



DATOS RELEVANTES DEL MERCADO ELÉCTRICO PANAMEÑO

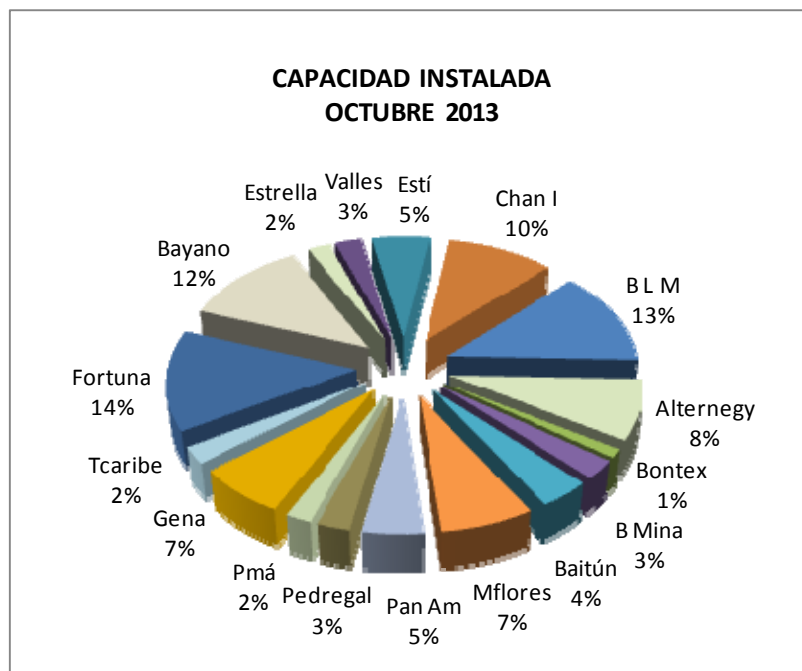
OCTUBRE DE 2013

CONTENIDO

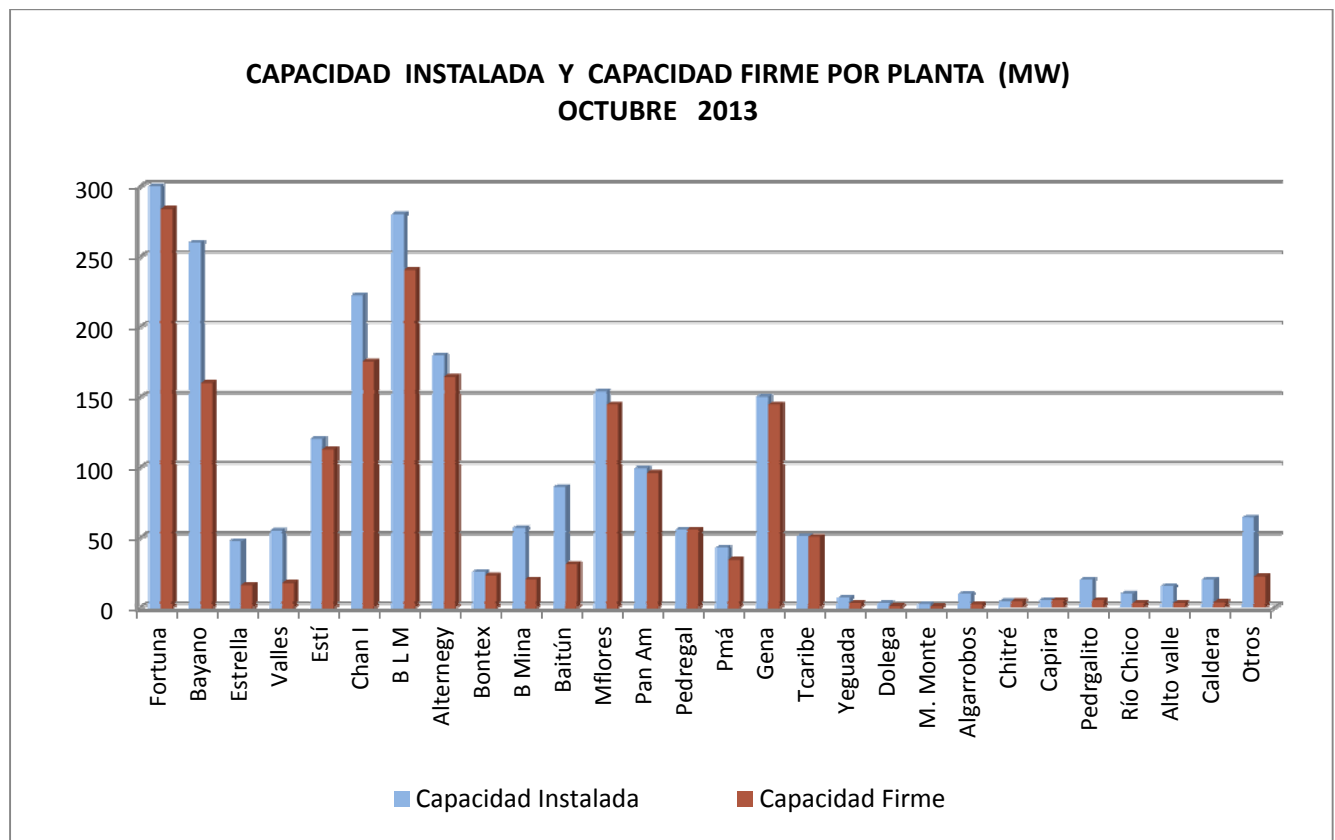
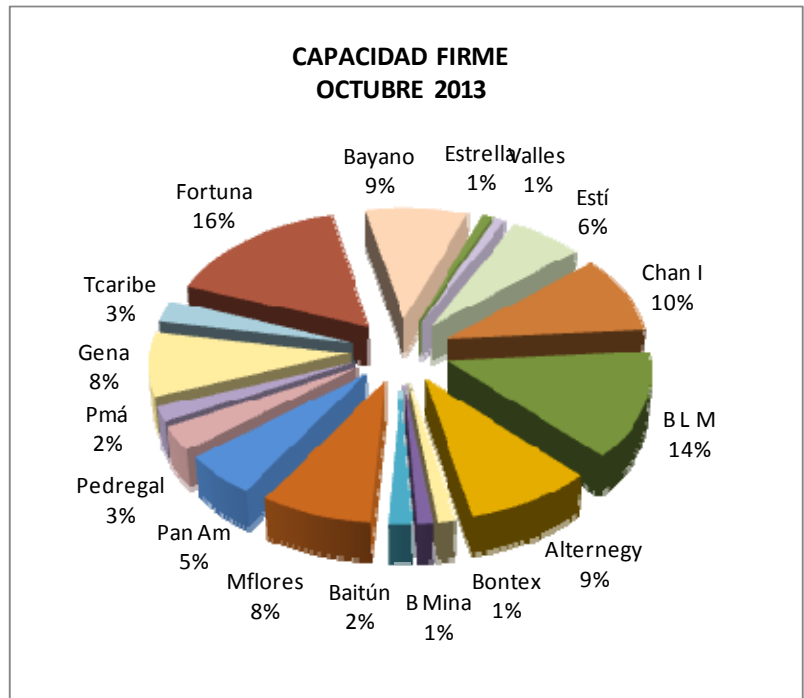
I. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR AGENTE Y POR PLANTA	3
II. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME VS DEMANDA MÁXIMA MENSUAL	5
III. POTENCIA FIRME CONTRATADA Y POTENCIA DISPONIBLE DE LOS AGENTES HIDRÁULICOS Y TÉRMICOS.....	6
IV. GENERACIÓN POR EMPRESA Y POR PLANTA.....	7
V. CAPACIDAD INSTALADA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

