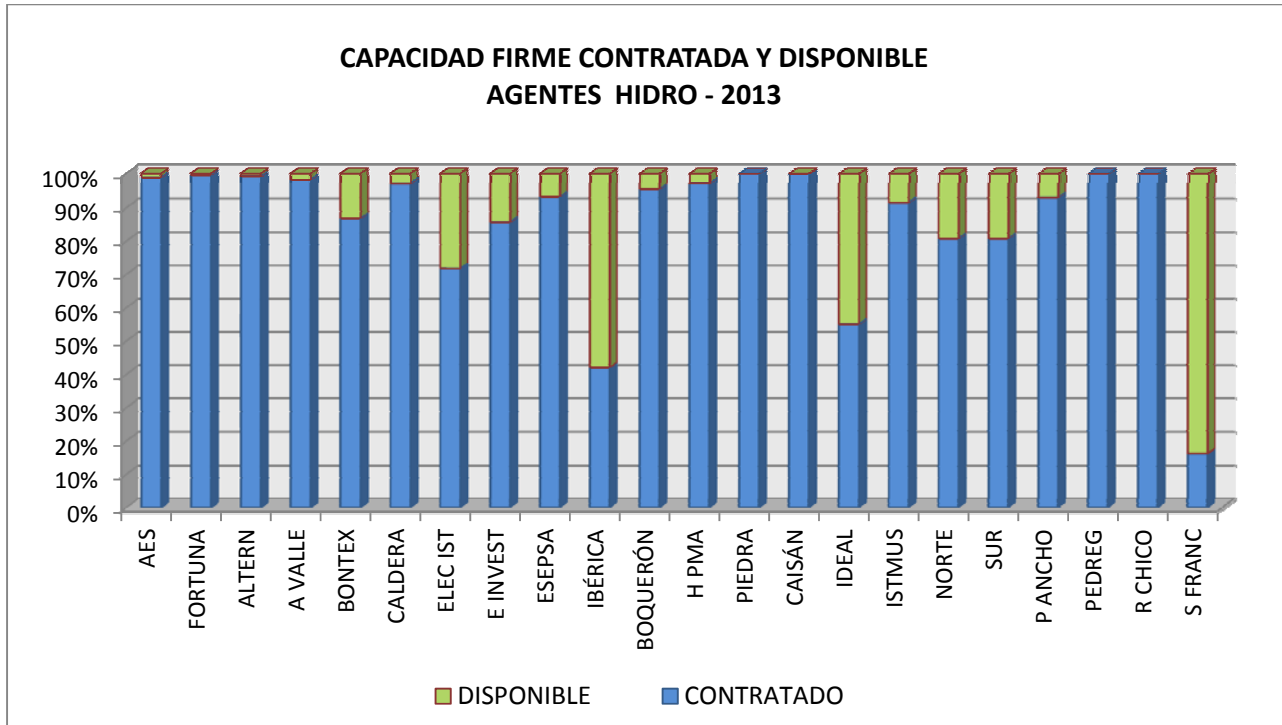


II. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME VS DEMANDA MÁXIMA MENSUAL

