

Reporte Mensual de Estadísticas del Sector Eléctrico

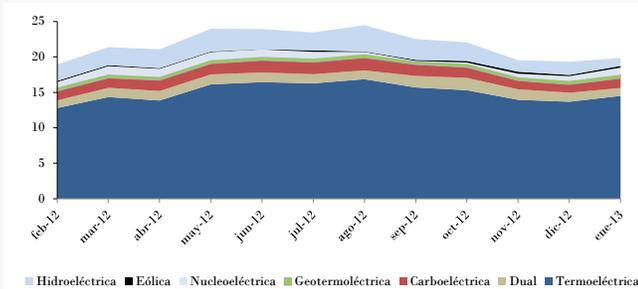
Marzo 2013

Generación

Para enero de 2013, la generación bruta de energía eléctrica fué de **19.85 TWh** predominando la generación a través de combustibles fósiles (86%). Con relación a la generación con combustibles no fósiles, la hidroeléctrica se redujo en 40% respecto al cierre del año anterior, en cambio, la nuclear se incrementó en 49% en el mismo periodo.

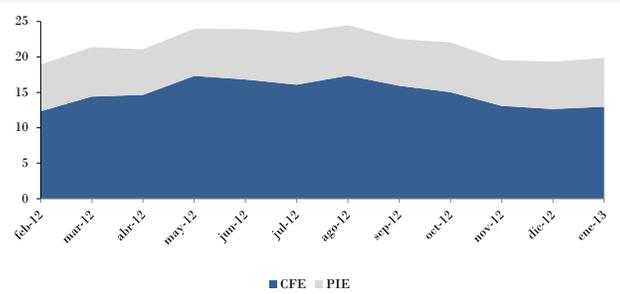
El manual de disposiciones relativas al suministro y venta de energía eléctrica destinada al servicio público se publicó en el Diario Oficial de la Federación el 21 de febrero del presente año, el cual tiene por objeto establecer las disposiciones relativas a la contratación, obtención de los registros de los equipos de medición, facturación, prepago, contenido del aviso-recibo y comprobantes de pago, cobranza, información al solicitante o usuario y demás conceptos relacionados con el suministro y venta de energía eléctrica destinada a servicio público.

Generación bruta¹ por energía por tecnología (TWh)



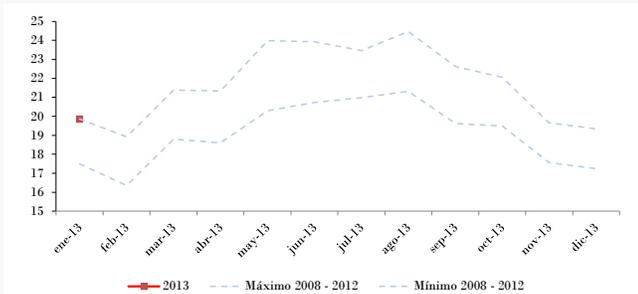
Energía Enero 2013: **19.85 TWh**

Generación bruta por energía por tipo de productor (TWh)



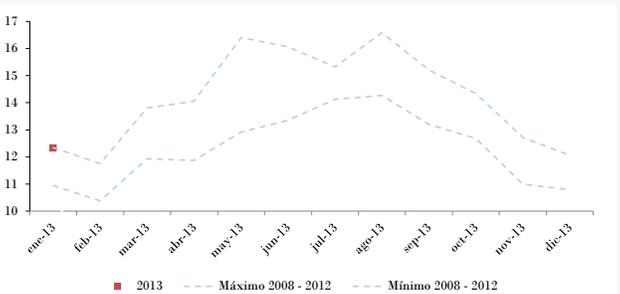
Participación CFE Enero 2013: **65.4%**

Generación bruta (TWh)



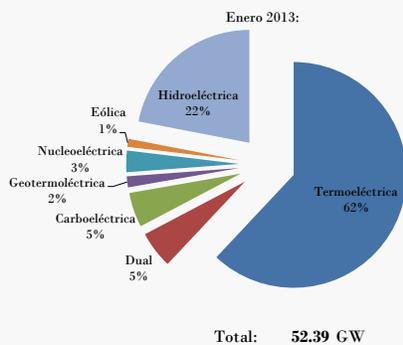
Generación bruta Enero 2013: **19.85 TWh**

Generación neta (TWh)

