



**DATOS RELEVANTES DEL MERCADO ELÉCTRICO PANAMEÑO**

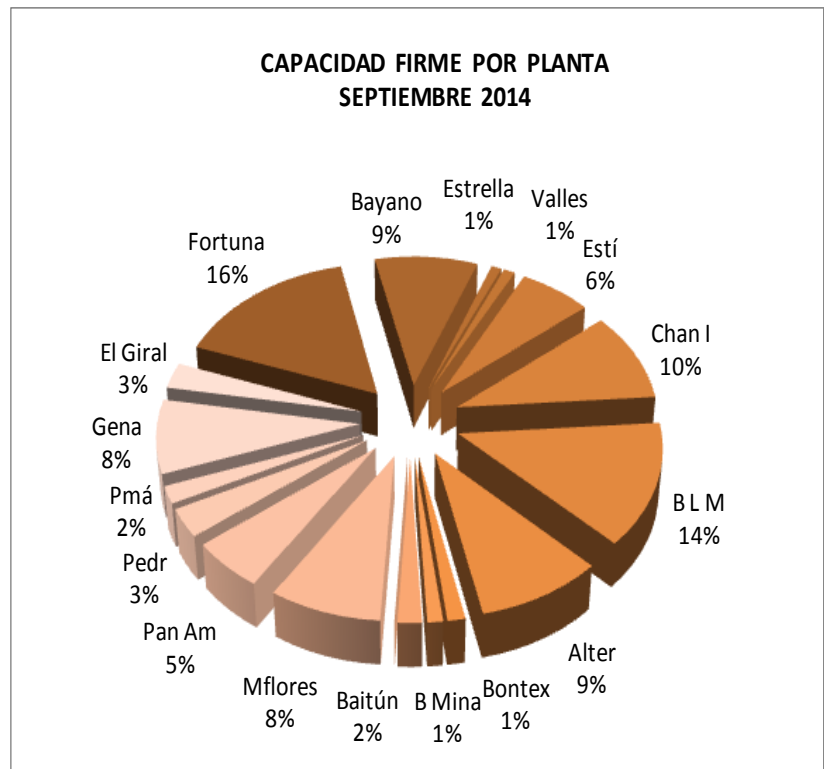
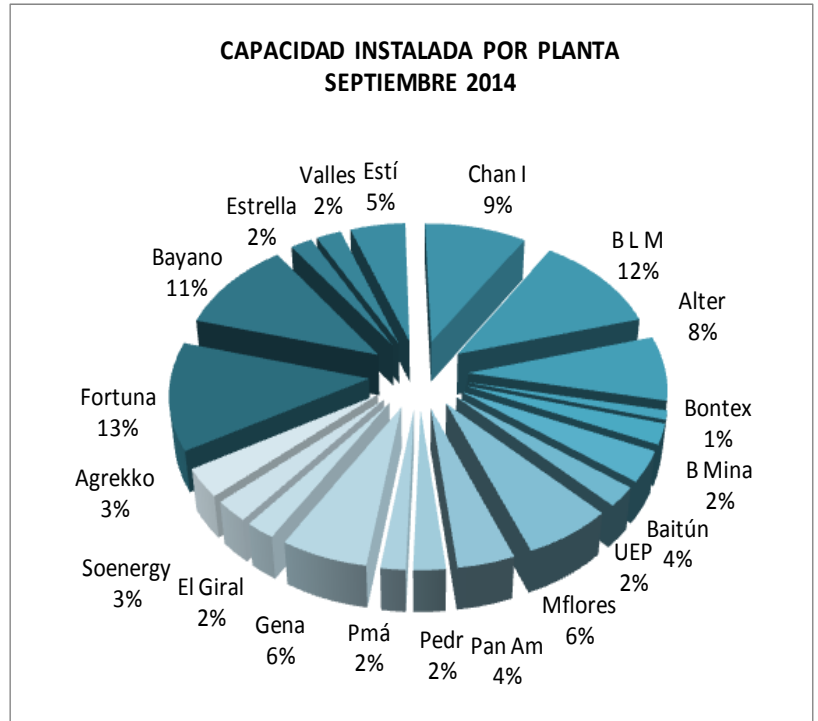
**SEPTIEMBRE DE 2014**

## CONTENIDO

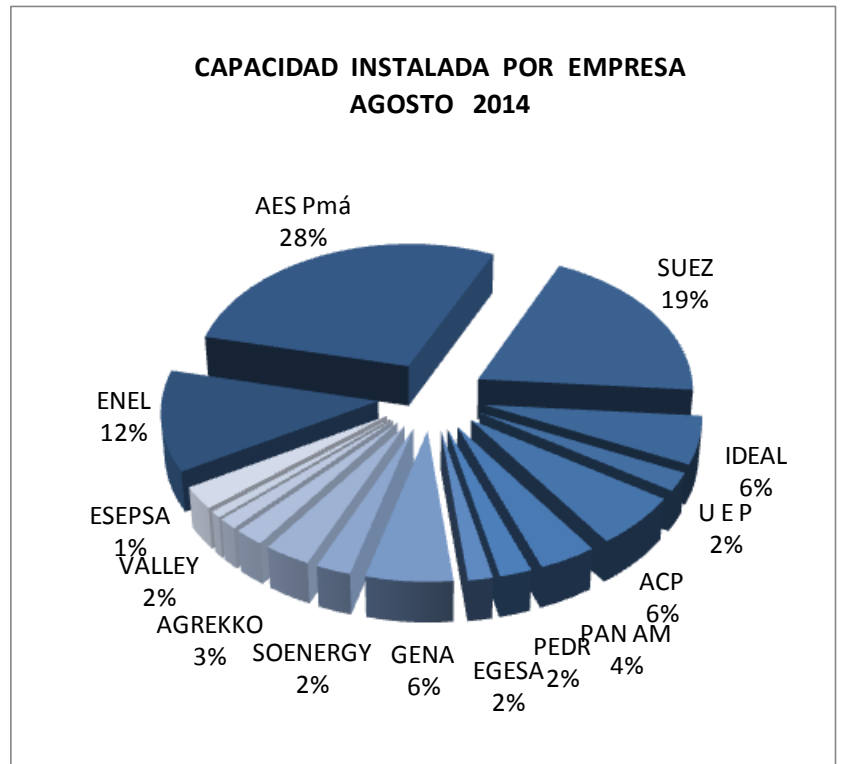
I. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR AGENTE Y POR PLANTA .....	3
II. CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME VS DEMANDA MÁXIMA MENSUAL .....	6
III. POTENCIA FIRME CONTRATADA Y POTENCIA DISPONIBLE DE LOS AGENTES HIDRÁULICOS Y TÉRMICOS.....	7
IV. GENERACIÓN POR EMPRESA Y POR PLANTA.....	8
V. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA.....	9
VI. IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES .....	10
VII. COMPRA Y VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL.....	11
VIII. PRECIO PROMEDIO PONDERADO DE LA POTENCIA CONTRATADA.....	12
IX. COSTO MARGINAL DEL SISTEMA.....	13
X. DEMANDA MÁXIMA MENSUAL Y ANUAL.....	13
XI. COSTOS DE POTENCIA Y ENERGÍA CONTRATADA.....	13
XII. ENERGÍA ADQUIRIDA EN CONTRATOS Y EN EL MERCADO OCASIONAL POR LAS DISTRIBUIDORAS.....	14
XIII. CLIENTES, VENTAS E INGRESOS POR DISTRIBUIDORA.....	15

