



DATOS RELEVANTES DEL MERCADO ELÉCTRICO PANAMEÑO

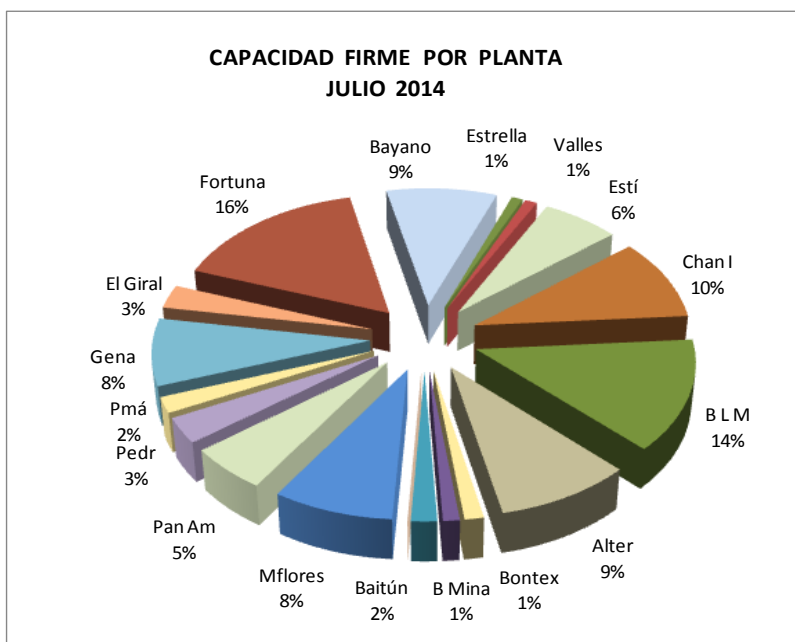
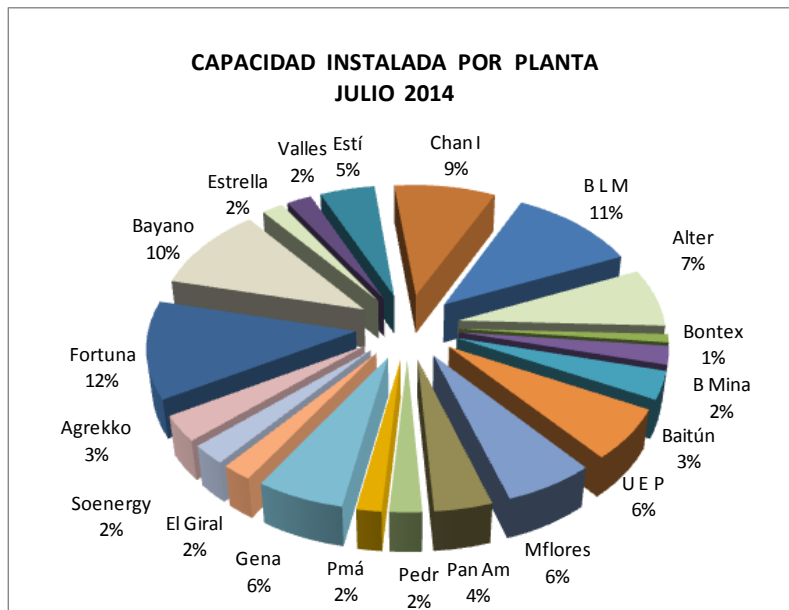
JULIO DE 2014

CONTENIDO

I. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR AGENTE Y POR PLANTA	3
II. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME VS DEMANDA MÁXIMA MENSUAL	6
III. POTENCIA FIRME CONTRATADA Y POTENCIA DISPONIBLE DE LOS AGENTES HIDRÁULICOS Y TÉRMICOS.....	7
IV. GENERACIÓN POR EMPRESA Y POR PLANTA.....	7
V. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA.....	9
VI. IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES	9
VII. COMPRA Y VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL.....	10
VIII. PRECIO PROMEDIO PONDERADO DE LA POTENCIA CONTRATADA.....	11
IX. COSTO MARGINAL DEL SISTEMA.....	12
X. DEMANDA MÁXIMA MENSUAL Y ANUAL.....	12
XI. COSTOS DE POTENCIA Y ENERGÍA CONTRATADA.....	13
XII. ENERGÍA ADQUIRIDA EN CONTRATOS Y EN EL MERCADO OCASIONAL POR LAS DISTRIBUIDORAS.....	13
XIII. CLIENTES, VENTAS E INGRESOS POR DISTRIBUIDORA.....	14

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

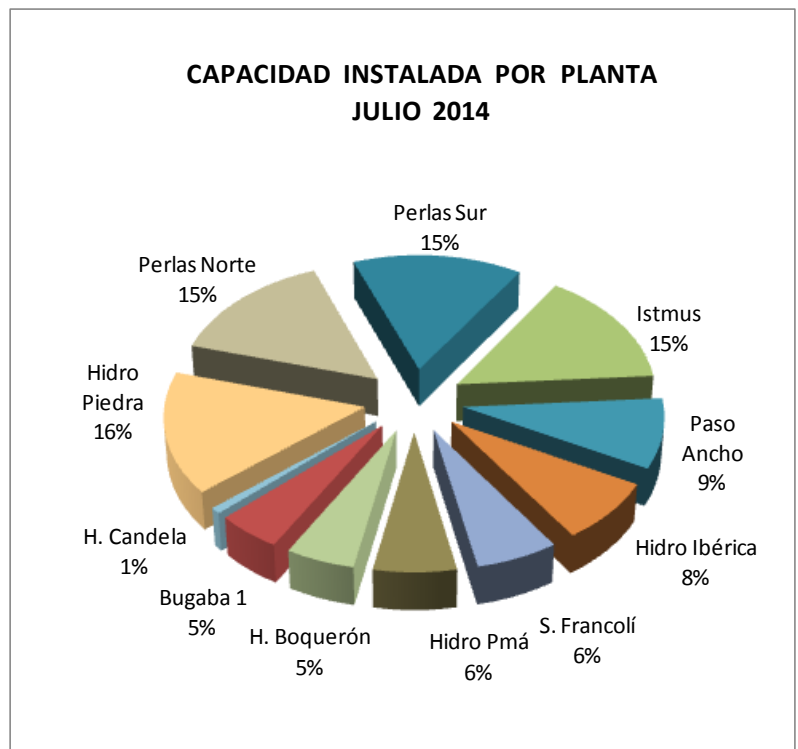
Empresa	Planta	Capacidad	Capacidad
		Instalada MW	Firme MW
ENEL	Fortuna	300.00	284.00
AES Pmá	Bayano	260.00	160.12
AES Pmá	Estrella	47.20	16.13
AES Pmá	Valles	54.76	17.63
AES Pmá	Estí	120.00	112.67
AES Chan	Chan I	222.17	175.33
SUEZ	B L M	280.00	240.50
SUEZ	Alter	179.43	164.21
SUEZ	Bontex	25.34	23.04
IDEAL	B Mina	56.80	20.07
IDEAL	Baitún	85.90	31.09
U E P	U E P	158.40	0.00
ACP	Mflores	153.92	144.50
PAN AM	Pan Am	99.00	96.00
PEDR	Pedr	55.35	55.35
EGESA	Pmá	42.80	34.00
GENA	Gena	150.00	144.50
VALLEY	El Giral	50.85	50.40
SOENERGY	Soenergy	60.00	60.00
AGREKKO	Agrekko	80.00	80.00
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	Mendre 1	19.75	3.90
ELECTROG	Mendre 2	7.80	1.56
OTROS	Otros	66.21	22.89
	TOTAL	2,653.66	1,966.73



