

CONTENIDO

1. El precio del gas natural en el sur de Texas inicia su tendencia a la baja
2. La CRE otorgó 4 permisos de transporte de gas natural para usos propios que representan inversiones por más de 3 millones de dólares
3. Se determina el nuevo Ingreso Máximo y la lista de Tarifas para el segundo quinquenio de operación de dos empresas distribuidoras de gas natural
4. Se determina el nuevo Ingreso Máximo y la lista de Tarifas para el segundo quinquenio de operación para el transporte de gas natural de las empresas Finsa Energéticos
5. Entra en operación comercial una central de generación de energía eléctrica de Pemex-Exploración y Producción
6. Se resuelve sobre la revisión del precio máximo de adquisición de gas natural
7. La CRE otorgó cuatro permisos para generar energía eléctrica bajo la modalidad de autoabastecimiento que representan inversiones por más de 3 millones de dólares
8. English Summary

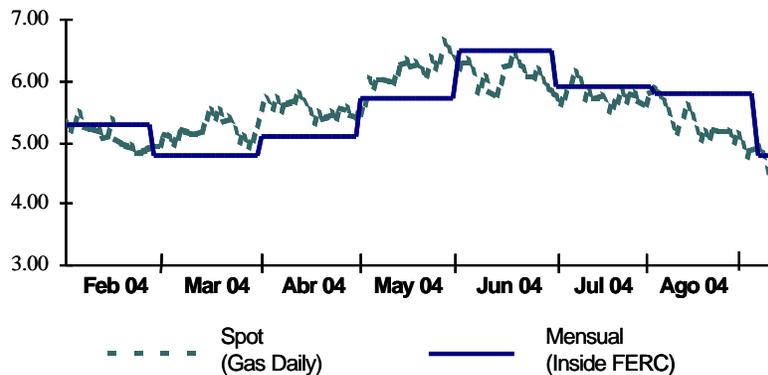
El precio del gas natural en el sur de Texas inicia su tendencia a la baja

La canasta de índices de precios del sur de Texas reportada por el Inside FERC's Gas Market Report a inicios de julio se situó en 5.91 US\$/MMBtu, lo que representó una disminución de 8.8% respecto del nivel de junio. Este comportamiento se derivó principalmente de los altos niveles de almacenamiento en los EUA, cerca de 16% superior al nivel reportado en la misma fecha del año pasado y 3% del promedio de los últimos 5 años. De igual forma, la disminución estacional de la demanda en los EUA durante el verano contribuyó a la caída de precios.

En el transcurso de julio, la anterior tendencia del mercado se mantuvo a pesar de la volatilidad en el mercado petrolero. Factores como la disminución en la demanda de gas natural para la generación de electricidad y para enfriamiento, ocasionaron que la canasta de índices del sur de Texas correspondiente a agosto experimentara una nueva reducción, ahora de 1.7%, para alcanzar los 5.81 US\$/MMBtu.

Posteriormente, la estabilidad en la demanda de gas natural en los EUA ha prevalecido, al grado de reflejarse en un nuevo decremento, esta vez sustancial, del 17% en la canasta de índices para septiembre, la cual alcanzó su nivel más bajo en los últimos 9 meses, 4.80 US\$/MMBtu. Es conveniente señalar que al momento de expedir este reporte, el mercado spot (diario) de gas natural mantenía su tendencia a la baja, aunque con algunos altibajos.

Precios del Gas Natural – Canasta del sur de Texas
Dólares por millón de Btu



La CRE otorgó 4 permisos de transporte de gas natural para usos propios que representan inversiones por más de 3 millones de dólares

El pasado 8 de julio, la CRE otorgó dos permisos de transporte de gas natural para usos propios: uno a Manufacturas Vitromex, S.A. de C.V. y otro a Iberdrola Energía la Laguna, S.A. de C.V. El primer proyecto tendrá una longitud de 0.264 km y contará con una capacidad máxima de 2,195 miles de metros cúbicos diarios (77.54 millones de pies cúbicos diarios). El sistema representa una inversión aproximada de 0.195 millones de dólares y estará ubicado en Lázaro Cárdenas, Michoacán.

El segundo permiso contará con una longitud del sistema de 4.2 km que contará con una capacidad máxima de 2,787 miles de metros cúbicos diarios (98 millones de pies cúbicos diarios). El sistema representa una inversión aproximada de 2 millones de dólares y estará ubicado en Gómez Palacio, Durango.

