



Situación del Gas LP y Ventas de Primera Mano (VPM)

CONTENIDO

- 1 Situación del Gas LP y Ventas de Primera Mano
- 2 Se otorga a TransAlta Chihuahua permiso para generar energía eléctrica bajo la modalidad de producción independiente
- 3 Enermaya realizará inversiones superiores a los \$23 millones de dólares en un proyecto de cogeneración
- 4 Otorga la CRE 4 permisos de transporte de Gas Natural para usos propios
- 5 Obtiene Syntex permiso de cogeneración
- 6 DeAcero obtiene un permiso de importación de Energía Eléctrica
- 7 Otorga la CRE 2 permisos de autoabastecimiento que representan inversiones por \$11.4 millones de dólares
- 8 Continúa el comportamiento volátil de los precios internacionales del Gas Natural
- 9 English Summary

Con la expedición del Reglamento de Gas LP por parte de la Secretaría de Energía (SENER) en junio de 1999 se le confirieron a la CRE atribuciones relacionadas con VPM, transporte y distribución por medio de ductos. A partir de abril de 2000 y hasta febrero de 2001, la CRE, a propuesta de la SENER, aplicó una metodología transitoria de VPM basada en el promedio móvil trimestral (t-3), acotando los incrementos mensuales del precio del gas LP entre cero y dos por ciento.

A partir de agosto de 2000, los distribuidores comenzaron a fijar libremente el precio de venta al público de Gas LP. De septiembre a Diciembre de 2000, el precio al consumidor final registró aumentos superiores a los que experimentaron los precios de VPM de Pemex Gas y Petroquímica Básica (PGPB). Esta situación llevó a la Comisión Federal de Competencia (CFC) a iniciar un proceso de investigación tendiente a verificar la existencia de condiciones de competencia efectiva en el sector de distribución de Gas LP.

Como resultado de la situación que enfrenta el mercado de Gas LP, el pasado 12 de marzo la Secretaría de Economía (SE) emitió un acuerdo en respuesta a un decreto del Ejecutivo Federal mediante el cual se fijó por 6 meses la tarifa de comercialización, reduciendo el pago del usuario final en un 7% en promedio a nivel nacional.

La CRE modificó el mecanismo transitorio para la determinación del precio de VPM de Gas LP, de modo que los precios Pemex Regionales del mes de febrero de 2001 fueron aplicados en marzo y abril del presente año. Con ello se ha logrado reflejar de manera más precisa el costo de oportunidad del energético de acuerdo con las condiciones del mercado internacional. Este mecanismo continuará vigente al menos durante el mes de mayo al tiempo que se trabaja en medidas de mediano y largo plazo que permitan evolucionar hacia un esquema de precios más transparente y que refleje las condiciones del mercado de Gas LP.

Se otorga a TransAlta Chihuahua permiso para generar energía eléctrica bajo la modalidad de producción independiente

El pasado 8 de marzo, la CRE otorgó a TransAlta un permiso de productor independiente de energía después de haber resultado ganador de la Licitación Pública Internacional realizada por CFE. El compromiso de inversión para este proyecto es de aproximadamente \$143 millones de dólares.

TransAlta instalará una central de ciclo combinado, integrada por dos turbogeneradores a gas con capacidad de 106.10 MW cada uno, y un turbogenerador a vapor con capacidad de 105.7 MW. La central de generación de energía eléctrica tendrá una capacidad de 317.9 MW, con una producción estimada anual de energía eléctrica de 2,174.37 GWh y un consumo estimado anual de 428 millones de m³ de gas natural.

La central estará ubicada en el kilómetro 166 de la carretera Panamericana tramo Sueco-Juárez, en el poblado de Samalayuca, Chihuahua.

Enermaya realizará inversiones superiores a los \$23 millones de dólares en un proyecto de cogeneración

El pasado 12 de marzo, la CRE otorgó a Enermaya, S. de R.L. de C.V. un permiso para generar energía eléctrica bajo la modalidad de cogeneración. El proyecto consiste en la instalación de una central eléctrica que estará integrada por tres motogeneradores de combustión interna con capacidad de 9.674 MW cada uno, para alcanzar una capacidad total de 29.02 MW.

La central tendrá una producción estimada anual de energía eléctrica que asciende a 228.89 GWh para lo cual estima consumir anualmente 67.58 millones de m³ de combustible pesado.

