

Precios e Ingresos

1. TARIFAS

Las diferentes tarifas de electricidad del antiguo Instituto de Recursos Hidráulicos y Electrificación se encontraban clasificadas, de acuerdo con su uso, en tarifa residencial, comercial, industrial y gobierno. Posteriormente, como producto de la privatización del sector eléctrico panameño, la estructura tarifaria observó cambios fundamentales en cuanto a su clasificación, la cual a partir de 1998 pasa a ser, tanto por niveles de consumo como de voltaje, pudiendo el cliente acogerse a la alternativa más conveniente, de acuerdo con su patrón de consumo, según la siguiente clasificación:

A. TARIFAS PARA CLIENTES CONECTADOS EN BAJA TENSIÓN:

Son las tarifas correspondientes a un voltaje igual o inferior a 600 voltios, que a su vez se clasifican de acuerdo al nivel de suministro en:

- *Tarifa Simple (BTS)*: Esta tarifa corresponde a aquellos clientes cuya demanda máxima sea igual o menor a 15 kilovatios (15 kW) mensuales.
- *Tarifa con Demanda Máxima (BTD)*: Corresponde a aquellos clientes con una demanda mayor a 15 kilovatios (15 kW) por mes.
- *Tarifa por Bloque Horario (BTH)*: Esta tarifa se aplica a aquellos clientes que la soliciten y considera diferentes precios, dependiendo de los horarios de suministro de electricidad, ya sea en períodos de punta o fuera de punta.

B. TARIFAS PARA CLIENTES CONECTADOS EN MEDIA TENSIÓN

Son las tarifas correspondientes a voltaje de suministro mayor de 600 voltios y menor de 115 kilovoltios y están clasificadas en:

- *Tarifa con Demanda Máxima (MTD)*: Correspondiente a todo aquel cliente que la solicite.
- *Tarifa por Bloque Horario (MTH)*: Considera diferentes precios, dependiendo de los horarios de suministro de electricidad, ya sea en períodos de punta o fuera de punta.

C. TARIFAS PARA CLIENTES CONECTADOS EN ALTA TENSIÓN

Son las tarifas correspondientes a voltaje mayor de 115 kilovoltios y se clasifican en:

- *Tarifa con Demanda Máxima (ATD)*: Es aplicable a cualquier cliente que la solicite
- *Tarifa por Bloque Horario (ATH)*: Para quienes la soliciten y considera diferentes precios, dependiendo de los horarios de suministro, ya sea en períodos de punta o fuera de punta.

2. PRECIOS PROMEDIO

El precio promedio de la electricidad se obtiene de dividir el total de los ingresos facturados por cada una de las empresas de distribución eléctrica, entre el total de la energía vendida, para un período determinado.

Dichos precios promedio observaron una significativa variación, en la distribuidora Elektra Noreste, S.A. para el año 2018, en relación con el año anterior. En el gráfico No. 30 se observa esta comparación y el gráfico No. 30 nos muestra el comportamiento semestral del precio promedio de la electricidad en los años 2017 y 2018.

