SENER
SECRETARÍA DE ENERGÍA

CENAGAS
CENTRO NACIONAL DE CONTROL DEL GAS NATURAL

# Capacidad

# Sistema Nacional de Gasoductos

Febrero 2016

# Capacidad autorizada por la CRE [1]

**Zona NORTE**

| | |
|---|---|
| GJ-dia | **470,917** |
| MMPCD (2) | **469.8** |

**Zona GOLFO**

| | |
|---|---|
| GJ-día | **4,027,806** |
| MMPCD | **4,018.2** |

**Zona OCCIDENTE**

| | |
|---|---|
| GJ-día | **732,165** |
| MMPCD | **730.4** |

**Zona CENTRO**

| | |
|---|---|
| GJ-día | **1,580,807** |
| MMPCD | **1,577.0** |

**Zona SUR**

| | |
|---|---|
| GJ-día | **1,694,915** |
| MMPCD | **1,690.9** |

*Capacidad:*

***5,618,409*** *GJ-día*

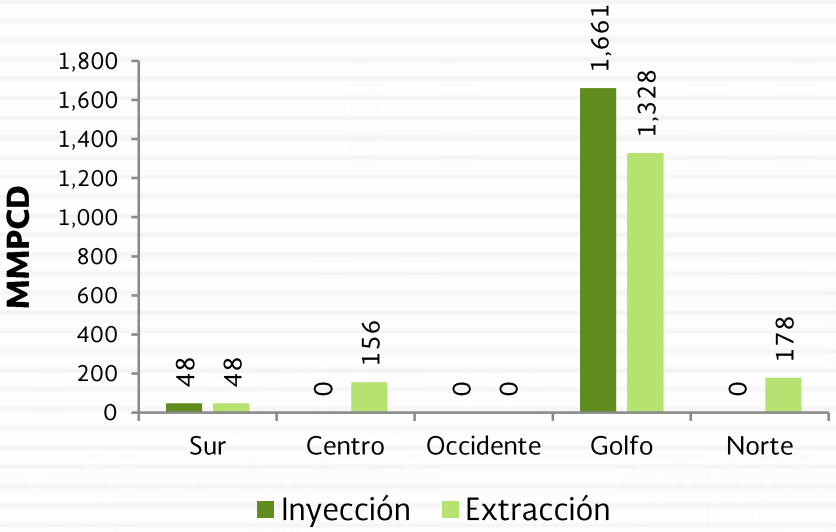
***5,605.0*** *MMPCD*

1/ Elaboración propia con información de las Resoluciones RES/550/5013, RES/626/2014, RES/975/2015 y del Plan Quinquenal de Expansión del Sistema de Transporte y Almacenamiento Nacional Integrado de Gas Natural 2015-2019

2/ Factor de conversión utilizado para expresar los GJ a MMPCD 1,002.39

# Capacidad reservada en base firme [1]

## A. Inyecciones y Extracciones



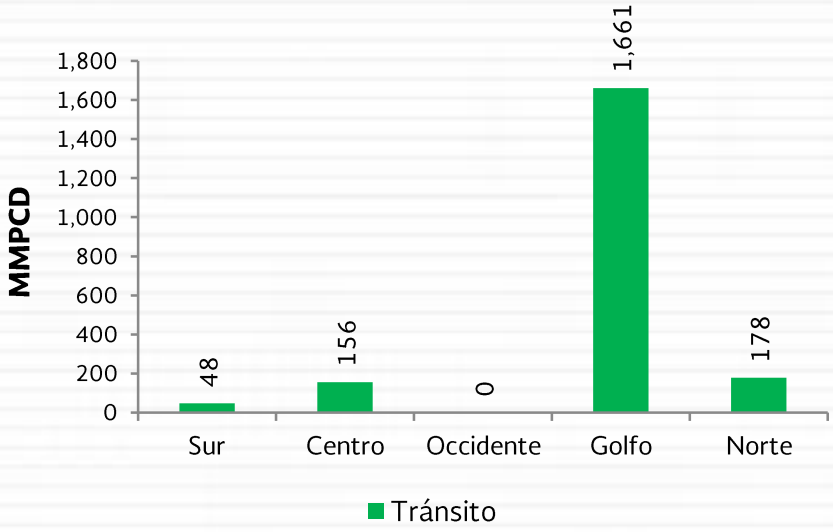

1) Inyecciones totales = Extracciones totales (1,734 MMPCD)

2) Inyecciones **zona sur** = Extracciones **zona sur**

3) Inyecciones **zona golfo** > Extracciones **zona golfo** (Superávit 333 MMPCD)

Las inyecciones adicionales (333 MMPCD) se extraen en la **zona centro** (156 MMPCD) y en la **zona norte** (178 MMPCD)

## B. Capacidad por zona (tránsitos)




1) Tránsito **zona sur** = Inyecciones **zona sur**

2) Tránsito **zona centro** = Extracciones **zona centro**

3) Tránsito **zona golfo** = Inyecciones **zona golfo**

4) Tránsito **zona norte** = Extracciones **zona norte**

En un esquema tarifario de estampillas (aditivo), el gas que se extrae en las zonas centro y norte (y que se inyectó en la zona golfo) se contabiliza como tránsitos en las zonas golfo, centro y norte.

1/ Elaboración propia con información de las Resoluciones RES/100/2001, RES/110/2002, RES/550/2013, RES/626/2014 y RES/975/2015, y Acuerdos A/134/2012 y A/082/2013 y la información de Capacidades garantizables publicado por Pemex-Gas y Petroquímica Básica en su sitio de internet

# Resumen

| Zona (GJ-día) [1] | Capacidad autorizada | Capacidad reservada | Capacidad disponible |
|---|---|---|---|
| Sur | 1,694,915 | 48,533 | NS |
| Centro | 1,580,807 | 156,211 | NS |
| Occidente | 732,165 | 0 | NS |
| Golfo | 4,027,806 | 1,700,162 | NS |
| Norte | 470,917 | 178,360 | NS |
| SNG | 5,618,409 | 1,748,695 | 3,869,714 |

| Zona (MMPCD) [1] | Capacidad autorizada | Capacidad reservada | Capacidad disponible |
|---|---|---|---|
| Sur | 1,691 | 48 | NS |
| Centro | 1,577 | 156 | NS |
| Occidente | 730 | 0 | NS |
| Golfo | 4,018 | 1,661 | NS |
| Norte | 470 | 178 | NS |
| SNG | 5,605 | 1,710 | 3,895 |

1/ Elaboración propia con información de las Resoluciones RES/100/2001, RES/110/2002, RES/550/2013 y RES/626/2014, y Acuerdos A/134/2012 y A/082/2013 y la información de Capacidades garantizables publicado por Pemex-Gas y Petroquímica Básica en su sitio de internet

NS No Significativo

Factor de conversión utilizado para expresar los GJ a MMPCD 1,002.39