



## **DATOS RELEVANTES DEL MERCADO ELÉCTRICO PANAMEÑO**

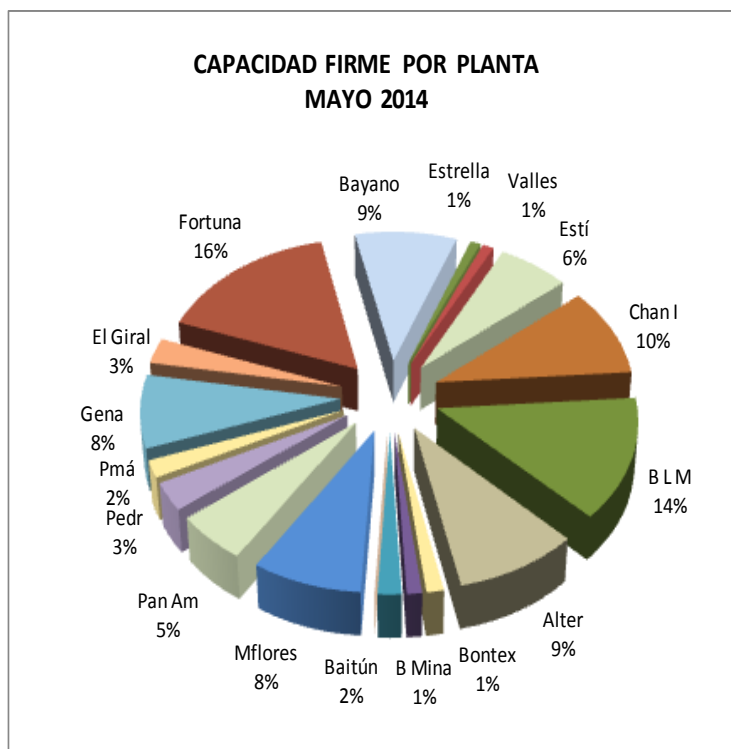
**MAYO DE 2014**

## 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.....	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

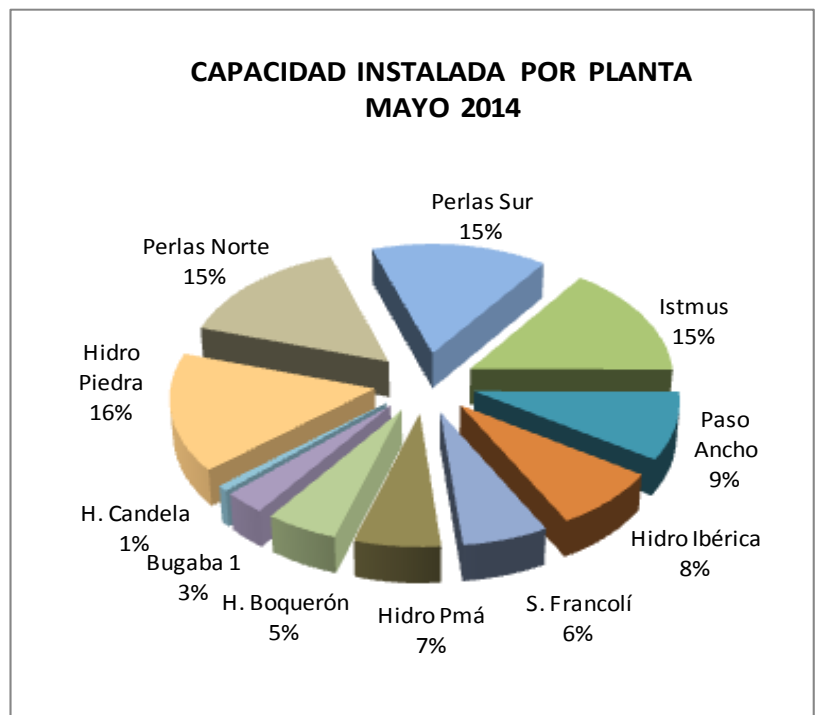
Empresa	Planta	Capacidad Instalada	Capacidad Firme
		MW	MW
ENEL	Fortuna	300.00	284.00
AES Pmá	Bayano	260.00	160.12
AES Pmá	Estrella	47.20	16.13
AES Pmá	Valles	54.76	17.63
AES Pmá	Estí	120.00	112.67
AES Chan	Chan I	222.17	175.33
SUEZ	B L M	280.00	240.50
SUEZ	Alter	179.43	164.21
SUEZ	Bontex	25.34	23.04
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
<b>TOTAL</b>		<b>2,653.66</b>	<b>1,966.73</b>



