



# La Expansión del Sistema de Transporte de Gas Natural en México

---

Julio 2016

# Antecedentes

---

Reforma  
Constitucional en  
Materia de  
Energía (2013,  
Decimo Sexto  
transitorio)

Ley de  
Hidrocarburos  
(agosto  
2014)

Decreto de  
Creación  
(agosto  
2014)

Publicación  
del Plan  
Quinquenal  
2015-2019  
(14 de  
Octubre,  
2015)

Contratos  
firmados  
con PEMEX:  
Transferen  
cia y OMA  
(28 de  
octubre  
2015)  
Surtieron  
efecto a  
partir  
del 1 de  
enero 2016

# Una nueva Paraestatal para transportar gas y actuar como Gestor Técnico



## Transferencia de:

1. Todos los activos de los ductos de los sistemas
2. Instalaciones superficiales
3. Derechos de propiedad
4. Derechos de vía
5. Contratos de ocupación superficial
6. Permisos de transporte
7. Contratos con usuarios
8. Otros derechos y obligaciones relacionados con los sistemas.

**Transferencia de contratos con PEMEX (A partir del 1 de enero de 2016)**

# Una nueva Paraestatal para transportar gas y actuar como Gestor Técnico



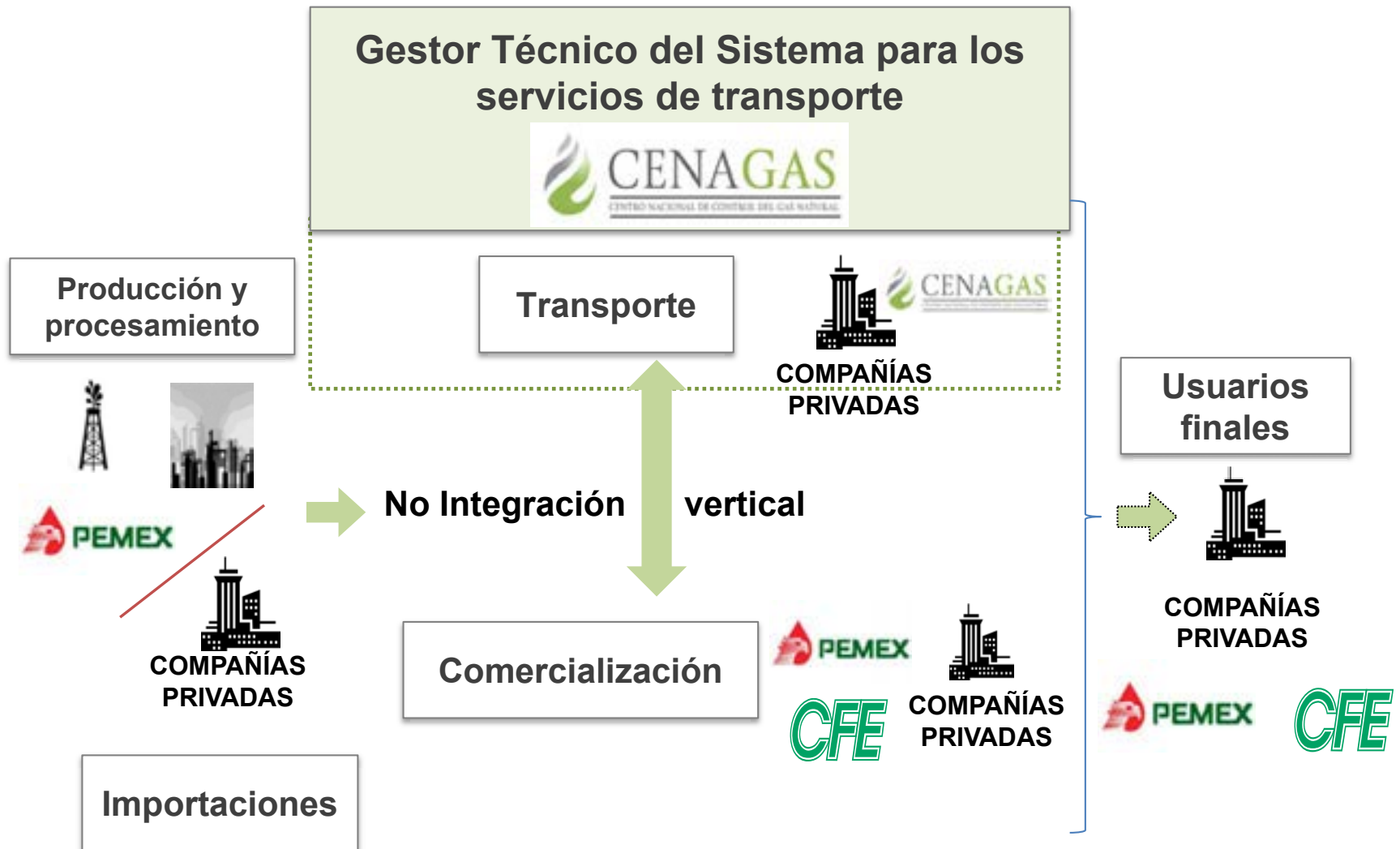
Servicios que serán provistos durante el año:

1. Operación y mantenimiento
2. Financiero, fiscales y presupuestales
3. Comerciales
4. Regularización y legalización de Derechos de Vía
5. Seguridad física
6. Comerciales
7. Cumplimiento regulatorio
8. Legales

Todos los servicios tienen la posibilidad de terminar anticipadamente previa notificación con 90 días de anticipación, excepto por el de O&M

