

## CONTENIDO

- 1 Presentan ofertas participantes en la licitación del Bajío Norte
- 2 Se afinan detalles para iniciar el proyecto de un gasoducto a Guatemala
- 3 Presenta el CIDE avances en el convenio con la CRE
- 4 Inicia licitación para distribuir gas natural en Guadalajara
- 5 Imparte Coral Energy conferencia sobre comercialización de gas natural
- 6 Visita personal de la CRE a la Régie de l'Énergie
- 7 Otorga la CRE permiso de producción independiente de energía a Iberdrola
- 8 Autoriza la CRE permisos para generar más de 500 MW
- 9 CFE anuncia ganador del proyecto de producción independiente Altamira II
- 10 Participa la CRE en el congreso del CLAD
- 11 Muestran volatilidad en septiembre y octubre los precios del gas natural
- 12 Expertos en economía de la regulación a nivel mundial imparten conferencias en la CRE
- 13 **English Summary**

## Presentan ofertas participantes en la licitación del Bajío Norte

El viernes 8 de octubre se llevó a cabo el acto de registro y apertura de propuestas técnicas correspondiente al proceso de licitación del primer permiso para distribuir gas natural en la Zona Geográfica del Bajío Norte, que abarca las ciudades de Aguascalientes, San Luis Potosí, Zacatecas y Fresnillo.

Las empresas siguientes entregaron sus ofertas para participar en esta licitación:

- Gas Natural México (España);
- Gaz de France International (Francia) y Mexique Investissement (Francia);
- Tractebel (Bélgica), y
- Sociedad de Gas Euskadi (España), Alcance Construcciones (México), Elecnor (España) e Idom (España).

El fallo definitivo de la licitación se dará a conocer, en acto público, a más tardar el 15 de noviembre de 1999.

## Se afinan detalles para iniciar el proyecto de un gasoducto a Guatemala

En virtud de las bondades ecológicas y económicas del gas natural, el gobierno de la República de Guatemala ha mostrado gran interés al gobierno mexicano en tener acceso a este energético con el fin de preparar una estrategia de desarrollo sustentable para el próximo siglo.

A fin de atender dicho interés, se estableció un grupo de trabajo binacional cuya labor ha sido identificar las características que debe reunir el proyecto y los requerimientos de cooperación y de regulación necesarios para hacer viable la construcción de un gasoducto que abastezca de gas natural a los centros de alto potencial de consumo energético en Guatemala.

El 29 de octubre en la ciudad de Antigua se sometió este proyecto a un proceso de consulta pública en el que participaron inversionistas, instituciones financieras y centros de investigación. En dicho evento, funcionarios de ambos países presentaron la descripción del proyecto, los marcos reguladores aplicables y el panorama del sector eléctrico guatemalteco, entre otros temas.

El ducto que se construya servirá para suministrar gas natural a Guatemala al amparo del *Acuerdo de Complementación Económica entre el Gobierno de los Estados Unidos Mexicanos y el Gobierno de la República de Guatemala en materia de Comercio y Transporte de Gas Natural*, que se firmará próximamente por ambos países.

Además, con base en su experiencia, la CRE colaborará con el Ministerio de Energía y Minas de Guatemala en el desarrollo del marco regulador para la industria de gas natural de ese país.

## Presenta el CIDE avances en el convenio con la CRE

En 1997 el Centro de Investigación y Docencia Económicas (CIDE) y la CRE suscribieron el Programa de Economía de la Regulación Energética, cuyos avances fueron presentados a la CRE el 14 de octubre. El programa abarca el desarrollo y la difusión de proyectos de investigación y la formación de recursos humanos.

Juan Rosellón (CIDE) destacó que en la primera etapa del programa se elaboraron trabajos de investigación sobre regulación de precios y tarifas de gas natural, gas LP y energía eléctrica. Asimismo, con el fin de contribuir a la toma de decisiones de política energética, se efectuaron estudios específicos sobre precios del gas, tarifas de distribución del gas natural, aplicación del modelo de precios del gas LP y actividades de comercialización de Pemex. Algunos de estos trabajos fueron publicados en las revistas *El Trimestre Económico*, *Economía Mexicana* y *Southern Economic Journal*.

En cuanto a la formación de recursos humanos, funcionarios de la Secretaría de Energía y de la CRE cursan el diplomado Introducción a la Política de Energía. Adicionalmente, el CIDE ha impartido nueve cursos de licenciatura y maestría sobre economía pública y regulación y contratos, y cuenta con la especialización en economía de la regulación.

