



DATOS RELEVANTES DEL MERCADO ELÉCTRICO PANAMEÑO

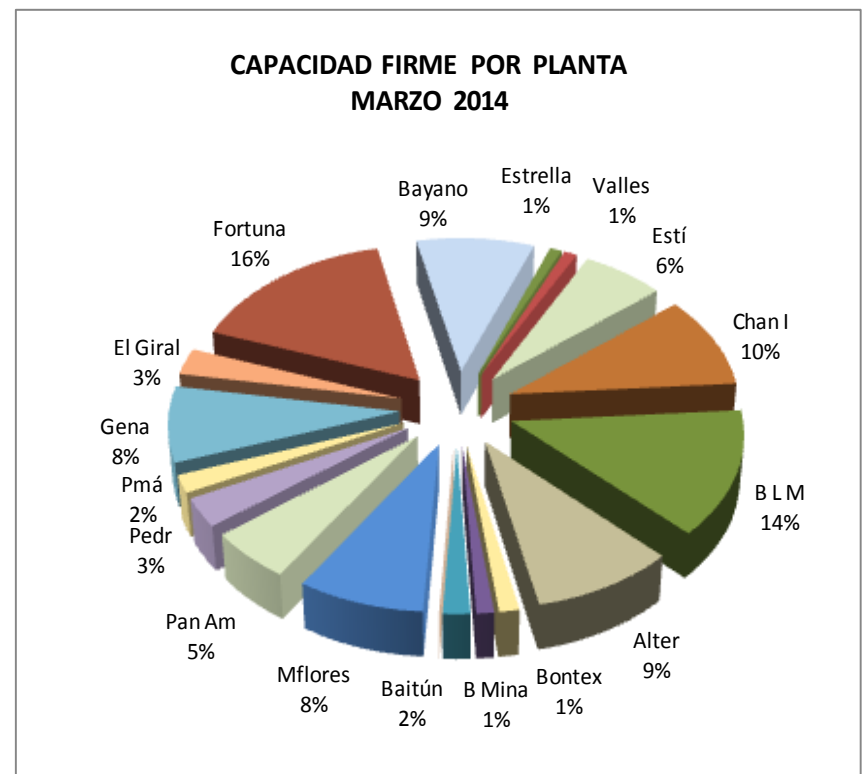
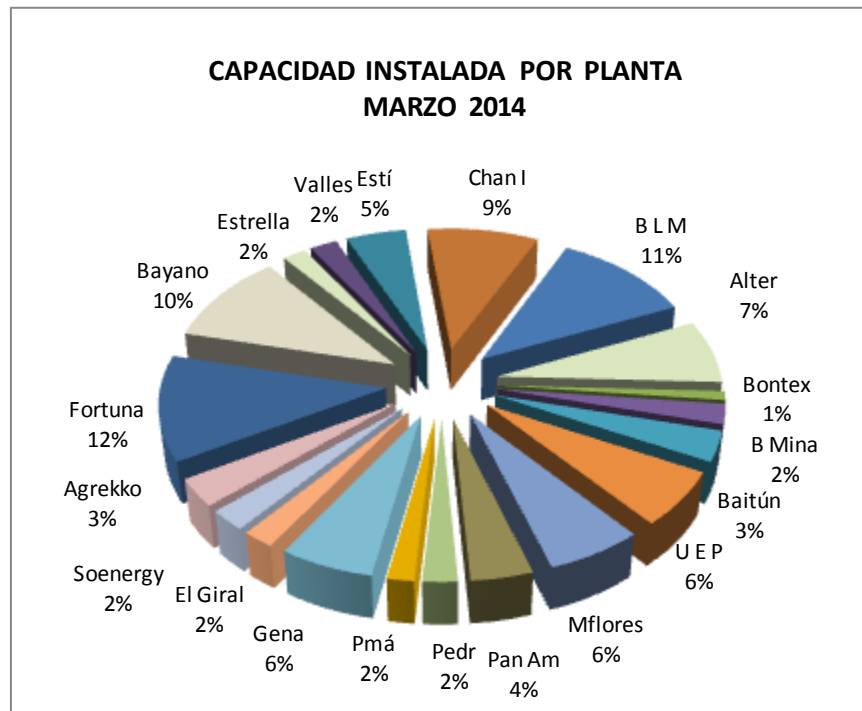
MARZO DE 2014

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.....	6
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.....	¡Error! Marcador no definido.
XII. ENERGÍA ADQUIRIDA EN CONTRATOS Y EN EL MERCADO OCASIONAL POR LAS DISTRIBUIDORAS	¡Error! Marcador no definido.
XIII. CLIENTES, VENTAS E INGRESOS POR DISTRIBUIDORA	¡Error! Marcador no definido.