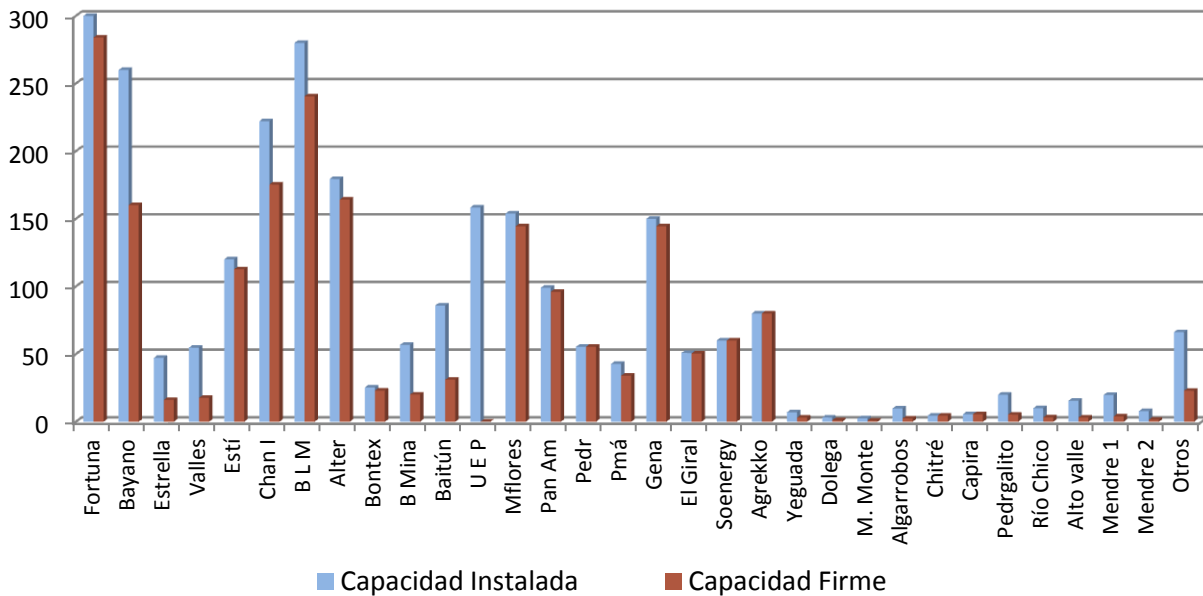
Empresa	Capacidad Instalada	Capacidad Firme
	MW	MW
ENEL	300.00	284.00
AES Pmá	704.13	481.88
SUEZ	484.77	427.75
IDEAL	142.70	51.16
U E P	158.40	0.00
ACP	153.92	144.50
PAN AM	99.00	96.00
PEDR	55.35	55.35
EGESA	42.80	34.00
GENA	150.00	144.50
SOENERGY	60.00	60.00
AGREKKO	80.00	80.00
VALLEY	50.85	50.40
ESEPSA	32.48	17.31
PEDREG	20.00	5.25
OTROS	66.21	22.89
R CHICO	10.00	3.22
A VALLE	15.50	3.06
CALDERA	19.75	3.90
ELECTROG	7.80	1.56
TOTAL	2,653.66	1,966.73



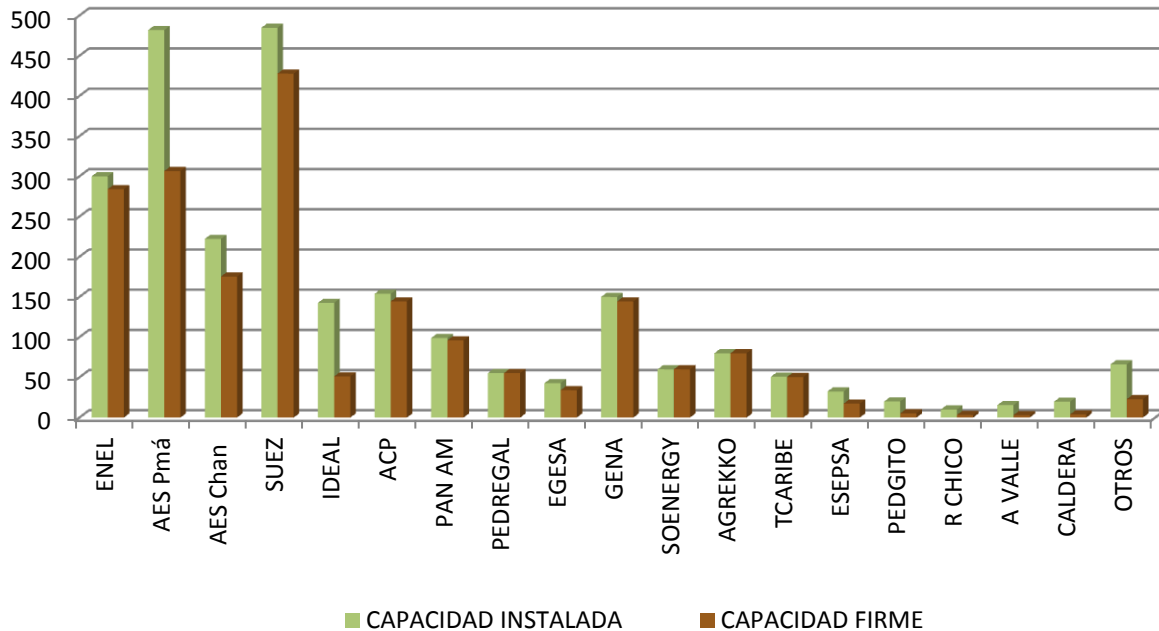
OTROS	Capacidad Instalada	Capacidad Firme
	MW	MW
Hidro Piedra	10.50	3.00
Perlas Norte	10.00	2.46
Perlas Sur	10.00	2.46
Istmus	10.00	2.49
Paso Ancho	6.00	4.30
Hidro Ibérica	5.30	5.00
S. Francolí	4.18	0.91
Hidro Pmá	4.20	0.74
H. Boquerón	3.50	0.90
Bugaba 1	3.28	0.50
H. Candela	0.53	0.13
TOTAL	67.49	22.89



