



ESTADÍSTICA DEL MERCADO ELÉCTRICO PANAMEÑO

JULIO 2021

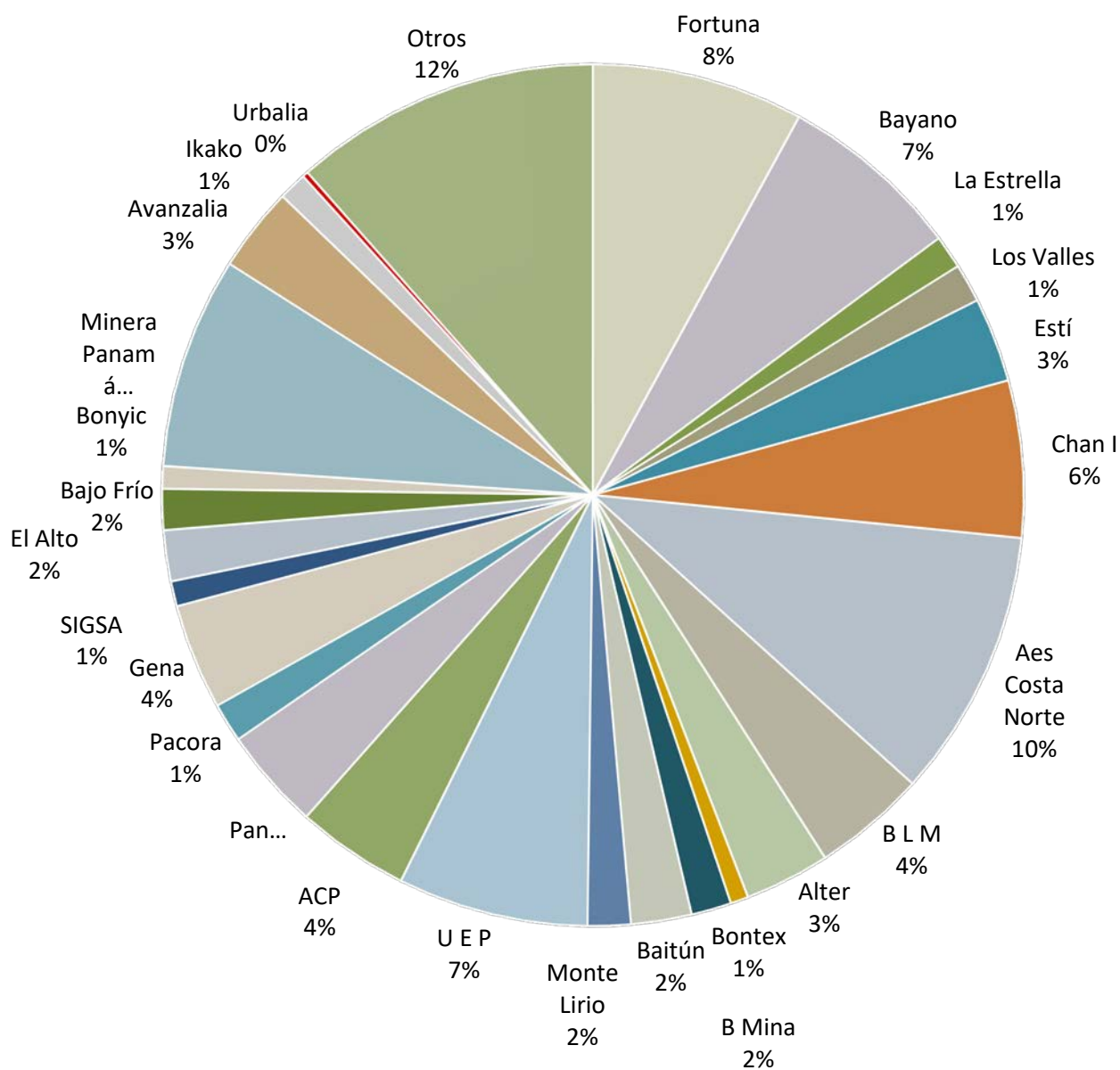
CONTENIDO

I.	CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR AGENTE Y POR PLANTA	3
II.	CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME Y DEMANDA MÁXIMA MENSUAL	6
III.	CAPACIDAD FIRME CONTRATADA Y DISPONIBLE DE LOS GENERADORES	7
IV.	GENERACIÓN POR EMPRESA Y POR PLANTA	8
V.	CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA	11
VI.	IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES	12
VII.	COSTO MARGINAL DEL SISTEMA	13
VIII.	DEMANDA MÁXIMA MENSUAL Y ANUAL	14
IX.	COSTO DE ENERGÍA Y POTENCIA HIDRO, TÉRMICA, EÓLICA Y FOTOVOLTAICA	15
X.	CLIENTES, VENTAS E INGRESOS POR DISTRIBUIDORA	16