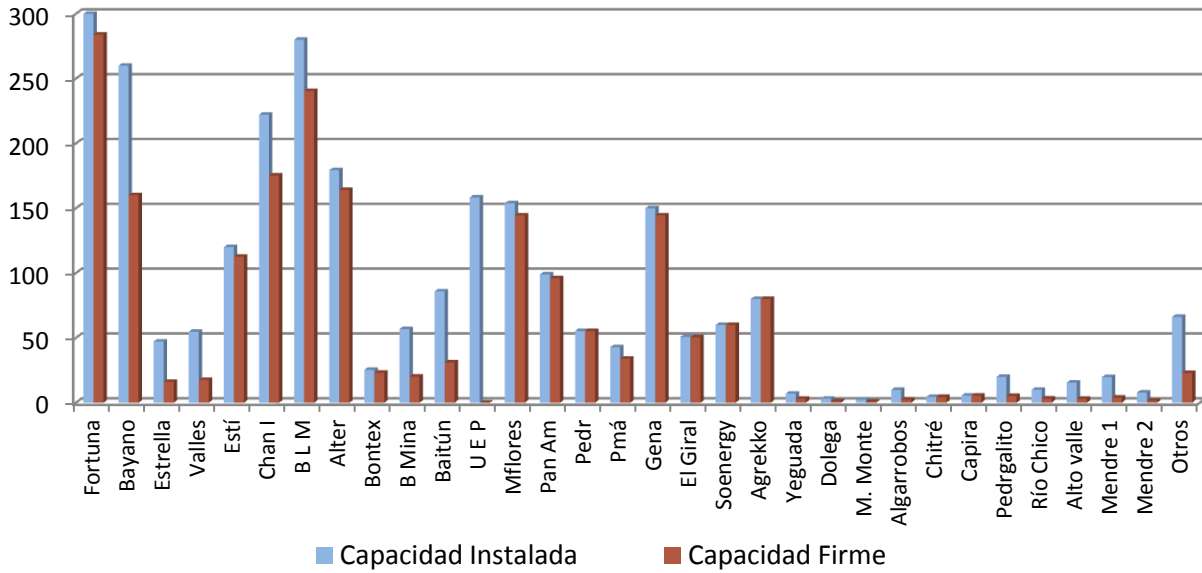
Empresa	Capacidad Instalada	Capacidad Firme
	MW	MW
ENEL	300.00	284.00
AES Pmá	704.13	481.88
SUEZ	484.77	427.75
IDEAL	142.70	51.16
U E P	158.40	0.00
ACP	153.92	144.50
PAN AM	99.00	96.00
PEDR	55.35	55.35
EGESA	42.80	34.00
GENA	150.00	144.50
SOENERGY	60.00	60.00
AGREKKO	80.00	80.00
VALLEY	50.85	50.40
ESEPSA	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
<b>TOTAL</b>	<b>2,653.66</b>	<b>1,966.73</b>



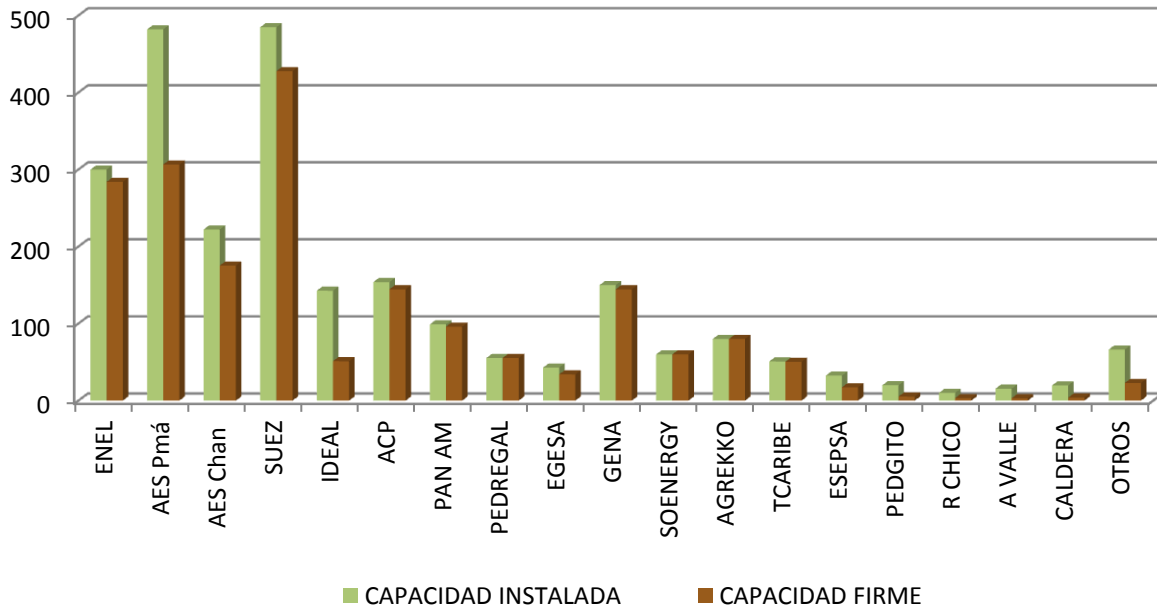
OTROS	Capacidad Instalada	Capacidad Firme
	MW	MW
Hidro Piedra	10.50	3.00
Perlas Norte	10.00	2.46
Perlas Sur	10.00	2.46
Istmus	10.00	2.49
Paso Ancho	6.00	4.30
Hidro Ibérica	5.30	5.00
S. Francolí	4.18	0.91
Hidro Pmá	4.20	0.74
H. Boquerón	3.50	0.90
Bugaba 1	2.00	0.50
H. Candela	0.53	0.13
<b>TOTAL</b>	<b>66.21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



