

Reporte Mensual de Estadísticas del Sector Eléctrico

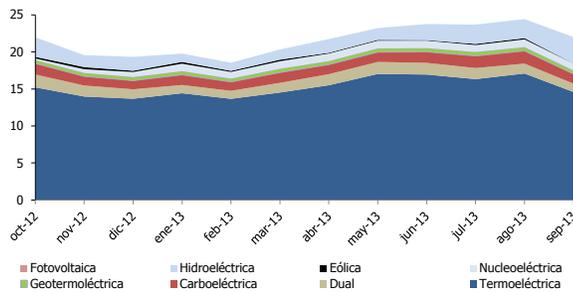
Noviembre 2013

Generación

Para septiembre de 2013, la generación bruta nacional para servicio público fue de **22.01 TWh**, la cual, se redujo en **10%** en comparación con agosto del presente año. En el mismo periodo se observa que la generación eólica se redujo en **91%**, en cambio, la generación hidroeléctrica se incrementó en **38%**.

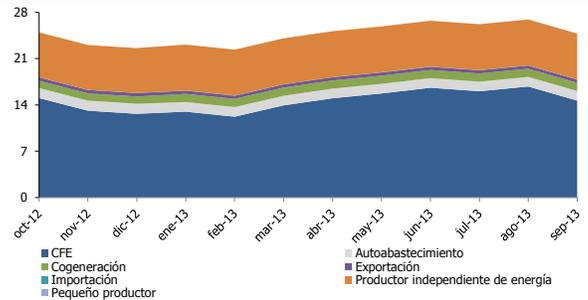
En la versión electrónica del diario El financiero publicada el 28 de octubre, se comunicó que la Secretaría de Energía (SENER) creará un mecanismo financiero para blindar la explotación de fuentes geotérmicas, que constará de un seguro proveniente del Fondo de Transición Energética y el Aprovechamiento Sustentable de la Energía, que aportará 150 millones de pesos, y del fondo para la tecnología limpia, que aportará 34.4 millones de pesos. (<http://www.elfinanciero.com.mx/secciones/politicasociedad/38978-sener-crea-fondo-para-impulsar-la-produccion-de-energia-geotermica.html>).

Generación bruta<sup>1</sup> para servicio público de energía eléctrica por tecnología (TWh)



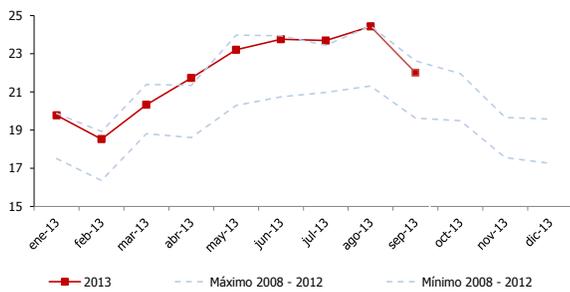
Generación bruta (Septiembre 2013): **22.01 TWh**

Generación bruta de energía eléctrica por tipo de productor (TWh)



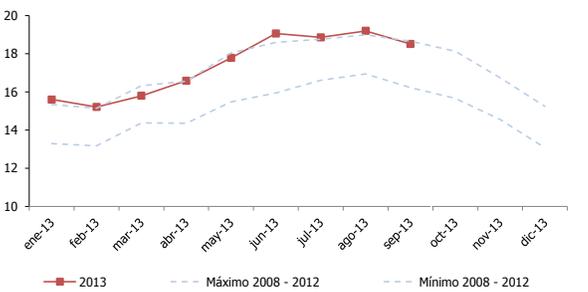
Participación de CFE en la generación nacional (Septiembre 2013): **59.1%**

Generación bruta para servicio público de energía eléctrica (TWh)



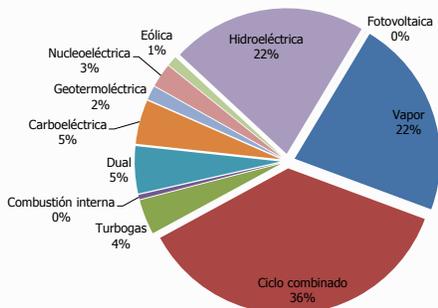
Generación bruta (Septiembre 2013): **22.01 TWh**