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

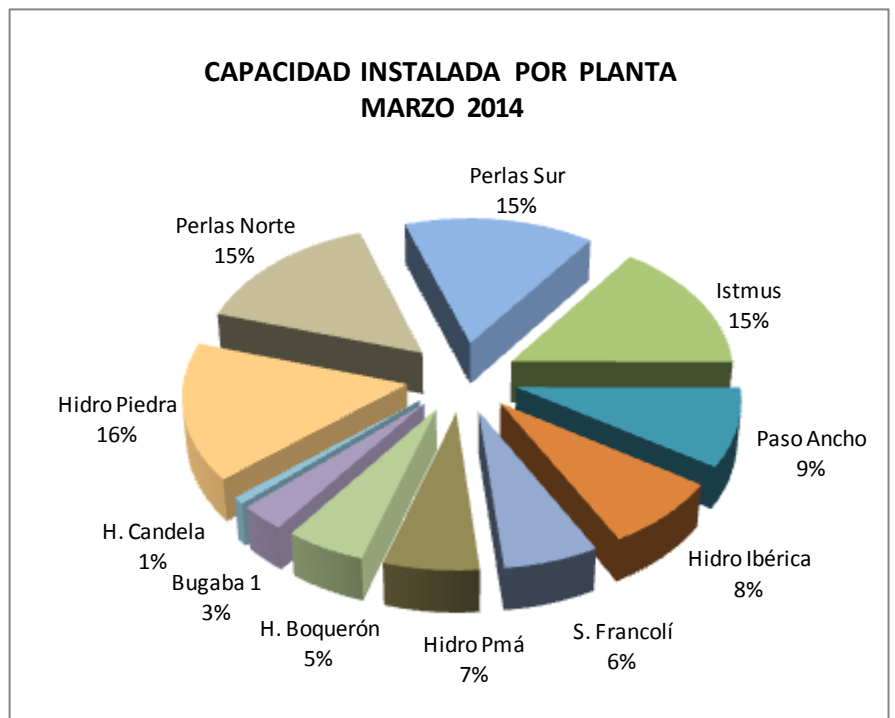
Empresa	Planta	Capacidad Instalada	Capacidad Firme
		MW	MW
ENEL	Fortuna	300.00	284.00
AES Pmá	Bayano	260.00	160.12
AES Pmá	Estrella	47.20	16.13
AES Pmá	Valles	54.76	17.63
AES Pmá	Estí	120.00	112.67
AES Chan	Chan I	222.17	175.33
SUEZ	B L M	280.00	240.50
SUEZ	Alter	179.43	164.21
SUEZ	Bontex	25.34	23.04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



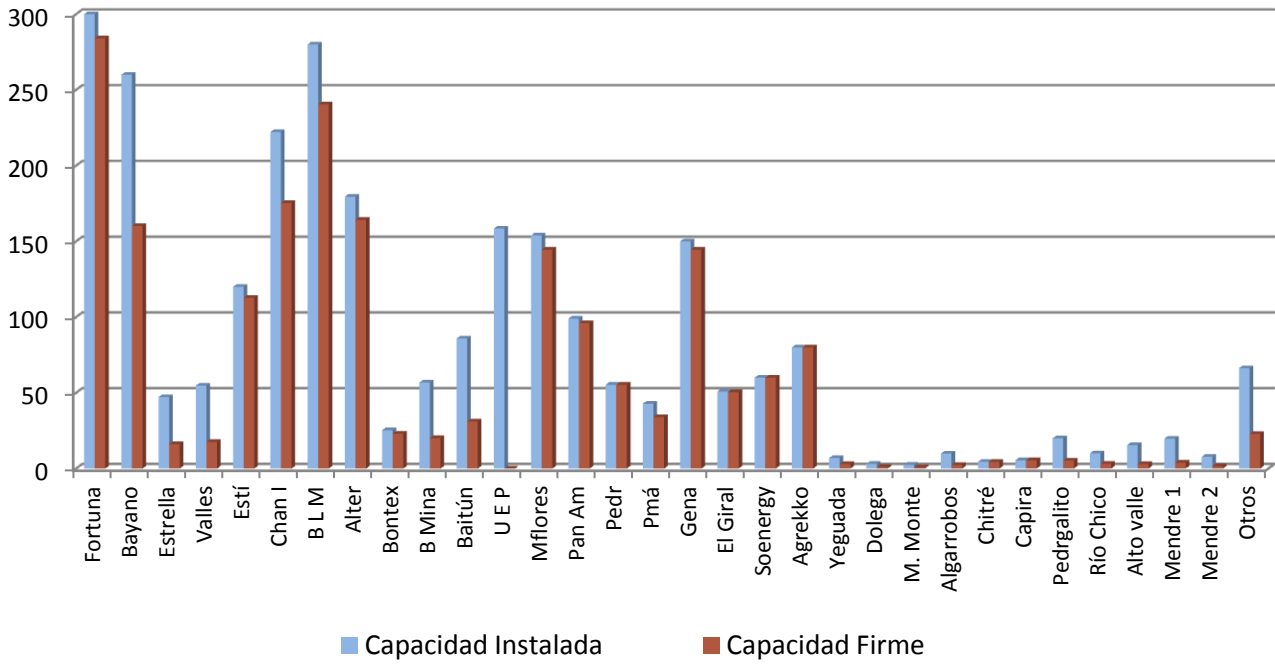
Empresa	Capacidad Instalada	Capacidad Firme
	MW	MW
ENEL	300.00	284.00
AES Pmá	704.13	481.88
SUEZ	484.77	427.75
IDEAL	142.70	51.16
U E P	158.40	0.00
ACP	153.92	144.50
PAN AM	99.00	96.00
PEDR	55.35	55.35
EGESA	42.80	34.00
GENA	150.00	144.50
SOENERGY	60.00	60.00
AGREKKO	80.00	80.00
VALLEY	50.85	50.40
ESEPSA	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