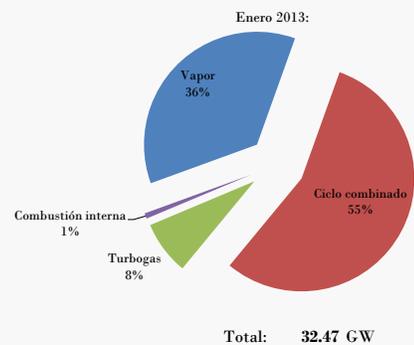


Generación bruta Enero 2013: **12.34 TWh**

Capacidad efectiva² por tecnología



Capacidad efectiva² por centrales termoeléctricas



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.
 2. Capacidad efectiva. Es la potencia de la unidad y corresponde a la capacidad de placa corregida por efecto de degradaciones permanentes debidas al deterioro o desgaste de los equipos que forman parte de la unidad.
 Nota: La información presentada en este documento presenta un rezago de dos meses debido a que es el tiempo en que se actualiza la información en el Sistema de Información Energética de la Secretaría de Energía.

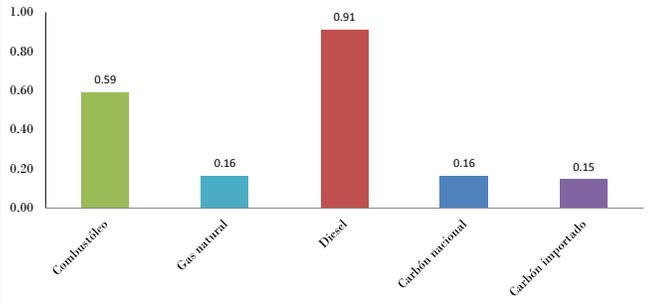
Reporte Mensual de Estadísticas del Sector Eléctrico

Marzo 2013

Estadística de combustibles y comercio exterior

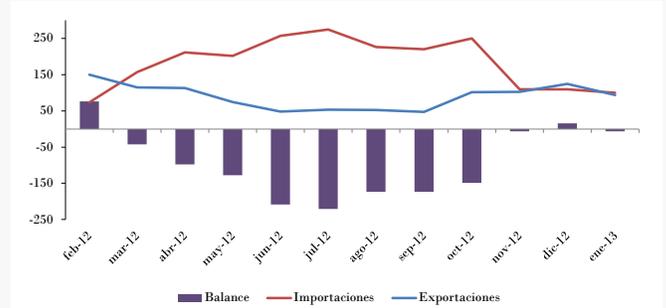
Los precios de los combustibles fósiles que componen el parque de generación son relevantes en el cálculo de los factores de ajuste a las tarifas eléctricas. Para enero de 2013 en comparación con el cierre del año anterior, los precios del gas natural y carbón importado se redujeron en 4% y 11%, respectivamente. En cambio, el precio del diesel incrementó en 1% y el precio del carbón nacional en 11%. El precio del combustóleo incrementó en menos de un punto porcentual.

Precio de combustibles fósiles utilizados en generación eléctrica
Pesos/kWh



Precios Febrero 2013

Comercio exterior (GWh)

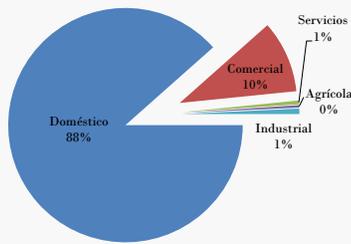


Balance Enero 2013: -6.09 GWh

Estadística por sector de consumo

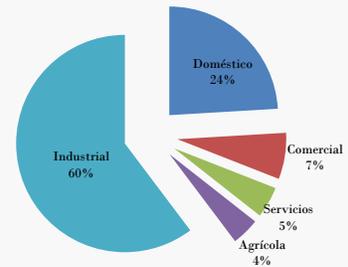
Para enero de 2013, el número de usuarios, las ventas por energía y los ingresos facturados se incrementaron en 2.91%, 1.71% y 0.50%, respectivamente, comparado con enero de 2012. En relación al precio medio de la energía, los usuarios del sector comercial pagaron en promedio 294.92 centavos/kWh, mientras que los usuarios del sector agrícola pagaron 69.87 centavos/kWh. El precio promedio nacional es 158.20 centavos/kWh.

