

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 el primer semestre de 2009 el 69.79 % de la energía comprada por las distribuidoras correspondió a energía comprada en contratos, mientras que el 30.21 % restante de las compras fueron efectuadas en el mercado ocasional (ver gráfico No. 40). En los gráficos No. 41, 42 y 43 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 60.33 % de su energía, mientras que el 39.67 % la adquirió en el mercado ocasional. ELEKTRA compró el 76.98 % de su energía bajo contratos y 23.02 % en el ocasional. EDECHI adquirió el 92.88 % de su energía por medio de contratos y el 7.12 % de la misma, en el mercado ocasional.

GRÁFICO No. 40
COMPRA TOTAL DE ENERGÍA
POR PARTE DE LA DISTRIBUIDORAS
Enero - Junio 2009

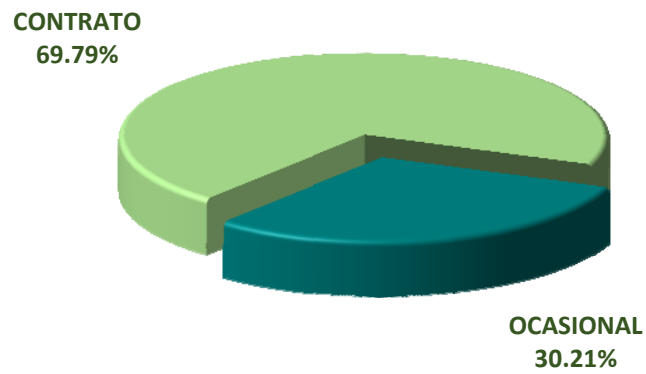


GRÁFICO No. 41
COMPRA TOTAL DE ENERGÍA DE EDEMET
Enero - Junio 2009

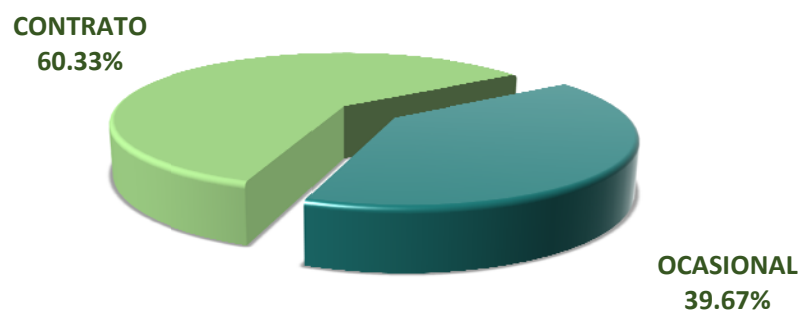


GRÁFICO No. 42
COMPRA TOTAL DE ENERGÍA DE ELEKTRA
Enero - Junio 2009

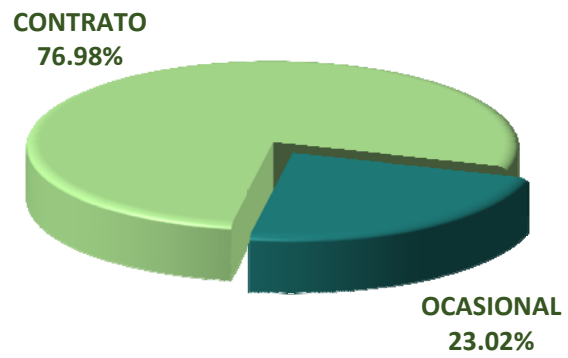
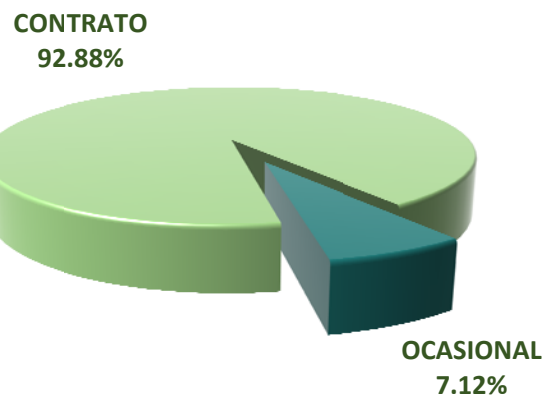