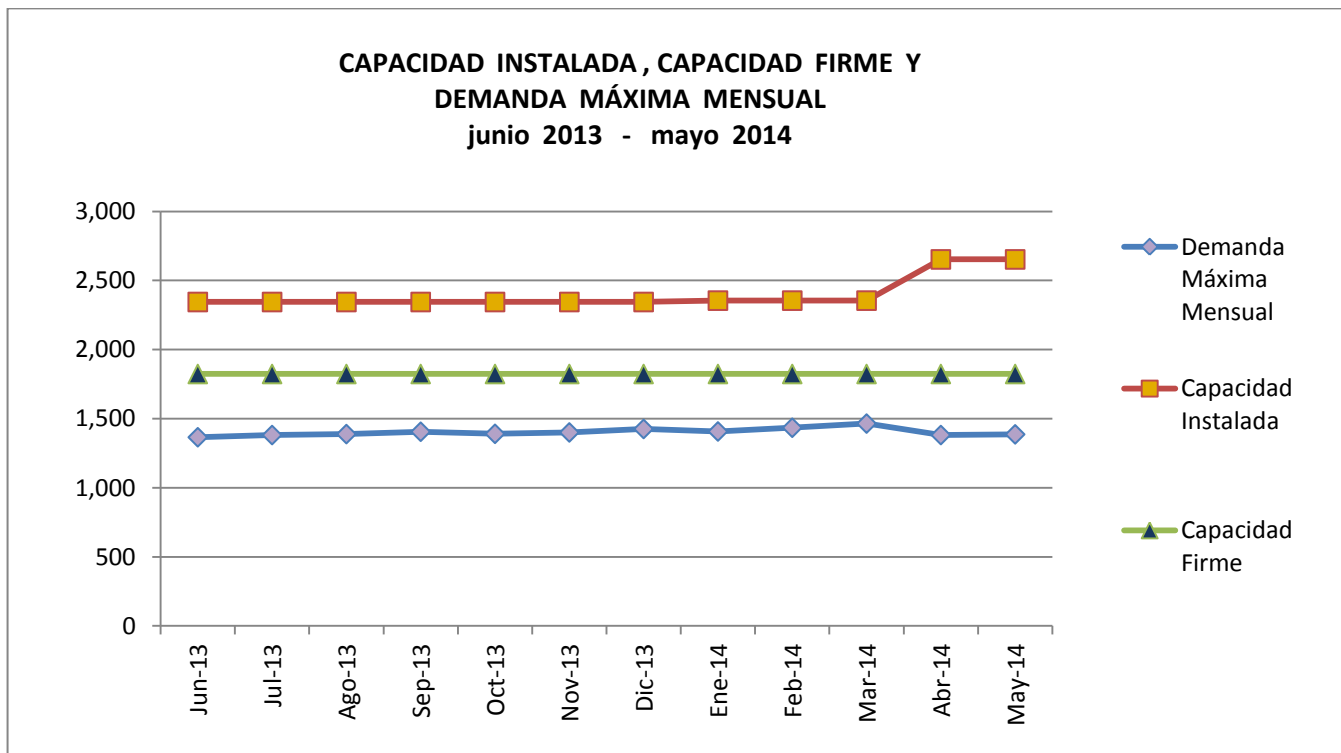
**CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR PLANTA (MW)  
 MAYO 2014**



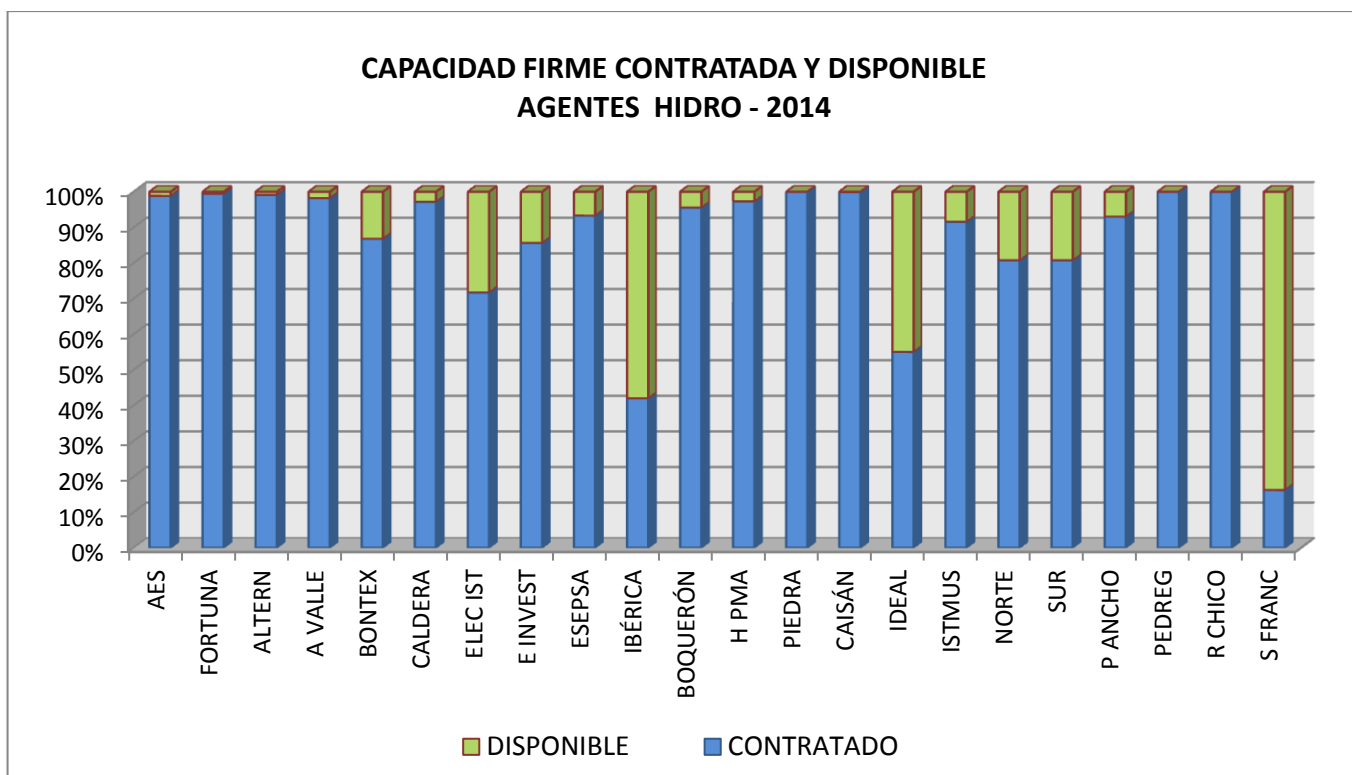
**CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR EMPRESA (MW)  
 MAYO 2014**