Usuarios por sector
Enero 2013



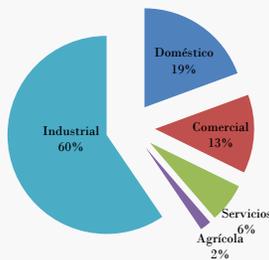
Total nacional: 36.50 millones

Energía vendida por sector
Enero 2013



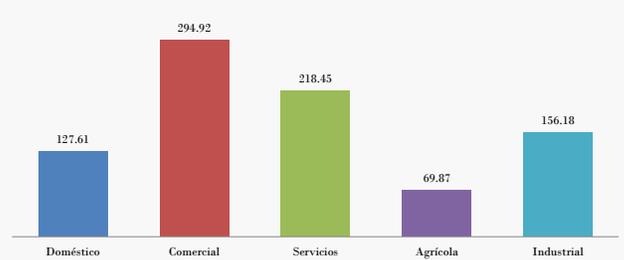
Total nacional: 15.60 TWh

Ingresos facturados por sector
Enero 2013



Total nacional: 24,676 millones de pesos

Precio medio por sector
Enero 2013



Total nacional: 158.20 Centavos/kWh

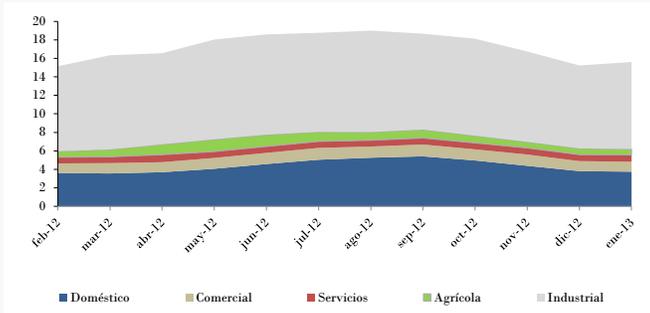
Reporte Mensual de Estadísticas del Sector Eléctrico

Marzo 2013

Estadística por sector de consumo

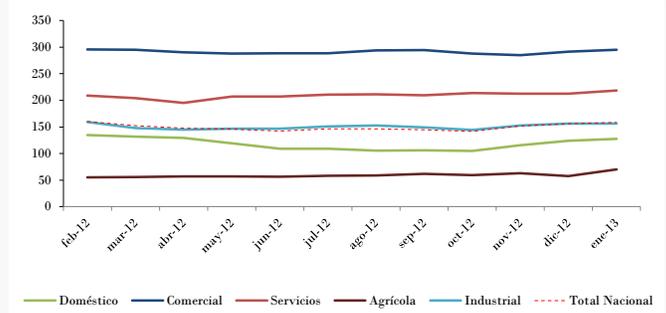
En promedio, el precio medio del sector comercial es **86%** superior al precio medio nacional, mientras que el precio medio del sector agrícola es **56%** inferior al precio medio nacional.

Energía vendida por sector (TWh)



Energía Enero 2013: **15.60 TWh**

Precio medio por sector (Centavos/kWh)

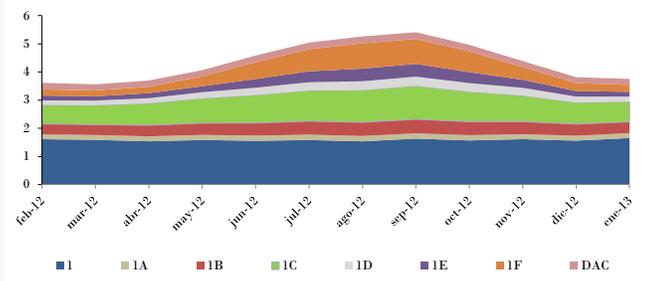


Precio medio nacional Enero 2013: **158.20 centavos/kWh**

Estadística del sector doméstico

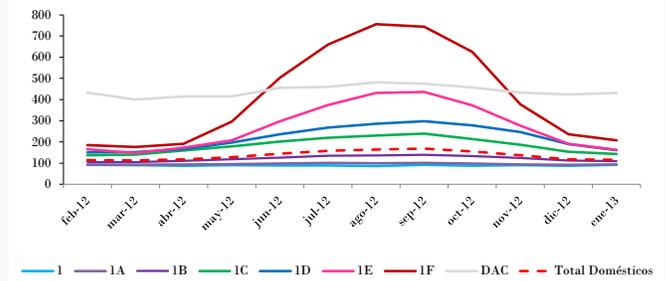
Las ventas de energía en el sector doméstico experimentaron un incremento de **3.41%** respecto a enero de 2012. Por otra parte, los ingresos se redujeron en un **1.58%** en el mismo periodo, lo anterior se explica por el cambio en el esquema tarifario publicado en el DOF el 29 de junio de 2012, a través del cual se elimina la discontinuidad que presentaban las tarifas eléctricas para usuarios domésticos.

