



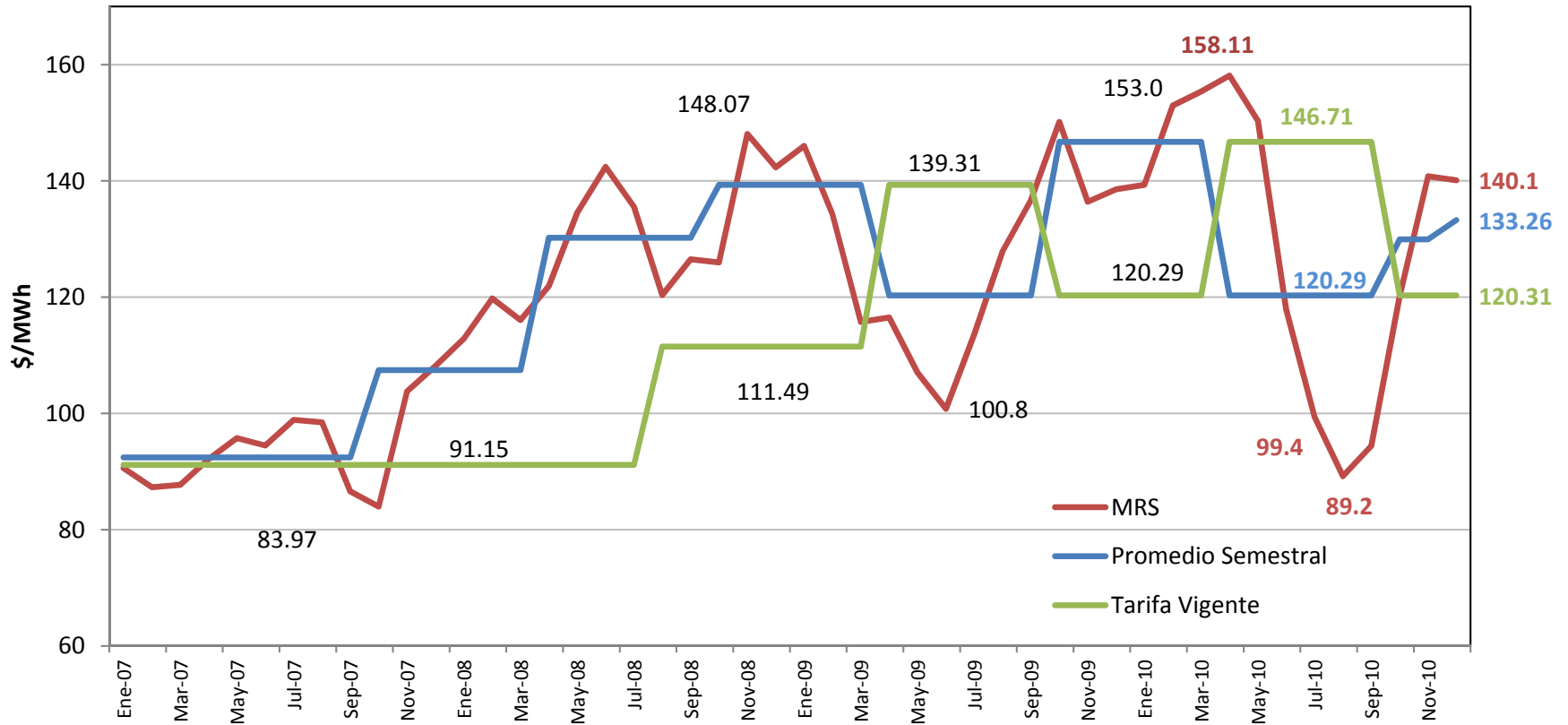
Estadísticas Eléctricas

Diciembre 2010

Evolución del Precio Promedio de Energía

- Respecto a la evolución del precio de energía eléctrica:

- a. El precio promedio mensual de diciembre fue de **140.10** \$/MWh, 0.5% de reducción respecto al mes anterior.
- b. El precio promedio acumulado de energía a diciembre es de **133.26** \$/MWh e implica un aumento del **10.7** % respecto al precio promedio del semestre anterior (120.31 \$/MWh).