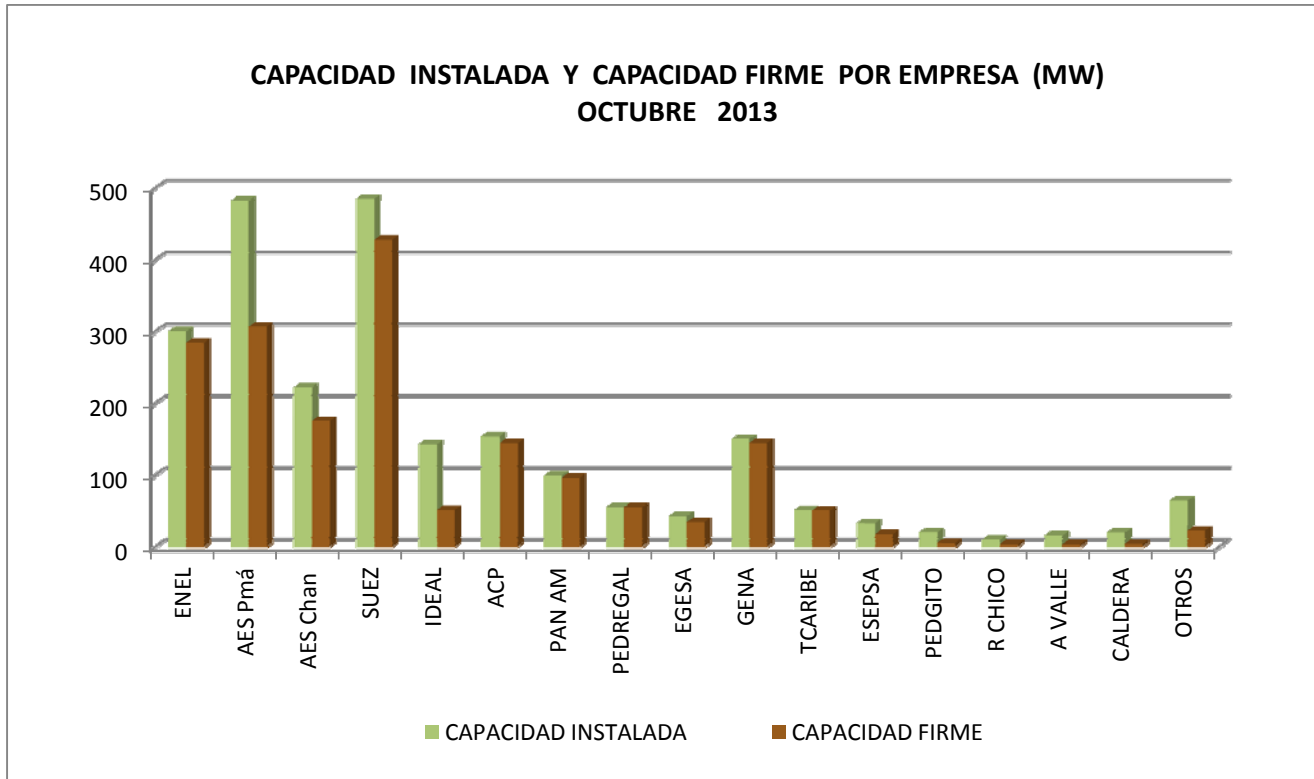
I. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR AGENTE Y POR PLANTA