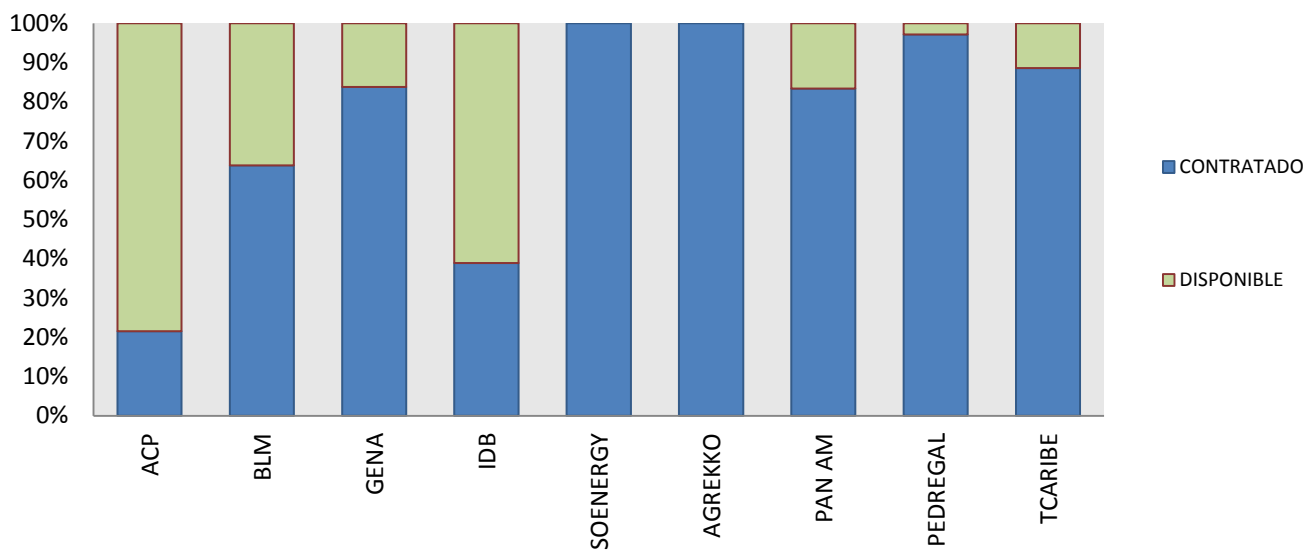
## II. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME VS DEMANDA MÁXIMA MENSUAL