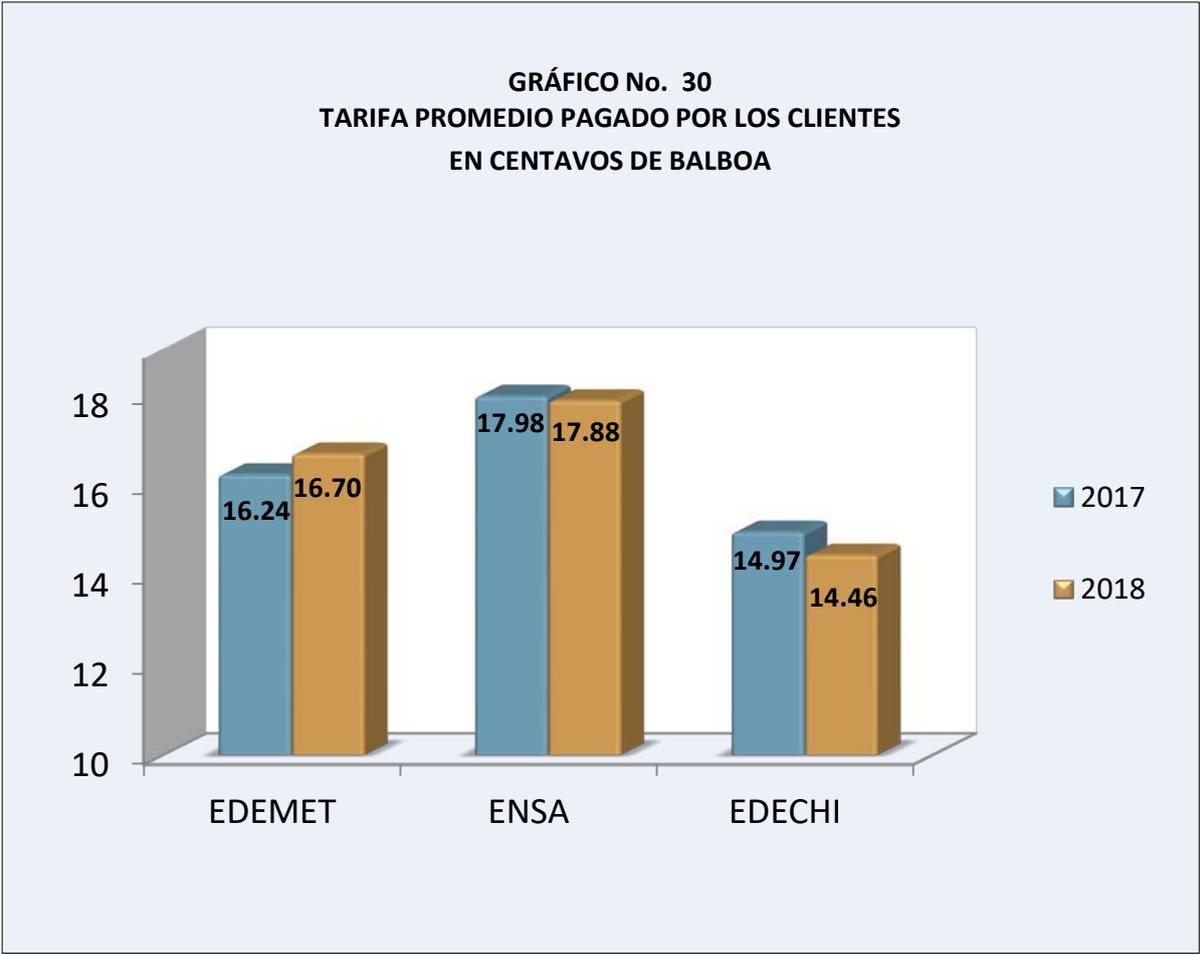
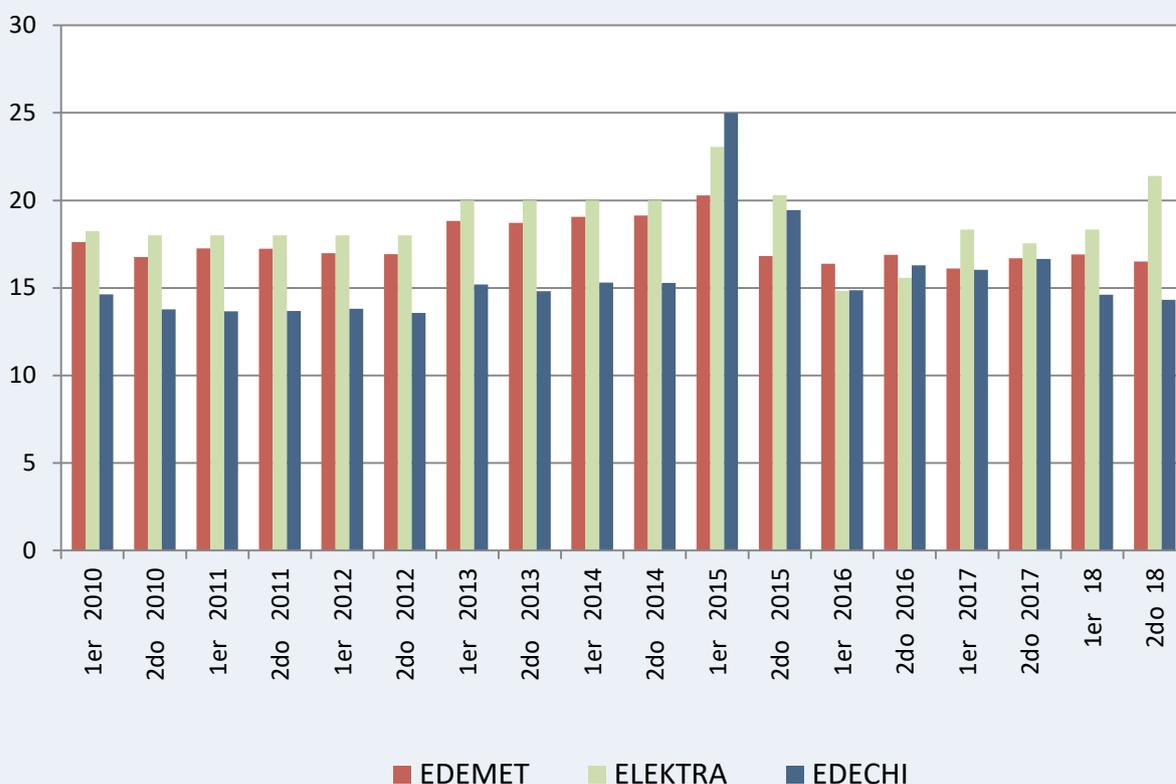