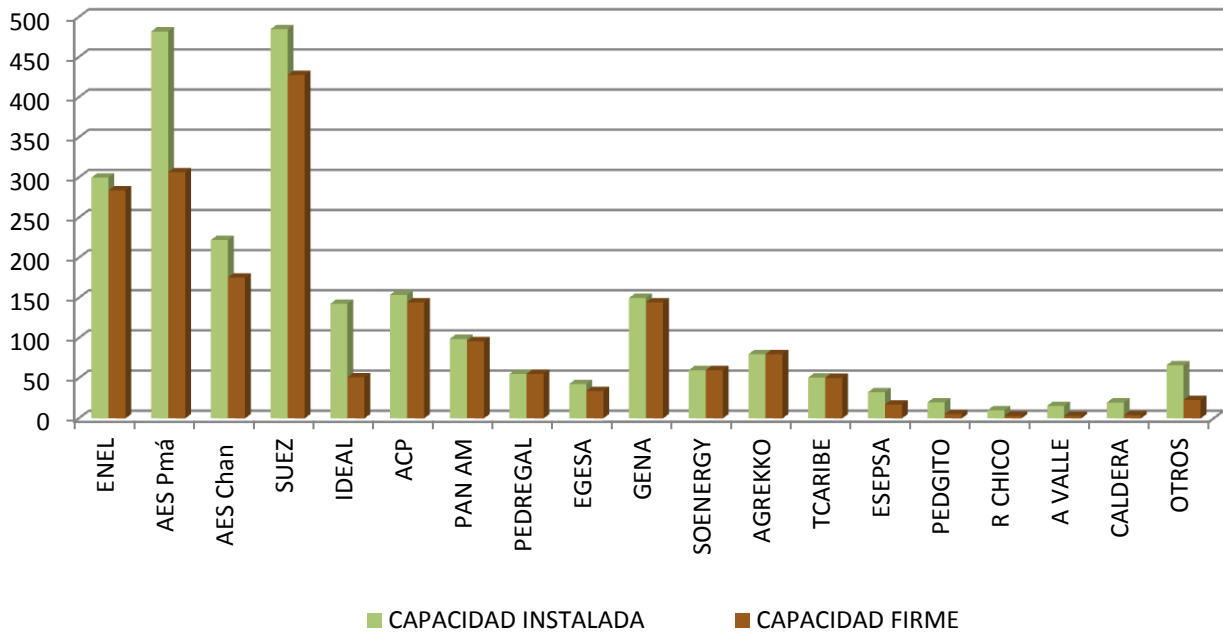
OTROS	Capacidad Instalada	Capacidad Firme
	MW	MW
Hidro Piedra	10.50	3.00
Perlas Norte	10.00	2.46
Perlas Sur	10.00	2.46
Istmus	10.00	2.49
Paso Ancho	6.00	4.30
Hidro Ibérica	5.30	5.00
S. Francolí	4.18	0.91
Hidro Pmá	4.20	0.74
H. Boquerón	3.50	0.90
Bugaba 1	2.00	0.50
H. Candela	0.53	0.13
TOTAL	66.21	22.89



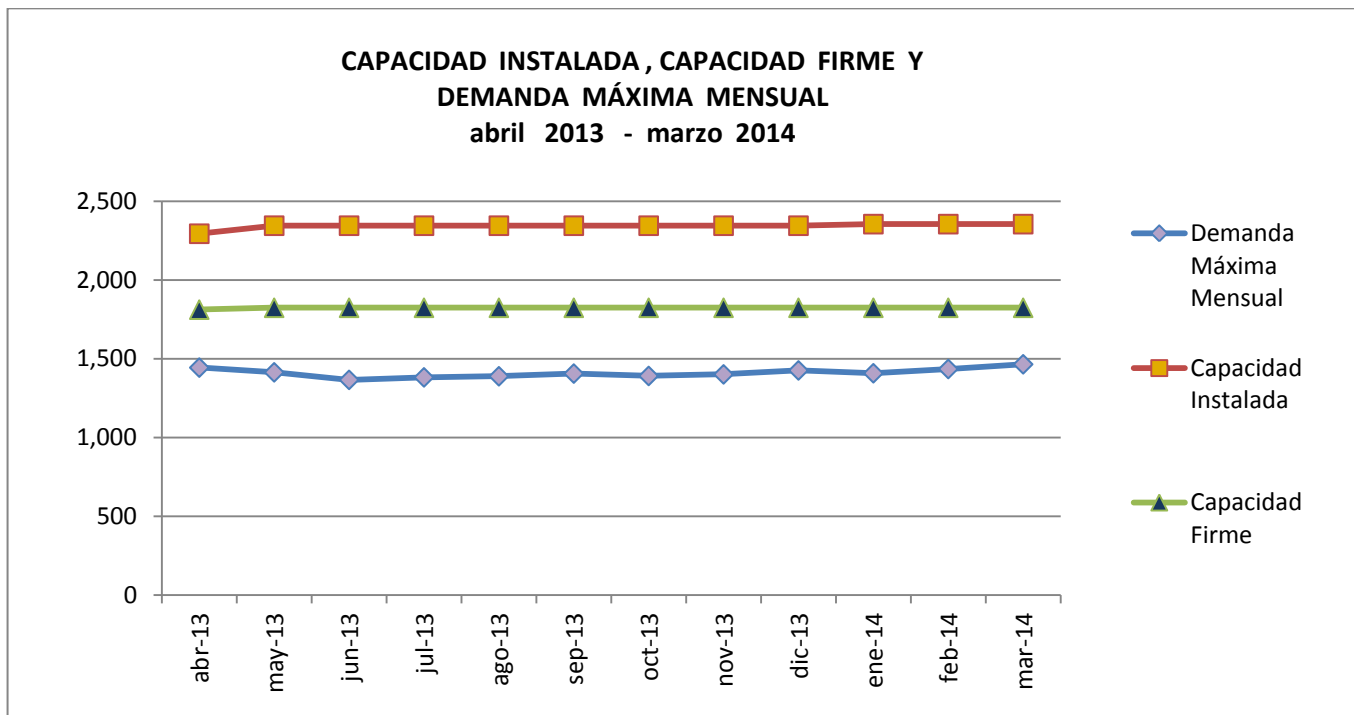
**CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR PLANTA (MW)
 MARZO 2014**