**Contratos de OMA con PEMEX (A partir del 1 de enero de 2016)**

# Nuevo modelo de mercado



## Objetivos:

---

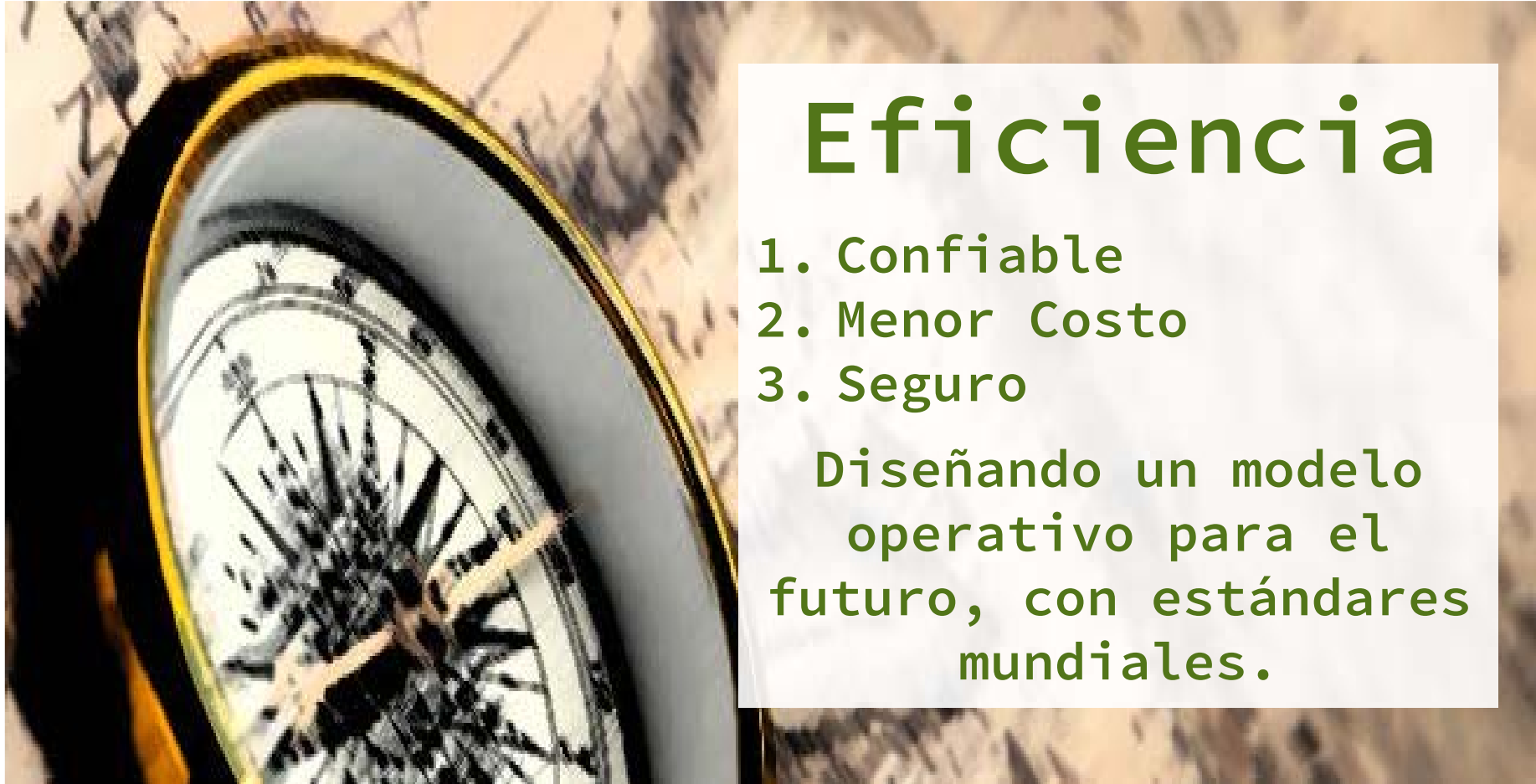


# Seguridad del Gas

1. Mejor planeación
2. Proyectos de licitación transparentes
3. Gestión de la operación diaria del Sistema.

## Objetivos:

---



# Eficiencia

1. Confiable
2. Menor Costo
3. Seguro

Diseñando un modelo operativo para el futuro, con estándares mundiales.

