



INFORMACIÓN PARA LOS MEDIOS DE COMUNICACIÓN

FALLO DE LA LICITACION PUBLICA INTERNACIONAL
LIC-GAS-015-1999

PERMISO DE DISTRIBUCION DE GAS NATURAL PARA LA ZONA
GEOGRAFICA DE PUEBLA-TLAXCALA

26 DE ENERO 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. PLANO DE LA ZONA GEOGRÁFICA DE PUEBLA-TLAXCALA

Mayor información:
Efrén García García
Comisión Reguladora de Energía
Tel: 283 15 58 y 283 15 15 Fax: 281 03 18.
Correo electrónico: egarciag@cre.gob.mx

1. INFORMACIÓN SOBRE EL FALLO DE LA LICITACIÓN PARA DISTRIBUCIÓN DE GAS NATURAL EN PUEBLA Y TLAXCALA

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

Consortio Ganador	<ul style="list-style-type: none">• Gaz de France International																								
Tarifa Promedio (P₀)	<ul style="list-style-type: none">• 0.4086 Dólares/Gcal																								
Usuarios al 5º año (Cobertura)	<ul style="list-style-type: none">• 68,196 clientes en toda la zona• Por estado:<ul style="list-style-type: none">➤ Puebla<table><tr><td>Industrial:</td><td>1,646</td><td>(2.95%)</td></tr><tr><td>Comercial:</td><td>1,626</td><td>(2.92%)</td></tr><tr><td>Residencial:</td><td>52,452</td><td>(94.13)</td></tr><tr><td>Total</td><td>55,724</td><td></td></tr></table>➤ Tlaxcala<table><tr><td>Industrial:</td><td>155</td><td>(1.24%)</td></tr><tr><td>Comercial</td><td>268</td><td>(2.15%)</td></tr><tr><td>Residencial</td><td>12,049</td><td>(96.61%)</td></tr><tr><td>Total</td><td>12,472</td><td></td></tr></table>	Industrial:	1,646	(2.95%)	Comercial:	1,626	(2.92%)	Residencial:	52,452	(94.13)	Total	55,724		Industrial:	155	(1.24%)	Comercial	268	(2.15%)	Residencial	12,049	(96.61%)	Total	12,472	
Industrial:	1,646	(2.95%)																							
Comercial:	1,626	(2.92%)																							
Residencial:	52,452	(94.13)																							
Total	55,724																								
Industrial:	155	(1.24%)																							
Comercial	268	(2.15%)																							
Residencial	12,049	(96.61%)																							
Total	12,472																								
Tubería	<ul style="list-style-type: none">• Se instalarán 800 km. de tubería nueva al 5o año<ul style="list-style-type: none">➤ Puebla:<table><tr><td>Existentes:</td><td>17 kms.</td></tr><tr><td>Al 5º año:</td><td>625 kms.</td></tr><tr><td>Incremento:</td><td>608 kms.</td></tr></table>➤ Tlaxcala:<table><tr><td>Existentes:</td><td>102 kms.</td></tr><tr><td>Al 5º año:</td><td>294 kms.</td></tr><tr><td>Incremento:</td><td>192 kms</td></tr></table>	Existentes:	17 kms.	Al 5º año:	625 kms.	Incremento:	608 kms.	Existentes:	102 kms.	Al 5º año:	294 kms.	Incremento:	192 kms												
Existentes:	17 kms.																								
Al 5º año:	625 kms.																								
Incremento:	608 kms.																								
Existentes:	102 kms.																								
Al 5º año:	294 kms.																								
Incremento:	192 kms																								
Inversión al 5º año	<ul style="list-style-type: none">• 34.8 millones de dólares• Gaz de France pagará 10.1 millones de dólares por 119 kilómetros de activos de distribución de PGPB																								

Gas conducido al 5º año

- 2.6 millones de metros cúbicos diarios
 - 94% usuarios industriales
 - 3.5% usuarios residenciales
 - 2.3% usuarios comerciales
-

Otros participantes en la licitación

- Consorcio integrado por Sociedad de Gas de Euskadi, S.A., Alcance Construcciones, S.A. de C.V., Elecnor, S.A. e Idom, Ingeniería y Consultoría, S.A. (España –México);
 - Gas Natural México, S.A. de C.V. (España);
 - Tractebel, S.A. (Bélgica);
 - Consorcio integrado por Lone Star Gas International, Inc. y Gas Capital, S.A (EE.UU.-España-México).
-

b) Proceso de selección del ganador

- Las ofertas económicas de los licitantes fueron ordenadas de menor a mayor en función del Ingreso Máximo (P_0) propuesto. El cuadro 1 presenta las ofertas económicas recibidas:

CUADRO 1

Licitante	Oferta Económica	P_0 (Dólares/Gcal)	Diferencia con respecto al P_0 más bajo (%)
Gaz de France	I	0.37190	0.00%
Consorcio MetroGas	I	0.39940	7.39%
Consorcio MetroGas	II	0.40060	7.72%
Gaz de France	II	0.40860	9.87%
Consorcio MetroGas	III	0.43050	15.76%
Gas Natural	I	0.56440	51.76%
Gas Natural	II	0.59250	59.32%
Gas Natural	III	0.62070	66.90%
Tractebel	I	0.62357	67.67%
Tractebel	II	0.66836	79.71%
Consorcio Euskadi	I	0.67580	81.72%
Tractebel	III	0.68566	84.37%
Consorcio Euskadi	II	0.69740	87.52%
Consorcio Euskadi	III	0.73710	98.20%

- De acuerdo con lo establecido en la disposición 7.10 de 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 la evaluación económica que realice la Comisión, en los términos de la disposición 7.14 de las Bases de Licitación.
- En esta licitación, la oferta económica I presentada por Gaz de France fue la más baja con un P_0 de 0.37190 dólares por Gigacaloría. En consecuencia, en los términos de las Bases de Licitación, se procedió a evaluar dicha oferta económica. La evaluación permitió valorar que la misma cumple con los requisitos establecidos en las Bases de Licitación y que no existen elementos para su descalificación.
- De acuerdo con la disposición 7.10 de las Bases de Licitación, las ofertas económicas I y II de Gaz de France, así como **las ofertas económicas I y II del Consorcio MetroGas, se encuentran empatadas.**
- Para dar cumplimiento al criterio de desempate previsto en la disposición 7.12 de 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, expresados en miles de usuarios:

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 (%)
Gaz de France	II	0.40860	68,196	0.00599155	0.00%
Consorcio MetroGas	II	0.40060	64957	0.00616716	2.93%
Gaz de France	I	0.37190	50001	0.00743785	24.14%
Consorcio MetroGas	I	0.39940	51889	0.00769720	28.47%

- 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 II de Gaz de France con un P_0 de 0.40860 dólares por Gigacaloría y una cobertura de 68,196 clientes.** Esta oferta se considera la oferta económica más favorable, en términos de la disposición 7.12 de las Bases de Licitación.
- De acuerdo con lo establecido en la disposición 7.14 de las Bases de Licitación, la oferta económica más favorable fue evaluada por la Comisión.
- La evaluación permitió determinar que:
 - El P_0 y las tarifas presentadas por GAZ DE FRANCE en su oferta económica II están calculados en cumplimiento con las Bases de Licitación y satisfacen los requerimientos establecidos en la Directiva sobre la Determinación de Precios y Tarifas para las Actividades Reguladas en Materia de Gas Natural, y el P_0 incluye los ingresos relacionados con la prestación del servicio de distribución;

- Los montos de inversión para desarrollar el sistema de distribución, utilizados por GAZ DE FRANCE en su oferta económica II, 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 por GAZ DE FRANCE en su oferta económica II son congruentes con la capacidad pico de diseño presentada en su oferta técnica;
- Los volúmenes de operación, utilizados por GAZ DE FRANCE para el cálculo de su P_0 en su oferta económica II, son congruentes con los consumos actuales de combustibles en la Zona Geográfica de Puebla - Tlaxcala, con expectativas razonables de crecimiento, y se encuentran debidamente justificados por un estudio de mercado;
- La información económica presentada por GAZ DE FRANCE en su oferta económica II es congruente con la información contenida en su respectiva oferta técnica; y
- La oferta económica II presentada por GAZ DE FRANCE cumple con lo establecido en los capítulos 3 y 5 de las Bases de Licitación y no existen elementos para su descalificación.
- Lo anteriormente expuesto permite concluir que la oferta económica II presentada GAZ DE FRANCE superó la evaluación económica.
- Por lo tanto, **la Comisión Reguladora de Energía, en sesión plenaria realizada el 25 de enero de 2000 aprobó, por unanimidad de votos, la resolución Núm. RES/016/2000, declarando ganador de la Licitación Pública Internacional LIC-GAS-015-1999 que tiene por objeto el otorgamiento del primer permiso de distribución de gas natural para la Zona Geográfica de Puebla - Tlaxcala a GAZ DE FRANCE integrado por GDF International, S.A. y Mexique Investissements, S.A. con la oferta económica que presenta un P_0 de 0.40860 dólares por Gigacaloría y un nivel de cobertura de 68,196 clientes al quinto año contado a partir de la fecha de otorgamiento del permiso de distribución.**

2. INFORMACION SOBRE LA EMPRESA GANADORA

¿Quién es Gaz de France?