Energía vendida por tarifa (TWh)



Energía Enero 2013: **3.75 TWh**

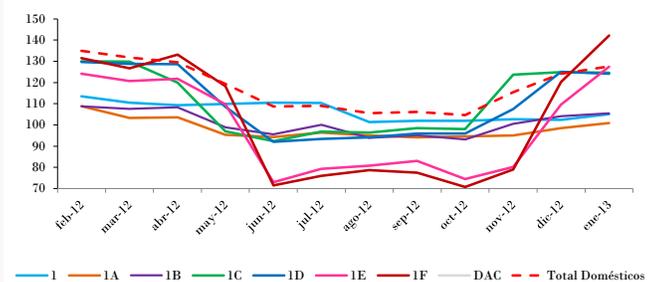
Consumo medio por tarifa (kWh)



Consumo medio doméstico Enero 2013: **116.24 kWh**

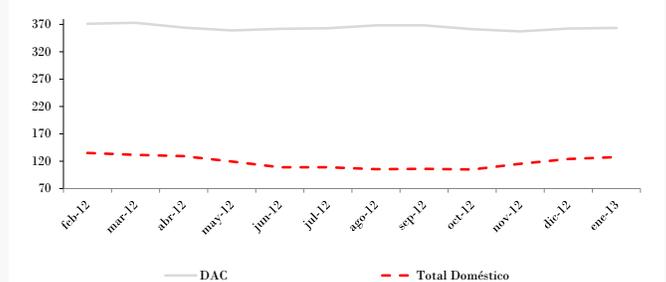
Es importante destacar que un usuario doméstico factura en promedio 1.27 pesos/kWh, en cambio un usuario doméstico de alto consumo factura en promedio 3.63 pesos/kWh, es decir, los usuarios domésticos que exceden el límite de alto consumo pagan casi el triple de lo que pagarían si no se excedieran del límite de alto consumo definido para cada una de las tarifas domésticas (1 a 1F).

Factura por tarifa (centavos/kWh)



Precio medio doméstico Enero 2013: **127.61 centavos/kWh**

Factura por tarifa (centavos/kWh)



Precio medio tarifa DAC Enero 2013: **363.73 centavos/kWh**

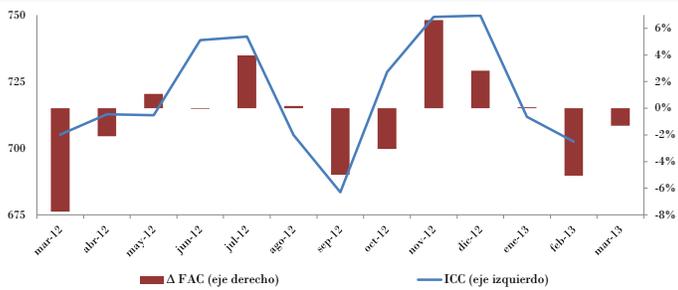
Reporte Mensual de Estadísticas del Sector Eléctrico

Marzo 2013

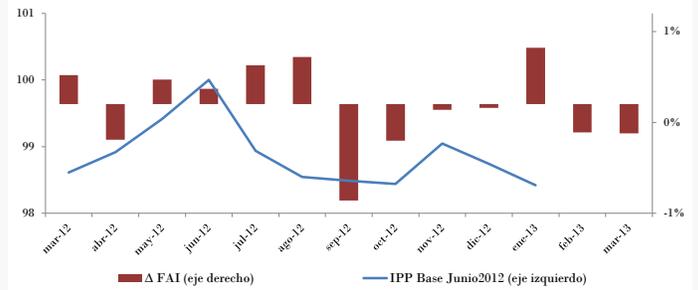
Factor de ajuste

Para el mes de marzo del presente año, la aplicación de los factores de ajuste observó una **reducción en los cargos por energía de las tarifas eléctricas sujetas a la cláusula de los ajustes por las variaciones de los precios de los combustibles y la inflación nacional**. El Factor de Ajuste por Combustibles se ubicó en **0.9869**, equivalente en términos porcentuales a una reducción de **1.31%** en el índice de costo de los combustibles (ajuste que se explica en gran medida por una reducción del **4%** en el precio gas natural y del **11%** en el precio del carbón importado). El Factor de Ajuste por Inflación se ubicó en **0.9968**, equivalente a una reducción de **0.32%** en el índice de precios al productor.