Generación neta para servicio público de energía eléctrica (TWh)



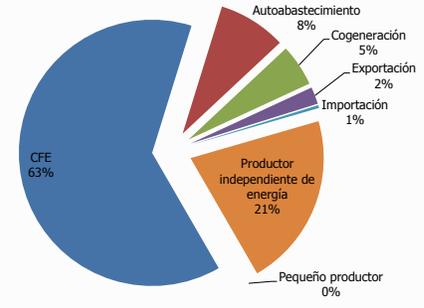
Generación neta (Septiembre 2013): **18.51 TWh**

Capacidad efectiva<sup>3</sup> para servicio público de energía eléctrica



Capacidad efectiva por tecnología (Septiembre 2013): **53.06 GW**

Capacidad efectiva por tipo de productor



Capacidad efectiva total (Septiembre 2013): **64.40 GW**

1. Generación bruta. Es la energía de las unidades o centrales eléctricas medida a la salida de los generadores que incluye el consumo en usos propios de la central. La generación bruta incluye las centrales de CFE, pequeños productores y productores independientes de energía (PIE) con base en lo presentado en el Sistema de Información Energética (SIE) de la Secretaría de Energía (SENER).

2. Generación neta. Es la energía consumida para servicio público excluyendo el consumo de auxiliares de cada central de generación.

3. Capacidad efectiva. Es la capacidad de placa corregida por efecto de degradaciones permanentes debidas al deterioro o desgaste de los equipos que forman parte de la unidad de generación.

Nota: La información relativa al servicio público de energía eléctrica contiene la información de centrales de CFE y de las distintas modalidades reguladas de generación.

Reporte Mensual de Estadísticas del Sector Eléctrico

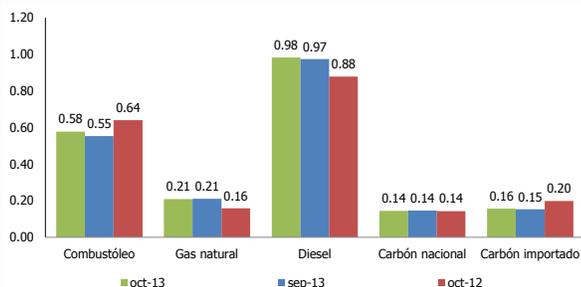
Noviembre 2013

Estadística de combustibles y comercio exterior

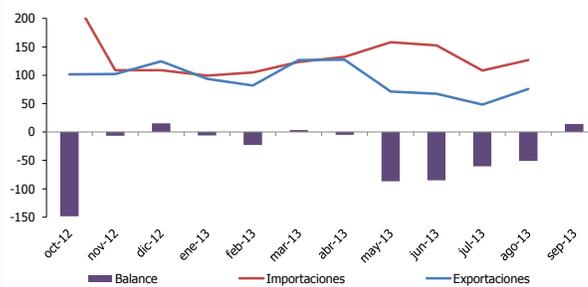
Los cargos de las tarifas eléctricas para noviembre están en función del cambio en los precios de los combustibles fósiles que integran el parque de generación fijados en octubre con respecto a los precios fijados en septiembre del presente año. En dicho periodo, se incrementaron los precios del combustóleo, diesel y carbón importado en **4.4%**, **1.0%** y **2.7%**, respectivamente. En cambio, los precios del gas natural y carbón nacional se redujeron en **1.0%** y **0.7%**, respectivamente.

Comparando el precio del gas natural publicado en octubre del presente año con respecto al fijado en el mismo mes del año anterior, se observa un incremento del **31.5%** en dicho precio, situación contraria sucede con los precios del combustóleo y carbón importado que redujeron sus precios en un **9.8%** y **20.7%**, respectivamente.

