

CONTENIDO

1. **Se determina la nueva zona geográfica para distribuir gas natural en Veracruz.**
2. **Se otorga permiso para generar energía eléctrica bajo la modalidad de autoabastecimiento a Pemex-Exploración y Producción.**
3. **Se aprueba el Catálogo de Precios de la Comisión Federal de Electricidad.**
4. **Se otorgan cinco permisos de transporte de gas natural para uso propio.**
5. **Matriz de cargos por servicios de transmisión.**
6. **La CRE realizó visitas ordinarias de verificación a 3 permisionarios de electricidad.**
7. **La CRE realizó visitas de verificación a 3 permisionarios de transporte de gas natural.**
8. **Los precios del gas natural mantienen volatilidad.**
9. **Se otorga permiso para generar energía eléctrica bajo la modalidad de autoabastecimiento a Iberdrola Energía Monterrey.**
10. **English Summary**

Se determina la nueva zona geográfica de distribución de gas natural en Veracruz.

La Comisión Reguladora de Energía, mediante la resolución RES/013/2002, definió la Zona Geográfica de Veracruz con fines de distribución de gas natural, la cual se suma a las otras 21 que ya existen en el país.

Los lugares que incluye la zona geográfica de Veracruz son el Área Conurbada de Córdoba, Orizaba, Veracruz, Xalapa y los municipios de Poza Rica, Tihuatlán, Cazones de Herrera, Papantla, Tuxpan, Pueblo Viejo y Pánuco.

La determinación de esta zona geográfica resulta de gran relevancia para el desarrollo económico del estado, pues en ella se genera 60% del Producto Interno Bruto estatal correspondiente al sector de servicios y comercio y el 30% del sector manufacturero.

Actualmente 27 establecimientos industriales reciben gas natural. El consumo promedio diario en los Centros de Población y Municipios que forman parte de la zona geográfica es de 30 millones de pies cúbicos diarios.

El desarrollo de esta zona geográfica permitirá el establecimiento de industrias en las cuales la energía es insumo básico. Asimismo, la red de distribución tendrá efectos multiplicadores en la inversión en sectores productivos vinculados y, en general, en el empleo, lo cual redundará en beneficios directos para las empresas y las familias asentadas que viven en la región.

Asimismo, y según datos aportados por el gobierno de Veracruz, para el año 2010 se estima una población de 3,719,646 habitantes en los centros de población y municipios que forman parte de la zona geográfica, lo que permitirá el desarrollo de un sistema de distribución de gas natural para usuarios residenciales y permitirá beneficiar a los habitantes de esta zona al poder optar por un combustible limpio, seguro y económico. El consumo promedio diario de combustible por parte del sector residencial se estima en 8.8 millones de pies cúbicos de gas natural.

En fechas próximas, la CRE emitirá la convocatoria a través de la cual se dará inicio al proceso de licitación pública internacional para otorgar el permiso de distribución en dicha zona.

COMITÉ EDITORIAL

Francisco Valdés, Alberto de la Fuente, Elisa Díaz, Víctor Ochoa, Efraín Téllez y Francisco de Rosenzweig

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

Se otorga permiso para generar energía eléctrica bajo la modalidad de autoabastecimiento a Pemex-Exploración y Producción.

El pasado 18 de enero de 2002, la CRE otorgó un permiso para generar energía eléctrica bajo la modalidad de autoabastecimiento a Pemex-Exploración y Producción. El permiso ampara una central que estará integrada por tres turbogeneradores de gas con capacidad de 3.88 MW cada uno y un motogenerador con capacidad de 1.20 MW. La central tendrá una capacidad total de 12.84 MW, con una producción estimada anual de energía eléctrica de 101.97 GWh y un consumo estimado anual de 62.5 millones de Nm³ de gas natural y 541 metros cúbicos de diesel. La planta estará ubicada en la Sonda de Campeche, Campeche.

Se aprueba el Catálogo de Precios de la Comisión Federal de Electricidad.

El pasado 22 de febrero de 2002 la CRE aprobó la revisión anual del Catálogo de Precios de la Comisión Federal de Electricidad, misma que fue publicada en el *Diario Oficial de la Federación* el 1° de marzo de 2002.

