



INFORMACIÓN PARA LOS MEDIOS DE COMUNICACIÓN

**FALLO DE LA LICITACION PUBLICA INTERNACIONAL
LIC-GAS-016-2000**

**PERMISO DE DISTRIBUCION DE GAS NATURAL PARA LA ZONA
GEOGRAFICA DE GUADALAJARA**

21 DE JUNIO DE 2000

Contenido

1. INFORMACIÓN SOBRE EL FALLO DE LA LICITACIÓN
2. LA EMPRESA GANADORA
3. INFORMACIÓN SOBRE LA ZONA GEOGRÁFICA
4. CRONOGRAMA DEL PROCESO DE LICITACIÓN
5. INFORMACIÓN DE CONTEXTO
6. PLANO DE LA ZONA GEOGRÁFICA DE GUADALAJARA

Mayor información:
Efrén García García
Comisión Reguladora de Energía
Tel: 283 15 58 y 283 15 15 Fax: 281 03 18
egarciag@cre.gob.mx
<http://www.cre.gob.mx>

1. INFORMACIÓN SOBRE EL FALLO DE LA LICITACIÓN PARA DISTRIBUCIÓN DE GAS NATURAL EN GUADALAJARA

a) Datos Básicos de la propuesta ganadora anunciados por el Dr. Héctor Olea, Presidente de la CRE

Ganador	<ul style="list-style-type: none">• Tractebel (Bélgica)
Tarifa Promedio (Po)	<ul style="list-style-type: none">• 0.25161 Dólares/Gcal (la tarifa promedio más baja en todo el país)
Usuarios al 5º año (Cobertura)	<ul style="list-style-type: none">• 180,558 clientes en toda la zona
Tubería	<ul style="list-style-type: none">• 2,186 kilómetros de tubería en los primeros cinco años
Inversión al 5º año	<ul style="list-style-type: none">• 83.6 millones de dólares (incluyendo pago de activos existentes)• Tractebel pagará 8.13 millones de dólares por 97 kilómetros de activos de distribución de PGPB
Duración del permiso	<ul style="list-style-type: none">• Los permisos de distribución tienen una vigencia de 30 años y se pueden prorrogar por periodos de 15 años
Exclusividad	<ul style="list-style-type: none">• 12 años
Gas conducido al 5º año (promedio)	<ul style="list-style-type: none">• 7.3 millones de metros cúbicos diarios<ul style="list-style-type: none">➢ 62.9 % usuarios industriales➢ 34.2 % cogeneración➢ 0.8 % usuarios comerciales➢ 2.1 % usuarios residenciales
Primeros beneficios	<ul style="list-style-type: none">• Los primeros municipios que tendrán gas natural para uso residencial serán Guadalajara, Zapopan y Tonalá
Otros participantes en la licitación	<ul style="list-style-type: none">• Gas Natural México (España)• Gaz de France y Mexique Investissements (Francia)

b) Proceso de selección del ganador

- Las ofertas económicas que superaron la etapa técnica y que no fueron objetadas por la Comisión Federal de Competencia se ordenaron de menor a mayor en función del Ingreso Máximo (P_0) propuesto. El cuadro 1 presenta dichas ofertas:

CUADRO 1

Licitante	Oferta Económica	P_0 (Dólares/Gcal)	Diferencia con respecto al P_0 más bajo (%)
Tractebel	I	0.22949	-----
Tractebel	II	0.23826	3.82%
Tractebel	III	0.25161	9.64%
Gaz de France	I	0.29500	28.55%
Gaz de France	II	0.31110	35.56%
Gaz de France	III	0.32440	41.36%

- De acuerdo con lo establecido en las Bases de Licitación, se consideran **empatadas** todas las ofertas económicas que presenten un P_0 hasta 10% mayor con respecto a la oferta económica que presente el P_0 más bajo, siempre y cuando esta última supere con éxito la evaluación económica que realice la Comisión (en esta licitación, la oferta económica I presentada por Tractebel cumplió con lo establecido en las Bases de Licitación y la CRE no encontró elementos para su descalificación).
- De acuerdo con las Bases de Licitación, **las ofertas económicas I, II y III de Tractebel se encuentran empatadas.**
- Para dar cumplimiento al criterio de desempate previsto en las Bases de Licitación, las ofertas económicas que se consideraron empatadas fueron ordenadas en función de su relación entre el P_0 y la cobertura propuesta en cada una de ellas; es decir, de conformidad con la menor tarifa promedio *por usuario*. El cuadro 2 muestra los resultados de la relación entre el P_0 y la cobertura propuesta, respecto de cada una de las ofertas económicas empatadas:

CUADRO 2

Licitante	Oferta Económica	P_0 (Dólares /Gcal)	Cobertura (Usuarios)	Relación entre P_0 y cobertura (P_0 /miles de usuarios)	Diferencia con la más baja (%)
Tractebel	III	0.25161	180,558	0.001393	-----
Tractebel	II	0.23826	165,513	0.001440	3.34%
Tractebel	I	0.22949	150,039	0.001530	9.80%

- El resultado de comparar la relación entre el P_0 y la cobertura en las distintas ofertas económicas empatadas, indica que **la relación más baja corresponde a la oferta económica III de Tractebel con un P_0 de 0.25161 dólares por Gigacaloría y una cobertura de 180,558 clientes.** Esta oferta se considera la oferta económica más favorable, en términos de las Bases de Licitación, por lo que fue evaluada por la Comisión.

- La evaluación permitió determinar que la oferta económica III de Tractebel cumple con los siguientes criterios:
 - El P_0 y las tarifas presentadas por Tractebel están calculados en cumplimiento con las Bases de Licitación y satisfacen los requerimientos establecidos en las Directiva de Precios y Tarifas;
 - Los montos de inversión para desarrollar el sistema de distribución son congruentes con los parámetros de costos generalmente utilizados por la industria para el diseño y la planeación de sistemas de gas natural;
 - Las proyecciones de volumen utilizados son congruentes con la capacidad pico de diseño presentada en su oferta técnica;
 - Los volúmenes de operación son congruentes con los consumos actuales de combustibles en la Zona Geográfica de Guadalajara, con expectativas razonables de crecimiento, y se encuentran debidamente justificados por un estudio de mercado;
 - La información económica presentada es congruente con la información contenida en su respectiva oferta técnica, y
 - Esta oferta cumple con lo establecido en las Bases de Licitación y no existen elementos para su descalificación.
- Por lo tanto, la Comisión Reguladora de Energía, en sesión plenaria realizada el 16 de junio de 2000 aprobó, por unanimidad de votos, la resolución Núm. RES/108/2000, **declarando ganador de la Licitación Pública Internacional LIC-GAS-016-2000 que tuvo por objeto el otorgamiento del primer permiso de distribución de gas natural para la Zona Geográfica de Guadalajara a Tractebel S.A.** con la oferta económica que presenta un P_0 de **0.25161** dólares por Gigacaloría y un nivel de cobertura de **180,558 clientes** al quinto año contado a partir de la fecha de otorgamiento del permiso de distribución.

2. INFORMACION SOBRE LA EMPRESA GANADORA

¿Quién es Tractebel?

- Tractebel es una compañía con sede en Bélgica que tiene operaciones en más de 100 países en donde proporciona servicios de generación, transmisión y distribución de **energía eléctrica**, así como abastecimiento, transporte y distribución de **gas natural**.
- También desarrolla servicios conexos como la comercialización de energéticos y el desarrollo de operaciones técnicas. Cuenta con 63 mil empleados.
- Emplea a población local para la operación de sus proyectos.

Tractebel en México

- **Querétaro**
 - En noviembre de 1998, Tractebel ganó la licitación para distribuir gas natural en Querétaro y San Juan del Río.
 - Al quinto año de operación, esta empresa deberá distribuir gas natural a 50 mil clientes y realizar una inversión de más de 47 millones de dólares.
- **Río Pánuco**
 - En diciembre de 1999, Tractebel adquirió las acciones y la responsabilidad de operar Gas Natural del Río Pánuco, empresa distribuidora de gas en Tampico, Cd. Madero y Altamira.
 - Al quinto año de operación, esta empresa deberá distribuir gas natural a 28.3 mil clientes y realizar una inversión de más de 15 millones de dólares.
- Incluyendo Guadalajara, Tractebel servirá, en los primeros cinco años de operación de sus sistemas, a alrededor de **258 mil clientes**
- En ese lapso, Tractebel invertirá en sus proyectos alrededor de **145 millones de dólares**

Tractebel en el mundo

- En Argentina, es accionista mayoritaria de Litoral Gas, empresa que tiene la concesión para distribuir gas natural en Santa Fe y en el Noroeste de la provincia de Buenos Aires.
- En septiembre de 1998, adquirió el control mayoritario del productor brasileño de electricidad, Gerasul, y tiene la concesión para construir y operar la planta hidroeléctrica de Cana Brava.
- Construye el gasoducto Transandino, de más de mil kilómetros de longitud, con una capacidad de alrededor de 7.6 millones de metros cúbicos diarios. Atravesará la cordillera de los Andes llevando gas

natural desde Argentina hasta Chile.

