

1. **Concluyen los procesos de Revisión Quinquenal a cuatro permisionarios de distribución de gas natural**
2. **La CRE otorgó un total de 19 permisos para generar energía eléctrica bajo la modalidad de autoabastecimiento a Liverpool México, S.A. de C.V., Comifral, S.A. de C.V. y Frasyr, S.A. de C.V.**
3. **Firman Acuerdos de Coordinación la Secretaría de Energía, la CRE y los Gobiernos de los Estados de Tamaulipas, Guanajuato y Jalisco para impulsar la infraestructura de distribución de gas natural**
4. **Se otorga a Tratimex, S.A. de C.V. permiso para generar energía eléctrica bajo la modalidad de cogeneración**
5. **La CRE otorgó dos permisos de transporte de gas natural para usos propios a Vegetales de Teotihuacan, S.A. de C.V. y a Compañía de Autoabastecedores de Gas Natural de Tecate, S.A. de C.V.**
6. **Se otorga permiso para generar energía eléctrica bajo la modalidad de autoabastecimiento a Genermex, S.A. de C.V.**
7. **Se aprueban los factores de ajustes mensuales de los Catálogos de Precios de los suministradores**
8. **Los precios del gas natural iniciaron comportamiento alcista estacional**
9. **English Summary**

Concluyen los procesos de Revisión Quinquenal a cuatro permisionarios de distribución de gas natural

La regulación vigente en materia de gas natural establece que la Comisión Reguladora de Energía deberá realizar una revisión global del ingreso máximo y las tarifas correspondiente al plan de negocios propuesto por los permisionarios de distribución de gas natural cada cinco años.

Durante el 2002, la CRE concluyó las revisiones de los permisionarios de distribución en las zonas geográficas siguientes:

- Saltillo-Ramos Arizpe-Arteaga
- Nuevo Laredo
- Región Metropolitana de Toluca, y
- Chihuahua

Gas Natural México opera las Zonas Geográficas de Saltillo, Nuevo Laredo y Región Metropolitana de Toluca. En Saltillo, los compromisos de cobertura al quinto año de operación eran de 40,027 usuarios (residenciales e industriales) y el resultado al término del primer quinquenio fue superior en un 29%, alcanzando un total de 51,583 clientes, con una inversión de 438 millones de pesos. En Nuevo Laredo se alcanzaron a cubrir un total de 29,222 usuarios, cifra superior en 17% con respecto a lo comprometido por el permisionario. Por su parte, los compromisos de inversión de 185 millones de pesos fueron superados al haberse ejercido recursos por 192 millones de pesos. En lo que respecta a la Región Metropolitana de Toluca, se alcanzó una cobertura total de 14,653 clientes y se invirtieron 163 millones de pesos.

Por su parte, en la Zona Geográfica de Chihuahua, operada por DGN de Chihuahua, la meta de cobertura fue superada alcanzando 53,959 usuarios, cifra superior en un 5% a los 51,453 clientes contemplados por la empresa en su título de permiso. Del mismo modo, los compromisos de inversión de 558 millones de pesos también fueron superados, habiéndose invertido un total de 605 millones de pesos durante el primer período quinquenal.

Como resultado de este proceso de revisión quinquenal, la Comisión autorizó nuevas tarifas a los permisionarios las cuales estarán vigentes para los próximos cinco años y sólo podrán ajustarse anualmente como resultado de variaciones en los niveles de inflación, en el tipo de cambio y por la aplicación de los factores de eficiencia determinados por la Comisión.

InfoCRE es una publicación electrónica bimestral de distribución gratuita. Cualquier comentario deberá dirigirse a: vochoa@cre.gob.mx. Comisión Reguladora de Energía, Horacio 1750, Col. Polanco, 11510 México, D.F., Tel: (52 55) 5283 1515, Fax: (52 55) 5280 3625, www.cre.gob.mx

La CRE otorgó un total de 19 permisos para generar energía eléctrica bajo la modalidad de autoabastecimiento a Liverpool México, S.A. de C.V., Comifral, S.A. de C.V. y Frasyr, S.A. de C.V.

Durante los meses de diciembre y noviembre de 2002, la CRE otorgó 19 permisos para generar energía eléctrica bajo la modalidad de autoabastecimiento. Siete permisos fueron otorgados a Liverpool México, S.A. de C.V. para las centrales de cada una de sus sucursales en la Ciudad de México.