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

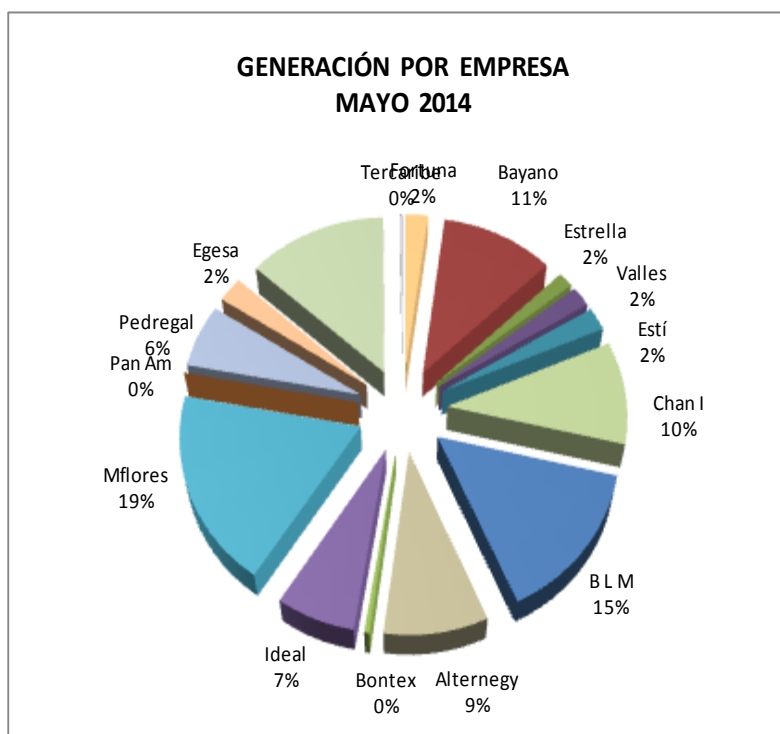


### CAPACIDAD FIRME CONTRATADA Y DISPONIBLE AGENTES TÉRMICOS - 2014

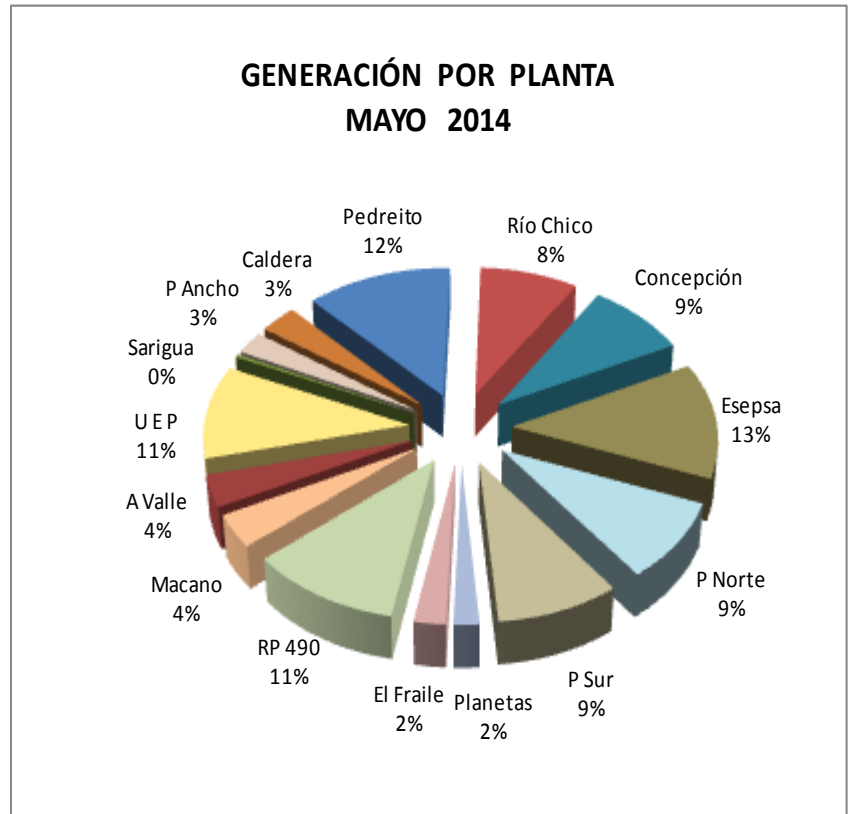


#### IV. GENERACIÓN POR EMPRESA Y POR PLANTA

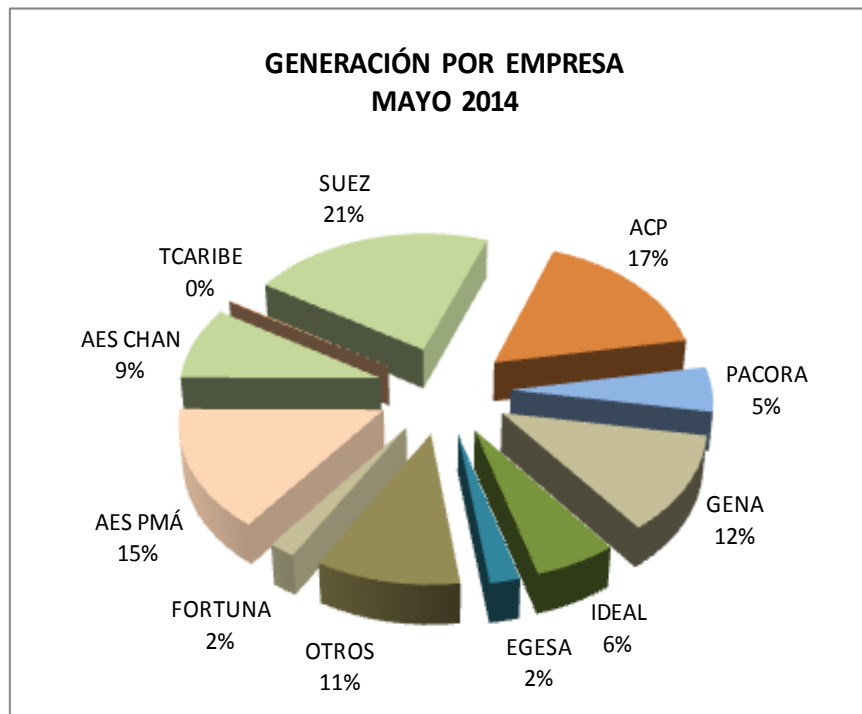
Empresa	Planta	MWh
ENEL	Fortuna	11,583.60
AES Pmá	Bayano	57,835.0
AES Pmá	Estrella	8,049.0
AES Pmá	Valles	10,523.7
AES Pmá	Estí	12,003.0
AES Chan	Chan I	52,924.8
SUEZ	B L M	78,657.0
SUEZ	Alternegy	47,116.7
SUEZ	Bontex	2,307.3
IDEAL	Ideal	35,849.5
ACP	Mflores	99,386.5
PAN AM	Pan Am	0.0
PEDREGAL	Pedregal	32,662.0
EGESA	Egesa	13,186.7
GENA	Gena	71,410.0
TERCARIBE	Tercaribe	940.0
OTROS	Otros	62,792.85
<b>TOTAL</b>		<b>597,227.52</b>



PLANTA	Planta	MWh
H. Boquerón	Macano	2,221.48
Alto valle	A Valle	2,142.04
U E P	U E P	6,285.82
Sarigua	Sarigua	206.94
P Ancho	P Ancho	1,531.67
Caldera	Caldera	1,939.84
Pedreito	Pedreito	7,447.41
Río Chico	Río Chico	5,012.67
Istmus	Concepción	5,192.07
Esepsa	Esepsa	7,802.41
Perlas Norte	P Norte	5,330.17
Perlas Sur	P Sur	5,311.06
S. Francolí	Planetas	1,096.17
H. Ibérica	El Fraile	1,371.52
Hidro Piedra	RP 490	6,535.67
Hidro Pmá	Hidro Pmá	560.99
Nacional En	Bugaba	1,859.37
Café Eleta	Candela	6.56
S Lorenzo	S Lorenzo	0.00
Electrogen	Ege Istmo	938.99
<b>TOTAL</b>		<b>62,792.85</b>



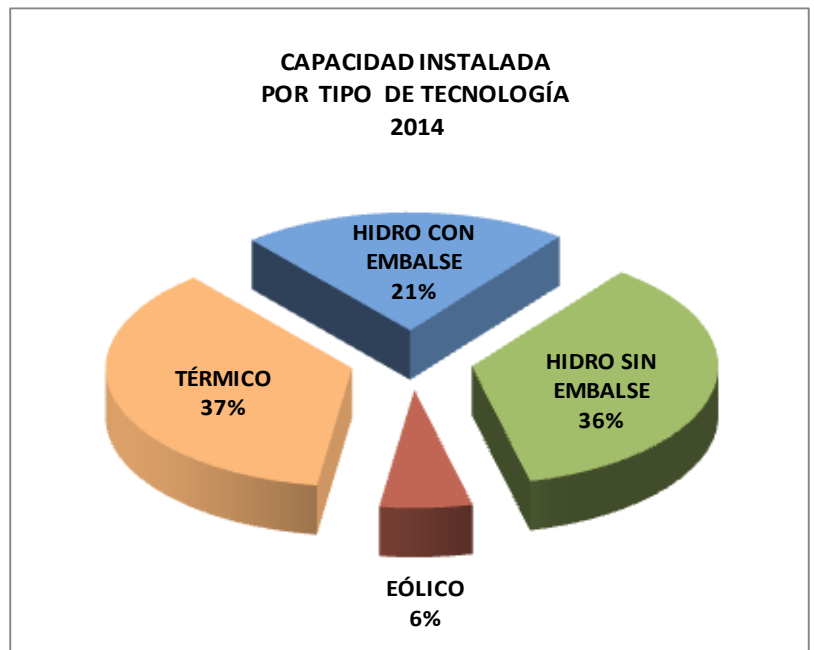
Empresa	MWh
FORTUNA	11,583.60
AES PMÁ	88,410.53
AES CHAN	52,924.76
TCARIBE	939.99
SUEZ	128,081.00
ACP	99,386.54
PACORA	32,662.01
GENA	71,410.03
IDEAL	35,849.50
EGESA	13,186.71
OTROS	62,792.85
<b>TOTAL</b>	<b>597,227.52</b>