I. CAPACIDAD INSTALADA POR AGENTE Y POR PLANTA

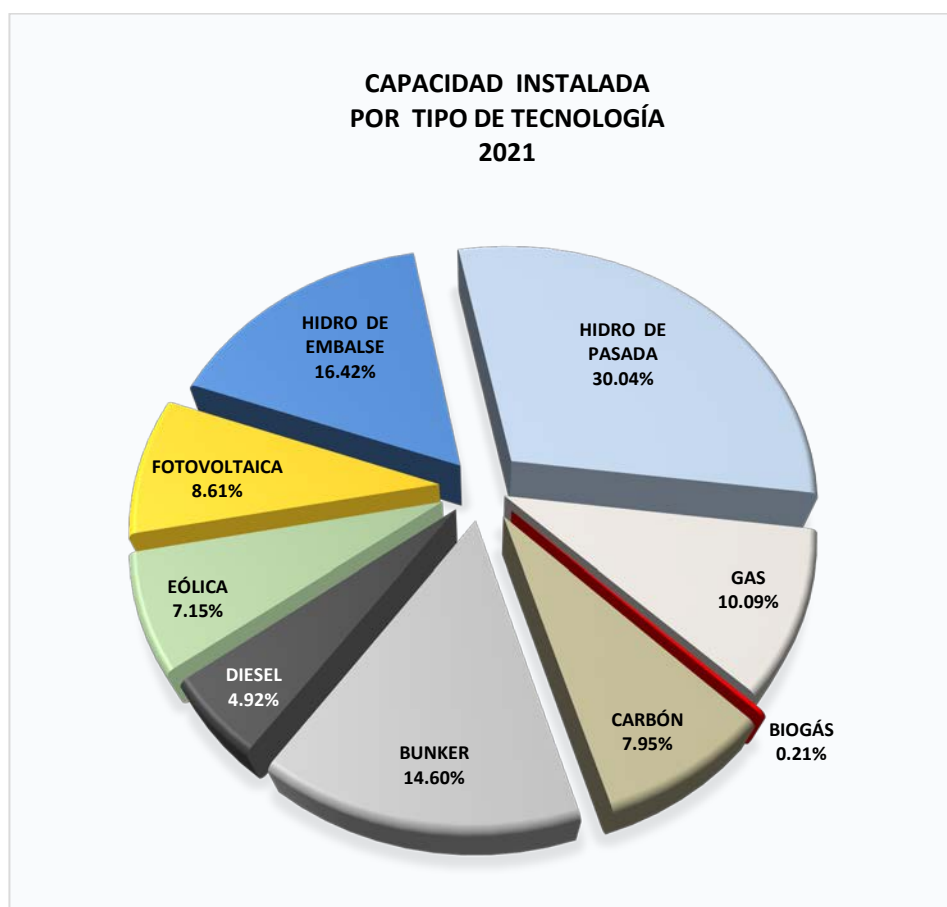
EMPRESA	PLANTA	Capacidad Instalada MW	%
ENEL	Fortuna	300.00	7.95
AES Pmá	Bayano	260.00	6.89
AES Pmá	La Estrella	47.20	1.25
AES Pmá	Los Valles	54.76	1.45
AES Pmá	Estí	120.00	3.18
AES Chan	Chan I	222.17	5.89
AES Colón	Aes Costa Norte	381.00	10.09
CELSIA	B L M	160.00	4.24
CELSIA	Alter	120.77	3.20
CELSIA	Bontex	25.34	0.67
IDEAL	B Mina	56.80	1.50
IDEAL	Baitún	85.90	2.28
EISA	Monte Lirio	60.90	1.61
U E P	U E P	270.00	7.15
ACP	ACP	159.62	4.23
PAN AM	Pan Am	144.00	3.81
PEDR POWER	Pacora	55.35	1.47
GENA	Gena	150.00	3.97
SIGSA	SIGSA	35.60	0.94
H CAISÁN	El Alto	72.20	1.91
FOUNTAIN	Bajo Frío	58.00	1.54
H ECO TERIBE	Bonyic	31.80	0.84
MINERA PANAMÁ	Minera Panamá	300.00	7.95
AVANZALIA	Avanzalia	120.00	3.18
TECNISOL	Ikako	40.00	1.06
URBALIA	Urbalia	8.10	0.21
OTROS	Otros	435.24	11.53
TOTAL		3,774.75	100.00