Precio de combustibles fósiles utilizados en la generación eléctrica (Pesos/kWh)



Comercio exterior (GWh)

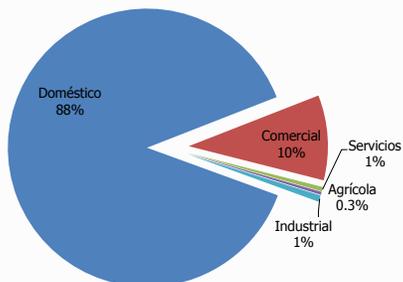


Balance Septiembre 2013: **13.90** GWh

Estadística por sector de consumo

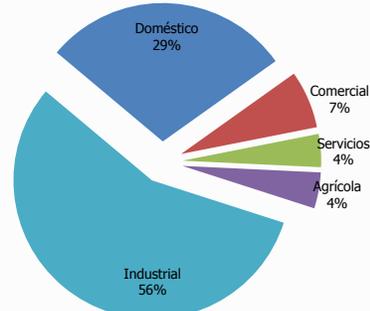
Comparando los meses de septiembre de 2013 y 2012 se observa que el número de usuarios y los ingresos facturados por el suministrador incrementaron en **2.9%** y **0.6%**, respectivamente. En el mismo periodo, las ventas por energía disminuyeron en **0.8%**. Con relación al precio medio de la energía, los usuarios del sector comercial pagaron en promedio **294.1** centavos/kWh, mientras que los usuarios del sector agrícola pagaron **48.4** centavos/kWh. El precio promedio nacional fue de **146.8** centavos/kWh.

Usuarios por sector de consumo



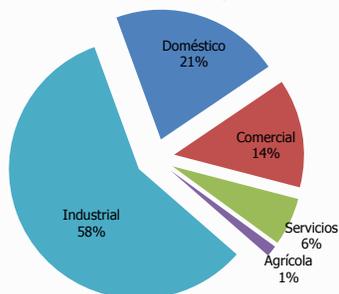
Usuarios a nivel nacional (Septiembre 2013): **37.19** millones

Energía vendida por sector de consumo



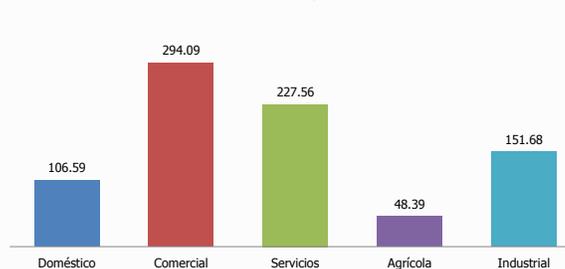
Energía vendida a nivel nacional (Septiembre 2013): **18.51** TWh

Ingresos facturados por sector



Ingresos facturados a nivel nacional (Septiembre 2013): **27,168** millones de pesos

Precio medio por sector



Precio medio nacional (Septiembre 2013): **146.79** Centavos/kWh

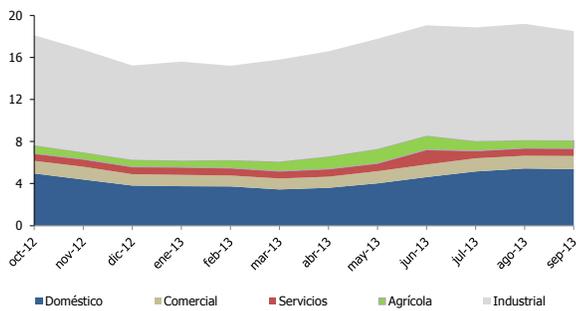
Reporte Mensual de Estadísticas del Sector Eléctrico

Noviembre 2013

Estadística por sector de consumo

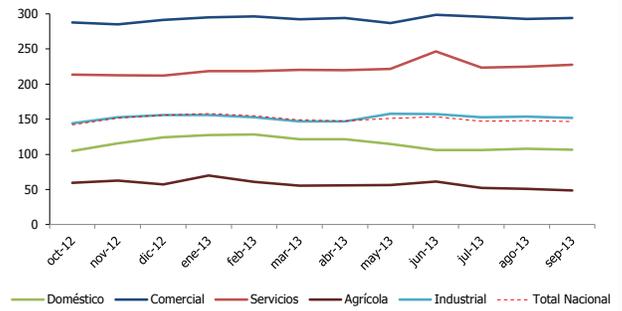
Para septiembre de 2013, el precio medio del sector comercial fue el doble al precio medio nacional, en cambio, el precio medio del sector agrícola fue **67%** inferior al precio medio nacional.