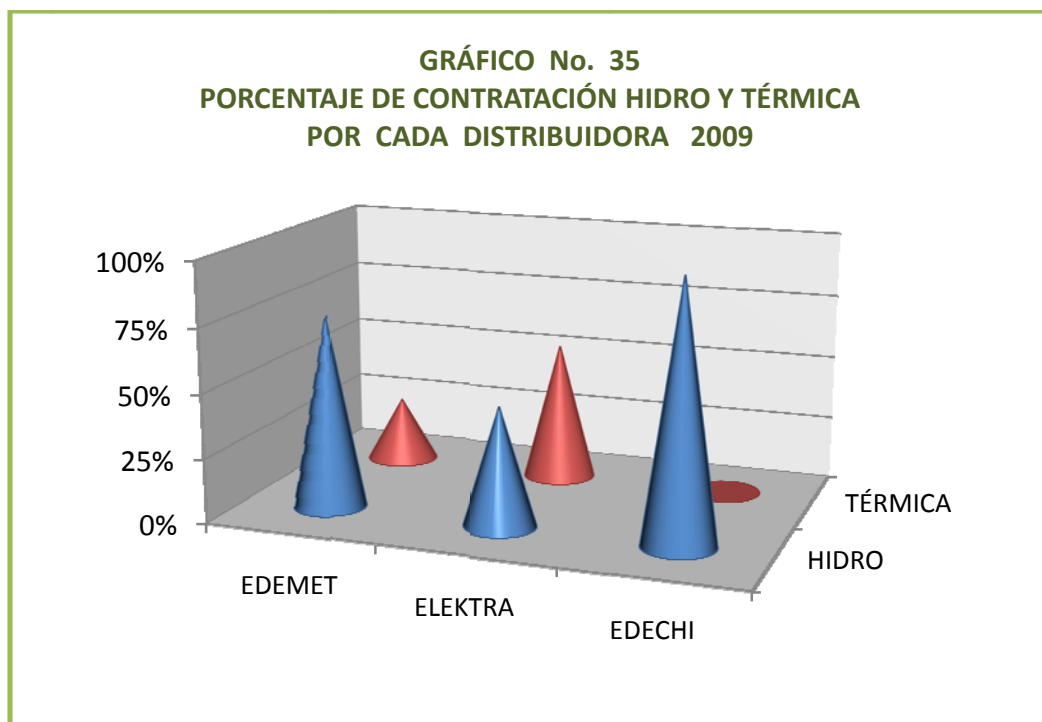
GRÁFICO No. 43
COMPRA TOTAL DE ENERGÍA DE EDECHI
Enero - Junio 2009



Potencia firme contratada

El total de la potencia firme contratada por las empresas de distribución en el primer semestre de 2009 es de 926.04 MW. De éstos, 406.32 MW, o sea el 43.88 %, corresponden a los contratos suscritos por EDEMET, mientras que 449.43 MW, equivalentes al 48.53 %, pertenecen a la empresa de distribución ELEKTRA y el 8.56 % restante (79.30 MW) están contratados por EDECHI

El gráfico No. 35 muestra que el 75 % de la potencia firme contratada por EDEMET corresponde a contratos con empresas de generación hidroeléctrica, mientras que el restante 25 % a la potencia firme suscrita en contratos con las empresas termoeléctricas. ELEKTRA contrató potencia firme con plantas hidroeléctricas en un 46 % y el restante 54 % con plantas termoeléctricas. La empresa de distribución EDECHI contrató el 100 % de su potencia firme con empresas de generación hidroeléctrica.

