

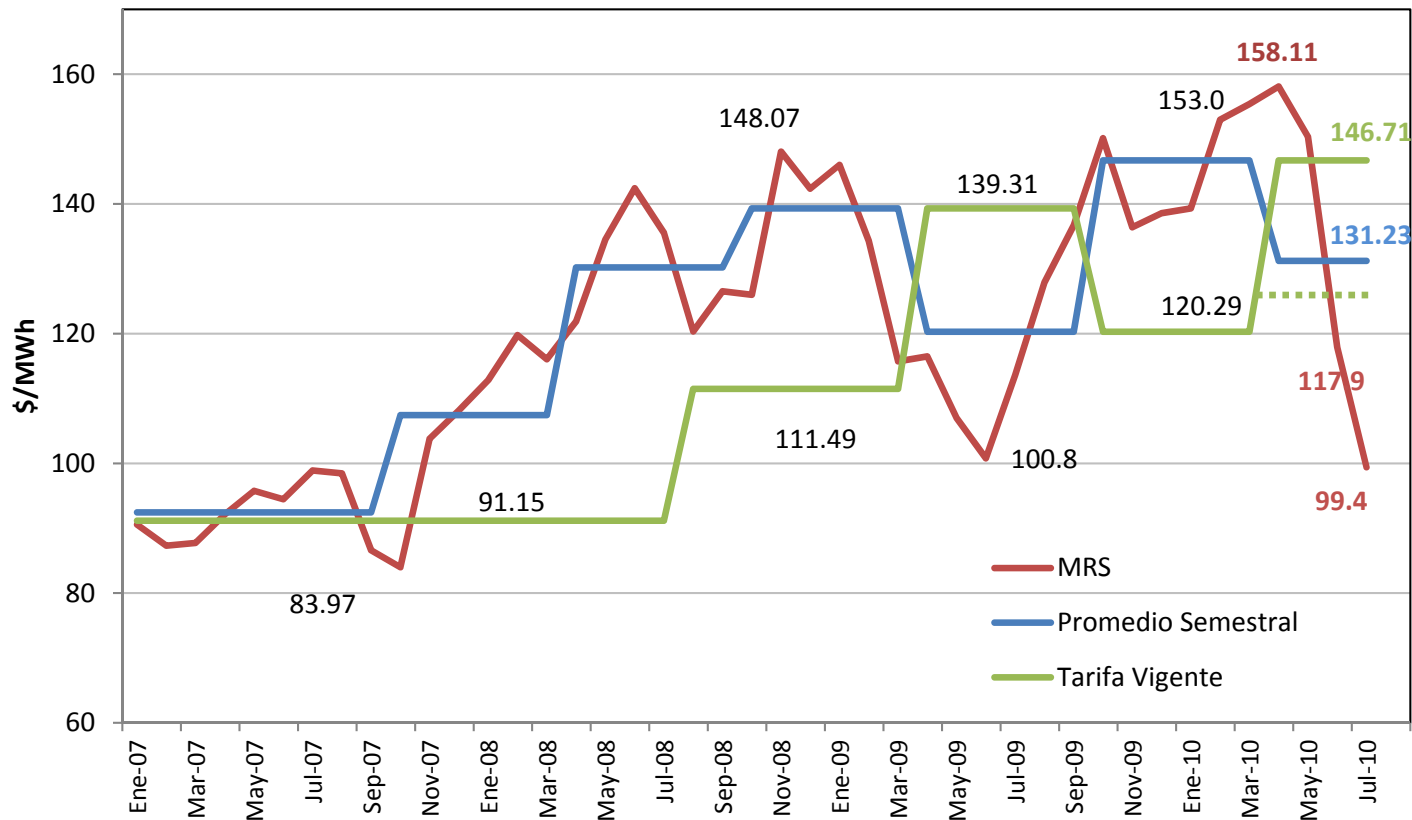


Estadísticas Eléctricas

Julio 2010

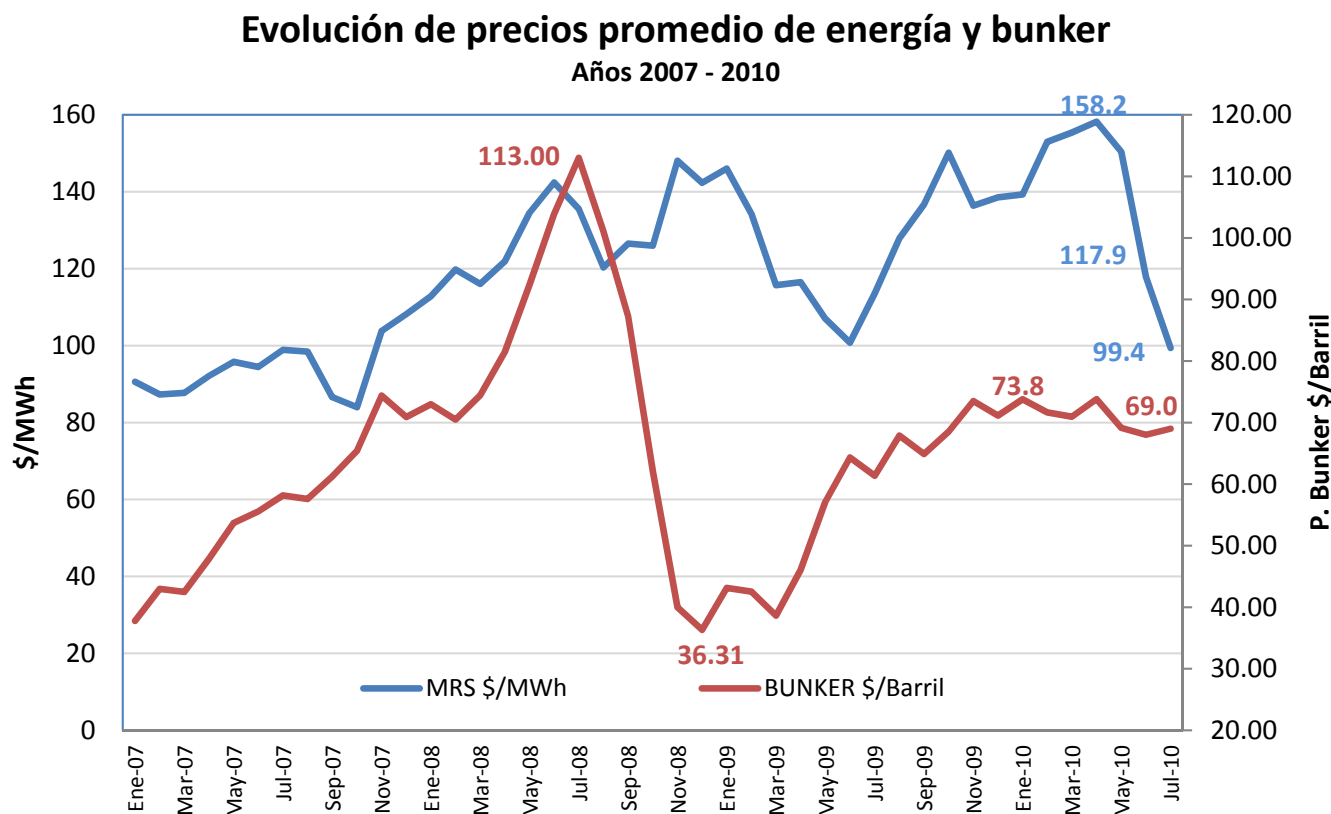
Evolución del Precio Promedio de Energía

- Respecto a la evolución del precio de energía eléctrica:
 - El precio promedio mensual de julio fue de **99.4** \$/MWh, 15.6% de reducción respecto al mes anterior. Descenso del precio se explica por el incremento de la producción hidroeléctrica, la participación hidroeléctrica en este mes fue superior alrededor del 58% y el 4 de julio superó el 70% de la demanda nacional.
 - Además, la reducción del precio se explica por la reducción de la oferta de energía de CEL, de un promedio diario de **91** \$/MWh paso a un valor alrededor de **70** \$/MWh.
 - El precio promedio de acumulado de energía a julio es de **131.23** \$/MWh e implica una reducción del **10.6.0%** respecto al precio promedio del semestre anterior (146.71 \$/MWh). Hasta el 9 de agosto, el precio promedio acumulado es de **128.10** \$/MWh.