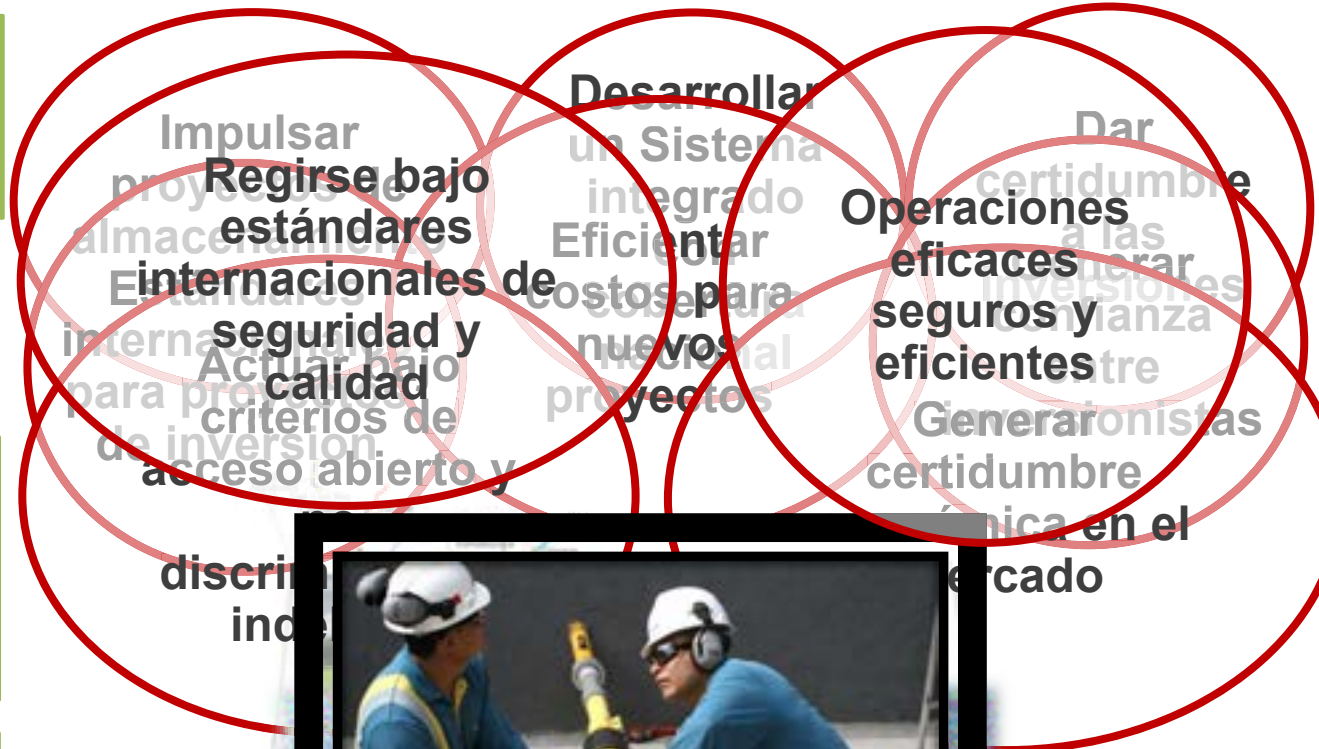
# Funciones Principales

Proceso de Planeación en coordinación con SENER

Licitación de proyectos estratégicos

Gestionar técnicamente el Sistema y coordinar a otros transportistas

Operar y dar mantenimiento a los gasoductos propios





# Gas Natural: ANTES, AHORA Y DESPUÉS



## Antes de la Reforma

- Sin mandato formal para PEMEX
- Incapaz de cumplir con la demanda en algunas ocasiones
- Falta de confiabilidad, escasez y alarmas



## Ahora

- Mandato explícito a CENAGAS
- Marco formal para el Gestor Técnico
- Planeación de mediano plazo
- Licitaciones de proyectos estratégicos
- Operaciones de día a día