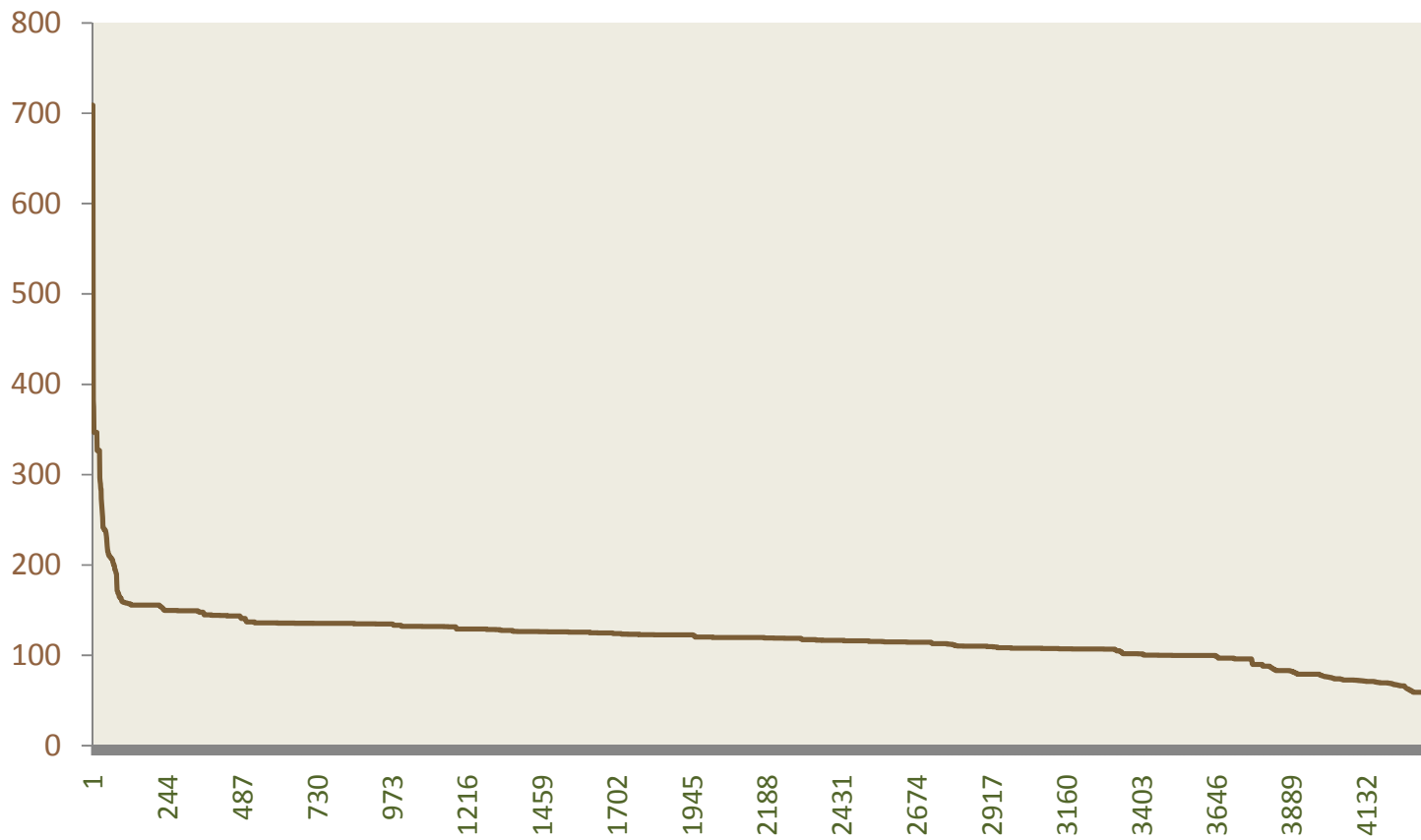


Precio del mercado ocasional

El precio horario de la energía en el mercado ocasional durante el primer semestre de 2009 varió sustancialmente, como es usual (ver gráfico No. 44). El valor máximo de este precio, alcanzó los 708.97 Balboas por MWh. El precio promedio semestral del mercado ocasional fue de 118.44 Balboas por MWh.

En el gráfico No. 45 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. 44 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 3,160 horas, es decir un 73 % del semestre, el precio de mercado ocasional osciló entre 143.63 y 99.97 Balboas por MWh.

GRÁFICO No. 45
DURACIÓN DEL PRECIO HORARIO EN EL MERCADO OCASIONAL
Enero - Junio 2009 (B/. / MWh)