Evolución del Precio Promedio de Energía y del Bunker

- El precio internacional del Bunker se ha mantenido estable y el promedio en julio fue de **69 \$/Barril**.
- El precio en el MRS presentó una reducción del 15.6% respecto a junio originada por la mayor participación hidráulica y por consecuencia , menor ponderación del precio de los generadores térmicos (su participación en julio fue \approx 16%).



Evolución mensual de energía [GWh] y potencia máxima [MW]

Potencia Máxima [MW]

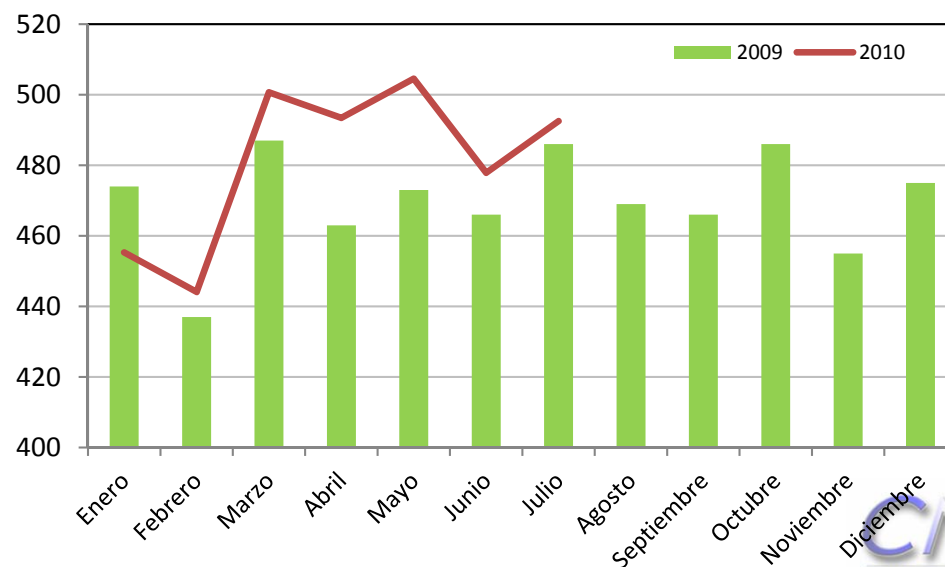
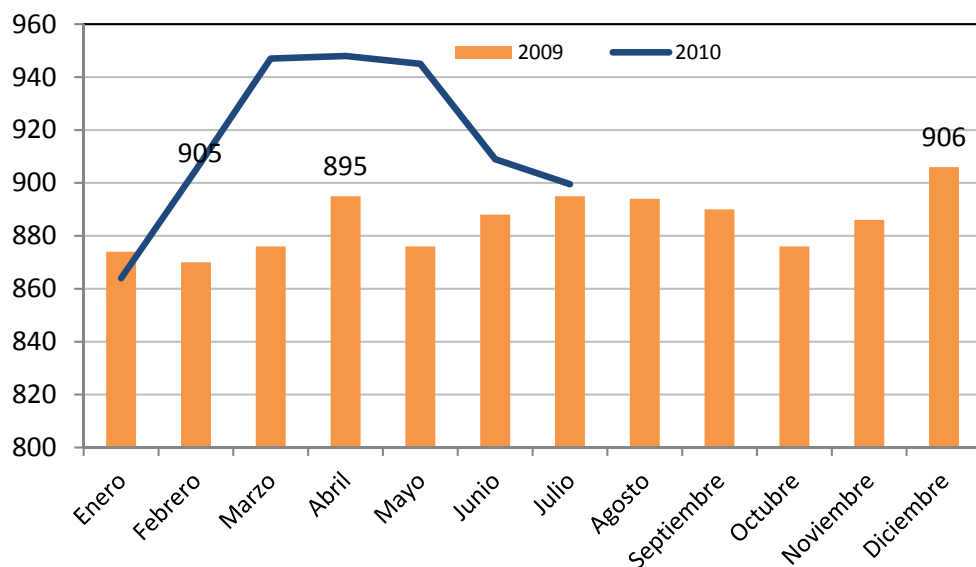
Mes	2009	2010	Variación
Enero	874	864	-1.1%
Febrero	870	905	4.0%
Marzo	876	948	8.1%
Abril	895	942	6.1%
Mayo	876	945	7.9%
Junio	888	909	2.4%
Julio	895	900	0.5%
Agosto	894		
Septiembre	890		
Octubre	876		
Noviembre	886		
Diciembre	906		
Máxima	906	948	4.6%

