

Mercado Mayorista

1. MERCADO MAYORISTA DE ELECTRICIDAD

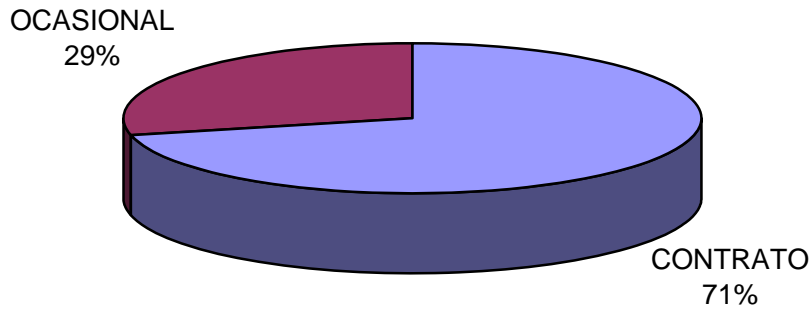
El mercado mayorista es el ámbito en el cual actúan, por un lado los agentes productores (generadores, autogeneradores, cogeneradores e interconexiones internacionales) y por el otro, los agentes consumidores (distribuidores, grandes clientes y la exportación de energía), realizan sus transacciones comerciales de compra venta de energía y/o potencia. Dicho mercado incluye el Mercado de Contratos y el Mercado Ocasional.

El **Mercado de contratos** es el conjunto de las transacciones de mediano y largo plazo de energía y/o potencia pactadas entre los agentes del mercado, en los cuales se acuerdan los términos y precios de la potencia y la entrega de energía.

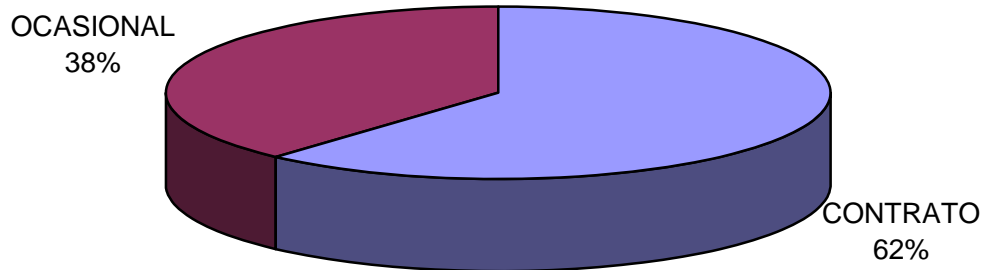
El **Mercado ocasional** es el ámbito en el que se realizan transacciones horarias de energía y de potencia de oportunidad que permite considerar los excedentes y faltantes que surgen como consecuencia del despacho, los compromisos contractuales y los niveles de oferta y demanda de energía y potencia en un determinado momento.

En 2008 el 71 % de la energía comprada por las distribuidoras correspondió a energía comprada en contratos, mientras que el 29% restante de las compras fueron efectuadas en el mercado ocasional. En los siguientes gráficos se presentan las compras por cada empresa de distribución, realizadas en el mercado de contratos y en el mercado ocasional. De esto se desprende que en el mercado de contratos, EDEMET compró el 62 % de su energía, mientras que el 38 % la adquirió en el mercado ocasional. ELEKTRA compró el 79 % de su energía bajo contratos y EDECHI el 94 % de su energía también en el mercado de contratos.