CUADRO No. 27
POTENCIA FIRME CONTRATADA
MW
2009

GENERADORA	EDEMET	%	ELEKTRA	%	EDECHI	%	TOTAL	%
FORTUNA	77.65		154.00		62.59		294.24	
AES PANAMA	223.70		48.72		16.00		288.42	
HIDRO MÁQUINAS	1.90							
ESEPSA ALGARROBOS	1.44		0.96					
SALTOS DEL FRANCOLÍ					0.7125			
PASO ANCHO			4.00					
SUBTOTAL HIDRO	304.69	0.75	207.68	0.46	79.30	1.00	582.66	0.63
BAHÍA LAS MINAS			30.00				30.00	
PAN AM			77.00				77.00	
ACP								
COPESA								
PEDREGAL POWER			47.00				47.00	
GEN DEL ATLÁNTICO	45.00		30.00				75.00	
INV. Y DES. BALBOA	42.35		24.90				67.25	
TÉRMICA DEL CARIBE	14.275		32.85				47.13	
SUBTOTAL TÉRMICA	101.63	0.25	241.75	0.54	0.00	0.00	343.38	0.37
TOTAL	406.32	1.00	449.43	1.00	79.30	1.00	926.04	1.00

CUADRO No. 28 ENERGÍA COMPRADA EN CONTRATOS POR EDEMET
GWh
DETALLE DE CADA UNA DE LAS EMPRESAS CON LAS QUE SE MANTIENEN CONTRATOS

EMPRESA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	TOTAL
Aes No. 02-99 (62.78)	25.80	23.55	27.08	27.03	27.57	26.76	157.79
Fortuna No. 13-06 (10,5,10)	4.53	4.14	4.76	4.75	4.85	4.70	27.73
AES No. 12-05 (109)	44.79	40.89	47.02	46.93	47.87	46.45	273.96
Fortuna No. 14-05 (105)	27.80	25.38	29.18	29.13	29.71	24.47	165.67
Generadora del Atlántico No. 08-07						22.25	22.25
Inv. y Des. Balboa No. 09-07			2.04	2.03	2.08	2.11	8.26
ESEPSA No. 11-07 (1,44)							
Térmica del Caribe No. 01-08 (0-10)	4.95	4.34	4.77	4.76	4.86	4.94	28.63
Térmica del Caribe No. 07-07 (4,275) (Traspaso)			2.04	2.03	2.08	2.11	8.26
Inversiones y Desarrollo Balboa No. 09-07	21.34	18.55	18.16	17.51	18.46	18.43	112.45
AES No. 11-08 (Sólo Energía)	3.50	3.41	2.49	2.60	1.37	1.93	15.29
ACP No. 13-08 (Sólo Energía)	3.39	3.77	4.19	3.59	4.12	4.14	23.19
ACP No. 12-08 (Sólo Energía)		0.15	0.01			0.34	0.49
Fortuna No 14-08 (Sólo Energía)	1.93	7.38	8.50	7.41	5.73	2.77	33.72
ACP No 15-08 (Sólo Energía)	1.77	4.55	5.55	11.27	6.45	3.19	32.78
PAN AM No. 03-09 (Sólo Energía)					0.43	7.91	8.34
Generadora del Atlántico No. 02-09 (Sólo Energía)						11.00	11.00
TOTAL	139.82	136.11	155.79	159.04	155.57	183.50	929.83

**CUADRO No. 29 ENERGÍA COMPRADA EN EL MERCADO OCASIONAL POR EDEMET
GWh
EMPRESAS CON LAS QUE SE LLEVARON TRANSACCIONES EN EL MERCADO OCASIONAL**

EMPRESA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	TOTAL
ESEPSA	2.24	1.39	1.99	2.65	3.60	2.73	14.59
ELEKTRA NORESTE, S.A.							
EDECHI, S.A.		0.02	0.00				0.02
FORTUNA, S.A.	41.90	33.49	38.85	35.13	27.63	10.67	187.67
AES PANAMA, S.A.	26.01	23.71	18.84	20.02	10.29	9.69	108.56
BLM	6.08	8.75	14.37	12.02	34.96	30.93	107.11
PAN-AM	8.08	6.55	7.82	7.53	8.14	3.85	41.96
PEDREGAL POWER Co.	7.60	6.20	6.35	6.23	6.84	4.80	38.02
COPESA	0.02	0.60	0.17	2.54	2.24	2.92	8.48
EGESA		0.00			0.13	0.01	0.15
ACP	21.15	16.93	19.01	16.27	16.13	10.79	100.27
HIDRO PANAMA	0.53	0.45	0.41	0.26	0.53	0.66	2.84
HIDRO CANDELA	0.11	0.03	0.08	0.04	0.02	0.09	0.37
Isthmus Hydro Power Corp.	2.20	1.35	1.35	1.15	2.58	2.25	10.88
CANOPO	0.00	0.00			0.01	0.04	0.06
IDB	2.74	1.98	7.33	7.88	7.58	5.15	32.65
Térmica del Caribe, S.A.	0.30	0.01	0.03	0.00	0.01	0.00	
Generadora del Atlántico						0.04	
TOTAL	118.95	101.46	116.60	111.71	120.67	84.62	653.63