- Es uno de los principales operadores de la industria del gas natural del mundo.
 - Cuenta con 50 años de experiencia en la exploración, producción, compra, transporte, almacenamiento, distribución e investigación y desarrollo del gas natural.
 - Cuenta con 11.4 millones de clientes alrededor del mundo, de los cuales casi 10 millones se encuentran en Francia.
 - Desarrolla actividades a través de sus subsidiarias en más de 20 países alrededor del mundo.
 - Es uno de los importadores de gas más importantes del orbe. Debido a que la producción nacional de Francia cubre menos del 10 por ciento de sus necesidades, GDF transporta el combustible desde Rusia, Noruega, Argelia y los Países Bajos.
-

Infraestructura de la empresa

- Sistema de transporte de gas natural de más de 28 mil kilómetros de longitud
 - 14 depósitos subterráneos de almacenamiento de gas
 - Dos terminales de gas natural líquido
 - 46 estaciones de compresión
 - Cinco buques tanque para transportar gas natural licuado con una capacidad agregada de 386 mil metros cúbicos.
-

Tecnología

- Ha desarrollado sistemas computarizados que permiten controlar a distancia la operación de los gasoductos y sistemas de excavación que minimizan el ruido y el cavado en la superficie.
 - Cuenta con tecnología de punta mediante la cual ha impulsado el uso de gasoductos de polietileno que ofrecen mayor seguridad por no sufrir corrosión.
-

Gaz de France en México

- En 1996, Gaz de France abrió sus oficinas en México
 - **Norte de Tamaulipas**
 - En febrero de 1998, Gaz de France y Bufete Industrial ganaron la licitación para distribuir gas natural en el Norte de Tamaulipas, a través de la empresa TAMAULIGAS.
 - Al quinto año de operación, estas empresas distribuirán gas natural a 36.4 mil clientes y realizarán una inversión de 21.5 millones de dólares.
 - **Valle Cuautitlán-Texcoco**
 - En febrero de 1998, Gaz de France y Bufete Industrial ganaron la licitación para distribuir gas natural en el Valle Cuautitlán-Texcoco, a través de la empresa MEXIGAS.
 - Al quinto año de operación, estas empresas distribuirán gas natural a casi 375 mil clientes y realizarán una inversión de casi 200 millones de dólares.
 - La participación de Gaz de France en el mercado mexicano de distribución de gas natural es de 22.2% en cobertura y 26% en inversión comprometida
 - Gaz de France tiene compromisos de inversión en México por 252 millones de dólares
-

Acciones contra la contaminación

- Actualmente, Gaz de France promueve proyectos para el uso de gas natural vehicular, asociado con la empresa canadiense Hydro-Quebec.
-

-
- Estas empresas realizan la conversión de mil microbuses como parte de las acciones para combatir la contaminación en la Zona Metropolitana del Valle de México.
-

Gaz de France en el mundo

- A través de su filial Sofregaz, ha desarrollado proyectos de ingeniería para redes de distribución de gas natural en Beijing, Cheng Du, Xian y Sichuan en la República Popular China.
 - Desde 1995, controla la distribución de gas natural en la ciudad de Montevideo, a través de su filial GASEBA.
 - GDF ha desarrollado proyectos de ingeniería para mejorar el rendimiento de depósitos de almacenamiento de gas en Louisiana, Estados Unidos, así como proyectos de cogeneración en Montreal, Canadá.
 - Ha participado en la renovación de la red de distribución de gas en Moscú y en San Petersburgo, y en la renovación de los sistemas de calefacción de la capital checa.
-

