

CONTENIDO

1. **La CRE otorgó ocho permisos para generar energía eléctrica bajo la modalidad de autoabastecimiento que representan inversiones por 23 millones de dólares**
2. **La CRE otorgó dos permisos de transporte de gas natural para usos propios que representan compromisos de inversión por 2.6 millones de dólares**
3. **El precio del gas natural en el sur de Texas inicia su tendencia a la baja**
4. **Se efectuaron cuatro visitas de verificación a Permisionarios de generación de energía eléctrica**
5. **La CRE autorizó la modificación de las condiciones del Título de Permiso a cuatro Permisionarios de generación de energía eléctrica**
6. **Se autoriza la transferencia del Permiso de Distribución de Gas Natural otorgado a Distribuidora de Gas Natural de Mexicali, S. de R.L. de C.V., a favor de Ecogas México, S. de R.L. de C.V.**
7. **Se autoriza la transferencia del permiso de distribución de gas natural otorgado a DGN de la Laguna - Durango, S. de R.L. de C.V., a favor de Ecogas México, S. de R.L. de C.V.**
8. **English Summary**

La CRE otorgó ocho nuevos permisos para generar energía eléctrica bajo la modalidad de autoabastecimiento para la instalación de 52.98 MW y con una inversión aproximada de 23 millones de dólares

El 13 de enero de 2005, la CRE otorgó un permiso para generar energía eléctrica bajo la modalidad de autoabastecimiento a Sales del Istmo, S.A. de C.V. La central está integrada por un motogenerador diesel con una capacidad total de 0.75 MW. La central estará ubicada en el municipio de Ixhuatlán del Sureste, Veracruz, y requerirá una inversión aproximada de 0.6 millones de dólares.

Asimismo, el 20 de enero, la CRE otorgó dos permisos para generar energía eléctrica bajo la modalidad de autoabastecimiento a Inmobiliaria ROG, S.A. de C.V., e Inmobiliaria Puerta Maya, S.A. de C.V. Las centrales tendrán una capacidad de 1.25 y 1.50 MW, respectivamente y estarán ubicadas en los municipios de Villahermosa y Municipio del Centro en el estado de Tabasco. La inversión comprometida de estos proyectos es de aproximadamente 2.2 millones de dólares.

El 2 de febrero, la CRE otorgó a Energía Costa Azul, S. de R.L. de C.V., un permiso para generar energía eléctrica bajo la modalidad de autoabastecimiento. La generación eléctrica se hará a través de una central integrada por tres turbogeneradores a gas con capacidad de 12 MW cada uno y un motogenerador diesel con capacidad de 2.5 MW, lo que permitirá contar con una capacidad total de 38.5 MW y una producción estimada anual de energía de 210.24 GWh. La central de generación estará ubicada en el Municipio de Ensenada, Baja California, y representará una inversión estimada de 11.55 millones de dólares.

Este mismo día, GE Toshiba Turbine Components de México, S. de R.L. de C.V., recibió un permiso para generar energía eléctrica bajo la modalidad de autoabastecimiento. La central estará integrada por dos motogeneradores diesel con una capacidad de 1.5 MW cada una. La central se ubicará en el municipio de Ciénega de Flores, Nuevo León, y requerirá una inversión aproximada de 2.4 millones de dólares.

El 10 de febrero, la CRE otorgó un permiso para generar energía eléctrica bajo la modalidad de autoabastecimiento a Textiles Denim, S.A. de C.V. La central estará integrada por un motogenerador con una capacidad total de 2.417 MW. La central utilizará gas natural como combustible y estará ubicada en el Municipio de Tepetzotlán, Estado de México. El proyecto requerirá una inversión aproximada de 1.93 millones de dólares.

(Continua...)

La CRE otorgó dos permisos de transporte de gas natural para usos propios bajo la modalidad de sociedad de autoabastecimiento que representan compromisos de inversión por 2.6 millones de dólares

El pasado 2 de febrero de este año, la CRE otorgó un permiso de transporte de gas natural para usos propios bajo la modalidad de sociedad de autoabastecimiento a Proveedor Energética de Anáhuac, S. de R.L. de C.V. El consumo inicial promedio de gas natural será de 82.86 miles de metros cúbicos diarios (2.93 millones de pies cúbicos diarios). La longitud del sistema será de 4.42 km y contará con una capacidad máxima de 566.3 miles de metros cúbicos diarios (20 millones de pies cúbicos diarios). El sistema representa una inversión aproximada de 0.935 millones de dólares y estará ubicado en la ciudad de Cuauhtémoc, Chihuahua.

