



DATOS RELEVANTES DEL MERCADO ELÉCTRICO PANAMEÑO

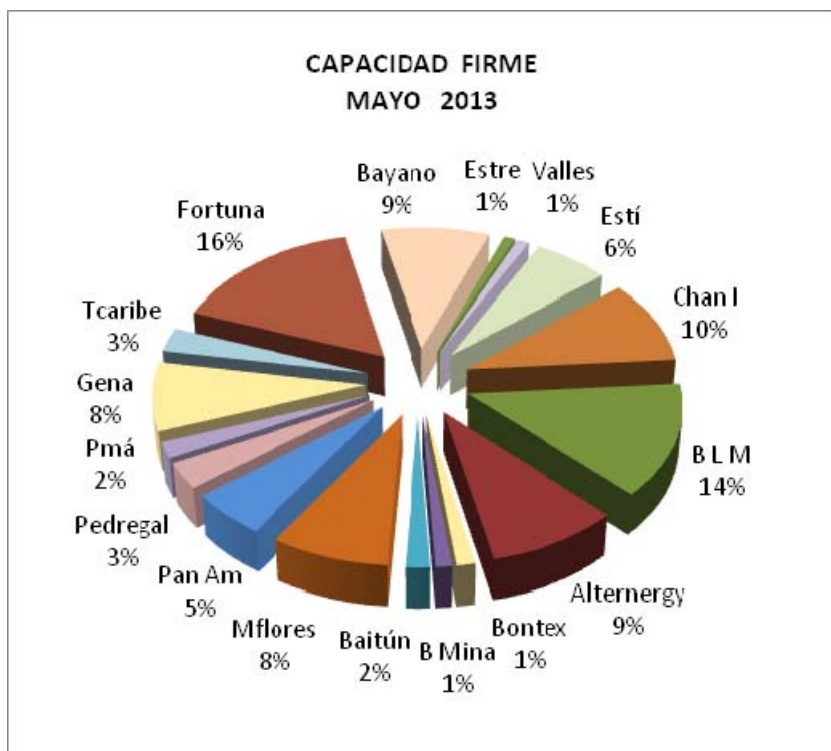
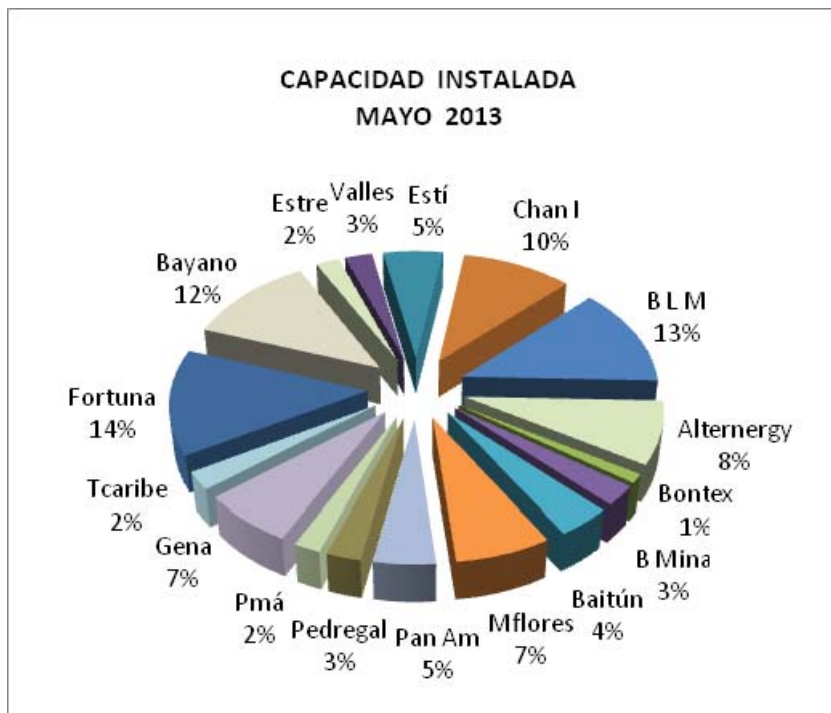
MAYO DE 2013

