

Cuadros Tarifarios:

1. Análisis de la Resolución SEN N° 2.016/12

Como consecuencia del dictado por parte de Secretaria de Energía de la Nación de la Resolución N° 2.016/12 que modifica la forma de asignación de los costos de abastecimiento en el Mercado Eléctrico Mayorista para LAS DISTRIBUIDORAS PROVINCIALES, se procedió al estudio del mecanismo de reconocimiento, de forma tal que se compatibilice el nuevo esquema, a la situación actual en que se trasladan los costos a las tarifas de los usuarios finales.

2. Ingreso de la Distribuidora (CEARC) como agente del MEM.

Se procedió a efectuar los análisis regulatorios de la solicitud de ingreso al MEM de LA DISTRIBUIDORA (CEARC) y la rescisión del Contrato de Abastecimiento de Energía y potencia de EdERSA a la Distribuidora CEARC a partir del 31/08/2013.

Este estudio requirió los siguientes análisis:

- Requisitos de acuerdo a la normativa de la SEN.
- Conclusiones del Acuerdo de suministro ente EdERSA y CEARC en ET4RC.

Solicitud de Abastecimiento de La Adela mediante un vínculo eléctrico desde la ET Río Colorado.

Sobre este punto se trabajó en los aspectos regulatorios de dicha solicitud y los efectos que la misma podrían ocasionar a solicitud de cambio en el punto de conexión desde las redes de transporte provincial operadas por EdERSA.

Análisis de la solicitud de acceso a la capacidad de transporte de Univiento SA.

Atento a la Resolución ENRE N° 149/2013, este Dpto tomo vista del Expte ENRE a fin de conocer posibles implicancias que la normativa nacional pudiese ocasionar en el marco regulatorio provincial. La solicitud de acceso a la capacidad de transporte a instalaciones de EdERSA fue motivo del proyecto de un parque eólico de 50 MW a conectarse en el futuro al sistema ALIPIBA en la zona de Cerro Alto en la provincia de Río Negro.

Análisis de los costos de abastecimiento de la demanda eléctrica en El Bolsón.

Al respecto este sector analizó el costo a reconocer en los ajustes del Cuadro de Abastecimiento a partir de la derogación de la Resolución EPRE N° 286/11 y su aplicación concreta en el primer ajuste sancionado a partir de dicha derogación correspondiente al Ajuste del período Mayo –Julio de 2009.

Actualización de las tarifas comparativas nacionales e internacionales.

Este estudio tiene su razón a efectos de su utilización posterior en informes solicitados por distintas instituciones y confrontaciones de resultados de Revisiones Tarifarias en curso.

Actualización de los mercados de las Distribuidoras CEB y CEARC para el seguimiento de la tarifa media que surge de cada actualización trimestral de los Cuadros Tarifarios.

Previsión de generación para abastecimiento de la demanda El Bolsón.

Se analizaron las curvas mensuales de demandas máximas de los años 2012/2013 ante una eventualidad de aplicar las medidas previstas en la Resolución EPRE N° 126/12 para el período de verano 2014.

Tercera Revisión Tarifaria de la Distribuidora (CEB).

Este Sector llevó adelante las siguientes actividades relacionadas con los costos de abastecimiento a reconocer en la revisión tarifaria de referencia:

- Estudio del costo de abastecimiento a reconocer para el próximo quinquenio.
- Elaboración del procedimiento de cálculo del costo de abastecimiento a aplicar en el quinquenio 2013-2018, con la incorporación de los cambios dispuestos por la Resolución SE 2016/12, reconocimiento de las multas en el sistema de transporte, etc.

- Incorporación del procedimiento de ajuste (o recálculo) de los costos de abastecimiento en el procedimiento general de cálculo de los costos de abastecimiento a reconocer en las actualizaciones trimestrales.
- Análisis del impacto en el procedimiento de cálculo del costo de abastecimiento ante posibles cambios en el reconocimiento del costo de la Reserva Fría.
- Cálculo de los costos de abastecimientos según diferentes escenarios: con/sin reserva, con distintos alcances y formas de reconocimientos de la reserva; con ajustes, sin ajustes.

Cuadros Tarifarios de la Distribuidora (CEARC)

A partir del dictado de la Resolución EPRE N° 120/13¹ se procedió a regularizar la sanción de los Cuadros Tarifarios atrasados desde Noviembre de 2012.

De esta forma este Sector se encuentra analizando en tiempo y forma los ajustes y actualizaciones de costos de abastecimiento que trimestralmente presenta LA DISTRIBUIDORA (CEARC).

Temas Varios

Temas de seguimiento continuo:

Cuadros Tarifarios de la Distribuidora (CEB): con motivo de estar pendiente la resolución del EPRE sobre las peticiones de LA DISTRIBUIDORA (CEB) por los mayores costos salariales acordados en los años 2011/2012², este sector tiene pendientes de emisión del dictamen las actualizaciones tarifarias desde Nov/11 a la fecha.