**CUADRO No. 30 MONTO DE LAS COMPRAS DE ENERGÍA EN CONTRATOS DE EDEMET
EN BALBOAS
DETALLE DE CADA UNA DE LAS EMPRESAS CON LAS QUE SE MANTIENEN CONTRATOS**

EMPRESA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	TOTAL
Aes No.02-99 (62.78)	1,031,965	942,076	1,083,277	1,081,270	1,102,925	1,070,227	6,311,740
Fortuna No. 13-06 (10,5,10)	385,351	351,785	404,512	403,762	411,849	399,639	2,356,899
AES No. 12-05 (109)	1,527,441	1,394,394	1,603,390	1,600,418	1,632,472	1,584,075	9,342,189
Fortuna No. 14-05 (105)	1,306,620	1,192,807	1,371,589	1,369,047	1,396,466	1,149,953	7,786,482
Generadora del Atlántico No. 08-07						2,331,776	2,331,776
Inv. y Des. Balboa No. 09-07	0	0	136,257	151,278	182,432	208,962	678,929
ESEPSA No. 11-07 (1,44)							0
Térmica del Caribe No. 01-08 (0-10)	612,757	549,336	582,613	617,916	697,700	767,743	3,828,065
Térmica Caribe No. 07-07 (4,275) (Tras)	0	0	169,099	184,028	215,857	242,998	811,982
Inv. y Des. Balboa No. 09-07 (Tras)	1,462,368	1,320,628	1,212,269	1,301,380	1,622,337	1,822,103	8,741,085
AES No. 11-08 (Sólo Energía)	337,670	317,089	245,159	259,440	136,602	192,499	1,488,458
ACP No. 13-08 (Sólo Energía)	343,402	380,411	398,991	380,952	474,369	534,792	2,512,919
ACP No. 12-08 (Sólo Energía)	0	12,554	488	0	0	27,493	40,535
Fortuna No 14-08 (Sólo Energía)	191,247	649,393	761,097	728,651	566,803	274,620	3,171,811
ACP No 15-08 (Sólo Energía)	219,382	516,707	587,459	1,339,744	765,208	415,577	3,844,077
PAN AM No. 03-09 (Sólo Energía)	0	0	0	0	58,465	1,186,745	1,245,210
Gen. Atlántico No. 02-09 (Sólo Energía)	0	0	0	0	0	1,663,082	1,663,082
TOTAL	7,418,203	7,627,181	8,556,198	9,417,887	9,263,486	13,872,284	56,155,239

**CUADRO No. 31 MONTO DE LAS COMPRAS DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL DE EDEMET
EN BALBOAS
DETALLE DE CADA UNA DE LAS EMPRESAS CON LAS QUE SE LLEVARON**

EMPRESA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	TOTAL
ESEPSA	263,013	178,025	223,504	319,522	449,227	359,461	1,792,752
ELEKTRA NORESTE, S.A.	0	2,731	0	0	0	0	2,731
EDECHI, S.A.	0		163	0	0	0	163
FORTUNA, S.A.	4,986,744	3,681,300	3,950,979	4,187,797	3,467,727	1,411,794	21,686,341
AES PANAMA, S.A.	3,664,987	3,106,796	2,230,380	2,658,336	1,458,566	1,283,091	14,402,156
BLM	759,947	953,606	1,527,667	1,456,041	4,308,458	4,036,332	13,042,052
PAN-AM	1,000,395	768,572	824,345	838,713	935,794	501,835	4,869,653
PEDREGAL POWER Co.	902,284	691,809	637,517	709,767	813,278	622,348	4,377,003
COPESA	2,423	109,029	25,094	364,210	366,759	402,250	1,269,766
EGESA	0	547	0	0	48,811	2,190	51,548
ACP	2,674,494	2,015,759	2,015,641	1,929,692	2,012,527	1,412,308	12,060,419
HIDRO PANAMA	68,820	52,393	42,662	30,771	65,446	86,742	346,834
HIDRO CANDELA	13,160	3,924	8,152	4,205	1,960	12,465	43,866
Isthmus Hydro Power Corp.	268,013	151,534	139,609	138,729	316,161	293,790	1,307,836
CANOPO	180	18	0	0	1,567	5,794	7,559
IDB	297,448	216,870	741,748	875,649	877,026	667,295	3,676,037
Térmica del Caribe, S.A.	36,510	1,220	3,384	430	745	186	
Generadora del Atlántico	0	0	0	0	0	4,682	
ETESA	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	14,938,417	11,934,132	12,370,845	13,513,863	15,124,053	11,102,564	78,936,718