Cinco permisos fueron otorgados a Comifral, S.A. de C.V. para las centrales de sus sucursales localizadas en las ciudades de Coatzacoalcos, Poza Rica, Tuxtla Gutiérrez, Tapachula y Villahermosa.

Siete permisos fueron otorgados a Frasyr, S.A. de C.V. para las centrales de las sucursales que se localizan en las ciudades de Chihuahua, Mazatlán, Cuautitlán Izcalli, Monterrey, Boca del Río, Acapulco y Guadalajara.

Los 19 permisos amparan centrales eléctricas que en su conjunto cuentan con una capacidad instalada de 22.92 MW, con una producción estimada anual de energía eléctrica de 16.07 GWh y un consumo estimado anual de 4,263 m³ de diesel. Los permisos otorgados representan una inversión de aproximadamente 17.6 millones de dólares.

Calendario CRE 2003

Horario de atención al público

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

Suspensión de labores:

1º al 7 de enero

5 de febrero

21 de marzo

14 al 18 de abril

1º de mayo

21 al 25 de julio

16 de septiembre

20 de noviembre

19 al 31 de diciembre

Firman Acuerdos de Coordinación la Secretaría de Energía, la CRE y los Gobiernos de los Estados de Tamaulipas, Guanajuato y Jalisco para impulsar la infraestructura de distribución de gas natural

La Secretaría de Energía (Sener) y la CRE celebraron Acuerdos de Coordinación en Materia de Gas Natural con los gobiernos de Tamaulipas, Guanajuato y Jalisco los días 28 y 29 de noviembre y el 18 de diciembre, respectivamente. Los acuerdos establecen las bases para la ejecución de acciones que permitirán el desarrollo eficiente de las actividades de transporte, almacenamiento y distribución de gas natural en las entidades. Estos acuerdos fortalecen una relación estrecha de largo plazo entre las partes para dar atención a todos los asuntos que surjan en la instalación de la infraestructura de distribución, transporte y almacenamiento de gas natural. Adicionalmente, las partes firmantes acordaron establecer un Comité de Gas Natural integrado con un representante de cada una de ellas que intervenga cuando se desarrollen los trabajos relacionados con la instalación de las redes de distribución.

La CRE otorgó dos permisos de transporte de gas natural para usos propios a Vegetales de Teotihuacán, S.A. de C.V. y a Compañía de Autoabastecedores de Gas Natural de Tecate, S.A. de C.V.

El 7 de noviembre, la CRE otorgó a Vegetales de Teotihuacan, S.A. de C.V. un permiso de transporte de gas natural para usos propios. El consumo inicial promedio diario de gas natural será de 11,044 metros cúbicos diarios (0.309 millones de pies cúbicos diarios) y para el quinto año en operación el consumo incrementará a 29,478 metros cúbicos diarios (1.04 millones de pies cúbicos diarios). La longitud del sistema será de 600 metros, y contará con una capacidad máxima de 39,644 metros cúbicos diarios (1.40 millones de pies cúbicos diarios). El sistema representa una inversión aproximada de 250 mil dólares y estará ubicado en el municipio de Teotihuacan, Estado de México.

El 13 de diciembre la CRE otorgó a Compañía de Autoabastecedores de Gas Natural de Tecate, S.A. de C.V. un permiso de transporte de gas natural para usos propios en la modalidad de sociedad de autoabastecimiento. El consumo inicial promedio diario de gas natural de los 21 socios será de 102,590 metros cúbicos diarios (3.622 millones de pies cúbicos diarios). La longitud total del sistema será de 32.166 kilómetros y contará con una capacidad máxima de 339,808 metros cúbicos diarios (12 millones de pies cúbicos diarios). El sistema representa una inversión de aproximadamente 5 millones de dólares y estará ubicado en Tecate, Baja California.

Se otorga a Tratimex, S.A. de C.V. permiso para generar energía eléctrica bajo la modalidad de cogeneración

El 7 de noviembre, la CRE otorgó a Tratimex, S.A. de C.V. un permiso para generar energía eléctrica bajo la modalidad de cogeneración. La central estará integrada por 8 motogeneradores de combustión interna, 5 de ellos con capacidad de 2.118 MW y 3 con capacidad de 18.90 MW y por una turbina de vapor con capacidad de 7.80 MW. La capacidad total de la central será de 75.09 MW con una producción estimada anual de energía eléctrica de 592.94 GWh y un consumo estimado anual de 4.57 millones Nm³ de gas natural, 106, 447 m³ de combustóleo y 21.37 millones Nm³ de biogás. El proyecto representa una inversión aproximada de 61 millones de dólares para una central eléctrica ubicada en Tizayuca, Hidalgo, misma que entrará en operación comercial el 25 de julio de 2003.