3. INFORMACIÓN SOBRE LA ZONA GEOGRÁFICA

Poblaciones contenidas en la Zona

- **51 municipios** de los estados de Puebla y Tlaxcala
 - **Puebla (16)**
 - Amozoc, Atlixco, Coronango, Cuautinchan, Cuautlancingo, Domingo Arenas, Huejotzingo, Juan C. Bonilla, Ocoyucan, Puebla, San Andrés Cholula, San Martín Texmelucan, San Miguel Xoxtla, Santa Isabel Cholula, San Pedro Cholula y Tlaltenango
 - **Tlaxcala (35)**
 - Apetatitlán, Tepetitla, Chiautempan, Panotla, Tlaxcala, Totolac, Amaxac, Apizaco, Mazatecochco, Magdalena Tlalelulco, Acuamanala, Tenancingo, Teolochocho, Tepeyanco, Tetla, San Pablo del Monte, Sta. Catarina Ayometla, Santa Cruz Quilehtla, Santa Isabel Xiloxotla, San Lorenzo Axocomanitla, San Jerónimo Zacualpan, San Juan Huactzinco, Santa Ana Nopalucan, Nativitas, San Damián Texoloc, Santa Apolonia Teacalco, Tetlatlahuca, Contla de Juan Cuamatzi, San Francisco Tetlanohcan, Ixtacuixtla, Xalostoc, Papalotla, Xicotzingo, Yauhquemehcan y Zacatelco
-

Manifestación de interés

- 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 Puebla y
 - La empresa francesa Gaz de France
-

Documentos considerados para declarar la zona

- Programa Regional de Ordenamiento Territorial de la Zona Centro-Poniente del Estado de Puebla
- Programa de Ordenación y Regulación de la Zona Conurbada de Tlaxcala-Chiautempan-Apetatitlán-Totolac-Panotla.
- Programa de 100 Ciudades
- Programa de Consolidación de las Zonas Metropolitanas establecido en el Programa Nacional de Desarrollo Urbano 1995-2000.

Datos poblacionales de la zona

- 2.4 millones de habitantes
- Alrededor de 430 mil viviendas
- 70 por ciento cuentan con instalaciones de agua entubada y de gas licuado de petróleo dentro de la vivienda

Población al 2010

- 2.5 millones de habitantes para el año 2010

Consumo diario promedio de combustibles

- Existen 43 mil 600 establecimientos comerciales
- Existen 12 mil 400 establecimientos industriales
- **Gas LP-Sector residencial:** 17.33 millones de pies cúbicos
- **Gas natural-Sector industrial :** 55 millones de pies cúbicos
- **Combustóleo-Sector Industrial:** 37 millones de pies cúbicos
- Sólo 0.01 por ciento de las industrias en la región usan gas natural

Principales ramas industriales

- Metalmecánica, textil, automotriz, alimentos, bebidas, papel, vidriera, cerámica, hule y plástico
- Se distinguen por ser actividades intensivas en la utilización de combustibles que pueden sustituirse fácilmente por gas natural.

Transporte de gas en la zona

- Ducto de 30 pulgadas cuyo origen es Cosoleacaque y destino en Venta de Carpio (Sector Tlaxcala), y
- Ducto de 48 pulgadas con origen en Cempoala y destino en Sta Ana (Sector Tlaxcala).

Usuarios industriales de gas natural

- Pemex abastece de gas natural a 75 usuarios industriales
-

Otras licitaciones desarrolladas por la CRE

- 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); y
 - Torreón, Durango, Ciudad Lerdo y Gómez Palacio (La Laguna-Durango).
 - Bajío Norte (Agascalientes y San Luis Potosí)
-

4. CRONOGRAMA DEL PROCESO DE LICITACIÓN

19 de agosto de 1999

La CRE publicó en el *Diario Oficial de la Federación* la resolución por la que se determina la zona geográfica de Puebla-Tlaxcala para fines de distribución de gas natural (Ver Anexo 4).

