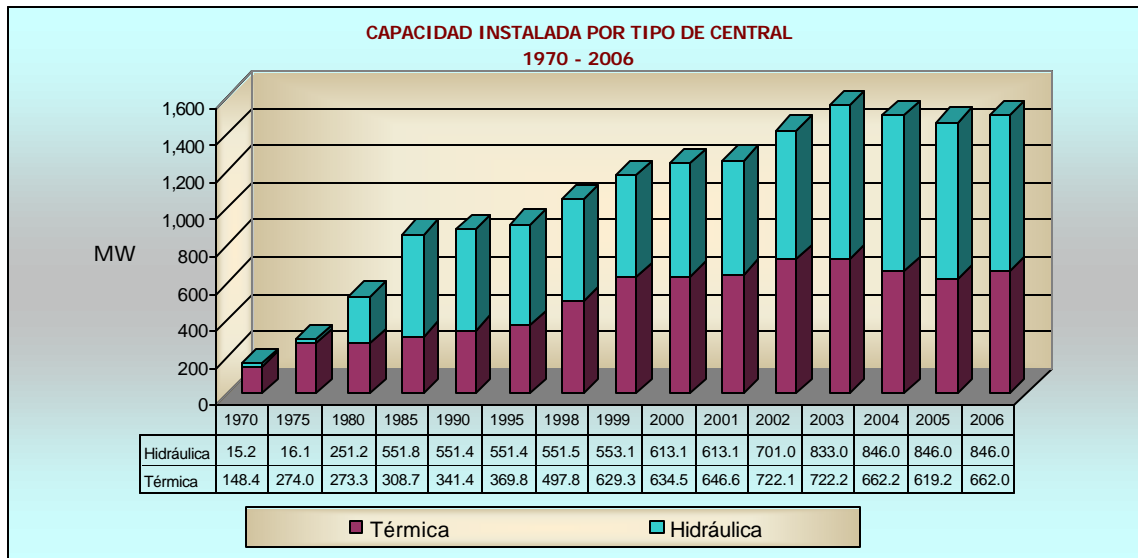


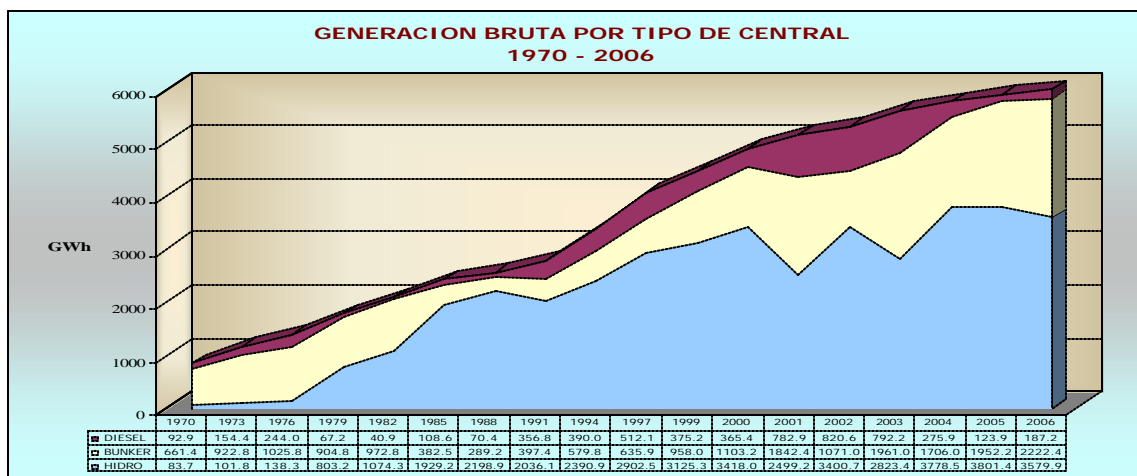
## Estadísticas del Sector Energía

### Sector Eléctrico

- La capacidad instalada de generación eléctrica a nivel nacional, incluyendo Sistemas Aislados (18.8 MW), varió de 1,465.2 MW en el año 2005 a 1,508.0 MW en el año 2006, con 846.0 MW de potencia hidráulica y 662.0 MW de potencia térmica. Las unidades térmicas 1 y 2 de Subestación Panamá, con una capacidad instalada de 42.8 MW, que habían estado fuera de servicio desde el mes de septiembre de 2005 fueron reintegradas al sistema por Egesa en el año 2006 en base a la política eléctrica vigente. La gráfica siguiente muestra el desarrollo de la capacidad instalada por tipo de central desde el año 1970. Estos datos incluyen, a partir del año 2000, la capacidad instalada de la Autoridad del Canal de Panamá (175.0 MW). Existen 42.24 MW de autogeneradores que no están incluidos en ésta gráfica.