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

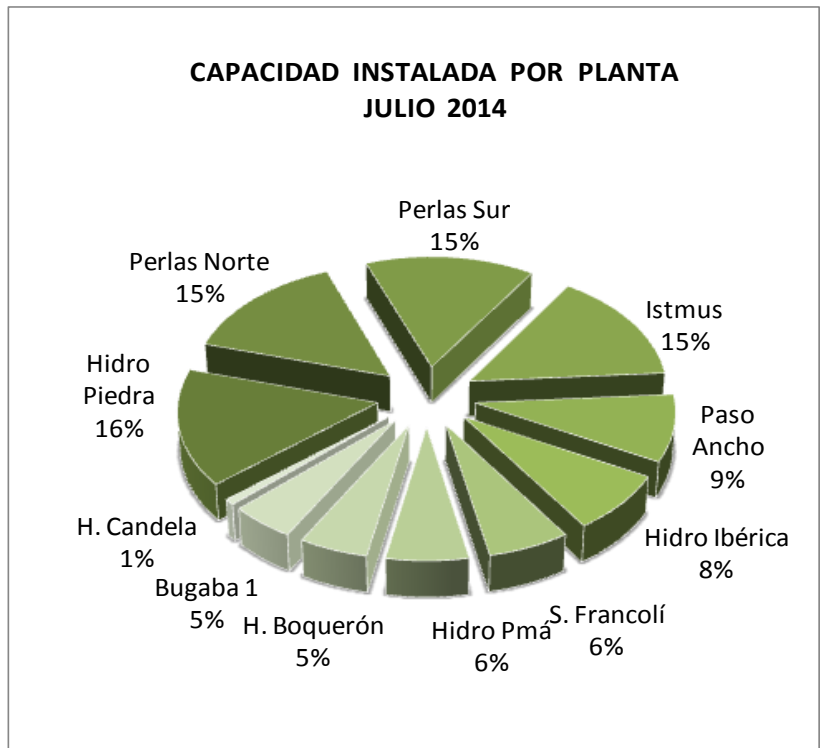
Empresa	Planta	Capacidad Instalada MW	Capacidad Firme MW
ENEL	Fortuna	300.00	284.00
AES Pmá	Bayano	260.00	160.12
AES Pmá	Estrella	47.20	16.13
AES Pmá	Valles	54.76	17.63
AES Pmá	Estí	120.00	112.67
AES Chan	Chan I	222.17	175.33
SUEZ	B L M	280.00	240.50
SUEZ	Alter	179.43	164.21
SUEZ	Bontex	25.34	23.04
IDEAL	B Mina	56.80	20.07
IDEAL	Baitún	85.90	31.09
U E P	U E P	55.00	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	67.49	22.89
<b>TOTAL</b>		<b>2,551.54</b>	<b>1,966.73</b>



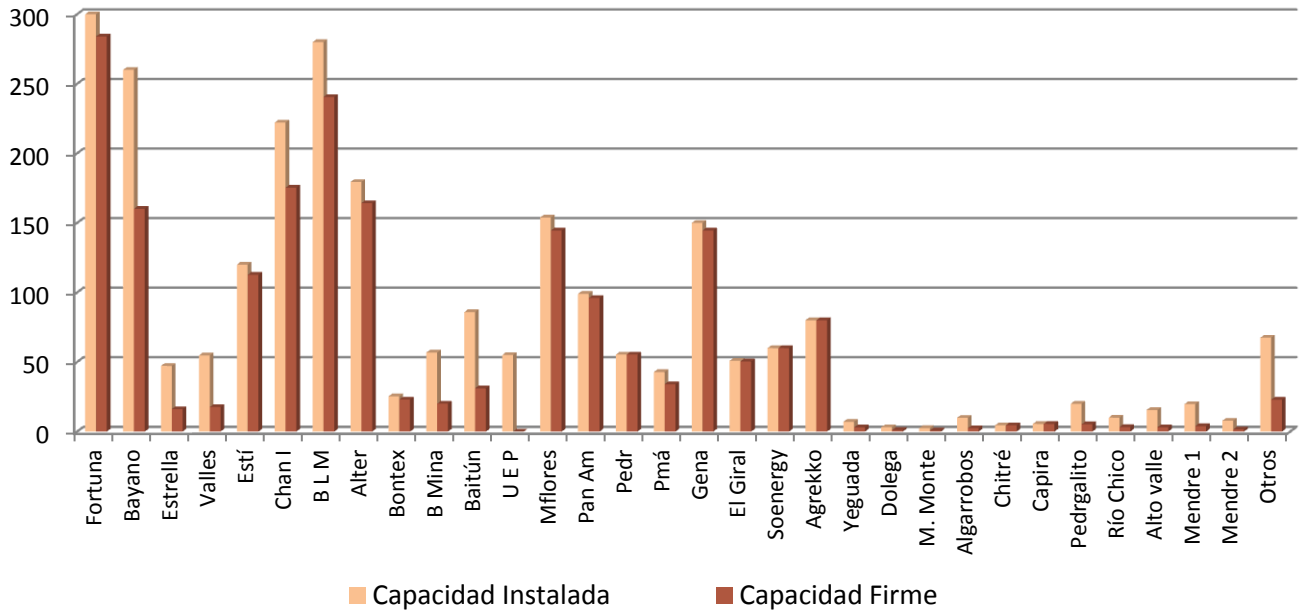
Empresa	Capacidad Instalada	Capacidad Firme
	MW	MW
ENEL	300.00	284.00
AES Pmá	704.13	481.88
SUEZ	484.77	427.75
IDEAL	142.70	51.16
U E P	55.00	0.00
ACP	153.92	144.50
PAN AM	99.00	96.00
PEDR	55.35	55.35
EGESA	42.80	34.00
GENA	150.00	144.50
SOENERGY	60.00	60.00
AGREKKO	80.00	80.00
VALLEY	50.85	50.40
ESEPSA	32.48	17.31
PEDREG	20.00	5.25
OTROS	67.49	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>2,551.54</b>	<b>1,966.73</b>



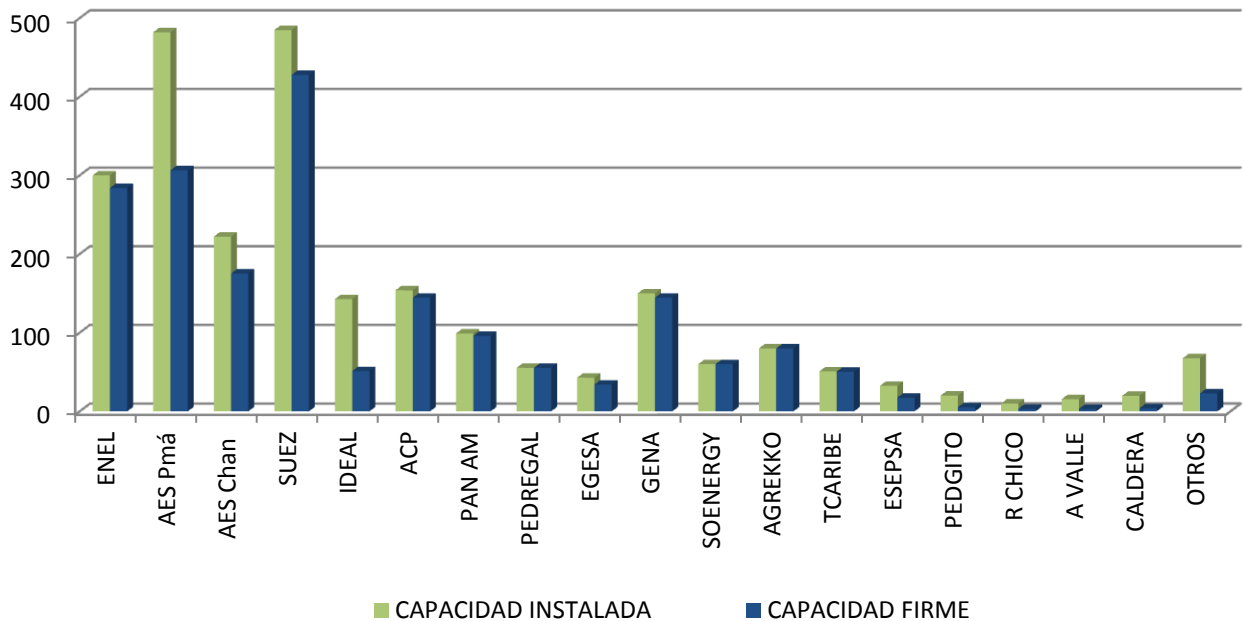
OTROS	Capacidad Instalada	Capacidad Firme
	MW	MW
Hidro Piedra	10.50	3.00
Perlas Norte	10.00	2.46
Perlas Sur	10.00	2.46
Istmus	10.00	2.49
Paso Ancho	6.00	4.30
Hidro Ibérica	5.30	5.00
S. Francolí	4.18	0.91
Hidro Pmá	4.20	0.74
H. Boquerón	3.50	0.90
Bugaba 1	3.28	0.50
H. Candela	0.53	0.13
<b>TOTAL</b>	<b>67.49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