CONTENIDO

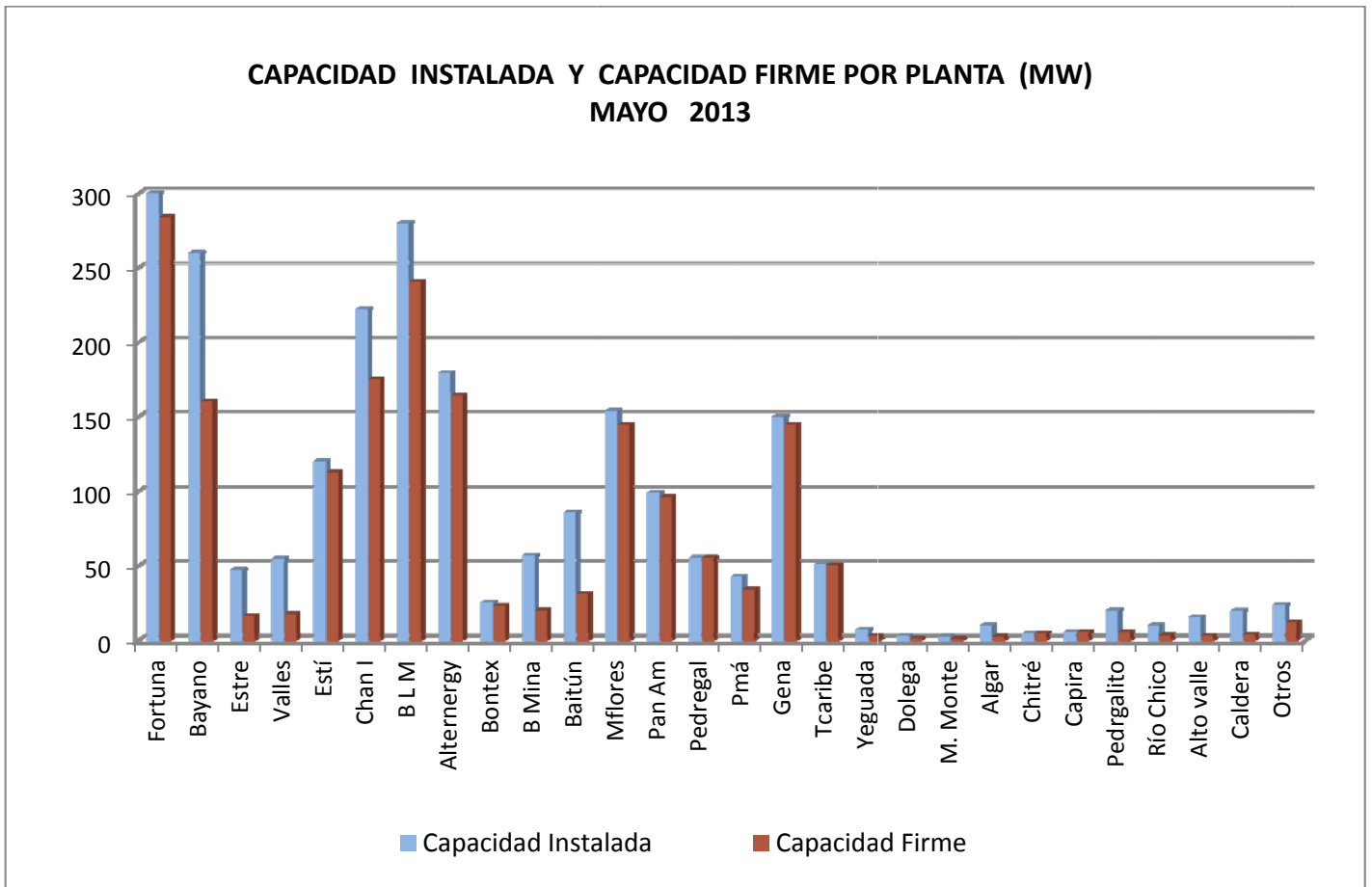
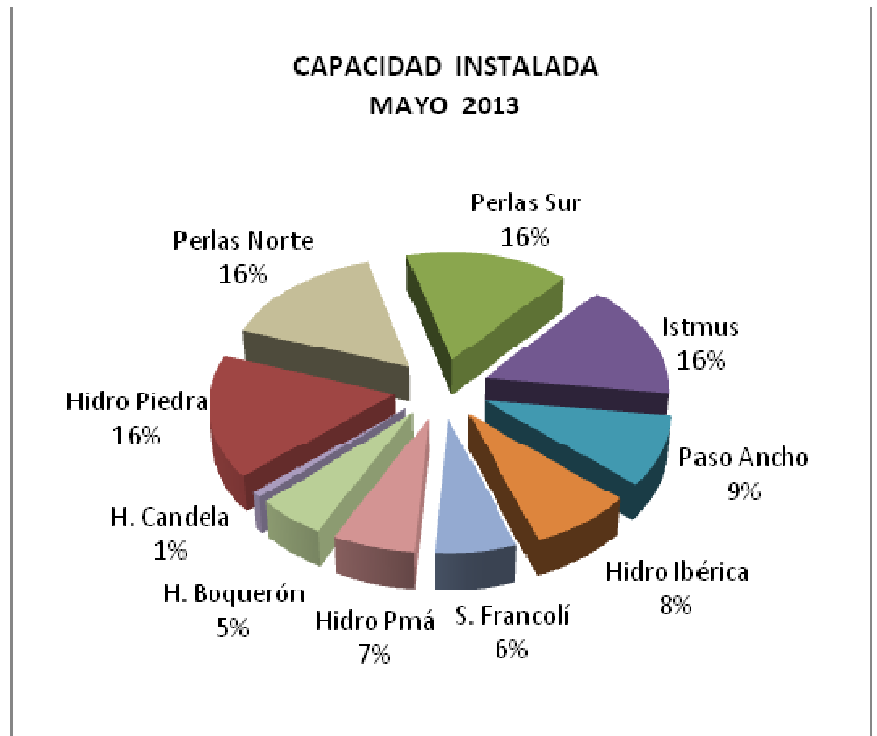
I. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR AGENTE Y POR PLANTA	3
II. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME VS DEMANDA MÁXIMA MENSUAL	5
III. POTENCIA FIRME CONTRATADA Y POTENCIA DISPONIBLE DE LOS AGENTES HIDRÁULICOS Y TÉRMICOS.....	6
IV. GENERACIÓN POR EMPRESA Y POR PLANTA.....	7
V. CAPACIDAD INSTALADA 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