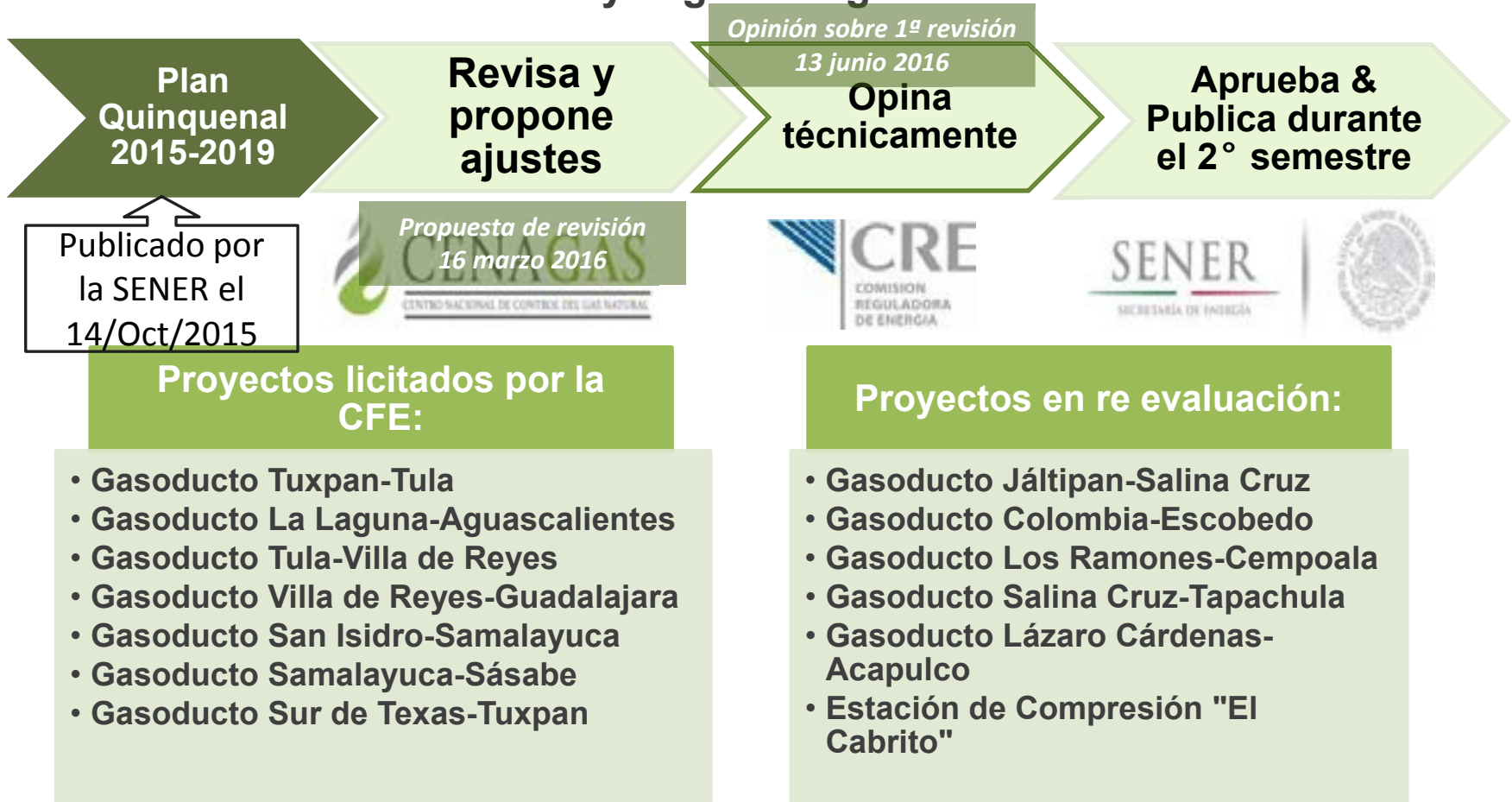


## En el futuro

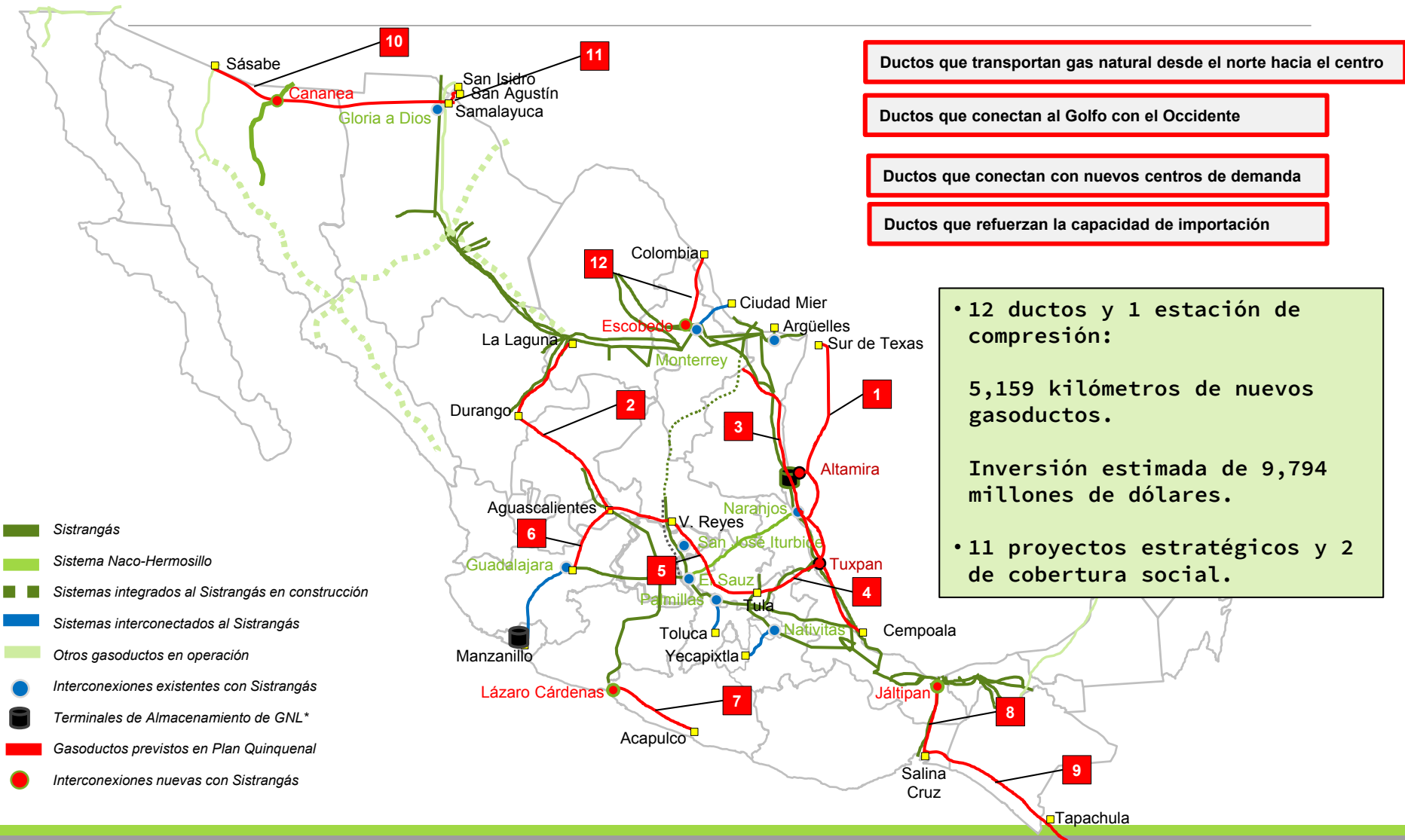
- Suministro confiable, eficiente y seguro
- Será posible almacenar Gas Natural
- Redundancia en la infraestructura

# Planeación a mediano plazo

El objetivo es garantizar el abasto confiable, eficiente y seguro de gas natural







# Plan Quinquenal 2015-2019 (aprobado por SENER)



\* Las Terminales de Almacenamiento de GNL de (i) Altamira y (ii) Manzanillo, son propiedad de las empresas Terminal de LNG Altamira (TLA) y Terminal KMS de GNL (KMS), respectivamente.