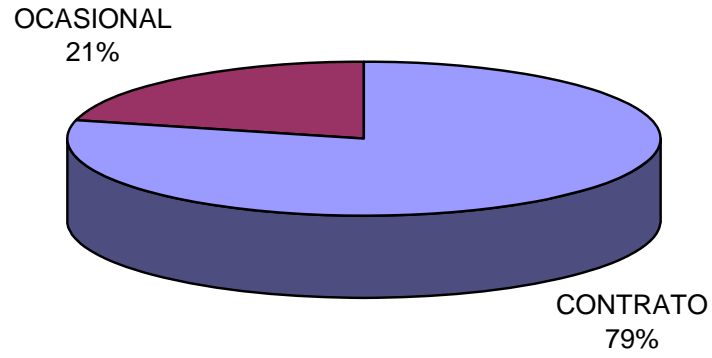
PORPORCIÓN DE LAS COMPRAS EN CONTRATOS Y EN OCASIONAL DE LAS DISTRIBUIDORAS 2008



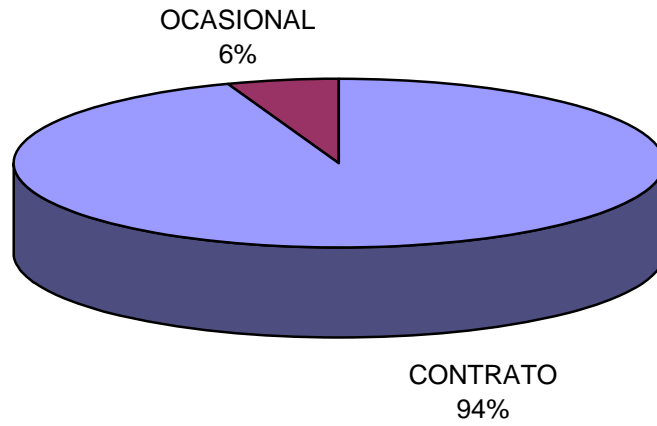
PORPORCIÓN DE LAS COMPRAS EN CONTRATOS Y EN OCASIONAL DE EDEMET 2008



PORPORCIÓN DE LAS COMPRAS EN CONTRATOS Y EN OCASIONAL DE ELEKTRA 2008



PORPORCIÓN DE LAS COMPRAS EN CONTRATOS Y EN OCASIONAL DE EDECHI 2008



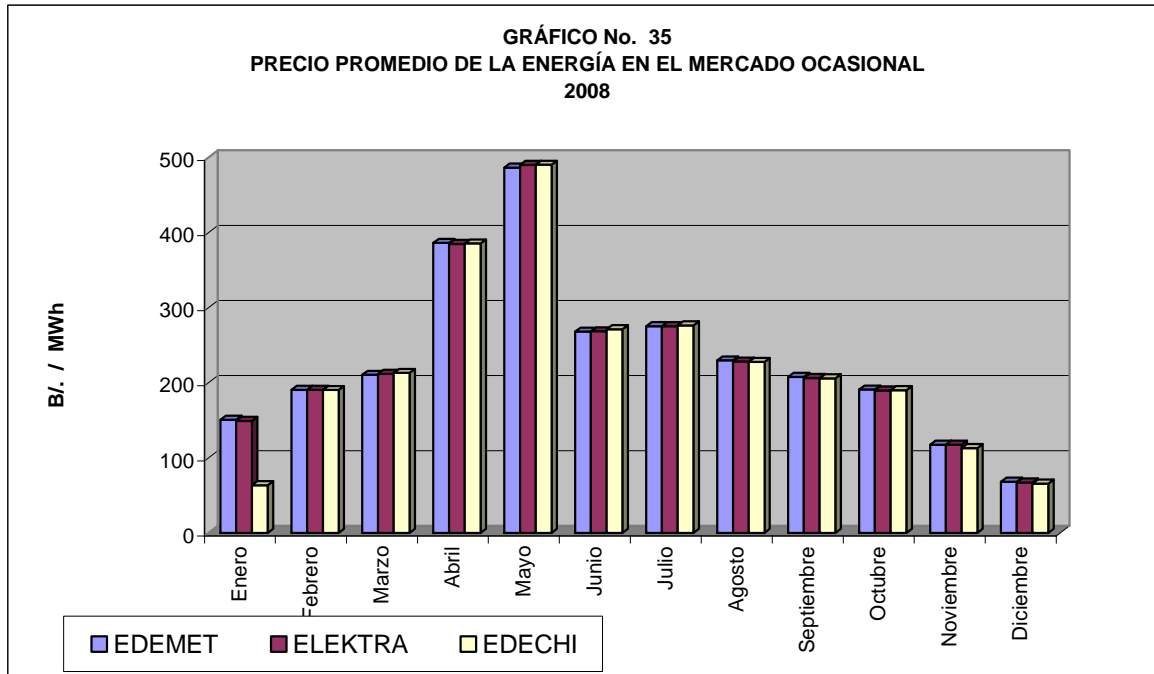
Potencia firme contratada

La potencia firme contratada por las empresas de distribución en 2008 fue de 862.49 MW. De éstos, 454.30 MW, o sea el 53 %, corresponden a los contratos suscritos por EDEMET, mientras que 332.32 MW, equivalentes al 39 %, corresponden a la empresa de distribución ELEKTRA y 73 MW a EDECHI es decir, el 8 % restante.

El 62.68 % de la potencia firme contratada por EDEMET corresponde a contratos con empresas de generación hidroeléctrica, mientras que el restante 37.32 % a la potencia firme suscrita en contratos con las empresas termoeléctricas. ELEKTRA contrató potencia firme con plantas hidroeléctricas en un 34.22 % y el restante 65.78 % con plantas termoeléctricas. La empresa de distribución EDECHI contrató el 100 % de su potencia firme con empresas de generación hidroeléctrica.

Precio del mercado ocasional

En el gráfico No. 29 se presenta el precio promedio de la energía en el mercado ocasional para cada empresa de distribución en 2008.



El precio horario de la energía en el mercado ocasional varió sustancialmente, como es usual (ver gráfico No. 36). El valor máximo de este precio, alcanzó los 875.30 Balboas por MWh. El precio promedio anual del mercado ocasional fue de 229.20 Balboas por MWh.

En el gráfico No. 37 se presenta la curva de duración de precios de la energía en el mercado ocasional, la cual se obtiene de los valores del gráfico No. 36 ordenados de manera decreciente. La curva de duración de precios es útil para analizar la probabilidad de que los precios de la energía en el mercado ocasional superen un determinado valor. Del gráfico en mención se obtiene que durante 7,090 horas, es decir un 80 % del año, el precio de mercado ocasional osciló entre 85.74 y 381.88 Balboas por MWh.

GRÁFICO No. 36 PRECIO HORARIO DE LA ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL 2008