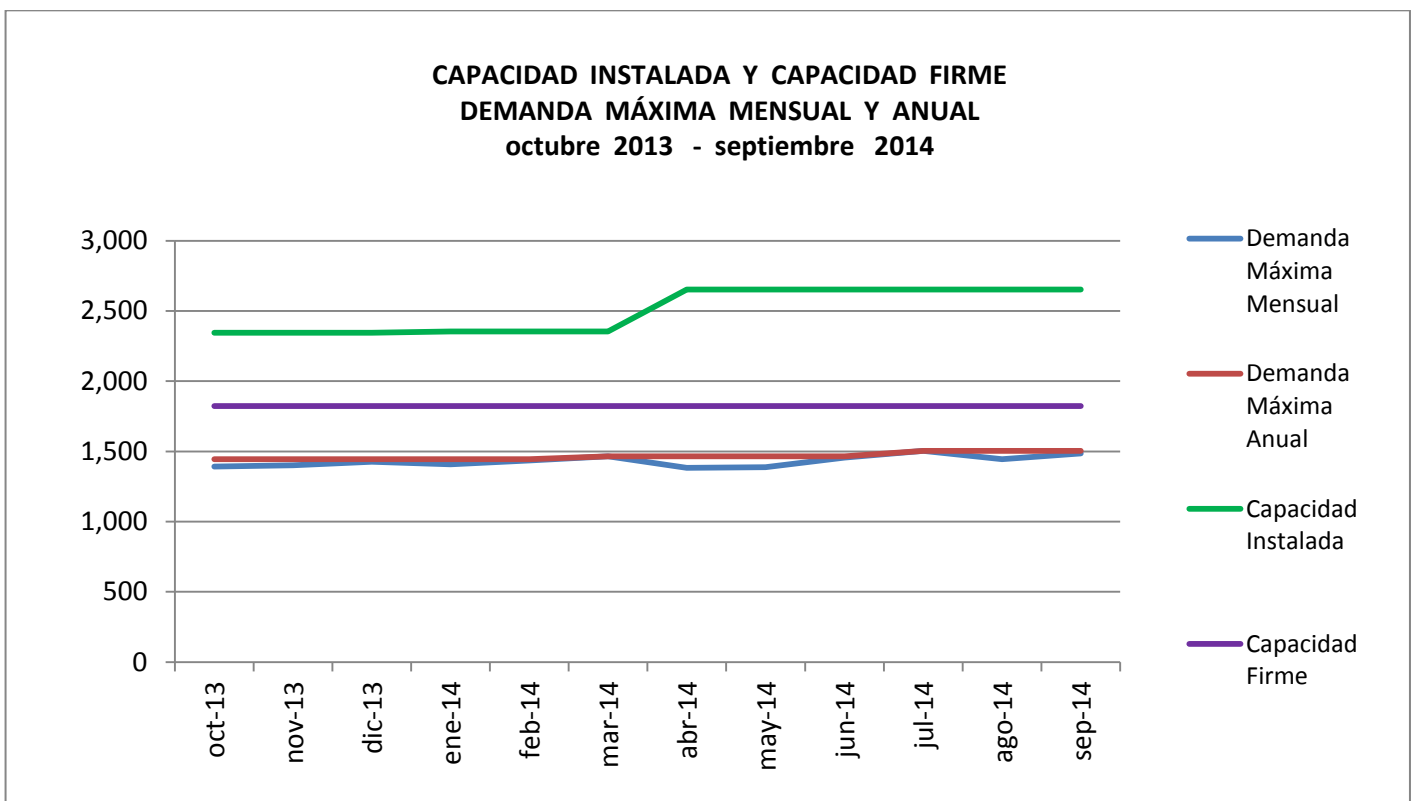
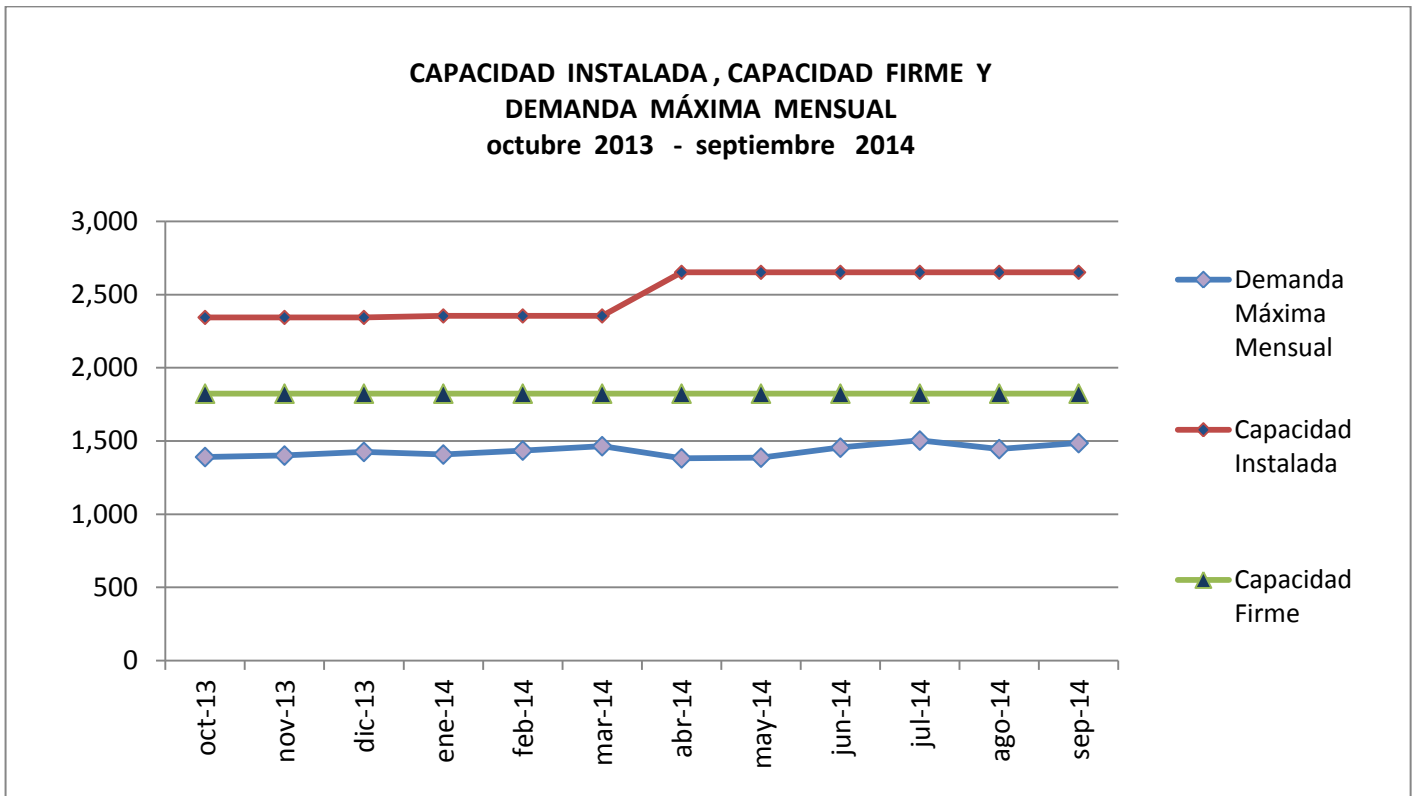
**CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR PLANTA (MW)  
 SEPTIEMBRE 2014**