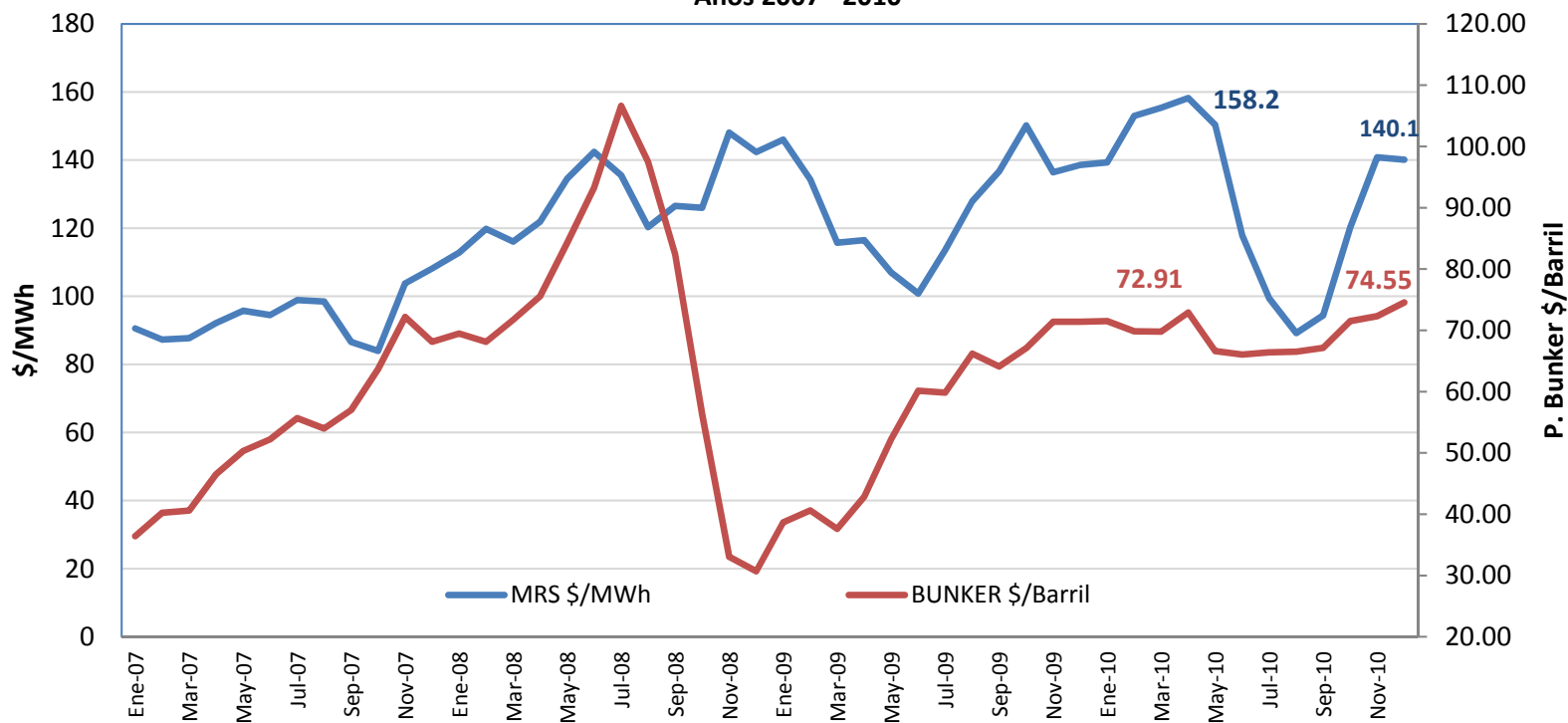


Evolución del Precio Promedio de Energía y del Bunker

- El precio internacional del Bunker ha aumentado al orden de los **74** \$/Barril, un aumento de 2 \$/Barril respecto al mes de noviembre.
- El precio en el MRS de diciembre presentó un descenso del **0.5** % respecto a noviembre.