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

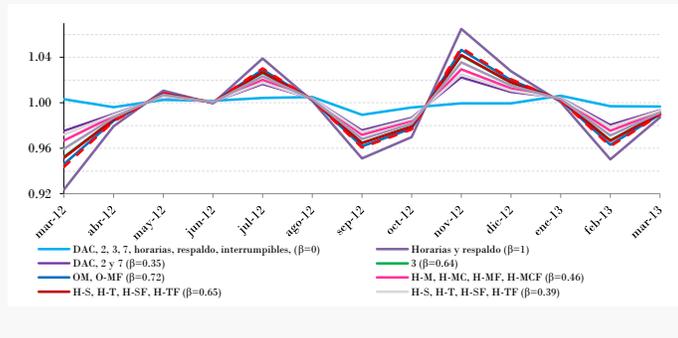


Índice de precios al productor y variación en el ajuste por inflación



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

Vigentes a partir del 1 de Marzo de 2013

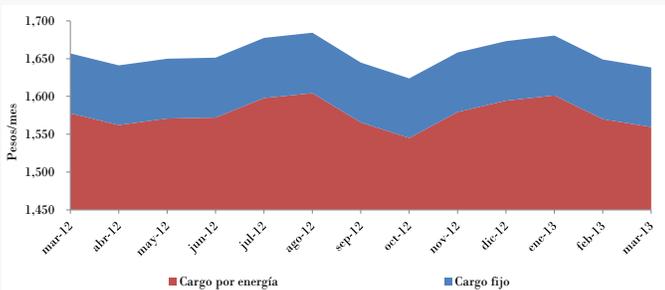


Factor de ajuste mensual y variación en los cargos de las tarifas eléctricas

Tarifas	Cargos	feb 13	mar 13	Δ
DAC, 2, 3, 7, O-M, OM-F, horarias, respaldo e interrumpibles	Fijos, demanda y bonificaciones	0.9969	0.9968	-0.32%
Horarias y respaldo	Energía base e intermedia	0.9502	0.9871	-1.29%
DAC, 2 y 7	Energía consumida	0.9805	0.9934	-0.66%
3	Energía consumida	0.9670	0.9906	-0.94%
O-M y O-MF	Energía consumida y excedente	0.9632	0.9898	-1.02%
H-M, H-MF, H-MC y H-MCF	Energía punta y excedente punta	0.9754	0.9923	-0.77%
H-S, H-SF, H-T y H-TF	Energía semipunta y excedente semipunta	0.9665	0.9905	-0.95%
H-S, H-SF, H-T y H-TF	Energía punta y excedente punta	0.9787	0.9930	-0.70%
H-SL, H-TL, H-SLF y H-TLF	Energía semipunta y excedente semipunta	0.9618	0.9895	-1.05%
H-SL, H-TL, H-SLF y H-TLF	Energía punta y excedente punta	0.9712	0.9915	-0.85%

Facturación

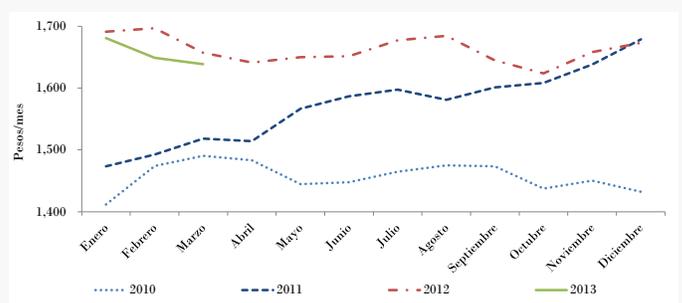
Facturación de usuario doméstico de alto consumo (Tarifa DAC)



Región tarifaria : Central

Consumo : 430 kWh/mes

Facturación de usuario doméstico de alto consumo (Tarifa DAC)