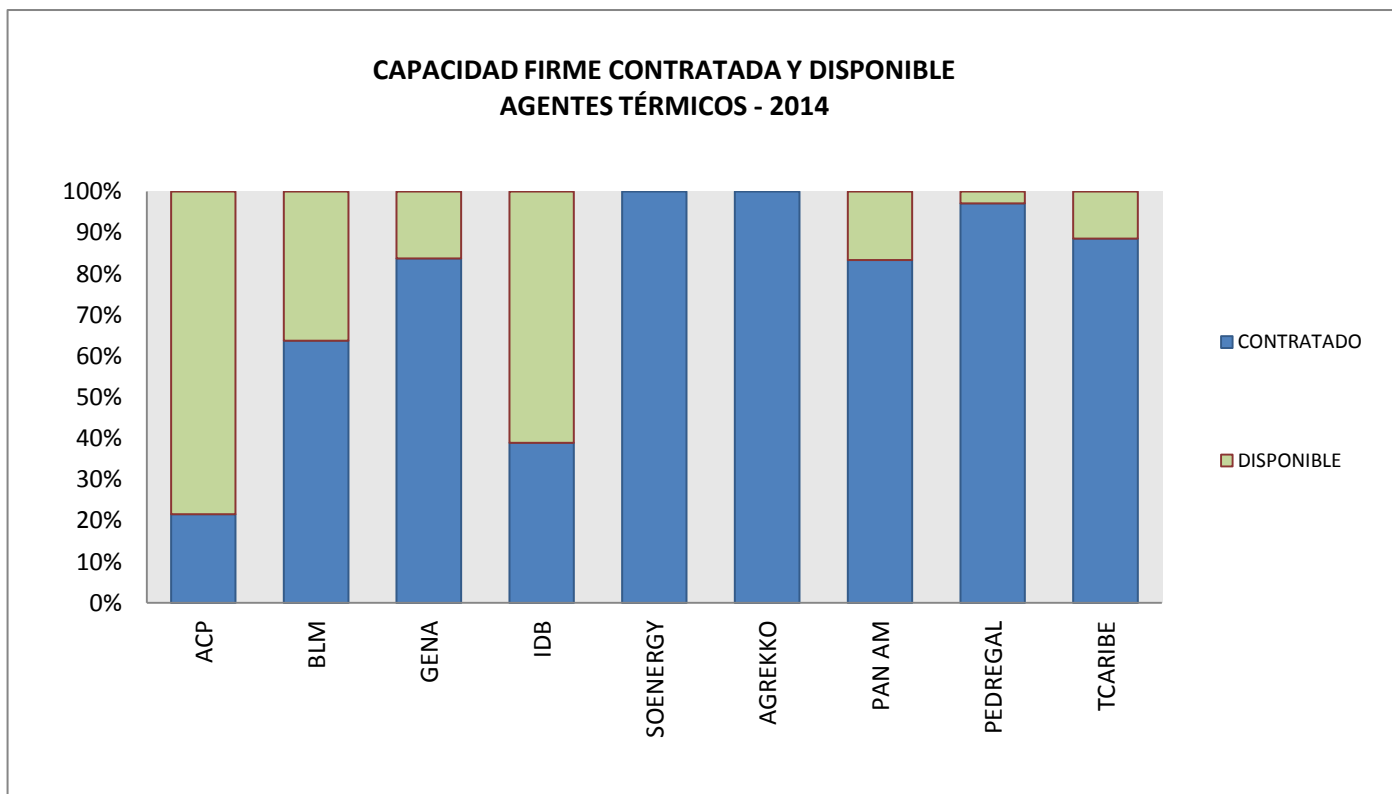
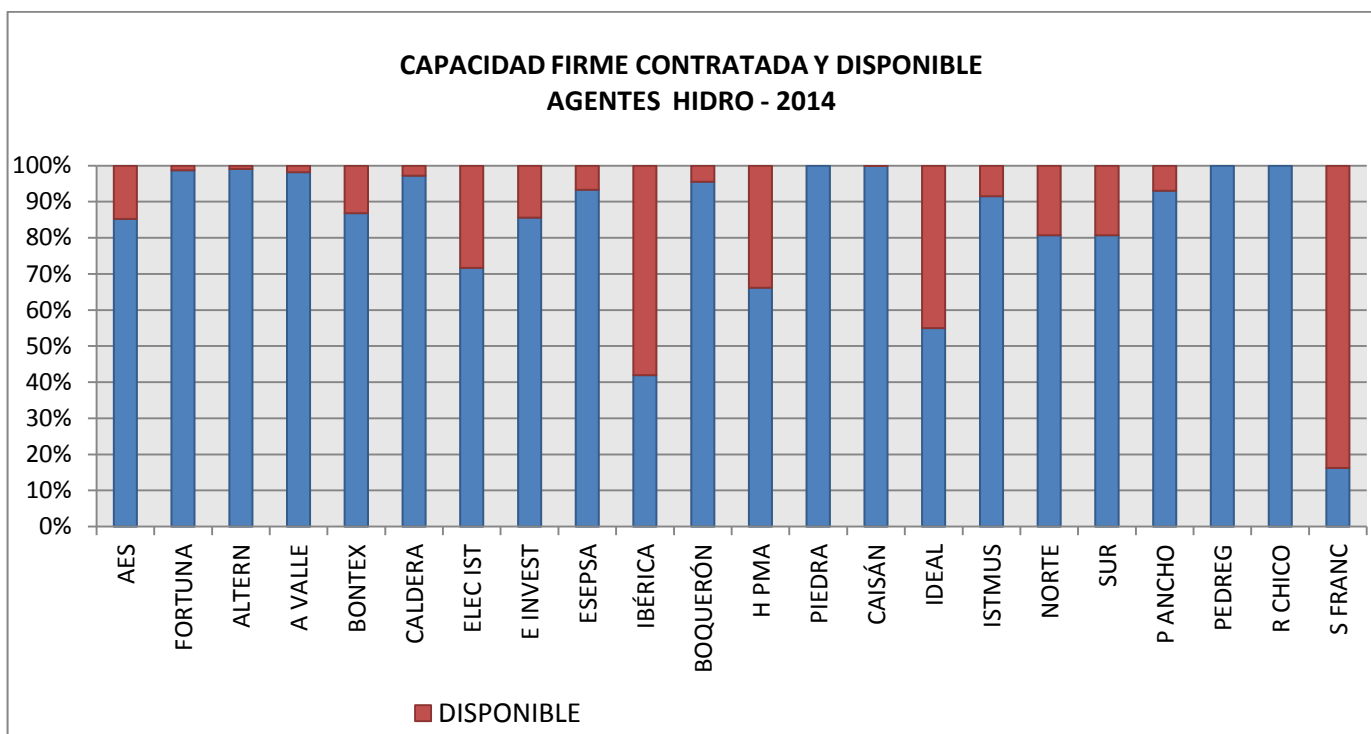
**CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR EMPRESA (MW)  
 SEPTIEMBRE 2014**