CAPACIDAD INSTALADA POR PLANTA 2021

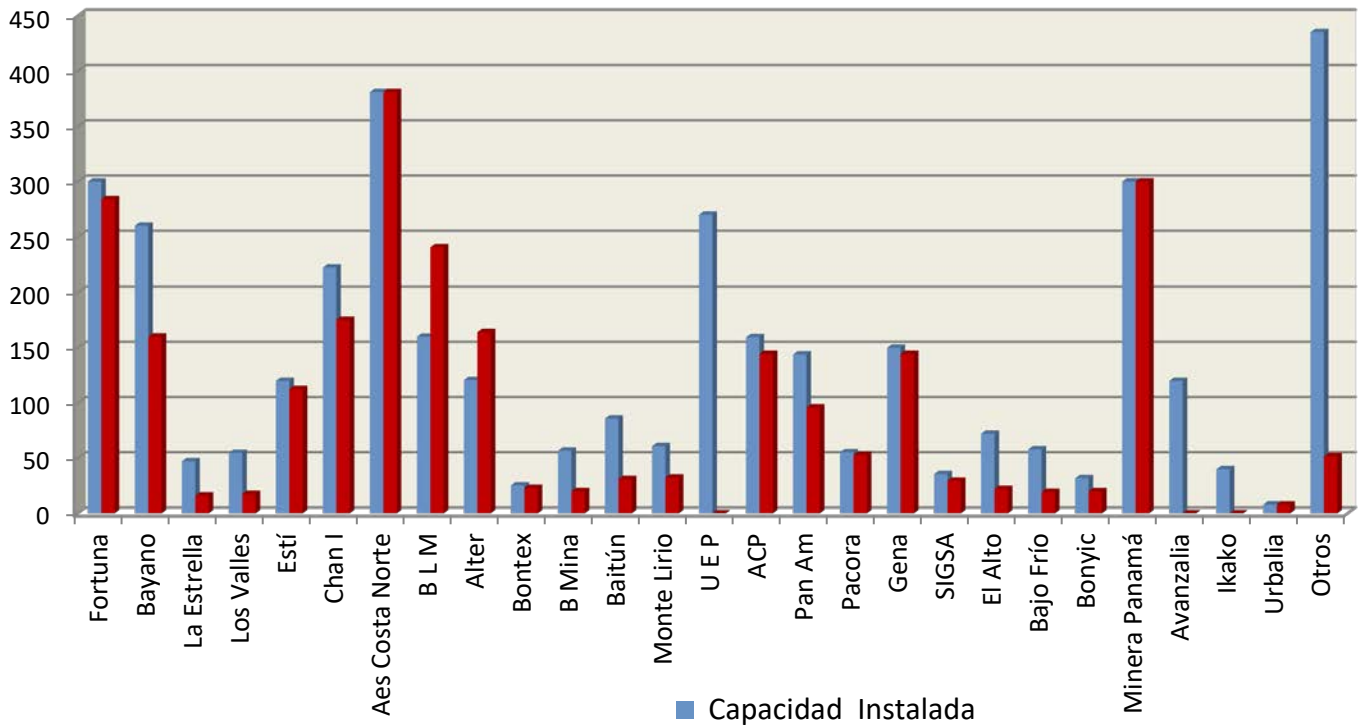


II. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA

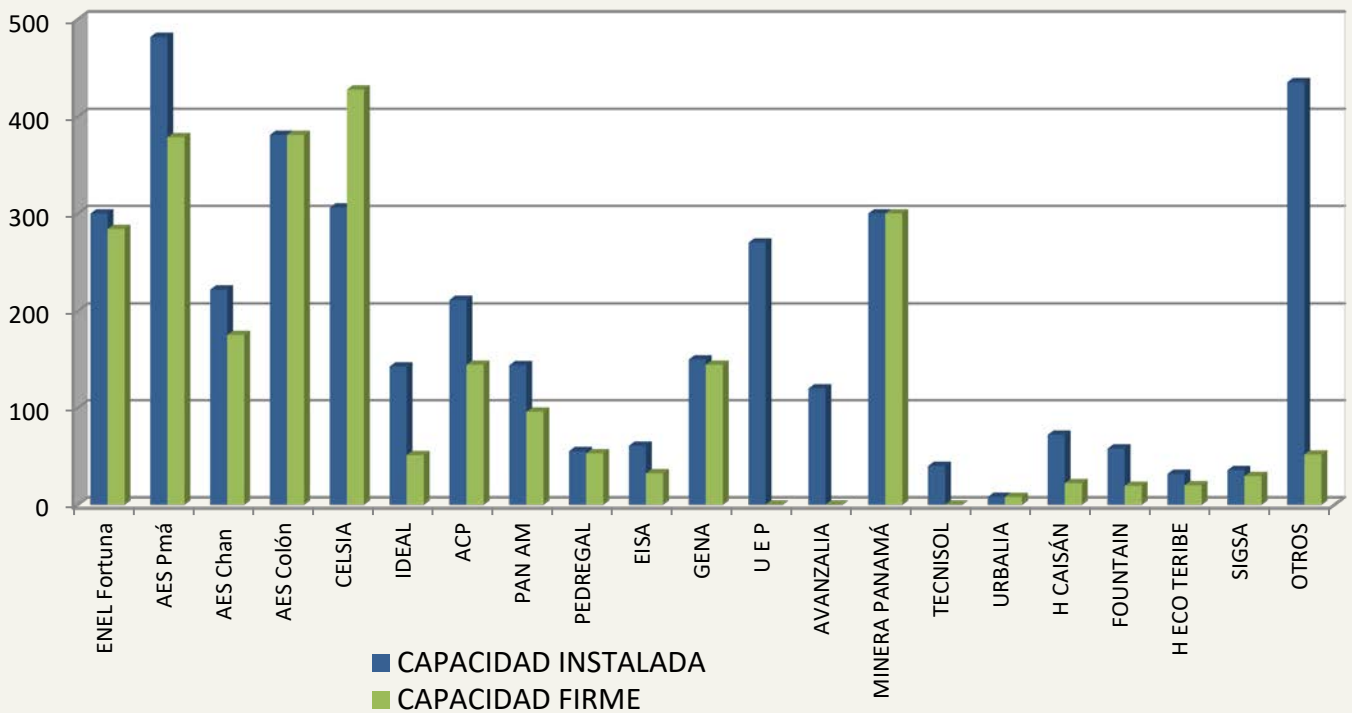
TECNOLOGÍA	MW	%
HIDRO DE EMBALSE	620.00	16.42%
HIDRO DE PASADA	1,134.11	30.04%
GAS	381.00	10.09%
BIOGÁS	8.10	0.21%
CARBÓN	300.00	7.95%
BUNKER	551.09	14.60%
DIESEL	185.60	4.92%
EÓLICA	270.00	7.15%
FOTOVOLTAICA	324.85	8.61%
TOTAL	3,774.75	100%



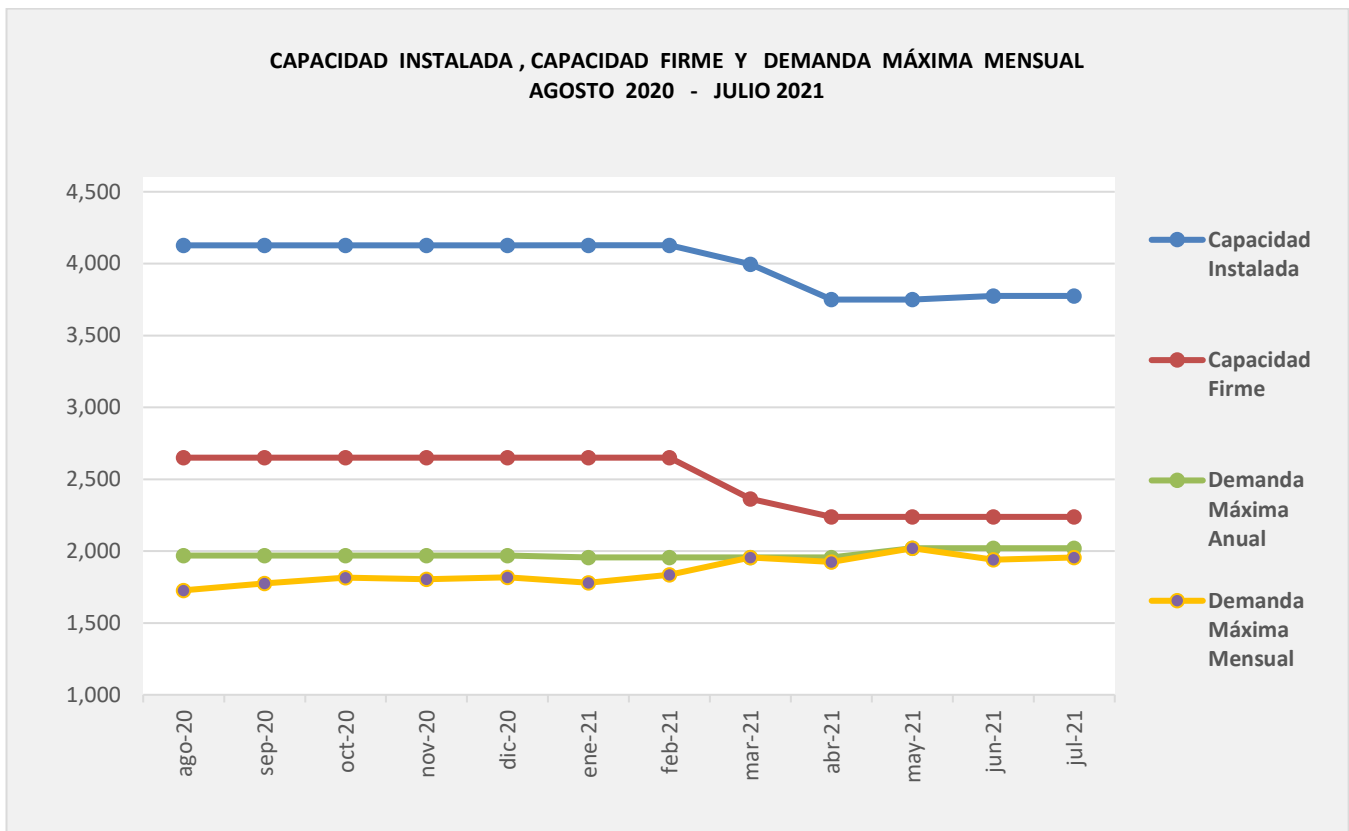
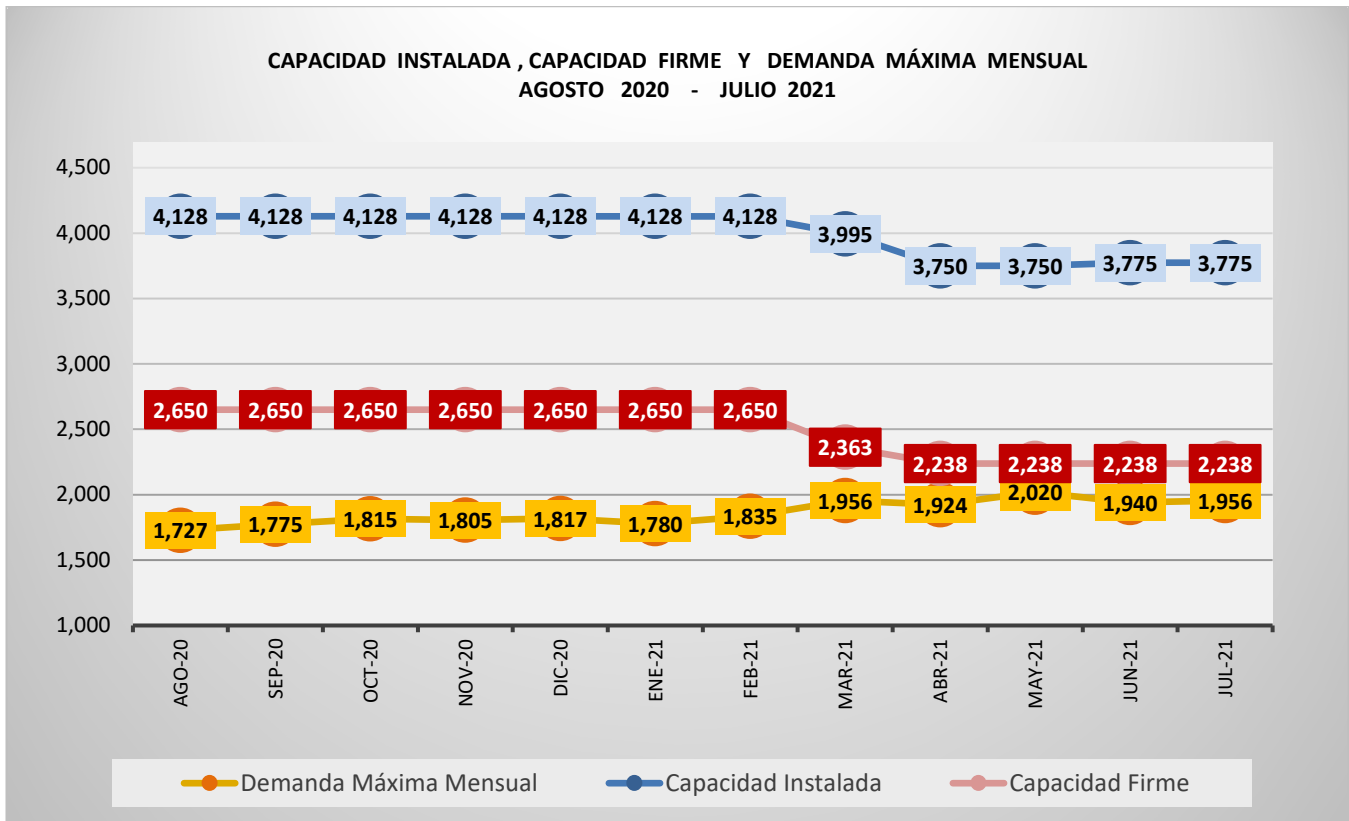
**CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR PLANTA (MW)
2021**