Energía vendida por sector (TWh)



Energía vendida (Septiembre 2013): **18.51 TWh**

Precio medio por sector (Centavos/kWh)

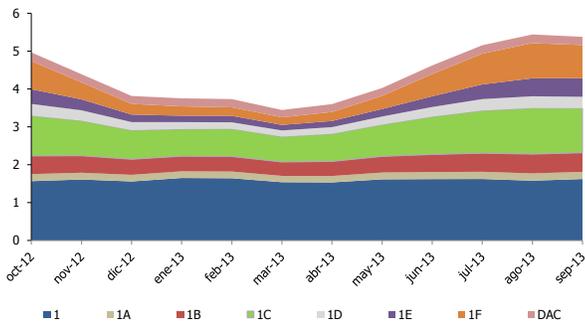


Precio medio nacional (Septiembre 2013): **146.79 centavos/kWh**

Estadística del sector doméstico

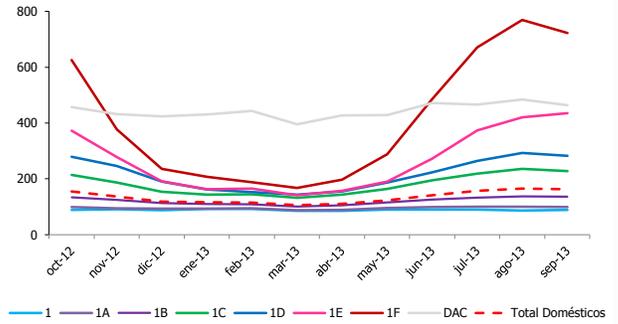
En promedio, la energía vendida a través de las tarifas domésticas se redujo en 1.2%, situación motivada por la reducción en el consumo de los usuarios inscritos a las tarifas domésticas estacionales. Por otro lado es de destacar que la tarifa 1 en comparación con el resto de las tarifas domésticas estacionales incrementó su consumo en **2.8%**.

Energía vendida por tarifa (TWh)



Energía vendida a sector doméstico (Septiembre 2013): **5.37 TWh**

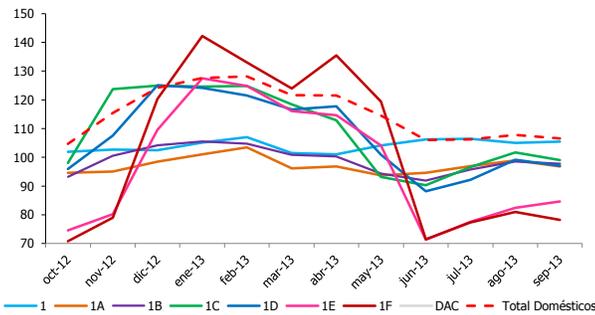
Consumo medio por tarifa (kWh)



Consumo medio doméstico (Septiembre 2013): **163.26 kWh**

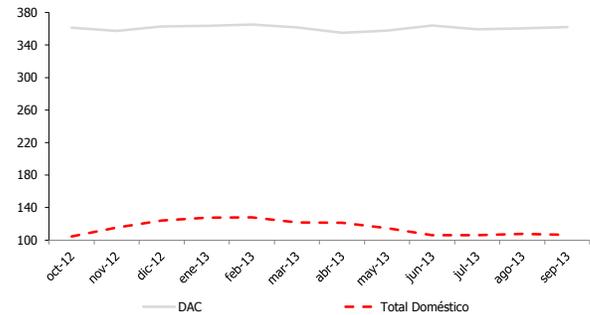
Es importante destacar que un usuario doméstico factura en promedio **1.07 pesos/kWh**, en cambio un usuario doméstico de alto consumo factura en promedio **3.62 pesos/kWh**, es decir, los usuarios domésticos que exceden el límite de alto consumo pagan más del triple de lo que pagarían si no se excedieran del límite de alto consumo definido para cada una de las tarifas domésticas (1 a 1F).