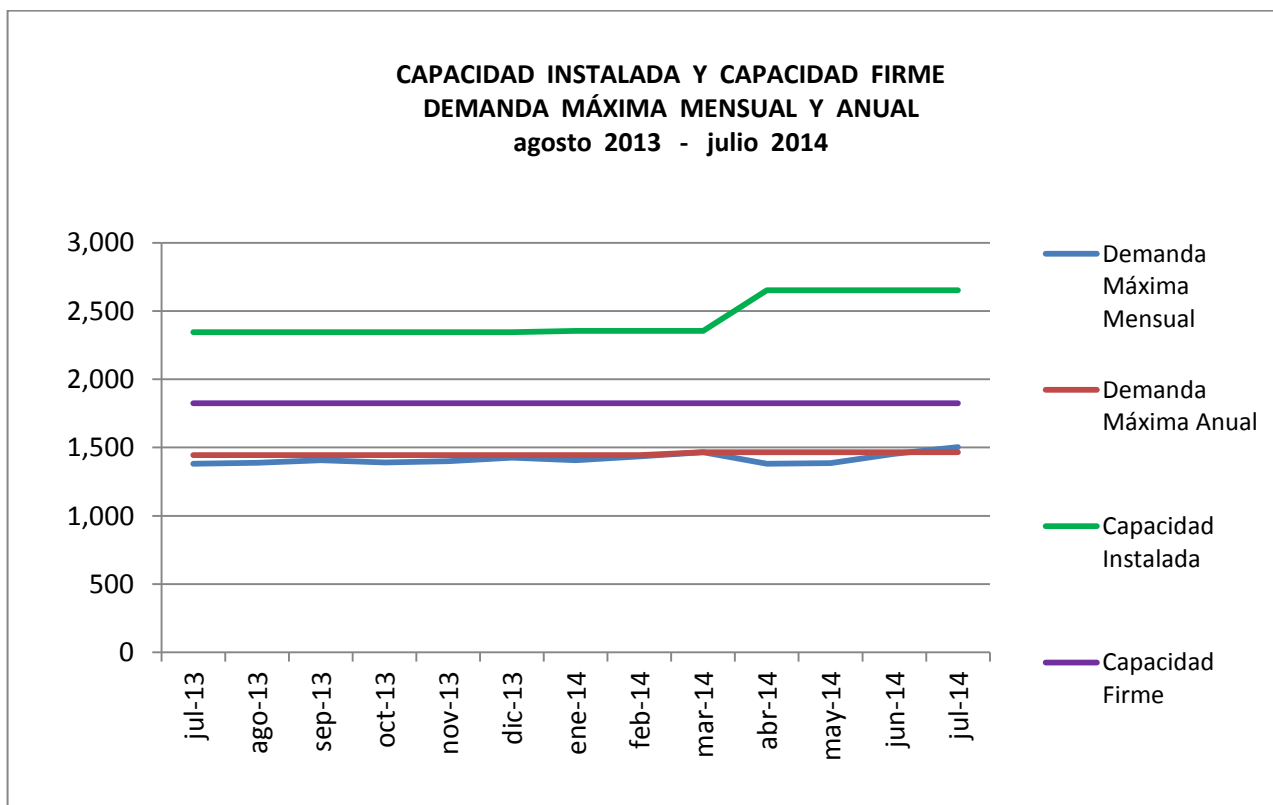
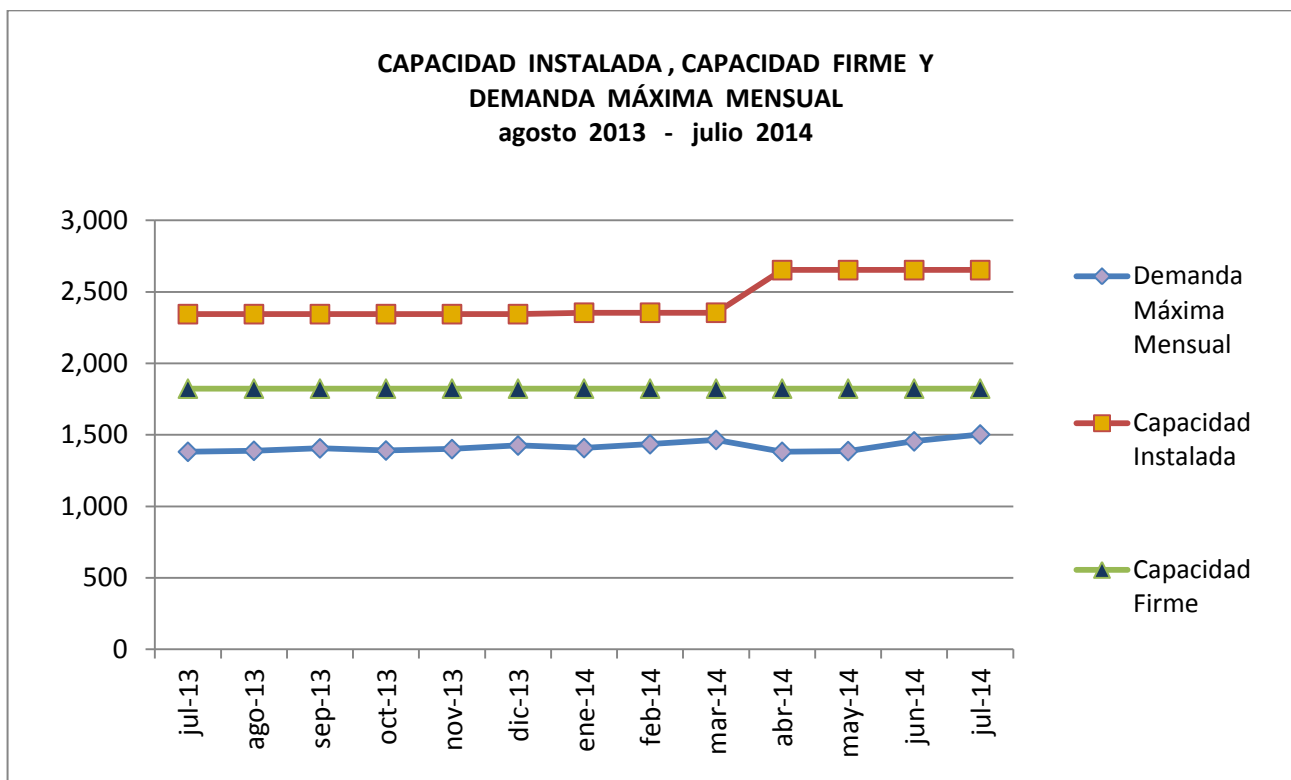
**CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR PLANTA (MW)
 JULIO 2014**