El objetivo de dicha revisión y actualización periódica (anual) del catálogo de precios es el que los precios de mano de obra, materiales y equipos para la realización de obras específicas, ampliación o modificación de las existentes, realizados por la Comisión Federal de Electricidad, están sujetos a diversas variables económicas. Para la actualización de los precios se consideraron los costos de materiales y equipos más recientes obtenidos a precios de mercado.

Se otorgan cinco permisos de transporte de gas natural para usos propios.

El 10 de enero de 2002, la CRE resolvió otorgar a Pemex Exploración y Producción (PEP) dos permisos de transporte de gas natural para usos propios. El primero se otorgó al Campo de Edén para un sistema de 6 km de longitud y una capacidad de 481.4 mil metros cúbicos diarios, el segundo al Campo Jacinto para un sistema de 8 km de longitud y una capacidad de 1,699 mil metros cúbicos diarios. La inversión total estimada de los dos proyectos será de 5.7 millones de dólares.

Asimismo, el 31 de enero de 2002 la CRE otorgó a la empresa Dynasol Elastómeros, S.A. de C.V., un permiso de transporte de gas natural para usos propios para un sistema ubicado en Altamira, Tamaulipas. El consumo inicial promedio diario de gas natural será de 90,960 millones de metros cúbicos diarios. La longitud total del sistema será de 3.8 km. La obra contará con una inversión estimada de 400 mil dólares.

Del mismo modo, el 22 de febrero pasado la CRE otorgó un permiso de transporte de gas natural a la empresa Polykron, S.A. de C.V., para un sistema de 40 metros de longitud que conduce gas natural a las instalaciones de la empresa ubicada en Garza García, Nuevo León. El consumo de gas natural será de 120,000 metros cúbicos diarios. La obra contará con una inversión estimada de 200 mil dólares.

Por último, la CRE otorgó un permiso de transporte de gas natural a Manufacturera Lee de México, S.A. de C.V., para un sistema de 12 km ubicado en Acanceh, Yucatán. El consumo de gas natural será de 17, 557 metros cúbicos diarios. La obra contará con una inversión estimada de 2 millones de dólares.

Matriz de cargos por servicios de transmisión.

La CRE aprobó la metodología para la determinación de los cargos por servicio de transmisión de energía eléctrica.

Dicha metodología requiere que el suministrador, la Comisión Federal de Electricidad (CFE), ponga a disposición de la CRE y de todos los interesados, una matriz de valores de cargos estimados por el uso de la red en el nivel de transmisión y subtransmisión con el objeto de que se puedan realizar evaluaciones preliminares de los anteproyectos para definir las opciones que más convengan antes de solicitar a CFE que determine los cargos para la mejor opción de su proyecto. Esta información permitirá a los interesados conocer el costo aproximado de transmitir electricidad nodo a nodo para una potencia y tensión determinadas en el proceso de evaluación preliminar de los proyectos y así evitar que CFE elabore todos los estudios preliminares con el consiguiente costo por cada estudio. Cabe señalar que el costo de los servicios de transmisión será el del estudio final que realice la CFE.

La matriz de los valores de cargos estimados por el uso de la red en el nivel de transmisión y subtransmisión está a disposición de los interesados en la página Web de esta Comisión: www.cre.gob.mx.

La CRE realizó visitas ordinarias de verificación a 3 permisionarios de electricidad.

La CRE realizó 3 visitas de verificación a permisionarios de electricidad con el propósito de vigilar el cumplimiento de las obligaciones de los permisionarios, establecidas en los títulos de permiso y en las disposiciones jurídicas que resultan aplicables a la prestación del servicio público de energía eléctrica.

Los permisionarios de electricidad verificados por la CRE fueron:

- Electricidad de Veracruz, S. de R.L. de C.V.
- Electricidad de Veracruz II, S.A de C.V.
- Enron Energía Industrial de México, S. de R.L. de C.V. (Ahora Tractebel Energía de Monterrey, S. de R.L. de C.V.)

Actualmente, la CRE analiza la información obtenida durante la visita de verificación para comprobar el cumplimiento de las obligaciones establecidas en los títulos de permiso.