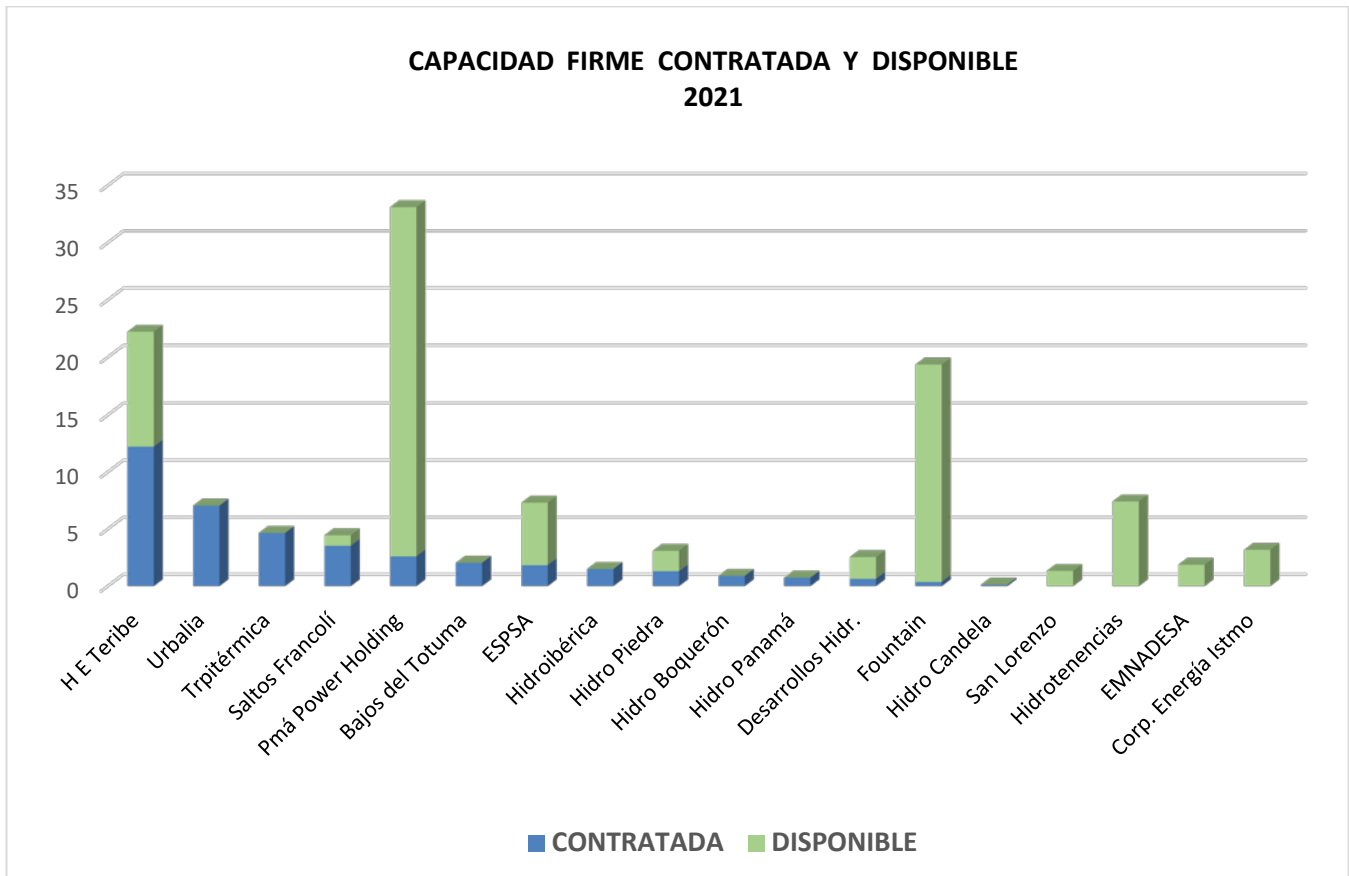
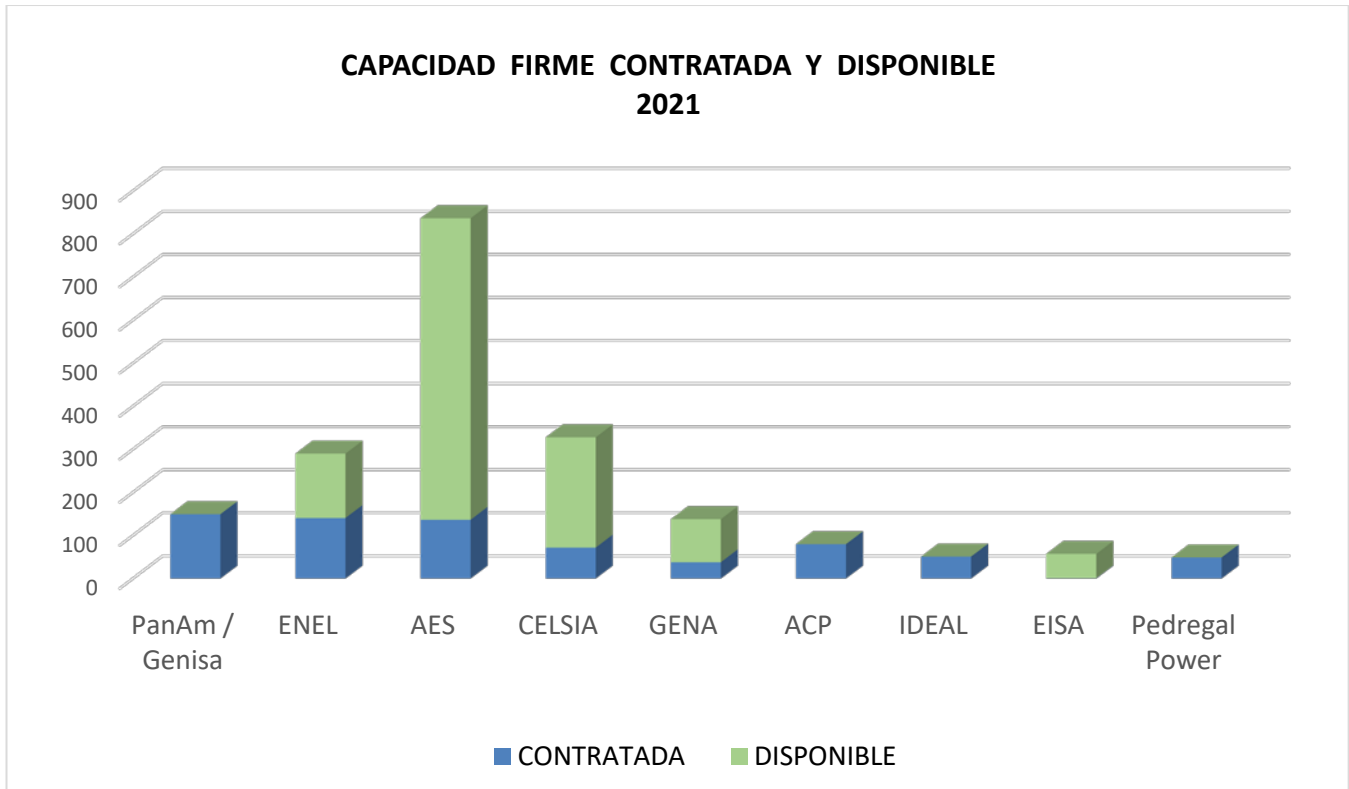
**CAPACIDAD INSTALADA Y CAPACIDAD FIRME POR EMPRESA (MW)
2021**