De igual manera, el 16 de febrero, la CRE otorgó un permiso de transporte de gas natural para usos propios bajo la modalidad de sociedad de autoabastecimiento a Proveedor Energética de Naica, S. de R.L. de C.V. El consumo inicial promedio de gas natural será de 113.38 miles de metros cúbicos diarios (4 millones de pies cúbicos diarios). La longitud del sistema será de 9.46 kilómetros y contará con una capacidad máxima de 622.98 miles de metros cúbicos diarios (22 millones de pies cúbicos diarios). El sistema representa una inversión aproximada de 1.69 millones de dólares y estará ubicado en el municipio de Delicias, Chihuahua.

(...viene de la pág. anterior)

Finalmente, el 23 de febrero, la CRE otorgó dos permisos más para la generación de electricidad bajo la modalidad de autoabastecimiento a Bimbo, S.A. de C.V., planta San Luis Potosí, y a Nueva Wal-Mart de México, S. de R.L. de C.V. La central eléctrica de Bimbo tendrá una capacidad de 2.385 MW y estará integrada por cuatro motogeneradores diesel que se ubicarán en el municipio de San Luis Potosí, San Luis Potosí, y representará una inversión por 1.9 millones de dólares. Por su parte, la central eléctrica de Wal-Mart estará ubicada en el municipio de Cuautitlán Izcalli, Estado de México, estará integrada por tres motogeneradores diesel con capacidad total de 3.18 MW y con una inversión estimada de 2.5 millones de dólares.

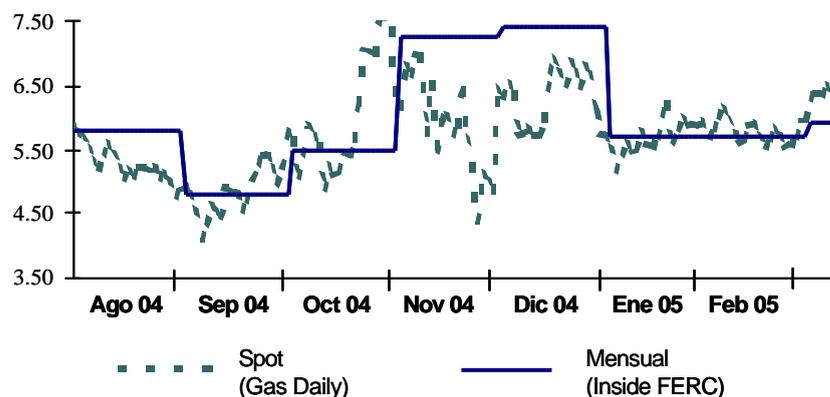
El precio del gas natural en el sur de Texas inicia su tendencia a la baja

La canasta de índices del sur de Texas reportada por el *Inside FERC's Gas Market Report* para enero se situó en 5.70 US\$/MMBtu, lo que representó una sustancial disminución de 23 por ciento con respecto al nivel del mes de diciembre. Lo anterior se debió, principalmente, a la depresión de los precios del petróleo, así como el clima relativamente estable observado en los Estados Unidos de América (EE.UU.) durante el periodo de análisis. Como consecuencia, los niveles de gas almacenado al cierre de enero permanecieron elevados: 19 mil millones de pies cúbicos por arriba de la misma semana del año anterior y 262 mil millones de pies cúbicos por arriba del promedio de los últimos 5 años.

Debido a que el clima en los EE.UU. permaneció estable, esto repercutió en una disminución en la demanda de gas natural por calentamiento. Ello motivó, entre otras cosas, que los precios del gas para febrero no tuvieran cambio alguno (5.70 US\$/MMBtu).

En el transcurso de febrero, a pesar de que continuaron las condiciones climáticas favorables, los precios del petróleo experimentaron una tendencia a la alza, lo que provocó un ligero aumento de 4 por ciento en la canasta de índices del sur de Texas para marzo, que alcanzó los 5.91 US\$/MMBtu.