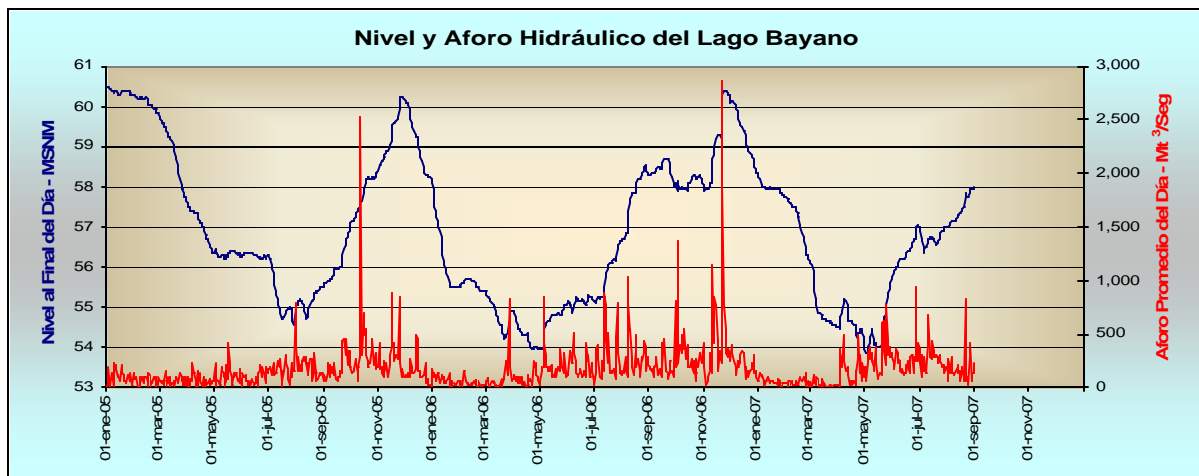
- En el año 2005 la generación bruta fue de 5,877.5 GWh de los cuales 3,801.4 o 64.68% fueron hidráulicos, y 2,076.1 o 35.32% fueron térmicos (bunker, diesel y diesel marino). La Autoridad del Canal de Panamá (Auto Generador Hidro-Térmico) contribuyó con 630.1 GWh o 10.72%, y hubieron exportaciones netas hacia Centroamérica por 51.40 GWh o 0.87%.
- En el año 2006 la generación bruta fue de 5,989.4 GWh de los cuales 3,579.9 o 59.77% fueron hidráulicos, y 2,409.5 o 40.23% fueron térmicos (bunker, diesel y diesel marino). La Autoridad del Canal de Panamá (Auto Generador Hidro-Térmico) contribuyó con 876.61 GWh o 17.57%, y hubieron exportaciones netas hacia Centroamérica por 49.01 GWh o 0.82%.
- La energía total generada en la República de Panamá por parte de las Plantas en el Mercado Mayorista aumento 1.90% en el año 2006 con respecto al 2005. La gráfica muestra la Generación Bruta anual desde 1970.



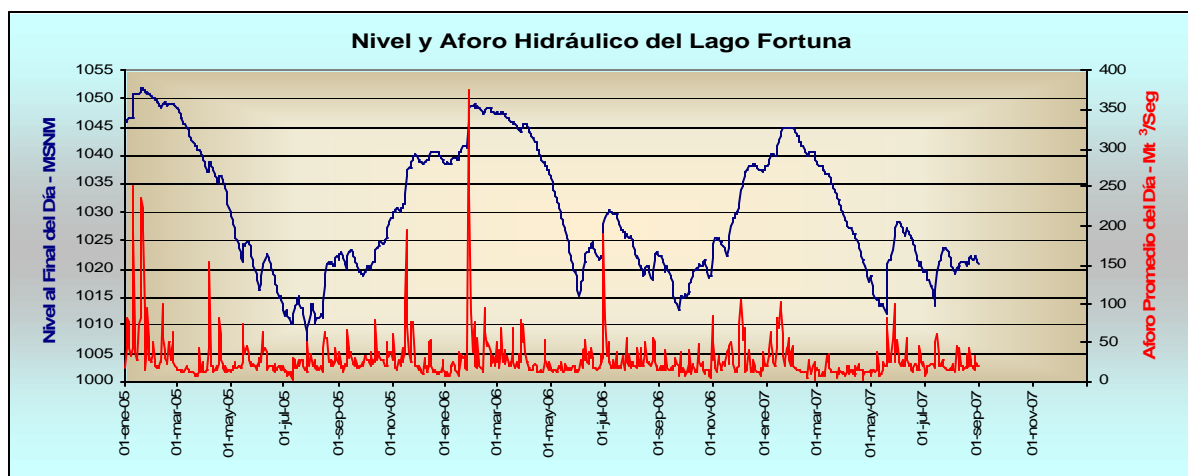
- La energía eléctrica entregada al SIN, excluyendo pérdidas de transmisión, por parte de las Plantas en el Mercado Mayorista, **comparando los años 2006 vs 2005 respectivamente**, fue de 5,491,285.03 vs 5,274,390.87 MWh. En términos absolutos hubo un incremento de 216,894.16 MWh o 4.1%.
- **Comparando los totales de generación de los años 2006 vs 2005 respectivamente**, observamos una generación que proviene de plantas Hidroeléctricas de 59.77% vs 64.68%, y de plantas térmicas 40.23% vs 35.32%. La Autoridad del Canal de Panamá (hidro-térmica) contribuyó con 17.57% vs 10.72% y hubo una exportación neta de 0.82% vs 0.87% en intercambios con Centroamérica. Esta variación en la estructura de generación se debe, comparando el año 2006 con el 2005, a que se dio un aforo hidráulico inferior en Fortuna y superior en Bayano aunado al incremento en los costos del combustible.
- La energía eléctrica entregada al SIN, excluyendo pérdidas de transmisión, por parte de las Plantas en el Mercado Mayorista, **comparando el periodo que va desde enero hasta agosto de 2007 vs 2006 respectivamente**, fue de 3,853,026.04 vs 3,625,852.90 MWh. En términos absolutos hubo un incremento de 227,173.14 MWh o 6.27%.
- En cuanto a la utilización de **combustible para generación térmica** (sin incluir sistemas aislados), **comparando los años 2006 y 2005 respectivamente**, tenemos que se consumieron 2,473.86 vs 2,327.27 miles de barriles de Bunker C, 216.40 vs 134.92 de Diesel Marino y 93.72 vs 76.23 de Diesel Liviano; lo que representa un aumento del 6.30% en Bunker C, 60.39% en Diesel Marino y 22.96% en Diesel Liviano, que tiene una participación menor en el total de consumo.
- Comparando la utilización de combustible para generación térmica, **del periodo que va desde enero hasta agosto de 2007 vs 2006 respectivamente**, tenemos que se consumieron 1,689,324 vs 1,606,123 barriles de Bunker C; 744,880 vs 201,793 barriles de Diesel Marino y 178,481 vs 66,106 barriles de Diesel Liviano; lo que representa un aumento del 5.18% en Bunker C, un aumento en Diesel Marino y un aumento en Diesel Liviano, que tiene una participación menor en el total de consumo.