Evolución de precios promedio de energía y bunker

Años 2007 - 2010



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

Potencia Máxima [MW]

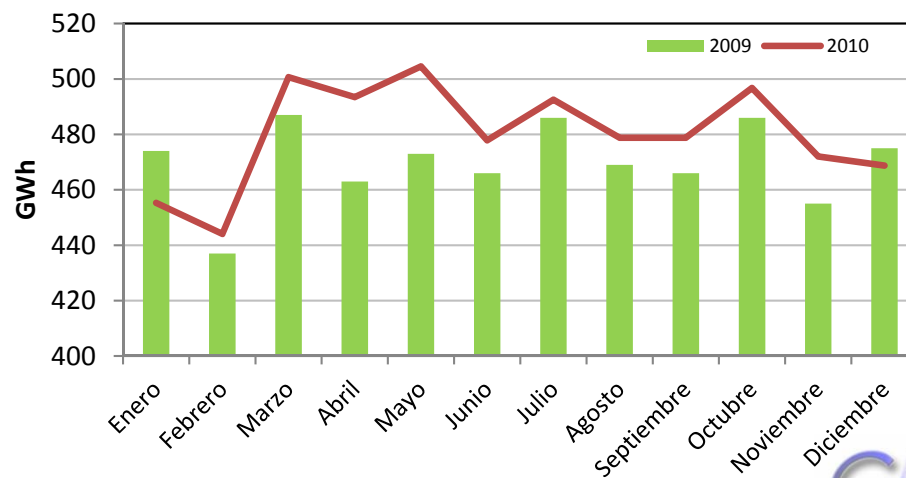
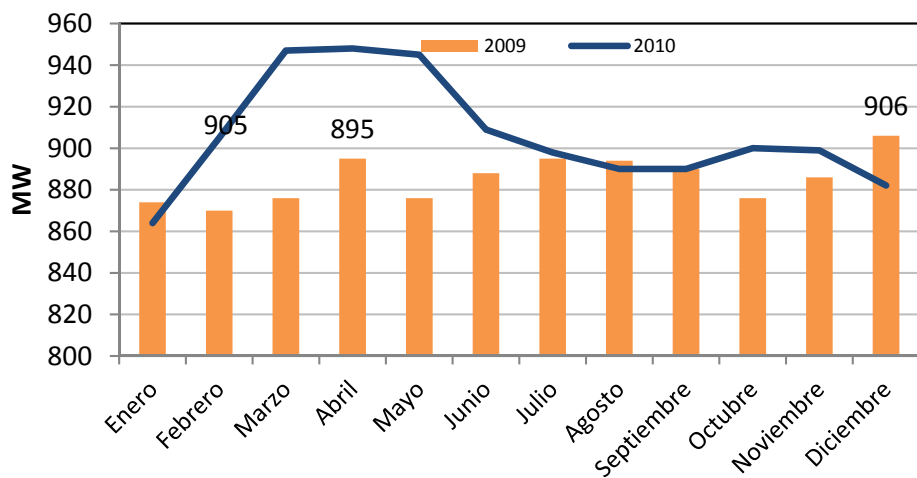
Mes	2009	2010	Variación
Enero	874	864	-1.1%
Febrero	870	905	4.0%
Marzo	876	947	8.1%
Abril	895	948	5.9%
Mayo	876	945	7.9%
Junio	888	909	2.4%
Julio	895	898	0.3%
Agosto	894	890	-0.4%
Septiembre	890	893	0.32%
Octubre	876	900	2.7%
Noviembre	886	899	1.5%
Diciembre	906	882	-2.6%
Máxima	906	948.0	4.6%

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	479	2.1%
Septiembre	466	475	2.0%
Octubre	486	497	2.2%
Noviembre	455	472	3.7%
Diciembre	475	469	-1.3%
Total	5,637	5,764	2.2%

La máxima demanda del 2009 fue el 10 de diciembre y durante el 2010 fue el 16 de marzo, cabe señalar que la demanda máxima de potencia regularmente ocurre en diciembre y en este año fue una excepción.