La inversión estimada que Enermaya llevará a cabo para el desarrollo del proyecto será de \$23.2 millones de dólares.

La central de cogeneración estará ubicada en la Carretera Federal Felipe Carrillo, Playa del Carmen, Municipio de Solidaridad, Quintana Roo.

Obtiene Syntex permiso de cogeneración

El pasado 12 de marzo, la CRE otorgó a Syntex S.A. de C.V. un permiso para generar energía eléctrica bajo la modalidad de cogeneración. La central de generación de energía eléctrica estará ubicada en el Municipio de Jiutepec, Estado de Morelos.

La fabricante de productos químicos y farmacéuticos, instalará una central eléctrica con capacidad en condiciones ISO de 5.0 MW, con una producción estimada anual de energía eléctrica de 31.4 GWh y un consumo estimado anual de 11,880 m³ de diesel. La inversión esperada para este proyecto será de \$4 millones de dólares aproximadamente.

Centro de Información y Documentación de la CRE

- Política de la Energía
- Regulación de los mercados de gas natural y energía eléctrica en México y el mundo

Atención al público Lic. Manuel Arena Ortiz

Tel: 52831515 ext. 1027 marena@cre.gob.mx

Otorga la CRE 4 permisos de transporte de Gas Natural para usos propios

En el último bimestre, la CRE otorgó cuatro permisos de transporte de gas natural para usos propios a Industrias de Alkali S.A. de C.V., Pfaltzgraff de México S.A. de C.V., Hylsa S.A. de C.V. y Yesos Industriales del Norte S.A. de C.V., con una capacidad agregada de 2.9 millones de metros cúbicos diarios (MMmcd).

El ducto de Industrias del Alkali, ubicado en el municipio Garza García Nuevo León dentro de la zona geográfica de Monterrey, está interconectado a los gasoductos de PGPB de 24" y 22" de diámetro que corren de forma paralela en el trayecto Escobedo Estación 4 - Santa Catarina. El monto de la inversión para este proyecto fue cercano a los 1.5 millones de pesos y es operado por Gas Natural México.

Pfaltzgraff de México se ubica en Nogales, Sonora y se dedica a la industria maquiladora de cerámica. El gasoducto para usos propios estará interconectado con el sistema de Ductos de Nogales, con un consumo diario esperado de 10,800 mcd. Se espera que el monto de la inversión sea de aproximadamente 1.1 millones de pesos.

El permiso de transporte de gas natural para usos propios obtenido recientemente por Hylsa tiene una longitud de 1,673.7 metros, y está localizado en el municipio San Miguel Xoxtla. El sistema es operado por PGPB y tiene un consumo de 1.33 MMmcd.

Por último Yesos Industriales del Norte, quien se dedica a la fabricación de tablaroca en el municipio de El Carmen, Nuevo León, obtuvo un permiso para construir un gasoducto para usos propios, mismo que tendrá un costo aproximado de 1.92 millones de pesos. La extensión será de 1,690 metros con un consumo de 60,000 mcd y estará interconectado al gasoducto de PGPB, Escobedo-Monclova.

DeAcero obtiene un permiso de importación de Energía Eléctrica

El 23 de marzo, la CRE otorgó a DeAcero S.A. de C.V., un permiso para importar energía eléctrica. Con este permiso suman ya siete los permisos otorgados por la CRE bajo esta modalidad. El proyecto de importación tendrá una demanda máxima de energía eléctrica de 112 MW y un consumo estimado anual de energía eléctrica de 932 GWh.

La energía será entregada por Enron Power Marketing a la permisionaria en el municipio de Matamoros, Tamaulipas. DeAcero utilizará una línea aérea de 230 kV de doble circuito y 16 Km de longitud, para transportar la energía eléctrica importada hasta la subestación eléctrica Lauro Villar de la CFE, punto en el cual este organismo será el encargado de prestar el servicio de transmisión de energía eléctrica hasta los centros de consumo propiedad de la permisionaria.

DeAcero cuenta con dos centros de consumo, el primero de ellos se encuentra en Ramos Arizpe, Coahuila, en el Km 8.5 de la autopista Saltillo-Monterrey y presenta una demanda máxima de importación de hasta 54 MW. El segundo se localiza en el Km 64.5 de la carretera Panamericana Celaya-Salamanca en Villagrán, Guanajuato, y cuenta con una demanda máxima de importación de 112 MW.