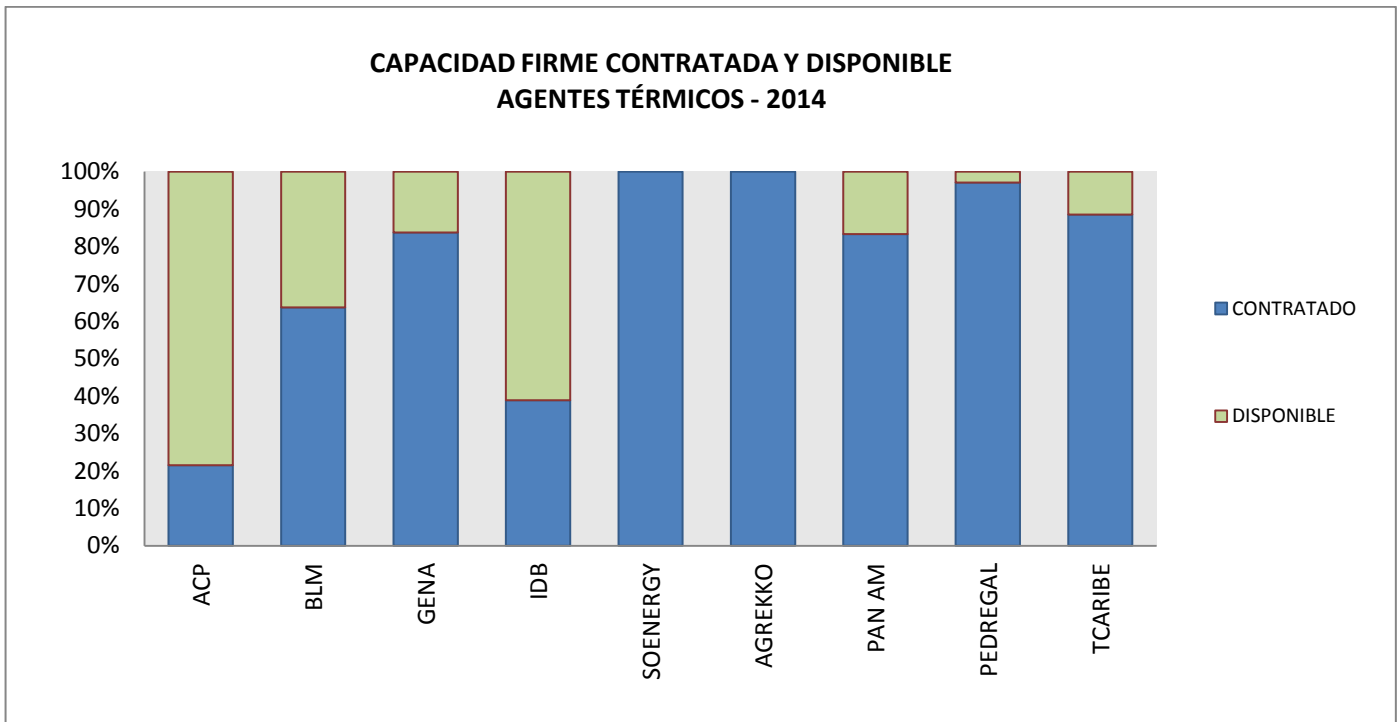
**CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR EMPRESA (MW)
 JULIO 2014**



II. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME VS DEMANDA MÁXIMA MENSUAL