La CRE realizó visitas de verificación a 3 permisionarios de transporte de gas natural.

Los permisionarios de gas natural verificados por la CRE fueron:

- Igasamex Bajío, S. de R.L. de C.V.
- Gasoductos del Bajío, S. de R.L. de C.V.
- Enron Energía Industrial de México, S. de R.L. de C.V.

Actualmente, la CRE analiza la información obtenida durante la visita de verificación para comprobar el cumplimiento de las obligaciones establecidas en los títulos de permiso.

Calendario CRE 2002

Horario de atención al público

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

Suspensión de labores:

1º al 4 de enero

5 de febrero

21 de marzo

25 al 29 de marzo

1º de mayo

22 al 26 de julio

16 de septiembre

20 de noviembre

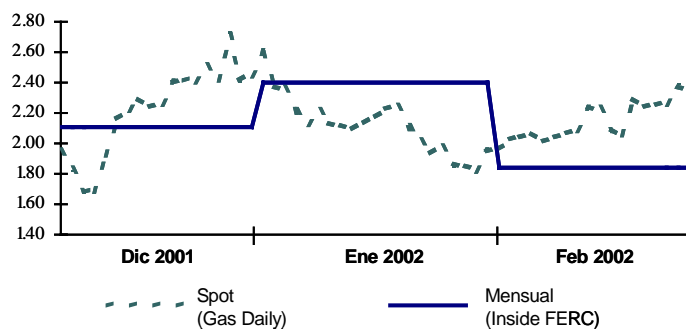
17 al 31 de diciembre

Los precios del gas natural mantienen volatilidad.

En los dos primeros meses del año, los precios del gas natural en el sur de Texas continuaron con el comportamiento volátil de finales de 2001. El incremento generalizado que experimentaron los precios spot en los últimos días de diciembre contribuyó a que el promedio de los índices mensuales de referencia (Tetco y EPGT) para enero se incrementara 14.5 por ciento, ubicándose en 2.41 dólares por millón de Btu (US\$/MMBtu). Posteriormente, en el mismo mes de enero, los precios spot revirtieron su tendencia alcista y originaron una disminución de 23 por ciento en el índice mensual promedio de febrero, que se ubicó en 1.85 US\$/MMBtu.

La tendencia fluctuante que han venido observando los precios del gas natural se debe principalmente a las condiciones climáticas cambiantes en el territorio estadounidense. A pesar de ello, es importante destacar la notable diferencia que observan los niveles de precio de los primeros dos meses de 2002 respecto a sus equivalentes del año previo (9.57 y 5.58 US\$/MMBtu para enero y febrero de 2001, respectivamente). La razón fundamental de esta diferencia es la actual fortaleza de la oferta, con elevados inventarios en las instalaciones de almacenamiento así como la débil demanda. Derivado de lo anterior, se espera que para los próximos meses los precios del gas permanezcan en niveles menores a los registrados durante 2001.

Precios del Gas Natural en el mercado de Referencia (Tetco-EPGT)
Dólares por millón de Btu



Se otorga permiso para generar energía eléctrica bajo la modalidad de autoabastecimiento a Iberdrola Energía Monterrey.

El pasado 10 de enero de 2002, la CRE otorgó un permiso para generar energía eléctrica bajo la modalidad de autoabastecimiento a Iberdrola Energía Monterrey, S.A. de C.V. Para satisfacer las necesidades de los 44 socios que conforman la sociedad, se utilizarán tres unidades interconectadas eléctricamente, denominadas 3, 4 y 5, mismas que se describen a continuación:

- Unidades 3 y 4 de ciclo combinado, la capacidad total bruta en condiciones ISO por cada unidad será de 285 MW, con una producción estimada anual de energía eléctrica de 1,932.5 GWh y un consumo estimado anual de 372.34 millones de Nm3 de gas natural.
- Unidad 5 de ciclo combinado, la capacidad total bruta en condiciones ISO será de 49.3 MW, con una producción estimada anual de energía eléctrica de 288 GWh y un consumo estimado anual de 109.02 millones de Nm3 de gas natural.