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

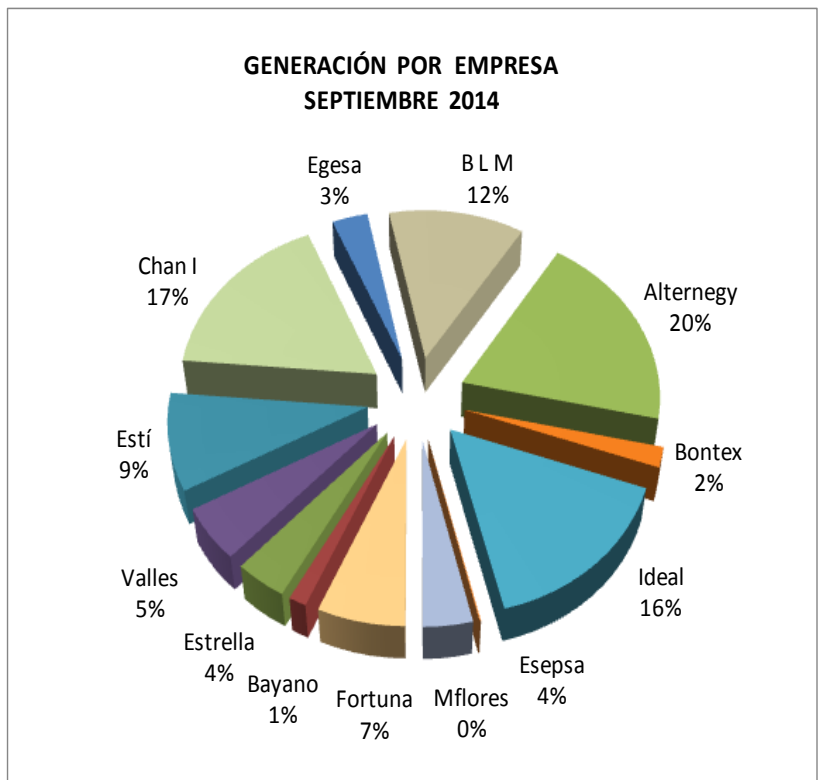


### III. POTENCIA FIRME CONTRATADA Y POTENCIA DISPONIBLE DE LOS AGENTES HIDRÁULICOS Y TÉRMICOS

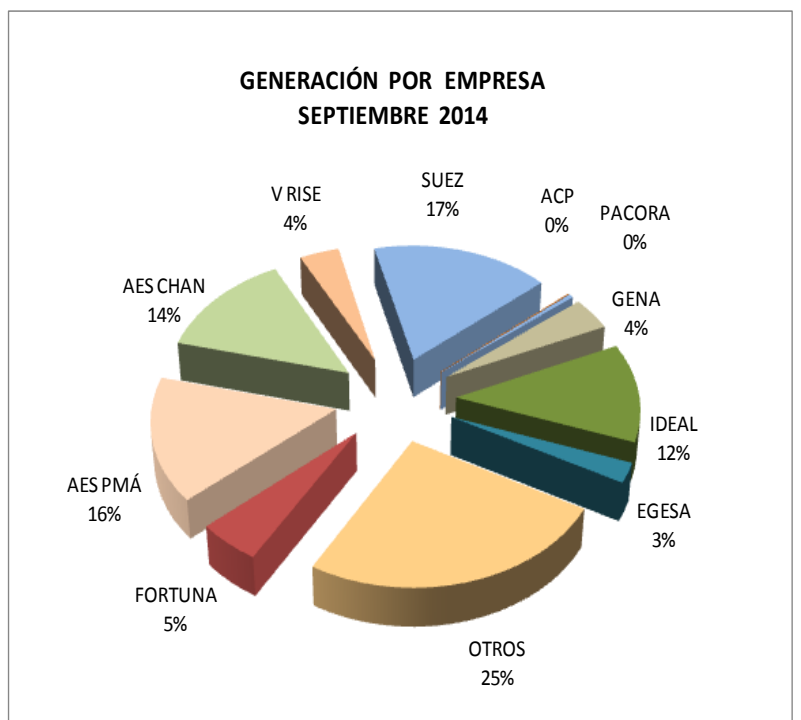


#### IV. GENERACIÓN POR EMPRESA Y POR PLANTA

Empresa	Planta	MWh
ENEL	Fortuna	35,567.13
AES Pmá	Bayano	7,233.2
AES Pmá	Estrella	21,243.7
AES Pmá	Valles	28,035.8
AES Pmá	Estí	50,965.6
AES Chan	Chan I	93,983.6
EGESA	Egesa	17,213.1
SUEZ	B L M	65,595.5
SUEZ	Alternegy	106,383.0
SUEZ	Bontex	10,524.7
IDEAL	Ideal	85,525.3
ACP	Mflores	567.3
Esepsa	Esepsa	20,000.15
OTROS	Otros	175,525.27
<b>TOTAL</b>		<b>718,363.38</b>

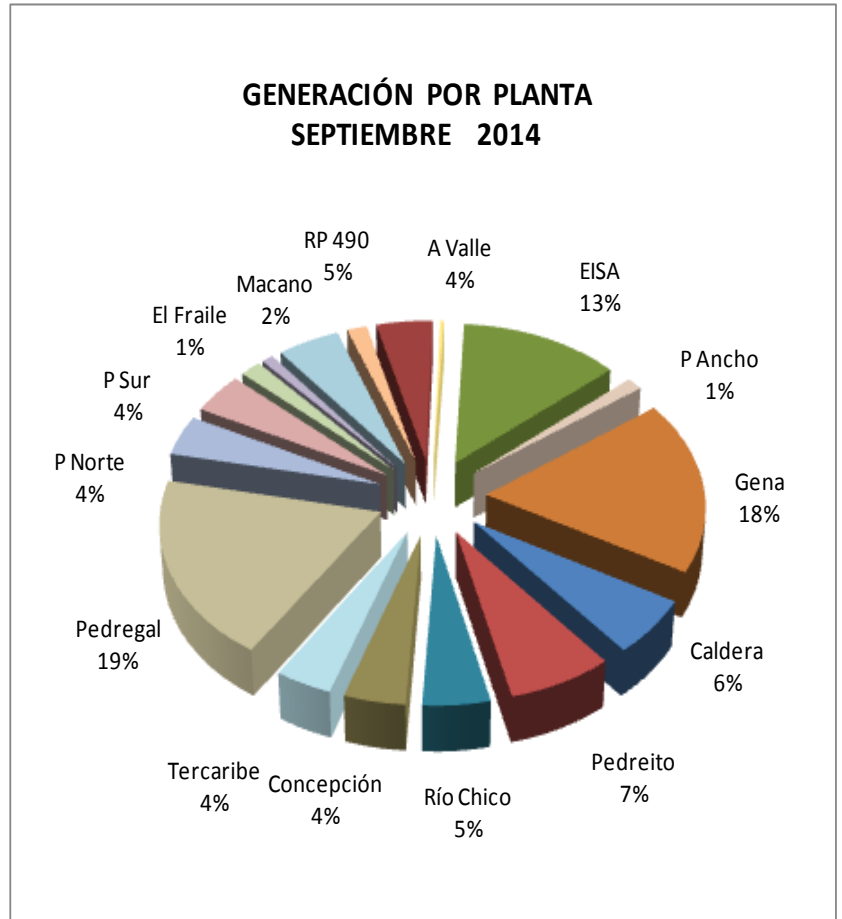


Empresa	MWh
FORTUNA	35,567.13
AES PMÁ	107,478.27
AES CHAN	93,983.64
V RISE	26,511.73
SUEZ	119,451.23
ACP	567.33
PACORA	3,262.84
GENA	28,312.36
IDEAL	85,525.28
EGESA	17,213.14
OTROS	175,525.27
<b>TOTAL</b>	<b>693,398.21</b>