Asimismo, el pasado 23 de julio, la CRE otorgó dos permisos de transporte de gas natural para usos propios: uno a Siderúrgica Lázaro Cárdenas "Las Truchas", S.A. de C.V. y otro a Petroquímica Escolín, S.A. de C.V. El primer proyecto tendrá una longitud de 0.08 km y contará con una capacidad máxima de 708 miles de metros cúbicos diarios (25 millones de pies cúbicos diarios). El sistema representa una inversión aproximada de 200 mil dólares y estará ubicado en Lázaro Cárdenas, Michoacán.

El sistema de transporte de Petroquímica Escolín tendrá una longitud de 0.049 km y contará con una capacidad máxima de 7,121 metros cúbicos diarios (251,476 pies cúbicos diarios). El sistema representa una inversión aproximada de 309 mil dólares y estará ubicado en el municipio de Cobos, Veracruz.

Se determina el nuevo Ingreso Máximo y la lista de Tarifas para el segundo quinquenio de operación de tres empresas distribuidoras de gas natural

a) Tamauligas

El 1º de julio, la Comisión autorizó el nuevo Ingreso Máximo que aplicará para el segundo quinquenio de operaciones de la distribuidora Tamauligas, S.A. de C.V. Después de una revisión del plan de negocios presentada por la empresa, incluyendo un análisis de factor de eficiencia interna y relativa con las demás distribuidoras, se resolvió autorizar el valor inicial del Ingreso Máximo de \$68.01 por Gigacaloría (Gcal). Asimismo, se aprobó el nuevo plan de negocios para el segundo quinquenio de operaciones donde la empresa se comprometió a invertir en activos de distribución 3.73 millones de dólares, conectar 20,065 nuevos usuarios (19,148 residenciales, 780 comerciales y 137 industriales) e instalar un total de 57.5 km de ductos.

b) Tractebel Gas Natural del Río Pánuco (GNP)

Asimismo, el pasado 8 de julio, la Comisión autorizó el nuevo Ingreso Máximo que aplicará para el segundo quinquenio de operaciones de la distribuidora Tractebel GNP, S.A. de C.V. Después de la revisión del plan de negocios, incluyendo un análisis de factor de eficiencia interna y relativa con las demás distribuidoras, se autorizó el valor inicial del Ingreso Máximo de \$26.87 por Gcal. Por otro lado, también se aprobó el nuevo plan de negocios para el segundo quinquenio de operaciones donde la empresa se comprometió a invertir en activos de distribución 3.70 millones de dólares, conectar 2,989 nuevos usuarios (2,868 residenciales, 114 comerciales y 7 industriales) e instalar un total de 26.37 km de ductos.

c) Comercializadora Metrogas

Finalmente, el 21 de julio, la CRE autorizó el nuevo Ingreso Máximo que aplicará para el segundo quinquenio de operaciones la distribuidora Comercializadora Metrogas, S.A. de C.V. Después de la revisión del plan de negocios, incluyendo un análisis de factor de eficiencia interna y relativa con las demás distribuidoras, se resolvió autorizar el valor inicial del Ingreso Máximo de \$90.26 por Gcal. Asimismo, se aprobó el nuevo plan de negocios para el segundo quinquenio de operaciones donde la empresa se comprometió a invertir en activos de distribución 127.5 millones de dólares, conectar 369,545 nuevos usuarios (365,000 residenciales, 4,441 comerciales y 104 industriales) e instalar un total de 2,696.75 km de ductos.

Se determina el nuevo Ingreso Máximo y la lista de Tarifas para el segundo quinquenio de operación para el transporte de gas natural de la empresa Finsa Energéticos

Con fecha 21 de julio de 2004, la Comisión autorizó a Finsa Energéticos, S. de R.L. de C.V., el Ingreso Máximo y aprobó la nueva lista de tarifas para el segundo quinquenio de operaciones del permiso de transporte de gas natural ubicado en Matamoros, Tamaulipas.

Durante la revisión quinquenal se realizó un análisis exhaustivo de los datos observados del permisionario durante su primer periodo quinquenal, con el objeto de realizar una evaluación metodológica, cuantitativa y cualitativa, basada en los parámetros establecidos en la regulación vigente.

Para el segundo quinquenio de operación el permisionario se comprometió a realizar una inversión en activos de 0.12 millones de dólares (el 70% se destinará a la operación del sistema y el restante 30% a la adquisición de vehículos y equipo informático). **(Cont. Pg. 3)**

Entra en operación comercial una central de generación de energía eléctrica de Pemex-Exploración y Producción

Pemex-Exploración y Producción informó a la CRE que con fecha 7 de julio terminó las obras y entró en operación la central de generación de energía eléctrica amparada por el permiso núm. E/243/2003.