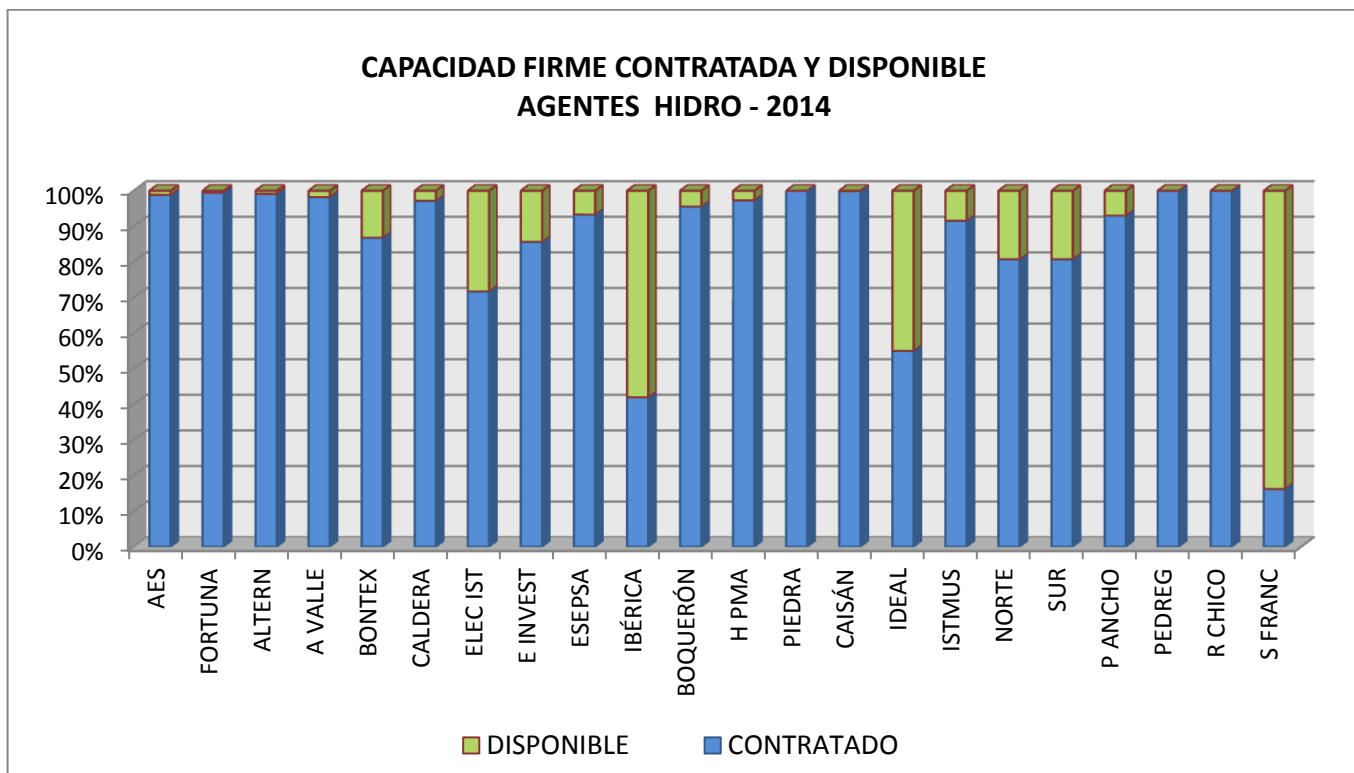
**CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR EMPRESA (MW)
 MARZO 2014**



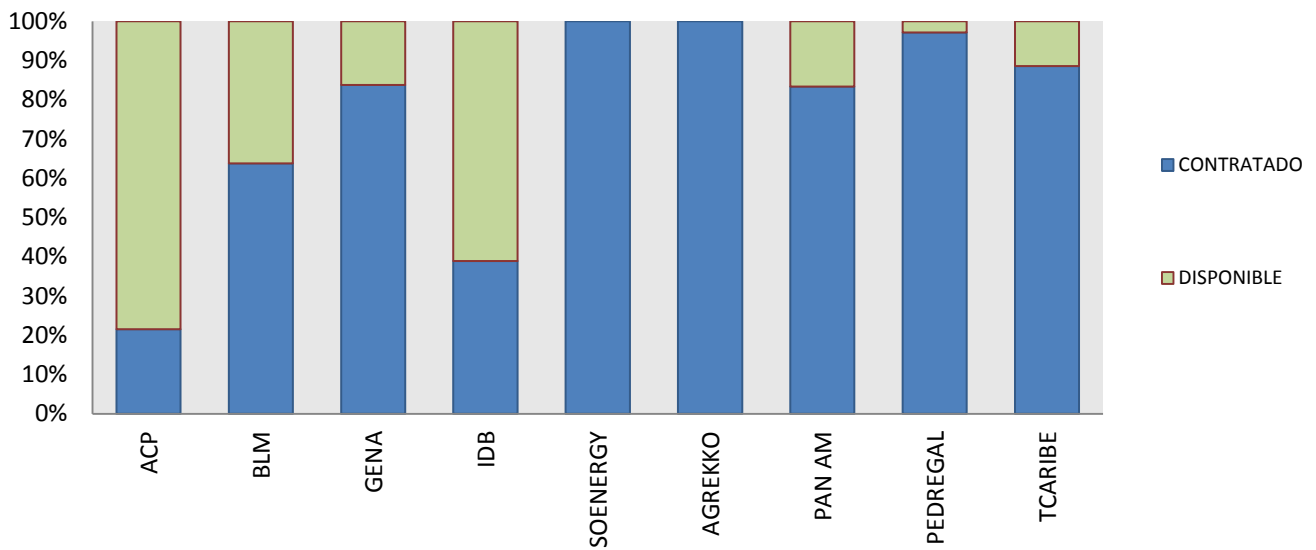
II. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME VS DEMANDA MÁXIMA MENSUAL



