



CONTENIDO

- 1 Editorial
- 2 Distribuirá Tractebel gas natural en Querétaro
- 3 Participan empresas europeas en la licitación de El Bajío
- 4 Transportará Transcanada gas natural en la región de El Bajío
- 5 Aumentarán puntos de interconexión entre los sistemas de transporte y distribución de gas de México y EU
- 6 Informe de avances en distribución de gas natural
- 7 Continúa la volatilidad en los precios de gas natural
- 8 Permanecen constantes las importaciones de gas natural
- 9 Hyo Seung de México importará energía eléctrica
- 10 Mérida III detona inversiones superiores a 490 mdd
- 11 Protegen distribuidores de gas natural a más de 600,000 usuarios contra incrementos de precio
- 12 Da a conocer CFE ganadores de las licitaciones de los IPPs de Hermosillo y Río Bravo

EDITORIAL

La Comisión Reguladora de Energía ha elaborado este boletín con el fin de dar cumplimiento a su compromiso de mantener accesible la información relativa a las actividades que regula. **InfoCRE** se suma así a los medios que la Comisión ha establecido para cumplir con el principio de transparencia que la ha caracterizado.

La CRE reunirá, a través este boletín bimestral, un resumen de las noticias más relevantes sobre las actividades que lleve a cabo. Nuestros lectores podrán encontrar información más detallada sobre noticias particulares en nuestra página electrónica <http://www.cre.gob.mx>, que mantenemos constantemente actualizada.

Congruentes con las medidas instrumentadas en estos tiempos de austeridad, elegimos el medio electrónico para la distribución de este boletín, lo cual contribuye a minimizar los costos de su difusión y a aumentar la oportunidad de la información. Esperamos que **infoCRE** sea de interés y utilidad para nuestros lectores.

Héctor Olea
Presidente de la CRE

Distribuirá Tractebel gas natural en Querétaro

Tractebel es el ganador de la licitación pública internacional para otorgar el permiso de distribución de gas natural en la zona geográfica de Querétaro. Esta incluye el área metropolitana de la ciudad de Querétaro –Querétaro Corregidora, El Marqués y Huimilpan– y San Juan del Río.

El ganador de la décima licitación convocada por la CRE presentó una oferta que comprende una tarifa promedio (P_0) de 0.94943 dólares por gigacaloría y una cobertura de 50 mil usuarios al quinto año, contado a partir de la fecha de otorgamiento del permiso, que se espera sea antes de que finalice el año. En ese lapso, el sistema llevará gas natural a más de 49 mil 200 usuarios residenciales, a 117 usuarios industriales y a 668 comercios.

En los próximos cinco años, Tractebel invertirá 47.2 millones de dólares, de los cuales 31 millones se destinarán a la adquisición de la empresa Distribuidora de Gas de Querétaro (Digaqro) y los ductos de distribución de Pemex Gas y Petroquímica Básica (PGPB).



Tractebel construirá, al quinto año de operación del permiso, 613 kilómetros de nuevos gasoductos y conducirá un promedio de 1.82 millones de metros cúbicos diarios de gas natural en la zona geográfica. Actualmente existe una red de 257 kilómetros (53 de PGPB y 204 de Digaqro).

Tractebel es de origen belga y tiene operaciones en más de 100 países en las áreas de energía eléctrica y gas natural.

Participan empresas europeas en la licitación de El Bajío

Zona geográfica:

Celaya, Salamanca, Irapuato, Silao y León

Cobertura mínima de usuarios:

60 mil al término del quinto año de operación

Inversión aproximada:

55 millones de dólares al quinto año de operación

Fallo:

17 de diciembre de 1998

Consorcios participantes:

- Gas Natural México, S.A. de C.V. (España)
- Tractebel (Bélgica)

Infraestructura de distribución existente:

Ninguna

Infraestructura de transporte:

- Gasoducto de 36 pulgadas de diámetro propiedad de PGPB que suministra a usuarios en Salamanca
- Gasoducto de PGPB de 20 pulgadas de diámetro que suministra gas natural a Celaya
- Sistema de Transcanada del Bajío (en proyecto) de 203 kilómetros de ductos con 16 y 12 pulgadas de diámetro que llevará gas natural desde Salamanca, Guanajuato, hasta Aguascalientes

Periodo de exclusividad:

12 años

Vigencia del permiso:

30 años renovables por periodos de 15 años

Observaciones:

Celaya, Salamanca e Irapuato enfrentan problemas ambientales, por lo que están catalogadas como zonas críticas y deberán mantener sus emisiones de óxido de nitrógeno y bióxidos de azufre dentro de los niveles permitidos por la norma NOM-085-ECOL-1994

PROXIMA LICITACION:

La Laguna (Torreón, Gómez Palacio, Ciudad Lerdo y Durango)

Transportará Transcanada gas natural en la región de El Bajío

Transcanada del Bajío invertirá \$56.4 millones de dólares en un sistema de transporte de gas natural que permitirá el abastecimiento de gas natural a la zona geográfica del Bajío. El ingreso máximo (P_0) que ha autorizado la CRE para este sistema es de 2.88 dólares por gigacaloría.

El sistema contará con una capacidad para transportar 2.55 millones de metros cúbicos diarios de gas natural. El ducto tendrá una longitud total de 203 kilómetros y para su construcción se utilizará tubería de 16 y 12 pulgadas de diámetro.

Transcanada del Bajío es una subsidiaria de la empresa canadiense *Transcanada Pipelines Limited*, que cuenta con una participación accionaria de 95 por ciento, y de Corporación Gutsa, de México, que participa con 5 por ciento.

Estas empresas participan también en la construcción del sistema de transporte de gas natural más grande del país, de Ciudad Pemex a la península de Yucatán. GUTSA además, junto con *Houston Industries*, ganó la licitación del permiso de distribución del Río Pánuco.

Aumentarán puntos de interconexión entre los sistemas de transporte y distribución de gas de México y EU

La integración del sistema de gasoductos de México con el de Estados Unidos se inició en 1979 con la construcción del ducto Cactus-San Fernando-Los Ramones, de 48" de diámetro, que permitió unir las áreas productoras de gas natural con los centros de consumo industrial en la zona norte.

El sistema nacional de ductos actualmente cuenta con seis puntos importantes de interconexión con Estados Unidos, con una capacidad conjunta para conducir 35.5 millones de metros cúbicos diarios de gas natural:

De Estados Unidos	a México	Capacidad (millones de m ³ /d)
Peñitas, Texas	Matamoros	11.3
McAllen, Texas	Reynosa	11.3
Hidalgo, Texas	Reynosa	10.6
El Paso, Texas	Cd. Juárez	1.7
Naco, Arizona	Naco, Sonora	0.5
Eagle Pass, Texas	Piedras Negras	0.1

Tres nuevos puntos de interconexión, que permitirán incrementar la capacidad de exportación e importación de gas natural, se sumarán al sistema nacional de gasoductos. Estos corresponden a la interconexión de los sistemas de transporte de Gasoductos de Chihuahua con *El Paso Natural Gas*, de Gasoductos Rosarito con *San Diego Gas and Electric*, así como del sistema de distribución de DGN de Mexicali con *Socal Gas*.

COMITÉ EDITORIAL

PEDRO ORTEGA, EFREN GARCIA, JILLAIN KASSEM, EFRAIN TELLEZ

InfoCRE es una publicación electrónica bimestral de distribución gratuita. Cualquier comentario deberá dirigirse a: jkassem@cre.gob.mx. Comisión Reguladora de Energía, Horacio 1750, Col. Polanco, 11510 México, D.F., Tel: 283-1515, Fax: 280-3625, <http://www.cre.gob.mx>

Informe de avances en distribución de gas natural

El 12 de agosto de 1996 y el 19 de marzo de 1997 la CRE anunció que DGN Mexicali y DGN Chihuahua, respectivamente, habían resultado ganadores de los procesos de licitación para distribuir gas natural en esas ciudades del país.

A poco más de dos años del otorgamiento de su permiso, DGN de Mexicali cuenta con 72 usuarios conectados a la red (42 industriales y 30 residenciales). La red, actualmente con una longitud de 45 kilómetros, condujo en 1997 un promedio de 39.6 millones de metros cúbicos a 32 usuarios industriales. La empresa construye 27 kilómetros nuevos de ductos y tiene 400 solicitudes de servicio a clientes residenciales.