- El comportamiento hidrológico y su efecto en los aforos y la regulación de los lagos de las centrales hidroeléctricas de Bayano, Fortuna y Estí se presentan en las gráficas siguientes.

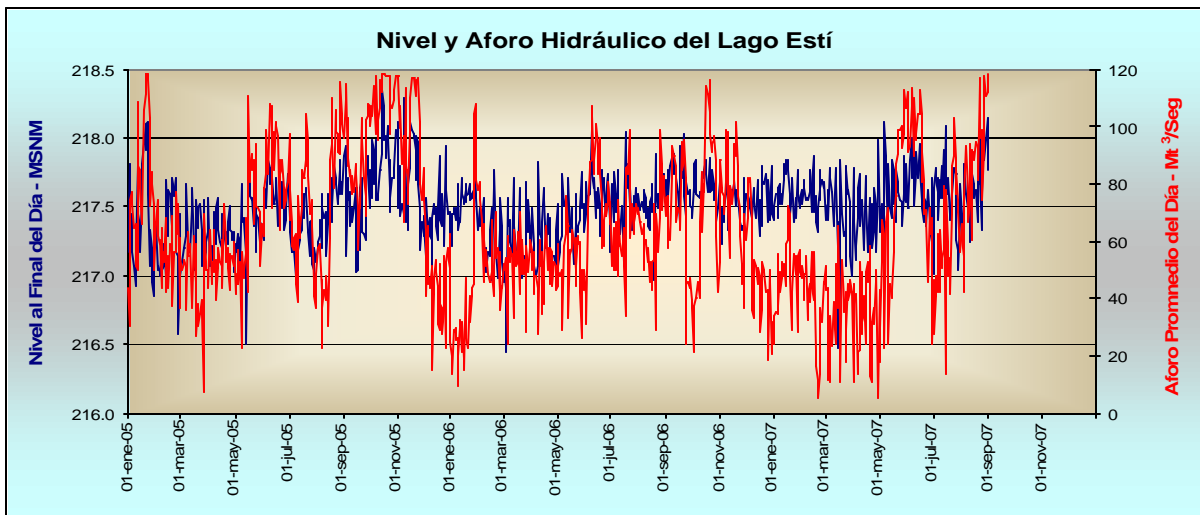
Para el Lago Bayano, el nivel al final del día 31 de diciembre de 2006 alcanzó 58.36 msnm (metros sobre el nivel del mar) - versus 58.08 msnm en el año 2005, una diferencia de 0.28 metros mas que el año anterior. En **agosto de 2007**, el nivel promedio fue de 57.44 msnm versus 57.74 msnm en el año 2006, una diferencia de 0.30 metros menos que el año anterior. El aforo promedio de **agosto de 2007** fue de 188.58 mc/s (metros cúbicos por segundo) versus 303.24 mc/s en el año 2006, una diferencia de 114.66 mc/s menos que en el año anterior.



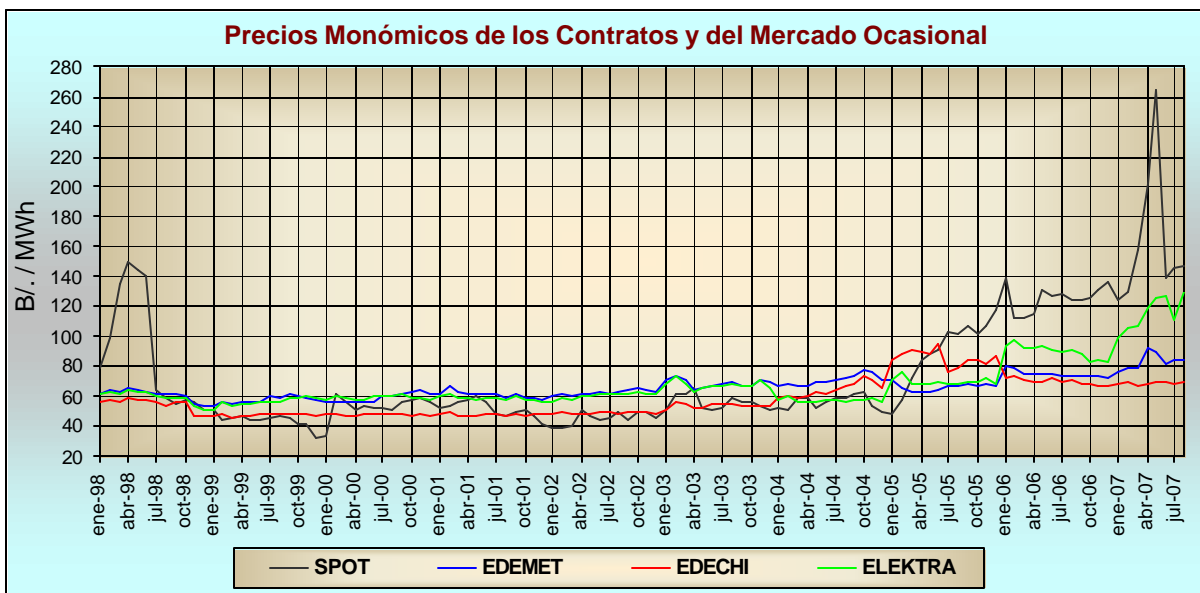
- Para el Lago Fortuna, el nivel al final del día 31 de diciembre de 2006 alcanzó 1,037.90 msnm (metros sobre el nivel del mar) - versus 1,038.39 msnm en el año 2005, una diferencia de 0.49 metros menos que el año anterior. En **agosto de 2007**, el nivel promedio fue de 1,020.96 msnm versus 1,021.18 msnm en el año 2006, una diferencia de 0.22 metros menos que el año anterior. El aforo promedio de **agosto de 2007** fue de 23.38 mc/s (metros cúbicos por segundo) versus 26.63 mc/s en el año 2006, una diferencia de 3.25 mc/s menos que en el año anterior.