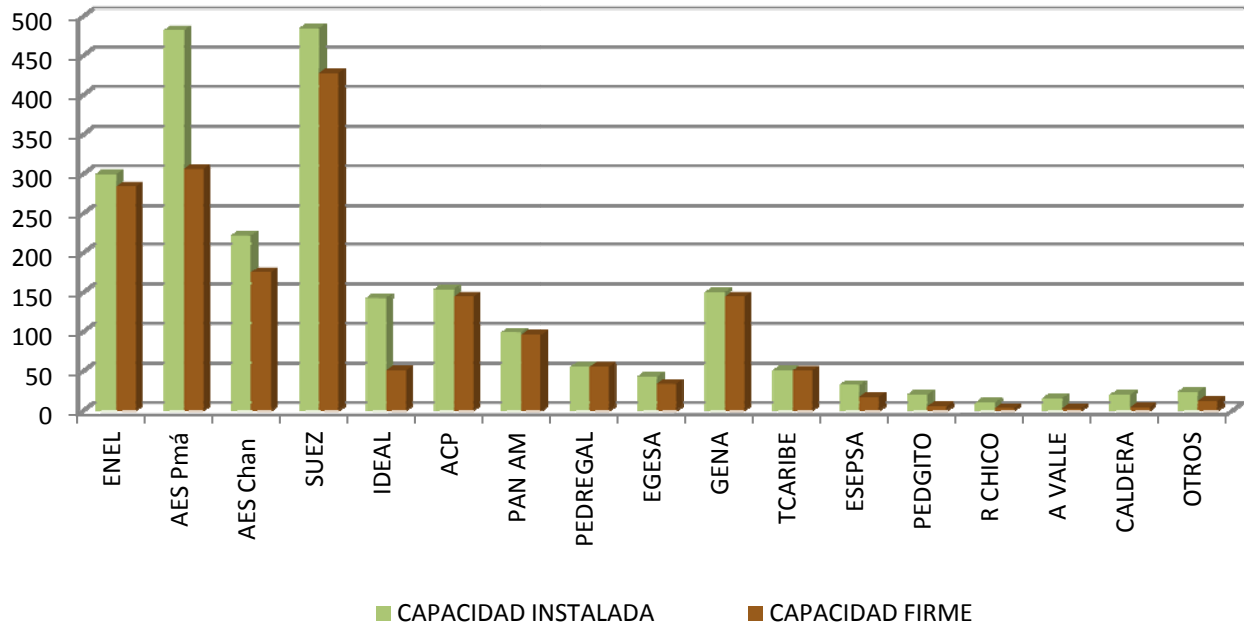
Empresa	Planta	Capacidad	Capacidad
		Instalada MW	Firme MW
ENEL	Fortuna	300.00	284.00
AES Pmá	Bayano	260.00	160.12
AES Pmá	Estrellas	47.20	16.13
AES Pmá	Valles	54.76	17.63
AES Pmá	Estí	120.00	112.67
AES Chan	Chan I	222.17	175.33
SUEZ	B L M	280.00	240.50
SUEZ	Alternergy	179.43	164.21
SUEZ	Bontex	25.34	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	Algar	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	23.71	11.98
TOTAL		2,304.96	1,814.26



