

**Boletín de  
Prensa**

---

## **SE DISTRIBUIRA GAS NATURAL EN EL NORTE DEL BAJIO**

- **Abarca zona geográfica de distribución municipios de Aguascalientes, San Luis Potosí y Zacatecas**
- **Se esperan inversiones por aproximadamente 35 millones de dólares**
- **El proceso de licitación para la distribución de gas en la zona iniciará esta misma semana**

*México D.F., a 5 de julio de 1999.* El *Diario Oficial de la Federación* publica hoy la resolución mediante la cual la Comisión Reguladora de Energía (CRE) definió la **zona geográfica del Bajío Norte** para fines de distribución de gas natural, que abarca los centros poblacionales de Aguascalientes-Jesús María-San Francisco de los Romo, Aguascalientes; San Luis Potosí-Soledad de Graciano Sánchez, San Luis Potosí; Zacatecas-Guadalupe, Fresnillo y los Municipios de Calera y Morelos, en el Estado de Zacatecas.

Se espera que para desarrollar el sistema de distribución de gas natural correspondiente se requerirá una inversión aproximada de 35 millones de dólares.

La determinación de esta zona geográfica responde, entre otros factores, a la manifestación de interés que presentó para su creación la empresa belga Tractebel.

Para determinar esta zona, la CRE consideró también los Programas de Desarrollo Urbano de Aguascalientes, de la Zona Conurbada Aguascalientes-Jesús María-San Francisco de los Romo, el Plan del Centro de Población Estratégico de las Ciudades de San Luis Potosí y Soledad de Graciano Sánchez y el Programa de Desarrollo Urbano de la ciudad conurbada de Zacatecas-Guadalupe.

De acuerdo con el Censo de Población y Vivienda 1995, los centros de población comprendidos en la zona cuentan con una población de poco más de 1.6 millones de habitantes y registraron alrededor de 342 mil viviendas, de las cuales 86 por ciento cuentan con instalaciones de agua entubada y de gas licuado de petróleo dentro de la vivienda.

El consumo diario de gas LP en la región por parte del sector residencial es de 3,388 millones de kilocalorías (16.2 millones de pies cúbicos). Los Planes de Desarrollo prevén que la región tendrá poco más de 3.1 millones de habitantes para el año 2010, lo que permitirá el desarrollo del servicio de distribución de gas natural para usuarios residenciales.

El consumo Industrial promedio diario de gas natural en San Luis Potosí es de 10.66 millones de pies cúbicos. Asimismo, el consumo diario de combustóleo por parte del sector industrial en la región es de 14.7 millones de pies cúbicos. Actualmente, sólo el 0.3 por ciento del total de establecimientos industriales que registró el XIV Censo Industrial de 1994 consumen gas natural, por lo que puede preverse un importante potencial de crecimiento en el volumen de consumo industrial de este combustible. Los municipios de la región cuentan con más de 6 mil 700 establecimientos manufactureros y más de 31 mil establecimientos dedicados al comercio.

La actividad manufacturera de esta región representa el cuatro por ciento del Producto Interno Bruto Nacional y las principales ramas industriales establecidas son: metalmecánica, textil, automotriz, alimentos, bebidas, papel, minería, cerámica, hule y plástico, que se distinguen por ser actividades intensivas en la utilización de combustibles que pueden sustituirse fácilmente por gas natural.

Pemex-Gas y Petroquímica Básica suministra gas natural a San Luis Potosí mediante el ducto de transporte de 16 pulgadas cuyo trayecto es de Querétaro a San Luis Potosí, el cual abastece a la red de distribución de 16 y 24 pulgadas respectivamente, en la cual se encuentran instalados 21 usuarios industriales en el centro de población de San Luis Potosí.

Adicionalmente, la CRE ha otorgado recientemente permisos de transporte de gas natural para el Bajío:

- **Transcanada y GUTSA.-** (Salamanca, Gto.-Aguascalientes, Ags.). Sistema de 203 kilómetros de longitud, proyectado con una capacidad para transportar 2.55 millones de metros cúbicos diarios de gas natural. Para su desarrollo, se estima una inversión de 56 millones de dólares.
- **Tejas Gas International, Southern Union Company e Integrated Gas Services de México).-** (Estado de Guanajuato-Pabellón de Arteaga, Ags.) Sistema de 228 kilómetros de longitud proyectado para transportar 2.1 millones de metros cúbicos diarios de gas natural. Para su desarrollo, se estima una inversión de 61.9 millones de dólares.
- **Midcoast Gas Services y Associated Pipeline Contractors.-** (Valtierrilla-León, Gto.). Sistema de 100.5 kilómetros de longitud, proyectado para transportar que podrá llevar 2.61 millones de metros cúbicos diarios de gas natural. Para su desarrollo, se estima una inversión de 16 millones de dólares.

A la fecha, la CRE ha llevado a cabo 12 licitaciones públicas internacionales para otorgar permisos de distribución de gas natural con exclusividad de doce años en Mexicali; Chihuahua; Hermosillo, Guaymas y Empalme; la región metropolitana de Toluca; Tampico, Ciudad Madero y Altamira (Río Pánuco); Matamoros, Reynosa y Río Bravo (Norte de Tamaulipas); Monterrey; el Distrito Federal; el área conurbada del D.F. (Valle Cuautitlán-Texcoco); Querétaro; Salamanca, Silao, León, Celaya e Irapuato (El Bajío); y Torreón, Durango, Ciudad Lerdo y Gómez Palacio (La Laguna-Durango).

---000---

<p><b>Attn'. Efrén García García</b> <b>Comisión Reguladora de Energía</b> <b>TEL: 283 15 58 y 283 15 15</b> <b>FAX: 281 03 18</b> <b>Email: egarciag@cre.gob.mx</b></p>
--

