CENAGAS

CENTRO NACIONAL DE CONTROL DEL GAS NATURAL

Septiembre 2018

Estructura del mercado
Antes de la creación del CENAGAS

CENAGAS
CENTRO NACIONAL DE CONTROL DEL GAS NATURAL

Exploración y Explotación ..... Procesamiento ..... Transporte ..... Comercialización ..... Demanda

PEMEX EXPLORACION Y PRODUCCION

PEMEX GAS Y PETROQUIMICA BASICA

PEMEX GAS Y PETROQUIMICA BASICA

Particulares

PEMEX GAS Y PETROQUIMICA BASICA

Residencial

Comercial

Industrial

Generadores Eléctricos

Importación

PEMEX GAS Y PETROQUIMICA BASICA

CFE

Particulares

GNL

Continental

Estructura del mercado
Después de la creación del CENAGAS

Exploración y Explotación ····· Procesamiento ····· Transporte ····· Comercialización ····· Demanda

Exploración y Explotación

PEMEX EXPLORACION Y PRODUCCION

Particulares

JAGUAR, bhpbilliton, Chevron, eni, TOTAL, REPSOL, ExxonMobil (Energy lives here)

Importación

PEMEX TRANSFORMACIÓN INDUSTRIAL

CFenergía

Particulares

GNL

Continental

Procesamiento

PEMEX TRANSFORMACIÓN INDUSTRIAL

Transporte

CENAGAS (Centro Nacional de Control del Gas Natural)

Particulares

fermaca, carso, IEnova, engie, TransCanada, KINDER MORGAN

Comercialización

PEMEX TRANSFORMACIÓN INDUSTRIAL

Particulares

CFenergía, bp, Macquarie, Shell, engie

Demanda

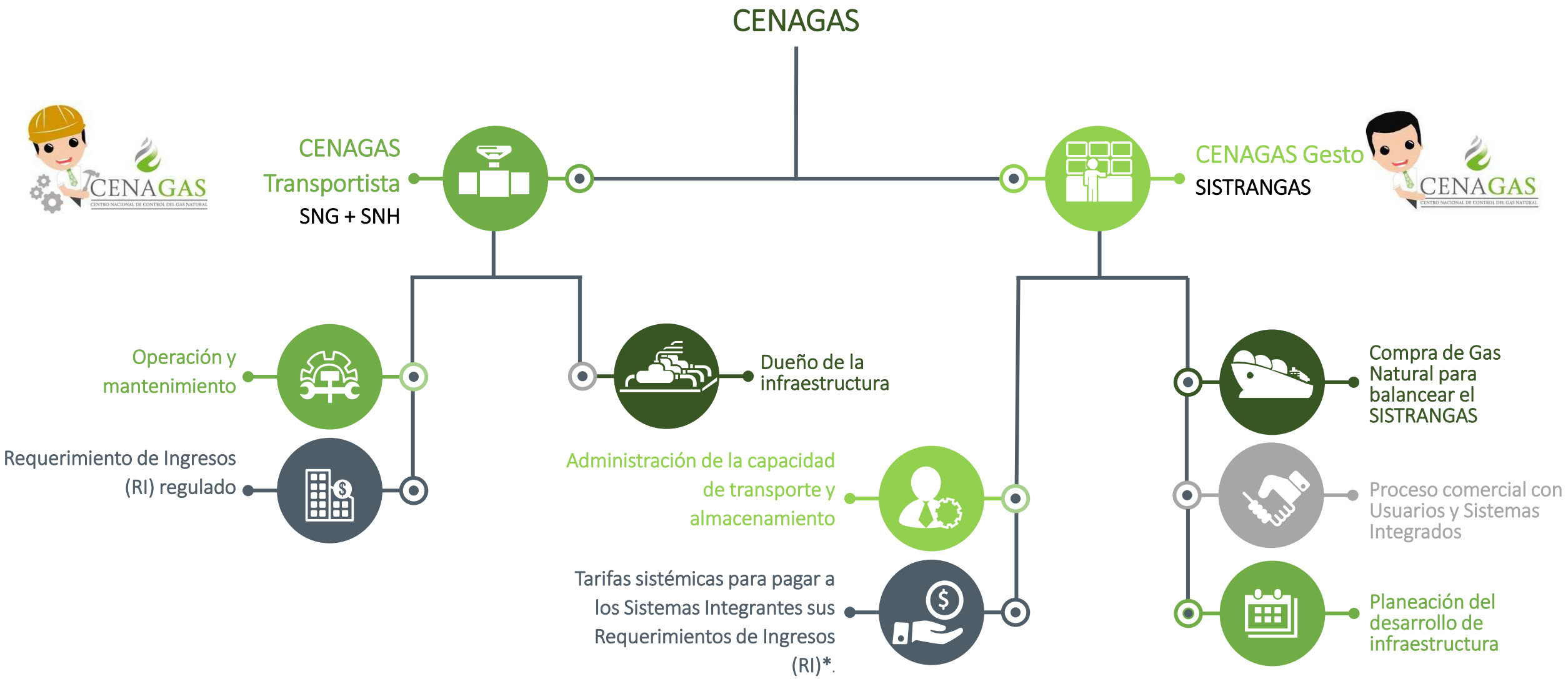
Residencial

Comercial

Industrial: ArcelorMittal, alfa

Generadores Eléctricos: CFE, IBERDROLA

CENAGAS
Actividades



* El Gestor no obtiene utilidades por la prestación del servicio.