Pese a este retraso el sector continua con el análisis y tratamiento de los costos de abastecimientos trimestrales, restando solamente, una vez resuelta la 3º RTE, la elaboración de los dictámenes correspondientes.

Cuadros Tarifarios de la Distribuidora (EdERSA): a partir de mediados de año se comenzaron las actividades tendientes a la

¹ La Resolución EPRE N° 120/13 determinó los valores presentes de costos de distribución y de gestión comercial en respuesta a los mayores costos salariales 2012 presentados por LA DISTRIBUIDORA (CEARC)

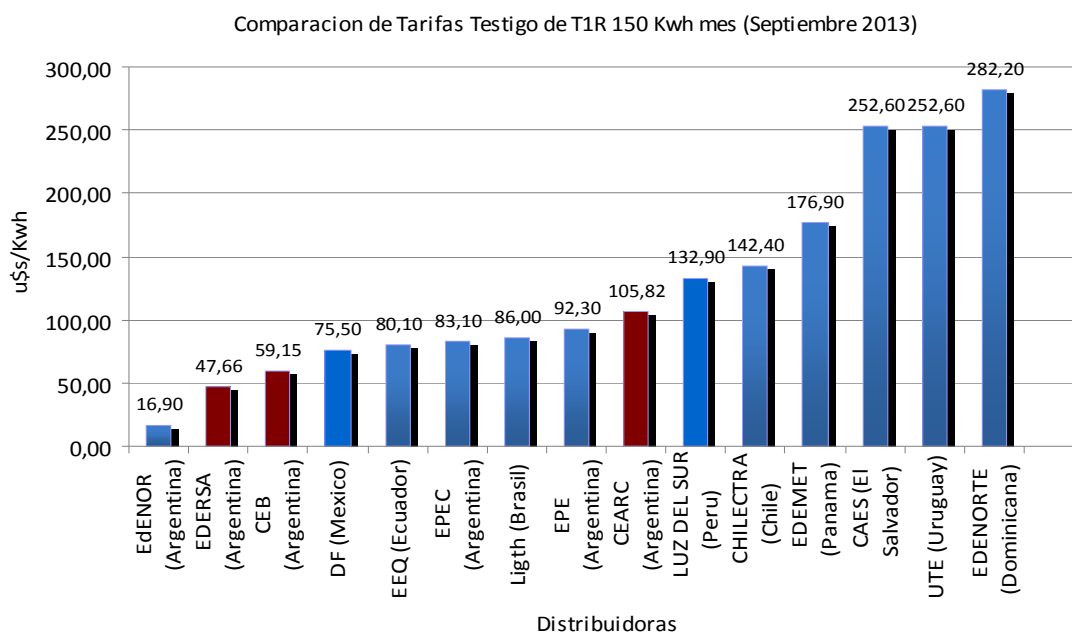
² Cuestión descripta en los Temas Regulatorios de Tratamiento Especial, punto 2

regularización de las aprobaciones del EPRE en lo relacionado a las actualizaciones y ajustes de costos de abastecimiento de los Cuadros Tarifarios Trimestrales de la Distribuidora EdERSA.

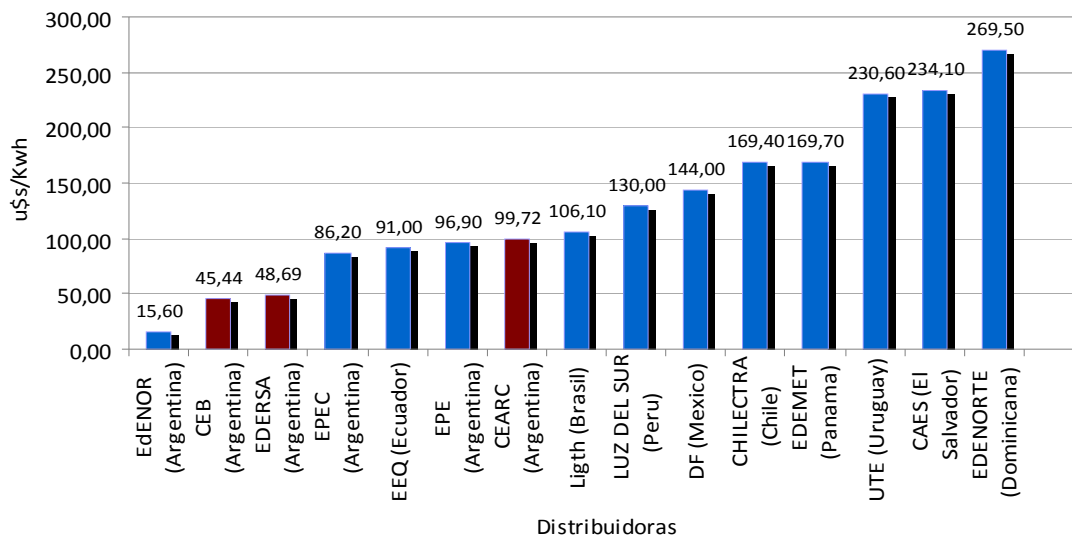
Este trabajo comenzó a partir del análisis del ajuste de costos de abastecimiento del trimestre May/Jul-09, con la correspondiente Resolución EPRE N° 289/13. En estos momentos este Sector se encuentra en el tratamiento de la Actualización Tarifaria correspondiente al trimestre Nov/09 Ene/10