Energía [GWh]

Mes	2009	2010	Variación
Enero	474	455	-3.9%
Febrero	437	444	1.6%
Marzo	487	501	2.8%
Abril	463	493	6.6%
Mayo	473	505	6.7%
Junio	466	478	2.5%
Julio	486	493	1.3%
Agosto	469		
Septiembre	466		
Octubre	486		
Noviembre	455		
Diciembre	475		
Total	5637	3,368	

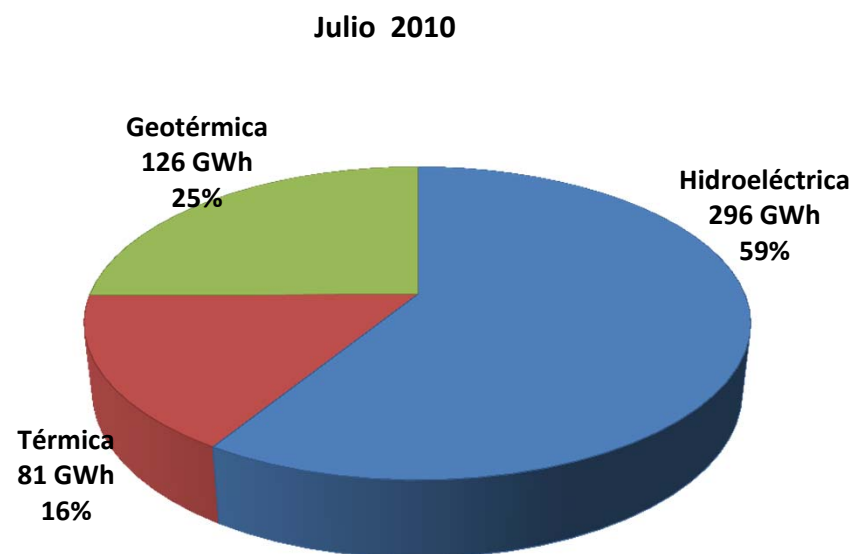
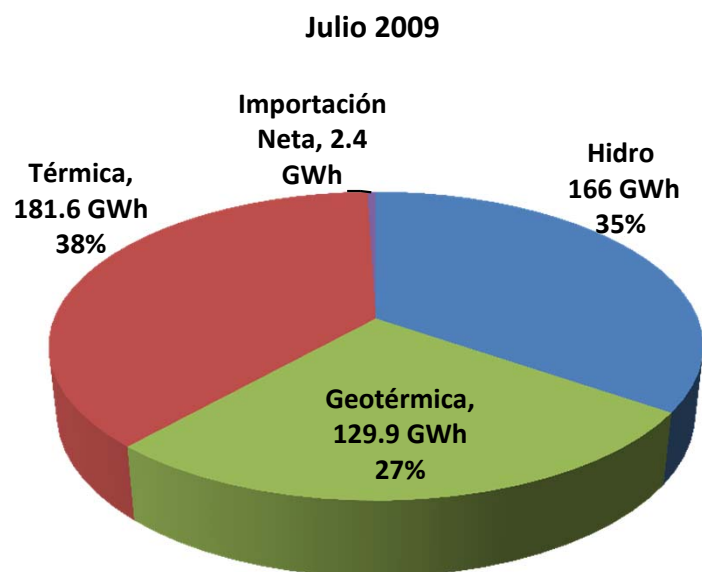
La máxima demanda del 2009 fue el 10 de diciembre y a la fecha fue el 16 de marzo.