Como parte de la difusión de la regulación económica del sector energético, se realizó en agosto de 1998 el foro Reforma Estructural y Regulación del Sector Energético. Asimismo, los trabajos de investigación producto del programa han sido seleccionados para presentarse en seminarios, como los de la Sociedad Económica, y existen intercambios académicos en la materia entre el CIDE y Harvard, Rice, MIT y Boston University.

El objetivo de este convenio es mantener actualizada a la CRE en la regulación económica, establecer un vínculo académico que permita a la CRE analizar teóricamente los retos regulatorios que enfrenta y proveer al CIDE con elementos de investigación tomados de casos reales.

## Inicia licitación para distribuir gas natural en Guadalajara

El 13 de octubre de 1999, el Gobernador del estado de Jalisco, Alberto Cárdenas Jiménez, y el Presidente de la CRE, Héctor Olea, dieron a conocer la puesta en marcha del proceso de licitación para asignar el permiso de distribución de gas natural en Guadalajara.

El 4 de noviembre se publicó en el Diario Oficial de la Federación la determinación de dicha zona, que abarca a Guadalajara y a los municipios conurbados de El Salto, Ixtlahuacán de los Membrillos, Juanacatlán, Tlaquepaque, Tonalá, Tlajomulco de Zúñiga y Zapopan.

Actualmente, el consumo de gas natural en Guadalajara es de aproximadamente 40 millones de pies cúbicos diarios; sin embargo, se estima que su potencial de consumo es de 100 millones de pies cúbicos diarios.

El gobierno de Jalisco ha manifestado su interés por el desarrollo de un sistema de distribución de gas natural en la zona metropolitana de Guadalajara, en virtud de que el uso de este combustible representa un importante incentivo para el desarrollo regional, un ahorro significativo para usuarios y la posibilidad de reducir significativamente los niveles de emisión de contaminantes.

## Imparte Coral Energy conferencia sobre comercialización de gas natural

El 20 de octubre Mia T. Vu, Vicepresidente de Estructuración de Productos de Riesgo, y Jemmina Gualy, especialista en comercialización de gas natural, de la empresa Coral Energy ofrecieron una conferencia sobre el mercado y la comercialización de gas natural en EE.UU.

En su ponencia, las conferencistas enfatizaron la importante evolución que ha experimentado ese mercado, luego del proceso de desregulación que inició en la década de los ochenta y que dio lugar a un mercado líquido y competitivo con múltiples opciones de servicio, acceso abierto a las redes de transporte y el surgimiento de mercados *spot* y financieros sumamente activos.

Hoy día, el mercado estadounidense de gas natural es uno de los más desarrollados a nivel mundial. En él se comercializan diariamente 60 mil pies cúbicos de gas, equivalentes a 70 mil millones de dólares al año. Lo anterior contrasta con las cifras equivalentes para los mercados de Canadá y México, en los que los volúmenes de comercialización llegan a los 8.2 y 3.3 mil pies cúbicos diarios, respectivamente.

Las conferencistas también destacaron el importante papel que han jugado los comercializadores en la evolución hacia un mercado competitivo de gas natural, ya que han contribuido a introducir liquidez al mercado y han ampliado sustancialmente los servicios y las posibilidades de suministro en beneficio de los usuarios. El surgimiento de dichos actores fue resultado de la desregulación del mercado de gas natural y de la transparencia en la fijación de precios del combustible.

La conferencia ofrecida por Mia T. Vu y Jemmina Gualy será de gran importancia para la CRE en su esfuerzo por impulsar el desarrollo del mercado mexicano de gas natural.

---

## COMITÉ EDITORIAL

PEDRO ORTEGA, EFRÉN GARCÍA, JILLAINÉ KASSEM Y EFRAÍN TÉLLEZ

InfoCRE es una publicación electrónica bimestral de distribución gratuita. Cualquier comentario deberá dirigirse a: [ikassem@cre.gob.mx](mailto:ikassem@cre.gob.mx). Comisión Reguladora de Energía, Horacio 1750, Col. Polanco, 11510 México, D.F., Tel: 5283-1515, Fax: 5280-3625, <http://www.cre.gob.mx>

## Visita personal de la CRE a la Régie de l'Énergie

En días pasados, personal de la CRE visitó las oficinas de la Régie de l'Énergie, en la ciudad de Montreal, con el fin de intercambiar experiencias en materia de regulación energética. El intercambio versó sobre temas relevantes, como son:

- La estructura organizacional, funciones y atribuciones de ambas agencias reguladoras;
- Los perfiles energéticos en México y en Quebec;
- Acceso abierto a las líneas de transmisión de electricidad y de transporte de gas natural;
- Metodologías de fijación de precios de energía eléctrica y gas natural, y
- Prácticas contables en materia de energía eléctrica y gas natural.