GRÁFICO No. 31
TARIFA PROMEDIO TOTAL POR SEMESTRE
CENTAVOS DE BALBOA
2008 - 2018



El gráfico No. 32 nos muestra la evolución por semestre, del precio pagado por el servicio público de electricidad en el país desde el año 2004, hasta 2018.

Inicialmente los precios registraron una disminución en el año 1999, con respecto a las tarifas del antiguo Instituto de Recursos Hidráulicos y Electrificación (IRHE) y posteriormente observaron aumentos en forma paulatina, hasta el año 2006. En el año 2008 dichos aumentos se vieron agudizados, principalmente debido al considerable aumento que se produce en el precio del barril de petróleo, trayendo como consecuencia

elevadas tarifas cercanas a los 24 centavos por kilovatio hora, principalmente en las empresas EDEMET y ENSA (entonces ELEKTRA). Posteriormente, entre los años 2009 a 2014, los precios observaron una relativa estabilidad, debido en parte a los subsidios otorgados por el Estado.

Nuevamente en el año 2015, debido al alza de los costos del petróleo, ocurre un aumento en la tarifa eléctrica, la cual nuevamente se estabiliza durante los años 2017 y 2018.

3. INGRESOS

El gráfico No. 33 muestra la participación porcentual de los ingresos por facturación de las empresas de distribución en el año 2018. EDEMET, que tiene la mayor área de concesión obtuvo el 49% del total de la facturación por distribución, seguida de ENSA con un 41% y EDECHI, cuya área de concesión es la más pequeña, recibió el 10% de los ingresos por facturación.

Los ingresos que reciben las empresas de distribución corresponden a la facturación de los clientes finales, es decir que además del cobro por el servicio de distribución, dichas sumas comprenden también lo que las distribuidoras pagan a las empresas de generación y a la empresa de transmisión.

El gráfico No. 34 nos muestra la evolución de los ingresos facturados por las distribuidoras desde el año 1999 hasta el 2018.

La facturación de las empresas distribuidoras se ha incrementado cada año debido a diversos factores, como crecimiento vegetativo del número de clientes y los aumentos en el precio del petróleo.

Es importante destacar que los ingresos de las empresas de distribución, incluyen el costo total de la electricidad, es decir costos de generación, costos de transmisión y costos de distribución.

Por tal motivo, los aumentos en los costos generación, que a su vez obedecen al incremento en el precio del petróleo, se ve reflejados en la tarifa de electricidad que las distribuidoras cobran a los clientes finales, lo cual da como resultado que los ingresos de las empresas distribuidoras se vean aumentados, a pesar de que tales ingresos incluyen los montos que las distribuidoras deben pagar a los generadores y a la empresa de transmisión