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

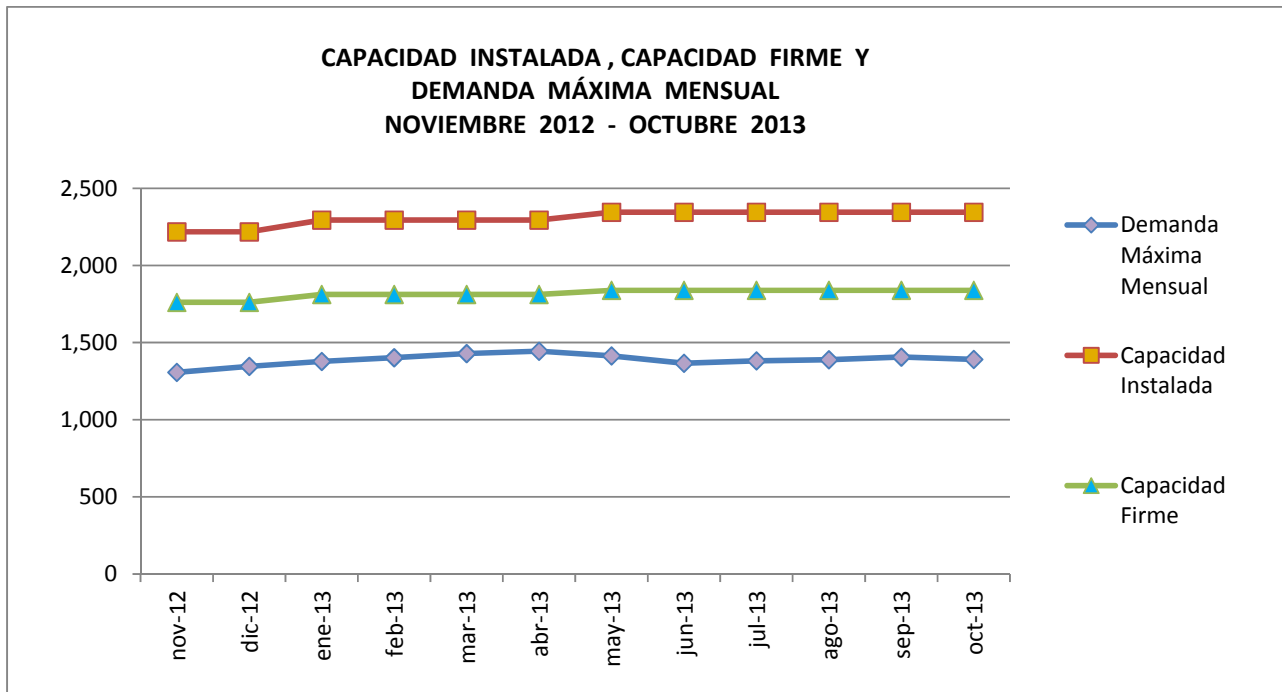


OTROS	Capacidad Instalada MW	Capacidad Firme MW
Hidro Piedra	10.50	3.00
Perlas Norte	10.00	2.46
Perlas Sur	10.00	2.46
Istmus	10.00	2.49
Paso Ancho	6.00	4.30
Hidro Ibérica	5.30	5.00
S. Francolí	4.18	0.91
Hidro Pmá	4.20	0.74
H. Boquerón	3.50	0.90
H. Candela	0.53	0.13
	64.21	22.39