III. CAPACIDAD INSTALADA Y FIRME VS DEMANDA MÁXIMA MENSUAL



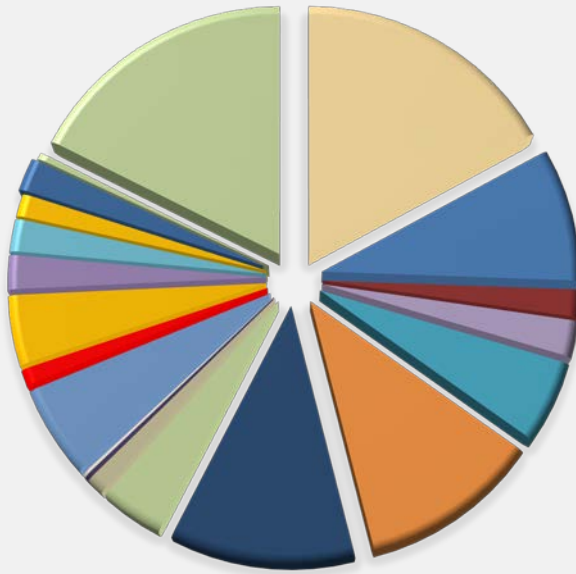
IV. CAPACIDAD FIRME CONTRATADA Y DISPONIBLE DE LOS GENERADORES



V. GENERACIÓN POR EMPRESA Y PLANTA

Empresa	Planta	MWh	%
ENEL	Fortuna	166,416.34	17.02%
AES Pmá	Bayano	83,465.62	8.54%
AES Pmá	Estrella	17,116.67	1.75%
AES Pmá	Valles	22,586.50	2.31%
AES Pmá	Estí	51,662.58	5.29%
AES Chan	Chan	109,173.73	11.17%
AES Colón	Gana	111,893.88	11.45%
CELSIA	Alternegy	38,710.25	3.96%
CELSIA	Bontex	10,736.81	1.10%
CELSIA	IDB	1,814.80	0.19%
CELSIA	BLM	248.84	0.03%
PAN AM	Pan Am	1,795.70	0.18%
IDEAL	Bajo Mina Baitún	56,707.65	5.80%
Hidro Piedra	RP 490	10,080.21	1.03%
EISA	Monte Lirio	43,434.68	4.44%
Hidro Caisán	El Alto	21,430.40	2.19%
Fountain	Bajo Frío	20,356.76	2.08%
Eco Teribe	Bonyic	13,974.27	1.43%
ACP	Miraflores	20,353.14	2.08%
Minera Pmá	Minera	3,954.64	0.40%
OTROS	Otros	171,615.50	17.56%
	TOTAL	977,528.96	100.00%