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

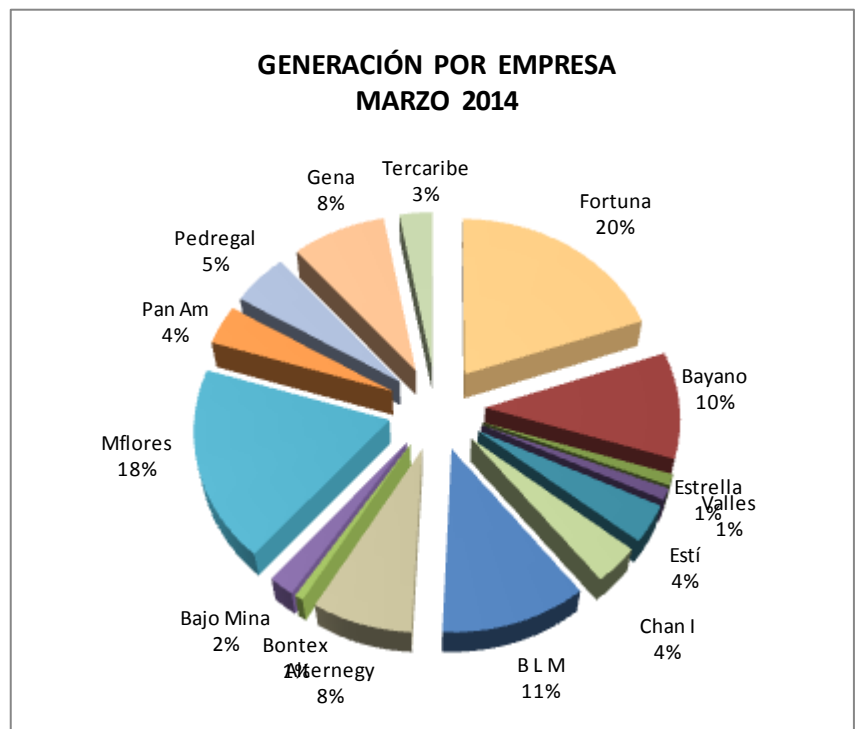


CAPACIDAD FIRME CONTRATADA Y DISPONIBLE AGENTES TÉRMICOS - 2014

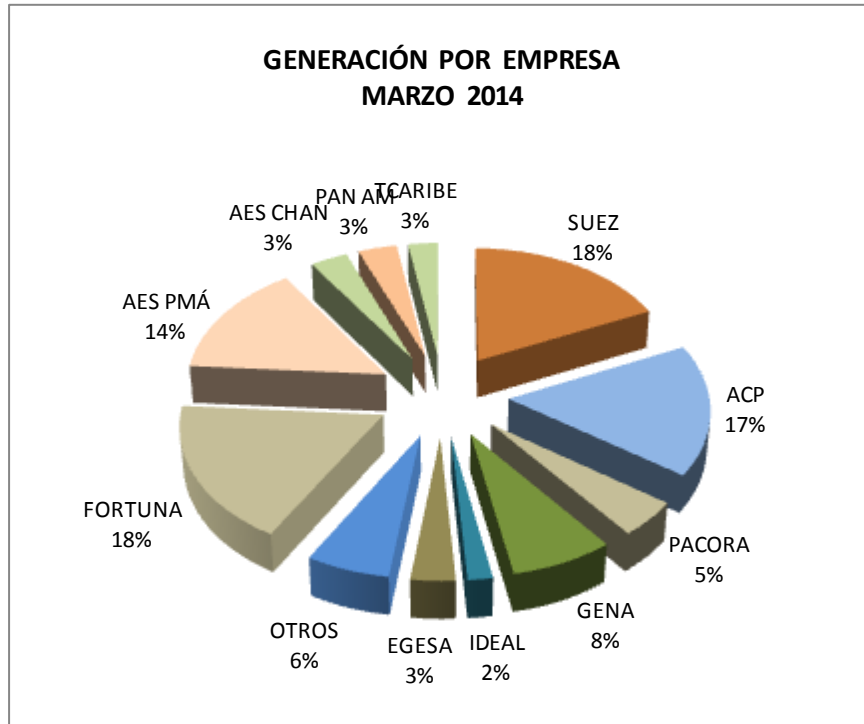


IV. GENERACIÓN POR EMPRESA Y POR PLANTA

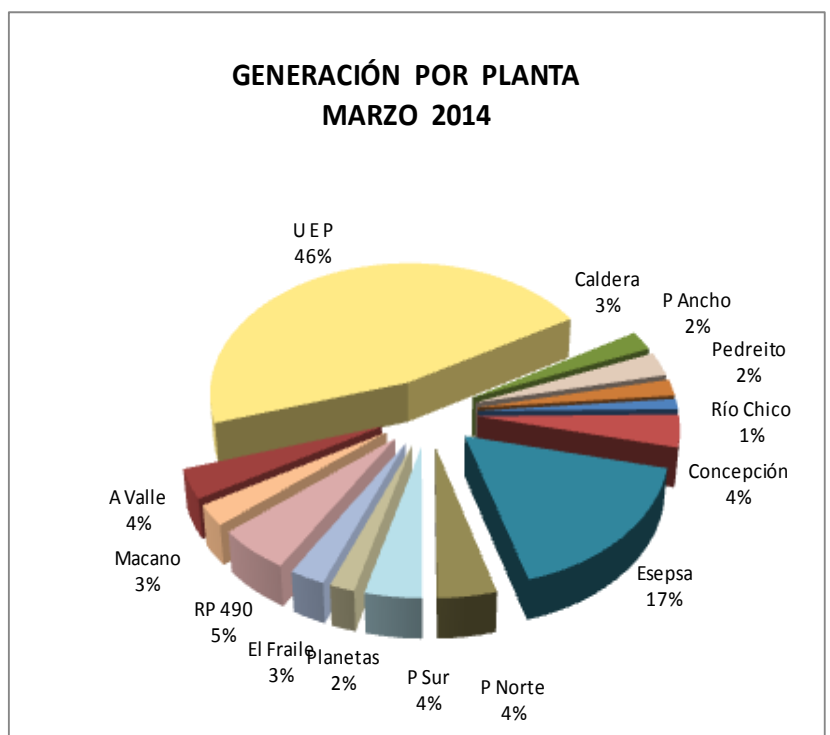
Empresa	Planta	MWh
ENEL	Fortuna	130,797.95
AES Pmá	Bayano	68,168.6
AES Pmá	Estrella	7,062.9
AES Pmá	Valles	7,587.8
AES Pmá	Estí	24,329.2
AES Chan	Chan I	24,233.8
SUEZ	B L M	76,031.1
SUEZ	Alternegy	52,005.1
SUEZ	Bontex	4,539.7
IDEAL	Bajo Mina	13,569.5
ACP	Mflores	123,381.2
PAN AM	Pan Am	25,242.6
PEDREGAL	Pedregal	33,899.2
GENA	Gena	55,831.7
TERCARIBE	Tercaribe	19,442.3
ESEPSA	Yeguada	1,809.0
ESEPSA	Dolega	537.6
ESEPSA	M. Monte	370.1
ESEPSA	Algarrobos	1,009.5
ESEPSA	Capira Chit	3,628.3
OTROS	Otros	45,441.70
TOTAL		718,919.03



