

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 del año 2026 el 92% de la energía comprada por las distribuidoras (4,594.18 GWh) correspondió a energía obtenida en el mercado de contratos, mientras que el 8 % restante de las compras, es decir 408.62 GWh, 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 para el primer semestre de 2026. De esto se observa que en el mercado de contratos, EDEMET compró el 91 % de su energía, mientras que el 9 % fue adquirida en el mercado ocasional.

ENSA llevó a cabo el 91 % de sus compras de energía mediante contratos y el 9 % la obtuvo en el mercado ocasional.

En el caso de EDECHI el 95 % de su energía se obtuvo en el mercado de contratos y el restante 5 % en el mercado ocasional.

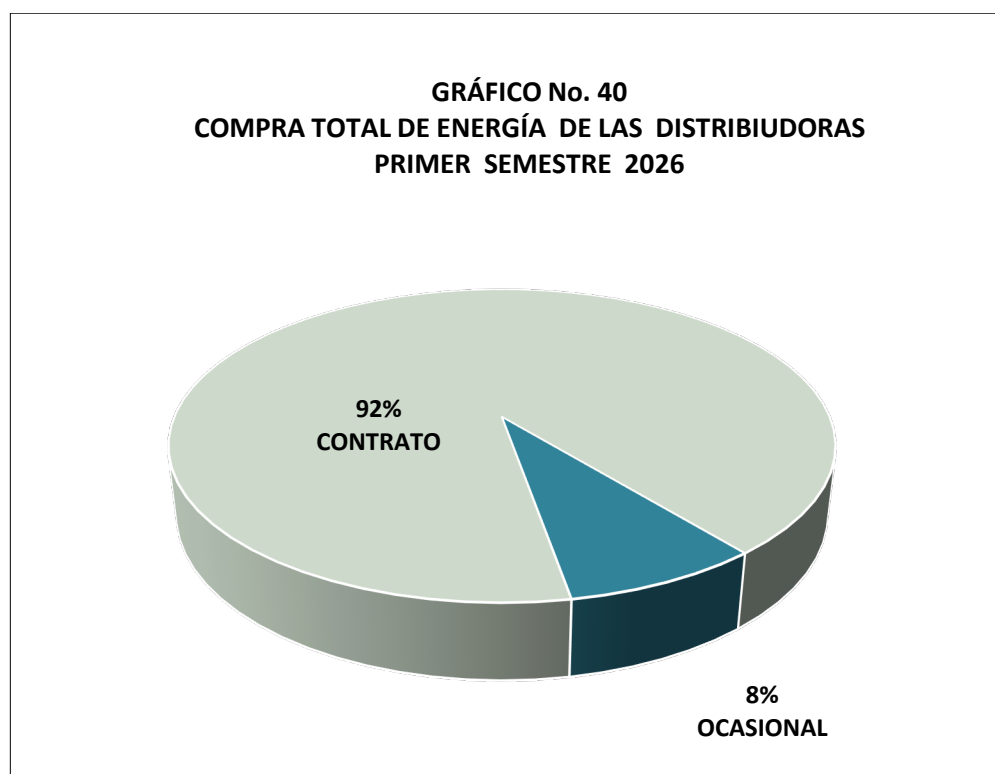


GRÁFICO No. 41
COMPRA TOTAL DE ENERGÍA DE EDEMET
PRIMER SEMESTRE 2026

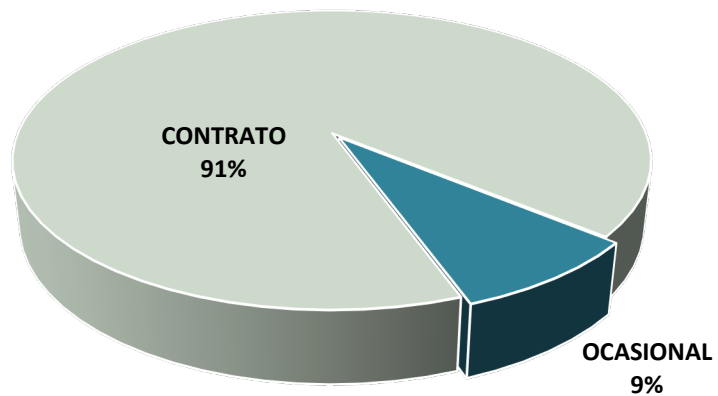


GRÁFICO No. 42
COMPRA TOTAL DE ENERGÍA DE ENSA
PRIMER SEMESTRE 2026

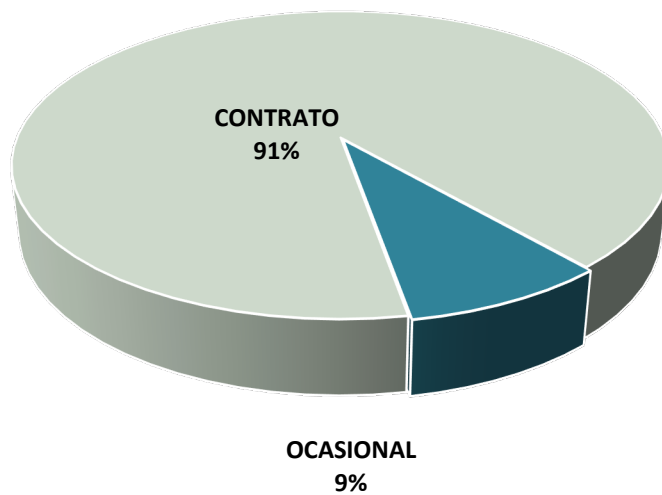
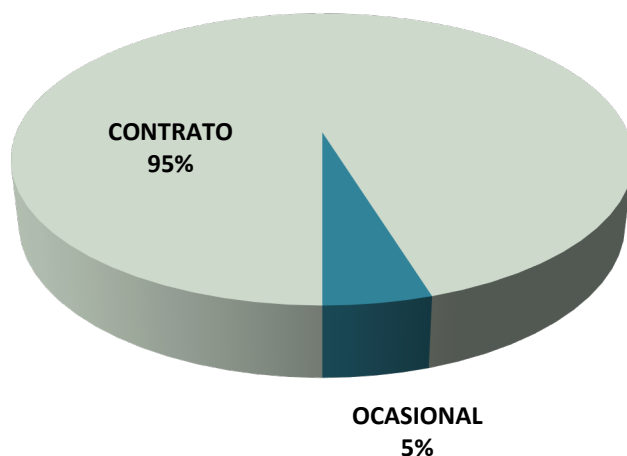