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

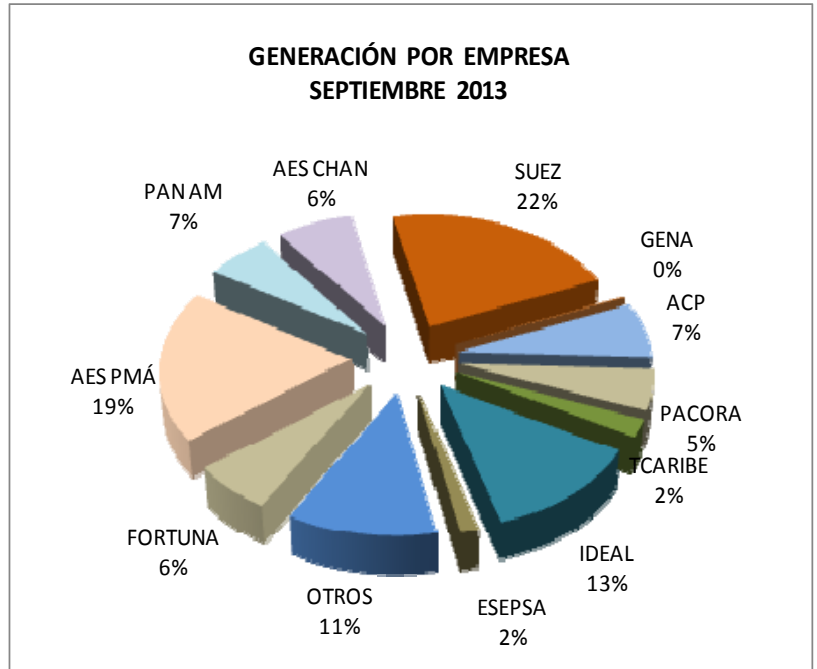


III. POTENCIA FIRME CONTRATADA Y POTENCIA DISPONIBLE DE LOS AGENTES HIDRÁULICOS Y TÉRMICOS

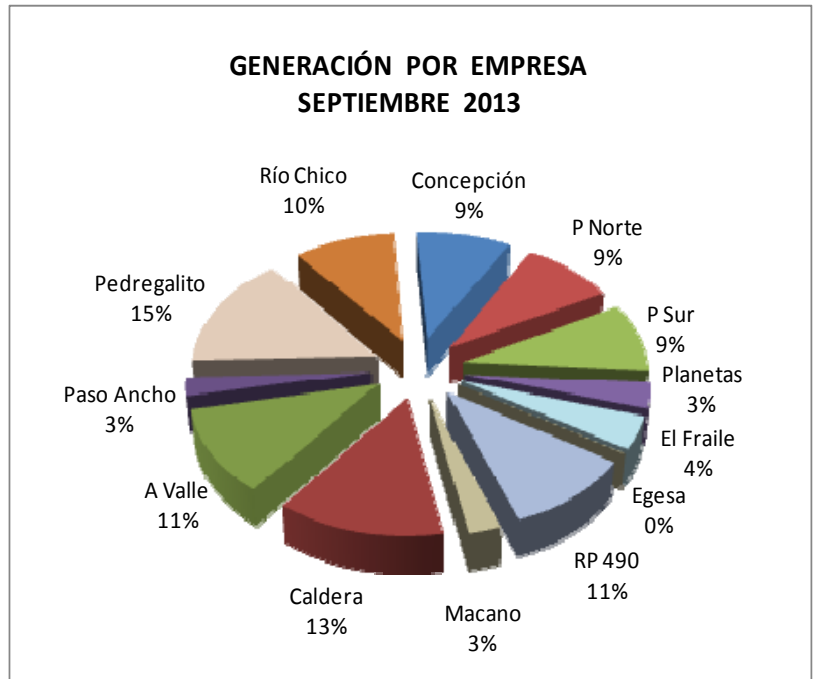


IV. GENERACIÓN POR EMPRESA Y POR PLANTA

Empresa	Planta	MWh
ENEL	Fortuna	44,831.31
AES Pmá	Bayano	32,223.2
AES Pmá	Estrella	20,120.1
AES Pmá	Valles	27,162.7
AES Pmá	Estí	59,830.4
AES Chan	Chan I	43,703.1
SUEZ	B L M	68,369.0
SUEZ	Alternegy	78,522.7
SUEZ	Bontex	11,298.9
IDEAL	Bajo Mina	91,075.3
ACP	Mflores	49,894.9
PAN AM	Pan Am	50,125.8
PEDREGAL	Pedregal	36,853.2
GENA	Gena	1,149.5
TERCARIBE	Tercaribe	16,133.0
ESEPSA	Yeguada	2,538.7
ESEPSA	Dolega	1,840.2
ESEPSA	M. Monte	1,135.8
ESEPSA	Algarrobos	3,964.8
ESEPSA	Capira Chit	482.9
OTROS		82,310.05
TOTAL		723,565.53