26 de julio de 1999

La CRE inició el procedimiento de licitación para otorgar el permiso de distribución de gas natural para la Zona Geográfica de Puebla-Tlaxcala mediante la publicación de la convocatoria correspondiente en el Diario Oficial de la Federación

14 de septiembre al 22 de octubre de 1999

Periodo de venta las Bases de Licitación

21 de octubre de 1999

Junta de aclaraciones para atender las preguntas de los interesados relacionadas con la Licitación

26 de noviembre de 1999

- Acto de recepción de propuestas y apertura de ofertas técnicas, en el cual se recibieron propuestas para participar en la Licitación
-

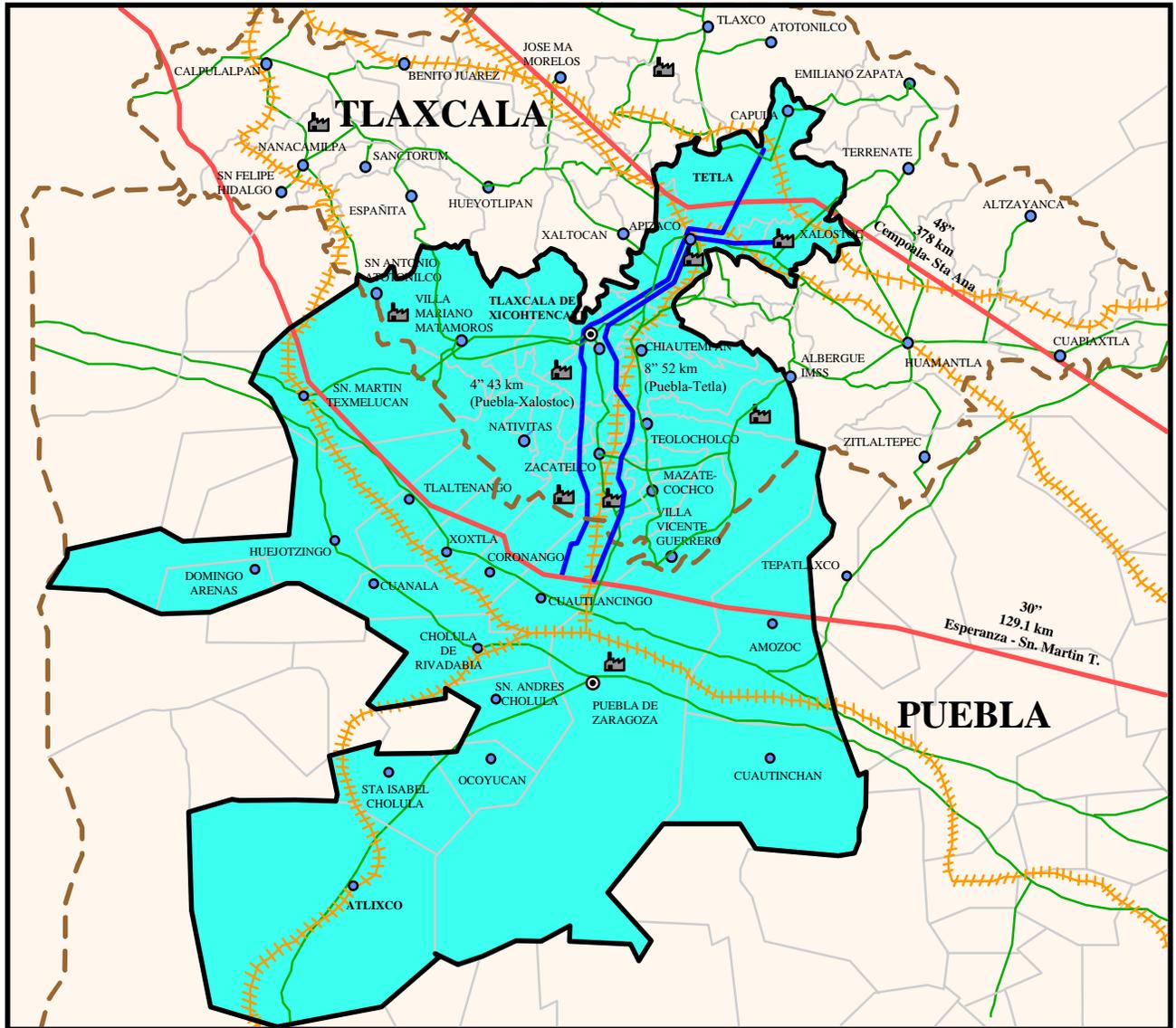
12 de enero de 2000

Acto de apertura de ofertas económicas

26 de enero de 2000

Acto de notificación del fallo de la Licitación.

ZONA GEOGRAFICA DE PUEBLA - TLAXCALA



SIMBOLOGIA			
	Límite de Zona Geográfica		Parque Industrial
	Límite Estatal		Zona Geográfica
	Límite Municipal		Localidades
	Ducto de Transporte		Vialidades Principales
	Ducto de Distribución		Ferrocarril

Fuente: PEMEX