Como se observa el crecimiento de la demanda de energía y potencia ha sido superior a las expectativas de un 3% que se tenían al inicio del año, aunque en junio y julio el crecimiento fue menor al 3% por la condición climática del país (precipitaciones cotidianas a lo largo del mes).



Producción de Energía por tipo de recurso 2009 - 2010

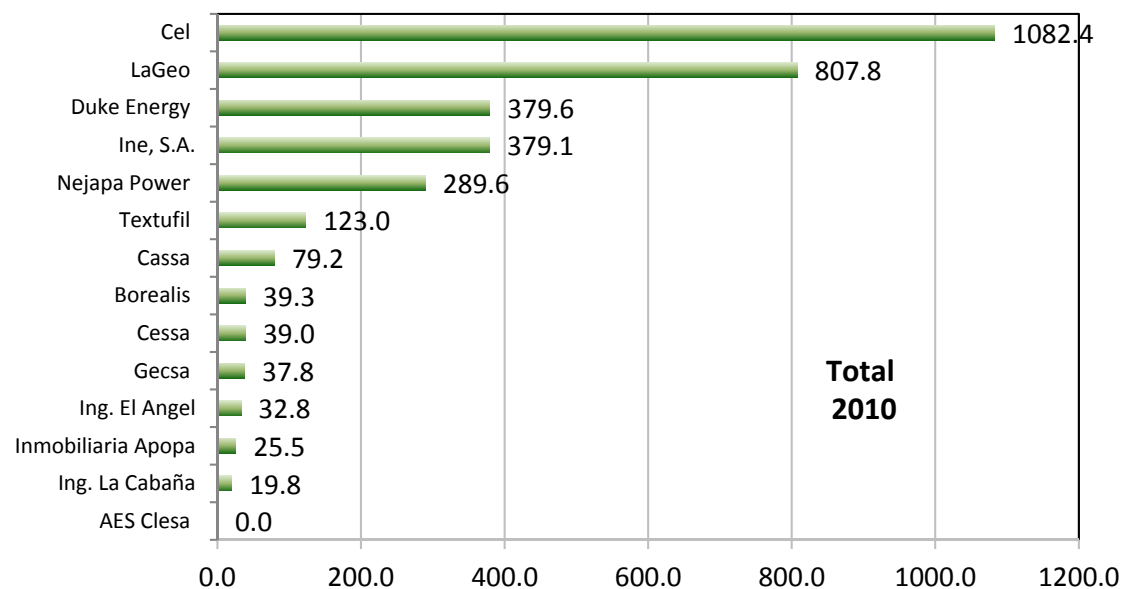
- Por la condición de precipitaciones continuas en julio del presente año, la participación porcentual por los distintos recursos varió drásticamente entre el 2009 y 2010. La participación hidroeléctrica fue del 58% de la generación total y se incrementó respecto al 2009 en un 78%.
- El recurso térmico redujo su producción en **55%**, siendo en julio de 2010 de 81 GWh.