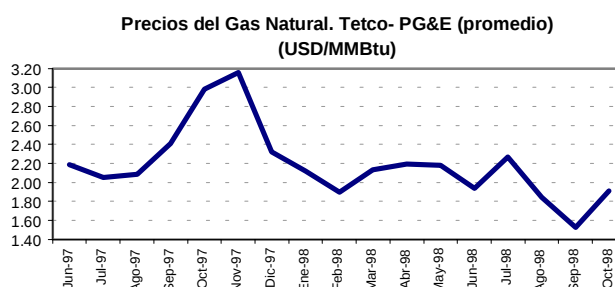
Por su parte, DGN de Chihuahua cuenta hoy con 2,951 usuarios conectados a la red (33 industriales, 44 comerciales y 2,874 residenciales). La red tiene una longitud de 129.7 kilómetros. DGN Chihuahua tiene ya contratos firmados para instalar 9,400 tomas residenciales, 380 comerciales y 45 industriales.

DGN marcó un importante precedente en la coordinación de esfuerzos para invertir en la distribución de gas natural en México. En la mayoría de los proyectos de distribución autorizados por la CRE, los inversionistas nacionales y extranjeros han decidido formar alianzas estratégicas, sin que la ley los obligue a un porcentaje de participación nacional. Esta cooperación les ha permitido hacer propuestas más competitivas y con mayores beneficios para los usuarios.

DGN está formada por: Próxima Gas, empresa mexicana que está integrada por inversionistas del norte del país y participa activamente en proyectos de infraestructura, y Enova y Pacific Enterprises, que en junio de 1998 formaron la empresa *Sempre Energy*, junto con *San Diego Gas & Electric Co.* y *Southern California Gas Co.*

Continúa la volatilidad en los precios de gas natural

Los precios del gas natural en los mercados de referencia para México han mostrado un comportamiento volátil en el último año como consecuencia, entre otros factores, de la influencia que han recibido de los precios de futuros. A su vez, la volatilidad de estos últimos ha sido resultado de la constante alternancia entre factores fundamentales del mercado —el clima, el almacenamiento, etc.— y factores técnicos en la negociación de los contratos.



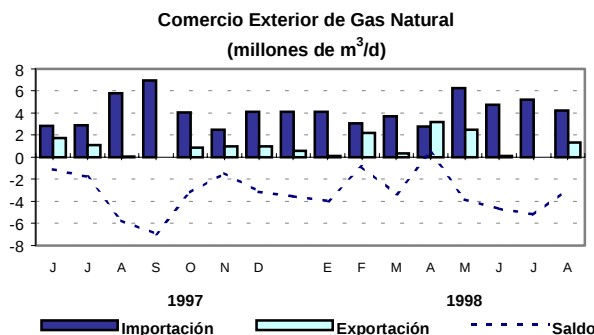
Fuente: CRE con datos del Inside FERC's Gas Market Report

Las distorsiones climáticas causadas por el fenómeno de "El Niño", contribuyeron al comportamiento, en cierta medida anormal, de los precios. Las altas temperaturas en primavera y verano de 1998 incrementaron substancialmente la demanda típica de esa temporada. La demanda de energía eléctrica para el uso de aire acondicionado registrada en ese periodo, favoreció precios superiores en términos relativos a los que se negocian para el próximo invierno.

En contraste, destaca el importante decremento de más de un dólar que han observado los precios del mercado físico para octubre de 1998 con relación a los precios del mismo mes del año pasado. Ello se explica, en parte, por la fortaleza de las reservas de gas en las instalaciones de almacenamiento, que recientemente alcanzaron 87.8 mil millones de metros cúbicos, lo que representa el mayor nivel registrado durante los últimos cinco años en época de otoño-invierno.

Permanecen constantes las importaciones de gas natural

En el primer semestre de 1998, el balance comercial de gas natural en México registró un déficit de aproximadamente 300 millones de pesos. Sin embargo, esta cifra representa una proporción pequeña del mercado nacional, ya que en dicho periodo las importaciones de gas natural cubrieron sólo 4% de la demanda del país, mientras que las exportaciones representaron apenas 1% del total de la producción.



Fuente: PEMEX, Indicadores Petroleros.

Hyo Seung de México importará energía eléctrica

La CRE otorgó el quinto permiso de importación de energía eléctrica a Hyo Seung de México, para una demanda máxima de 0.50 MW y un consumo anual estimado de 1.75 GWh. Esta empresa, junto con las sociedades Bose, Seihwa de México, y Paulson Mexicana, importan energía eléctrica, generada por la empresa *Arizona Public Service Company*, ubicada en Phoenix, Arizona. Todas estas empresas se ubican en el Parque Industrial de San Luís Río Colorado en el estado de Sonora.