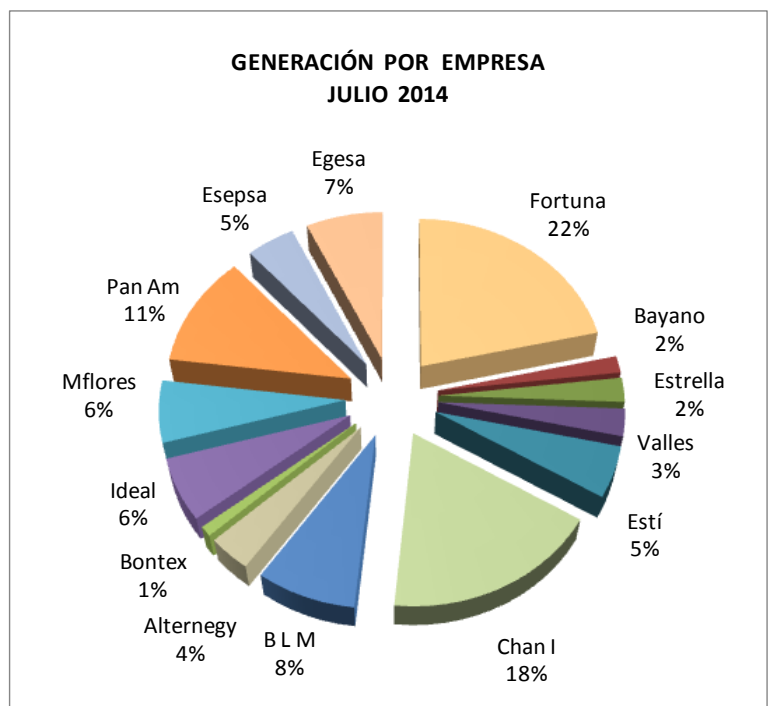


III. POTENCIA FIRME CONTRATADA Y POTENCIA DISPONIBLE DE LOS AGENTES HIDRÁULICOS Y TÉRMICOS

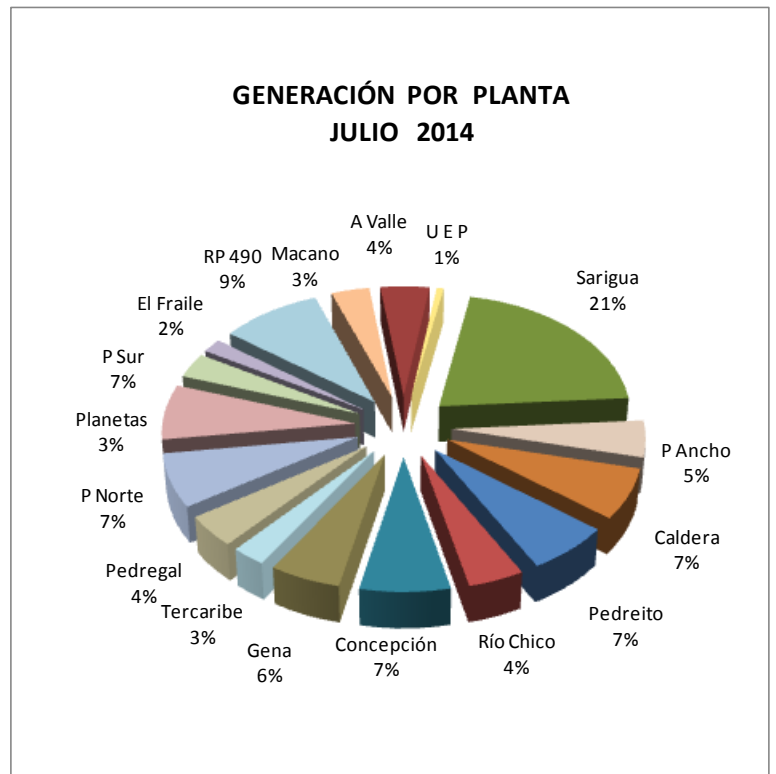


IV. GENERACIÓN POR EMPRESA Y POR PLANTA

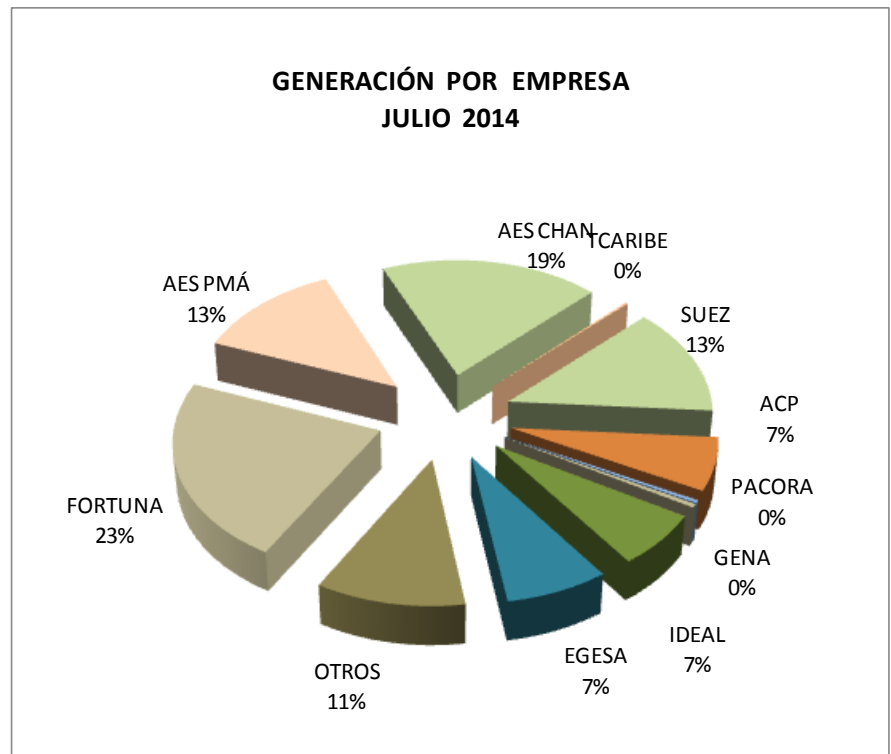
Empresa	Planta	MWh
ENEL	Fortuna	130,554.91
AES Pmá	Bayano	10,334.0
AES Pmá	Estrella	14,947.9
AES Pmá	Valles	16,886.5
AES Pmá	Estí	31,498.2
AES Chan	Chan I	109,592.6
SUEZ	B L M	49,653.6
SUEZ	Alternegy	21,742.6
SUEZ	Bontex	6,236.6
IDEAL	Ideal	38,561.7
ACP	Mflores	38,077.1
PAN AM	Pan Am	69,363.2
Esepsa	Esepsa	27,423.44
EGESA	Egesa	43,168.0
OTROS	Otros	62,333.84
TOTAL		670,374.06



PLANTA	Planta	MWh
H. Boquerón	Macano	1,615.52
Alto valle	A Valle	2,075.16
U E P	U E P	296.36
Sarigua	Sarigua	9,775.58
P Ancho	P Ancho	2,269.07
Caldera	Caldera	3,161.62
Pedreito	Pedreito	3,057.00
Río Chico	Río Chico	2,034.84
Istmus	Concepción	3,282.87
GENA	Gena	2,578.6
TERCARIBE	Tercaribe	1,229.5
PEDREGAL	Pedregal	1,978.4
Perlas Norte	P Norte	3,324.43
Perlas Sur	P Sur	3,412.80
S. Francolí	Planetas	1,539.24
H. Ibérica	El Fraile	857.95
Hidro Piedra	RP 490	4,269.09
Hidro Pmá	Hidro Pmá	565.43
Nacional En	Bugaba	1,315.11
Café Eleta	Candela	21.72
EISA	Pando	9,775.58
S Lorenzo	S Lorenzo	2,539.00
Electrogen	Ege Istmo	1,358.97
TOTAL		62,333.84

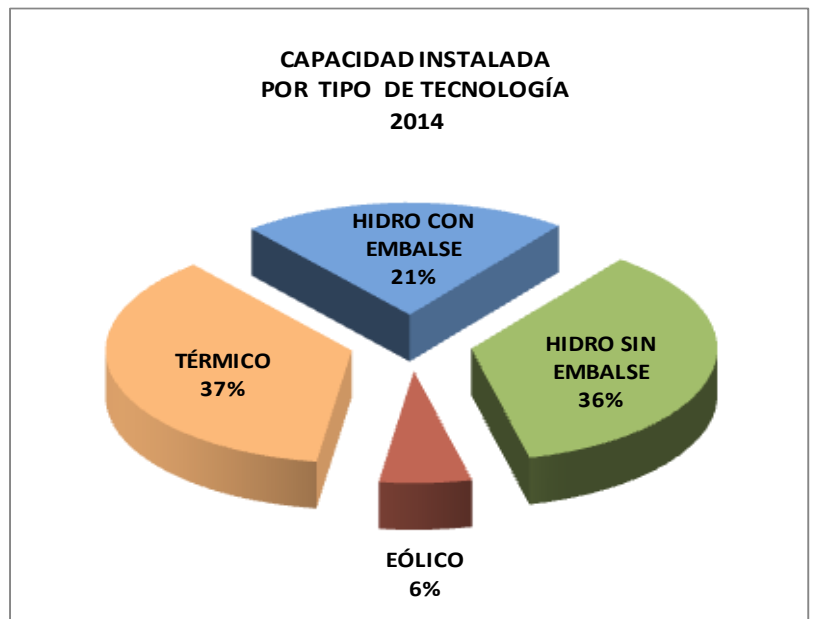


Empresa	MWh
FORTUNA	130,554.91
AES PMÁ	73,666.57
AES CHAN	109,592.59
TCARIBE	1,229.48
SUEZ	77,632.79
ACP	38,077.06
PACORA	1,978.43
GENA	2,578.60
IDEAL	38,561.72
EGESA	43,167.99
OTROS	62,333.84
TOTAL	579,373.97