## 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%
<b>TOTAL</b>	<b>2,606.63</b>	<b>100%</b>



## VI. IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES

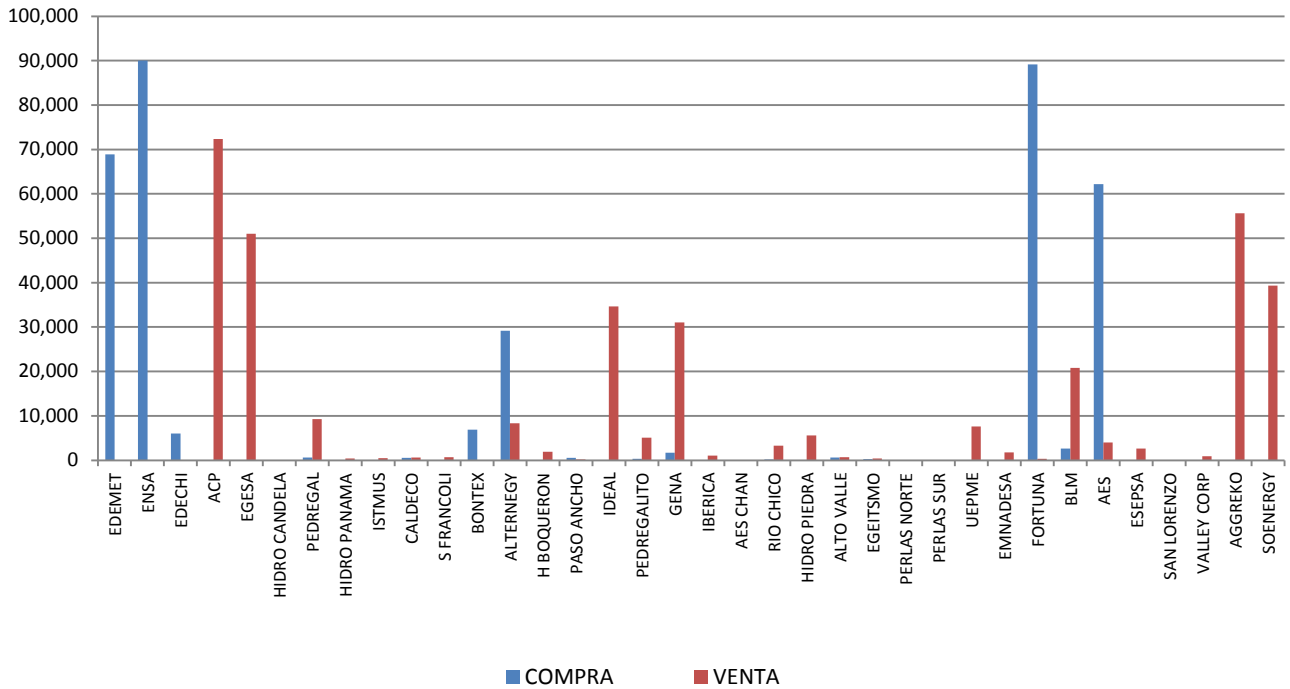
	EXPORTACIÓN MWh	IMPORTACIÓN MWh
Jun-13	0.00	383.98
Jul-13	0.00	0.00
Ago-13	0.00	0.00
Sep-13	0.00	266.60
Oct-13	15,539.50	0.00
Nov-13	7,204.53	0.00
Dic-13	191.25	7,323.86
Ene-14	0.00	19,980.31
Feb-14	0.00	0.00
Mar-14	0.00	24,276.88
Abr-14	0.00	23,196.08
May-14	0.00	48,819.04
<b>TOTAL</b>	<b>22,935.28</b>	<b>27,570.77</b>