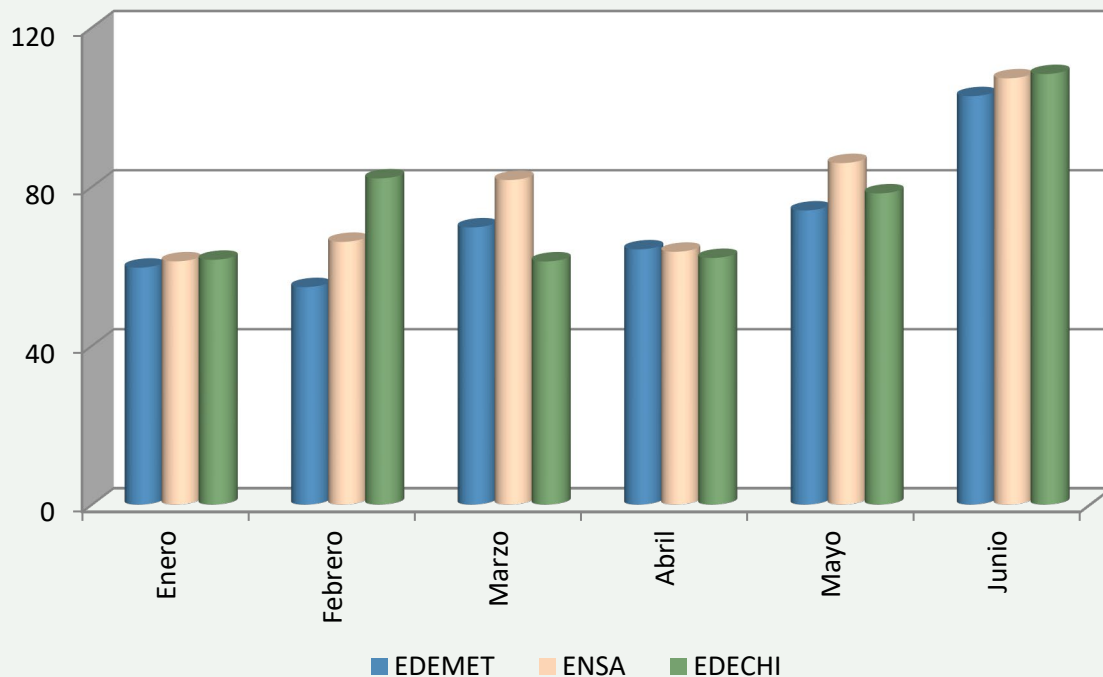
GRÁFICO No. 43
COMPRA TOTAL DE ENERGÍA DE EDECHI
PRIMER SEMESTRE 2026



Precio del mercado ocasional

En el gráfico No. 36 se presenta el precio promedio mensual de la energía en el mercado ocasional para cada empresa de distribución durante el primer semestre de 2026.

GRÁFICO No. 36
PRECIO PROMEDIO MENSUAL DE LA ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL
B/. / MWh
PRIMER SEMESTRE 2026



El precio horario de la energía en el mercado ocasional se comportó de forma muy variable, como es usual (ver gráfico No. 37). El valor máximo de este precio, alcanzó los 197.14 Balboas por MWh. El precio promedio semestral del mercado ocasional fue de 73.51 Balboas por MWh.

En el gráfico No. 38 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. 37 ordenados de manera decreciente.

La curva de duración de precios permite analizar la probabilidad de que los precios de la energía en el mercado ocasional superen un determinado valor.

Del gráfico en mención se puede observar que durante 3,265 horas, es decir un 74 % del tiempo, en el primer semestre de 2026, el precio de mercado ocasional osciló entre 42 y 101 Balboas por MWh.

CUADRO No. 28
ENERGÍA OBTENIDA EN CONTRATOS
GWh
PRIMER SEMESTRE 2026

	EDEMET	ENSA	EDECHI
Enero	440.91	287.46	89.11
Febrero	402.69	260.09	87.17
Marzo	472.40	314.42	110.12
Abril	450.34	328.49	96.20
Mayo	502.69	338.24	109.49
Junio	437.09	301.52	95.78
Total	2,265.20	1,830.22	498.76

CUADRO No. 29
ENERGÍA OBTENIDA EN EL MERCADO OCASIONAL
GWh
PRIMER SEMESTRE 2026

	EDEMET	ENSA	EDECHI
Enero	40.45	35.16	8.39
Febrero	45.43	26.65	3.74
Marzo	45.03	29.55	-4.33
Abril	19.79	13.80	7.78
Mayo	44.64	27.62	-2.26
Junio	15.13	40.42	7.79
Total	210.47	173.20	21.11

Cuadro 27. PRECIO PROMEDIO MENSUAL DE LA ENERGÍA

COMPRADA EN EL MERCADO OCASIONAL

PRIMER SEMESTRE 2026

MES	EDEMET			ENSA		
	MWh	Balboas	B/. /MWh	MWh	Balboas	B/. /MWh
Enero	40,448.18	2,415,006.47	59.71	35,158.13	2,155,153.63	61.30
Febrero	45,428.11	2,489,939.75	54.81	26,648.57	1,764,142.65	66.20
Marzo	45,218.19	3,157,564.61	69.83	29,549.23	2,415,405.77	81.74
Abril	19,787.77	1,272,475.26	64.31	13,796.76	878,924.91	63.71
Mayo	44,641.73	3,307,230.55	74.08	27,622.57	2,375,551.14	86.00
Junio	15,134.65	1,556,080.76	102.82	40,422.43	4,337,200.29	107.30
TOTAL	210,658.62	14,198,297.41		173,197.69	13,926,378.39	

MES	EDECHI		
	MWh	Balboas	B/. /MWh
Enero	8,389.66	517,585.16	61.69
Febrero	3,735.54	306,879.66	82.15
Marzo	4,331.13	265,416.15	61.28
Abril	7,779.94	483,500.17	62.15
Mayo	2,255.75	70,648.88	78.38
Junio	7,787.82	843,990.59	108.37
TOTAL	34,279.83	2,488,020.61	