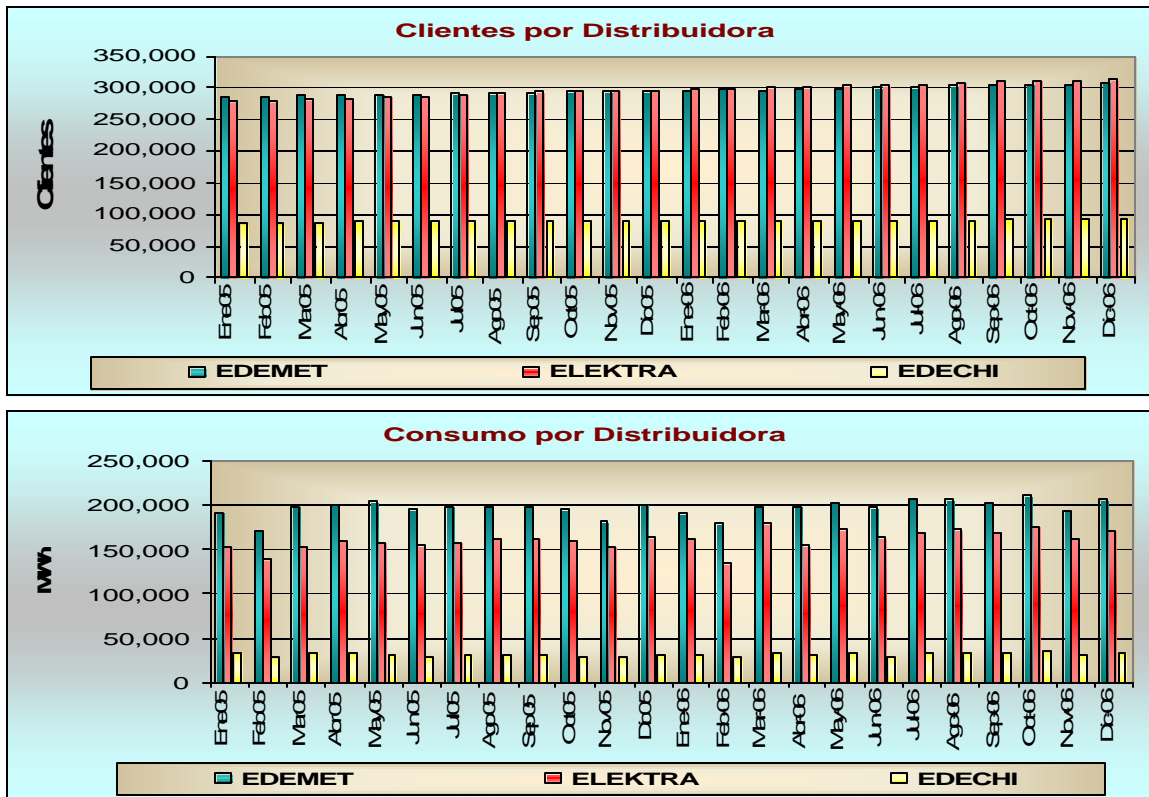
- Para el Lago Estí, el nivel al final del día 31 de diciembre de 2006 alcanzó 217.45 msnm (metros sobre el nivel del mar) - versus 217.26 msnm en el año 2005, una diferencia de 0.19 metros mas que el año anterior. En **agosto de 2007**, el nivel promedio fue de 217.64 msnm versus 217.53 msnm en el año 2006, una diferencia de 0.11 metros mas que el año anterior. El aforo promedio de la **agosto de 2007** fue de 86.96 mc/s (metros cúbicos por segundo) versus 63.18 mc/s en el año 2006, una diferencia de 23.78 mc/s mas que en el año anterior.



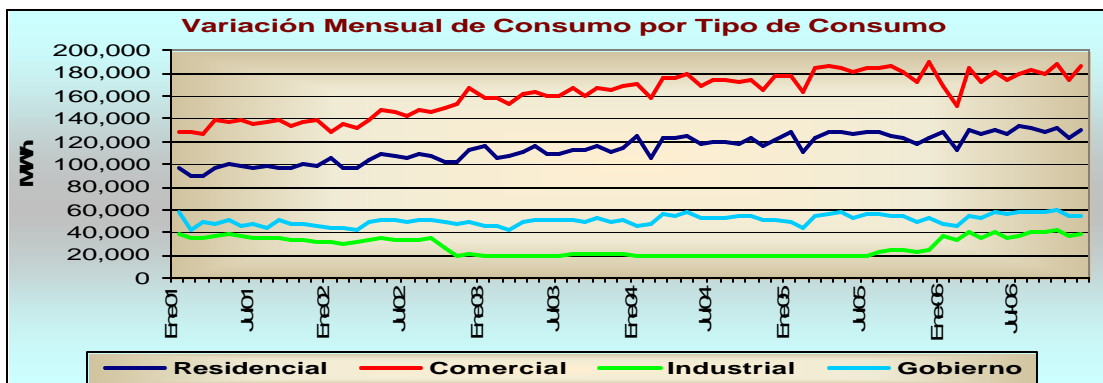
- Mostramos a continuación cómo han ido variando los precios monómicos de los contratos de las tres compañías distribuidoras y del mercado ocasional desde 1998. Las cifras mostradas desde Enero hasta Julio de 1998 son extrapoladas, considerando que el mercado eléctrico empezó a funcionar en Julio de 1998.