Empresa	MWh
FORTUNA	130,797.95
AES PMÁ	107,148.58
AES CHAN	24,233.79
PAN AM	25,242.59
TCARIBE	19,442.29
SUEZ	132,575.91
ACP	123,381.20
PACORA	33,899.19
GENA	55,831.68
IDEAL	13,569.53
EGESA	24,182.62
OTROS	45,441.70
TOTAL	735,747.03

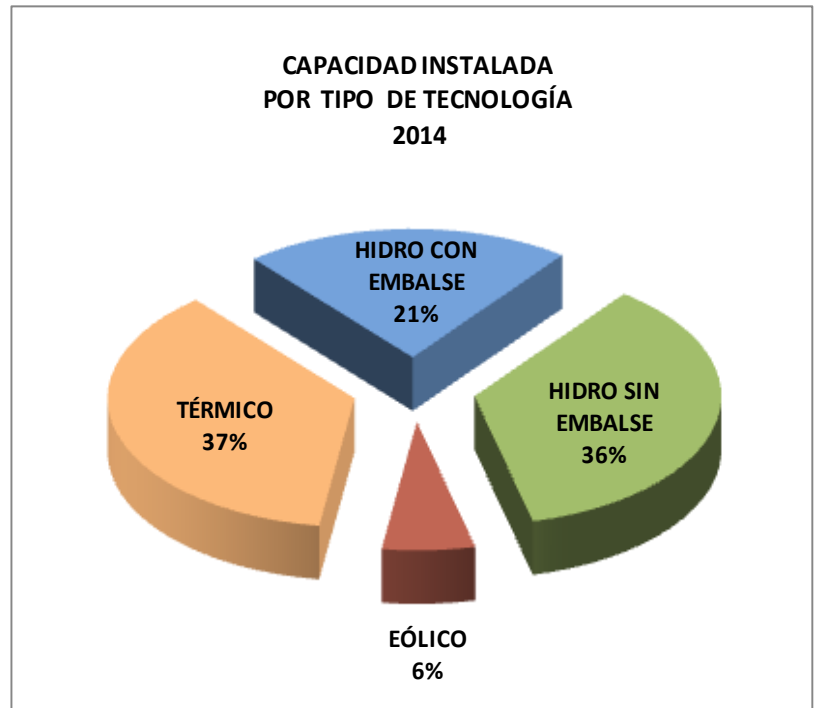


PLANTA	Planta	MWh
H. Boquerón	Macano	1,122.06
Alto valle	A Valle	1,566.27
U E P	U E P	20,218.80
P Ancho	P Ancho	1,012.22
Caldera	Caldera	1,250.82
Pedreito	Pedreito	859.23
Río Chico	Río Chico	538.24
Istmus	Concepción	1,708.13
Esepsa	Esepsa	7,354.62
Perlas Norte	P Norte	1,900.48
Perlas Sur	P Sur	1,824.86
S. Francolí	Planetas	804.77
H. Ibérica	El Fraile	1,131.51
Hidro Piedra	RP 490	2,334.84
Hidro Pmá	Hidro Pmá	477.58
Nacional En	Bugaba	378.97
Café Eleta	Candela	12.02
S Lorenzo	S Lorenzo	320.51
Electrogen	Ege Istmo	625.75
TOTAL		45,441.70



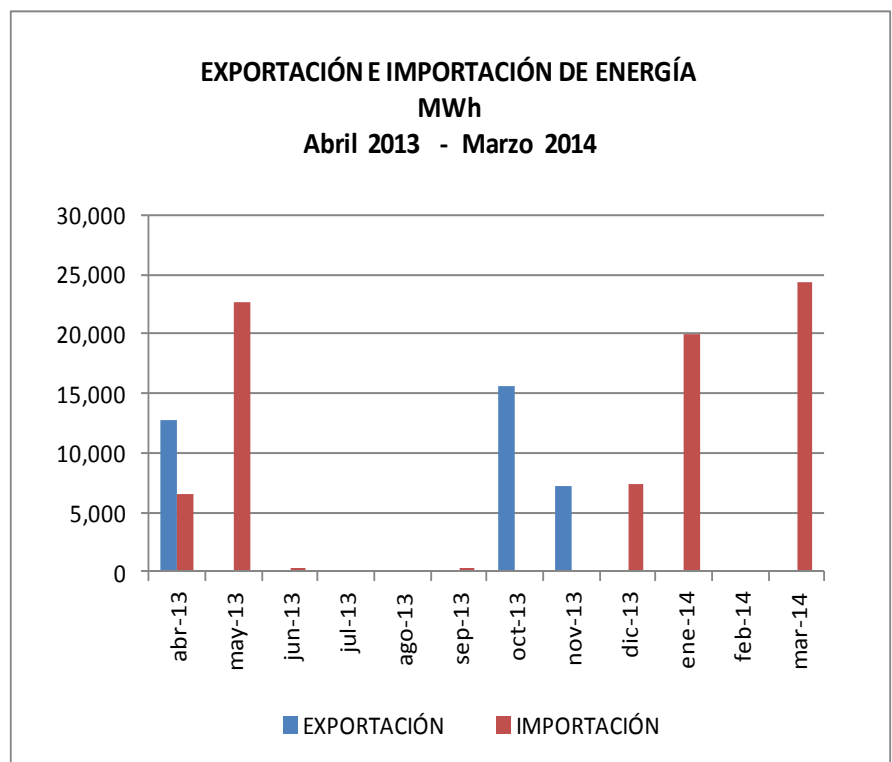
V. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA