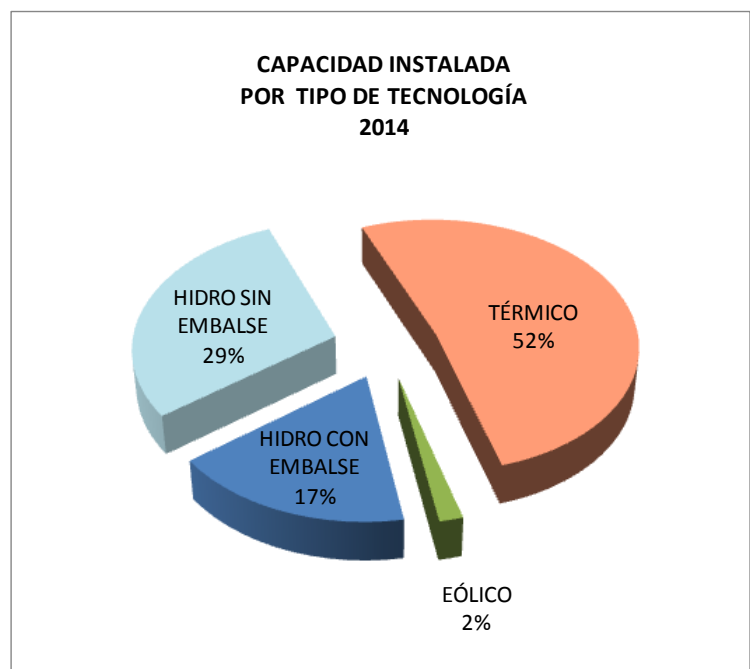


PLANTA	Planta	MWh
H. Boquerón	Macano	2,476.49
Alto valle	A Valle	6,950.61
U E P	U E P	466.16
EISA	EISA	19,878.57
P Ancho	P Ancho	2,024.03
GENA	Gena	28,312.4
Caldera	Caldera	9,259.75
Pedreito	Pedreito	11,162.65
Río Chico	Río Chico	7,166.62
Istmus	Concepción	6,534.08
V Rise	Tercaribe	6,066.3
PEDREGAL	Pedregal	29,768.4
Perlas Norte	P Norte	6,573.02
Perlas Sur	P Sur	6,621.01
S. Francolí	Planetas	2,683.84
H. Ibérica	El Fraile	1,481.15
Hidro Piedra	RP 490	7,739.50
Hidro Pmá	Hidro Pmá	1,391.97
Nacional En	Bugaba	2,445.01
Café Eleta	Candela	9,259.75
S Lorenzo	S Lorenzo	3,466.77
Electrogen	Ege Istmo	3,797.23
<b>TOTAL</b>		<b>175,525.27</b>



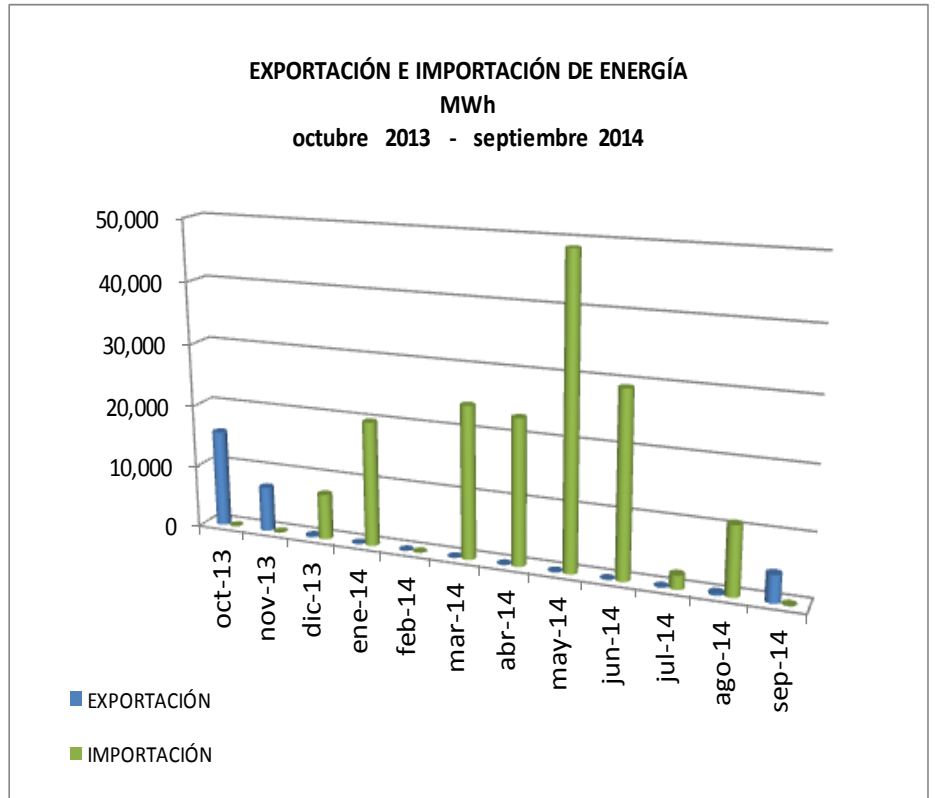
## V. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA

TIPO DE TECNOLOGÍA	MW	%
HIDRO CON EMBALSE	560.00	17%
HIDRO SIN EMBALSE	934.09	29%
TÉRMICO	1,654.14	52%
EÓLICO	55.00	2%
<b>TOTAL</b>	<b>3,203.23</b>	<b>100%</b>



## VI. IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES

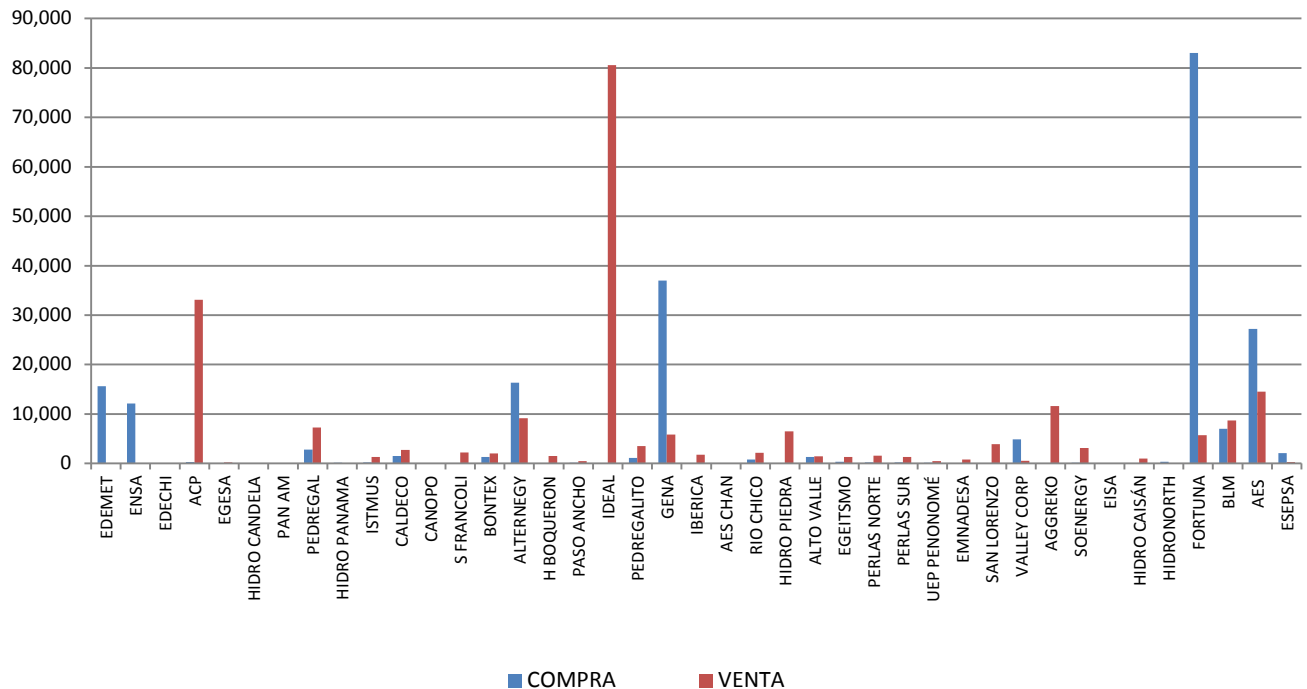
	EXPORTACIÓN	IMPORTACIÓN
	MWh	MWh
oct-13	15,539.50	0.00
nov-13	7,204.53	0.00
dic-13	191.25	7,323.86
ene-14	0.00	19,980.31
feb-14	0.00	0.00
mar-14	0.00	24,276.88
abr-14	0.00	23,196.08
may-14	0.00	48,819.04
jun-14	0	29,293.51
jul-14	0	2,204.39
ago-14	271.02	10,969.52
sep-14	4352.77	0
<b>TOTAL</b>	<b>27,559.07</b>	<b>166,063.59</b>