- En Estados Unidos y Canadá, posee plantas de generación de energía eléctrica con una capacidad de más de 2 mil MW. Su capacidad instalada incluye estaciones de cogeneración que operan con desechos sólidos y biomasa.
 - También desarrolla proyectos en Perú, Europa, el Sureste Asiático y Medio Oriente.
-

3. INFORMACIÓN SOBRE LA ZONA GEOGRÁFICA

Poblaciones contenidas en la Zona	<ul style="list-style-type: none">• Guadalajara, El Salto, Ixtlahuacán de los Membrillos, Juanacatlán, Tlaquepaque, Tonalá, Tlajomulco de Zúñiga y Zapopan
Manifestación de interés	<ul style="list-style-type: none">• La determinación de esta zona geográfica responde, entre otros factores, a la manifestación de interés que presentó para su creación el gobierno del Estado de Jalisco
Documentos considerados para declarar la zona	<ul style="list-style-type: none">• Plan de Ordenamiento de la Zona Conurbada de Guadalajara• Programa Nacional de Desarrollo Urbano 1995-2000
Datos de la zona	<ul style="list-style-type: none">• 97 usuarios industriales• 3.5 millones de habitantes• 670 mil viviendas, 80 por ciento cuentan con instalaciones de agua entubada y consumo promedio estimado de gas LP de 38 millones de pies cúbicos diarios• 11 mil establecimientos manufactureros• 50 mil establecimientos dedicados al comercio, que podrán aprovechar esta alternativa de suministro energético
Zona ecológica crítica	<ul style="list-style-type: none">• De acuerdo con la Norma Oficial Mexicana NOM-085-ECOL-1994 la zona metropolitana de Guadalajara es considerada como crítica en términos ambientales.• Los establecimientos industriales ubicados en la zona requerirán combustibles más limpios y de menor contenido de azufre, como el gas natural.
Consumo diario promedio de combustibles	<ul style="list-style-type: none">• Gas natural (sector industrial), 56 millones de pies cúbicos• Combustóleo (sector industrial) 51 millones de pies cúbicos
Parques industriales beneficiados	<ul style="list-style-type: none">• Vallarta, Ferrán, Flextronics International, Ecopark, Belenes, El Salto, Guadalajara, El Bosque, San Jorge, Bugambilias y San Agustín, entre otros.
Suministro de gas natural	<ul style="list-style-type: none">• Pemex transporta gas natural a la zona mediante un ducto troncal del Sistema Nacional de Gasoductos de 36 pulgadas de diámetro, cuyo origen es en Venta de Carpio y destino en Guadalajara.

4. CRONOGRAMA DEL PROCESO DE LICITACIÓN

- | | |
|-------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 4 de noviembre de 1999 | <ul style="list-style-type: none">• La CRE publicó en el Diario Oficial de la Federación la resolución por la que se determina la zona geográfica de Guadalajara para fines de distribución de gas natural (Ver Anexo 4). |
| 17 de Enero de 2000 | <ul style="list-style-type: none">• La CRE inició el procedimiento de licitación para otorgar el permiso de distribución de gas natural para la Zona Geográfica de Guadalajara mediante la publicación de la convocatoria correspondiente en el Diario Oficial de la Federación |
| 9 de febrero al 3 de abril de 2000 | <ul style="list-style-type: none">• Periodo de venta las Bases de Licitación |
| 22 de marzo de 2000 | <ul style="list-style-type: none">• Junta de aclaraciones para atender las preguntas de los interesados relacionadas con la Licitación |
| 12 abril de 2000 | <ul style="list-style-type: none">• Acto de recepción de propuestas y apertura de ofertas técnicas, en el cual se recibieron propuestas para participar en la Licitación |
| 17 de mayo de 2000 | <ul style="list-style-type: none">• Acto de apertura de ofertas económicas |
| 21 de junio de 2000 | <ul style="list-style-type: none">• Acto de notificación del fallo de la Licitación. |
-

5. INFORMACION DE CONTEXTO

Licitaciones de permisos de distribución de gas natural desarrolladas por la CRE (15)

- Mexicali
 - Chihuahua;
 - Hermosillo, Guaymas y Empalme
 - Región Metropolitana de Toluca
 - Tampico, Ciudad Madero y Altamira (Río Pánuco)
 - Matamoros, Reynosa y Río Bravo (Norte de Tamaulipas);
 - Monterrey
 - Distrito Federal;
 - Area conurbada del D.F. (Valle Cuautitlán-Texcoco)
 - Querétaro
 - Salamanca, Silao, León, Celaya e Irapuato (El Bajío)
 - Torreón, Durango, Ciudad Lerdo y Gómez Palacio (La Laguna-Durango)
 - Bajío Norte (Agascalientes y San Luis Potosí)
 - Puebla-Tlaxcala
 - **Guadalajara**
-

Zonas de antiguos distribuidores (6)