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

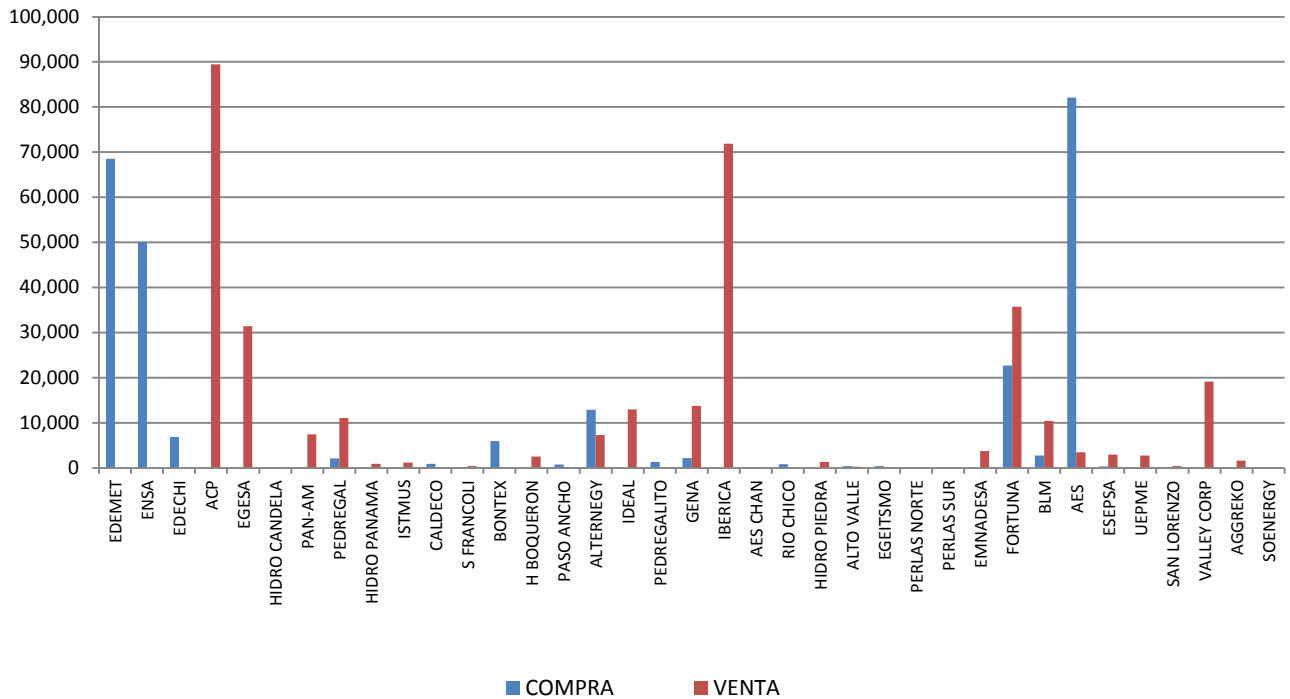
	EXPORTACIÓN MWh	IMPORTACIÓN MWh
abr-13	12,749.68	6,600.08
may-13	0.00	22,648.68
jun-13	0.00	383.98
jul-13	0.00	0.00
ago-13	0.00	0.00
sep-13	0.00	266.60
oct-13	15,539.50	0.00
nov-13	7,204.53	0.00
dic-13	191.25	7,323.86
ene-14	0.00	19,980.31
feb-14	0.00	0.00
mar-14	0.00	24,276.88
TOTAL	22,935.28	27,570.77