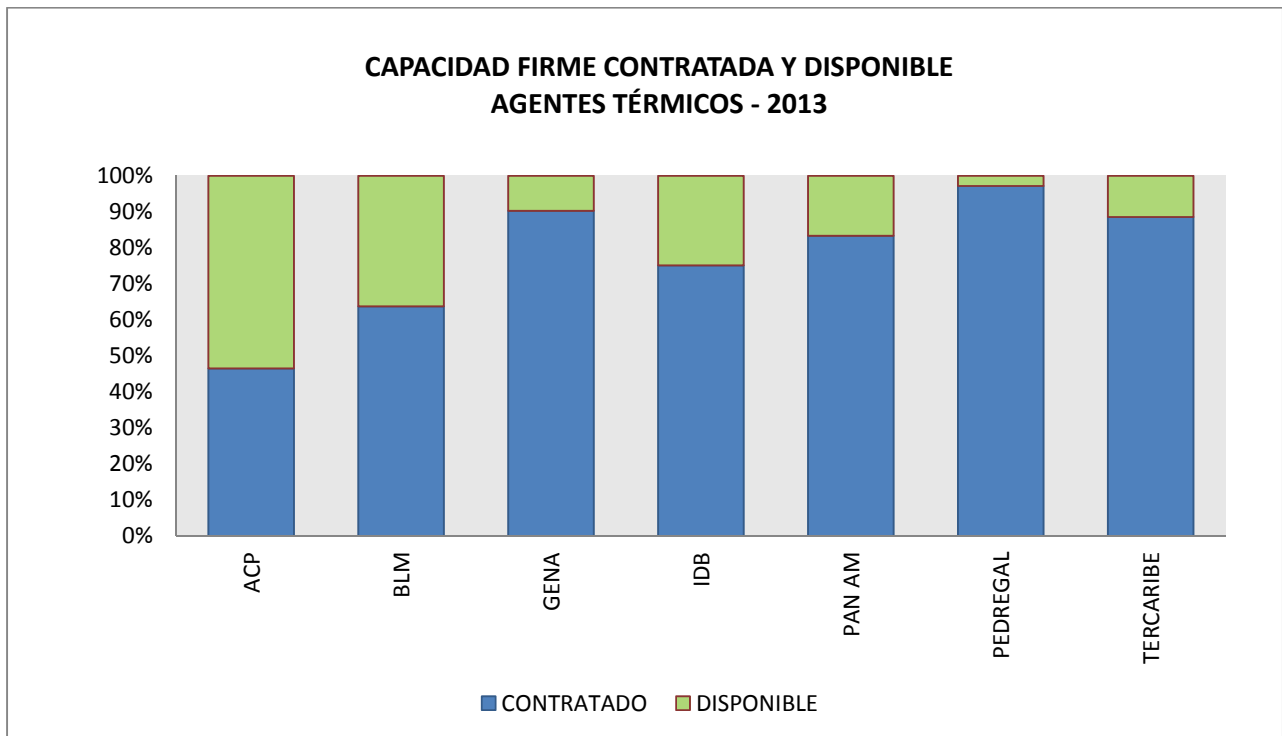
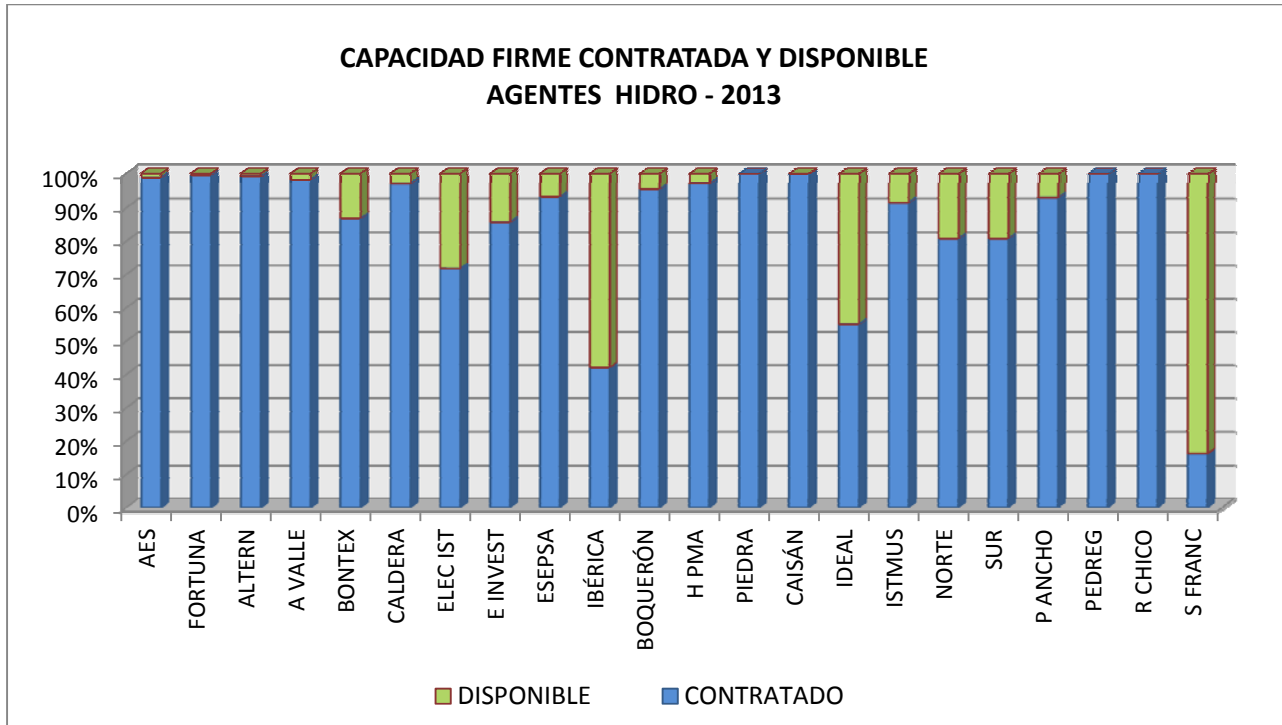




II. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME VS DEMANDA MÁXIMA MENSUAL

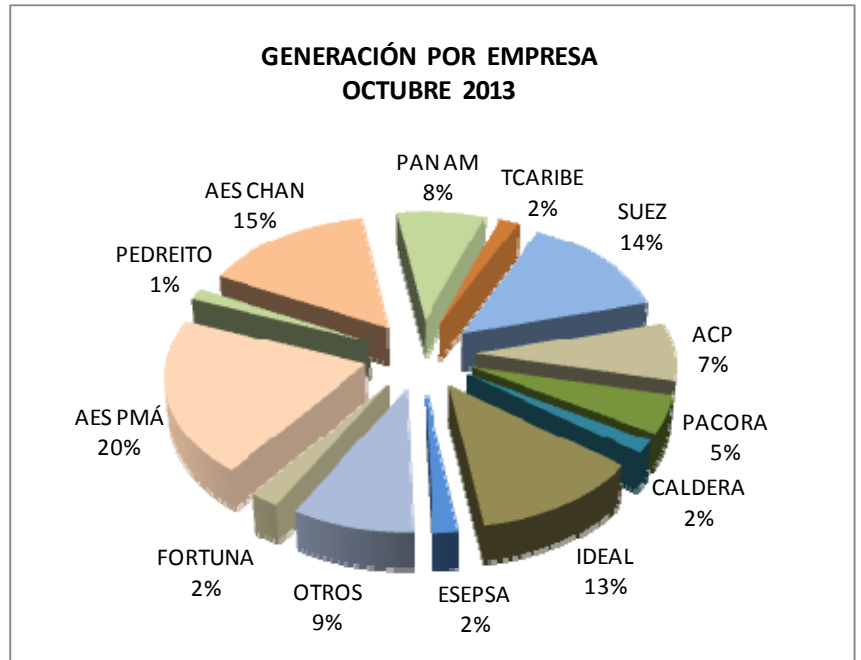


III. POTENCIA FIRME CONTRATADA Y POTENCIA DISPONIBLE DE LOS AGENTES HIDRÁULICOS Y TÉRMICOS

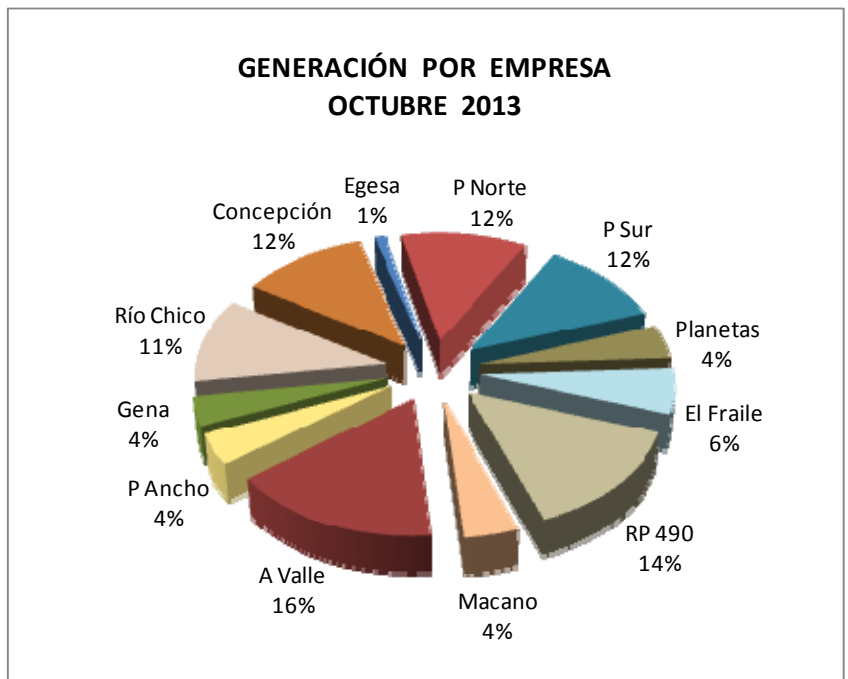


IV. GENERACIÓN POR EMPRESA Y POR PLANTA

Empresa	Planta	MWh
ENEL	Fortuna	16,249.34
AES Pmá	Bayano	38,858.4
AES Pmá	Estrella	24,414.3
AES Pmá	Valles	31,426.8
AES Pmá	Estí	60,425.4
AES Chan	Chan I	116,382.3
SUEZ	B L M	11,238.2
SUEZ	Alternegy	80,936.9
SUEZ	Bontex	12,885.2
IDEAL	Bajo Mina	96,096.5
ACP	Mflores	57,647.9
PAN AM	Pan Am	60,300.6
PEDREGAL	Pedregal	37,474.1
GENA	Gena	2,510.6
TERCARIBE	Tercaribe	13,132.1
ESEPSA	Yeguada	4,368.1
ESEPSA	Dolega	1,951.5
ESEPSA	M. Monte	997.5
ESEPSA	Algarrobos	5,721.7
ESEPSA	Capira Chit	572.5
OTROS		67,733.77
TOTAL		741,323.77

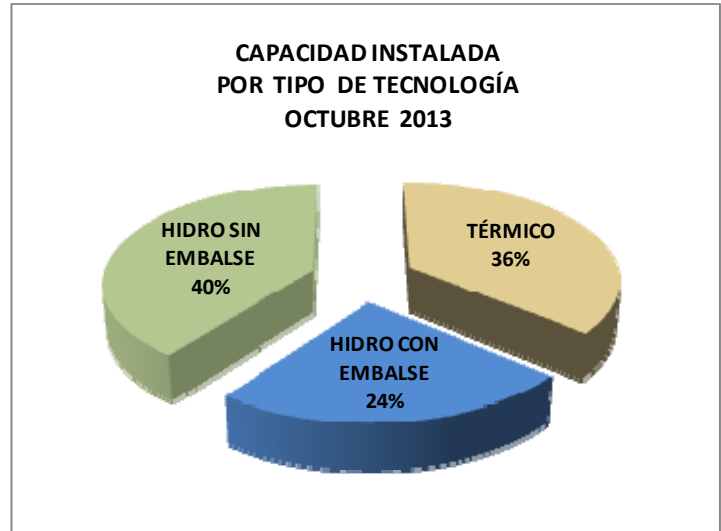


Empresa	Planta	MWh
H. Boquerón	Macano	2,673.16
Alto valle	A Valle	10,336.00
P Ancho	P Ancho	2,679.70
Gena	Gena	2,510.55
Río Chico	Río Chico	7,234.74
Istmus	Concepción	7,451.00
Egesa	Egesa	629.03
Perlas Norte	P Norte	7,464.34
Perlas Sur	P Sur	7,447.05
S. Francolí	Planetas	2,904.68
H. Ibérica	El Fraile	3,832.64
Hidro Piedra	RP 490	9,208.77
Hidro Pmá	Hidro Pmá	1,713.80
Nacional En	Bugaba	1,110.01
Café Eleta	Candela	267.91
Electrogen	Ege Istmo	270.39
TOTAL		67,733.77