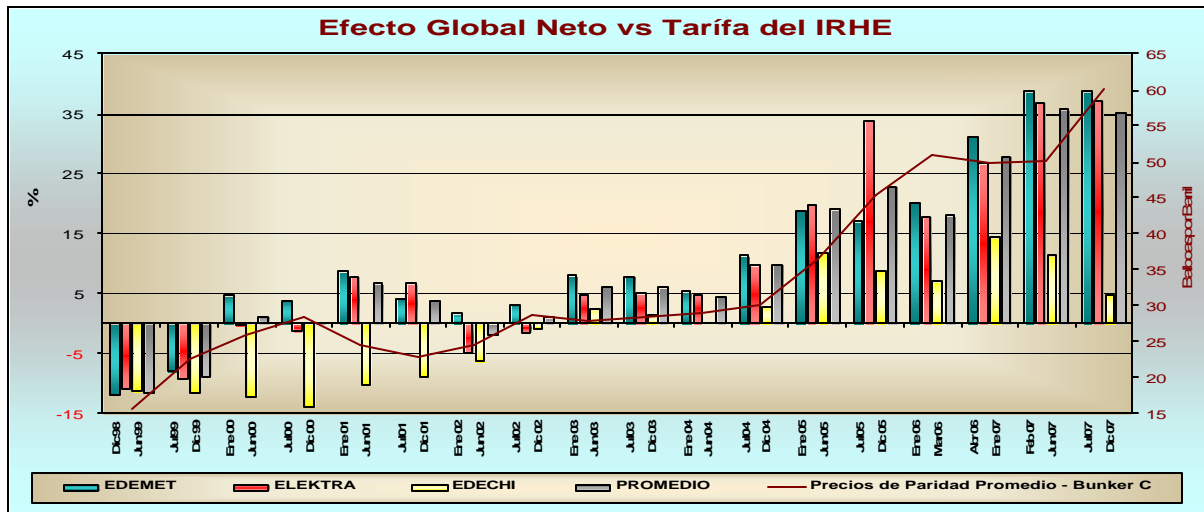
- Al mes de **diciembre de 2006**, hay reportados un total de 713,047 clientes que consumen 409,851 MWh-mes; de los cuales **EDEMET** tiene 308,232 clientes con un consumo de 205,905 MWh-mes, **ELEKTRA** 312,223 clientes con un consumo de 170,965 MWh-mes y **EDECHI** 92,592 clientes con un consumo de 32,981 MWh-mes. Las gráficas que mostramos a continuación muestran como han ido variando estas cifras desde el año 2005.



- Estos consumos, al mes de **diciembre de 2006**, se catalogan de la siguiente manera: 636,449 clientes residenciales que consumen 130,996 MWh-mes; 66,774 clientes comerciales que consumen 186,228 MWh-mes; 1,384 clientes industriales que consumen 38,329 MWh-mes; 8,392 clientes gubernamentales que consumen 54,267 MWh-mes; y otros clientes (48) que consumen 31 MWh-mes. La gráfica que mostramos a continuación muestra como han ido variando estas cifras a partir del año 2001.



- Luego de la privatización los precios promedio del KWh bajaron con respecto a la tarifa del IRHE un 12.00% para los clientes de EDEMET, 10.76% para ELEKTRA, y 11.31% para EDECHI. Sin embargo, el vertiginoso escalamiento de los precios del petróleo a nivel mundial de 130% en 1999, y **hasta 538% en agosto de 2007**, se han hecho sentir en el mercado eléctrico, y por ende, en el precio que se refleja al consumidor. Los precios han fluctuado de acuerdo a la gráfica que mostramos a continuación en base a los ajustes aprobados por la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP). Para el período que va del 1 de julio al 31 de diciembre de 2007, de acuerdo a la ASEP (cifras preliminares), se calcula una variación total en las tarifas al usuario final con respecto al período anterior, que va del 1 de febrero al 30 de junio de 2007, de la siguiente manera: EDEMET aplicó una disminución de -0.01%, ELEKTRA un aumento de 0.26% y EDECHI una disminución de -5.75%, lo que se traduce en una variación neta con respecto a la tarifa del IRHE (sin tomar en cuenta inflación), de +38.67% para EDEMET, +37.20% para ELEKTRA y de +4.90% para EDECHI.



## Sector Hidrocarburos

- Los precios de paridad promedio por barril variaron del año 2005 al 2006, respectivamente, de la siguiente manera: el Bunker C de 40.9386 a 50.8017, el Diesel Marino de 66.1332 a 75.1674 y el Diesel Liviano de 72.4319 a 81.2585. En **agosto de 2007** el promedio de los mismos se presentan a 61.1470 para el Bunker C, 83.6204 para el Diesel Marino y 89.2383 el Diesel Liviano. En este mes, los promedios del Bunker C, del Diesel Marino y del Diesel Liviano han sido superiores a los promedios de 2006. El promedio del Bunker C aumentó y el del Diesel Marino y Diesel Liviano disminuyeron este mes con respecto al mes anterior.