## VII. COMPRA Y VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL

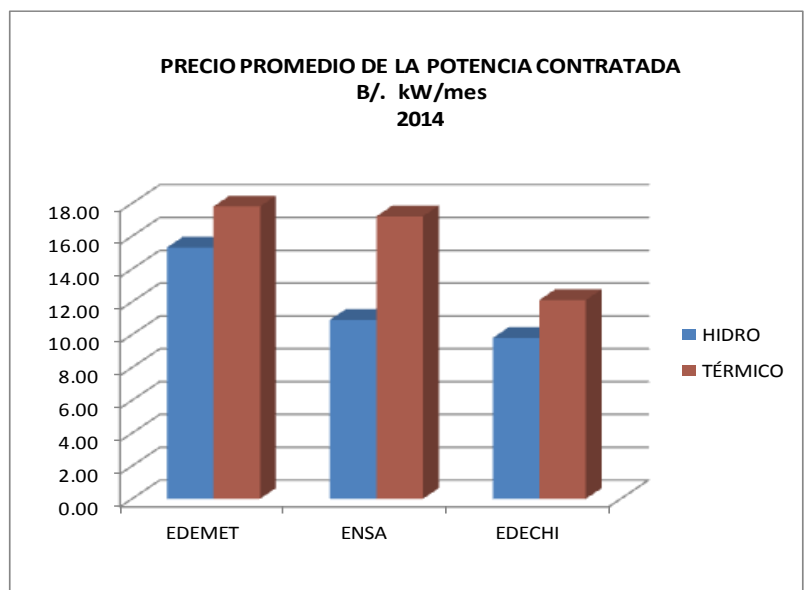
MERCADO OCASIONAL MAYO 2014				
EMPRESA	COMPRA		VENTA	
	MWh	B/.	MWh	B/.
EDEMET	68,917.446	18,058,130.17	0.00	0.00
ENSA	90,003.796	23,560,546.73	0.00	0.00
EDECHI	6,051.678	1,611,971.03	0.00	0.00
ACP	0.00	0.00	72,379.078	18,959,266.80
EGESA	0.420	86.15	51,038.509	13,345,550.79
HIDRO CANDELA	63.817	16,660.25	0.00	0.00
PEDREGAL	638.788	110,925.31	9,245.126	2,467,432.68
HIDRO PANAMA	33.469	9,097.44	398.821	104,737.09
ISTMUS	64.276	15,043.03	499.444	133,425.93
CALDECO	522.290	140,108.54	653.521	152,621.43
S FRANCOLI	21.639	5,850.30	723.541	183,843.76
BONTEX	6,901.739	1,823,711.56	43.582	10,216.79
ALTERNEGY	29,147.702	7,626,000.30	8,365.321	2,191,520.95
H BOQUERON	0.516	71.41	1,944.064	502,262.60
PASO ANCHO	537.638	142,241.87	150.915	35,720.83
IDEAL	36.226	9,569.67	34,631.899	8,823,454.61
PEDREGALITO	299.569	81,845.73	5,096.635	1,295,342.57
GENA	1,703.022	429,845.11	31,011.945	8,194,898.11
IBERICA	23.218	5,850.28	1,022.122	260,254.95
AES CHAN	40.048	10,512.85	0.00	0.00
RIO CHICO	170.711	46,616.85	3,250.736	826,019.51
HIDRO PIEDRA	1.429	391.91	5,607.188	1,439,617.29
ALTO VALLE	594.540	153,647.52	697.730	188,728.92
EGEITSMO	253.877	67,538.09	415.390	103,167.28
PERLAS NORTE	65.017	15,223.48	64.192	16,516.69
PERLAS SUR	76.800	18,245.05	74.150	18,994.79
UEPME	64.624	15,993.29	7,582.548	1,978,072.19
EMNADESA	3.641	1,023.36	1,778.444	454,679.60
FORTUNA	89,162.215	23,093,190.13	356.746	98,039.88
BLM	2,633.135	728,690.44	20,794.448	5,336,396.39
AES	62,152.282	16,488,899.50	4,014.788	994,005.18
ESEPSA	40.794	9,850.57	2,631.831	701,831.48
SAN LORENZO	0.00	0.00	0.00	0.00
VALLEY CORP	57.553	14,667.65	885.909	251,620.36
AGGREKO	8.602	1,163.30	55,623.806	14,747,342.62
SOENERGY	0.092	14.75	39,310.181	10,497,641.55
<b>TOTAL</b>	<b>360,292.61</b>	<b>94,313,223.62</b>	<b>360,292.61</b>	<b>94,313,223.62</b>