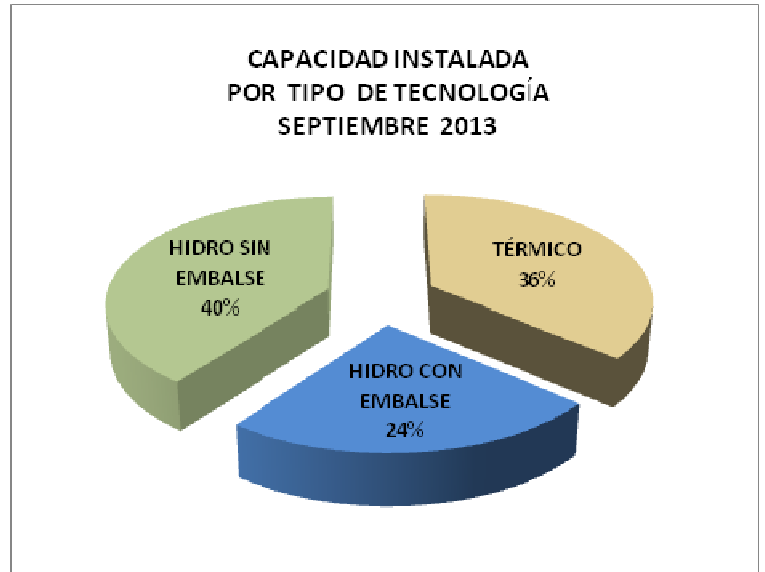


Empresa	Planta	MWh
H. Boquerón	Macano	2,126.17
Caldera En.	Caldera	10,723.07
Alto valle	A Valle	9,143.99
Paso Ancho	Paso Ancho	2,130.07
Pedregalito	Pedregalito	12,008.58
Río Chico	Río Chico	7,782.57
Istmus	Concepción	7,288.02
Perlas Norte	P Norte	7,300.25
Perlas Sur	P Sur	7,228.34
S. Francolí	Planetas	2,739.33
H. Ibérica	El Fraile	3,467.27
Egesa	Egesa	45.13
Hidro Piedra	RP 490	8,465.17
Hidro Pmá	Hidro Pmá	1,552.23
Café Eleta	Candela	239.85
Electrogen	Ege Istmo	70.00
TOTAL		82,310.05



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%



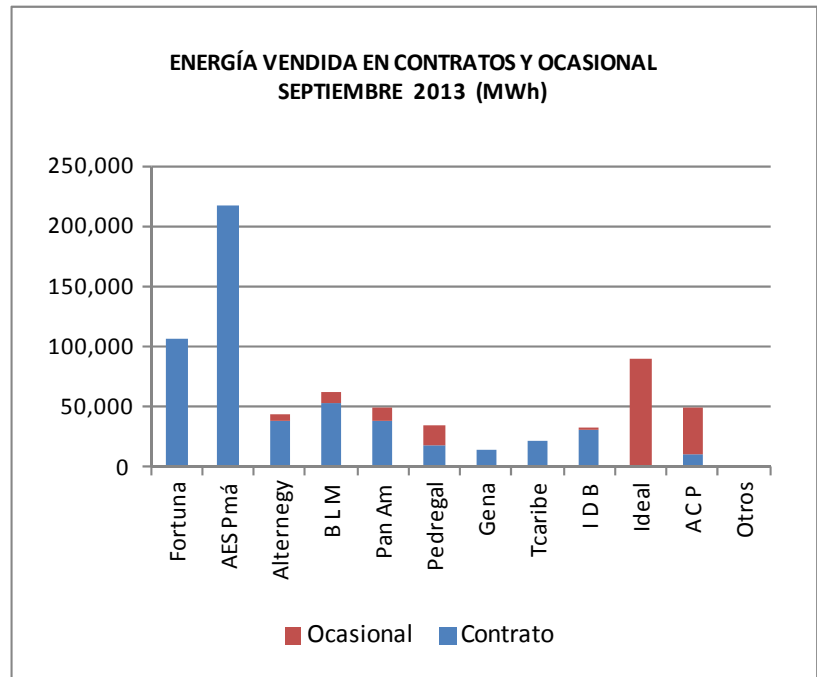
VI. IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES

	IMPORTACIÓN MWh	EXPORTACIÓN MWh
GENA	125.00	
AES	141.60	
TOTAL	266.60	0.00

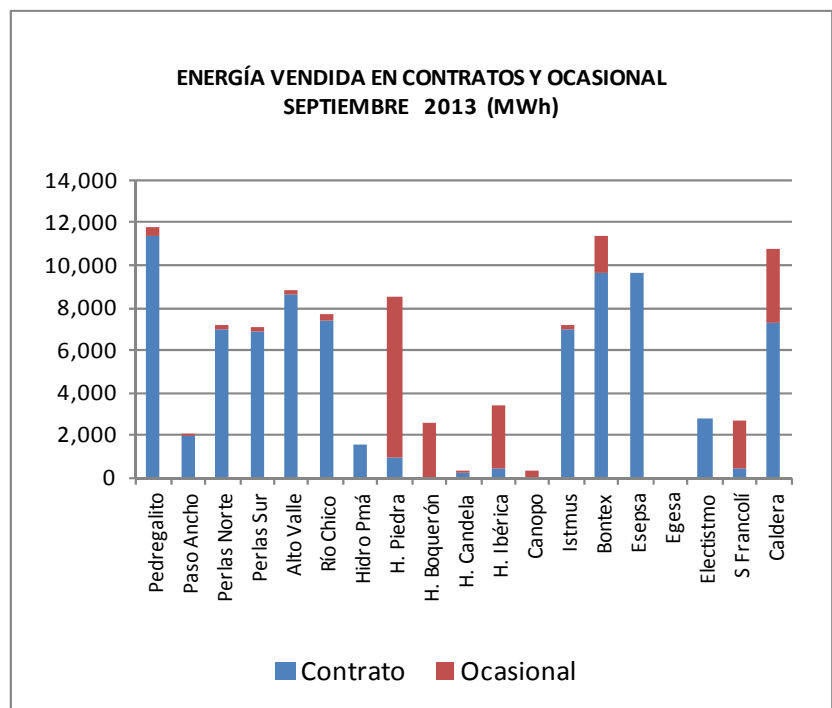


VII. ENERGÍA VENDIDA EN CONTRATOS Y EN EL MERCADO OCASIONAL

Empresa	Contrato MWh	Ocasional
Fortuna	107,312.27	
AES Pmá	217,630.28	
Alternegy	38,474.46	6,074.64
B L M	53,432.64	7,984.51
Pan Am	39,100.12	9,831.34
Pedregal	17,268.80	18,064.43
Gena	14,479.72	
Tcaribe	21,675.70	
I D B	31,122.40	343.65
Ideal		89,766.47
A C P	10,049.28	39,845.63
Otros		
TOTAL	550,545.67	171,910.67

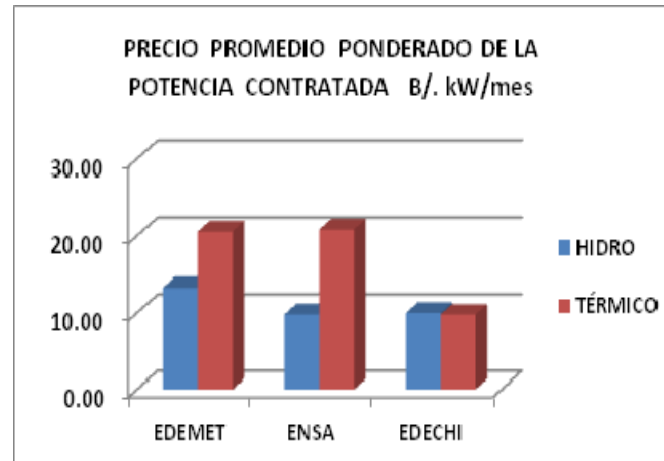


Empresa	Contrato MWh	Ocasional
Pedregalito	11,410.25	365.29
Paso Ancho	1,936.23	74.56
Perlas Norte	6,942.60	226.03
Perlas Sur	6,871.67	221.69
Alto Valle	8,578.28	281.80
Río Chico	7,414.94	230.82
Hidro Pmá	1,592.06	
H. Piedra	892.59	7,626.65
H. Boquerón		2,532.22
H. Candela	238.86	0.99
H. Ibérica	427.86	2,930.96
Canopo		273.56
Istmus	6,992.49	219.70
Bontex	9,618.62	1,800.55
Esepsa	9,645.96	
Egesa		
Electistmo	2,727.01	
S Francolí	372.34	2,321.18
Caldera	7,319.73	3,456.76
TOTAL	82,981.49	22,562.76