# tabasco Infraestructura



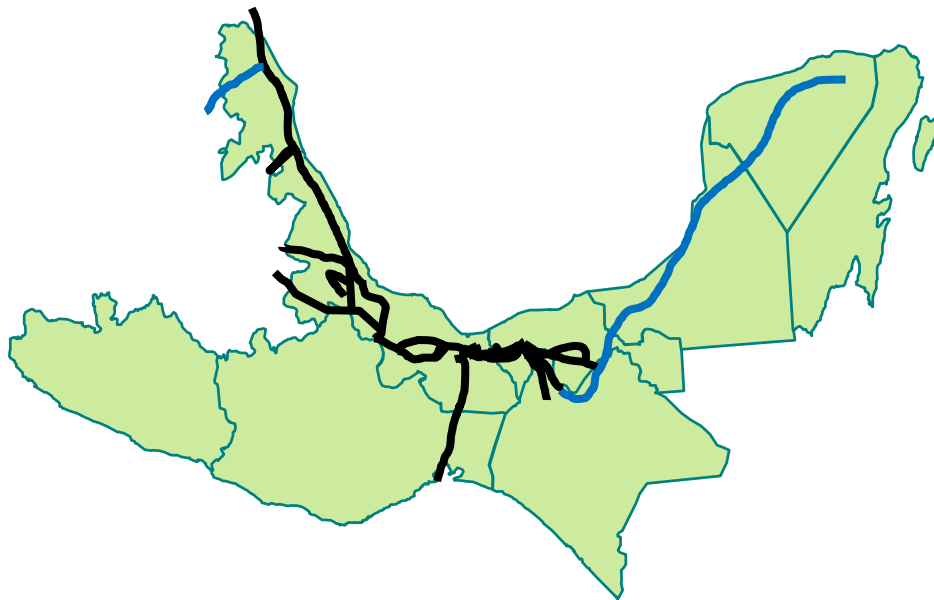
	Gasoductos privados de acceso abierto en operación
	Gasoductos propiedad de CENAGAS
	Estación de compresión en operación
	Centro Procesador de Gas

Actualmente el estado de Tabasco no cuenta con Zonas Geográficas de Distribución (ZGD) de gas natural.

Nota 1: Miles de barriles diarios  
Nota 2: Toneladas diarias

Gasoducto (km)		
1	Gasoductos en operación	528.8
	Sistema Nacional de Gasoductos	432.0
	• Cd. PEMEX-N. Teapa	8.0
	• Cd. PEMEX-El Misterio	88.0
	• Cd. PEMEX-Alcalde Mayor	5.0
	• Los Pilares-Paredón	100.0
	• Cactus- San Fernando	4.0
	• Cárdenas-Mir Tonalá	30.2
	• Cactus- El Misterio	1.0
	• Villahermosa-Mir Tonalá	11.0
	• La Venta-Agua Dulce	0.0
	• Alcalde Mayor- Cementos Apasco	11.6
		0.0
		66.6
		3.0
		7.00
		96.0
	Centros Procesadores de Gas	0.0
		11.3
		2.0
	Endu gas	10.5
	Endu conc	1.0
	Sistemas propiedad de privados	96.0
	a) Gasoducto Mayakán	0.0
	Recu	96.0
	azu	0.0
2	Gasoductos en construcción	0.0
3	Gasoductos en licitación	0.0
4	Gasoductos con licitación pendiente	0.0
	Nitrógeno	12.0