CUADRO No. 32 ENERGÍA COMPRADA EN CONTRATOS POR ELEKTRA

GWh

DETALLE DE CADA UNA DE LAS EMPRESAS CON LAS QUE SE MANTIENEN CONTRATOS

EMPRESA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	TOTAL
A C P	4.88	6.06	9.08	17.21	12.73	10.30	60.27
A E S	26.18	23.81	26.24	25.95	25.42	25.10	152.69
B L M	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01
EDEMET	0.00	0.00	0.00	0.06	0.00	0.00	0.06
FORTUNA	60.00	53.13	62.49	58.94	58.34	55.16	348.05
GEN. DEL ATLÁNTICO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	16.54	16.54
INV. Y DES. BALBOA	13.68	11.99	14.15	13.51	13.79	13.73	80.84
PAN AM	42.29	37.08	43.76	41.77	42.65	42.46	250.00
PEDREGAL POWER	23.62	20.71	24.44	23.32	23.82	23.71	139.61
TÉRMICA DEL CARIBE	6.59	12.43	18.67	17.82	18.20	18.12	91.84
TER. NORESTE	2.37	2.04	2.20	2.36	2.46	2.36	13.79
TOTAL	179.60	167.25	201.03	200.94	197.41	207.48	1,153.70

**CUADRO No. 33 ENERGÍA COMPRADA EN EL MERCADO OCASIONAL POR ELEKTRA
GWh
EMPRESAS CON LAS QUE SE LLEVARON TRANSACCIONES EN EL MERCADO OCASIONAL**

EMPRESA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	TOTAL
EDEMET							0.00
EDECHI		0.00					0.00
FORTUNA	13.86	10.14	9.50	7.43	7.41	1.83	50.17
AES	7.97	6.92	4.34	4.03	2.70	1.66	27.62
BLM	2.05	2.70	3.50	2.58	10.13	5.78	26.74
PANAM	2.85	2.03	1.96	1.68	2.37	0.73	11.63
PEDREGAL	2.64	1.90	1.56	1.36	1.95	0.90	10.30
COPESA	0.01	0.17	0.04	0.53	0.56	0.60	1.90
EGESA		0.00			0.03	0.00	0.04
ACP	7.18	5.15	4.63	3.46	4.46	1.97	26.85
HIDRO PANAMA	0.18	0.14	0.10	0.06	0.15	0.12	0.74
CAFÉ DE ELETA	0.04	0.01	0.02	0.01	0.00	0.02	0.09
ISTMUS	0.74	0.42	0.33	0.24	0.75	0.42	2.89
ESEPSA	0.74	0.41	0.47	0.56	1.03	0.49	3.70
CANOPO (MELO)					0.00	0.01	0.01
INV. Y DES. BALBOA	0.96	0.61	1.82	1.74	2.22	0.95	8.29
TER. DEL CARIBE	0.09	0.00	0.01		0.00		0.10
GEN. DEL ATLÁNTICO						0.01	0.01
ETESA (OMCA)	0.37	0.03				0.03	0.42
TOTAL	39.66	30.63	28.28	23.65	33.78	15.51	171.51