La central de generación está integrada por seis turbogeneradores a gas en condiciones ISO, cuatro de 3.6 MW y dos de 3.5 MW de capacidad, y tres motogeneradores diesel con capacidad en condiciones ISO de 1.25, 1.08 y 1.00 MW, respectivamente. La central tiene una capacidad en condiciones ISO de 24.73 MW, con una producción estimada anual de energía eléctrica de 169.87 GWh y esta ubicada en el Centro de Proceso Akal-L, en la Sonda de Campeche.

El proyecto requirió una inversión estimada superior a los 19 millones de dólares.

Calendario CRE 2004

Horario de atención al público

Lunes a viernes de 9:00 a 18:00 hrs.

Suspensión de labores:

1º al 6 de enero
5 de febrero
21 de marzo
5 al 9 de abril
1 y 5 de mayo
26 al 30 de julio
16 de septiembre
20 de noviembre
20 al 31 de diciembre

En cuanto a la energía transportada, la capacidad total del sistema es de 3,451,698 Gigacalorías (Gcal). Asimismo, se autorizó la inclusión de dos usuarios más, llegando a 14 usuarios finales.

La CRE otorgó cuatro permisos para generar energía eléctrica bajo la modalidad de autoabastecimiento que representan inversiones por más de 9 millones de dólares

El 15 de julio, la CRE otorgó a Petróleos Mexicanos un permiso para generar energía eléctrica bajo la modalidad de autoabastecimiento para satisfacer las necesidades eléctricas de sus instalaciones. La central eléctrica está ubicada en el Complejo Petroquímico Independencia y será utilizada por la Permissionaria hasta por una capacidad de 6.0 MW, con una producción estimada anual de energía eléctrica de 36.792 GWh y contará con una inversión comprometida de 6 millones de dólares.

Asimismo, el 12 de agosto, la CRE otorgó un permiso para generar energía eléctrica bajo la modalidad de autoabastecimiento a Desarrollo Metropol, S.A. de C.V. La central está integrada por tres motogeneradores diesel con una capacidad total de 1.27 MW y una producción estimada anual de energía eléctrica de 1.18 GWh. La central eléctrica estará ubicada en Tlanepantla, Estado de México y requerirá una inversión aproximada de 1.02 millones de dólares.

Por último, el pasado 17 de agosto, la CRE otorgó dos permisos para generar energía eléctrica bajo la modalidad de autoabastecimiento a las siguientes empresas:

Cadbury Adams México, S. de R.L. de C.V. que generará energía eléctrica a través de una central que estará integrada por un motogenerador diesel con una capacidad total de 1.02 MW y tendrá una producción estimada anual de energía eléctrica de 1.06 GWh. La central estará ubicada en Puebla, Puebla y requerirá una inversión aproximada de 0.82 millones de dólares.

Productos Marinela, S.A. de C.V. que generará energía eléctrica a través de una central que estará integrada por cuatro motogeneradores diesel con una capacidad total de 1.94 MW, tendrá una producción estimada anual de energía eléctrica de 16.7 GWh. La central estará ubicada en México, D.F. y requerirá una inversión aproximada de 1.55 millones de dólares.

Se resuelve sobre la revisión del precio máximo de adquisición de gas natural

La metodología del Precio Máximo de Adquisición de gas natural tiene por objeto incorporar los ajustes que se deriven por la contratación de instrumentos financieros de cobertura del combustible. Por lo anterior, cuando exista un exceso entre el precio adquirido y el de cobertura, el distribuidor acreditará a los usuarios finales una cantidad equivalente a la porción del precio cobrada en exceso.

En respuesta a la solicitud presentada por 11 distribuidoras, durante el mes de julio de 2004, la CRE resolvió la periodicidad con la que se deberá informar el precio del gas que se transfiere a los usuarios finales y sobre el mecanismo que aplicará para su vigilancia y revisión. Esta resolución permitirá realizar la verificación de manera anual, en lugar de trimestral.