# Región Sur-Sureste (MMpcd)



■ Sistrangás (gestionado por CENAGAS)  
■ Otros gasoductos en operación

## Balance Región Sur-Sureste (MMpcd)



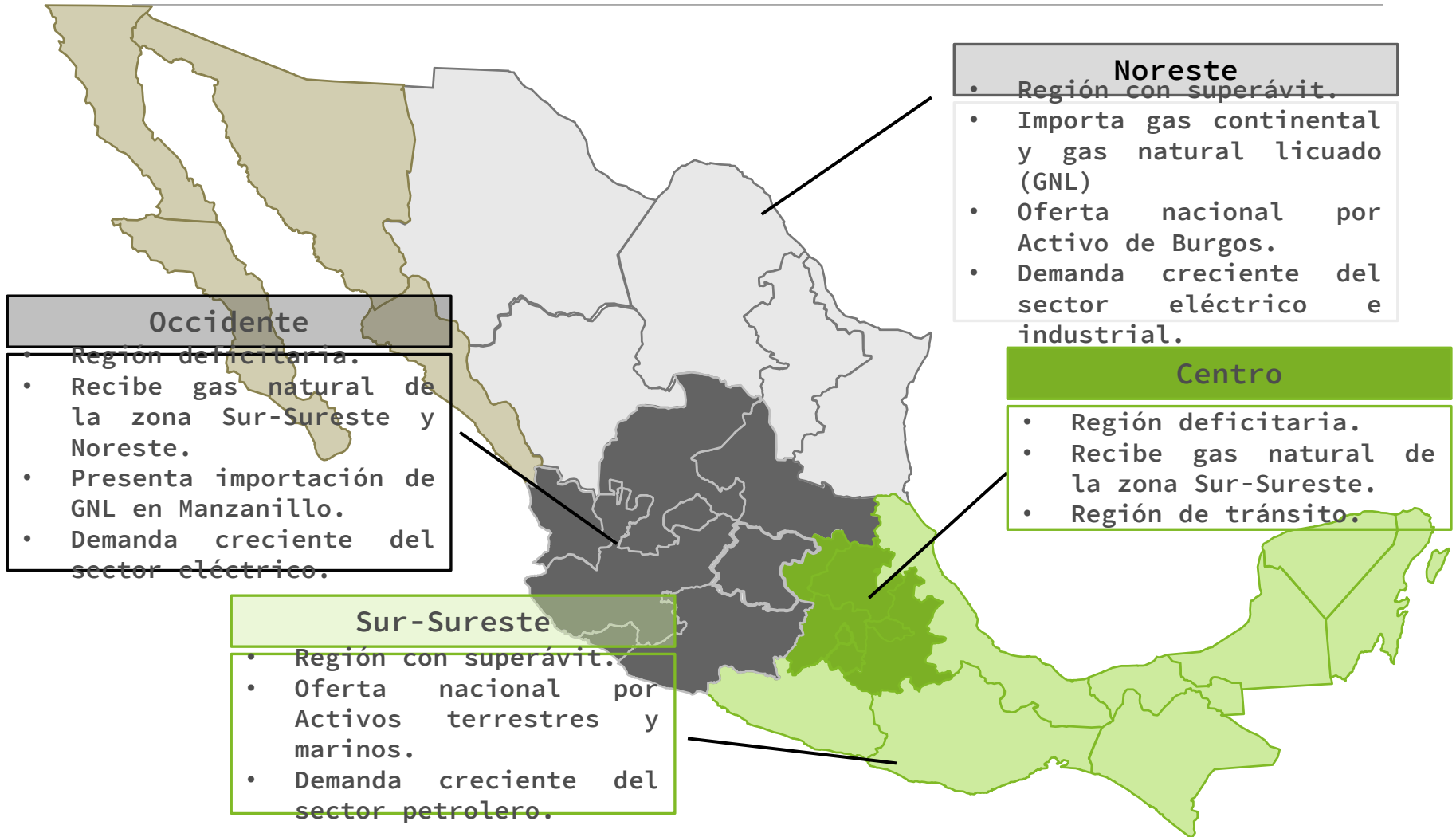
## Balance prospectivo

	2016	2017	2018	2019
<b>Oferta<sup>1</sup></b>	1,743	1,584	1,699	1,875
<b>Demanda<sup>2</sup></b>	1,548	1,629	1,615	1,644
<b>Balance</b>	+195	-44	+84	+231

1/ Oferta mínima esperada. Considera la producción de las Rondas Cero, 1, 2 y 3.

# Sistrangàs Regional

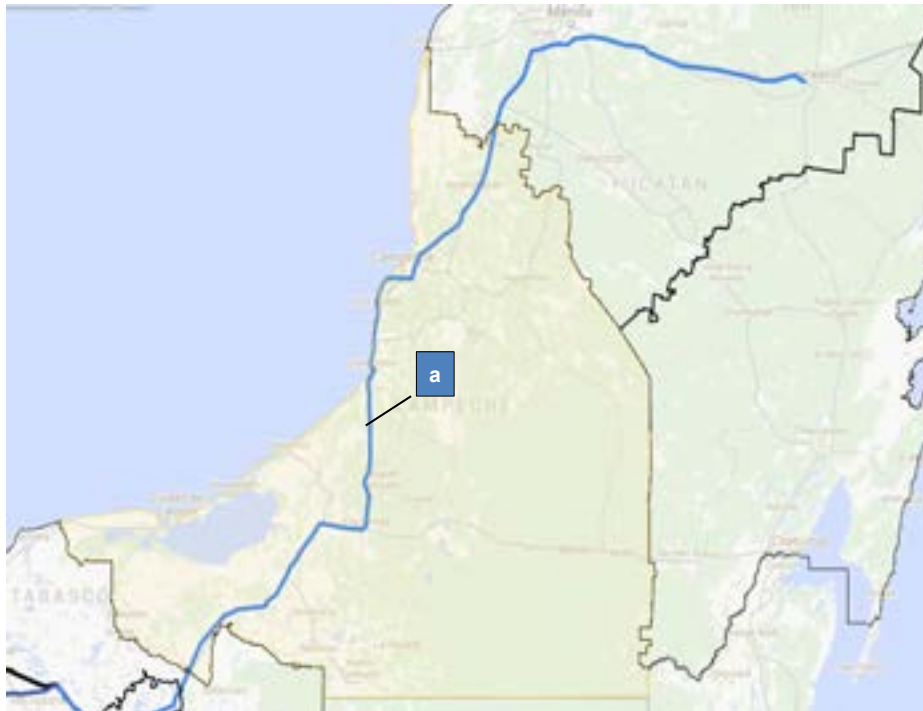
a nivel





# Gracias

[dmadero@cenagas.gob.mx](mailto:dmadero@cenagas.gob.mx)

# Campeche (transporte)



	Gasoductos privados de acceso abierto en operación
	Gasoductos propiedad de CENAGAS

Transporte de gas natural (kilómetros)		
1	Gasoductos en operación	385.2
	Sistema Nacional de Gasoductos	0
	Sistemas propiedad privados	385.2
	a) Gasoducto Mayakán	385.2
2	Gasoductos en construcción	0
3	Gasoductos en licitación	0
4	Gasoductos con licitación pendiente	0

Campeche no cuenta con infraestructura de distribución de gas natural.