GRÁFICO No. 37
PRECIO HORARIO DE LA ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL
(B/. / MWh)
PRIMER SEMESTRE 2026

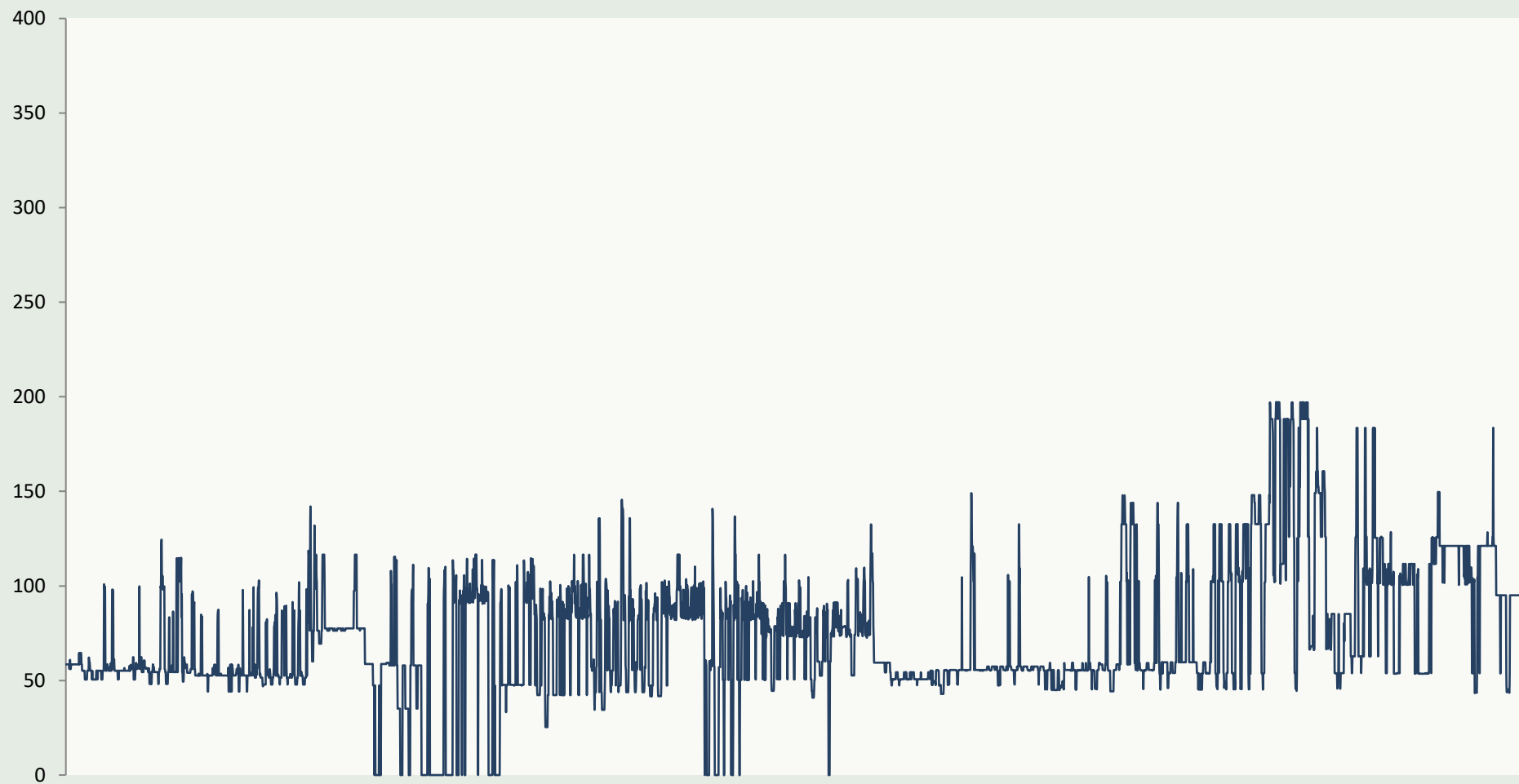


GRÁFICO No. 38
DURACIÓN DEL PRECIO HORARIO EN EL MERCADO OCASIONAL
(B/. / MWh)
PRIMER SEMESTRE 2026