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

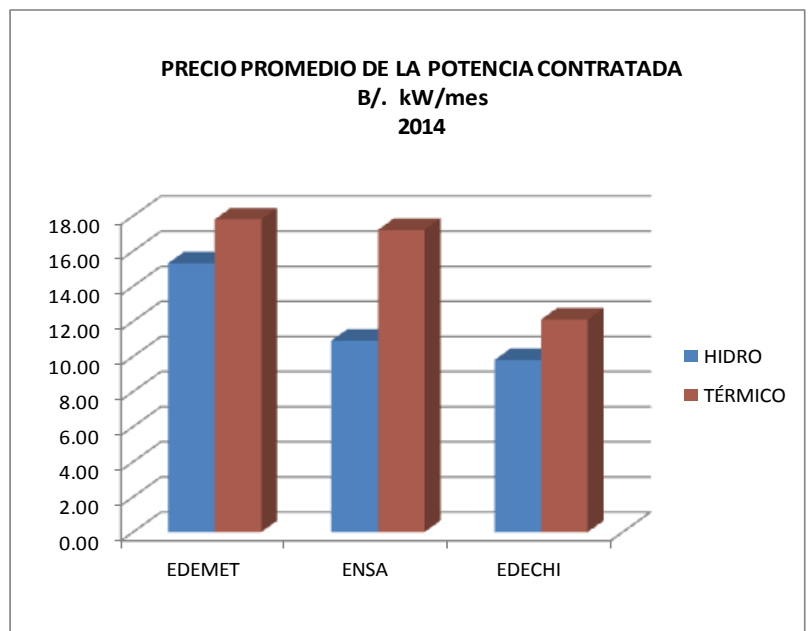
MERCADO OCASIONAL SEPTIEMBRE 2014				
EMPRESA	COMPRA		VENTA	
	MWh	B/.	MWh	B/.
EDEMET	15,615.08	2,631,861.53	0.00	0.00
ENSA	12,142.75	2,022,522.77	0.00	0.00
EDECHI	1.27	185.64	0.00	0.00
ACP	294.70	33,644.30	33,084.21	5,471,416.30
EGESA	41.97	5,925.87	235.50	41,710.53
HIDRO CANDELA	31.73	5,899.51	67.54	8,514.69
PAN AM	13.49	1,762.30	0.00	0.00
PEDREGAL	2,783.05	358,364.42	7,241.54	1,139,467.92
HIDRO PANAMA	148.88	28,624.22	0.00	0.00
ISTMUS	189.55	36,749.96	1,303.34	195,652.18
CALDECO	1,502.18	285,089.88	2,713.49	350,377.00
CANOPO	0.00	0.00	1.23	154.15
S FRANCOLI	1.24	163.33	2,220.27	339,720.74
BONTEX	1,286.94	233,366.90	1,985.28	272,784.62
ALTERNEGY	16,309.58	2,410,756.54	9,151.89	1,306,763.78
H BOQUERON	5.81	835.37	1,518.39	228,584.92
PASO ANCHO	136.42	21,198.32	434.30	62,924.10
IDEAL	4.54	807.94	80,601.33	12,012,849.72
PEDREGALITO	1,142.09	222,105.44	3,519.65	476,197.03
GENA	37,001.94	5,282,622.90	5,866.65	1,009,684.92
IBERICA	16.47	2,728.66	1,779.68	247,225.49
AES CHAN	30.26	4,213.23	0.00	0.00
RIO CHICO	773.77	149,255.22	2,139.50	290,734.51
HIDRO PIEDRA	7.67	1,135.30	6,506.46	980,731.96
ALTO VALLE	1,291.44	233,843.97	1,437.71	197,256.85
EGEITSMO	364.22	71,295.38	1,276.22	166,980.77
PERLAS NORTE	193.64	37,195.61	1,575.93	235,468.95
PERLAS SUR	183.27	34,743.90	1,288.35	195,714.65
UEP PENONOMÉ	168.64	24,930.85	438.24	84,054.53
EMNADESA	35.10	7,081.61	796.66	112,951.99
SAN LORENZO	0.00	0.00	3,925.63	576,935.49
VALLEY CORP	4,867.74	684,770.09	513.84	89,530.72
AGGREKO	103.46	14,664.02	11,577.90	2,185,755.75
SOENERGY	139.96	20,512.07	3,120.37	587,158.38
EISA	0.80	123.99	0.00	0.00
HIDRO CAISÁN	6.16	854.26	973.08	122,357.38
HIDRONORTH	331.19	52,420.11	0.00	0.00
FORTUNA	83,029.88	11,751,253.20	5,737.92	1,307,831.73
BLM	6,988.61	1,306,915.10	8,691.36	1,231,850.50
AES	27,218.49	5,175,726.57	14,497.48	1,958,747.71
ESEPSA	2,077.58	374,209.22	260.63	42,269.54
<b>TOTAL</b>	<b>216,481.55</b>	<b>33,530,359.50</b>	<b>216,481.55</b>	<b>33,530,359.50</b>