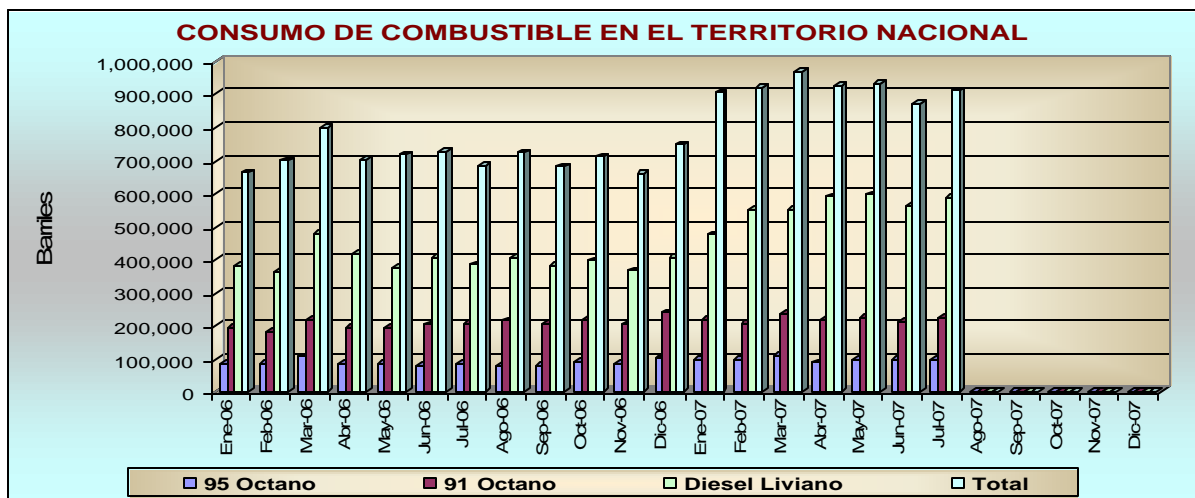
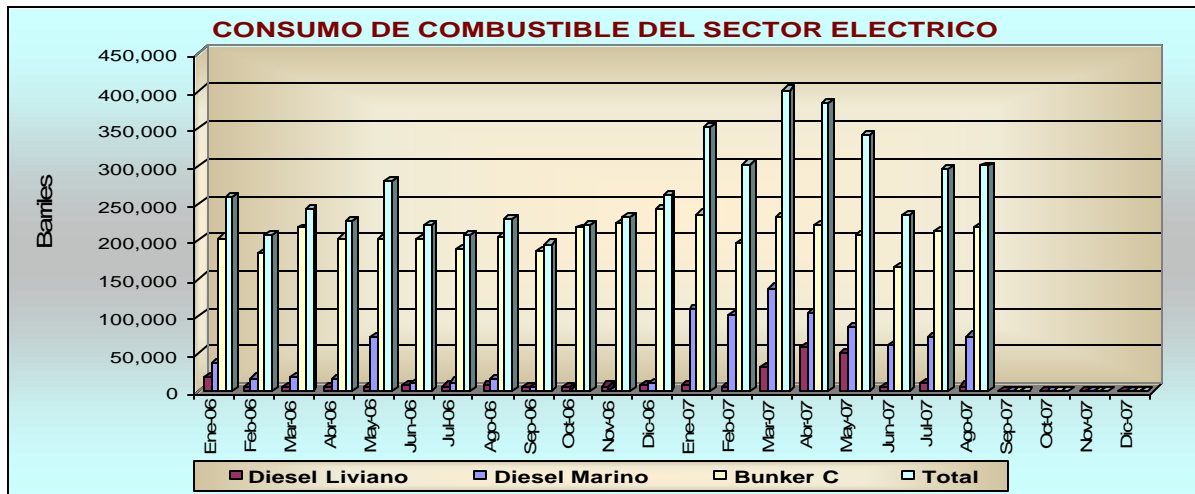
En cuanto al consumo nacional de productos derivados de petróleo, éste varió de 14,279,243 barriles en el año 2005 a 15,215,714 barriles en el año 2006; o sea, hubo un aumento de 936,471 barriles. Durante el periodo que va **desde enero hasta julio de 2007 vs 2006 respectivamente**, se han consumido 10,574,660 vs 8,765,843 barriles; una diferencia de 1,808,817 barriles mas. A partir de enero de 2002, solo se venden gasolinas sin plomo. *Los*

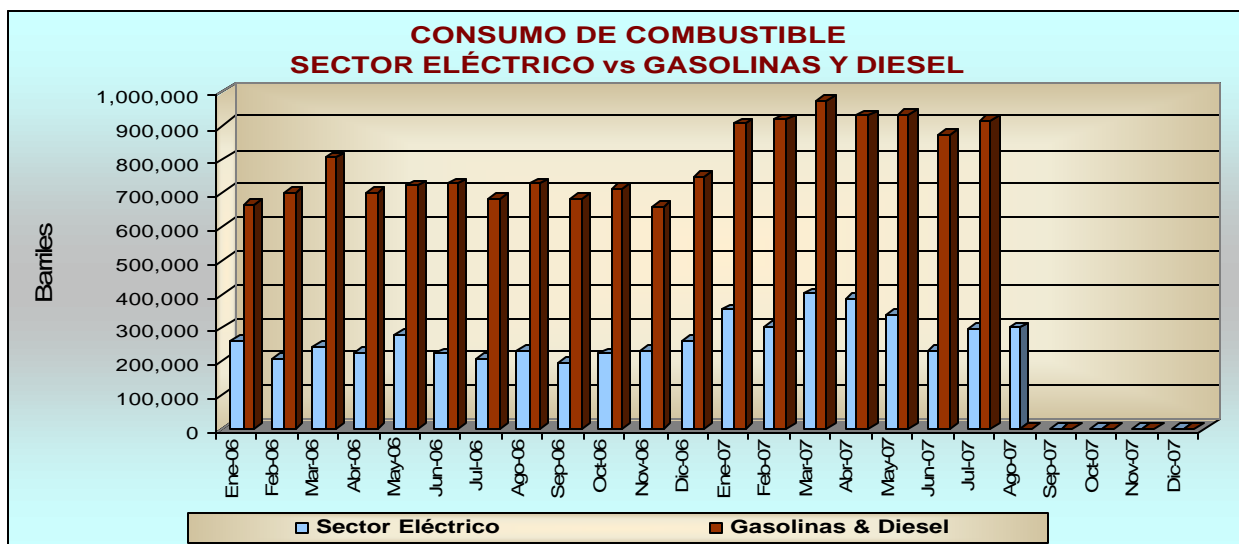
consumos de 2004 en adelante son cifras preliminares y están siendo depuradas por la DGH del MICI.

En cuanto al consumo de Gasolinas y Diesel en el territorio nacional, se consumieron un total de 8,412,713 barriles de combustible en el año 2005 vs 8,538,850 barriles en el año 2006; o sea, hubo un aumento de 126,137 barriles. Durante el periodo que va **desde enero hasta julio de 2007** se han consumido 6,445,288 barriles de combustible, mientras que en el año 2006, para ese mismo período, se habían consumido 5,009,704 barriles; una diferencia de 1,435,585 barriles mas.