**CUSDRO No. 34 MONTO DE LAS COMPRAS DE ENERGIA EN CONTRATOS DE ELEKTRA
EN BALBOAS**

EMPRESA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	TOTAL
ACP	461,048	563,130	824,755	1,913,915	1,416,869	1,194,020	6,373,737
AES	1,631,924	1,520,596	1,582,461	1,580,755	1,485,897	1,506,882	9,308,515
BLM	303,952	557,198	405,276	607,848	506,547	202,648	2,583,469
EDEMET	0	0	0	11,332	0	0	11,332
ETESA	47,012	-5,119	-8,181	-2	-1,617	-11,029	21,063
FORTUNA	4,911,863	4,481,235	5,084,100	4,904,994	4,808,286	4,502,117	28,692,594
GENA (Atlántico)	0	0	0	0	0	2,093,410	2,093,410
IDB	1,709,549	1,626,487	1,717,210	1,776,058	1,983,491	2,129,071	10,941,866
PANAM	4,438,691	4,102,596	4,497,210	4,629,291	5,245,662	5,677,744	28,591,194
PEDREGAL	2,501,222	2,349,648	2,523,536	2,611,174	2,949,216	3,191,832	16,126,628
TER DEL CARIBE	717,063	1,514,149	1,800,225	1,864,113	2,125,536	2,311,127	10,332,213
TERNOR	882,816	744,861	740,453	857,939	874,159	907,531	5,007,759
ASEGMUNDIAL	0	0	5,924	0	0	0	5,924
Efecto neto Provisión	-1,055	0	0	0	0	33,660	32,606
SUB-TOTAL	17,604,085	17,454,779	19,172,969	20,757,417	21,394,046	23,739,011	120,122,307

**CUADRO No. 35 MONTO DE LA COMPRA DE ENERGIA EN EL MERCADO OCASIONAL DE ELEKTRA
EN BALBOAS**

EMPRESA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	TOTAL
EDEMET	0		-28		-330		-358
EDECHI		747	43		-11	1	779
FORTUNA	1,735,112	1,002,085	1,023,083	957,346	1,048,925	408,984	6,175,536
AES	1,420,143	944,446	684,739	719,176	524,843	328,326	4,621,674
BLM	328,051	402,030	470,770	409,878	1,365,069	913,964	3,889,764
PANAM	373,691	214,520	209,032	189,467	279,118	104,988	1,370,815
PEDREGAL	316,976	188,584	158,919	155,286	232,861	118,103	1,170,729
COPESA	38,241	67,316	-54,666	115,013	113,016	89,997	368,916
EGESA	16,146	2,803	2,904	344	30,341	407	52,945
ACP	956,389	524,527	505,204	410,432	578,913	257,677	3,233,142
HIDRO PANAMA	23,450	13,170	10,644	6,635	19,073	16,009	88,980
HIDRO CANDELA	4,538	748	1,989	885	575	2,305	11,041
ISTMUS	93,966	41,038	39,304	33,285	94,211	56,350	358,153
ESEPSA	86,414	45,649	53,050	66,849	127,950	65,428	445,340
CANOPO (MELO)	180	-5			500	1,073	1,748
IDB	109,950	66,480	190,450	194,201	260,447	127,555	949,083
TER. DEL CARIBE	11,566	882	3,980	379	632	808	18,247
GEN. DEL ATLÁNTICO						776	776
ETESA (OMCA)							0
SUB-TOTAL	5,514,814	3,515,020	3,299,418	3,259,176	4,676,131	2,492,752	22,757,310

CUADRO No. 36 ENERGÍA COMPRADA EN CONTRATOS POR EDECHI
GWh

EMPRESA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	TOTAL
PTP-Isla Colón N° 001-00 (1)	1.14	0.99	1.09	1.18	1.18	1.20	6.78
PTP-Chiriquí Grande N° 001-99 (0.7)	0.33	0.29	0.35	0.38	0.42	0.42	2.19
Arkopal No.10-05	0.13	0.06	0.11	0.08	0.08	0.14	0.59
AES No.13-05 (16, 17, 29)	7.32	6.42	7.96	7.66	7.61	7.35	44.34
Fortuna No. 15-05	6.87	6.02	7.46	7.19	7.14	6.89	41.57
Fortuna No. 15-05 (Traspaso)	15.35	14.01	16.11	16.08	16.40	20.28	98.24
ACP No. 12-08 (Sólo Energía)	1.49	2.14	3.56	2.35	2.16	2.64	14.35
TOTAL	32.62	29.93	36.65	34.93	34.99	38.93	208.06