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



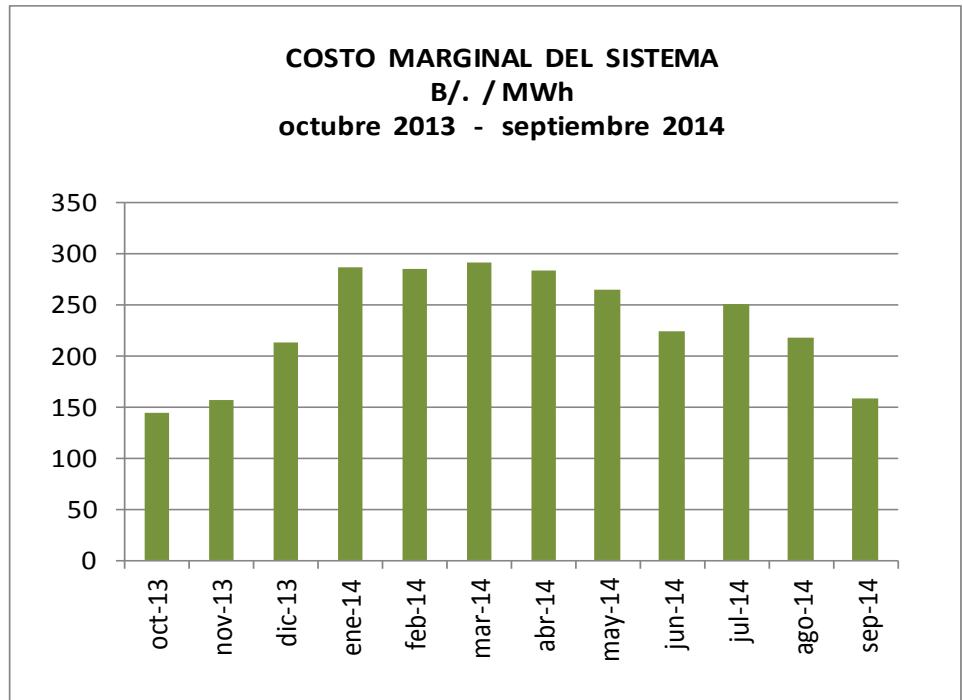
**VIII. PRECIO PROMEDIO PONDERADO DE LA POTENCIA CONTRATADA**

	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



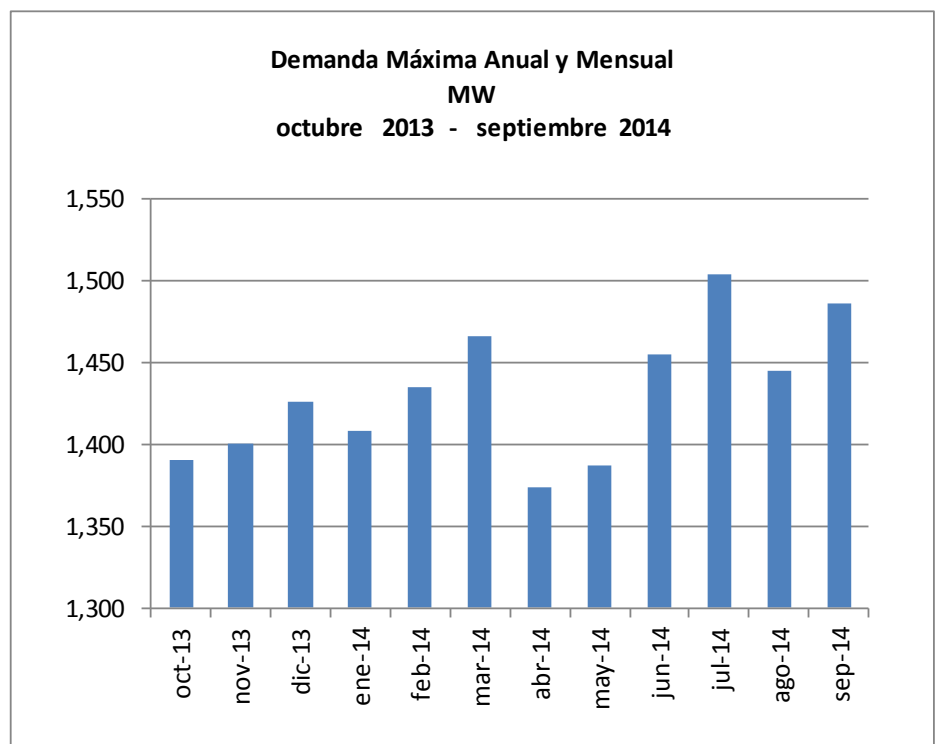
## IX. COSTO MARGINAL DEL SISTEMA

	<b>C M S</b> <b>B/. / MWh</b>
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
ago-14	217.32
sep-14	157.92



## X. DEMANDA MÁXIMA MENSUAL Y ANUAL

	<b>Demanda</b> <b>Máxima</b>
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
ago-14	1,445.00
sep-14	1,486.00



## XI. COSTOS DE POTENCIA Y ENERGÍA CONTRATADA

SEPTIEMBRE	EDEMET			ENSA		
	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL
COSTO POTENCIA (B/.)	8,111,004.83	3,705,956.23	11,816,961.06	1,916,879.23	6,180,137.77	8,097,017.00
COSTO ENERGÍA (B/.)	22,042,790.82	14,871,766.59	36,914,557.41	11,045,878.36	17,776,020.30	28,821,898.66
COSTO TOTAL (B/.)	30,153,795.65	18,577,722.82	48,731,518.47	12,962,757.59	23,956,158.07	36,918,915.66
ENERGÍA (MWh)	268,196.21	64,325.44	332,521.64	135,699.05	129,954.64	265,653.69
MONÓMICO (B./MWh)	112.43	288.81	146.55	95.53	184.34	138.97

SEPTIEMBRE	EDECHI			TOTAL		
	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL	HIDRO	TÉRMICO	TOTAL
COSTO POTENCIA (B/.)	777,271.38	686,185.17	1,463,456.55	10,805,155.44	10,572,279.17	21,377,434.61
COSTO ENERGÍA (B/.)	3,648,921.97	2,132,746.41	5,781,668.38	36,737,591.15	34,780,533.30	71,518,124.45
COSTO TOTAL (B/.)	4,426,193.35	2,818,931.58	7,245,124.93	47,542,746.59	45,352,812.47	92,895,559.06
ENERGÍA (MWh)	44,016.19	11,389.33	55,405.52	447,911.44	205,669.41	653,580.85
MONÓMICO (B./MWh)	100.56	247.51	130.77	106.14	220.51	142.13

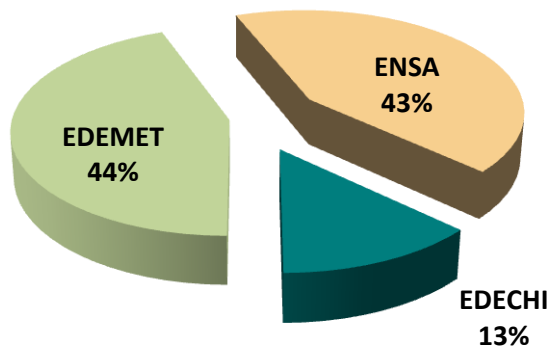
## XII. ENERGÍA ADQUIRIDA EN CONTRATOS Y EN EL MERCADO OCASIONAL POR LAS DISTRIBUIDORAS

MWh	EDEMET	ENSA	EDECHI	TOTAL
Energía en Contratos	332,521.64	265,654.00	55,405.52	653,581.16
Energía en Ocasional	15,615.08	12,143.00	1.26	27,758.08
Total	348,136.72	277,797.00	55,406.78	681,339.24
% Mercado Ocasional	4.49%	4.37%	0.00%	4.07%

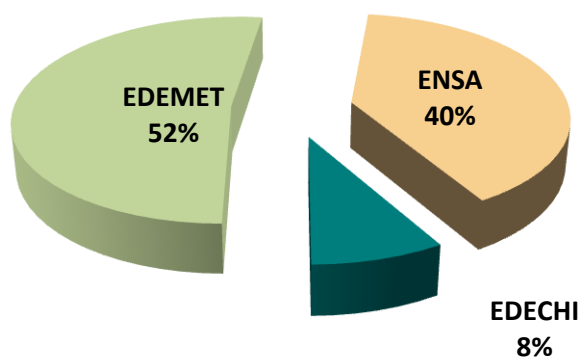
### XIII. CLIENTES, VENTAS E INGRESOS POR DISTRIBUIDORA

	<b>NÚMERO DE CLIENTES</b>	<b>VENTAS (MWh)</b>	<b>INGRESOS Millones de Balboas</b>
EDEMET	416,278	335,516	64,826
ENSA	400,420	255,489	49,106
EDECHI	123,352	54,283	8,319
<b>TOTAL</b>	<b>940,050</b>	<b>645,288.00</b>	<b>122,251</b>

**CLIENTES POR EMPRESA  
SEPTIEMBRE 2014**



**VENTAS DE ENERGÍA POR EMPRESA  
SEPTIEMBRE 2014**



**VENTAS DE ENERGÍA POR EMPRESA  
SEPTIEMBRE 2014**