Factura por tarifa (centavos/kWh)



Precio medio doméstico Septiembre 2013: **106.59 centavos/kWh**

Factura por tarifa (centavos/kWh)



Precio medio tarifa DAC Septiembre 2013: **362.08 centavos/kWh**

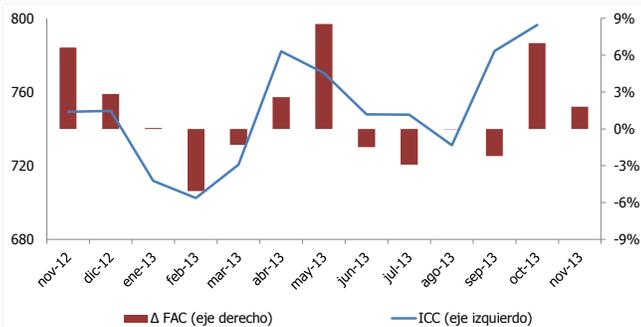
**Reporte Mensual de Estadísticas del Sector Eléctrico**

**Noviembre 2013**

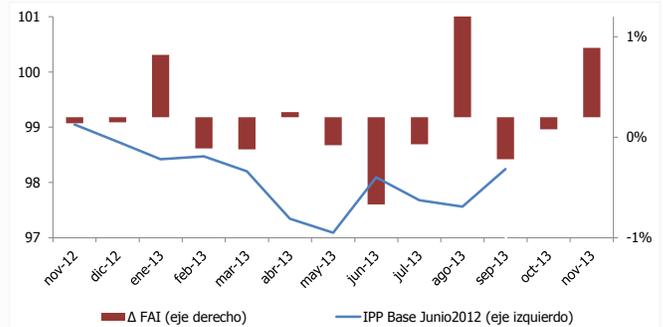
**Factor de ajuste**

Para el mes de noviembre se incrementaron todos los cargos de las tarifas eléctricas vigentes. El Factor de Ajuste por Combustibles se ubica en **1.0181** equivalente en términos porcentuales a un incremento de **1.81%** en el costo de los cinco combustibles fósiles utilizados en la generación de electricidad. El Factor de Ajuste por Inflación se ubicó en **1.0069**, equivalente a un incremento de **0.69%** en la inflación experimentada por los índices seleccionados del sistema nacional de precios productor.

**Índice del costo de combustibles y variación en el ajuste por combustibles**

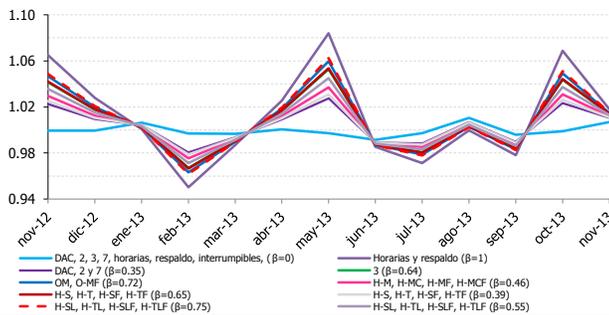


**Índice de precios al productor y variación en el ajuste por inflación**



**Factores de ajuste mensual aplicables a los cargos de las tarifas eléctricas**

Vigentes a partir del 1 de Noviembre de 2013



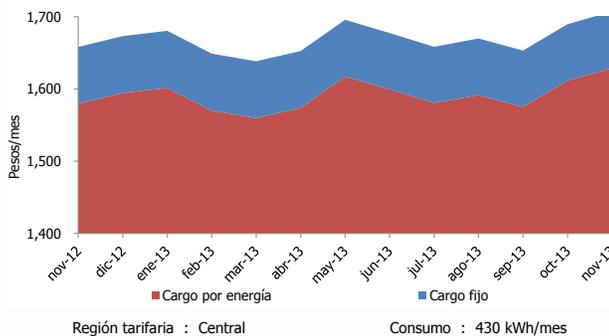
**Factor de ajuste mensual y variación en los cargos de las tarifas eléctricas**