CUADRO No. 37 ENERGÍA COMPRADA EN EL MERCADO OCASIONAL POR EDECHI
GWh

EMPRESA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	TOTAL
ESEPSA	0.16	0.08	0.13	0.21	0.25	0.09	0.92
ELEKTRA NORESTE, S.A. EDECHI, S.A.							
FORTUNA, S.A.	3.27	2.29	2.96	2.83	1.93	0.37	13.65
AES PANAMA, S.A.	1.76	1.46	1.21	1.42	0.64	0.31	6.80
BLM	0.44	0.55	1.00	0.93	2.45	1.17	6.54
PAN-AM	0.65	0.40	0.58	0.59	0.58	0.14	2.94
PEDREGAL POWER Co.	0.61	0.40	0.47	0.50	0.50	0.18	2.65
COPESA	0.00	0.03	0.01	0.16	0.13	0.14	0.47
EGESA		0.00			0.01	0.00	0.01
ACP	1.64	1.11	1.39	1.29	1.14	0.39	6.96
HIDRO PANAMA	0.04	0.03	0.03	0.02	0.04	0.02	0.18
HIDRO CANDELA	0.01	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	0.02
Isthmus Hydro Power Corp.	0.17	0.09	0.10	0.09	0.18	0.08	0.72
CANOPO	0.00	0.00			0.00	0.00	0.00
IDB	0.19	0.10	0.54	0.61	0.54	0.18	2.16
Térmica del Caribe, S.A. Generadora del Atlántico	0.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ETESA							
TOTAL	8.95	6.56	8.44	8.65	8.38	3.07	44.03

CUADRO No. 38 MONTO DE LAS COMPRAS DE ENERGÍA EN CONTRATOS (EN BALBOAS)**EDECHI**

EMPRESA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	TOTAL
PTP-Isla Colón N° 001-00 (1)	181,711	145,349	160,830	182,019	195,027	223,003	1,087,938.98
PTP-Chiriquí Grande N° 001-99 (0.7)	49,175	40,099	47,771	55,689	64,804	75,043	332,581.90
Arkapal No.10-05	4,384	1,930	3,806	2,968	2,820	4,760	20,668.29
AES No.13-05 (16, 17, 29)	249,719	218,996	271,512	261,369	259,595	250,769	1,511,961.48
Fortuna No. 15-05	322,676	282,977	350,836	337,729	335,438	324,033	1,953,689.24
Fortuna No. 15-05 (Traspaso)	721,393	658,557	757,263	755,860	770,998	953,253	4,617,323.57
ACP No. 12-08 (Sólo Energía)	117,395	169,989	283,615	192,972	177,203	216,670	1,157,843.80
TOTAL	1,646,454	1,517,896	1,875,634	1,788,606	1,805,885	2,047,532	10,682,007

CUADRO No. 39 MONTO DE LAS COMPRAS DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL (EN BALBOAS)

EDECHI

EMPRESA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	TOTAL
ESEPSA	18,549	10,456	14,773	24,969	30,634	11,572	110,953.60
ELEKTRA NORESTE, S.A.	0	0	0	0	0	0	
EDECHI, S.A.	0		0	0	0	0	
FORTUNA, S.A.	388,613	248,435	297,801	335,975	238,724	48,621	1,558,169.01
AES PANAMA, S.A.	244,306	185,213	141,679	187,453	89,441	40,613	888,705.01
BLM	53,916	59,269	105,301	111,780	297,692	150,901	778,860.10
PAN-AM	79,700	47,445	61,161	65,268	66,697	17,969	338,241.46
PEDREGAL POWER Co.	72,107	44,229	47,153	57,478	58,332	22,696	301,994.76
COPESA	185	6,264	1,489	23,449	20,881	18,497	70,764.91
EGESA	0	31	0	0	2,818	54	2,902.78
ACP	204,428	130,999	145,612	152,207	140,036	51,106	824,387.42
HIDRO PANAMA	5,256	3,358	3,054	2,383	4,551	2,877	21,480.72
HIDRO CANDELA	1,006	281	595	328	136	412	2,758.46
Isthmus Hydro Power Corp.	20,650	10,202	10,548	10,933	21,716	10,678	84,727.66
CANOPO	16	1	0	0	119	204	339.88
IDB	21,485	11,557	53,991	68,005	61,794	22,573	239,405.59
Térmica del Caribe, S.A.	2,031	81	181	27	41	8	
Generadora del Atlántico	0	0		0	0	163	
ETESA	0	0	0	0	0	0	
TOTAL	1,112,250	757,822	883,340	1,040,257	1,033,613	398,942	5,223,691