En el Sector Eléctrico se consumieron un total de 2,783,975 barriles de combustible en el **año 2006**, mientras que en el **año 2005** se habían consumido 2,538,412 barriles. En el período que va **desde enero hasta agosto de 2007** se han consumido 2,612,686 barriles de combustible, mientras que en el año 2006, en ese mismo período, se habían consumido 1,874,022 barriles; una diferencia de 738,664 barriles mas.

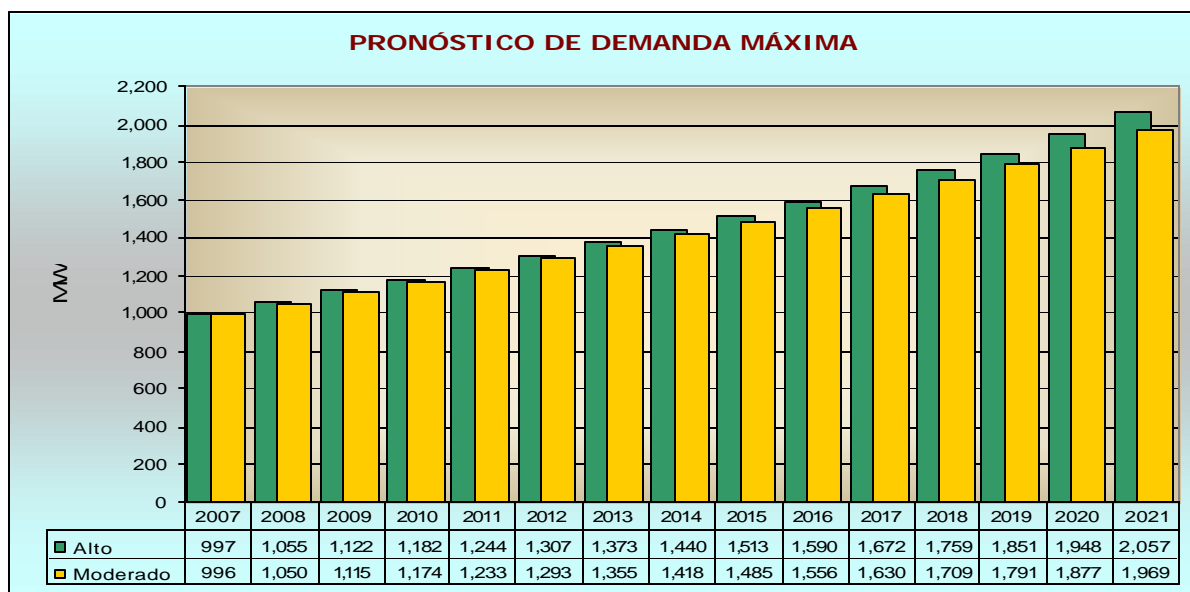
Las gráficas que presentamos a continuación muestran como han variado mensualmente estos consumos y la relación entre los dos Sectores.