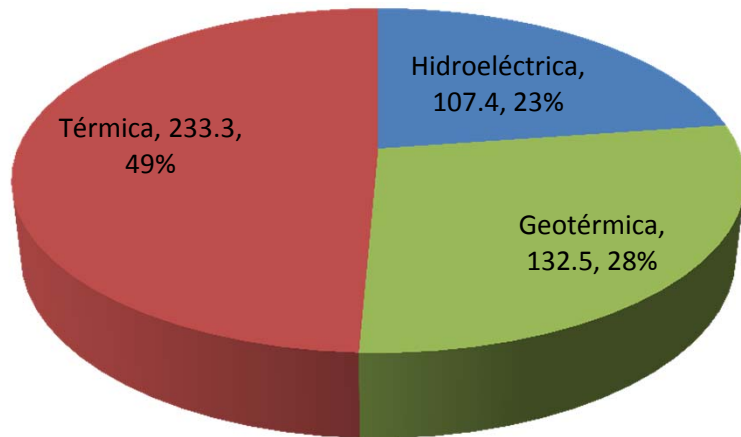
Como se observa el crecimiento anual de la demanda de energía fue alrededor del 2.2 % y en potencia del 4.6%



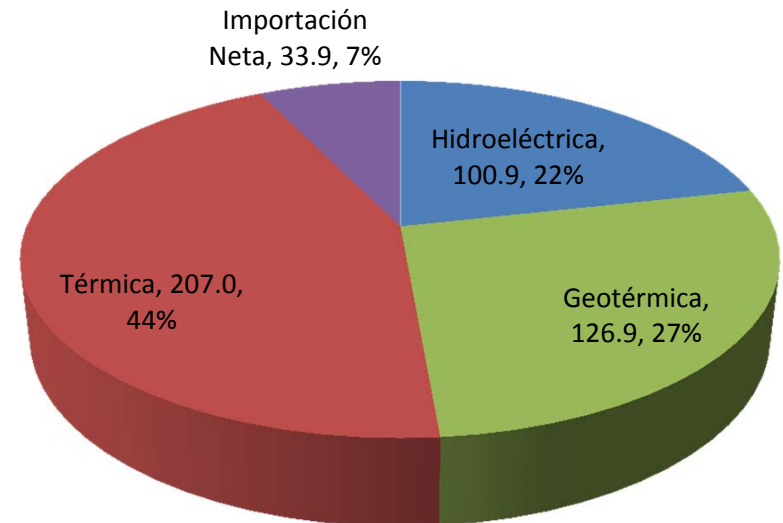
Producción de Energía por tipo de recurso 2009 - 2010

- La producción hidroeléctrica en diciembre se redujo respecto a noviembre 2010, esto como resultado que CEL inició a administrar el agua para el siguiente año. En diciembre la producción diaria promedio fue \approx **3242** MWh.
- La producción geotérmica del mes de diciembre fue menor a la correspondiente del año 2009, entre las razones se puede mencionar la indisponibilidad por mantenimiento de una unidad de 28 MW en Berlín.
- El recurso térmico redujo su producción en **5% respecto al 2009**, siendo en diciembre de 2010 de 207 GWh.