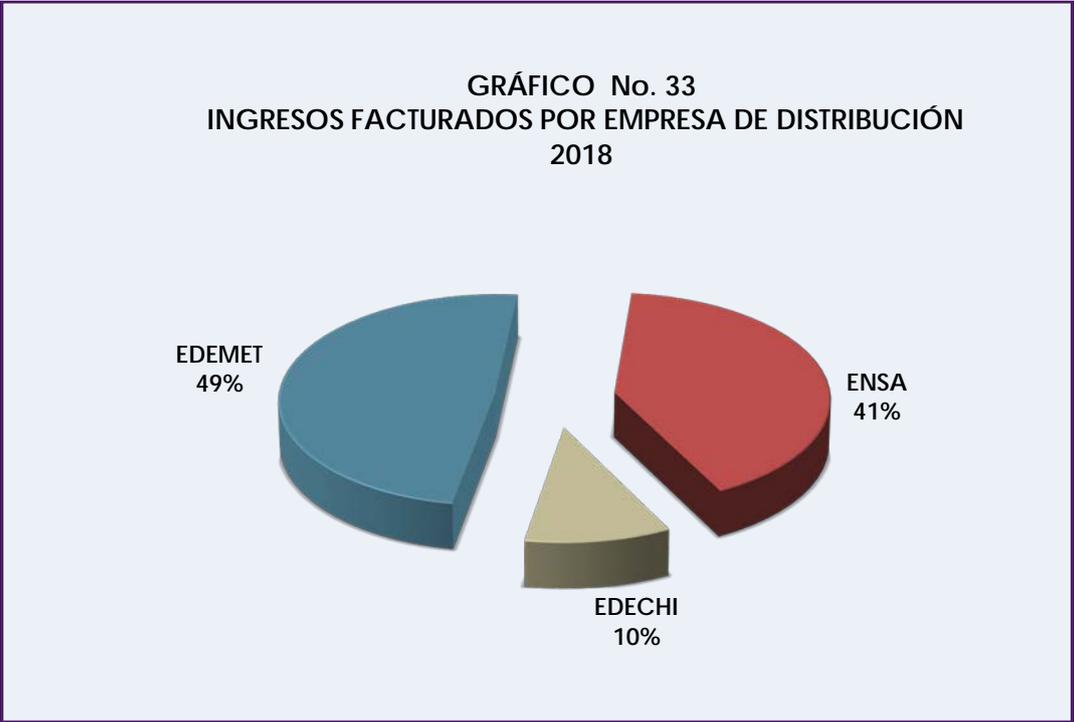


GRÁFICO No. 34
INGRESOS FACTURADOS POR LAS DISTRIBUIDORAS
EN MILLONES DE BALBOAS
1999 - 2018

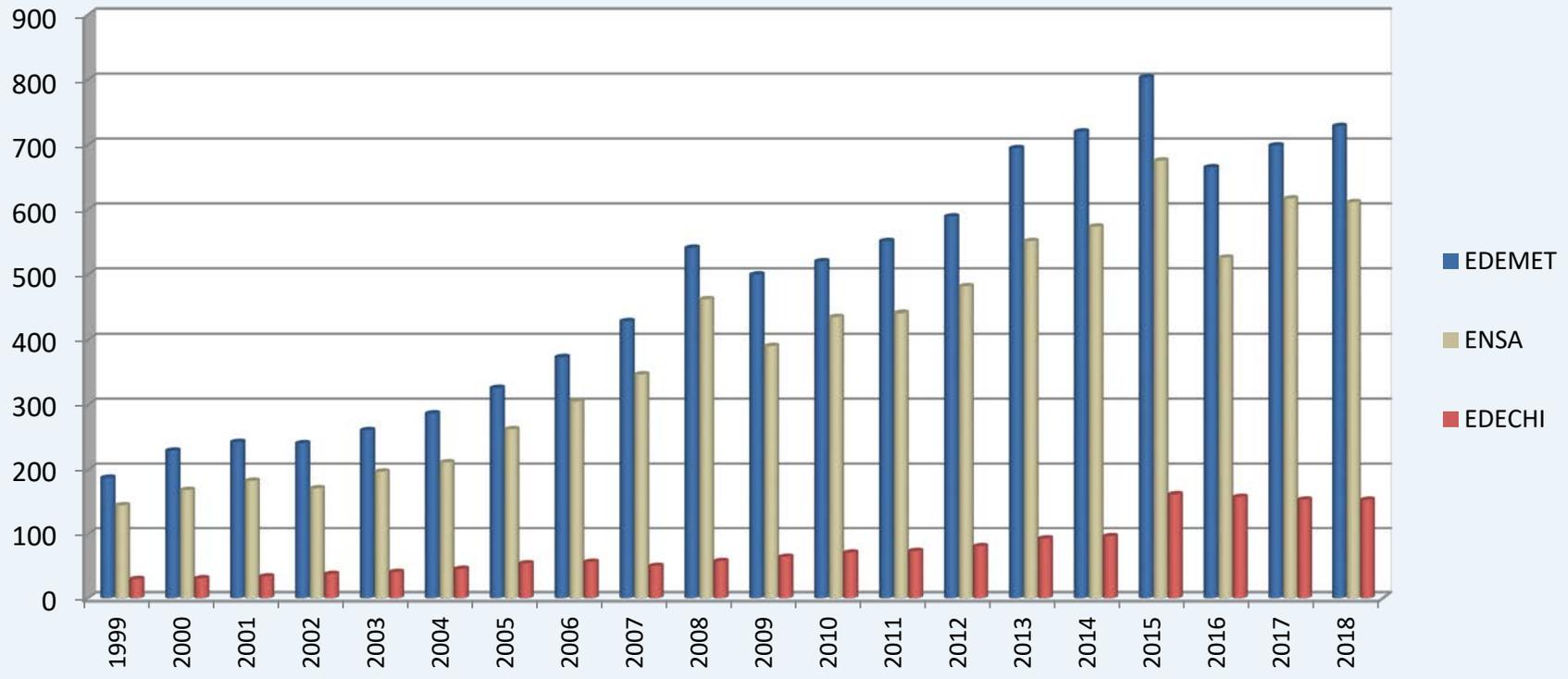


GRÁFICO No. 32
 EVOLUCIÓN DEL PRECIO PROMEDIO DE LA ELECTRICIDAD
 POR SEMESTRE
 AÑOS 2004 - 2018 (CENTAVOS POR kWh)