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
	23.71	11.98

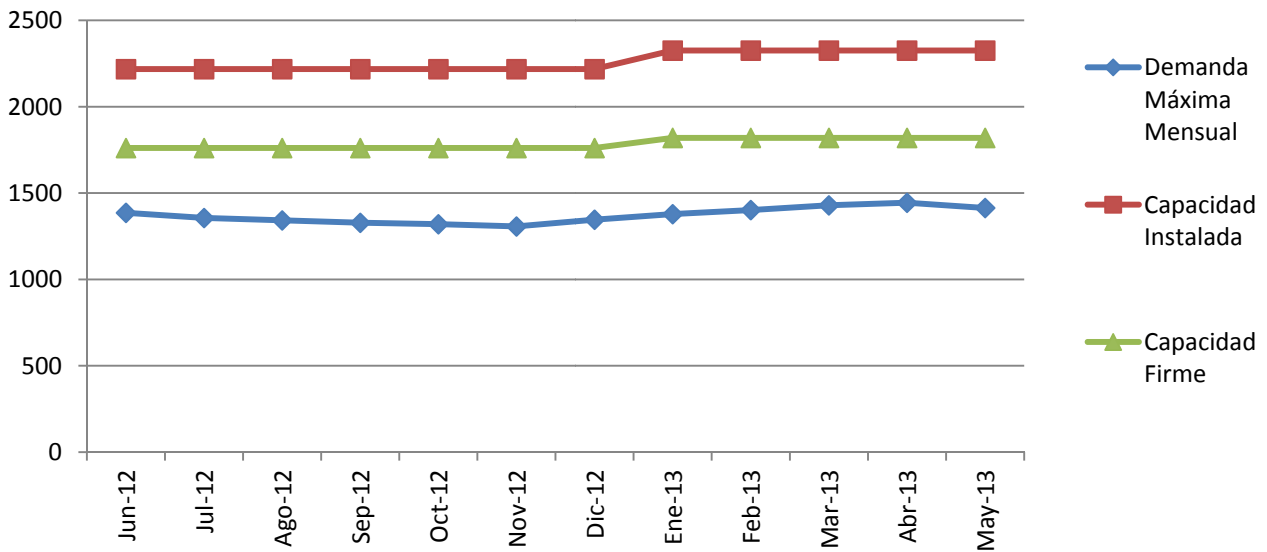


**CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR EMPRESA (MW)
 MAYO 2013**

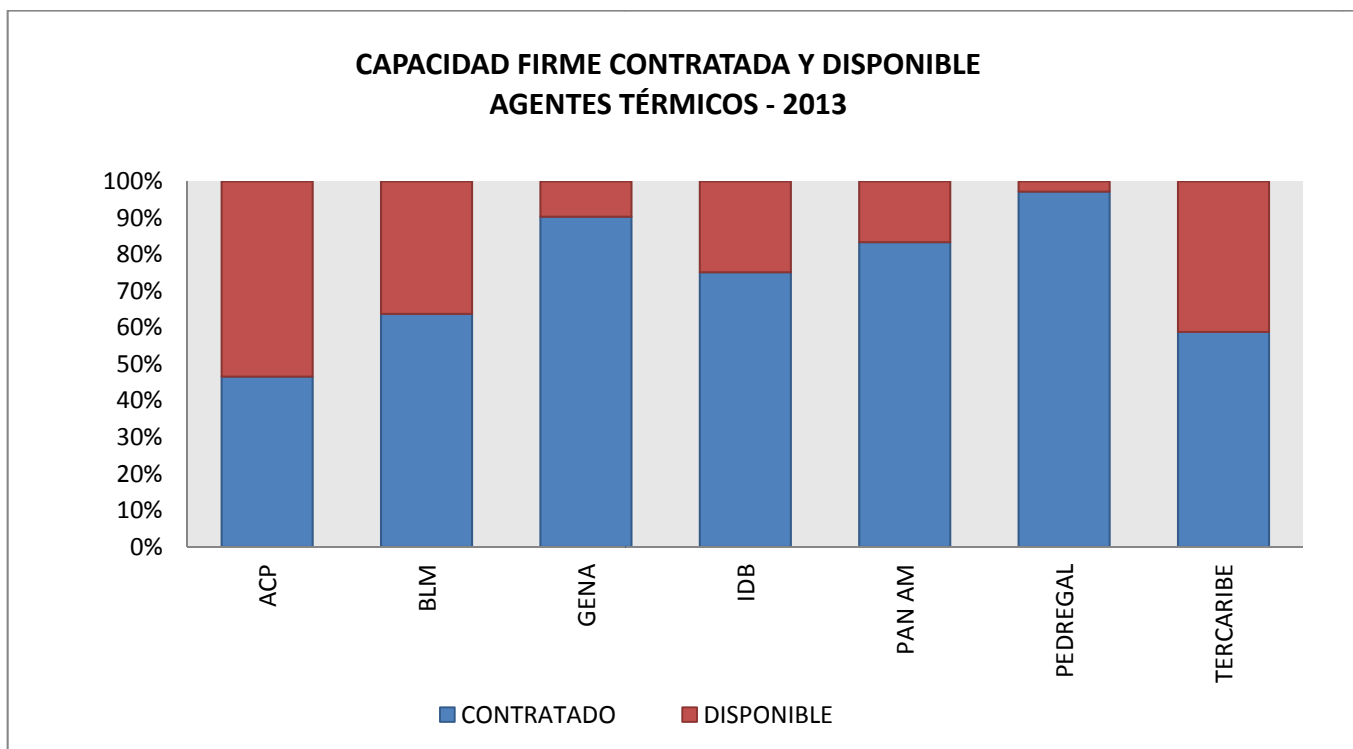
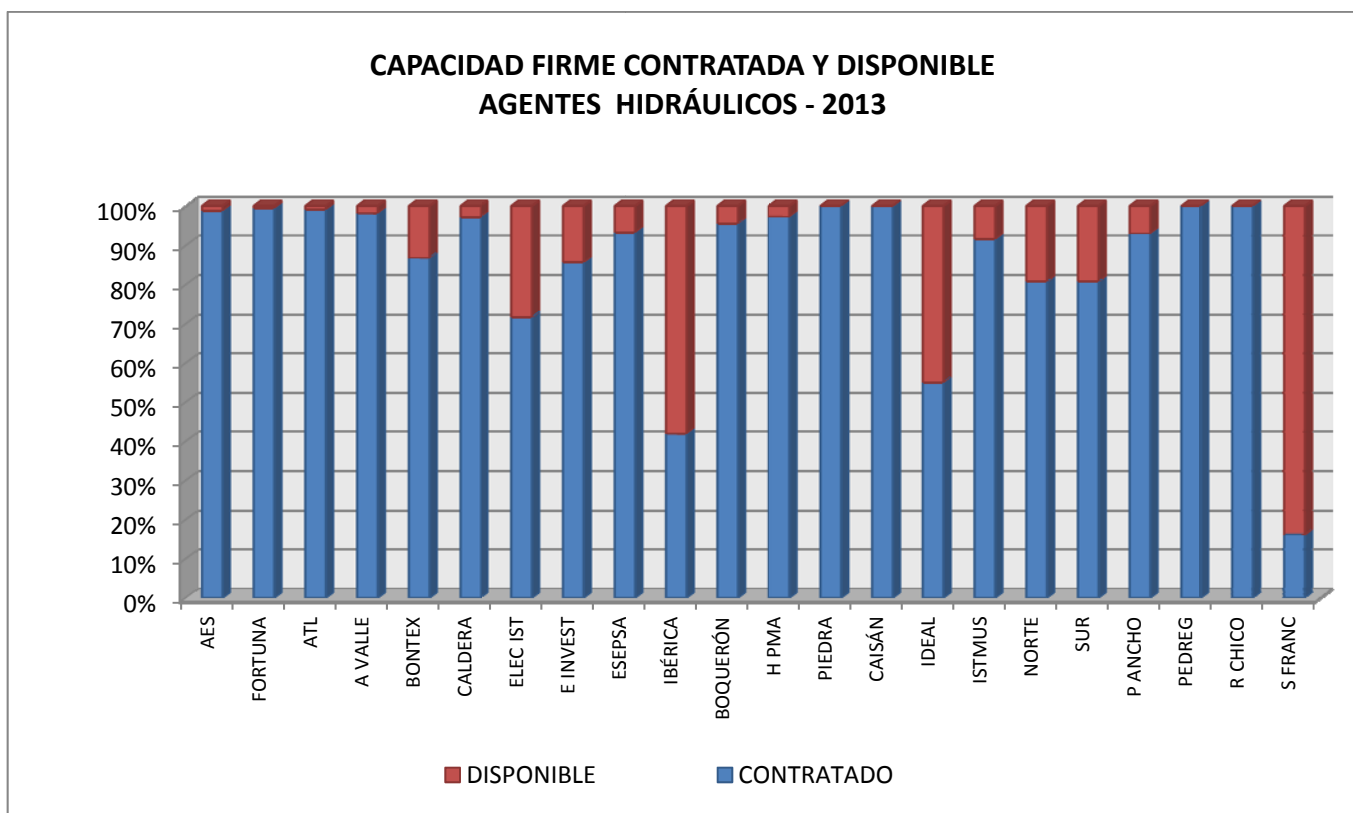


II. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME VS DEMANDA MÁXIMA MENSUAL

**CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME
 VS DEMANDA MÁXIMA MENSUAL
 JUNIO 2012 - MAYO 2013**

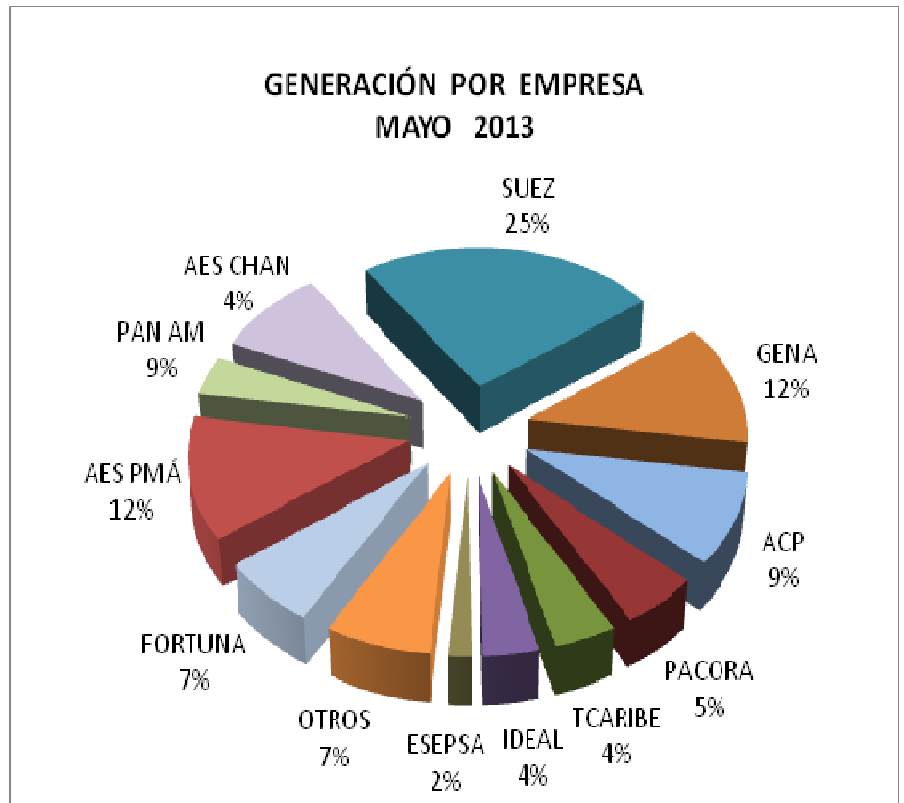


III. POTENCIA FIRME CONTRATADA Y POTENCIA DISPONIBLE DE LOS AGENTES HIDRÁULICOS Y TÉRMICOS

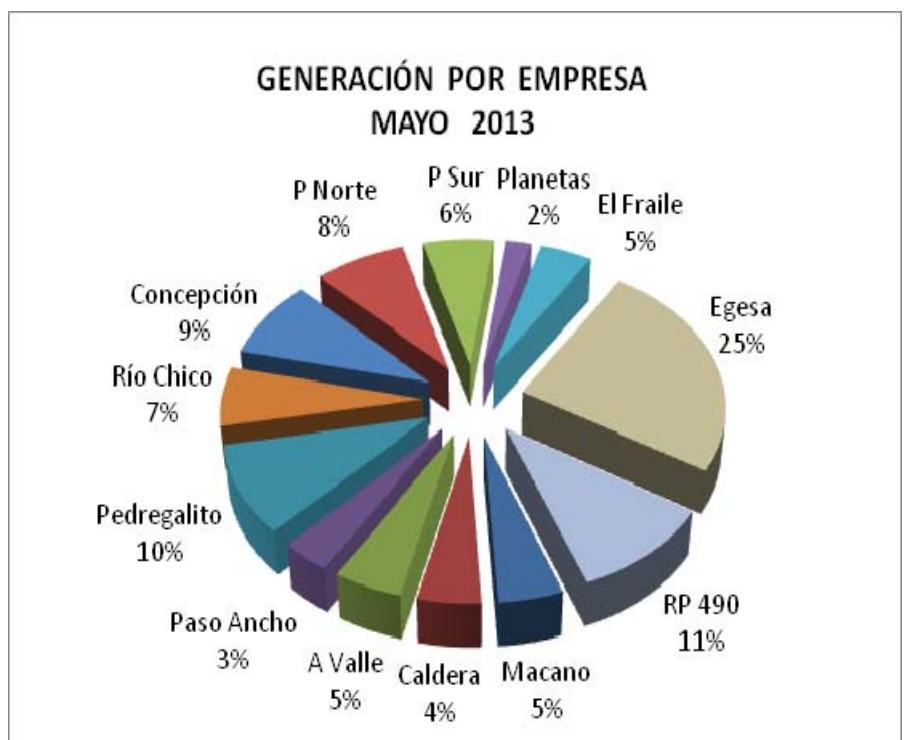


IV. GENERACIÓN POR EMPRESA Y POR PLANTA

Empresa	Planta	MWh
ENEL	Fortuna	46,167.03
AES Pmá	Bayano	46,748.3
AES Pmá	Estrella	10,612.2
AES Pmá	Valles	11,640.9
AES Pmá	Estí	16,483.4
AES Chan	Chan I	27,668.4
SUEZ	B L M	109,124.8
SUEZ	Altern	56,618.2
SUEZ	Bontex	3,209.5
IDEAL	Bajo Mina	25,732.8
ACP	Mflores	63,693.1
PAN AM	Pan Am	62,065.1
PEDREGAL	Pedregal	36,194.3
GENA	Gena	85,553.1
TERCARIBE	Tercaribe	28,713.2
ESEPSA	Yeguada	1,330.6
ESEPSA	Dolega	667.1
ESEPSA	M. Monte	716.4
ESEPSA	Algarrobos	1,269.9
ESEPSA	Capira Chit	6,582.6
OTROS		48,940.92
TOTAL		689,731.84



Empresa	Planta	MWh
Hidro Boquerón	Macano	2,186.24
Caldera Energy	Caldera	2,150.53
Gen. Alto valle	A Valle	2,359.42
Paso Ancho	Paso Ancho	1,662.05
Pedregalito	Pedregalito	4,651.63
Río Chico	Río Chico	3,105.18
Istmus	Concepción	4,216.68
Perlas Norte	P Norte	3,877.40
Perlas Sur	P Sur	2,959.59
S. Francolí	Planetas	1,075.96
Hidro Ibérica	El Fraile	2,177.81
Egesa	Egesa	11,743.32
Hidro Piedra	RP 490	4,992.63
Hidro Pmá	Hidro Pmá	901.40
Café Eleta	Candela	36.11
Electrog Istmo	Ege Istmo	844.97
TOTAL		48,940.92



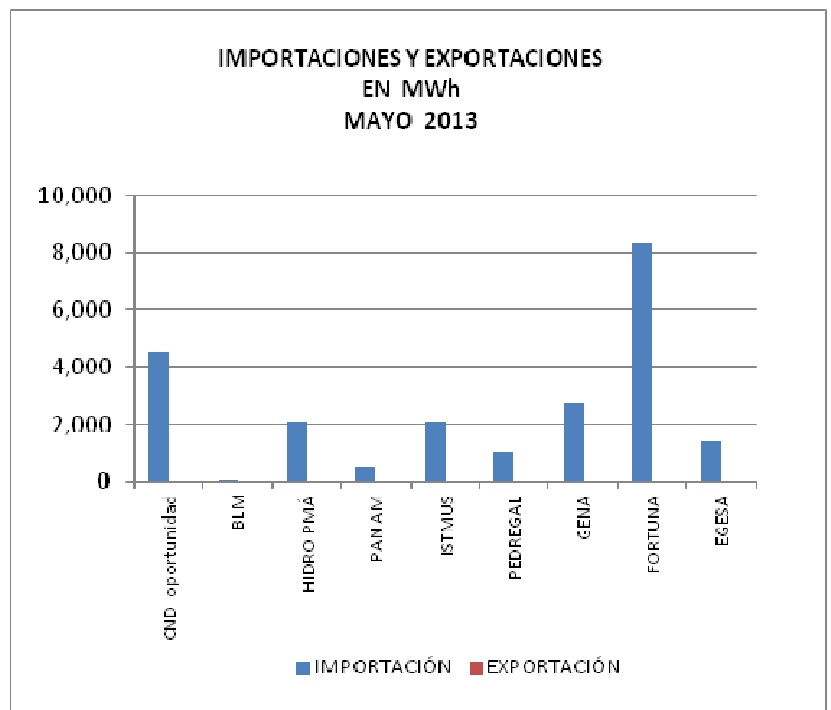
V. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA

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%



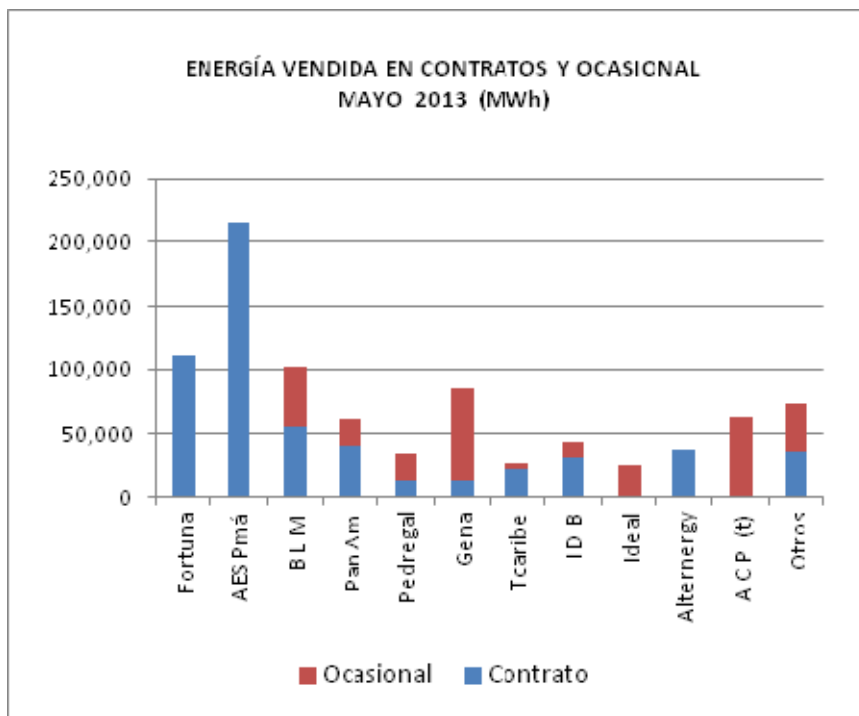
VI. IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES

	IMPORTACIÓN MWh	EXPORTACIÓN MWh
CND oportunidad	4,520.66	
BLM	17.43	
HIDRO PMÁ	2,087.74	
PAN AM	472.48	
ISTMUS	2,087.75	
PEDREGAL	998.54	
GENA	2,752.58	
FORTUNA	8,316.32	
EGESA	1,395.18	
TOTAL	22,648.68	0.00

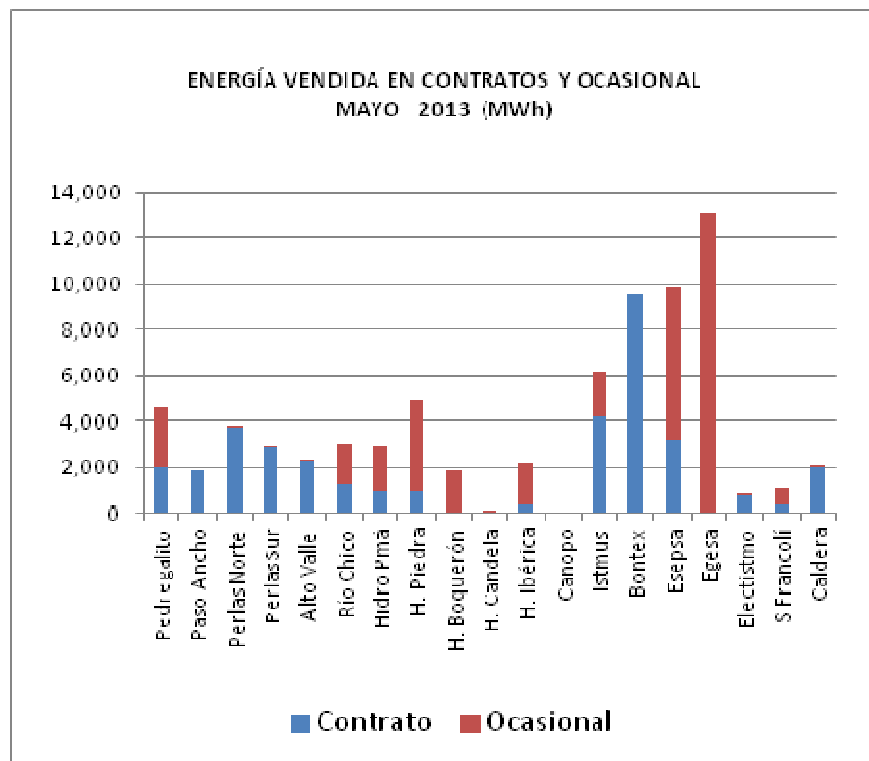


VII. ENERGÍA VENDIDA EN CONTRATOS Y EN EL MERCADO OCASIONAL

Empresa	Contrato MWh	Ocasional
Fortuna	109,829.78	
AES Pmá	215,189.00	
B L M	56,140.67	45,280.65
Pan Am	41,134.63	19,937.34
Pedregal	14,519.22	20,179.00
Gena	14,559.94	70,765.58
Tcaribe	22,307.07	5,696.21
I D B	31,491.27	12,417.56
Ideal		25,220.50
Alternergy	38,172.55	
A C P (t)	371.93	63,321.16
Otros	36,162.19	36,974.35
TOTAL	579,878.25	299,792.35