# Quintana roo (transporte)






 Gasoductos previstos en el PNI 2014-2018

Transporte de gas natural (kilómetros)		
1	Gasoductos en operación	0
	Sistema Nacional de Gasoductos	0
	Sistemas propiedad de privados	0
2	Gasoductos en construcción	0
3	Gasoductos en licitación	0
4	Gasoductos pendientes, contenidos en el PNI	90.1
	a) Mérida-Cancún	90.1

Actualmente Quintana Roo no cuenta con distribuidores de gas natural en operación.

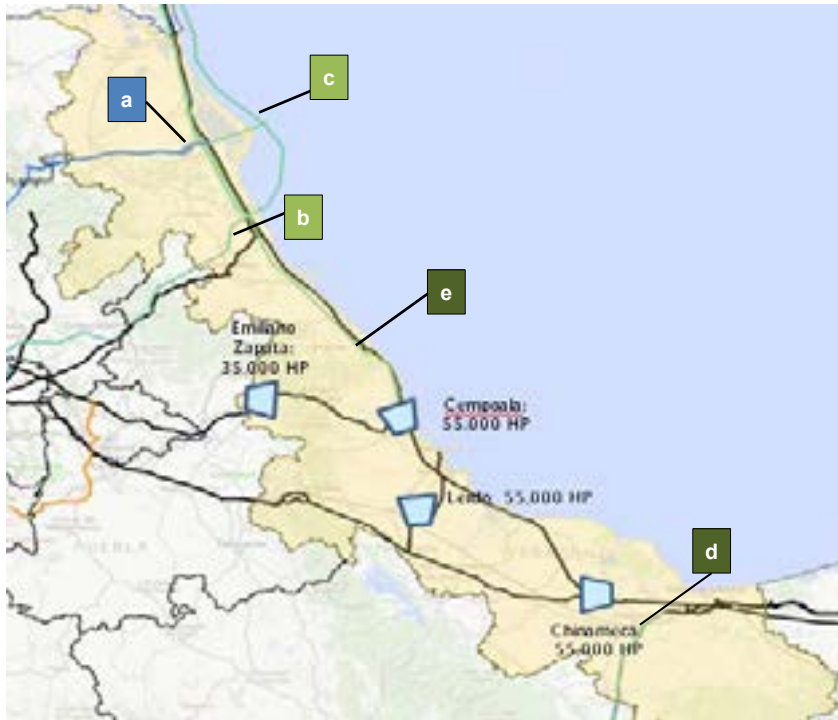
# tabasco (transporte)



	Gasoductos privados de acceso abierto en operación
	Gasoductos propiedad de CENAGAS
	Estación de compresión en operación

Transporte de gas natural (kilómetros)		
1	Gasoductos en operación	528.75
	Sistema Nacional de Gasoductos	432.0
	• Cd. PEMEX-N. Teapa	75.0
	• Cd. PEMEX-El Misterio	88.0
	• Cd. PEMEX-Alcalde Mayor	5.0
	• Los Pilares-Paredón	100.0
	• Cactus- San Fernando	43.0
	• Cárdenas-Mir Tonalá	30.2
	• Cactus- El Misterio	1.0
	• Villahermosa-Mir Tonalá	11.0
	• La Venta-Agua Dulce	0.0
	• Alcalde Mayor- Cementos Apasco	11.6
	Sistemas propiedad de privados	96.0
	a) Gasoducto Mayakan	0.0
	Actualmente el estado de Tabasco no cuenta con Zonas Geográficas de Distribución (ZGD) de gas natural.	0.0
2	Gasoductos en construcción	0.0
3	Gasoductos en licitación	0.0
4	Gasoductos con licitación pendiente	0.0

# Veracruz (transporte)



- Gasoductos privados de acceso abierto en operación
- Gasoductos propiedad de CENAGAS
- ▢ Estación de compresión en operación
- Gasoductos previstos en el PQ-SISTRANGAS-2015-2018