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%

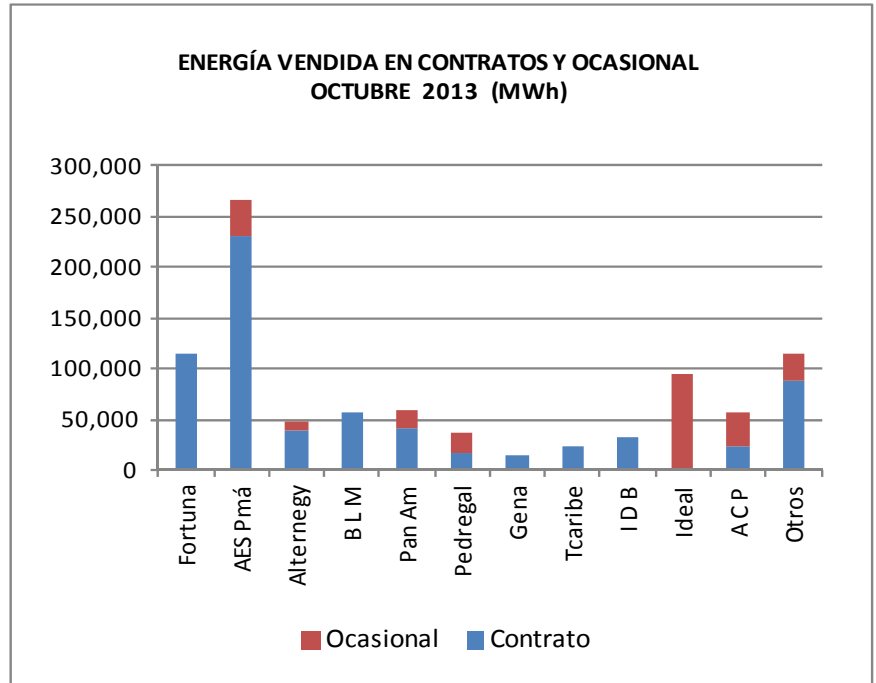


VI. IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES

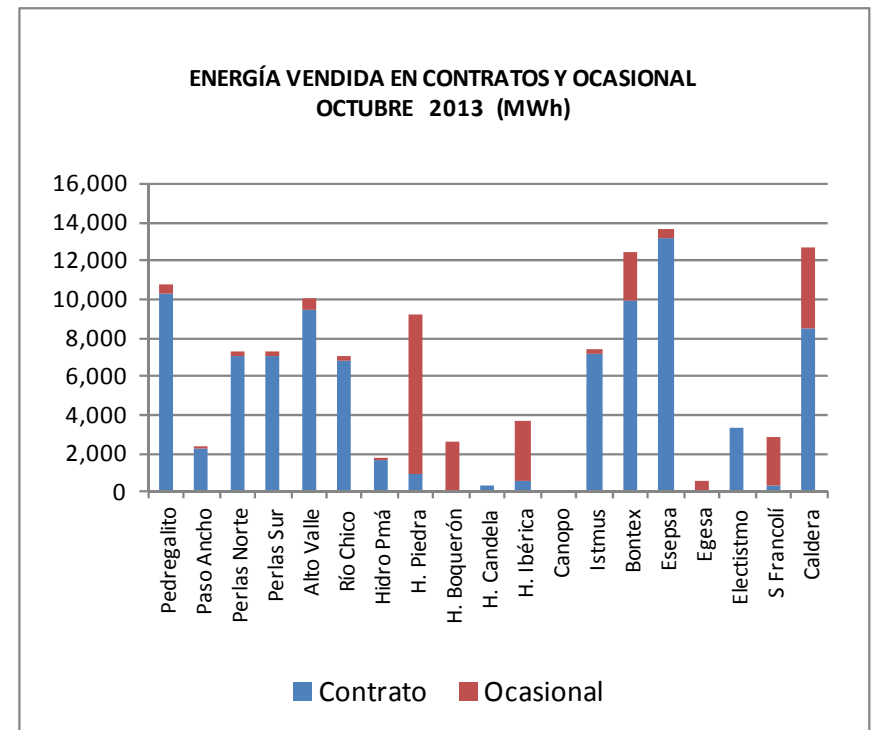
	IMPORTACIÓN	EXPORTACIÓN
	MWh	MWh
TOTAL	0.00	0.00

VII. ENERGÍA VENDIDA EN CONTRATOS Y EN EL MERCADO OCASIONAL

Empresa	Contrato MWh	Ocasional
Fortuna	114,644.52	
AES Pmá	231,645.72	34,819.77
Alternegy	39,895.34	8,281.82
B L M	56,935.19	
Pan Am	41,719.02	17,222.64
Pedregal	17,678.56	18,312.94
Gena	15,376.97	
Tcaribe	23,120.30	
I D B	32,030.81	
Ideal		94,291.89
A C P	24,441.28	33,206.62
Otros	88,690.62	26,662.10
TOTAL	686,178.33	232,797.78

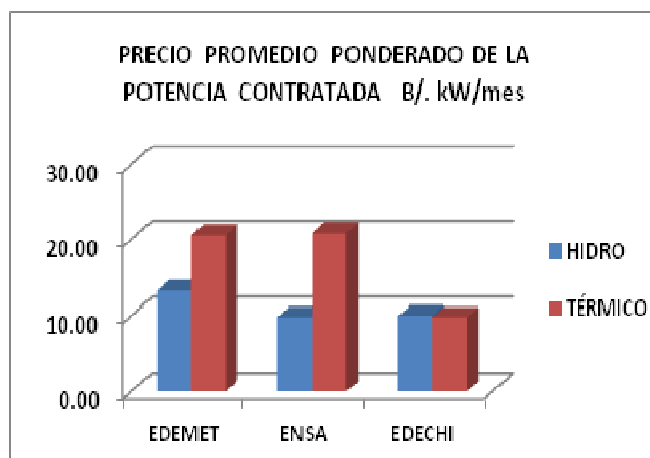


Empresa	Contrato MWh	Ocasional
Pedregalito	10,291.11	526.11
Paso Ancho	2,210.59	111.19
Perlas Norte	7,064.15	274.48
Perlas Sur	7,058.17	265.81
Alto Valle	9,398.02	642.72
Río Chico	6,749.99	320.33
Hidro Pmá	1,672.30	41.51
H. Piedra	913.58	8,242.63
H. Boquerón		2,635.23
H. Candela	294.84	
H. Ibérica	548.61	3,158.12
Canopo		
Istmus	7,136.47	285.29
Bontex	9,935.82	2,551.39
Esepsa	13,210.57	437.92
Egesa		551.80
Electistmo	3,304.95	
S Francolí	372.95	2,442.86
Caldera	8,528.50	4,174.71
TOTAL	88,690.62	26,662.10