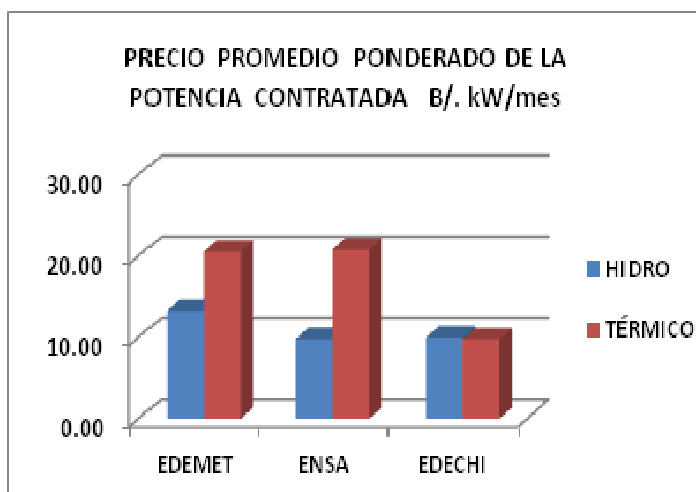


Empresa	Contrato MWh	Ocasional
Pedregalito	2,001.36	2,579.17
Paso Ancho	1,839.13	
Perlas Norte	3,704.81	104.28
Perlas Sur	2,848.02	53.91
Alto Valle	2,266.38	54.13
Río Chico	1,224.20	1,814.24
Hidro Pmá	903.02	2,086.14
H. Piedra	907.24	4,045.67
H. Boquerón		1,895.46
H. Candela	35.43	0.68
H. Ibérica	343.99	1,808.88
Canopo		13.17
Istmus	4,241.35	1,949.47
Bontex	9,543.14	
Esepsa	3,156.34	6,663.62
Egesa		13,032.10
Electistmo	790.41	76.73
S Francolí	366.22	688.91
Caldera	1,991.15	107.79
TOTAL	36,162.19	36,974.35



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

MAYO	EDEMET			ENSA		
	HIDRO	TÉRMINICO	TOTAL	HIDRO	TÉRMINICO	TOTAL
COSTO POTENCIA (B/.)	6,870,550.05	3,558,282.37	10,428,832.42	2,600,149.59	4,927,588.16	7,527,737.75
COSTO ENERGÍA (B/.)	4,897,428.46	16,827,390.73	21,724,819.19	7,966,527.92	13,278,711.79	21,245,239.71
COSTO TOTAL (B/.)	11,767,978.51	20,385,673.10	32,153,651.62	10,566,677.51	18,206,299.95	28,772,977.46
ENERGÍA (MWh)	183,111.79	60,060.13	243,171.91	130,845.60	119,706.92	250,552.51
MONÓMICO (B/. /MWh)	64.27	339.42	132.23	80.76	152.09	114.84

MAYO	EDECHI			TOTAL		
	HIDRO	TÉRMINICO	TOTAL	HIDRO	TÉRMINICO	TOTAL
COSTO POTENCIA (B/.)	713,696.68	122,631.37	836,328.05	10,184,396.32	8,608,501.91	18,792,898.22
COSTO ENERGÍA (B/.)	2,870,342.53	390,032.67	3,260,375.20	15,734,298.91	30,496,135.19	46,230,434.10
COSTO TOTAL (B/.)	3,584,039.21	512,664.04	4,096,703.25	25,918,695.23	39,104,637.10	65,023,332.33
ENERGÍA (MWh)	53,563.27	1,498.11	55,061.38	367,520.66	181,265.15	548,785.81
MONÓMICO (B/. /MWh)	66.91	342.21	74.40	70.52	215.73	118.49

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

MWh	EDEMET	ENSA	EDECHI	TOTAL
Energía en Contratos	243,171.91	250,552.51	53,563.27	547,287.69
Energía en Ocasional	87,841.42	12,066.44	0.00	99,907.86
Total	331,013.33	262,618.95	53,563.27	647,195.55
% Mercado Ocasional	26.54%	4.59%	0.00%	15.44%

XI. COSTO MARGINAL DEL SISTEMA

COSTO MARGINAL PROMEDIO DEL MES: **290.48 B./. / MWh**

XII. DEMANDA MÁXIMA

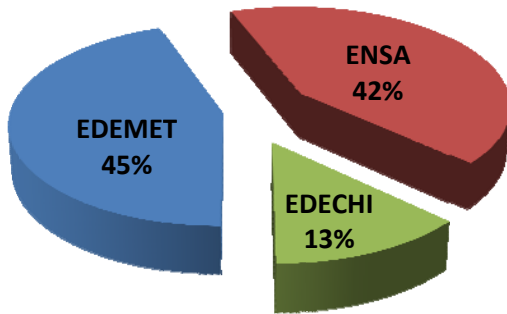
DEMANDA MÁXIMA DEL SIN: **1,443.94 MW**, 17 de abril, 1:21 p. m.

DEMANDA MÁXIMA DEL MES: **1,414.00**

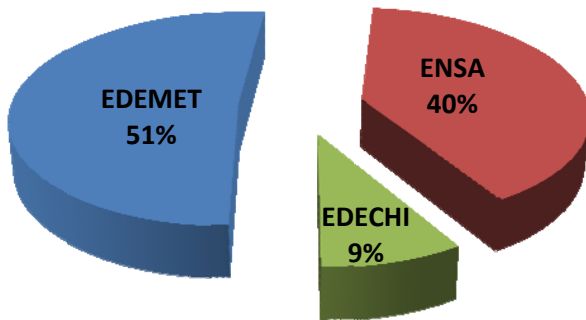
XIII. CLIENTES, VENTAS E INGRESOS POR DISTRIBUIDORA

MAYO	NÚMERO DE CLIENTES	VENTAS (MWh)	INGRESOS Millones de Balboas
EDEMET	399,327	312,949,942	60,693,591
ENSA	380,825	241,863,000	46,700,000
EDECHI	118,387	52,599,151	8,153,547
TOTAL	898,539	607,412,093	115,547,138

**CLIENTES POR EMPRESA
MAYO 2013**



**VENTAS DE ENERGÍA POR EMPRESA
MAYO 2013**



**INGRESOS POR EMPRESA
MAYO 2013**