La cooperación entre la CRE y la Régie de l'Énergie redituará beneficios a ambas entidades dada la complementariedad entre sus campos de acción. La CRE ha adquirido experiencia en la regulación de la industria del gas natural y en el establecimiento de esquemas de precios basados en sistemas de incentivos.

Por su parte, la Régie de l'Énergie tiene experiencia en la regulación de la industria eléctrica, ya que regula a Hydroquébec, una de las mayores empresas eléctricas a nivel mundial con 40 mil MW de capacidad de generación hidroeléctrica. La visita a la Régie de l'Énergie se realizó en el marco de la *Declaración de Intención entre la Comisión Reguladora de Energía y la Régie de l'Énergie de la Provincia de Quebec en materia de Regulación Energética*.

### IV Conferencia Internacional sobre Gas Natural de la AIE

Fecha \_\_\_\_\_

6-7 de diciembre de 1999

Lugar \_\_\_\_\_

Cancún, Quintana Roo

Información adicional

<http://www.energia.gob.mx/secc5/Aciegas/index.html>

## Otorga la CRE permiso de producción independiente de energía a Iberdrola

El 8 de octubre, la CRE otorgó a Iberdrola Energía Monterrey un permiso para generar energía eléctrica en la modalidad de productor independiente de energía eléctrica (PIE) como resultado del fallo de la licitación para desarrollar, construir, poseer, operar y mantener una central denominada Monterrey III, anunciado por la Comisión Federal de Electricidad (CFE). Este proyecto pertenece a la tercera generación de IPPs, cuya principal característica es la introducción de condiciones flexibles en cuanto a capacidad excedente, puntos de interconexión y suministro de combustible.

A partir de esta licitación, el productor está facultado para construir capacidad excedente (por arriba de la requerida por CFE) en cualquier momento durante la vigencia del contrato. Esto implica la posibilidad de que una sola planta cuente con dos permisos de generación (IPP y autoabastecimiento o cogeneración) y que obtenga los beneficios derivados de tener una mayor escala.

Con el fin de facilitar la ubicación de las centrales cerca de instalaciones consumidoras de vapor, en esta licitación se establecieron varias alternativas de puntos de interconexión. En caso de que Iberdrola opte por generar energía eléctrica producida simultáneamente con vapor (cogeneración), el vapor se podrá transportar a los consumidores sin que sufra condensación o cualquier otra alteración.

Por otra parte, ahora el productor es quien se deberá encargar de obtener el suministro de combustible según le convenga a sus intereses, con lo que se fomentará la competencia entre proveedores de gas. Anteriormente, CFE se encargaba del suministro del combustible de acuerdo con las bases de licitación.

Con respecto a este proyecto, CFE se comprometió a adquirir 490 MW, e Iberdrola buscará asociarse con industrias establecidas en la zona para proporcionarles 245 MW adicionales. Una vez que Iberdrola decida construir la capacidad excedente, solicitará a la CRE un permiso de autoabastecimiento o cogeneración, según el caso.

Los cambios realizados por la Secretaría de Energía y CFE a las bases de licitación de proyectos PIE fomentarán la generación de energía eléctrica con una mayor eficiencia térmica y la construcción de capacidad adicional para hacer frente a las elevadas tasas de crecimiento en la demanda.

## Autoriza la CRE permisos para generar más de 500 MW

En septiembre, la CRE otorgó dos permisos para generación privada de energía eléctrica a Termoeléctrica Peñoles y a Compañía de Nitrógeno de Cantarell que representan inversiones de más de 350 millones de dólares.

Termoeléctrica Peñoles, una sociedad de autoabastecimiento integrada por 20 empresas entre las que destacan Compañía Fresnillo, Compañía Minera Las Torres, Dolorey, Infraestructura Peñoles, Magnelec, Met-Mex Peñoles, Minera Bismark y Química del Rey, invertirá 260 millones de dólares en la construcción de una central con capacidad de 230 MW que se ubicará en Tamuin, San Luis Potosí.

Compañía de Nitrógeno de Cantarell, por su parte, recibió un permiso para generar energía eléctrica en la modalidad de cogeneración para construir una central con capacidad total de 306 MW en la que invertirá 95 millones de dólares. La planta se ubicará en el estado de Campeche.