Comparativa tarifaria para consumos testigos de diferentes jurisdicciones

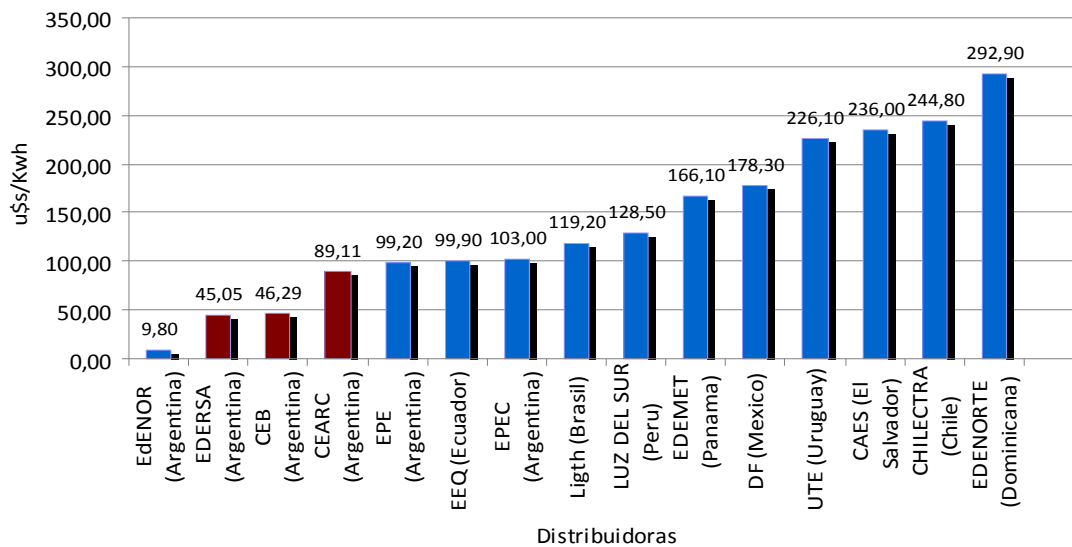
A modo de resumen se presentan gráficos comparativos de consumos testigos de las tarifas reguladas con otras jurisdicciones nacionales e internacionales. (fuente Consultora Daniel Montamat)



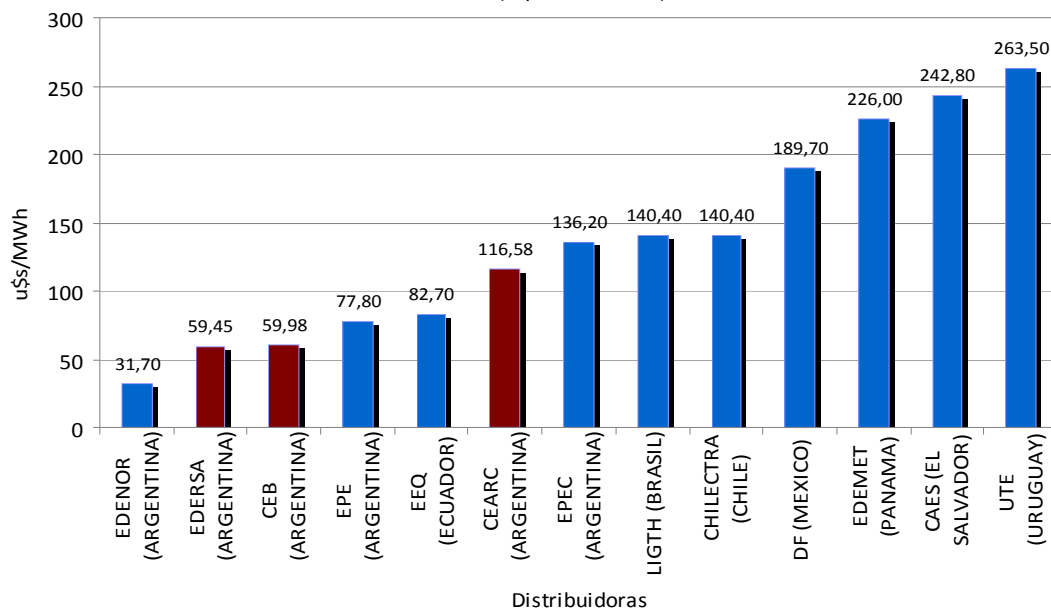
Comparacion de Tarifas Testigo de T1R 300 Kwh mes (Septiembre 2013)



Comparacion de Tarifas Testigo de T1R 600 Kwh mes (Septiembre 13)



Comparacion de Tarifas Testigo de T2 BTensión 30 Kw mes Fc 40%
(Septiembre 2013)



Comparacion de Tarifas Testigo de T2 BT 30 Kw mes Fc 40%
(Septiembre 2013)