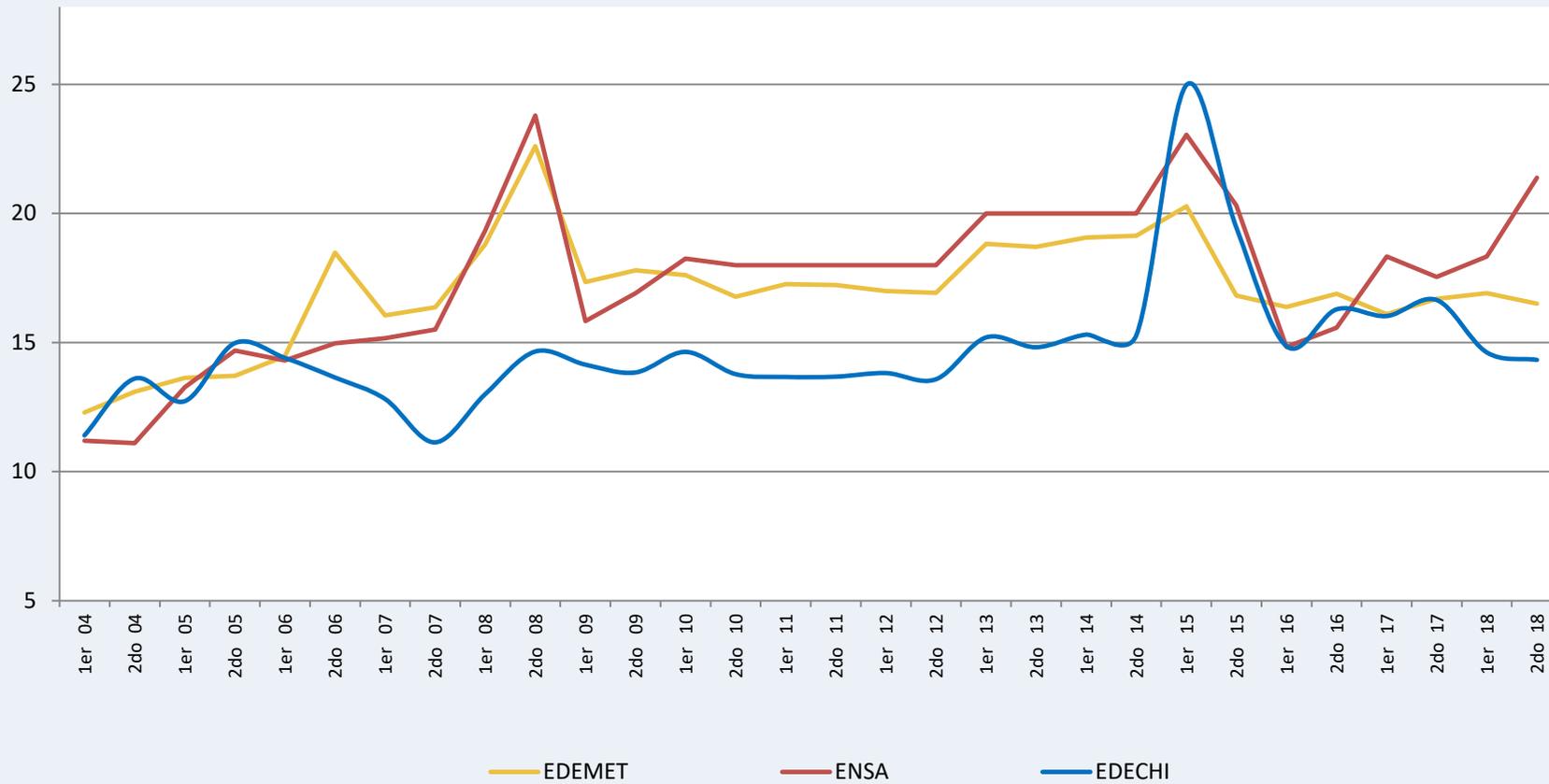