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



Se efectuaron cuatro visitas de verificación a Permisionarios de generación de energía eléctrica

Durante el primer bimestre del año se llevaron a cabo cuatro visitas de verificación a Permisionarios de generación de energía eléctrica, para inspeccionar el cumplimiento con las condiciones establecidas en la Ley del Servicio Público de Energía Eléctrica y en su Reglamento, así como en el título de permiso correspondiente.

Las Permisionarias visitadas fueron:

- ??Impulsora Mexicana de Energía, S.A. de C.V. (Permiso de Autoabastecimiento)
- ??Bimbo, S.A. de C.V., Planta San Nicolás de los Garza (Permiso de Autoabastecimiento)
- ??Energía y Agua Pura de Cozumel, S. de R.L. de C.V. (Permiso de Autoabastecimiento)
- ??Genermex, S.A. de C.V. (Permiso de Autoabastecimiento)

De los permisionarios verificados, los primeros dos cumplieron satisfactoriamente con la legislación, mientras que los dos últimos se encontraron observaciones, mismas que se encuentran en trámite para su solventación.

Calendario CRE 2005	
Horario de atención al público	
Lunes a viernes de 9:00 a 18:00 hrs.	
Suspensión de labores:	
1º y 3 de enero	
5 de febrero	
21 al 25 de marzo	
1 y 5 de mayo	
25 al 29 de julio	
16 de septiembre	
20 de noviembre	
19 al 31 de diciembre	

La CRE autorizó la modificación de las condiciones del Título de Permiso a cuatro Permisionarios de generación de energía eléctrica

Durante el mes de enero y febrero, la CRE autorizó la modificación del Título de Permiso de cuatro permisionarios de generación de energía eléctrica. Dichas modificaciones consistieron en: cambio en las especificaciones de los equipos de generación eléctrica, modificación de demandas de los socios autorizados para el aprovechamiento de la energía eléctrica generada, cambio de programa de obras para la ejecución de los trabajos para la construcción de la central eléctrica y cambio de régimen social.

Los permisionarios a los cuales se les autorizó la modificación de sus permisos, se listan en la tabla siguiente.

FECHA DE AUTORIZACION	PERMISIONARIO	NUM. PERMISO	TIPO DE MODIFICACION
13-Ene-05	Energía y Agua Pura de Cozumel, S. de R.L. de C.V.	E/058/AUT/97	Demanda socios
20-Ene-05	Fuerza Eólica del Istmo, S.A. de C.V.	E/070/AUT/98	Especificación equipos
02-Feb-05	Mexicana de Hidroelectricidad Mexhidro, S. de R.L. de C.V.	E/130/AUT/99	Régimen social y socios
23-Feb-05	Parques Ecológicos de México, S.A. de C.V.	E/215/AUT/2002	Programa de obras

Se autoriza la transferencia del Permiso de Distribución de Gas Natural otorgado a Distribuidora de Gas Natural de Mexicali, S. de R.L. de C.V., a favor de Ecogas México, S. de R.L. de C.V.

El 10 de febrero, la Comisión autorizó la transferencia del Permiso de distribución de gas natural número G/002/DIS/96, otorgado a Distribuidora de Gas Natural de Mexicali, S. de R.L. de C.V., a favor de Ecogas México, S. de R.L. de C.V., mediante la resolución número RES/021/2005.

Con la transferencia del Permiso se pretende obtener mayor eficacia en la administración y operación de los permisos y de las redes de distribución que los mismos amparan. Asimismo se espera una reducción significativa de los costos administrativos y de operación al lograr mayores eficiencias.

Distribuidora de Gas Natural de Mexicali, S. de R.L. de C.V., deberá mantener la prestación del servicio y no podrá suspender operaciones hasta que Ecogas México, S. de R.L. de CV., adquiera el sistema y asuma su operación.

Se autoriza la transferencia del permiso de distribución de gas natural otorgado a DGN de la Laguna - Durango, S. de R.L. de C.V., a favor de Ecogas México, S de R.L. de C.V.

El 10 de febrero, la Comisión autorizó la transferencia del Permiso de distribución de gas natural número G/063/DIS/1999, otorgado a DGN de La Laguna – Durango, S. de R.L. de C.V., a favor de Ecogas México, S. de R.L. de C.V., mediante la resolución número RES/022/2005

DGN de La Laguna – Durango, S. de R.L. de C.V., deberá mantener la prestación del servicio y no podrá suspender operaciones hasta que Ecogas México, S. de R.L. de C.V. adquiera el sistema y asuma su operación.