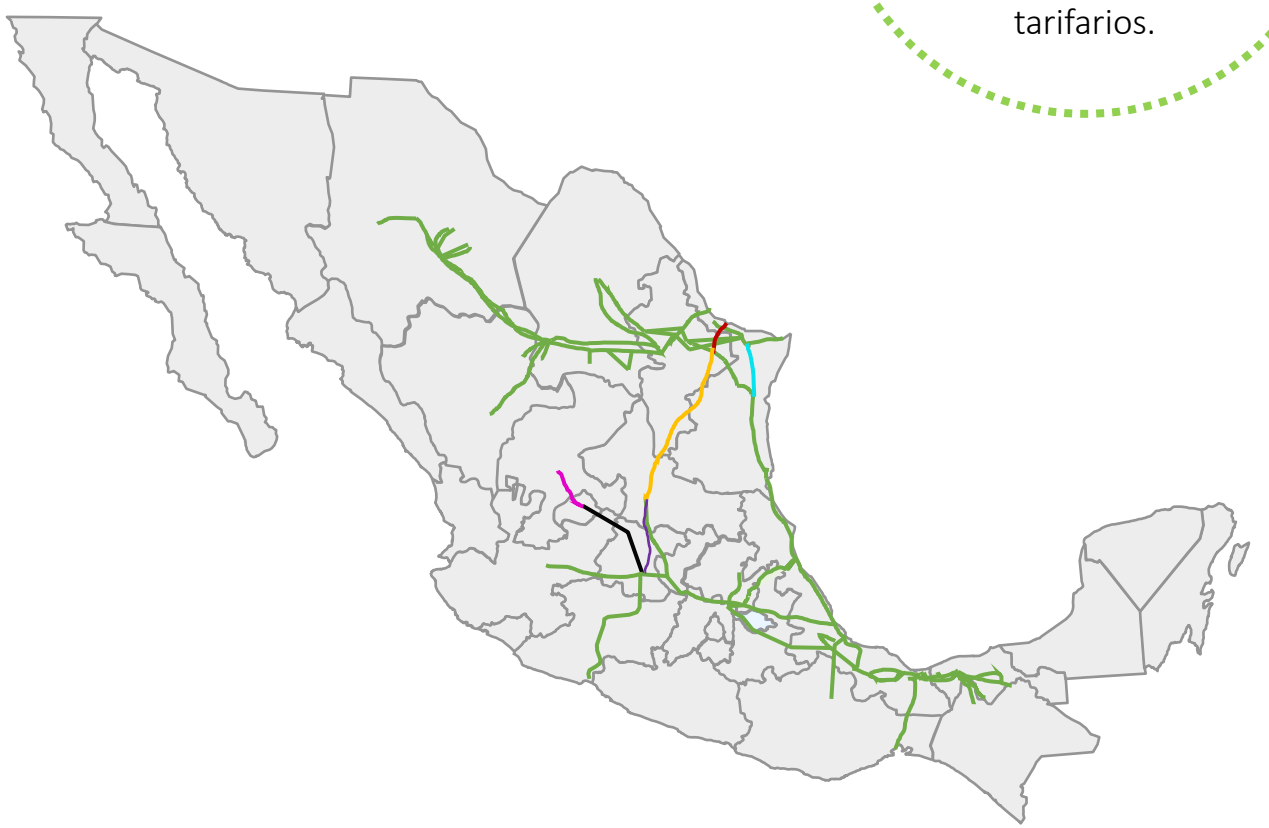
CENAGAS Gestor

CENAGAS
CENTRO NACIONAL DE CONTROL DEL GAS NATURAL

CENAGAS Gestor
SISTRANGAS

SISTRANGAS

Conjunto de Sistemas de Trasporte de Gas Natural integrados para efectos tarifarios.



Sistema	Longitud (km)	Capacidad (MMpcd)
SNG	8,611	6,276
GDT	114	1,000
GNN	204	90
GDB	175	7
GDN	116	2,100
TPN	447	1,363
TPS	292	1,353
Total	**9,959**	**6,307**

CENAGAS Gestor

CENAGAS
CENTRO NACIONAL DE CONTROL DEL GAS NATURAL

CENAGAS Gestor
SISTRANGAS

El CENAGAS es el gestor y administrador independiente del SISTRANGAS*

Funciones**

- Coordinar a los distintos Permisionarios de Transporte por ducto y Almacenamiento.
- Propiciar el desarrollo de centros de mercado y mercados mayoristas.
- Fomentar la liquidez de los mercados en que participe y asegurar el balance y operación del Sistema Integrado.
- Responder a las obligaciones de pago de las tarifas de los sistemas de Transporte o Almacenamiento que compongan el Sistema Integrado, en los términos que determine la Comisión.
- Administrar el mercado secundario de capacidad del Sistema Integrado.