Se otorga permiso para generar energía eléctrica bajo la modalidad de autoabastecimiento a Genermex, S.A. de C.V.

El 19 de diciembre la CRE otorgó un permiso para generar energía eléctrica bajo la modalidad de autoabastecimiento a Genermex, S.A. de C.V. El permiso ampara una central eléctrica de ciclo combinado integrada por dos turbogeneradores a gas con capacidad de 43.085 MW cada uno y un turbogenerador a vapor con capacidad de 39.238 MW. La capacidad total de la central será de 125.408 MW, con una producción estimada anual de energía eléctrica de 935.518 GWh y un consumo estimado anual de 212.57 millones de Nm³ de gas natural. La inversión del proyecto es de aproximadamente 69 millones de dólares y la central estará ubicada en el Municipio de Apodaca, Nuevo León.

Se aprueban los factores de ajustes mensuales de los Catálogos de Precios de los suministradores

El 21 de noviembre y el 19 de diciembre de 2002 la CRE aprobó los factores de ajuste de los precios de materiales y equipos señalados en los Catálogos de Precios de la Comisión Federal de Electricidad y de Luz y Fuerza del Centro respectivamente, los cuales serán aplicables al mes de diciembre de 2002 y enero de 2003, así como los costos unitarios del kilovolt ampere de capacidad de transformación.

Los factores de ajustes mensuales son debido a que los precios de mano de obra, materiales y equipos utilizados para la realización de obras específicas, ampliación o modificación de las existentes, efectuados por la Comisión Federal de Electricidad y Luz y Fuerza del Centro, están sujetos a diversas variables económicas, lo que hace que resulte conveniente que se actualicen mensualmente.

Para la actualización de los precios se consideran los costos de materiales y equipos más recientes obtenidos a precios del mercado.

Los precios del gas natural iniciaron comportamiento alcista estacional

Durante la segunda mitad de octubre los precios spot de gas natural en los EUA experimentaron una evolución alcista como resultado de los primeros frentes de clima frío de la temporada de invierno en aquel país. Este comportamiento se reflejó en los índices mensuales publicados por el *Inside FERC's Gas Market Report* para noviembre. De manera particular, la canasta de índices del sur de Texas se incrementó en poco más de 12 por ciento respecto del nivel de octubre para colocarse en 4.01 US\$/MMBtu, sobrepasando por primera vez umbral de los 4 dólares en el 2002.

En el transcurso de la primera mitad de noviembre la tendencia en el mercado spot se revirtió debido a la combinación de dos factores: i) la temperatura ambiental moderada, y ii) la estabilidad del mercado debido a la aceptación de Irak para que la ONU realizara inspecciones armamentistas. Para la segunda mitad de noviembre el clima alcanzó temperaturas bajas, esto dio inicio formalmente por la demanda de gas para calefacción, lo cual tuvo como reacción inmediata un aumento en los precios spot del gas. Sin embargo, el alza de precios spot no fue suficiente para afectar a los índices mensuales y el precio correspondiente a la canasta del sur de Texas para diciembre se mantuvo sin cambio.

Durante el mes de diciembre, las condiciones climáticas en territorio norteamericano mostraron temperaturas cada vez más bajas, por lo que la tendencia alcista en los precios spot se intensificó al grado de alcanzar los niveles más altos del año por arriba de los 5 US\$/MMBtu. Posteriormente, algunos pronósticos indicaron la posibilidad de temperaturas moderadas en los siguientes meses de invierno, por lo que los precios spot disminuyeron y el índice de la canasta del sur de Texas para enero reflejó esta situación, por lo que se ubicó en 4.64 US\$/MMBtu. Aún así, este nivel representó un aumento de 15.7 por ciento respecto del índice de diciembre.

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



The CRE granted 19 electricity generation permits to *Liverpool Mexico, S.A. de C.V.*, *Comifral, S.A. de C.V.* and *Frasyr, S.A. de C.V.*

The CRE granted 19 self supply generation permits, seven permits were granted to *Liverpool Mexico, S.A. de C.V.*, five were granted to *Comifral, S.A. de C.V.* and seven more were granted to *Frasyr, S.A. de C.V.*

Altogether the permits cover a total capacity of 22.92 MW with an annual energy production of 16.07 GWh and a consumption of 4,263 m³ of diesel. The projects will be implemented through an estimated investment of 17.6 million dollars.