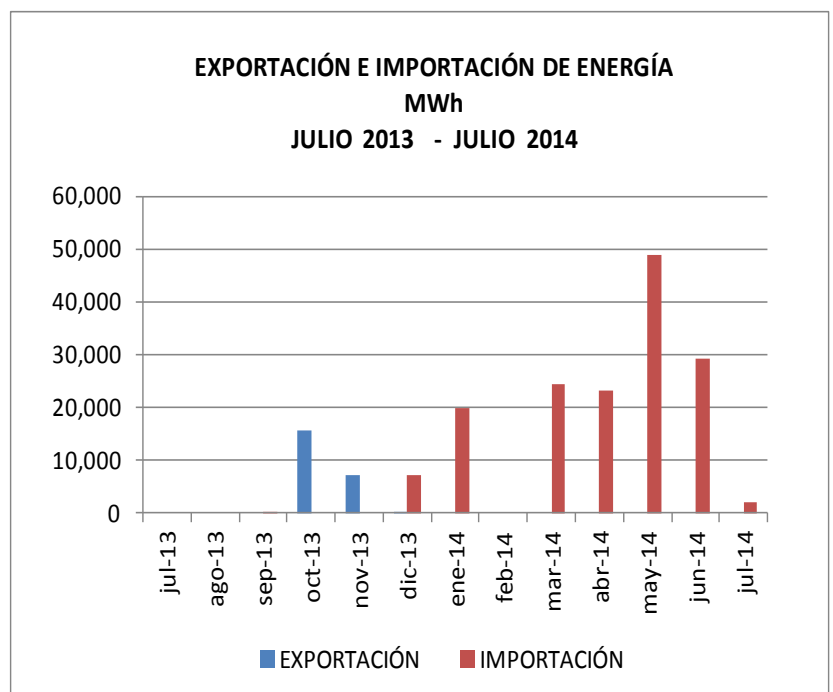
V. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA

TIPO DE TECNOLOGÍA	MW	%
HIDRO CON EMBALSE	560.00	21%
HIDRO SIN EMBALSE	934.09	36%
EÓLICO	158.40	6%
TÉRMICO	954.14	37%
TOTAL	2,606.63	100%



VI. IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES

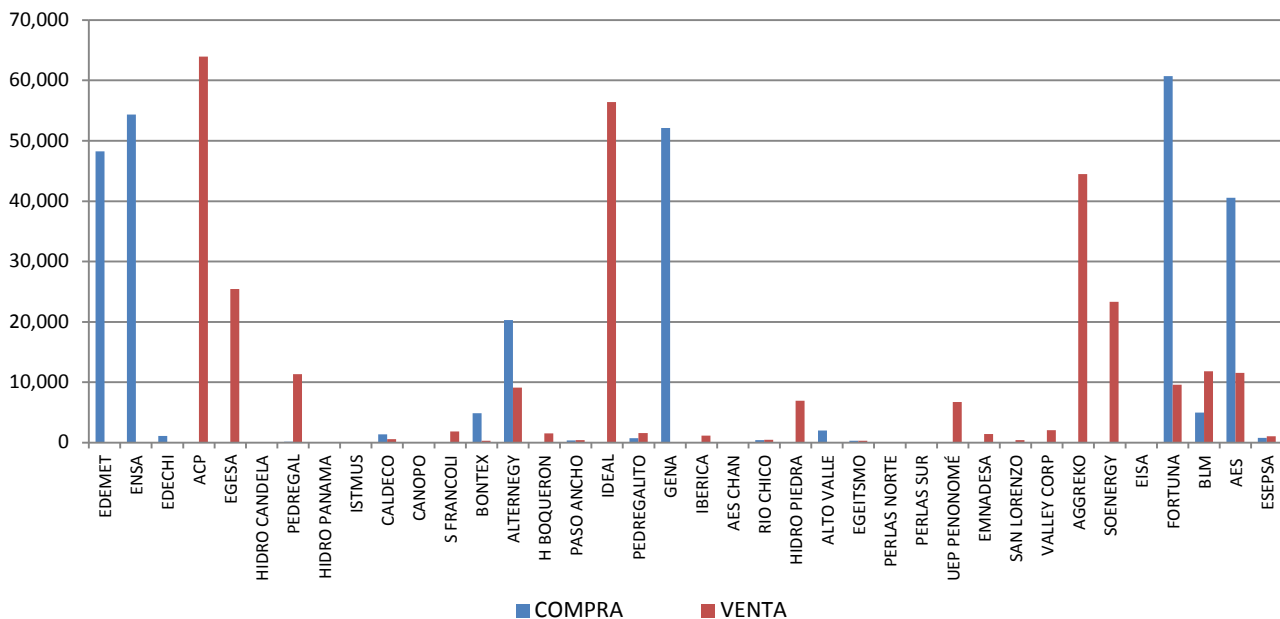
	EXPORTACIÓN MWh	IMPORTACIÓN MWh
jul-13	0.00	0.00
ago-13	0.00	0.00
sep-13	0.00	266.60
oct-13	15,539.50	0.00
nov-13	7,204.53	0.00
dic-13	191.25	7,323.86
ene-14	0.00	19,980.31
feb-14	0.00	0.00
mar-14	0.00	24,276.88
abr-14	0.00	23,196.08
may-14	0.00	48,819.04
jun-14	0	29,293.51
jul-14	0	2,204.39
TOTAL	22,935.28	27,570.77