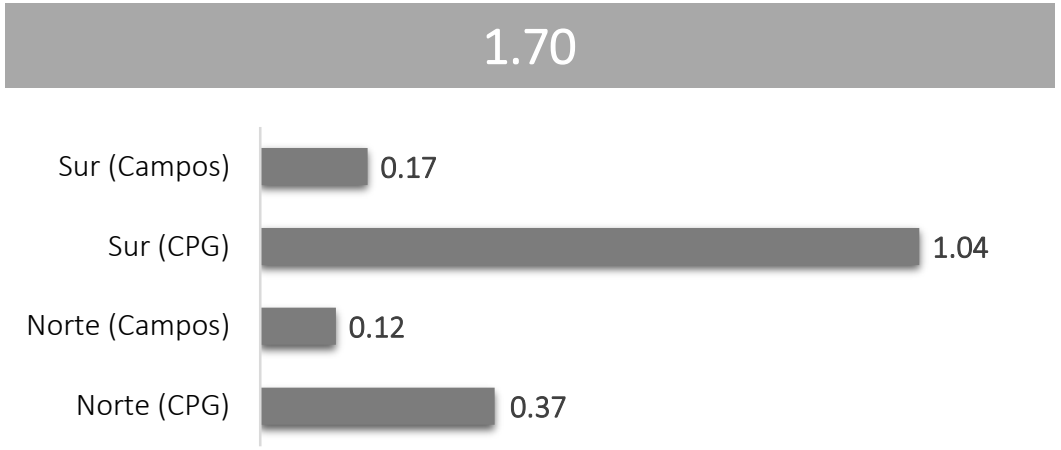
* Conforme al Transitorio Décimo Sexto del Decreto por el que se reforman y adicionan diversas disposiciones de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos, en Materia Energética.

** Conforme al Art. 62 de la Ley de Hidrocarburos.

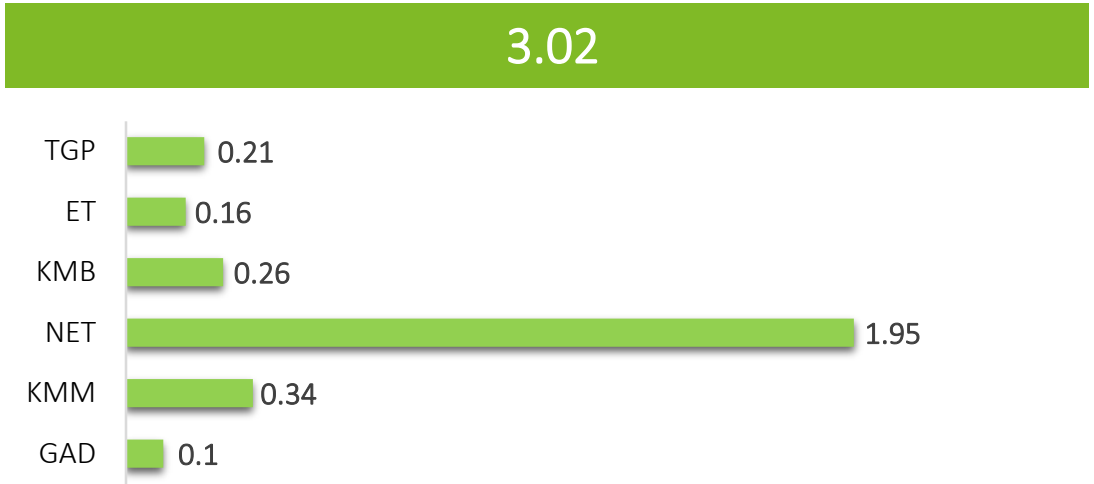
SISTRANGAS
Oferta nacional e importación (Mmmpcd)

CENAGAS
CENTRO NACIONAL DE CONTROL DEL GAS NATURAL

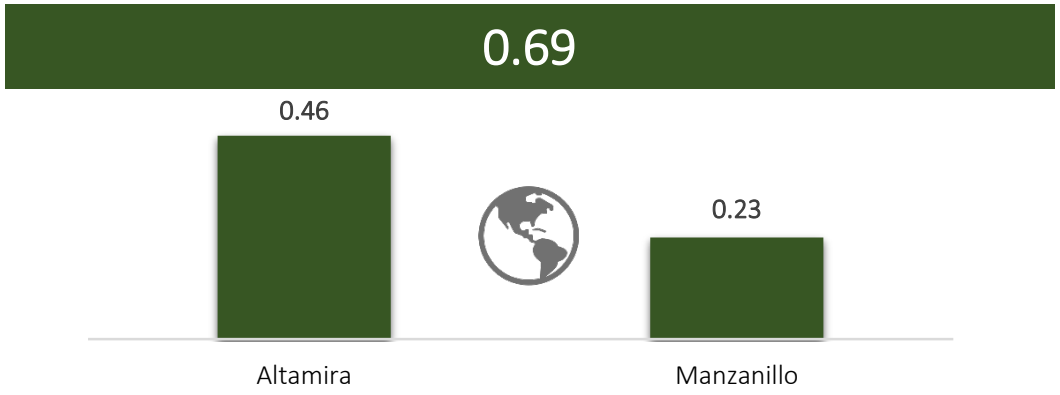
Toda la producción nacional de gas natural es inyectada al SISTRANGAS:



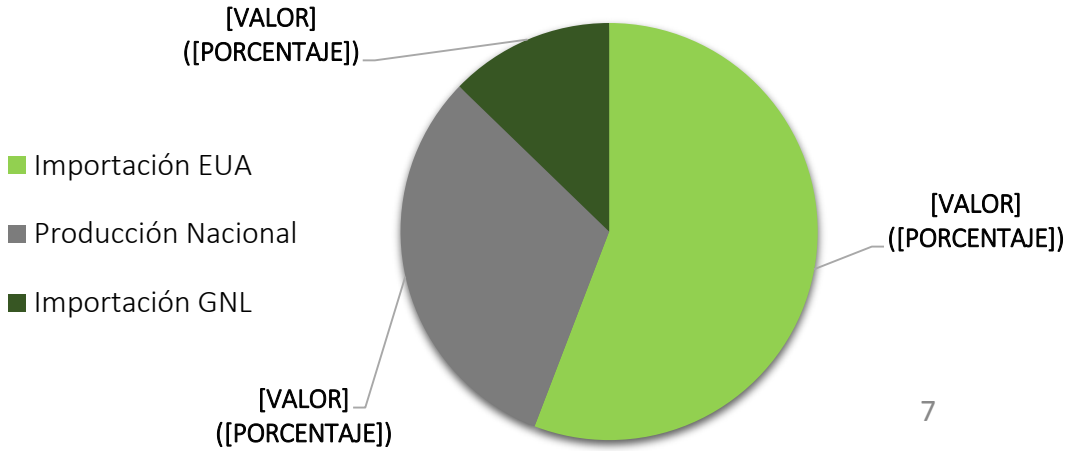
6 puntos de interconexión entre SISTRANGAS y los EUA:



Gas Natural Licuado (GNL) de EUA, Trinidad y Tobago, Nigeria, Qatar, entre otros



Oferta nacional e importación



* Datos actualizados al primer semestre de 2018.

CENAGAS Gestor

Proceso comercial con Usuarios y Sistemas Integrados

Relaciones contractuales

Usuarios

Contrato de Servicio de Transporte o Almacenamiento* de Gas Natural

En base firme o interrumpible

Sistemas de Transporte y Almacenamiento

Contrato de Servicio de Transporte o Almacenamiento* de Gas Natural

Por el total de la capacidad

*Actualmente no se presta el Servicio de Almacenamiento, empero, se prevén proyectos para poder prestar dicho servicio.

Administración de la capacidad

Mercado secundario*

El Gestor favorecerá el uso eficiente de la capacidad de sus Sistemas a través de facilitar el desarrollo de un mercado secundario de capacidad que permita a los Usuarios comercializar parte o la totalidad de la capacidad que tengan comprometida bajo contratos en base firme, ya sea de manera temporal o permanente.

Boletín Electrónico

* Conforme al Art. 73 de la Ley de Hidrocarburos.

CENAGAS Gestor

Proceso comercial con Usuarios y Sistemas Integrados

Capacidad contratada: 6.3 Millones de GJ/día

Volumen equivalente : 5.83 Mmmpcd

Contratos en Base firme: 51

Ronda EPE: 3

Acuerdos de inversión: 3

Productores Independientes de Energía: 4

Pre-existentes: 4

Temporada Abierta: 37

Contratos en Base interrumpible: 21

Proceso de Renovación de Contratos

Capacidad contratada: 6.3 Millones de GJ/día

Contratos en Base firme: 67

Ronda EPE: 3

Acuerdos de inversión: 3

Productores Independientes de Energía: 4

Pre-existentes: 4

Temporada Abierta: 37

Nuevos Usuarios: 16

Contratos en Base interrumpible: 25

CENAGAS Gestor

CENAGAS
CENTRO NACIONAL DE CONTROL DEL GAS NATURAL

Planeación del desarrollo de infraestructura

Plan Quinquenal de Expansión del SISTRANGAS 2015-2019

Publicado por la SENER (14 de octubre de 2015), a propuesta del CENAGAS, previa opinión de la CRE.

Actualmente, se encuentra vigente la Tercera revisión anual del Plan Quinquenal.

Planeación indicativa

- Proyectos de infraestructura bajo su propia cuenta y riesgo.
- Las Empresas Productivas del Estado y los Particulares podrán desarrollar los proyectos, sujetos al cumplimiento de la normatividad aplicable.

Proyectos de cobertura social

- Proyectos necesarios para la generación de beneficios sociales y como mecanismos de promoción de desarrollo económico.
- Las SE y SHCP determinarán los mecanismos de inversión que correspondan y, en su caso, la contraprestación conducente.