COMITÉ EDITORIAL

FRANCISCO VALDÉS, ALBERTO DE LA FUENTE, VANIA LABAN, VICTOR OCHOA Y EFRÁIN TÉLLEZ

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) 5283 1515, Fax: (52) 5280 3625, www.cre.gob.mx

Otorga la CRE 2 permisos de autoabastecimiento que representan inversiones por 11.4 millones de dólares

Durante el último bimestre, Compañía Azucarera Independencia obtuvo un permiso para la generación de energía eléctrica bajo la modalidad de autoabastecimiento, utilizando una central eléctrica integrada por tres turbogeneradores a vapor con capacidad de 3 MW cada uno, y un motogenerador con capacidad 0.6 MW.

La capacidad total de la central de generación es de 9.6 MW con una producción estimada anual de energía eléctrica de 11 GWh y un consumo estimado de 3,100 m³/año de combustible, 23,660 Ton/año de bagazo de caña y 1.8 m³/año de diesel. Se estima que el monto de la inversión ascenderá a \$9.48 millones de dólares.

La central está ubicada en las instalaciones de Compañía Azucarera Independencia, población de Villa Independencia, Municipio de Martínez de la Torre, Veracruz.

Asimismo, Cementos Apasco obtuvo un permiso de autoabastecimiento de energía eléctrica que tendrá una capacidad de generación de 1.92 MW para alcanzar una producción estimada anual de energía de 14.1 Gwh.

El monto de la inversión será de aproximadamente \$1.92 millones de dólares. La planta estará ubicada en el km 0.5 de la carretera el Refugio-Vito, Estado de Hidalgo.

Calendario CRE 2001

Horario de atención al público

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

Suspensión de labores

5 de febrero

21 de marzo

9 al 13 de abril

1º de mayo

23 al 27 de julio

2 y 20 de noviembre

17 al 31 de diciembre

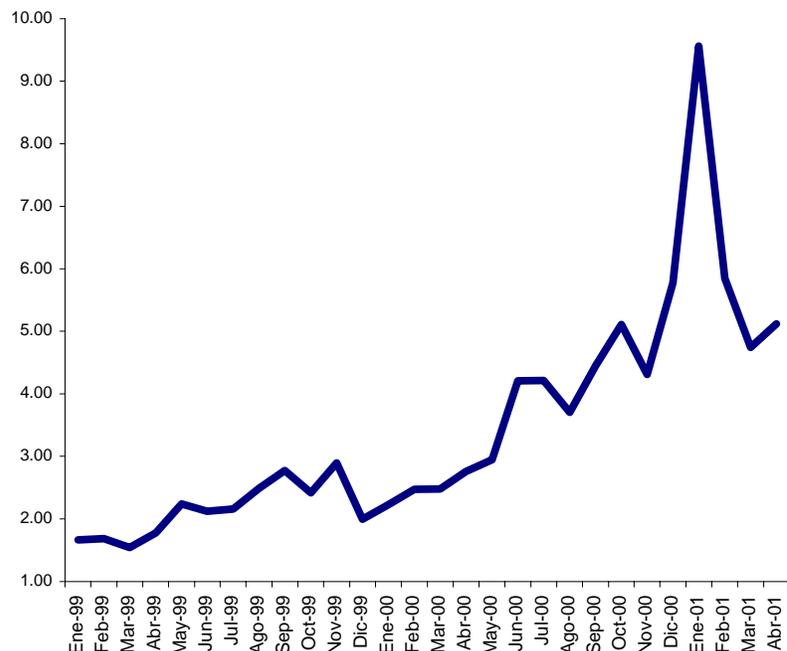
Continúa el comportamiento volátil de los precios internacionales del gas natural

Durante el bimestre marzo–abril de 2001 los precios del gas natural en el mercado *spot* continuaron con un comportamiento volátil. A finales de febrero, las condiciones climáticas benignas en territorio estadounidense repercutieron en una disminución en el índice mensual de referencia para marzo, que cayó 19% respecto del precio de febrero, para situarse en 4.75 dólares por millón de Btu.