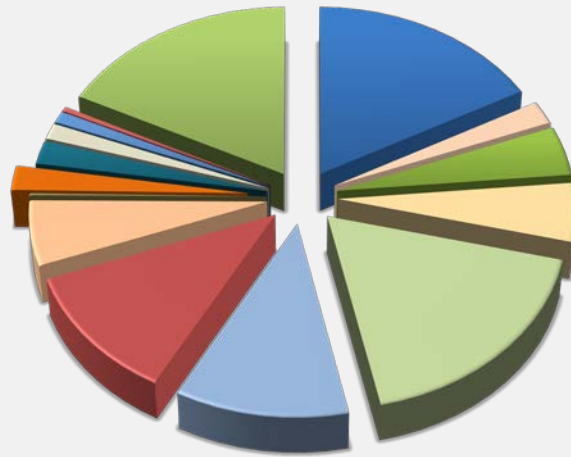
GENERACIÓN POR PLANTA JULIO 2021



- | | |
|--------------------|-------------|
| ■ Fortuna | ■ Bayano |
| ■ Estrella | ■ Valles |
| ■ Estí | ■ Chan |
| ■ Gana | ■ Alternegy |
| ■ Bontex | ■ IDB |
| ■ BLM | ■ Pan Am |
| ■ Bajo Mina Baitún | ■ RP 490 |
| ■ Monte Lirio | ■ El Alto |
| ■ Bajo Frío | ■ Bonyic |
| ■ Miraflores | ■ Minera |
| ■ Otros | |

Empresa	MWh	%
Fortuna	166,416.34	17.02%
ACP	20,353.14	2.08%
Eisa	43,434.68	4.44%
CELSIA	51,510.71	5.27%
AES Pmá	174,831.36	17.89%
AES Chan	109,173.73	11.17%
AES Colón	111,893.88	11.45%
Ideal	56,707.65	5.80%
Pan Am	1,795.70	0.18%
H Caisán	21,430.40	2.19%
Fountain	20,356.76	2.08%
H Eco Teribe	13,974.27	1.43%
H Piedra	10,080.21	1.03%
Minera Pmá	3,954.64	0.40%
OTROS	171,615.50	17.56%
TOTAL	977,528.96	100.00%

GENERACIÓN POR EMPRESA JULIO 2021

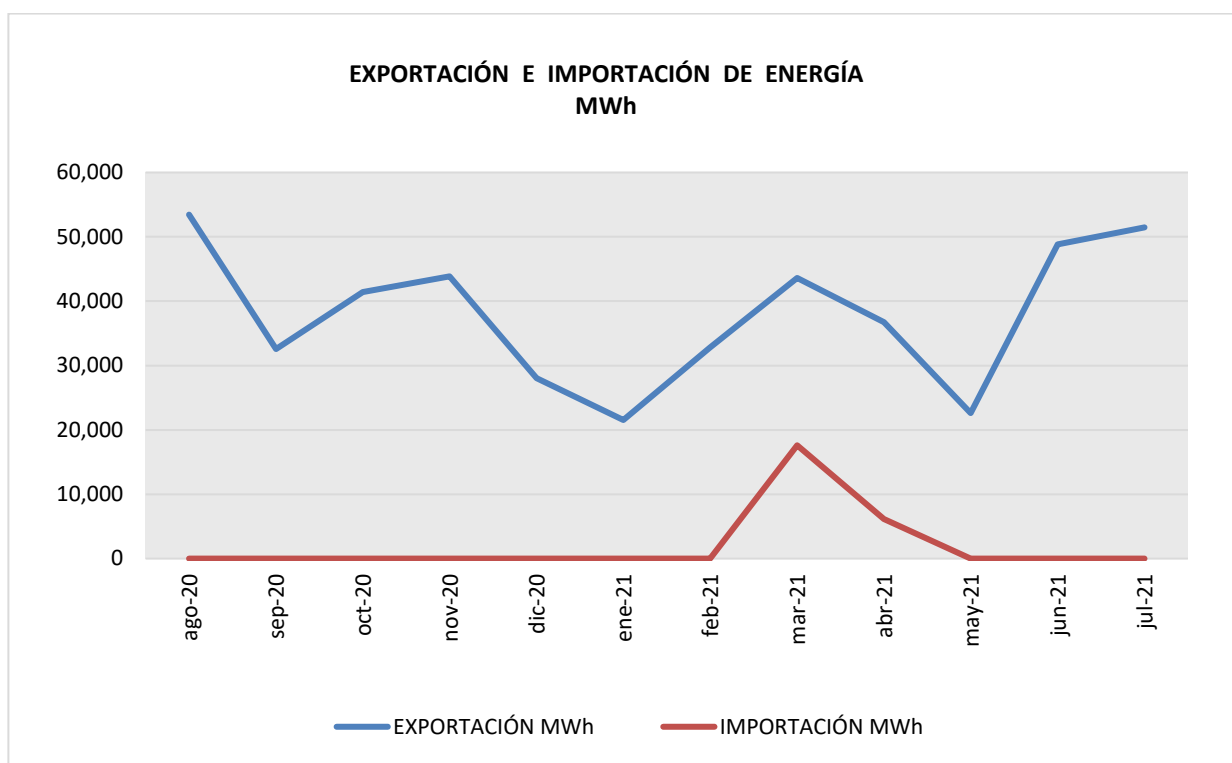


OTROS		
Empresa	Planta	MWh
Hidro Boquerón	Macano	2,602.54
Paso Ancho	P Ancho	2,197.56
Esepsa	Yeguada	3,154.88
Esepsa	Dolega	1,190.13
Esepsa	M Monte	826.90
Esepsa	Algarrobos	2,905.12
Hidro Panamá	Antón	854.47
Hid Candela	Hid Candela	169.44
Istmus	Concepción	4,709.89
Café Eleta	Caldeco	7,034.12
S Francolí	Planetas	2,413.08
Hidro Ibérica	El Fraile	2,537.62
Pedregalito	Pedregalito	6,585.92
Río Chico	Río Chico	3,921.84
Alto valle	A Valle	4,397.44
Electrogen Istmo	Mendre 2	2,862.44
Perlas Norte	P Norte	4,986.38
Perlas Sur	P Sur	5,053.22
Emnadesa	Bugaba	3,616.18
San Lorenzo	S Lorenzo	4,166.91
Corp Istmo	Corp Istmo	6,453.76
Genisa	Barro Blanco	14,163.37
Bajos del Totuma	Bajos Totuma	2,126.69
Feisa	Feisa	3,520.09
Desarrollos Hid.	San Andrés	2,556.72
Urbalia	Urbalia	2,870.46
Gena	Gena	476.78
Tropitérmica	Tropitérmica	8.26