Estratégicos

- Tengan un diseño con ciertas características de diámetro, presión y longitud.
- Aporten redundancia al sistema.
- Brinden una nueva ruta o fuente de suministro a un mercado relevante.
- Cuando por razones de seguridad de suministro, lo determine la SENER.

Conforme al Art. 69 y 122 de la Ley de Hidrocarburos.

CENAGAS Gestor

CENAGAS
CENTRO NACIONAL DE CONTROL DEL GAS NATURAL

Planeación del desarrollo de infraestructura

Proyectos Estratégicos en Desarrollo

1. Tuxpan – Tula
2. La Laguna – Aguascalientes
3. Tula – Villa de Reyes
4. Villa de Reyes - Guadalajara
5. San Isidro – Samalayuca
6. Samalayuca – Sásabe
7. Sur de Texas – Tuxpan

Otros Proyectos previstos en el Plan Quinquenal

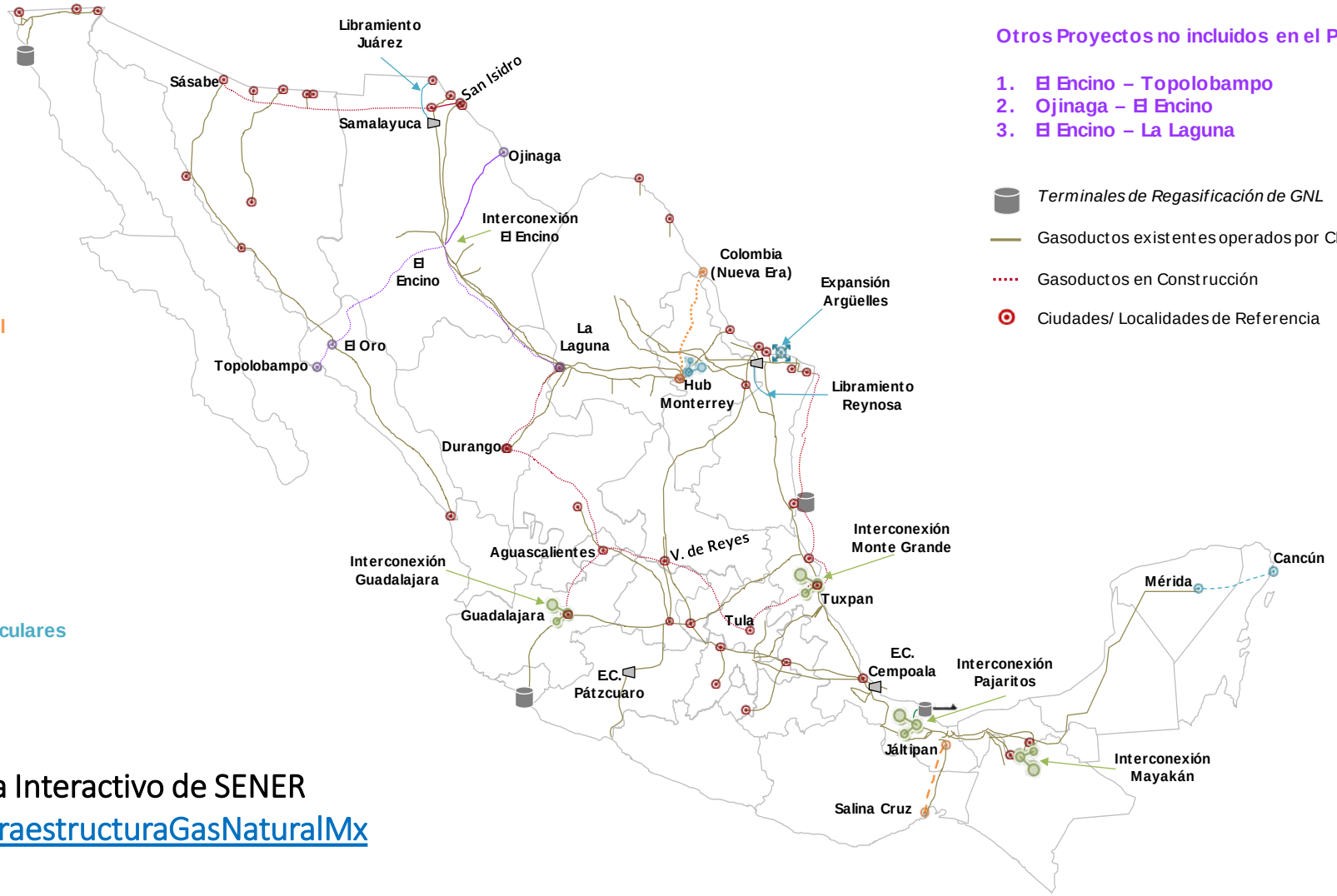
1. Nueva Era
2. Jáltipan – Salina Cruz

Proyectos de Interconexión

1. Monte Grande
2. El Encino
3. Guadalajara
4. Pajaritos
5. Mayakán

Proyectos Indicativos a cuenta y riesgo de Particulares

1. Hub Kinder Morgan Monterrey
2. Libramiento Reynosa
3. Libramiento Juárez
4. Expansión Argüelles
5. Suministro a Quintana Roo