The monthly adjustment factors of the suppliers Price Catalog were approved

On November 21 and December 19 the CRE approved the price adjustment factors for materials and equipment in the Price Catalog used by *Comision Federal de Electricidad* and *Luz y Fuerza del Centro* for the months of December 2002 and January 2003. The prices are considered by contemplating recent costs in materials and equipments obtained at market prices.

The CRE granted *Tratimex, S.A. de C.V.* a cogeneration electricity permit

On November 7 the CRE granted *Tratimex, S.A. de C.V.* a cogeneration electricity permit. The permit covers a total capacity of 75.09 MW with an annual energy production of 592.94 GWh and an estimated annual consumption of 4.57 million Nm³ of natural gas, 106,447 m³ of fuel oil and 21.37 million Nm³ of biogas. The project represents investments of 61 million dollars, for a plant located in Tizayuca, Hidalgo and will start operations in July of 2003.

The Fifth Year Review process to four Natural Gas permitholders was completed

During 2002 the CRE applied the Fifth Year Review to four natural gas distribution permitholders corresponding to the following: *Saltillo-Ramos Arizpe-Arteaga*, *Nuevo Laredo*, *Región Metropolitana de Toluca* and *Chihuahua*.

Gas Natural Mexico is the permitholder in *Saltillo*, *Nuevo Laredo* and *Metropolitan Region of Toluca*. In *Saltillo* it covered 51,583 users, 27.5% more than what was originally planned, and invested 41.7 million dollars. In *Nuevo Laredo* it covered 29,222 users, 17% more than what was originally planned, and invested a total of 18.2 million dollars. In the *Metropolitan region of Toluca*, it provided service to 14,653 users, and invested a total of 15.5 million dollars. The fifth permitholder, *DGN Chihuahua*, covered the state of *Chihuahua* and provided service to 53,959 users and invested a total amount of 57.6 million dollars.

The Ministry of Energy, the CRE and the governments of the states of *Tamaulipas*, *Guanajuato* and *Jalisco* signed a *Coordination Agreement* in order to foster the development of natural gas distribution infrastructure

On November 28, 29 and December 28, *Coordination Agreements* were signed between the Ministry of Energy, the CRE and the states of *Tamaulipas*, *Guanajuato* and *Jalisco* in order to extend the coverage of distribution, transportation and natural gas storage. Additionally, the parties agreed to establish a *Natural Gas Committee* which will have the authority to interfere in the development of distribution pipeline projects. The CRE will grant the necessary information to foster the development of the natural gas industry in those states.

The CRE granted two natural gas transportation permits to *Vegetales de Teotihuacán, S.A. de C.V.* and to *Compañía de Autoabastecedores de Gas Natural de Tecate, S.A. de C.V.*

On November 7 the CRE granted *Vegetales de Teotihuacan, S.A. de C.V.* a natural gas transportation permit for self use with a total capacity of 1.40 million of cubic feet per day for a system of .42 miles long. The total estimated investment will be of approximately 250 thousand dollars and will be located in the municipality of *Teotihuacan*, *State of Mexico*.

On December 13, the CRE granted *Compañía de Autoabastecedores de Gas Natural de Tecate, S.A. de C.V.* a natural gas transportation permit for self supply for a system 20 miles long with a total capacity of 12 million cubic feet per day. The project will require investments of approximately 5 million dollars and it will be located in *Tecate*, *Baja California*.

Natural Gas prices have been constantly rising

According to the *Inside FERC's Gas Market Report* for the month of *November*, *Natural Gas prices* raised in the *United States* due to weather conditions. In *Southern Texas* the prices raised 12 percent in relation to those of *October*, reaching a price of 4.01 US\$/MMBtu.

During *December*, the weather in the *US* became even colder, what was reflected in a *Natural Gas price* that reached 5 US\$/MMBtu. On the last weeks of *December*, prices dropped and by the beginning of *January* the prices were at 4.64 US\$/MMBtu.

The CRE granted *Genermex, S.A. de C.V.* a self supply power generation permit

On December 19 the CRE granted a self supply power generation permit to *Genermex, S.A. de C.V.* The permit covers a total capacity of 125.408 MW, with an annual energy production of 935.518 GWh an annual estimated consumption of 212.57 millions of Nm³ of natural gas.