VIII. PRECIO PROMEDIO PONDERADO DE LA POTENCIA CONTRATADA

	HIDRO	TÉRMINICO	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

SEPTIEMBRE	EDEMET			ENSA		
	HIDRO	TÉRMINICO	TOTAL	HIDRO	TÉRMINICO	TOTAL
COSTO POTENCIA (B/.)	6,770,199.74	3,273,915.72	10,044,115.46	2,340,489.54	4,584,752.94	6,925,242.48
COSTO ENERGÍA (B/.)	15,790,711.47	9,382,977.40	25,173,688.87	9,583,158.03	12,499,060.10	22,082,218.13
COSTO TOTAL (B/.)	22,560,911.20	12,656,893.12	35,217,804.32	11,923,647.57	17,083,813.04	29,007,460.61
ENERGÍA (MWh)	246,106.33	46,884.73	292,991.06	141,370.38	114,314.09	255,684.48
MONÓMICO (B/. /MWh)	91.67	269.96	120.20	84.34	149.45	113.45

SEPTIEMBRE	EDECHI			TOTAL		
	HIDRO	TÉRMINICO	TOTAL	HIDRO	TÉRMINICO	TOTAL
COSTO POTENCIA (B/.)	750,465.66	179,488.50	929,954.15	9,861,154.94	8,038,157.16	17,899,312.09
COSTO ENERGÍA (B/.)	4,126,493.44	1,233,651.06	5,360,144.50	29,500,362.93	23,115,688.56	52,616,051.49
COSTO TOTAL (B/.)	4,876,959.09	1,413,139.56	6,290,098.65	39,361,517.86	31,153,845.72	70,515,363.58
ENERGÍA (MWh)	52,166.45	1,588.00	53,754.45	439,643.16	162,786.83	602,429.99
MONÓMICO (B/. /MWh)	93.49	889.88	117.02	89.53	191.38	117.05

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

MWh	EDEMET	ENSA	EDECHI	TOTAL
Energía en Contratos	292,991.06	255,684.48	55,342.45	604,017.99
Energía en Ocasional	47,710.52	7,343.00	427.49	55,481.01
Total	340,701.58	263,027.48	55,769.94	659,499.00
% Mercado Ocasional	14.00%	2.79%	0.77%	8.41%

XI. COSTO MARGINAL DEL SISTEMA

COSTO MARGINAL PROMEDIO DEL MES: **159.91 B./ MWh**

XII. DEMANDA MÁXIMA

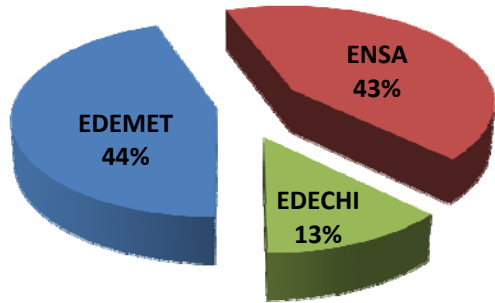
DEMANDA MÁXIMA DEL SIN: **1,443.94 MW**, 17 de abril, 1:21 p. m.

DEMANDA MÁXIMA DEL MES: **1,406.00**

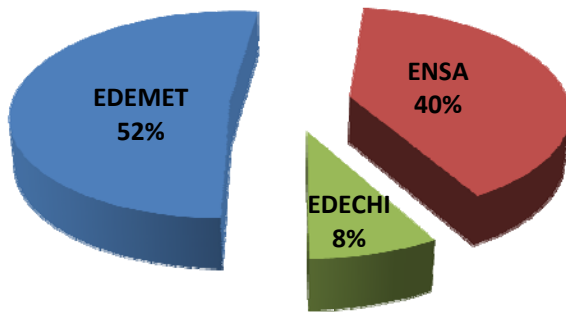
XIII. CLIENTES, VENTAS E INGRESOS POR DISTRIBUIDORA

	NÚMERO DE CLIENTES	VENTAS (MWh)	INGRESOS Millones de Balboas
EDEMET	404,391	299,563.07	58,176,026
ENSA	386,582	232,281.00	44,870,000
EDECHI	116,630	47,157.35	7,392,416
TOTAL	907,603	579,001.42	110,438,442

**CLIENTES POR EMPRESA
SEPTIEMBRE 2013**



**VENTAS DE ENERGÍA POR EMPRESA
SEPTIEMBRE 2013**



**INGRESOS POR EMPRESA
SEPTIEMBRE 2013**