Proyectos a desarrollar por el Cenagas

1. Estación de compresión Pátzcuaro
2. Estación de compresión Cempoala

Otros Proyectos no incluidos en el Plan Quinquenal 2015-2019

1. El Encino – Topolobampo
2. Ojinaga – El Encino
3. El Encino – La Laguna

Terminales de Regasificación de GNL

Gasoductos existentes operados por CENAGAS

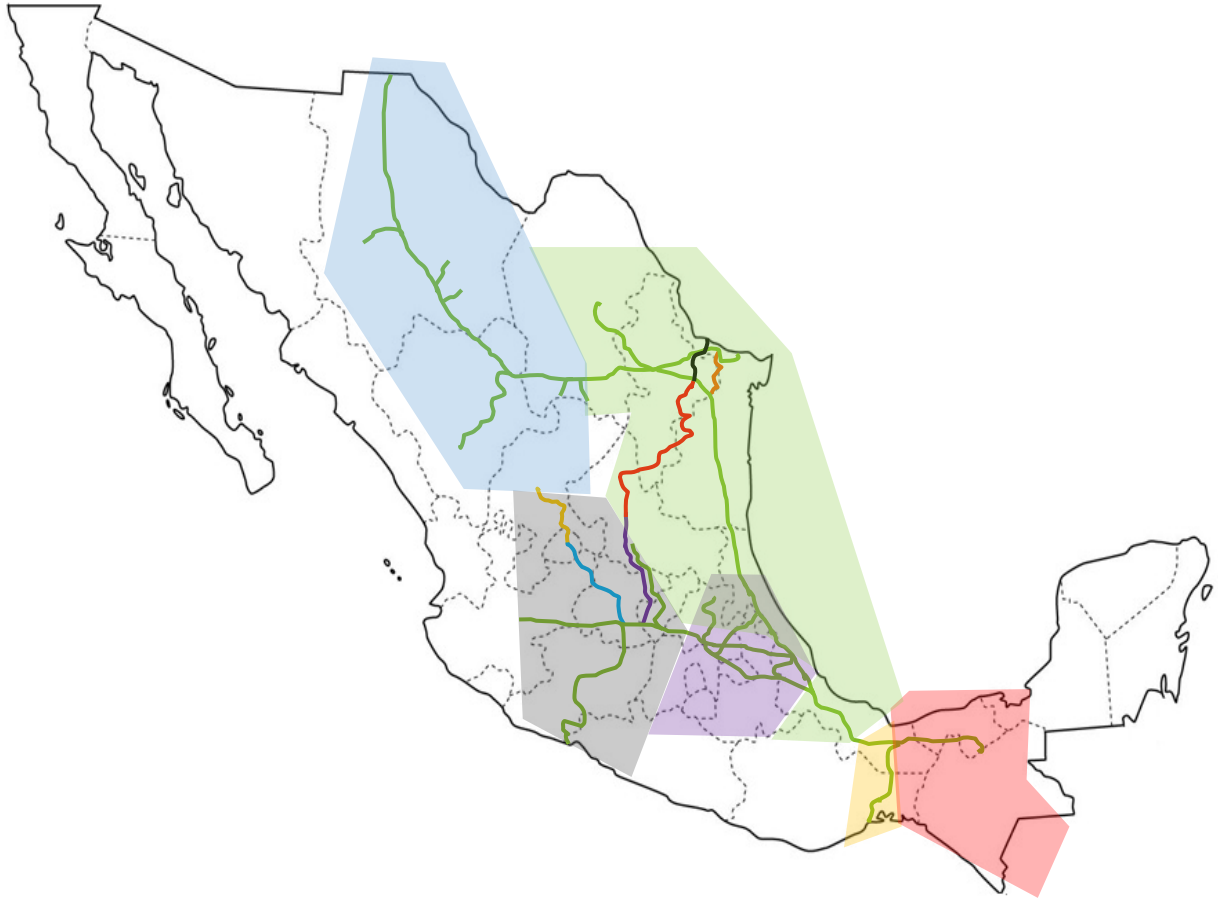
Gasoductos en Construcción

Ciudades/ Localidades de Referencia

Mapa Interactivo de SENER
bit.do/InfraestructuraGasNaturalMx

CENAGAS Gestor

Tarifas sistémicas para pagar a los Sistemas Integrantes sus Requerimientos de Ingresos*



Zona	Estampilla
Norte	5.98887
Golfo	5.60029
Centro	3.99788
Occidente	3.47063
Sur	1.79885
Istmo	3.75462
Nacional	0.73389

Estampillas del SISTRANGAS vigentes del 1 de enero al 30 de septiembre de 2018,.