The CRE granted 4 Natural Gas Transportation Permits for Self Supply

On July, the CRE granted 4 Natural Gas Transportation Permits for Self Use Supply: *Manufacturas Vitromex* and *Durango*; *Siderúrgica Lázaro Cárdenas "Las Truchas"*, both located in *Lázaro Cárdenas, Michoacán*; *Iberdrola Energía La Laguna*, located in *Gómez Palacio*; and *Petroquímica Escolín*, located in *Cobos, Veracruz*. All projects represent 3 million U.S. dollars in commitment investments with a overall length of 2.87 miles.

Pemex electricity plant begins commercial operations

On July 7, *Pemex-Exploración y Producción* announced that the construction period of an electricity plant located in *Centro de Proceso Akal.L* in *Campeche* was finished. The project is a self supply power generation with a maximum total capacity of 24.73 MW and an estimated annual production of 170 GWh. This project required approximately 19 million U.S. dollars.

New methodology is resolved for the natural gas Maximum Price Acquisition

The natural gas Maximum Price Acquisition methodology includes all necessary adjustments derived of the new natural gas hedge contracts acquired from natural gas distribution companies (LDC's). When an excess results form the acquisition price and the hedge price, the LDC's must transfer the equivalent portion of the price charged in excess to the final customers.

In response of a requirement presented by 11 LDC's, in July the CRE resolved in regards to the periodicity that the transfers must be taken. The Resolution will allow to verify these reports annually and not quarterly.

Natural Gas prices in Texas start a low tendency

The Inside FERC's Gas Market Report indicates that in July the natural gas prices decreased 8.8% (5.91 US\$MMBtu) in comparison with the price of the previous month. This situation remained during the moth of August, where the price decreased 1.7% (5.81 US\$MMBtu) in comparison with the July price. Factors like low electricity demand and high storage levels in U.S.A. are responsible for this low prices, respectively of the high volatility in oil prices.

A new Maximum Revenue and new list of tariffs were determined for 3 natural distribution permitholders

On July, the CRE authorized the new Maximum Average Revenue and the new list of tariffs that *Tamaulipas, Comercializadora Metrogas* and *Tractebel GNP* will apply for the next 5 years in the distribution zone of *Tamaulipas, Distrito Federal* and *Río Pánuco*, respectively.

For the first permitholder the new Maximum Revenue approved is 68.01 pesos/Gcal and will have the next commitments: 3.73 million U.S. dollars in assets investment, 20,065 new final customers and will install 36 miles in pipelines. For the second permitholder the new Maximum Revenue is 90.26 pesos/Gcal and will have the next commitments: 3.70 million U.S. dollars in assets investment, 2,989 new final customers and will install 16.5 miles in new pipelines. And for the last one (*Tractebel GNP*) the new Maximum Revenue approved is 26.87 pesos/Gcal and will have the next commitments: 127.5 million U.S. dollars in assets investment, 369,545 new final customers and will install 1,685 miles in new pipelines.

A new Maximum Revenue and new list of tariffs were determined for Finsa Energéticos for a natural gas public service transportation

On July 21, the CRE authorized the new Maximum Average Revenue and the new list of tariffs that *Finsa Energéticos* will apply for the next 5 years for open access transportation permit located in *Matamoros, Tamaulipas*.

The revision implies an analysis of the first five years business project with the goal to obtain a methodological, quantity and quality evaluation, based on the parameters established in the actual regulation.

During the second five-year operation period the permitholder will have a commitment of 0.12 million U.S. dollars in assets investment, the maximum total capacity of the system will be of 3.5 million Gigcalories and the total number of final customers will increase to 14.

The CRE granted 4 self supply power generation permits that represents more than 9 million U.S. dollars in commitment investments

On July 15, the CRE granted a self supply power generation permit to *Petróleos Mexicanos Complejo Petroquímico Independencia*. The project will have a total capacity of 6 MW with an estimated annual production of 36.8 GWh. The plant will have an estimated investment of 6 million U.S. dollars.

Also on August 12, the CRE granted a self supply power generation permit to *Desarrollo Metropol*. The project will have a total capacity of 1.3 MW with an estimated annual production of 1.2 GWh. The plant will have an estimated investment of 1.02 million U.S. dollars.

Finally, on August 17, the CRE granted two self supply power generation permits: the first to *Cadbury Adams México*, and the second to *Productos Marinela*. The first project will have a total capacity of 1.02 MW with an estimated annual production of 1.03 GWh. The plant will be located in *Puebla*, with an estimated investment of 0.82 million U.S. dollars. The second project will have a total capacity of 1.94 MW with an estimated annual production of 16.7 GWh. The plant will be located in *México, D.F.*, with an estimated investment of 1.55 million U.S. dollars.