No obstante, las condiciones favorables en el mercado se revirtieron a partir de mediados de marzo por razón del descenso en la temperatura en las principales regiones de consumo y presiones ejercidas por el mercado financiero de futuros. Como consecuencia, los precios retomaron su tendencia alcista y el índice mensual de abril aumentó 8% para situarse en 5.12 dólares por millón de Btu. Esta situación de clima frío se aminoró en los últimos días de abril y ocasionó una baja en la demanda de gas a la par de un importante aumento en el nivel de gas almacenado, dando como resultado una disminución en el índice mensual de referencia para mayo de 2001, el cual se situó en 4.68 dólares por millón de Btu (9% inferior al precio de abril).

Según la opinión de los analistas, las condiciones climáticas favorables prevalecerán en el corto plazo, por lo que se prevé que los precios permanezcan por abajo de los 5 dólares por millón de Btu.

Precios del Gas Natural. Tetco–EPGT (promedio)
(dólares/MMBtu)



Fuente: CRE con datos del Inside FERC's Gas Market Report.

TransAlta Chihuahua obtains a power permit under the IPP scheme

TransAlta was granted an IPP permit to produce electricity for Comisión Federal de Electricidad (CFE) after winning the international bidding process for Chihuahua III.

The investment for this project will be around US\$143 million. The power plant will have a capacity of 317.9 MW and will produce approximately 2,174.37 GWh per year.

Enermaya will invest US\$23 million in a cogeneration power plant

Enermaya was granted a cogeneration power permit to produce 29.02 MW. The annual production of electricity will be over 228.89 GWh. The investments needed to develop the project will be US\$23.2 million. The cogeneration power plant will be built in Playa del Carmen, Quintana Roo.

Cogeneration power permit granted to Syntex

Syntex was granted a cogeneration power permit to produce 5.0 MW. The annual production of electricity is expected to be 31.4 GWh. The investment for the project will be over US\$4 million.

DeAcero was granted a permit to import electricity from the US

The maximum energy demand will be 112 MW and the annual consumption is estimated to be 932 GWh.

Energy will be delivered by Enron Power in the border with Tamaulipas. CFE will be in charge of transmitting the electricity to DeAcero industrial plants in Mexico.

LPG First Hand Sales

The Comisión Reguladora de Energía (CRE) modified the transitory mechanism to determine the First Hand Sales price of Liquefied Petroleum Gas (LPG). Pemex Regional prices for the month of February prevailed during March and April, reflecting the opportunity cost of LPG in the international market. The price is expected to remain the same during May, until a more clear price scheme is implemented to reflect the market conditions of LPG.

The CRE grants 4 natural gas self-use transportation permits

In the last two months, the CRE granted 4 self-use transportation permits to Industrias del Alkali, Pfaltzgraff de México, Hylsa and Yesos Industriales del Norte, with an aggregated capacity of 102 million cubic feet per day.

Industrias del Alkali's pipeline will be located in the distribution zone of Monterrey and is going to be interconnected to Pemex Gas y Petroquímica Básica (PGPB) 24" and 22" pipelines that run from Escobedo Station 4 to Santa Catarina. It is expected that the investment for this project will be of almost 1.5 million pesos.

Pfaltzgraff will consume 381,400 cubic feet per day through its pipeline. The investment expected will be of approximately 1.1 million pesos. Hylsa's pipeline is 1,673 meters long and is located in Puebla. Lastly, Yesos Industriales self-use transportation pipeline will be 1,690 meters long and is expected to consume 2 million cubic feet per day.

Two self-supply power permits were granted by the CRE, for a total of US\$11.4 million

Compañía Azucarera Independencia was granted a self-supply power permit, which will have a generating capacity of 9.6 MW. Annual energy production is estimated at 11 GWh. The development of the project will require an estimated investment of US\$9.48 million.

Cementos Apasco's self-supply power plant will have a generating capacity of 1.92 MW, and its energy production is estimated at 14.1 GWh. The plant will be located in Hidalgo with an estimated investment of US\$1.91 millions.

The International market for Natural Gas remains unstable

During the last two months, the international natural gas markets have had an unstable behavior due to the temperature drop in the primary zones of consumption and to the pressure of the expected future prices in the financial markets.

Fortunately, during the last days of April the weather conditions have allowed the demand for gas to decrease, moving the reference price for May to US\$4.68 per million of Btu (9% less than the reference price for April).

Specialists believe the favorable weather conditions will prevail in the short term, resulting in prices below US\$5 per million of Btu.