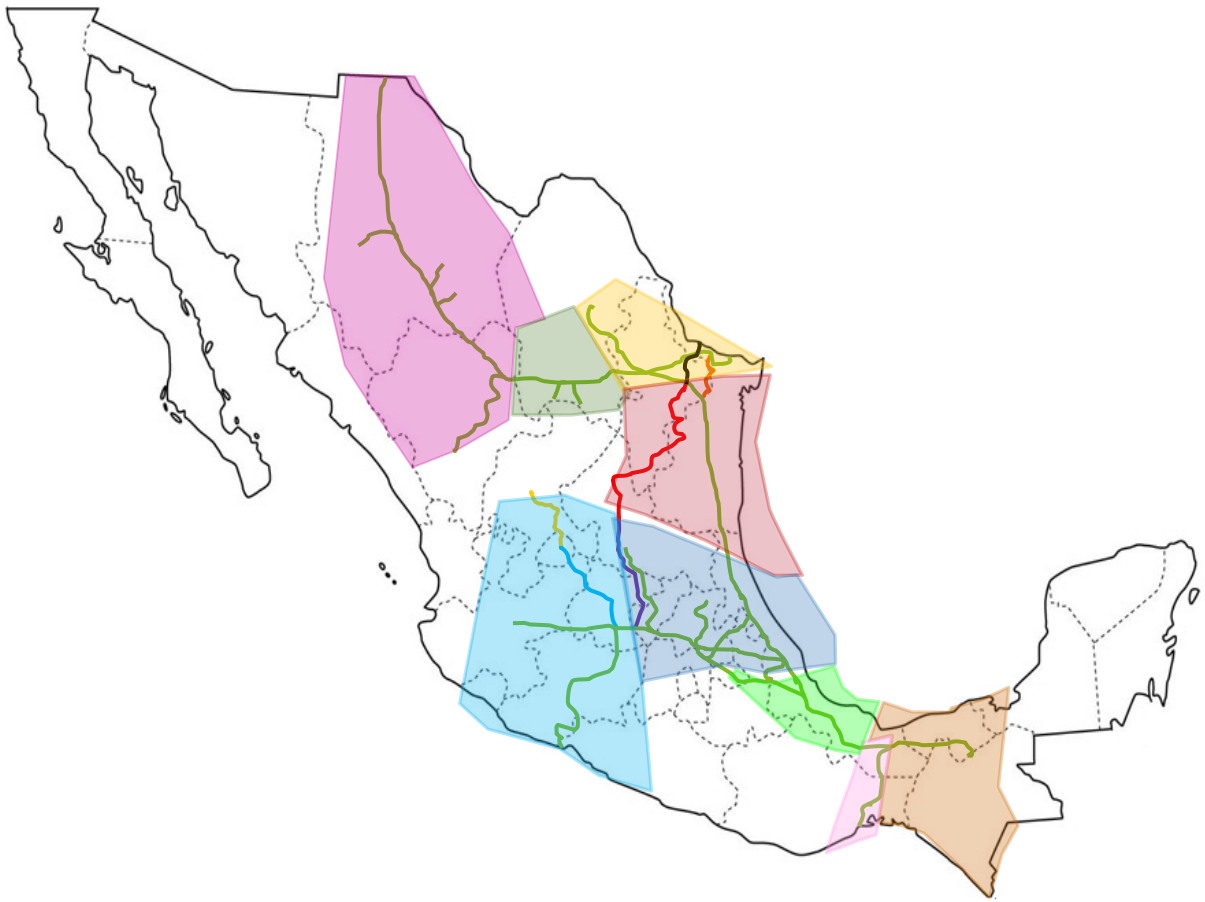
*Aprobadas por la Comisión Reguladora de Energía mediante las resoluciones RES/2675/2017, RES/1404/2018 y RES/1645/2018.

Proceso comercial

Nuevas tarifas

CENAGAS
CENTRO NACIONAL DE CONTROL DEL GAS NATURAL

Implementación de rezonificación a partir del 1 de octubre de 2018*



Zona	Estampilla
Zona 1	3.33059
Zona 2	0.72378
Zona 3	3.59873
Zona 4	2.82077
Zona 5	5.27067
Zona 6	2.71746
Zona 7	1.71860
Zona 8	1.78800
Zona 9	11.59743
Nacional	0.73400

Estampillas del SISTRANGAS aplicables del 1 de octubre de 2018 al 31 de diciembre de 2018.

*Aprobadas por la Comisión Reguladora de Energía mediante la resolución RES/1645/2018.

Almacenamiento
Seguridad energética

CENAGAS
CENTRO NACIONAL DE CONTROL DEL GAS NATURAL

Política pública

Desarrollo de infraestructura que permita fortalecer la seguridad energética nacional o del mercado, así como fortalecer la estabilidad del suministro del gas natural.