Recurso (GWh)	2009	2010	Variación
Hidroeléctrica	166	295.9	78%
Geotérmica	129.9	126.2	-3%
Térmica	181.6	81.0	-55%
Importación Neta	2.4	-10.7	
Total	479.9	492.5	3%

Evolución de Generación Nacional [GWh] 2010

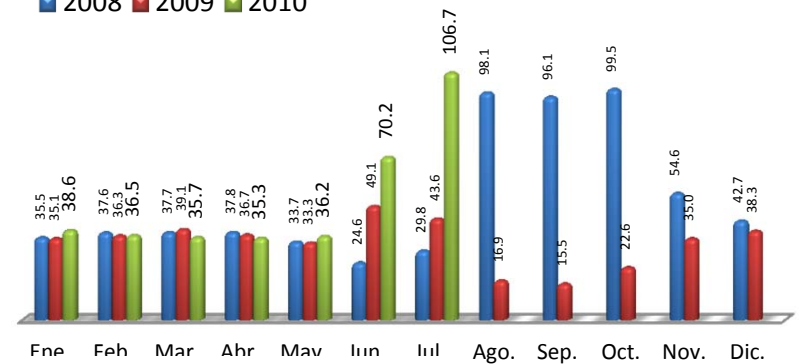
Participante de Mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Total	%
Cel	100.7	95.4	98.2	103.7	141.4	247.1	295.9	1082.4	32%
Nejapa Power	43.2	52.7	63.6	52.1	51.4	16.7	9.9	289.6	9%
Duke Energy	58	68.2	82.7	63.5	61.4	27.5	18.3	379.6	11%
LaGeo	121.2	94.3	108.8	120.4	122.2	114.7	126.2	807.8	24%
Cessa	5.5	7.2	7.6	7.2	5.1	4.1	2.3	39.0	1%
Cassa	18.1	18.6	20.8	19.3	2.4	0.0	0.0	79.2	2%
Ine, S.A.	67.2	61.1	60.9	54.8	56.8	43.4	34.9	379.1	11%
AES Clesa	0	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0%
Textufile	20.1	20.3	23.2	22.2	18.8	9.9	8.5	123.0	4%
Borealis	7.7	5.7	7.3	6.9	6.7	3.4	1.6	39.3	1%
Gecsa	5.9	5.2	7.2	6.5	5.6	3.7	3.7	37.8	1%
Inmobiliaria Apopa	4.1	3.9	4.4	4.3	4.2	2.8	1.8	25.5	1%
Ing. El Angel	7.9	8.1	9.4	7.4	0.0	0.0	0.0	32.8	1%
Ing. La Cabaña	4.1	4.8	5.3	5.0	0.6	0.0	0.0	19.8	1%
Total	463.7	445.5	499.4	473.3	476.6	473.3	503.2	3335.0	100%