Diciembre 2009



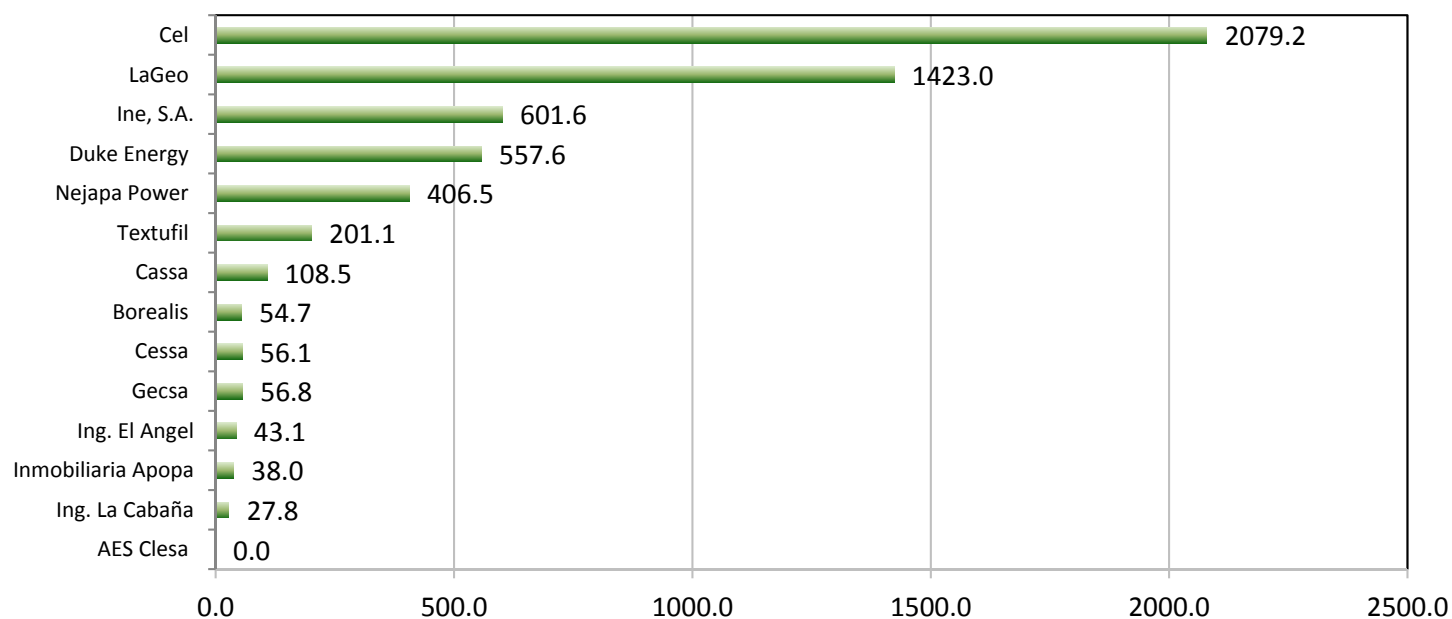
Diciembre 2010



Recurso (GWh)	2009	2010	Variación
Hidroeléctrica	107.4	100.9	-6%
Geotérmica	132.5	126.9	-4%
Térmica	233.3	207.0	-11%
Importación Neta	-2.5	33.9	-
Total	470.7	468.7	-0.4%