- Ciudad Juárez, Cananea, Monterrey, Saltillo, Nuevo Laredo y Piedras Negras.
-

Poblaciones atendidas al final del sexenio

- Las 200 más importantes del país
-

Inversión comprometida en proyectos de distribución de gas natural (Primeros 5 años)

- Mil millones de dólares (distribución)
 - 1.2 mil millones de dólares (transporte)
-

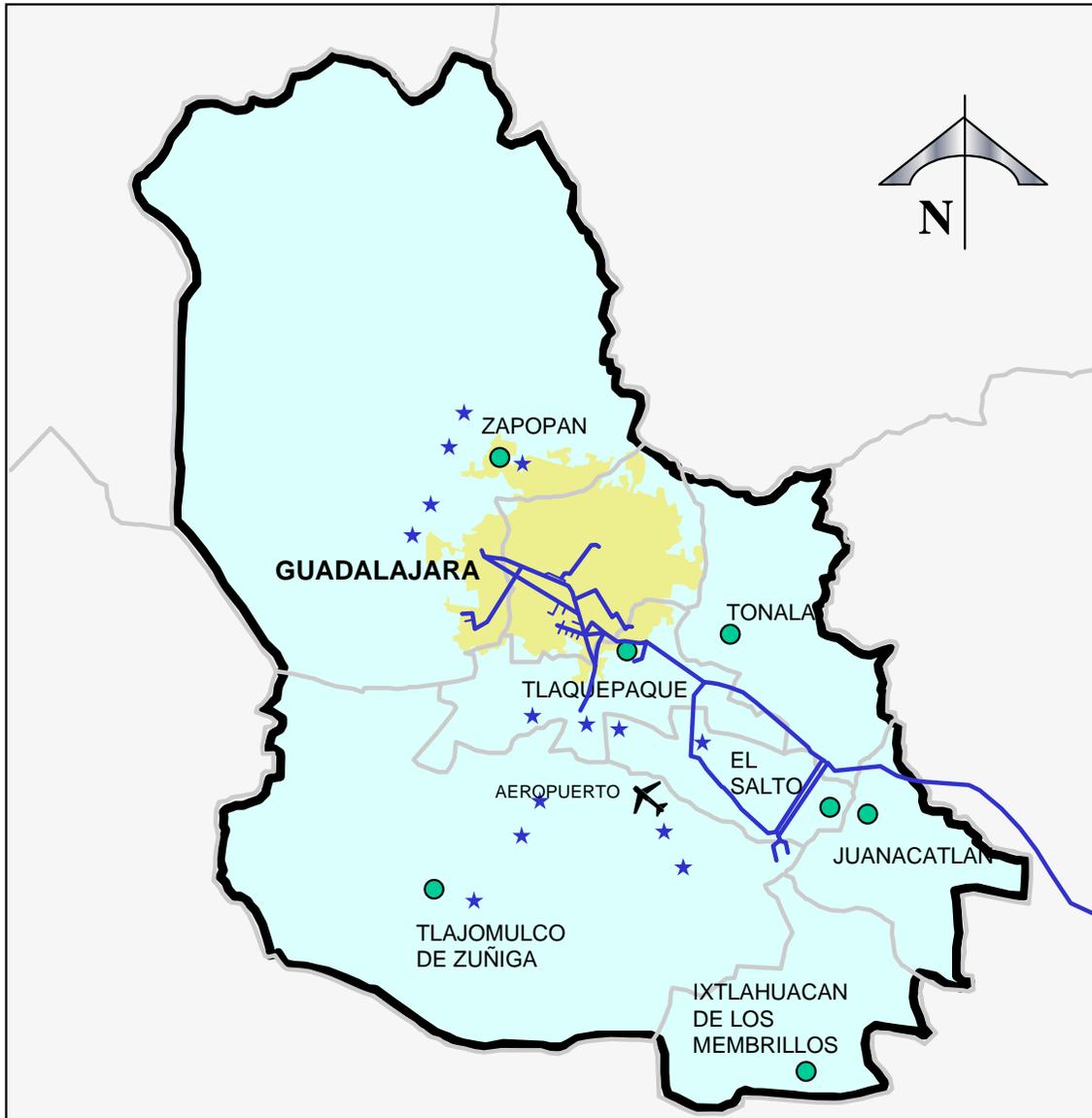
Longitud agregada de sistemas privados de distribución (primeros cinco años)

- 27 mil kilómetros (distribución)
 - 11.8 mil kilómetros (transporte)
-

Familias beneficiadas

- 2.4 millones (157 municipios)
-

ZONA GEOGRAFICA DE GUADALAJARA



SIMBOLOGIA	
	Límite de Zona Geográfica
	Límite Municipal
	Ductos utilizados por PGPB
	Area Habitacional
	Parques Industriales

Fuente: Plan de Ordenamiento de la Zona Conurbada de Guadalajara