VII. COMPRA Y VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL

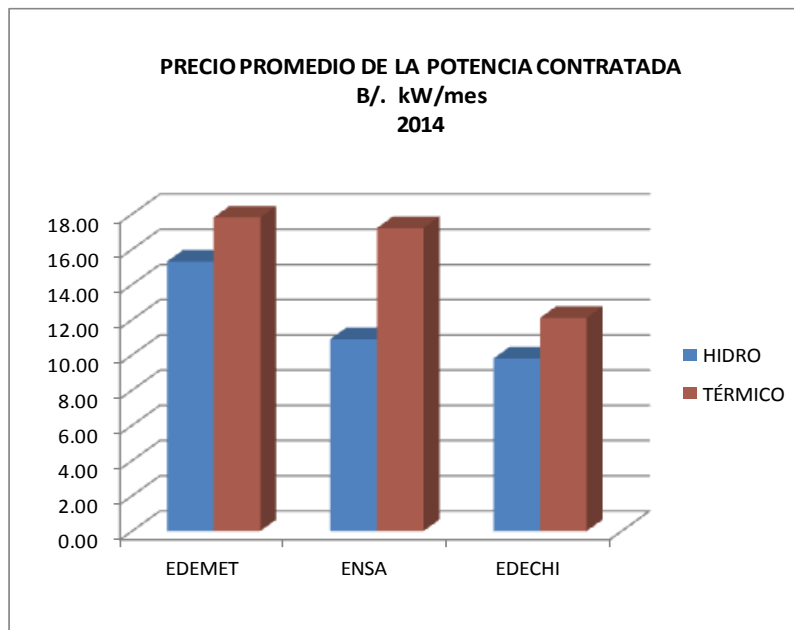
MERCADO OCASIONAL JULIO 2014				
EMPRESA	COMPRA		VENTA	
	MWh	B/.	MWh	B/.
EDEMET	48,261.792	11,070,965.31	0.00	0.00
ENSA	54,331.907	12,385,520.57	0.00	0.00
EDECHI	1,095.019	256,533.46	0.00	0.00
ACP	0.00	0.00	63,963.862	14,357,600.53
EGESA	13.415	2,914.50	25,429.256	5,732,755.28
HIDRO CANDELA	106.922	24,859.11	0.00	0.00
PEDREGAL	141.852	23,244.58	11,340.955	2,524,639.91
HIDRO PANAMA	109.339	23,414.45	0.00	0.00
ISTMUS	42.660	9,072.87	0.00	0.00
CALDECO	1,356.096	325,074.94	588.964	108,976.44
CANOPO	0.00	0.00	0.205	51.97
S FRANCOLI	0.575	145.60	1,826.641	411,631.62
BONTEX	4,889.648	1,113,617.08	295.444	61,236.30
ALTERNEGY	20,286.166	4,573,784.00	9,099.699	2,034,983.65
H BOQUERON	4.105	1,049.74	1,517.398	339,780.25
PASO ANCHO	357.914	79,358.57	395.243	82,366.02
IDEAL	0.00	0.00	56,392.465	12,572,482.96
PEDREGALITO	750.182	171,442.09	1,582.680	342,679.64
GENA	52,125.955	11,686,656.84	57.427	14,783.83
IBERICA	9.696	1,924.35	1,143.454	263,167.97
AES CHAN	14.664	3,478.81	0.00	0.00
RIO CHICO	421.478	95,873.21	443.570	89,203.02
HIDRO PIEDRA	0.00	0.00	6,916.144	1,556,948.04
ALTO VALLE	1,982.161	440,251.76	61.068	13,999.10
EGEITSMO	288.250	69,706.87	329.429	62,803.77
PERLAS NORTE	41.843	8,829.68	39.193	7,905.23
PERLAS SUR	42.412	8,879.58	41.708	8,595.27
UEP PENONOMÉ	64.889	13,789.93	6,734.474	1,516,209.91
EMNADESA	9.615	2,242.19	1,408.658	313,059.53
SAN LORENZO	0.00	0.00	423.803	79,987.49
VALLEY CORP	23.515	5,543.26	2,047.145	467,182.71
AGGREKO	33.888	6,090.06	44,456.030	10,458,386.28
SOENERGY	0.455	95.58	23,336.938	5,675,955.18
EISA	1.742	437.95	1.839	463.07
FORTUNA	60,711.765	13,585,705.86	9,568.071	2,298,411.30
BLM	4,991.712	1,134,554.39	11,835.978	2,705,756.48
AES	40,573.045	9,566,700.02	11,553.986	2,500,884.73
ESEPSA	789.021	162,509.76	1,041.971	251,379.49
TOTAL	294,562.45	68,231,572.28	294,562.54	68,231,572.28

**ENERGÍA COMPRADA Y VENDIDA EN EL MERCADO OCASIONAL
 JULIO 2014 (MWh)**



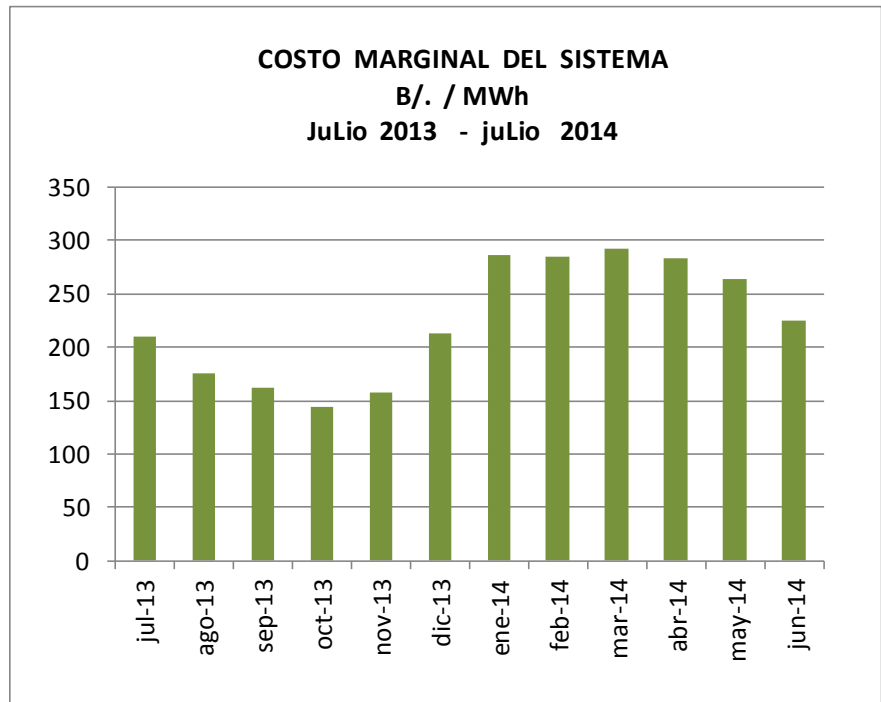
VIII. PRECIO PROMEDIO PONDERADO DE LA POTENCIA CONTRATADA

	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL
	(B/. kW/mes)		
EDEMET	15.31	17.81	16.17
ENSA	10.90	17.21	14.88
EDECHI	9.80	12.11	10.74