Región tarifaria : Central

Consumo : 430 kWh/mes

Reporte Mensual de Estadísticas del Sector Eléctrico

Marzo 2013

Facturación

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

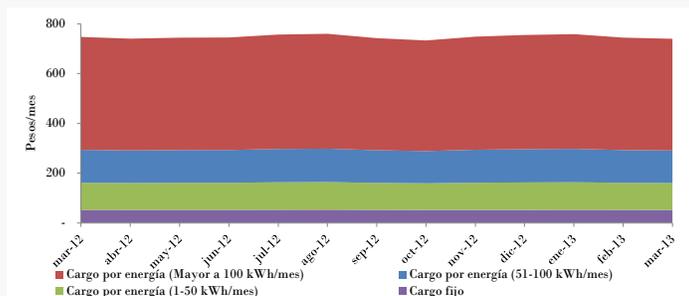
Menor impacto

Reducción de **0.32%** 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

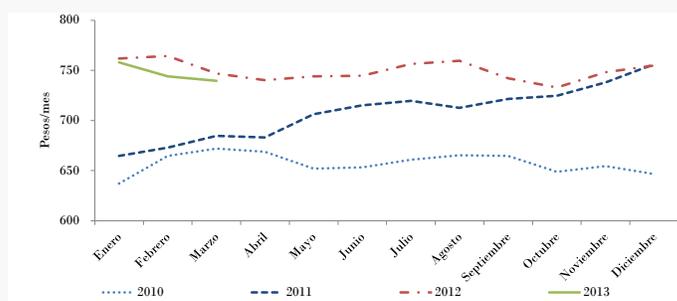
Reducción de **1.29%** en los cargos por energía intermedia y base de las tarifas horarias en media y alta tensión, así como en los cargos por energía excedente base e intermedia de las tarifas generales en media y alta tensión con cargos fijos y en los cargos por energía de las tarifas de respaldo.

Facturación de usuario comercial en baja tensión (Tarifa 2)



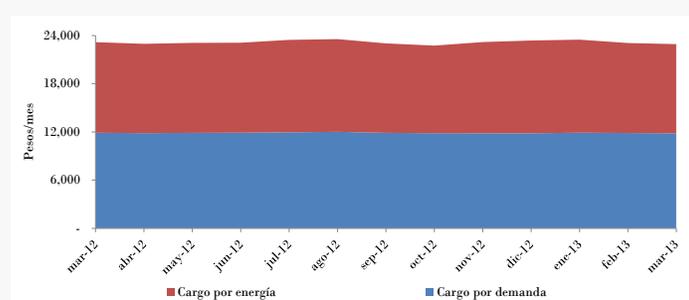
Consumo : 256 kWh/mes

Facturación de usuario comercial en baja tensión (Tarifa 2)



Consumo : 256 kWh/mes

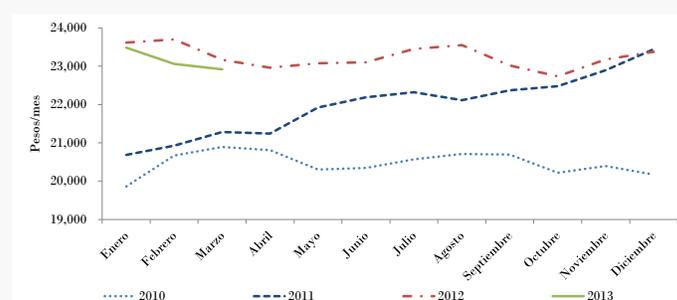
Facturación de usuario comercial en baja tensión (Tarifa 3)



Demanda máxima : 50 kW

Energía : 6,815 kWh/mes

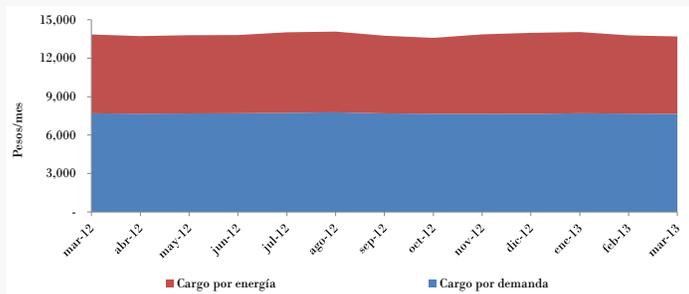
Facturación de usuario comercial en baja tensión (Tarifa 3)



Demanda máxima : 50 kW

Energía : 6,815 kWh/mes

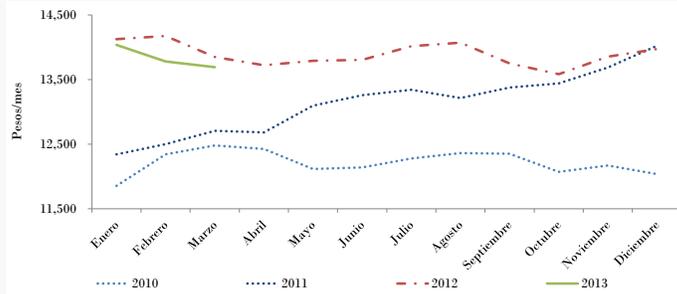
Facturación de usuario comercial/industrial en media tensión (Tarifa OM)



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