- Información al mercado
- Inventarios estratégicos
- Inventarios operativos

01

A partir del **1 de octubre** el CENAGAS deberá reportar a la CRE de manera semanal los volúmenes conducidos diariamente de Gas Natural

02

Las licitaciones de la infraestructura, constitución y gestión de inventarios estratégicos **(45Mmmpcd para 2026)**

03

Utilización de la **infraestructura existente** de almacenamiento de gas natural licuado para fines operativos

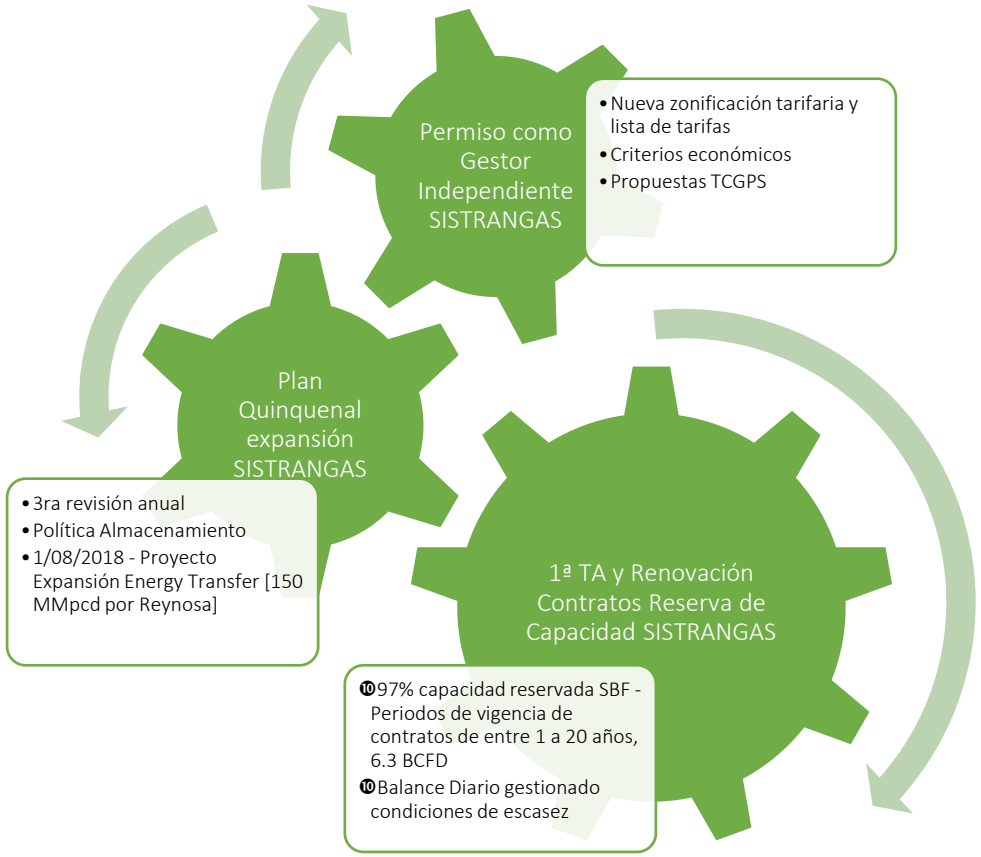
CENAGAS Gestor

CENAGAS
CENTRO NACIONAL DE CONTROL DEL GAS NATURAL

Desarrollo ideas

Estudio y preparación constante

Calendarios exigentes



Ética y Valores de servicio público

Crecimiento profesional y personal

Marco legal y regulatorio no completado

Contexto complejo – Grupos de interés diversos

Siguientes pasos

CENAGAS
CENTRO NACIONAL DE CONTROL DEL GAS NATURAL

BALANCEO DEL SISTRANGAS

-Celebrar contratos con comercializadores para la inyección de gas continental.

REGULACIÓN PENDIENTE

-Normatividad pendiente en materia de tarifas y de sistemas integrados (TCPS y Reglas de Operación).

ALMACENAMIENTO

-Cumplir con las obligaciones establecidas en la Política Pública de Almacenamiento.

PROCESO COMERCIAL

-Coordinar las acciones necesarias que permitan al Gestor Independiente cumplir con sus funciones y las necesidades del mercado.

PLANEACIÓN

-Cuarta revisión del Plan Quinquenal 2015-2019.
-Elaboración del Plan Quinquenal 2020-2024.

ADMINISTRACIÓN DE LA CAPACIDAD

-Mercado secundario de capacidad.

Motivaciones

¿Cuál es la razón de la existencia del Gestor Independiente?

Un Paradigma

Los procesos de **liberalización de la industria de gas natural** han tendido a:

- Mayor participación de agentes privados.
- Menor integración vertical en la cadena de suministro.
- Disminución del grado de intervención gubernamental.

Los objetivos de una liberalización son:

- **Promover la competencia** en los sectores con un potencial de competencia [E&P, Importación, Producción y Comercialización] y regular efectivamente los segmentos naturalmente monopólicos [TRA, DIS, LNG y ALM].
- Mejorar la **eficiencia y la seguridad energética.**
- Atender el interés de los **usuarios y consumidores**.

Detonantes de la liberalización:

- Cambios en el **paradigma económico** y sus conceptos.
- Presión política de usuarios industriales.
- La reacción en cadena de liberalización en otros mercados.
- La influencia de organismos internacionales.

Nos toca explicar…

y defender