Hasta la fecha, existen 153 permisos vigentes de generación e importación de energía eléctrica que amparan una capacidad autorizada de ocho mil 700 MW. Estos proyectos representan inversiones de cinco mil 570 millones de dólares.

## CFE anuncia ganador del proyecto de producción independiente Altamira II

El 12 de octubre la Comisión Federal de Electricidad dictó a favor de Mitsubishi Corporation el fallo de la licitación pública internacional para desarrollar, construir, poseer, operar y mantener la central Altamira II, que se interconectará al sistema eléctrico nacional en el estado de Tamaulipas. Según las bases de licitación, la empresa ganadora deberá desarrollar una central generadora de no menos de 405 MW ni más de 495 MW de capacidad para su venta a CFE.

En este proceso participaron también Iberdrola Energía (España), Transalta Energy Corporation (EE.UU.), AES Proyectos Eléctricos (EE.UU.) y Tractebel (Bélgica). La CRE analiza ya la solicitud de permiso de Mitsubishi y se prevé que otorgará el permiso correspondiente en los próximos días.

## Participa la CRE en el congreso del CLAD

Del 19 al 22 de octubre se llevó a cabo en la ciudad de México el IV Congreso Internacional sobre la Reforma del Estado y de la Administración Pública, que organizaron el Centro Latinoamericano de Administración para el Desarrollo (CLAD), junto con el Instituto Nacional de Administración Pública y la Secretaría de Contraloría y Desarrollo Administrativo.

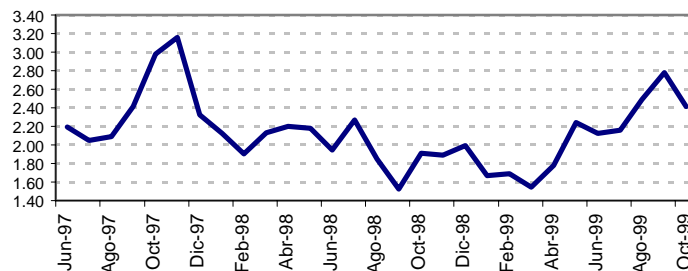
La CRE participó en la exposición de este evento, al que asistieron numerosos visitantes a conocer los progresos realizados en el gobierno en materia de desarrollo y modernización administrativos.

El objetivo del congreso fue intercambiar experiencias, investigaciones, estudios y publicaciones sobre los principales avances en el proceso de reforma del estado y de modernización de la administración y la gestión de asuntos públicos en los países de Iberoamérica y el Caribe, así como en otros países cuyas experiencias resulten de relevancia para la región, a fin de contribuir al avance del conocimiento en estas materias.

## Muestran volatilidad en septiembre y octubre los precios del gas natural

Septiembre y octubre fueron meses de gran volatilidad para los precios en el mercado de gas natural. En septiembre, el índice promedio de los mercados Tetco-PG&E publicados en el *Inside FERC's Gas Market Report* mostró una tendencia significativa al alza con relación al mes anterior, al ubicarse en 2.78 USD/MMBtu. No obstante, dicha tendencia se revirtió en octubre, registrando 2.49 USD/MMBtu, lo que representó un decremento de 10.4% respecto al índice de septiembre. A pesar de este decremento, el índice de octubre se ubicó aproximadamente 51 centavos de dólar por MMBtu por arriba del precio respectivo un año atrás.

Precios del Gas Natural. Tetco- PG&E (promedio)  
(USD/MMBtu)



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

El incremento en los precios del gas natural en septiembre se debió a factores que originaron un incremento substancial en la demanda de gas natural, tales como: 1) altas temperaturas registradas en las principales áreas de consumo de los EE.UU.; 2) mantenimiento y problemas de operación de algunas plantas de generación eléctrica; 3) renivelación de presas para la generación hidroeléctrica localizadas en el oeste de EE.UU., y 4) seguimiento del mercado de los precios del petróleo.

Por su parte, la disminución en los precios de octubre se debió a la normalización de la temperatura en las áreas de consumo, que originó un decremento en la demanda de gas; así como a la percepción de un exceso de oferta de este energético como consecuencia de los altos niveles de gas disponible en las instalaciones de almacenamiento.

## Expertos en economía de la regulación a nivel internacional imparten conferencias en la CRE

Durante el mes de octubre, se llevaron a cabo cinco conferencias en el auditorio de la Comisión como parte del programa de economía de la regulación de energía entre el CIDE y la CRE.