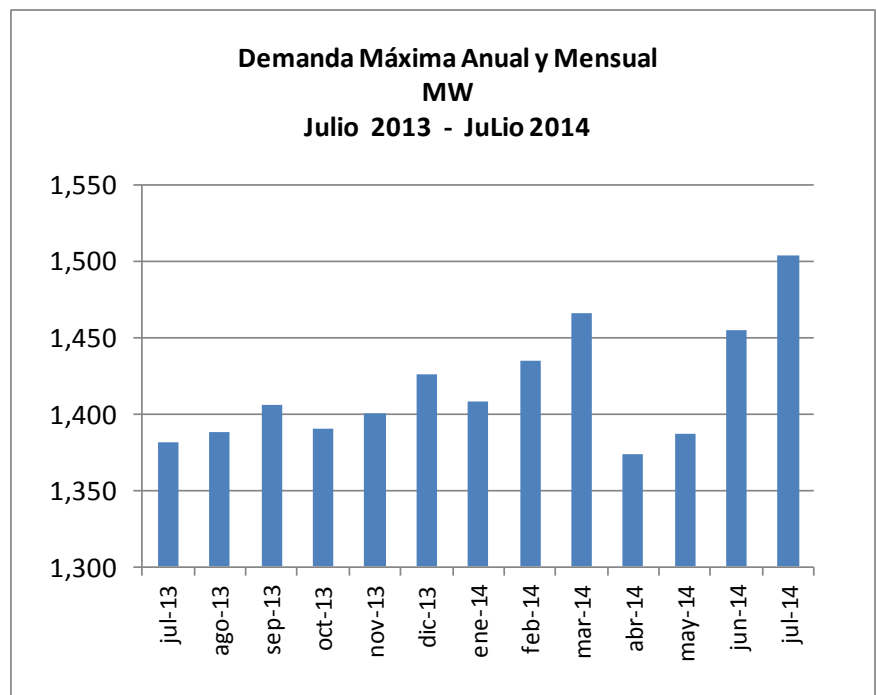
IX. COSTO MARGINAL DEL SISTEMA

	C M S B/. / MWh
jul-13	210.40
ago-13	175.30
sep-13	161.40
oct-13	143.60
nov-13	157.50
dic-13	212.60
ene-14	286.00
feb-14	284.84
mar-14	291.94
abr-14	283.40
may-14	264.50
jun-14	224.82
jul-14	250.02



X. DEMANDA MÁXIMA MENSUAL Y ANUAL

	Demanda Máxima
jul-13	1,381.75
ago-13	1,388.59
sep-13	1,406.22
oct-13	1,390.96
nov-13	1,400.68
dic-13	1,425.56
ene-14	1,407.75
feb-14	1,435.35
mar-14	1,465.56
abr-14	1,374.22
may-14	1,387.00
jun-14	1,455.00
jul-14	1,503.46



XI. COSTOS DE POTENCIA Y ENERGÍA CONTRATADA

JULIO	EDEMET			ENSA		
	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL
COSTO POTENCIA (B/.)	7,785,059.70	5,423,505.64	13,208,565.34	1,700,347.23	6,289,664.22	7,990,011.45
COSTO ENERGÍA (B/.)	16,214,181.62	12,102,724.73	28,316,906.35	8,485,882.90	12,549,519.24	21,035,402.14
COSTO TOTAL (B/.)	23,999,241.33	17,526,230.36	41,525,471.69	10,186,230.13	18,839,183.46	29,025,413.59
ENERGÍA (MWh)	196,997.79	99,492.49	296,490.28	118,226.52	100,122.28	218,348.80
MONÓMICO (B/. /MWh)	121.82	176.16	140.06	86.16	188.16	132.93

JULIO	EDECHI			TOTAL		
	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL
COSTO POTENCIA (B/.)	772,794.09	651,960.26	1,424,754.35	10,258,201.02	12,365,130.11	22,623,331.14
COSTO ENERGÍA (B/.)	3,245,904.45	2,712,945.54	5,958,849.99	27,945,968.97	27,365,189.50	55,311,158.48
COSTO TOTAL (B/.)	4,018,698.54	3,364,905.80	7,383,604.34	38,204,170.00	39,730,319.62	77,934,489.61
ENERGÍA (MWh)	42,349.23	13,437.43	55,786.66	357,573.54	213,052.20	570,625.74
MONÓMICO (B/. /MWh)	94.89	250.41	132.35	106.84	186.48	136.58

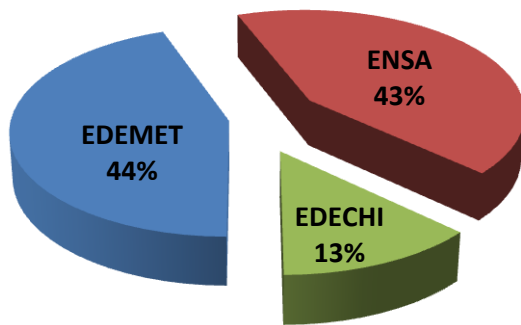
XII. ENERGÍA ADQUIRIDA EN CONTRATOS Y EN EL MERCADO OCASIONAL POR LAS DISTRIBUIDORAS

MWh	EDEMET	ENSA	EDECHI	TOTAL
Energía en Contratos	296,490.28	272,979.00	55,786.66	625,255.94
Energía en Ocasional	48,529.04	54,630.00	1,107.76	103,159.04
Total	345,019.32	327,609.00	56,894.42	728,414.98
% Mercado Ocasional	14.07%	83.32%	96.02%	14.16%

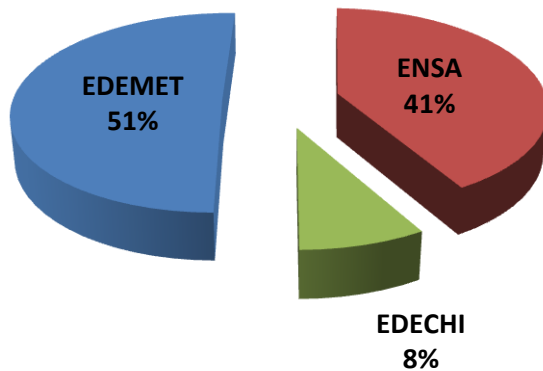
XIII. CLIENTES, VENTAS E INGRESOS POR DISTRIBUIDORA

	NÚMERO DE CLIENTES	VENTAS (MWh)	INGRESOS Millones de Balboas
EDEMET	417,571	326,271	62,679
ENSA	398,969	265,908	51,121
EDECHI	122,855	53,825	8,479
TOTAL	939,395	646,004.00	122,279

**CLIENTES POR EMPRESA
 JULIO 2014**



**VENTAS DE ENERGÍA POR EMPRESA
 JULIO 2014**



**INGRESOS POR EMPRESA
JULIO 2014**