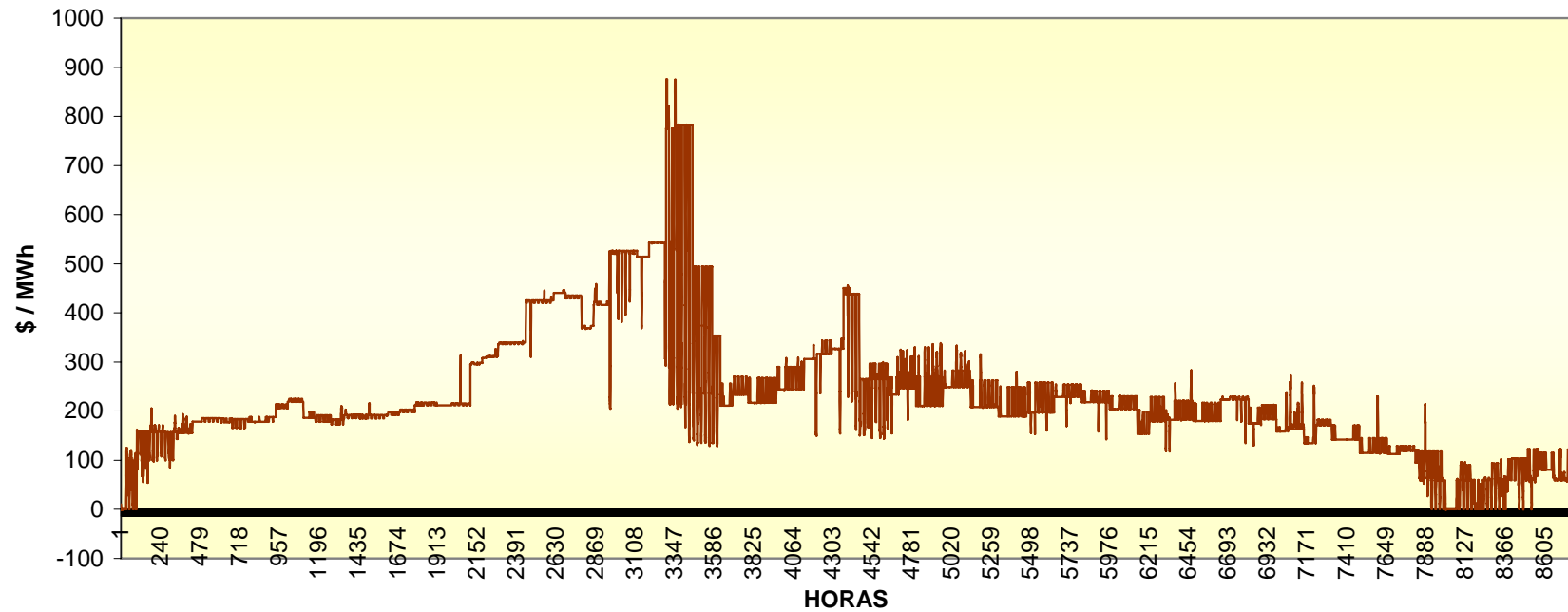
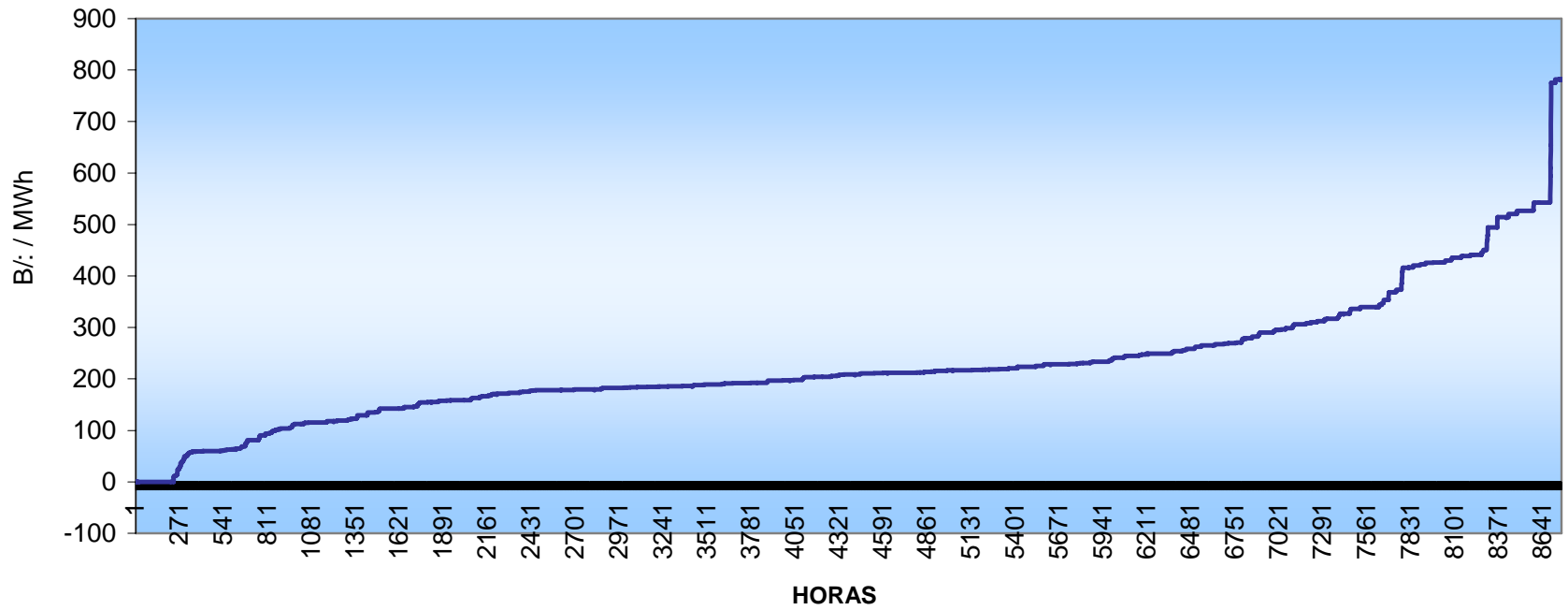