Evolución del embalse Cerrón Grande

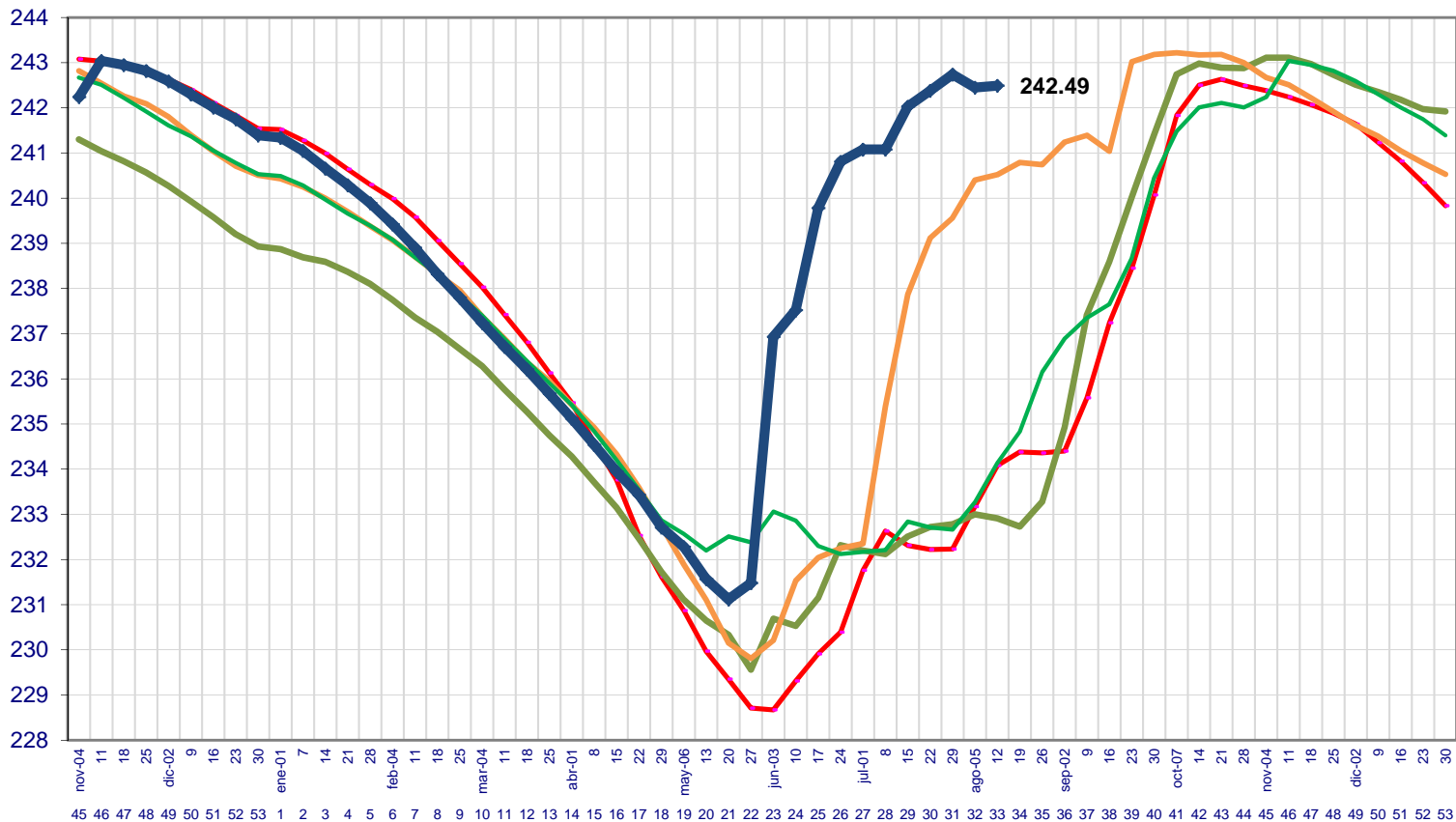
- Por la situación lluviosa en el mes de julio, el embalse de Cerrón Grande prácticamente se llenó, lo que ha posibilitado una mayor participación del recurso hidroeléctrico. Incluso ha sido necesario realizar descargas de 800 m³/s en Cerrón Grande.
- Al 9 de agosto el nivel del embalse es de 242.49 msnm. Este nivel normalmente se alcanza en octubre.