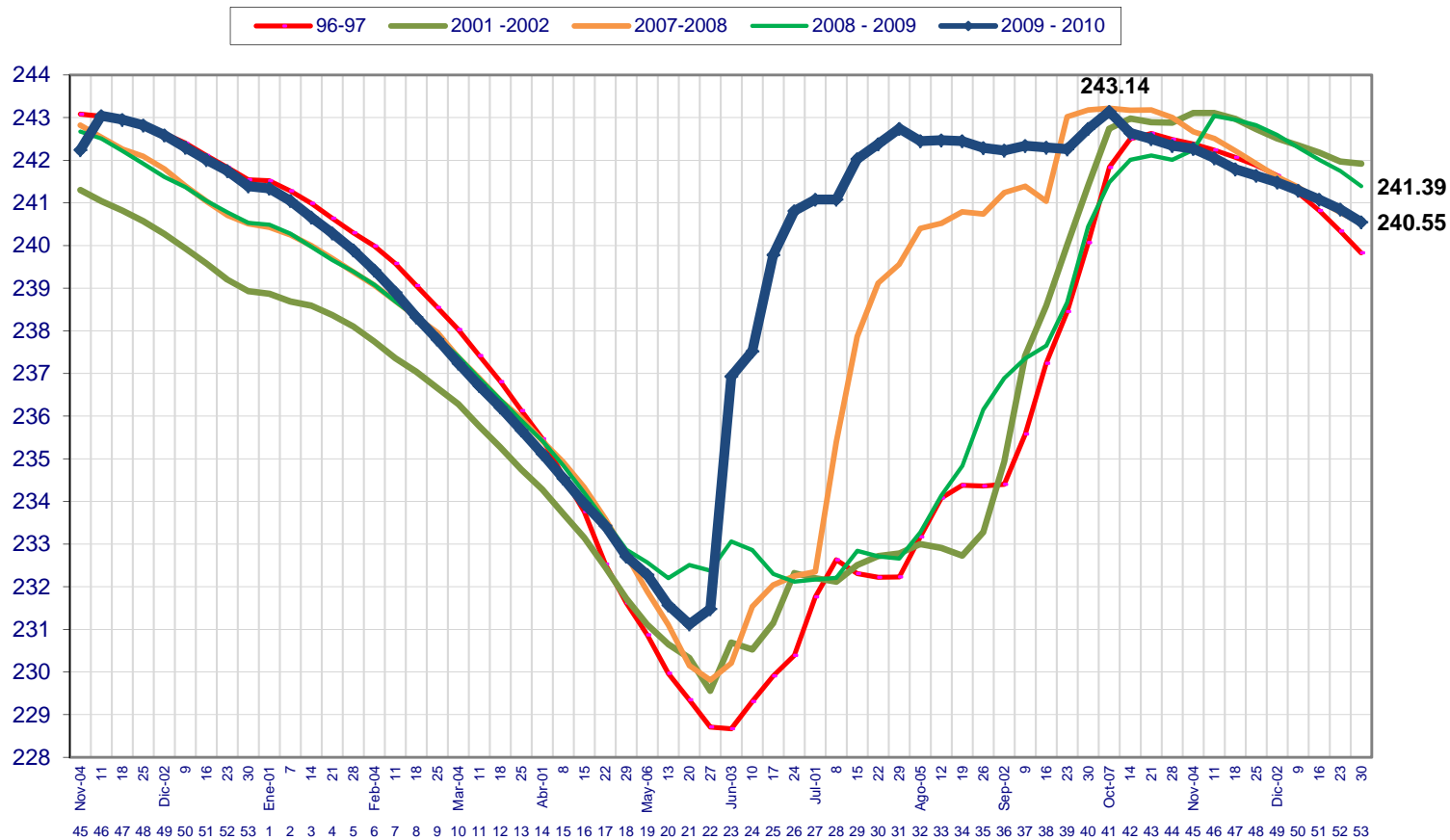
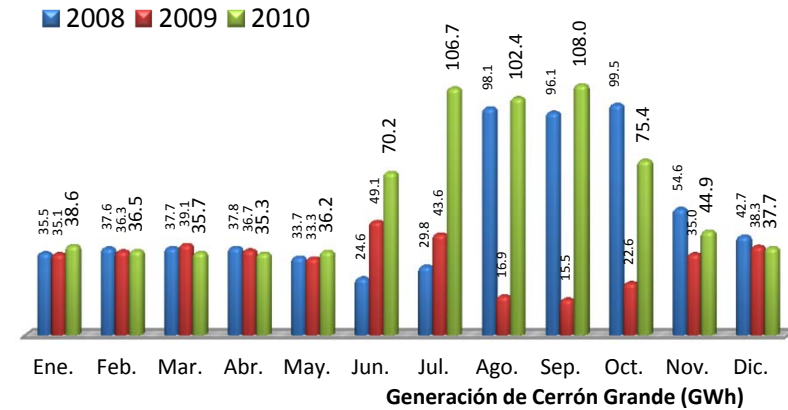
Evolución de Generación Nacional [GWh] 2010