La demanda total máxima de los socios, incluyendo las cinco unidades de la planta, será de alrededor de 1,067 MW. La obra para las unidades 3,4 y 5 contará con una inversión estimada de 278.70 millones de dólares.

The CRE granted *Pemex-Exploración y Producción* a self-use permit to generate electricity.

On January 18, the CRE granted a power generation permit to *Pemex-Exploración y Producción* (PEP) for self-use. The permit allows a total capacity of 12.84 MW with an annual energy production of 101.97 GWh and an annual consumption of 62.5 millions Nm³ of natural gas and 541 m³ of diesel. The plant will be located in *Sonda de Campeche, Campeche*.

The price Catalogue of the Comision Federal de Electricidad is approved.

On February 22, the CRE carried out the annual review of the price catalogue of CFE. The Catalogue was published in the Official Gazette on march 1st, 2002. The review, subject to a detailed analysis, was performed to update the prices that CFE charges for labor, material and equipment costs to carry out their services.

The CRE carried out verification visits to Natural Gas and Electric Power generation permit holders.

The CRE carried out three verification visits to confirm the compliance of permit holders with the obligations established in their titles. The verification visits were performed to *Igasamex Bajío, Gasoductos del Bajío* and *Enron Energía Industrial de Mexico*.

Also, three verification visits were performed to *Electricidad de Veracruz* and *Electricidad de Veracruz II* and *Enron Energía Industrial de México*. Currently, the CRE is revising the information to verify the compliance with their obligations.

A new natural gas distribution zone is determined in Veracruz.

The CRE defined the geographic zone of Veracruz for natural gas distribution, which will be added to the 21 zones that already exist. The availability of natural gas will trigger economic development in the state, allowing the establishment of energy intensive industries. These investments will bring economic and social benefits to the state. During the month of April the CRE will proceed with an international public bid to grant the distribution permit.

The CRE granted five natural gas transportation permits for self use.

On January 10, the CRE granted two natural gas self-use transportation permits to *Pemex-Exploración y Producción* (PEP). One permit is for *Campo de Eden*, a system of 3.73 miles long with a capacity of 17 million cubic feet per day. The second permit is for *Campo Jacinto*, a system 5 miles long with a capacity of 60 million cubic feet per day. Total estimated investment for these projects will be approximately 5.7 million dollars.

On January 31, the CRE granted *Dynasol Elastomeros* a natural gas transportation permit for self-use with a daily consumption of 3.21 million cubic feet per day. The total length of the system is 2.4 miles and it is located in *Altamira, Tamaulipas*. Total estimated investment will be approximately 400 thousand dollars.

On February 22, the CRE granted *Polykron* a natural gas transportation permit for self-use for a system of 40 meters long with a capacity of 4,238 thousand cubic feet per day in *Garza García, Nuevo Leon*. Total estimated investment will be approximately 200 thousand dollars.

The same day, the CRE granted another transportation permit to *Manufacturera Lee de Mexico* for a system of 7.5 miles long with a consumption of 620 thousand cubic feet per day in *Acanceh, Merida*. Total estimated investment will be approximately 2 million dollars.

Matrix of charges for transmission services.

The CFE will provide the CRE with a matrix of charges for transmission services. This information will allow companies to estimate the approximate cost of transmitting electricity from point A to point B. This matrix will allow them to evaluate in advance different options before deciding on the best one for their projects.

The matrix of charges for transmission services can be access through CRE's webpage at www.cre.gob.mx.

Natural gas reference prices continue to reflect volatility.

During the first two months of the year, natural gas prices in South Texas continued as volatile as in the later part of 2001. On January, the price reached 2.41 dollars per million Btu. In February, it fell to 1.85 dollars per million Btu. The reasons for such price volatility are related to the weather conditions in the United States, which have been unstable, along with an abundant in-stock storage. It is expected that for the coming months the price will remain at levels lower than the correspond monthly of 2001.

CRE grants *Iberdrola Energía de Monterrey* a permit to generate electricity for Self use.

On January 10, the CRE granted a power permit to *Iberdrola Energía Monterrey* for self-use to fulfill the electricity needs of its 44 partners. The permit will allow the expansion of three combined cycle units, which will produce 619.3 MW. The total investment will be approximately 278.7 million dollars.