Tarifas	Cargos	oct 13	nov 13	Δ
DAC, 2, 3, 7, O-M, OM-F, horarias, respaldo e interrumpibles	Fijos, demanda y bonificaciones	0.9988	1.0069	<b>0.69%</b>
Horarias y respaldo	Energía base e intermedia	1.0687	1.0178	<b>1.78%</b>
DAC, 2 y 7	Energía consumida	1.0233	1.0107	1.07%
3	Energía consumida	1.0435	1.0139	1.39%
O-M y O-MF	Energía consumida y excedente	1.0491	1.0147	1.47%
H-M, H-MF, H-MC y H-MCF	Energía punta y excedente punta	1.0310	1.0119	1.19%
H-S, H-SF, H-T y H-TF	Energía semipunta y excedente semipunta	1.0442	1.0140	1.40%
H-S, H-SF, H-T y H-TF	Energía punta y excedente punta	1.0261	1.0111	1.11%
H-SL, H-TL, H-SLF y H-TLF	Energía semipunta y excedente semipunta	1.0512	1.0151	1.51%
H-SL, H-TL, H-SLF y H-TLF	Energía punta y excedente punta	1.0373	1.0129	1.29%

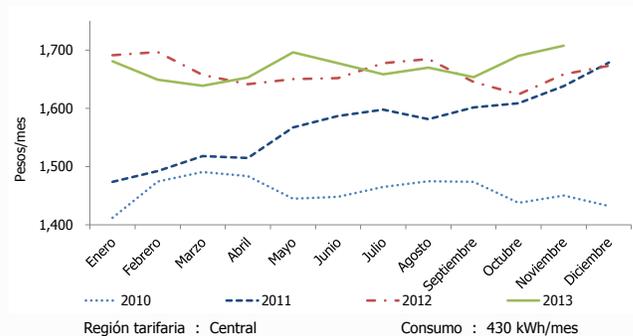
El 1 de octubre del presente año, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) autorizó la aplicación de los coeficientes alfa que se utilizarán a partir de octubre del año en curso para el cálculo del factor de ajuste por combustibles (FAC) que determina el ajuste aplicable a las tarifas eléctricas. Los coeficientes alfa autorizados se publicaron en el DOF el 30 de abril de 2013 aunque no se habían aplicado debido a los incrementos registrados en el precio del gas natural derivado de las variaciones en las referencias internacionales

**Facturación**

**Facturación de usuario doméstico de alto consumo (Tarifa DAC)**



**Facturación de usuario doméstico de alto consumo (Tarifa DAC)**



Reporte Mensual de Estadísticas del Sector Eléctrico

Noviembre 2013

Facturación

Impactos derivados de la aplicación de los factores de ajuste aplicables a partir del 1 de noviembre de 2013

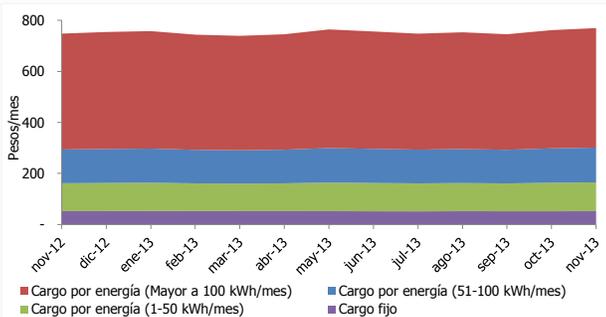
**Menor impacto**

Incremento de **0.69%** en los cargos fijos, por demanda, por demanda máxima medida, por demanda facturable, por demanda reservada y por demanda medida de las tarifas ajustadas a través de la Disposición Complementaria 7.