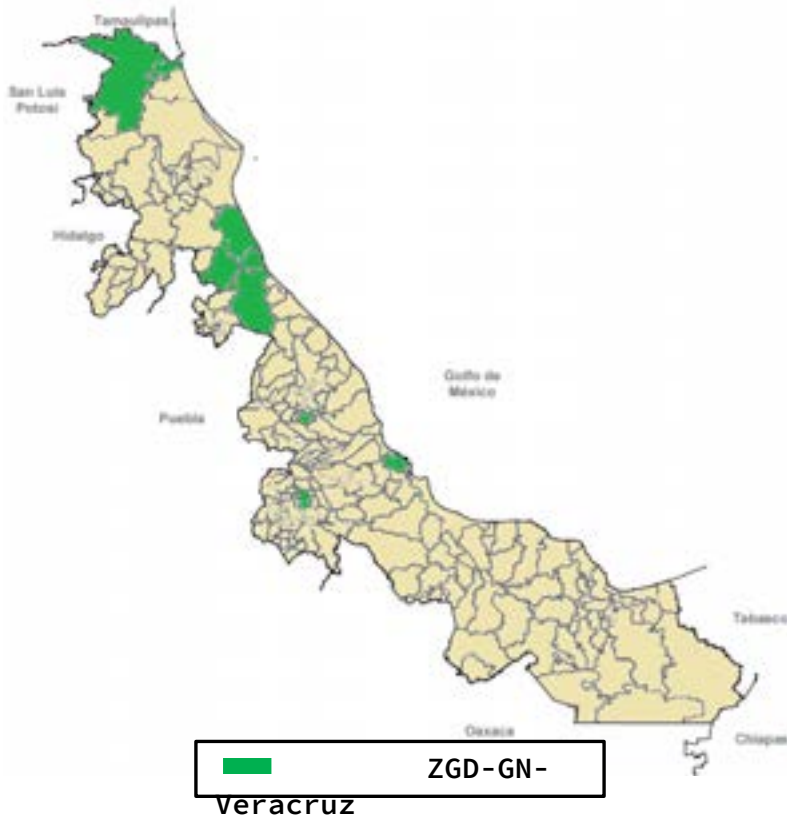
### Estaciones de Compresión

1	Emiliano Zapata	35,000 HP
2	Cempoala	55,000 HP
3	Lerdo	55,000 HP
4	Chinameca	55,000 HP

### Transporte de gas natural (kilómetros)

<b>1</b>	<b>Gasoductos en operación</b>	<b>1,910.95</b>
	<b>Sistema Nacional de Gasoductos</b>	<b>1,818.45</b>
	• Cactus-San Fernando	658.65
	• Cempoala-Santa Ana	131.90
	• Las Palomas-Río Coatzacoalcos	15.00
	• EL Misterio-Palomas	106.76
	• Nvo. Teapa-Est. 3	28.70
	• Est. 3- Venta de Carpio	253.14
	• Cd. PEMEX-Nvo. Teapa	27.31
	• Pta. Piedra-Z. Colorado	43.91
	• Cd. Mendoza-Zapoapita	27.42
	• A. Dulce-Nudo Teapa	22.50
	• Pajaritos-Arr. San Francisco	18.80
	• Los Cocos-Cangrejera	7.00
	• Angostura-T. Maritima	75.20
	• Nvo. Teapa-CPG Pajaritos	8.00
	• Arr. San Francisco-Cosoleacaque	7.50
	• CPG Poza Rica-Cobos	62.80
	• Matapionche-Tierra Blanca	42.23
	• Cosoleacaque-Jaltipan	22.36
	• Canticas-Cosoleacaque	7.00
	• CPG Poza Rica - Z Colorado	4.48
	• Matapionche-Piedras Negras	28.90
	• Tierra Blanca-Angostura	20.85
	• Nva. Teapa-Pajaritos	8.10
	• Jaltipan-Salina Cruz	51.34
	• La Macarena-Barberena	26.00
	• Totalco-Delicias	0.80
	• Blanca-Est. 7	51.17
	• Cd. Mendoza-Esperanza	14.30
	• Villahermosa-Mir Tonalá	0.26
	• La Venta-Agua Dulce	9.27
	• Flores Magón-Las Ceiba	4.80
	• Medias Aguas-Donaji	32.00
	<b>Sistemas propiedad de privados</b>	<b>92.5</b>
	a) Transportadora de Gas Natural de la Huasteca	92.5
<b>2</b>	<b>Gasoductos en construcción</b>	<b>0</b>
<b>3</b>	<b>Gasoductos en licitación</b>	<b>440.8</b>
	b) Tuxpan-Tula	60.8
	c) Sur de Texas-Tuxpan	380
<b>4</b>	<b>Gasoductos con licitación pendiente</b>	<b>421.7</b>
	d) Jáltipan-Salina Cruz	86.7
	e) Frontera-Ramones Cempoala	335

# Veracruz (Distribución)

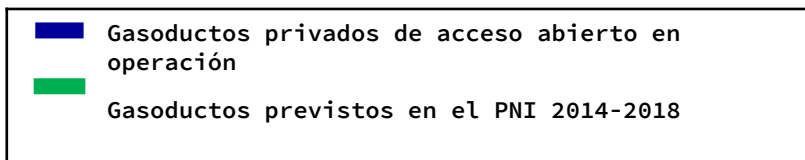


## Distribución de gas natural

<b>1</b>	<b>Zona Geográfica de Veracruz</b>	
	<b>Distribuidora: Gas Natural del Noroeste de Veracruz</b>	
	<b>Municipios</b>	<b>11</b>
	1. Córdoba	
	2. Orizaba	
	3. Veracruz	
	4. Xalapa	
	5. Poza Rica	
	6. Tihuatlán	
	7. Papantla	
	8. Tuxpan	
	9. Pueblo Viejo	
	10. Pánuco,	
	11. Cazones de Herrera.	
	<b>Usuarios</b>	<b>135,846</b>
	<b>Extensión (kilómetros)</b>	<b>3,654</b>
	<b>Volumen (millones de pies cúbicos diarios)</b>	<b>27</b>
	<b>Inversión estimada (millones de dólares)</b>	<b>83.8</b>

Nota: Las datos presentados reflejan cifras por zona geográfica de distribución y no por entidad.  
Fuente: Datos de SENER "Prospectiva de Gas Natural y Gas L.P. 2015-2029".

# yucatán (transporte)



Transporte de gas natural (kilómetros)		
1	Gasoductos en operación	213.00
	Sistema Nacional de Gasoductos	0
	Sistemas propiedad de privados	213.00
	a) Gasoducto Mayakán	213.00
2	Gasoductos en construcción	0
3	Gasoductos en licitación	0
4	Gasoductos pendientes, contenidos en el PNI	209.9
	b) Mérida-Cancún	209.9

Actualmente el estado de Yucatán no cuenta con Zonas Geográficas de Distribución (ZGD) de gas natural.

# SISTRANGAS