Fecha	Título	Conferencista
12 octubre	Tendencias en el sector eléctrico: desafíos y oportunidades	José Luis Guash (Banco Mundial)
14 octubre	Presentación de avances del convenio CIDE-CRE	Dagobert Brito (Rice University) y Juan Rosellón (CIDE)
15 octubre	Growth Theory: Recent Developments	Eytan Sheshinski (Harvard Institute for International Development)
20 octubre	Comercialización de gas natural	Mia T. Vu y Jemmina Gualy (Empresa Coral-Shell)
29 octubre	Residual Regulation of Restructured Electricity Sectors	Ingo Vogelsang (Boston University)

## **Permits worth over 500 MW issued by the CRE**

The CRE issued generation permits during September to Termoeléctrica Peñoles (self-supply) and Compañía de Nitrógeno de Cantarell (cogeneration), which amount to investments of over US \$350 million to build approximately 500 MW of capacity. To date, the CRE has issued 153 electricity permits that account for eight thousand 700 MW of capacity and investments of US \$5.5 billion dollars.

## **CRE visits Quebec's Régie de l'Énergie**

During October, personnel from the CRE visited their counterparts at the Régie de l'Énergie, Quebec's regulatory agency, to exchange views on the organizational structure of both agencies, Quebec's and Mexico's energy perspectives, open access to transmission and transportation, price-setting procedures and accounting practices. This visit was conducted under a regulatory cooperation agreement between both agencies.

## **The CIDE presents results of its economic regulation program with the CRE**

The CIDE offered a presentation to the CRE on the results of their economic regulation program, which establishes cooperation between the institutions on research, training and disclosure. This program aims at keeping the CRE updated on regulatory economics, permitting theoretical analyses of regulatory situations and providing the CIDE with research elements derived from real cases.

## **CRE attends administrative streamlining conference**

The CRE was invited to be a participant in the Public Administration and State Reform Seminar, organized by the Latin American Administrative Development Center and held in Mexico City on October 19-22.

## **Bajío Norte offers are registered**

The following companies submitted offers to the CRE on October 8 for the Bajío Norte natural gas distribution permit bidding process: 1) Gas Natural México (Spain); 2) Gaz de France International (France) and Mexique Investissement (France); 3) Tractebel (Belgium), and 4) Sociedad de Gas Euskadi (Spain), Alcance Construcciones (Mexico), Elecnor (Spain) and Idom (Spain). The winner will be announced by November 15.

## **Gas pipeline to Guatemala in final planning stages**

In order to respond to Guatemala's interest in natural gas supply from Mexico, a bilateral work group was set up with the purpose of defining the requirements for the project's viability. The project was unveiled by representatives of both governments and submitted to public consultation on October 29 in Antigua, and the corresponding cooperation agreement between Mexico and Guatemala will be signed briefly. Based on its experience, the CRE will collaborate with Guatemala's Energy and Mines Ministry in the development of its natural gas regulatory framework.

## **Guadalajara distribution project underway**

On October 13 the governor of Jalisco, Alberto Cárdenas, and the chairman of the CRE, Héctor Olea, disclosed the forthcoming Guadalajara natural gas distribution permit bidding process. The definition of the geographic zone was published by the CRE in the November 4 Official Gazette and comprises Guadalajara and seven other municipalities. Jalisco's government is interested in the opportunities for regional development, consumer savings and pollution abatement provided by natural gas.

## **Coral Energy offers conference on natural gas marketing**

Coral Energy's Mia T. Vu, Vice President of Risk Products Restructuring, and Jemmina Gualy, marketing specialist, held a conference at the CRE on October 20 regarding natural gas marketing in the U.S. The evolution of this market and the crucial role of marketers, along with open access to transportation and the emergence of active financial and spot markets were emphasized. This event was beneficial to the CRE in light of the development of Mexico's natural gas market.

## **Iberdrola's Monterrey III IPP permit issued by the CRE**

On October 8, the CRE issued Iberdrola Energía Monterrey an IPP permit as a result of the Monterrey III bidding process held by CFE. This project belongs to the third generation of IPPs, identified by their flexibility in terms of surplus capacity, interconnection points and fuel supply. In this case, CFE has committed to acquire 490 MW, while Iberdrola will supply an additional 245 MW to local industry, for which they may obtain either a self-supply or cogeneration permit from the CRE. The delivery point to CFE and fuel supply will be chosen from available options at Iberdrola's convenience.

## **CFE announces winner of the Altamira II IPP bid**

Mitsubishi Corporation was declared the winner of the Altamira II IPP bidding process. Other participants were Iberdrola (Spain), Transalta (U.S.), AES (U.S.) and Tractebel (Belgium). The CRE is currently evaluating Mitsubishi's permit application.