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

OCTUBRE	EDEMET			ENSA		
	HIDRO	TÉRMINICO	TOTAL	HIDRO	TÉRMINICO	TOTAL
COSTO POTENCIA (B/.)	6,818,122.57	3,388,846.63	10,206,969.21	2,339,614.35	5,279,417.84	7,619,032.19
COSTO ENERGÍA (B/.)	18,055,889.20	9,451,933.95	27,507,823.14	9,975,765.56	12,890,672.25	22,866,437.81
COSTO TOTAL (B/.)	24,874,011.77	12,840,780.58	37,714,792.35	12,315,379.90	18,170,090.09	30,485,469.99
ENERGÍA (MWh)	254,165.99	59,963.93	314,129.92	149,607.87	120,671.97	270,279.84
MONÓMICO (B/. /MWh)	97.87	214.14	120.06	82.32	150.57	112.79

OCTUBRE	EDECHI			TOTAL		
	HIDRO	TÉRMINICO	TOTAL	HIDRO	TÉRMINICO	TOTAL
COSTO POTENCIA (B/.)	740,262.56	145,674.88	885,937.44	9,897,999.48	8,813,939.35	18,711,938.83
COSTO ENERGÍA (B/.)	4,086,870.76	1,675,503.17	5,762,373.92	32,118,525.51	24,018,109.36	56,136,634.87
COSTO TOTAL (B/.)	4,827,133.31	1,821,178.04	6,648,311.36	42,016,524.99	32,832,048.72	74,848,573.70
ENERGÍA (MWh)	49,003.35	7,114.98	56,118.32	452,777.20	187,750.88	640,528.08
MONÓMICO (B/. /MWh)	98.51	255.96	118.47	92.80	174.87	116.85

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

MWh	EDEMET	ENSA	EDECHI	TOTAL
Energía en Contratos	314,129.92	270,280.00	56,118.32	640,528.24
Energía en Ocasional	28,387.26	576.00	0.00	28,963.26
Total	342,517.18	270,856.00	56,118.32	669,491.50
% Mercado Ocasional	8.29%	0.21%	0.00%	4.33%

XI. COSTO MARGINAL DEL SISTEMA

COSTO MARGINAL PROMEDIO DEL MES: **141.76 B./ MWh**

XII. DEMANDA MÁXIMA

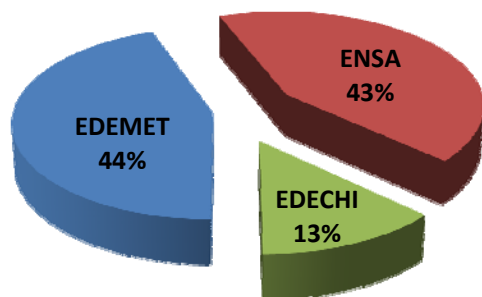
DEMANDA MÁXIMA DEL SIN: **1,443.94 MW**, 17 de abril, 1:21 p. m.

DEMANDA MÁXIMA DEL MES: **1,391.00**

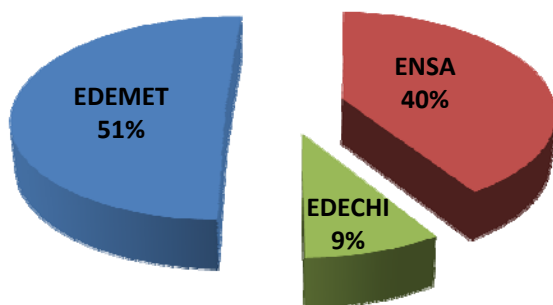
XIII. CLIENTES, VENTAS E INGRESOS POR DISTRIBUIDORA

	NÚMERO DE CLIENTES	VENTAS (MWh)	INGRESOS Millones de Balboas
EDEMET	405,869	307,221.45	59,186,894
ENSA	388,313	244,790.00	47,150,000
EDECHI	120,083	53,899.48	8,297,102
TOTAL	914,265	605,910.93	114,633,996

**CLIENTES POR EMPRESA
OCTUBRE 2013**



**VENTAS DE ENERGÍA POR EMPRESA
OCTUBRE 2013**



**INGRESOS POR EMPRESA
OCTUBRE 2013**