VII. COMPRA Y VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL

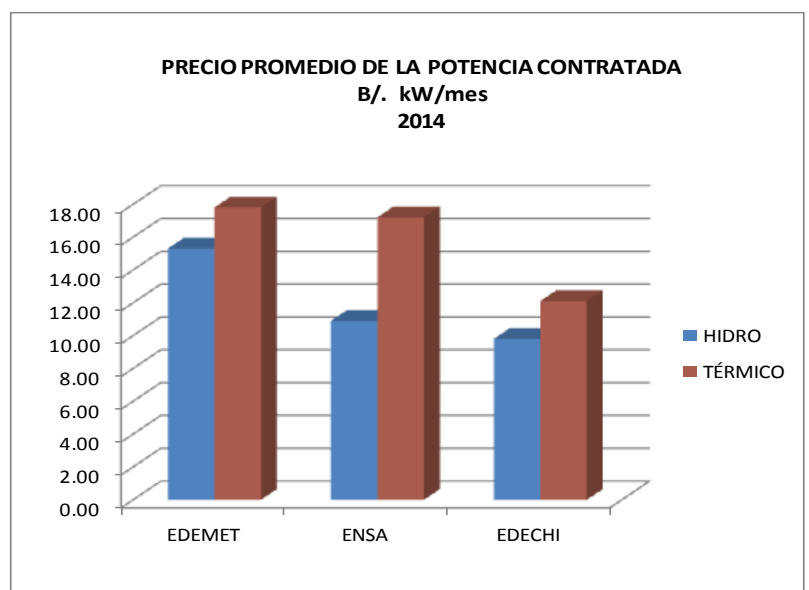
MERCADO OCASIONAL MARZO 2014				
EMPRESA	COMPRA		VENTA	
	MWh	USD	MWh	USD
EDEMET	68,531.00	20,002,951.00	0.00	0.00
ENSA	50,056.00	14,860,115.00	0.00	0.00
EDECHI	6,849.34	2,015,624.38	0.00	0.00
ACP	0.00	0.00	89,487.00	26,044,278.00
EGESA	0.00	0.00	31,391.08	9,214,498.47
HIDRO CANDELA	14.30	4,205.11		
PAN-AM	98.71	28,486.33	7,452.05	2,027,319.15
PEDREGAL	2,140.63	617,868.45	11,048.28	3,191,575.88
HIDRO PANAMA	15.39	4,654.94	905.72	257,872.40
ISTMUS	85.13	25,278.00	1,171.15	334,559.14
CALDECO	905.34	265,713.00	54.90	15,511.03
SALTOS DE FRANCOLI	43.29	12,823.00	429.06	123,824.59
BONTEX	5,943.32	1,719,788.15	143.41	43,346.30
HIDRO BOQUERON	0.00	0.00	2,501.80	737,608.00
PASO ANCHO	784.03	229,265.96	30.94	8,790.90
ALTERNEGY	12,863.36	3,701,401.76	7,267.20	2,131,739.20
IDEAL	126.58	36,915.62	12,944.49	3,736,063.10
PEDREGALITO	1,325.38	387,334.55	135.90	38,365.35
GENA	2,187.88	653,554.26	13,777.94	3,750,276.00
IBERICA	93.60	27,937.14	71,857.00	206,863.92
AES CHANGUINOLA	69.50	20,264.00	0.00	0.00
RIO CHICO	803.13	234,578.60	101.96	28,949.12
HIDRO PIEDRA	0.00	0.00	1,331.26	381,979.69
ALTO VALLE	391.25	113,108.00	299.15	86,969.22
EGEITSMO	380.46	111,511.30	173.20	50,672.00
PERLAS NORTE	97.65	29,038.00	98.16	28,941.47
PERLAS SUR	107.32	31,951.00	107.97	31,881.00
EMNADESA	7.50	2,184.00	3,739.53	1,048,606.00
FORTUNA	22,700.48	6,176,916.18	35,765.23	10,814,085.82
BLM	2,769.54	825,721.56	10,404.17	2,958,102.83
AES	82,061.00	23,875,350.00	3,450.24	998,796.36
ESEPSA	318.61	95,057.00	2,930.90	851,672.30
UEPME	0.11	33.16	2,734.70	812,472.69
SAN LORENZO	0.00	0.00	417.60	122,022.26
VALLEY CORP	0.00	0.00	19,120.48	5,559,599.39
AGGREKO	1.60	470.40	1,616.29	467,041.00
SOENERGY	0.20	71.77	20.43	5,901.88
	136,335.29	76,110,171.62	332,909.19	76,110,184.46

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



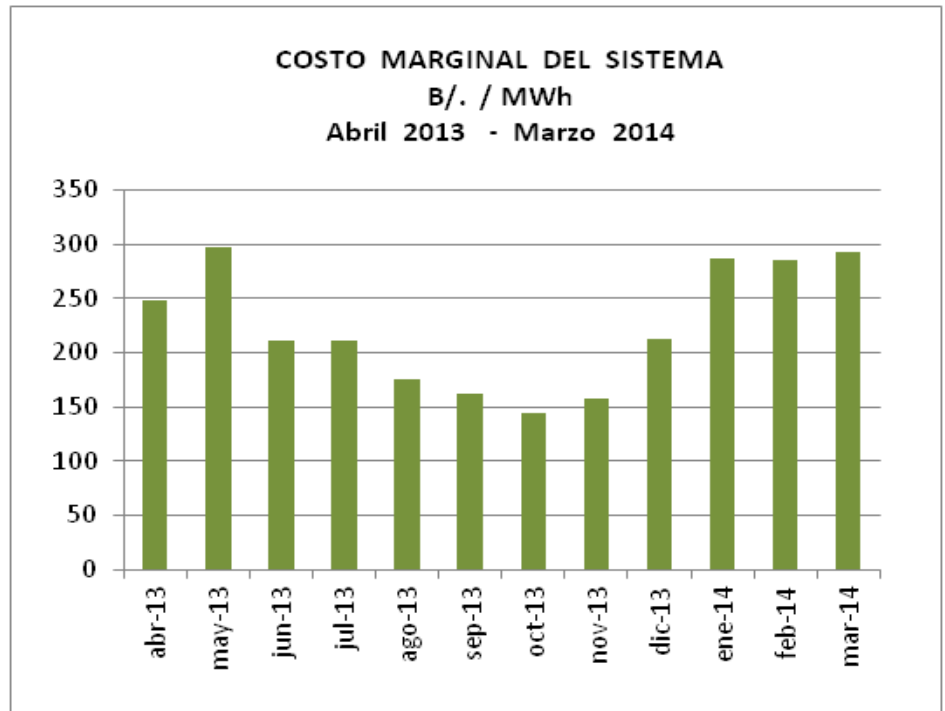
VIII. PRECIO PROMEDIO PONDERADO DE LA POTENCIA CONTRATADA

	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

	CMS B/. / MWh
abr-13	248.10
may-13	297.00
jun-13	211.40
jul-13	210.4
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



X. DEMANDA MÁXIMA MENSUAL Y ANUAL

	Demanda Máxima
abr-13	1,443.94
may-13	1,414.49
jun-13	1,365.57
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