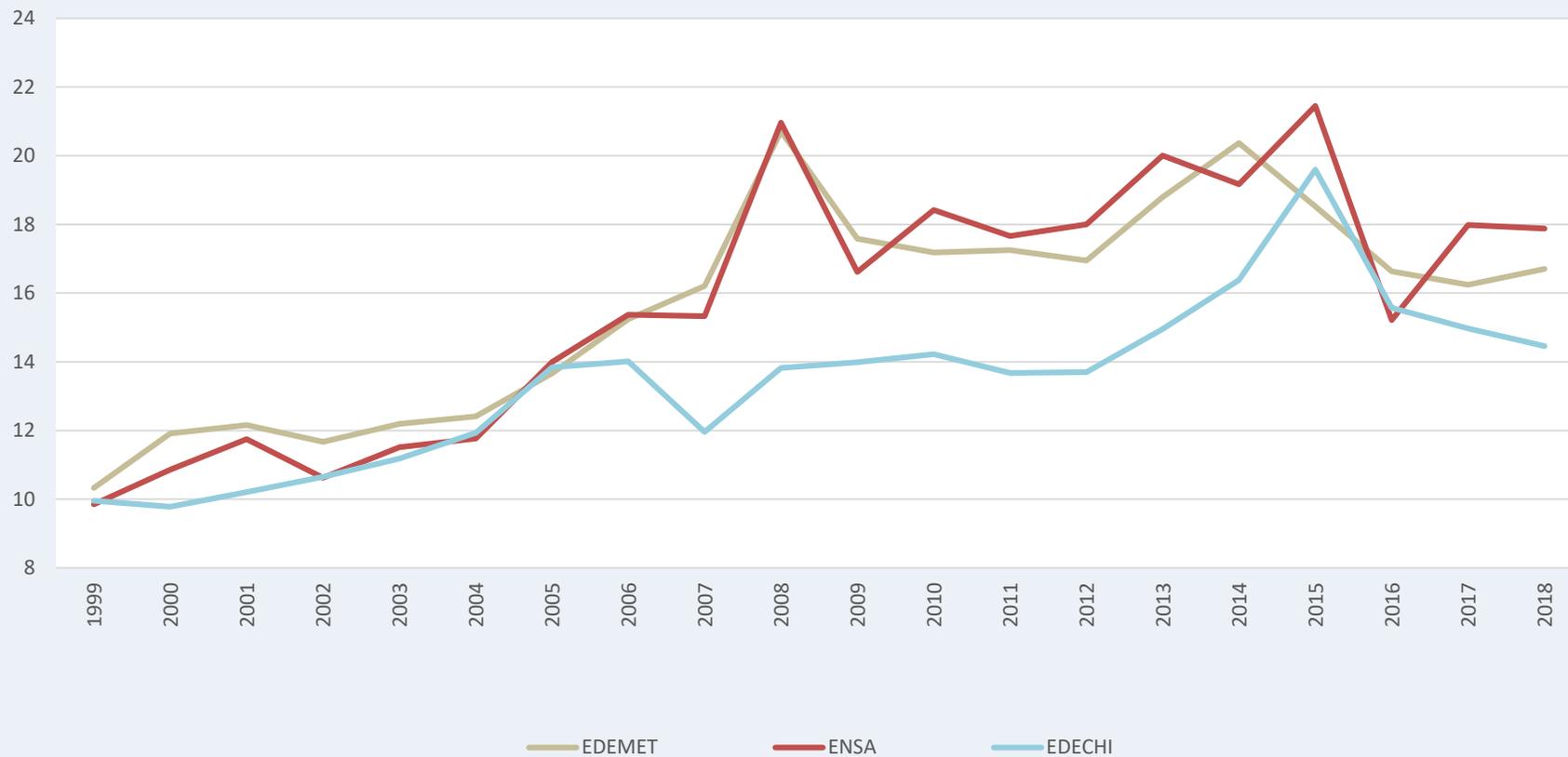