**Mayor impacto**

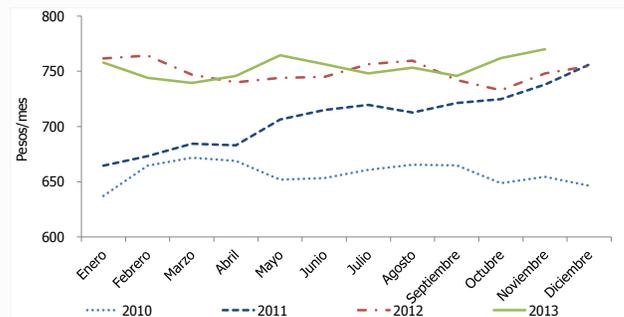
Incremento de **1.78%** en los cargos por energía intermedia y base de las tarifas horarias en media y alta tensión, así como en los cargos por energía excedente base e intermedia de las tarifas generales en media y alta tensión con cargos fijos y en los cargos por energía

Facturación de usuario comercial en baja tensión (Tarifa 2)



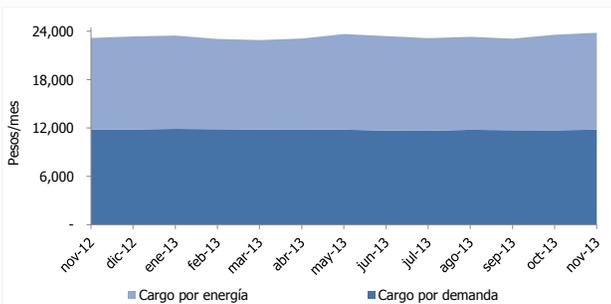
Consumo : 256 kWh/mes

Facturación de usuario comercial en baja tensión (Tarifa 2)



Consumo : 256 kWh/mes

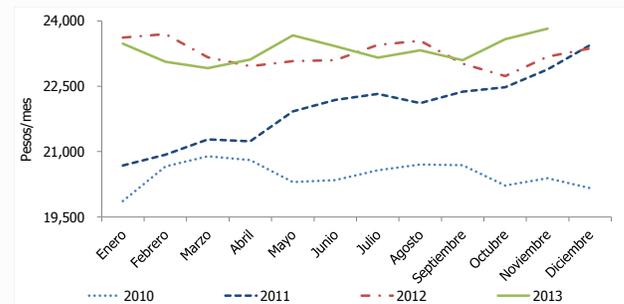
Facturación de usuario comercial en baja tensión (Tarifa 3)



Demanda máxima : 50 kW

Energía : 6,815 kWh/mes

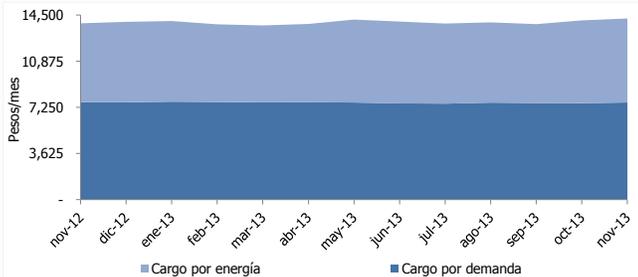
Facturación de usuario comercial en baja tensión (Tarifa 3)



Demanda máxima : 50 kW

Energía : 6,815 kWh/mes

Facturación de usuario comercial/industrial en media tensión (Tarifa OM)

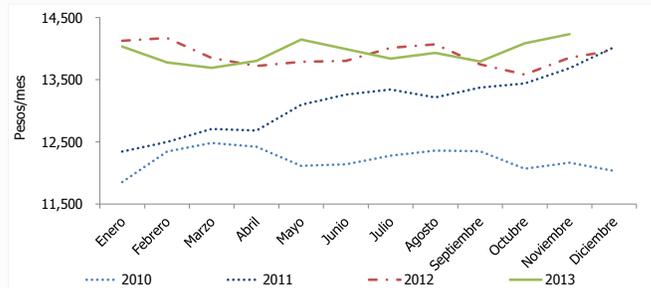


Energía : 4,873 kWh/mes

Demanda : 75 kW

Región tarifaria : Central

Facturación de usuario comercial/industrial en media tensión (Tarifa OM)



Energía : 4,873 kWh/mes

Demanda : 75 kW

Región tarifaria : Central