OTROS		
Empresa	Planta	MWh
EGESA	Sarigua	130.19
G Solar	Albrook	0.38
Enel	San Juan	1,070.65
Azucarera	Coclé Solar	14.05
LL S Solar	Don Félix	1,967.59
Farallón Solar 2	Farallón 2	293.40
Divisa Solar	D Solar	985.91
Azuero Venture	Azuero Venture	1,391.23
Coclé Venture	Coclé Venture	1,371.39
Pmá Venture	Pmá Venture	1,207.86
Solar Uno	Solar Uno	502.02
Solar Istmo	Solar Istmo	807.24
Bugaba Solar	Bugaba Solar	142.30
El Fraile Solar	El Fraile Solar	58.40
LL Sánchez Solar	1, 3 y 4	2,751.00
P Solar	P Solar	2,132.56
P S Z 1	P S Z 1	630.39
C Solar	Canopo	105.25
Estrella Solar	Estrella Solar	600.08
Tecnisol	Tecnisol 1 2 3 4	5,777.77
Panasolar	Panasolar	1,150.05
Solar Develop	Development	540.96
Daconan Solar	Daconan	769.62
Eco Solar 1, 2, 3	Eco Solar 1, 2, 3	2,568.84
Mayorca solar	Mayorca solar	1,503.82
Pesé solar	Pesé solar	1,561.95
Avanzalia	Penonomé Solar	14,487.63
UEP I	UEP I	5,348.73
UEP II	UEP II	23,382.07
TOTAL		171,615.50

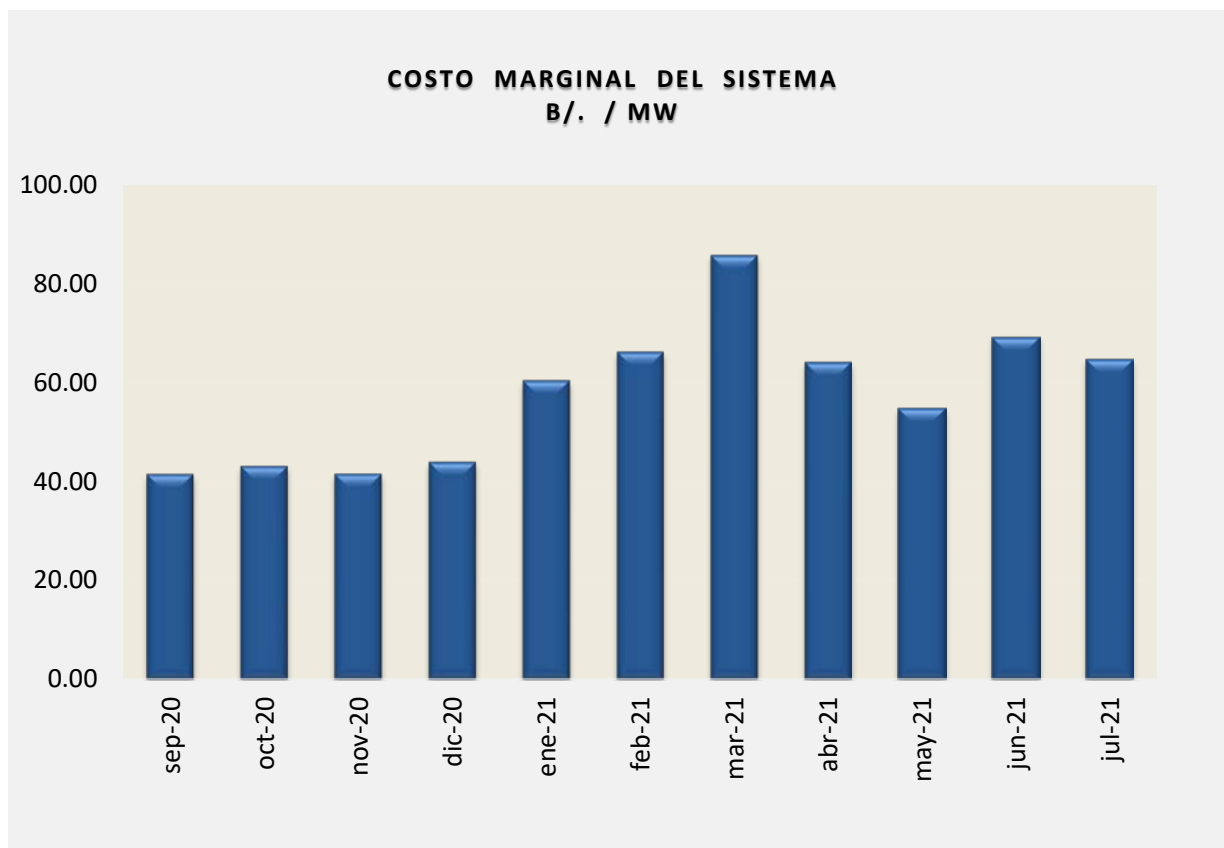
V. IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES

	EXPORTACIÓN	IMPORTACIÓN
	MWh	MWh
ago-20	53,446.90	0.00
sep-20	32,580.40	0.00
oct-20	41,434.98	0.00
nov-20	43,858.33	0.00
dic-20	28,036.55	0.00
ene-21	21,534.72	0.00
feb-21	32,815.07	0.00
mar-21	43,599.86	17,602.78
abr-21	36,735.23	6,127.64
may-21	22,635.30	0.00
jun-21	48,806.64	0.00
jul-21	51464.03	0