Participante de Mercado	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Tot	%
Cel	100.7	95.4	98.2	103.7	141.4	245.8	294.0	284.2	265.8	216.6	132.5	100.9	2079.2	37%
Nejapa Power	43.2	52.7	63.6	52.1	51.4	16.7	9.8	10.9	12.9	23.5	37.5	32.2	406.5	7%
Duke Energy	58.0	68.2	82.7	63.5	61.4	27.3	18.0	19.8	21.7	39.8	49.0	48.2	557.6	10%
LaGeo	121.2	94.3	108.8	120.4	122.2	113.1	125.6	126.9	122.3	126.5	114.8	126.9	1423.0	25%
Cessa	5.5	7.2	7.6	7.2	5.1	4.1	2.3	2.0	2.9	2.5	4.3	5.4	56.1	1%
Cassa	18.1	18.6	20.8	19.3	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	19.6	108.5	2%
Ine, S.A.	67.2	61.1	60.9	54.8	56.8	42.5	34.1	31.6	32.4	48.3	51.7	60.2	601.6	11%
AES Clesa	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0%
Textufil	20.1	20.3	23.2	22.2	18.8	9.8	8.5	10.1	13.1	18.5	20.5	16.0	201.1	4%
Borealis	7.7	5.7	7.3	6.9	6.7	3.4	1.6	1.5	1.8	3.3	4.7	4.1	54.7	1%
Gecsa	5.9	5.2	7.2	6.5	5.6	3.5	3.6	3.1	3.0	3.9	4.6	4.7	56.8	1%
Inmobiliaria Apopa	4.1	3.9	4.4	4.3	4.2	2.8	1.8	1.8	1.7	2.6	3.3	3.1	38.0	1%
Ing. El Angel	7.9	8.1	9.4	7.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	7.8	43.1	1%
Ing. La Cabaña	4.1	4.8	5.3	5.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	5.5	27.8	0%
Total	463.7	445.5	499.4	473.3	476.6	469	499.3	491.9	477.6	485.5	437.6	434.9	5654.3	100%