GRÁFICO No. 35
EVOLUCIÓN HISTÓRICA DEL PRECIO PROMEDIO DE LA ELECTRICIDAD
EN MILLONES DE BALBOAS
1999 - 2018



CUADRO No. 22
PRECIO PROMEDIO PAGADO POR LOS CLIENTES FINALES
CENTAVOS DE BALBOA POR kWh
2018

EMPRESA	BTS	BTD	BTH	MTD	MTH	ATD	ATH
EDEMET	17.04	18.79	20.52	17.99	18.43	18.65	0.00
ENSA	18.00	23.75	22.42	18.00	15.00	13.00	15.00
EDECHI	15.09	18.65	14.14	17.25	20.13	0.00	16.84
PROMEDIO	16.71	20.40	19.03	17.75	17.85	15.83	31.84

CUADRO No. 23
PRECIO PROMEDIO SEMESTRAL PAGADO POR LOS CLIENTES FINALES
POR EMPRESA Y TARIFA
CENTAVOS DE BALBOA POR kWh
2018

EMPRESA	BTS		BTD		BTH		MTD		MTH		ATD		ATH	
	I SEM	II SEM	I SEM	II SEM										
EDEMET	17.08	16.99	18.78	18.80	20.41	20.77	17.98	18.01	18.59	18.23	0.00	17.76	0.00	0.00
ENSA	18.00	18.00	23.67	23.83	22.33	22.50	18.00	18.00	15.00	15.00	13.00	31.00	0.00	0.00
EDECHI	15.08	15.10	18.65	14.12	14.18	14.12	17.3	17.19	20.09	20.17	0.00	0.00	17.17	16.51
PROMEDIO	16.72	16.70	20.37	18.92	18.97	19.13	17.76	17.73	17.89	17.80	13.00	24.38	17.17	8.26

CUADRO No. 25
INGRESOS FACTURADOS A CLIENTES REGULADOS
POR EMPRESA Y TARIFA
EN BALBOAS
2018

EMPRESA	BTS	BTD	BTH	MTD	MTH	ATD	ATH	TOTAL
EDEMET	327,809,513	264,660,962	8,260,650	115,863,569	12,213,116	245	0	728,808,055
ENSA	291,245,945	174,527,784	2,192,264	102,020,863	22,147,212	19,399,933	0	611,534,001
EDECHI	94,602,311	31,572,238	1,678,310	23,242,575	2,407,080	0	371,799	153,874,313
TOTAL	713,657,769	470,760,984	12,131,224	241,127,007	36,767,408	19,400,178	371,799	1,494,216,369

CUADRO No. 26
EVOLUCIÓN HITÓRICA DEL PRECIO PROMEDIO DE LA ELECTRICIDAD
1999 - 2018
EN CENTAVOS DE BALBOA

EMPRESA	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
EDEMET	10.33	11.91	12.16	11.67	12.19	12.41	13.67	15.24	16.21	20.71
ENSA	9.85	10.86	11.75	10.62	11.51	11.76	13.99	15.37	15.33	20.96
EDECHI	9.95	9.78	10.21	10.65	11.18	11.93	13.84	14.01	11.96	13.82
PROMEDIO	10.04	10.85	11.37	10.98	11.63	12.03	13.83	14.87	14.50	18.50

EMPRESA	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
EDEMET	17.58	17.19	17.25	16.95	18.79	20.37	18.52	16.63	16.24	16.70
ENSA	16.62	18.42	17.66	18.00	20.00	19.17	21.45	15.21	17.98	17.88
EDECHI	13.99	14.22	13.67	13.70	14.95	16.38	19.59	15.57	14.97	14.46
PROMEDIO	16.06	16.61	16.19	16.22	17.91	18.64	19.85	15.80	16.40	16.35