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



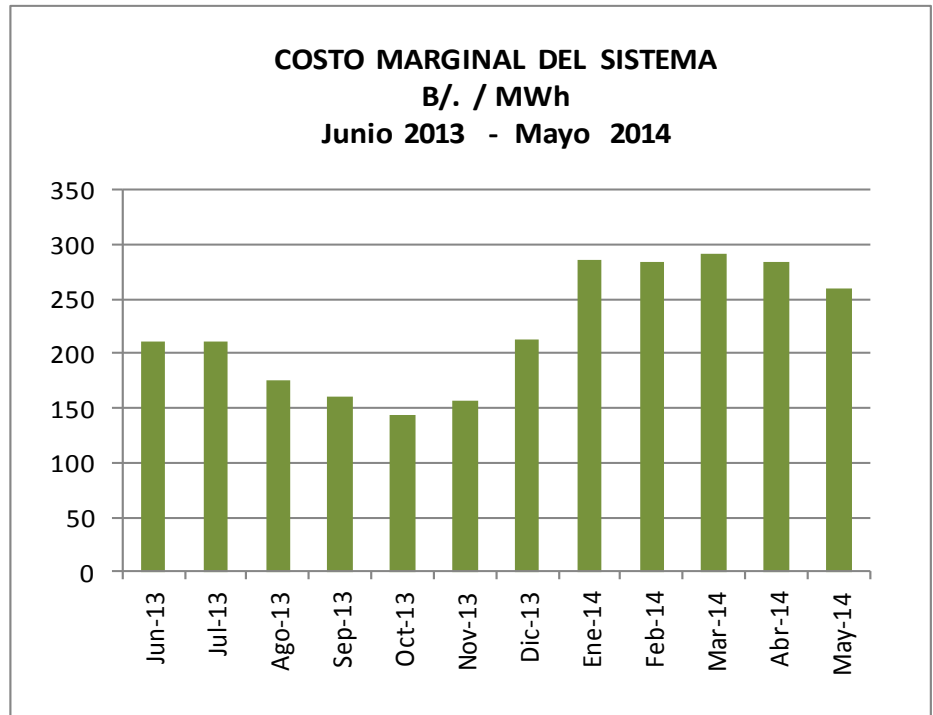
**VIII. PRECIO PROMEDIO PONDERADO DE LA POTENCIA CONTRATADA**

	HIDRO	TÉRMIICO	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



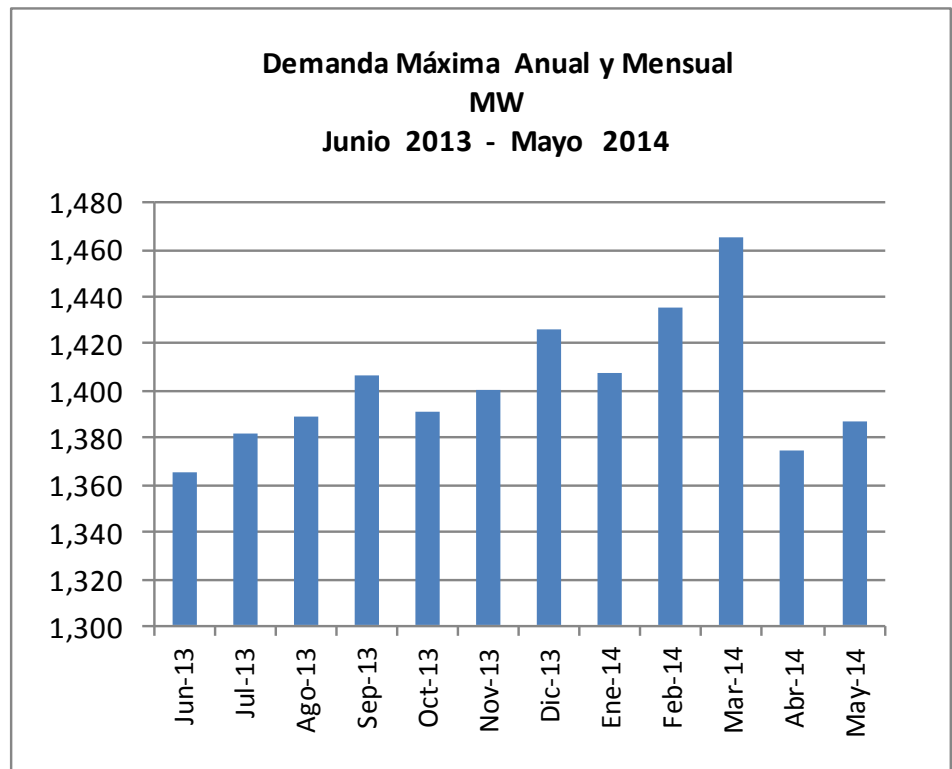
## IX. COSTO MARGINAL DEL SISTEMA

	<b>C M S</b> <b>B/. / MWh</b>
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
Abr-14	283.40
May-14	259.64



## X. DEMANDA MÁXIMA MENSUAL Y ANUAL

	<b>Demanda</b> <b>Máxima</b>
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
<b>Mar-14</b>	<b>1,465.56</b>
Abr-14	1,374.22
May-14	1,387.00



## XI. COSTOS DE POTENCIA Y ENERGÍA CONTRATADA

MAYO	EDEMET			ENSA		
	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL
COSTO POTENCIA (B/.)	8,186,517.68	4,889,925.40	13,076,443.09	1,701,348.43	5,926,793.00	7,628,141.42
COSTO ENERGÍA (B/.)	13,230,635.95	12,176,605.74	25,407,241.69	7,121,508.22	8,836,689.04	15,958,197.27
COSTO TOTAL (B/.)	21,417,153.63	17,066,531.14	38,483,684.78	8,822,856.65	14,763,482.04	23,586,338.69
ENERGÍA (MWh)	211,929.53	65,991.23	277,920.76	105,224.01	81,604.82	186,828.83
MONÓMICO (B/. /MWh)	101.06	258.62	138.47	83.85	180.91	126.25

MAYO	EDECHI			TOTAL		
	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL
COSTO POTENCIA (B/.)	822,586.63	588,849.04	1,411,435.67	10,710,452.74	11,405,567.45	22,116,020.18
COSTO ENERGÍA (B/.)	3,008,775.48	2,363,664.84	5,372,440.32	23,360,919.66	23,376,959.62	46,737,879.28
COSTO TOTAL (B/.)	3,831,362.11	2,952,513.88	6,783,875.99	34,071,372.40	34,782,527.07	68,853,899.46
ENERGÍA (MWh)	42,144.96	9,320.21	51,465.17	359,298.50	156,916.27	516,214.77
MONÓMICO (B/. /MWh)	90.91	316.79	131.81	94.83	221.66	133.38

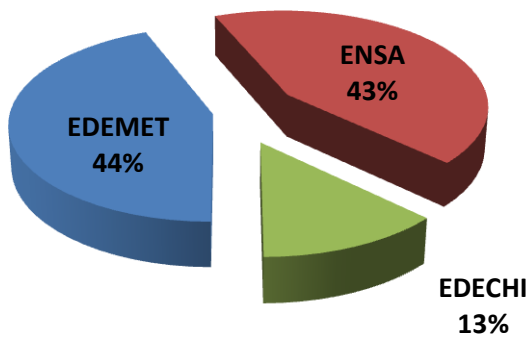
## XII. ENERGÍA ADQUIRIDA EN CONTRATOS Y EN EL MERCADO OCASIONAL POR LAS DISTRIBUIDORAS

MWh	EDEMET	ENSA	EDECHI	TOTAL
Energía en Contratos	277,920.76	190,847.00	51,465.17	520,232.93
Energía en Ocasional	69,097.23	90,228.00	6,071.73	165,396.96
Total	347,017.99	281,075.00	57,536.90	685,629.89
% Mercado Ocasional	19.91%	32.10%	10.55%	24.12%

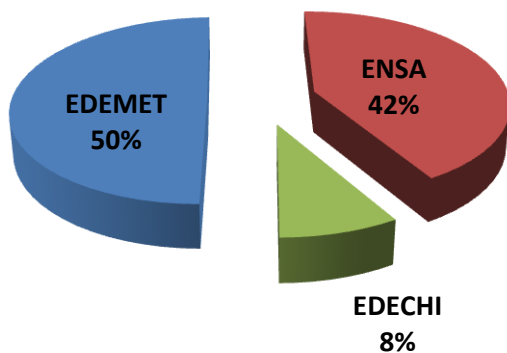
### XIII. CLIENTES, VENTAS E INGRESOS POR DISTRIBUIDORA

	NÚMERO DE CLIENTES	VENTAS (MWh)	INGRESOS Millones de Balboas
EDEMET	410,653	295,646,048	56,831,170
ENSA	402,732	249,245,482	47,639,877
EDECHI	121,191	50,914,589	7,946,995
<b>TOTAL</b>	<b>934,576</b>	<b>595,806,119.00</b>	<b>112,418,042</b>

**CLIENTES POR EMPRESA  
MAYO 2014**



**VENTAS DE ENERGÍA POR EMPRESA  
MAYO 2014**



**INGRESOS POR EMPRESA  
MAYO 2014**