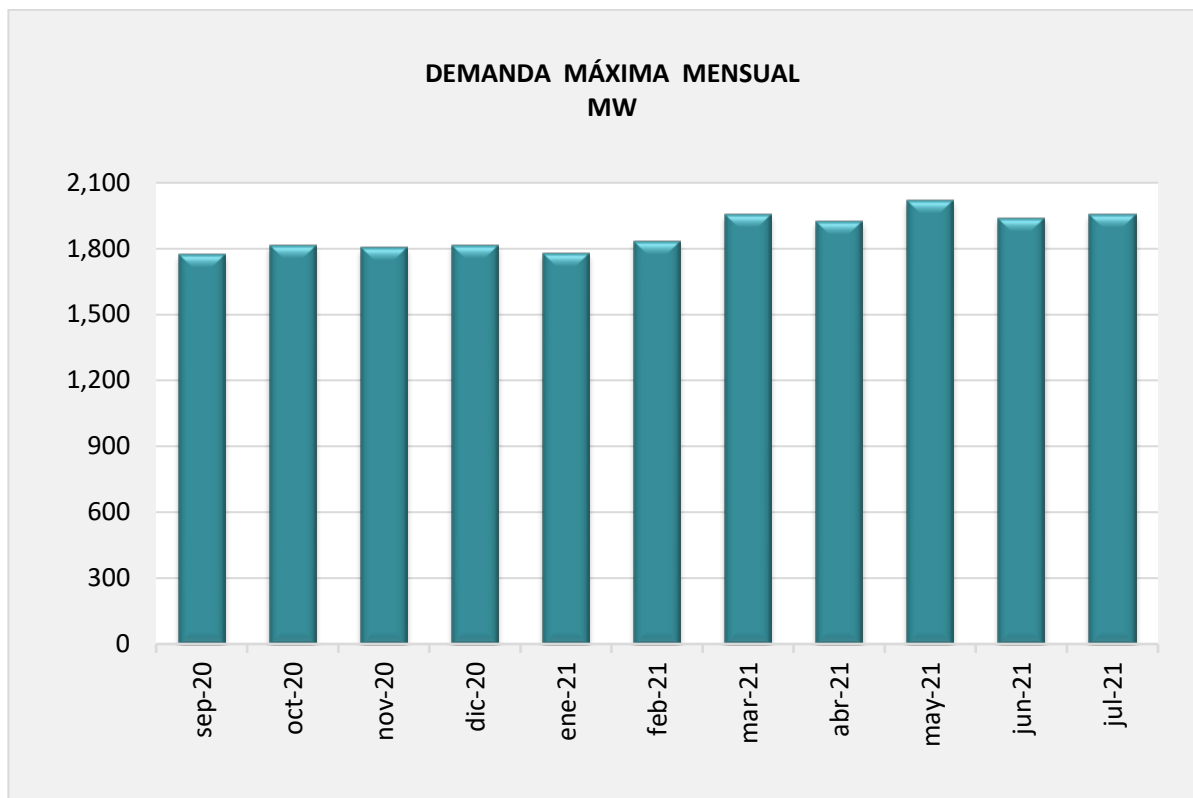
VI. COSTO MARGINAL DEL SISTEMA

mes	CMS B/. / MWh
sep-20	41.54
oct-20	43.16
nov-20	41.60
dic-20	43.99
ene-21	60.47
feb-21	66.23
mar-21	85.78
abr-21	64.18
may-21	54.90
jun-21	69.31
jul-21	64.78



VII. DEMANDA MÁXIMA MENSUAL Y ANUAL

mes	Demanda Máxima
sep-20	1,775
oct-20	1,815
nov-20	1,805
dic-20	1,817
ene-21	1,780
feb-21	1,835
mar-21	1,956
abr-21	1,924
may-21	2,020
jun-21	1,940
jul-21	1956



VIII. COSTO DE ENERGÍA Y POTENCIA HIDRO, TÉRMICA, EÓLICA Y FOTOVOLTAICA

JULIO	EDEMET				ENSA			
	HIDRO	TÉRMICA	EÓLICA Y SOLAR	TOTAL	HIDRO	TÉRMICA	EÓLICA Y SOLAR	TOTAL
COSTO POTENCIA (B/.)	6,900,885.09	7,995,367.15	0.00	14,896,252.24	3,344,662.04	5,021,822.29	0.00	8,366,484.33
COSTO ENERGÍA (B/.)	17,456,649.45	2,526,989.86	1,357,563.32	21,341,202.63	7,560,203.91	5,993,558.22	532,743.43	14,086,505.55
COSTO TOTAL (B/.)	24,357,534.54	10,522,357.01	1,357,563.32	36,237,454.87	10,904,865.94	11,015,380.51	532,743.43	22,452,989.88
ENERGÍA (MWh)	222,793.56	92,192.26	12,553.75	327,539.58	91,467.32	58,012.00	5,286.99	154,766.31
MONÓMICO (B./MWh)	109.33	114.13	108.14	110.64	119.22	189.88	100.77	145.08

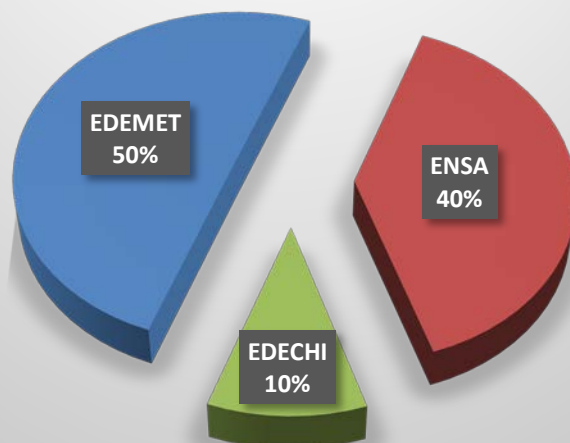
JULIO	EDECHI				TOTAL			
	HIDRO	TÉRMICA	EÓLICA Y SOLAR	TOTAL	HIDRO	TÉRMICA	EÓLICA Y SOLAR	TOTAL
COSTO POTENCIA (B/.)	409,430.50	1,457,791.24	0.00	1,867,221.74	10,654,977.62	14,474,980.68	0.00	25,129,958.30
COSTO ENERGÍA (B/.)	1,724,013.80	903,748.10	431,902.68	3,059,664.58	26,740,867.16	9,424,296.17	2,322,209.43	38,487,372.76
COSTO TOTAL (B/.)	2,133,444.29	2,361,539.34	431,902.68	4,926,886.31	37,395,844.78	23,899,276.85	2,322,209.43	63,617,331.06
ENERGÍA (MWh)	17,997.63	19,308.53	4,213.84	41,519.99	332,258.52	169,512.79	22,054.57	523,825.87
MONÓMICO (B./MWh)	118.54	122.31	102.50	118.66	112.55	140.99	105.29	121.45

IX. CLIENTES, VENTAS Y FACTURACIÓN POR DISTRIBUIDORA

JULIO	NÚMERO DE CLIENTES	VENTAS (kWh)	FACTURACIÓN US \$
EDEMET	540,293	282,878,363	53,088,335
ENSA	487,950	254,200,000	39,601,000
EDECHI	168,363	68,172,562	11,949,101
TOTAL	1,196,606	605,250,925	104,638,436



**VENTAS DE ENERGÍA POR EMPRESA
JULIO 2021**



**FACTURACIÓN POR EMPRESA
JULIO 2021**