Evolución del embalse Cerrón Grande

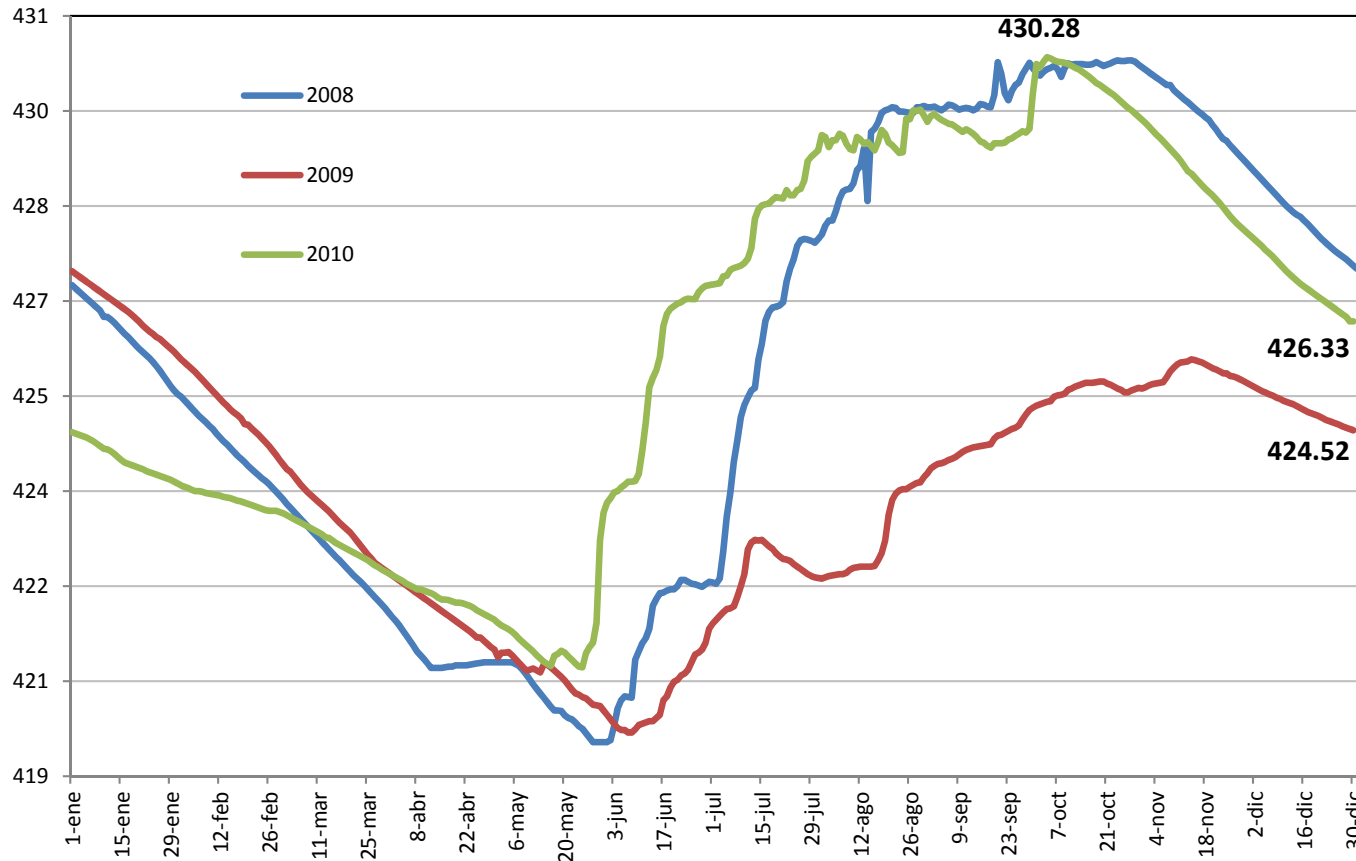
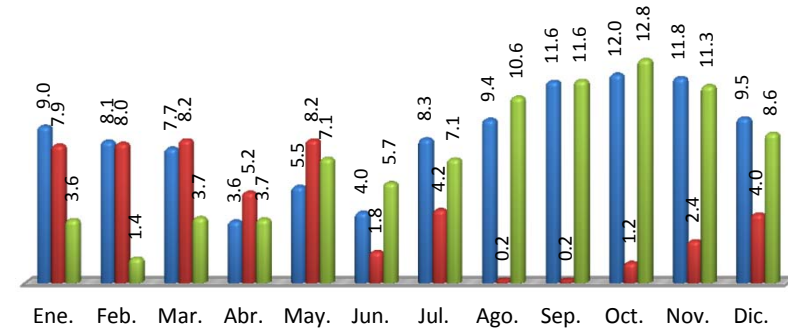
- La temporada de lluvias de este año ha sido atípica, y en cuanto la evolución del embalse de Cerrón Grande, el llenado de este año fue excepcional hasta el mes de octubre, luego de esto el nivel del embalse descendió al igual la producción, esto a raíz del cese de las lluvias y a que se está administrando el agua en el embalse. Como se observa la producción hidroeléctrica mensual fue similar a la evolución del año 2008.
- Al 31 de diciembre el nivel es de 240.55 msnm.
- El nivel del embalse al final del año respecto al 2009 fue inferior en 0.84msnm



Evolución del embalse Guajoyo

- La producción de esta central se redujo y el embalse presentó un descenso acelerado entre octubre y diciembre.
- Al 31 de diciembre de 2010, la cota del embalse es de 426.33 msnm, el embalse finalizó 1.81 msnm arriba respecto del año 2009

■ 2008 ■ 2009 ■ 2010



Generación de Guajoyo (GWh)