Mérida III detona inversiones superiores a 490 millones de dólares

El primer permiso de producción independiente de energía eléctrica fue otorgado por la CRE a la empresa AES Mérida III en febrero de 1997 para construir y operar una central termoeléctrica de ciclo combinado con capacidad de generación de 531.5 MW. Este proyecto, que requerirá de una inversión de 213 millones de dólares, entrará en operación en abril de 2000. La importancia de este proyecto radica en el hecho de que, por primera vez, la CFE adquirirá energía eléctrica generada por el sector privado (IPP) para venderla a través de la red de transmisión.

Este proyecto se encuentra vinculado al proyecto de transporte de gas natural de GUTSA y Transcanada que conducirá el combustible desde Ciudad Pemex, Tabasco, a Valladolid en Yucatán. El ducto, que suministrará el combustible tanto a la planta generadora como al público, tendrá una longitud de 710 kilómetros y capacidad de conducción de 8.070 millones de metros cúbicos diarios. Para su construcción se requerirá una inversión de 277 millones de dólares. El ingreso máximo autorizado por la CRE a este permiso es de 1.65 dólares por gigacaloría.

Protegen distribuidores de gas natural a más de 600,000 usuarios contra incrementos de precio

Los precios del gas natural son determinados bajo condiciones de mercado competitivo, por lo que experimentan un comportamiento volátil que suele reflejarse en incrementos de precio, especialmente en los meses de invierno, en los que la demanda de gas aumenta.

Con el fin de reducir los efectos de la volatilidad de los precios del gas, la CRE decidió promover un programa mediante el cual los distribuidores protegen a sus usuarios a través de instrumentos financieros de cobertura. Dicho programa estableció que los usuarios que, por su tamaño, no tienen acceso al mercado de coberturas (usuarios menores), quedaran protegidos a través de su distribuidor, como mínimo, durante los meses de invierno (noviembre a marzo).

Mediante la instrumentación de dicho programa, el riesgo de incrementos de precio quedó substancialmente reducido, pues los distribuidores protegieron a más de 600,000 usuarios menores y a más de 80 usuarios mayores, lo que se traduce en un volumen cubierto mensual promedio de más de 63.8 millones de metros cúbicos.

Los instrumentos más favorecidos para proteger a los usuarios menores fueron la denominada opción collar y los *swaps* de precio fijo, cada uno utilizado por cuatro distribuidores. Siguió en importancia la opción de compra, empleada únicamente por un distribuidor. Por su parte, los usuarios mayores optaron por opciones collar, *swaps* de precio fijo y opciones de compra.

Actualmente, Pemex es el único oferente nacional de instrumentos de cobertura. Sin embargo, se prevé el desarrollo de un mercado más competitivo de estos instrumentos, ya que seis de los diez distribuidores que implementaron el programa de cobertura no contrataron con PGPB.

Da a conocer CFE ganadores de las licitaciones de los IPPs de Hermosillo y Río Bravo

Las licitaciones de los contratos para la construcción y operación de las centrales de ciclo combinado de Hermosillo y Río Bravo, que operarán bajo el esquema de productor independiente de energía (IPP por sus siglas en inglés), atrajeron el interés de empresas de origen español, holandés, suizo, francés, británico, estadounidense y japonés. En ambos procesos participaron nueve consorcios.

El 13 de octubre pasado la CFE adjudicó a la empresa española Unión Fenosa Desarrollo y Acción Exterior, el contrato para la construcción y operación de la central de Hermosillo, con capacidad de generación de 225 MW. Unión Fenosa invertirá aproximadamente 130 millones de dólares para la construcción de la planta, que deberá estar terminada en un plazo de dos años.

Además, la CFE anunció el 5 de noviembre que la empresa ganadora de la licitación del contrato para la construcción y operación de la central termoeléctrica Río Bravo es Electricité de France (EdF), quien invertirá aproximadamente 260 millones de dólares. La planta, que generará 450 MW, entrará en operación a mediados de 2001. El gas natural se utilizará como combustible principal en ambas centrales.

La CRE otorgará los permisos correspondientes a estos IPPs con base a la información que ambas empresas entregaron para obtener la admisión a trámite, requisito indispensable en el proceso de la licitación de CFE, y a la solicitud formal que los ganadores presenten en apego a las disposiciones vigentes.