GRÁFICO No. 37
DURACIÓN DEL PRECIO HORARIO EN EL MERCADO OCASIONAL 2008



CUADRO No. 27
POTENCIA FIRME CONTRATADA
MW
2008

GENERADORA	EDEMET	%	ELEKTRA	%	EDECHI	%	TOTAL	%
FORTUNA	156.00		5.00		73.00		234.00	
AES PANAMA	128.77		108.72				237.49	
SUBTOTAL HIDRO	284.77	62.68	113.72	34.22	73.00	100.00	471.49	54.67
BAHÍA LAS MINAS	82.50		80.00				162.50	
PAN AM			76.00				76.00	
COPESA	35.00						35.00	
ACP	20.00						20.00	
TERCARIBE	10.00						10.00	
INV Y DES BALBOA	22.03		16.60		2.87		41.50	
PEDREGAL POWER			46.00				46.00	
SUBTOTAL TÉRMICA	169.53	37.32	218.60	65.78	0.00	0.00	391.00	45.33
T O T A L	454.30	100.00	332.32	100.00	73.00	100.00	862.49	100.00

CUADRO No. 29
PRECIO DE LA ENERGÍA SUMINISTRADA EN EL MERCADO OCASIONAL
2008

MES	EDEMET			ELEKTRA			EDECHI		
	MWh	Balboas	B/. /MWh	MWh	Balboas	B/. /MWh	MWh	Balboas	B/. /MWh
Enero	111,524.28	16,798,649.81	150.63	51,637.98	7,697,599.43	149.07	2,765.85	175,242.72	63.36
Febrero	99,155.12	18,869,230.82	190.30	45,440.26	8,657,106.62	190.52	2,632.28	500,774.58	190.24
Marzo	112,143.90	23,612,098.33	210.55	51,584.49	10,927,159.62	211.83	2,852.35	607,944.50	213.14
Abril	91,563.30	35,360,611.51	386.19	48,480.60	18,653,075.35	384.75	2,867.20	1,105,048.29	385.41
Mayo	83,599.62	40,667,070.90	486.45	42,476.54	20,810,834.24	489.94	2,671.43	1,309,546.02	490.20
Junio	108,217.46	29,010,784.86	268.08	53,113.01	14,257,020.00	268.43	2,605.84	706,801.16	271.24
Julio	112,092.26	30,847,089.98	275.19	53,269.52	14,662,666.60	275.25	2,786.86	770,242.47	276.38
Agosto	91,568.09	21,030,981.58	229.68	40,102.74	9,151,678.04	228.21	1,381.74	314,446.40	227.57
Septiembre	91,900.02	19,087,937.57	207.70	40,195.37	8,288,858.29	206.21	1,190.69	245,264.24	205.98
Octubre	106,615.89	20,356,004.13	190.93	49,907.84	9,468,071.50	189.71	1,230.85	233,790.23	189.94
Noviembre	89,643.46	10,520,341.25	117.36	37,111.50	4,352,075.70	117.27	1,129.32	127,567.89	112.96
Diciembre	87,438.96	5,965,858.32	68.23	34,092.03	2,293,582.35	67.28	1,243.59	81,688.73	65.69
TOTAL	1,185,462.36	272,126,659.06		547,411.88	129,219,727.74		25,358.00	6,178,357.23	