■ 2008 ■ 2009 ■ 2010



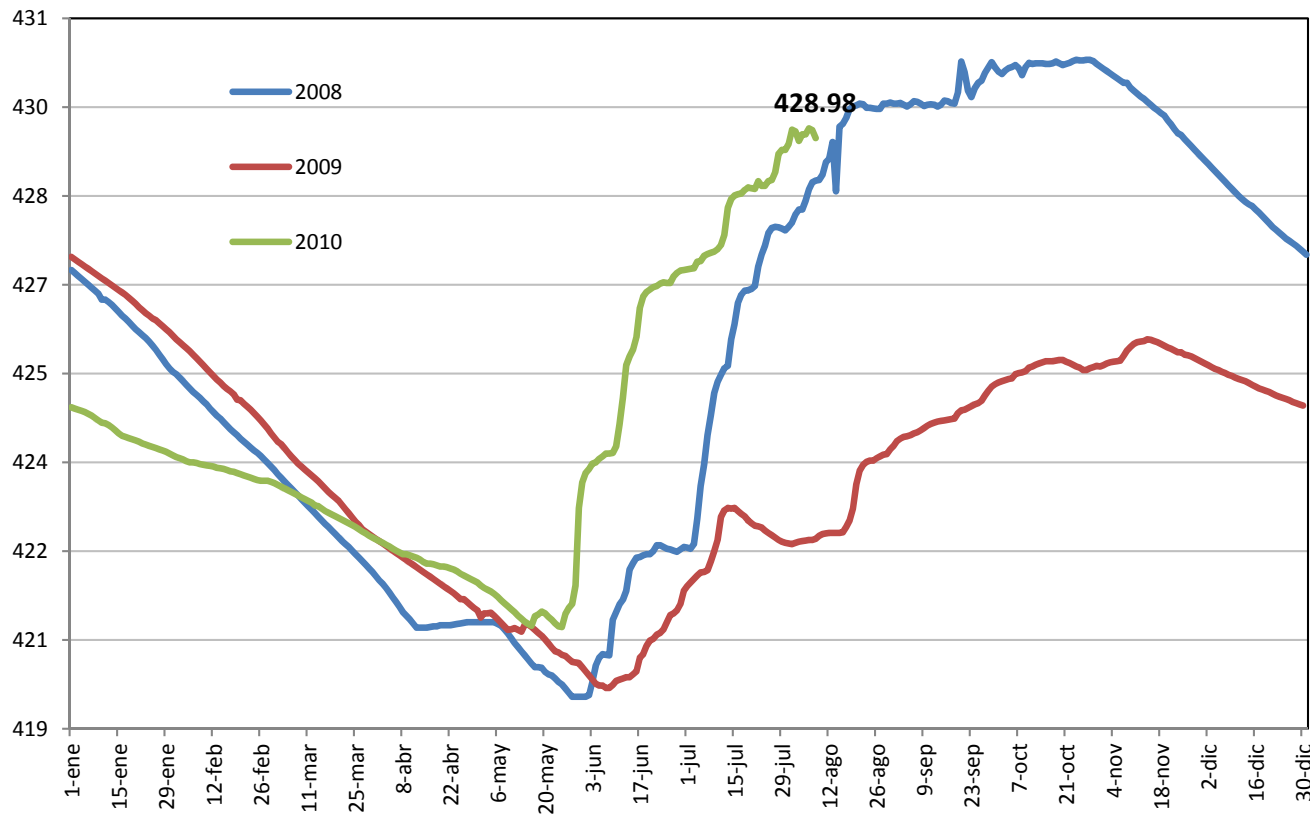
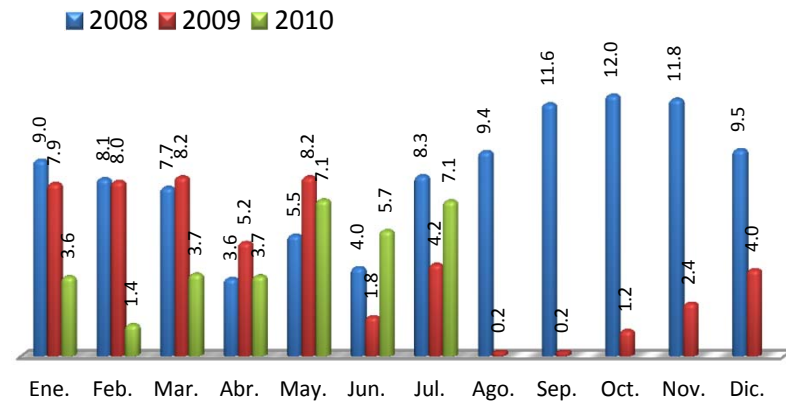
Generación de Cerrón Grande (GWh)

— 96-97 — 2001-2002 — 2007-2008 — 2008-2009 — 2009-2010



Evolución del embalse Guajoyo

- Al igual que Cerrón Grande, el embalse de Guajoyo presentó un ascenso inusual por las precipitaciones continuas en julio y a inicios de agosto.
- Al 9 de agosto de 2010, la cota del embalse es de 428.98 msnm.



Generación de Guajoyo (GWh)