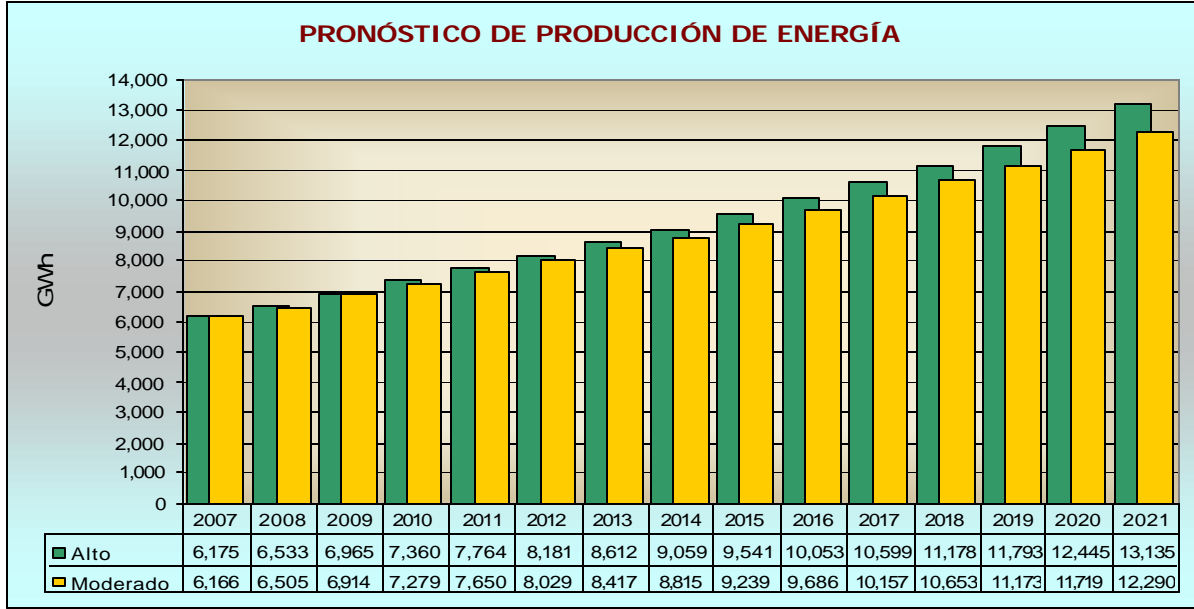




#### Plan de Expansión a Corto Plazo:

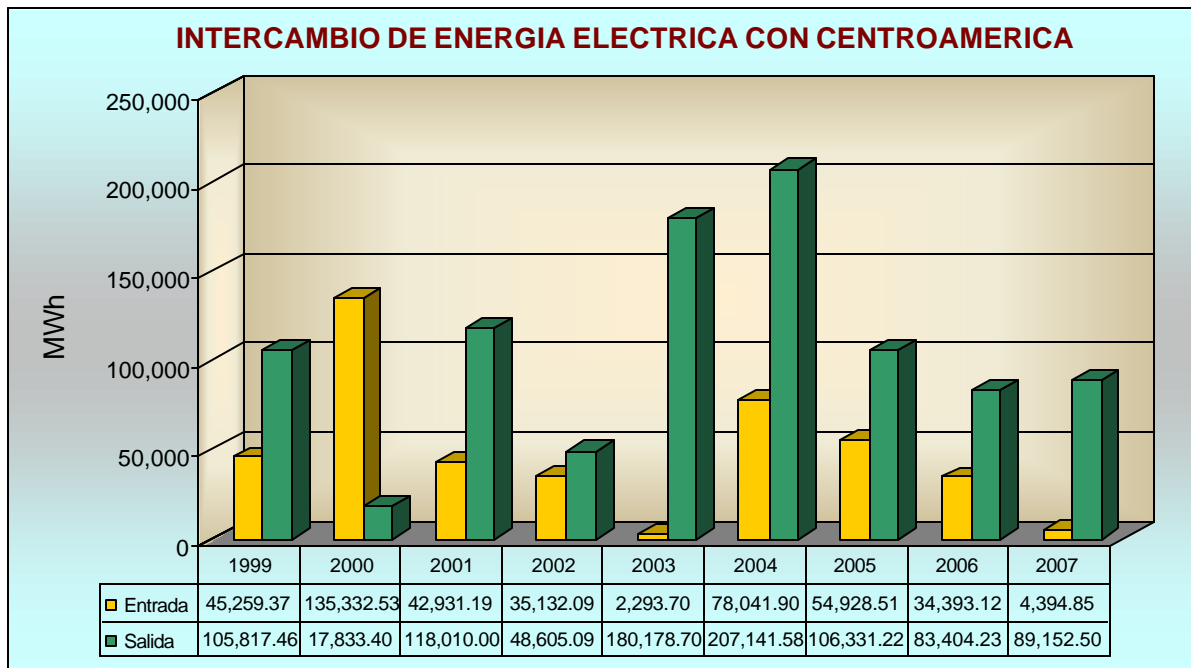
- El plan de expansión a corto plazo contempla los proyectos hidroeléctricos Changuinola 75, de 158 MW; Gualaca, de 19.9 MW, Paso Ancho, de 5 MW, y Bajo de Mina, de 51.0 MW, que tienen contratos de suministro de energía y potencia con la Empresa de Distribución Eléctrica Elektra Noreste, S.A., para iniciar el suministro en el año 2008; Los Algarrobos, de 10 MW, que será desarrollado por Unión Fenosa como autogeneración para entrar en operación comercial en el año 2009; Concepción, de 10 MW, y Bonyic, de 30 MW, programados para entrar en operación comercial en los años 2007 y 2008 respectivamente; y Baitún, Burica, El Alto, y otras, donde ETESA tiene los estudios correspondientes y/o información pertinentes. Cabe mencionar que la demanda máxima del sistema aumentó a **1,024.16 MW el 16 de abril de 2007**.

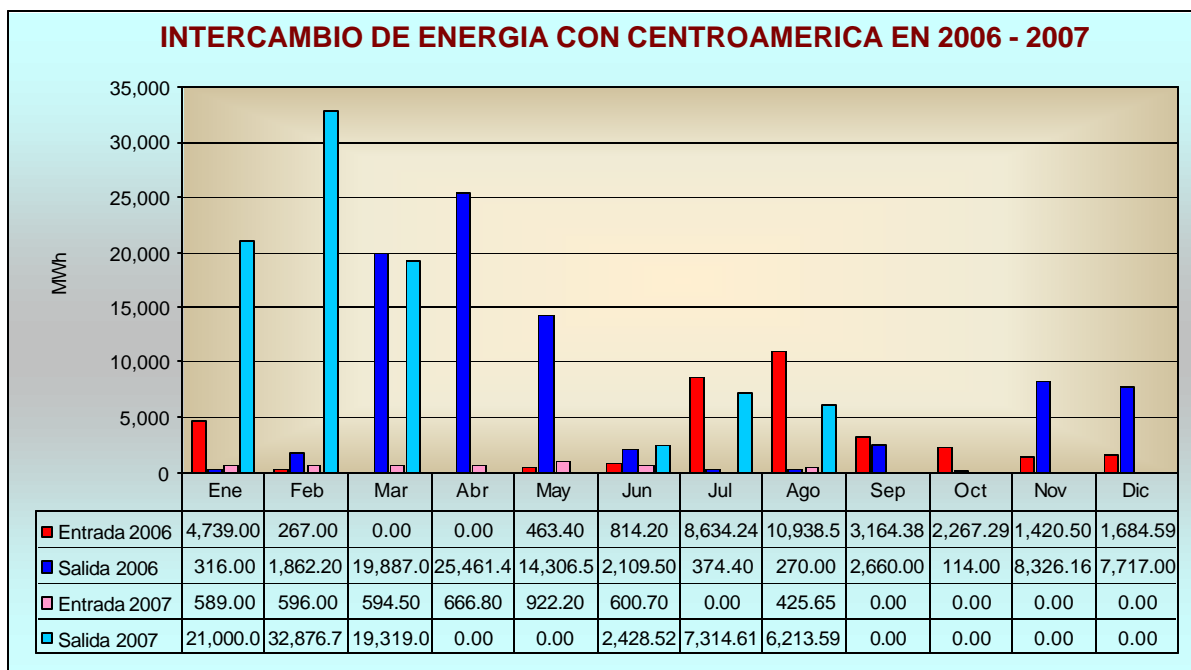




### Intercambio Internacional de Energía:

Durante el año 2006 el intercambio neto de energía con respecto a la entregada al sistema representó una exportación neta de energía de 0.89% cuando en el año 2005 fue de 0.97%.





Durante el período que va de **enero a agosto de 2007** se puede apreciar un balance que refleja una exportación neta de 93,547.35 MWh, versus una exportación neta durante ese mismo período en el año 2006 de 90,443.43 MWh.