The CRE granted 2 new Natural Gas Transportation Permits for Self Supply with investment commitments amounting USD 2.6 million

On February 2, the CRE granted a Natural Gas Transportation Permit for Self Use to *Proveedora Energética de Anáhuac* with a maximum total capacity of 2.93 million cubic feet per day (mmcf) for a system with 2.76 miles length. The total estimated investment will be of 0.935 million U.S. dollars and will be located in Cuauhtemoc, Chihuahua.

Additionally, on February 16 the CRE granted a Natural Gas Transportation Permit for Self Use to *Proveedora Energética de Naica*, with a maximum total capacity of 4 million cubic feet per day (mmcf) for a system with 5.91 miles length. The total estimated investment will be of 1.69 million U.S. dollars and will be located in Delicias, Chihuahua.

The CRE performed 4 verification visits to Electricity generation permit-holders

The CRE undertook verification visits to 4 power generation permit-holders with the purpose of verifying the compliance of their obligations. The companies verified were: i) *Energía y Agua Pura de Cozumel*, ii) *Genermex*, iii) *Impulsora Mexicana de Energía*, and iv) *Bimbo*.

CRE authorizes the transfer of the Distribution Permit granted to *Distribuidora de Gas Natural de Mexicali* in favor of *Ecogas México*

On February 10, the CRE approved the transfer of the natural gas distribution permit granted to *Distribuidora de Gas Natural de Mexicali* to *Ecogas México*.

Distribuidora de Gas Natural de Mexicali will continue providing the service as long as *Ecogas México* takes control of the system

The CRE granted 8 self supply power generation permits with investment commitments of USD 23 million and a capacity superior to 52 MW

On January 13, the CRE granted a self supply power generation permit to *Sales del Itzmo*. The project will have a total capacity of 0.75 MW. The plant will have an estimated investment of 0.6 million U.S. dollars.

Also, on January 20, the CRE granted two self supply power generation permits to *Inmobiliaria ROG* and *Inmobiliaria Puerta Maya*. The projects will have a total capacity of 1.25 and 1.5 MW, respectively. Both plants will require an estimated investment of 2.2 million U.S. dollars.

On February 2, the CRE granted two additional self-supply power generation permits to *Energía Costa Azul* and *GE Toshiba Turbines Components de México*. The projects will have a total capacity of 38.5 MW and 3 MW, respectively. Both plants will have an estimated investment of 13.9 million U.S. dollars. The project of *Energía Costa Azul* will be located at Ensenada, Baja California and will have an estimated annual production of 210.24 GWh.

Finally, on February 10, the CRE granted another self supply power generation permit to *Textiles Denim*. The project will have a total capacity of 2.417 MW. The plant will be located in Tepetzotlán, Estado de México with an estimated investment of 1.93 million U.S. dollars.

Natural Gas prices in Texas shows a decreasing trend

The November issue of the Inside FERC's Gas Market Report indicates that the natural gas prices decreased by 23% (5.7 US\$MMBtu) in comparison to December's price caused by the reduction in oil price. The levels of gas stored in January remained high: 262 Bcf above the 5-year average.

In February, despite favorable weather conditions, the oil prices initiated an increasing tendency and affected gas prices that experienced a slight increment of 4 % for March in the South Texas Index (5.91 US\$MMBtu).

The CRE modifies the conditions of 4 Electricity Generation Permits

In January and February, the CRE modified four power generation permits previously granted. The authorized modifications comprises: changes in power generation equipment's specifications, changes in demand by stakeholders of self-supply society, changes in the construction program for the power plant and changes in social regime of the company.

CRE authorizes the transfer of the Distribution Permit granted to *DGN de la Laguna - Durango* in favor of *Ecogas México*

On February 10, the CRE approved the transfer of the natural gas distribution permit granted to *DGN de La Laguna - Durango* in favor of *Ecogas México*. With the merge of the LDCs (*La Laguna-Durango* and *Mexicali*), *Ecogas México* is expected to gain efficiency in the administration and operation of the distribution grid. Likewise, significantly administrative cost reduction is projected.

DGN de La Laguna - Durango will continue providing the service as long as *Ecogas México* takes control of the system.