

# Producción de gas natural cae a mínimos de 14 años

**SURESTE.** Consumidores domésticos e industriales comienzan a resentirlo

La producción nacional de gas natural continúa en declive.

Datos de Pemex detallan que en los primeros cuatro meses del año tocó su mínimo desde 2005, al ubicarse en un promedio de 4 mil 796 millones de pies cúbicos al día.

El sureste del país ya comenzó a resentir la escasez, tanto a nivel doméstico como industrial.

Expertos advierten que el déficit del combustible que se registra en la Península de Yucatán se debe a que gran parte de la energía consumida en la región se genera en centrales de ciclo combinado que

se accionan con gas natural.

Las empresas ubicadas en la región sureste del país operan actualmente al 65 por ciento de sus actividades, pues el Cenagas ha reducido su suministro.

La reducción, aseguran analistas, también está ligada a un incremento en las compras del combustible de México al extranjero.

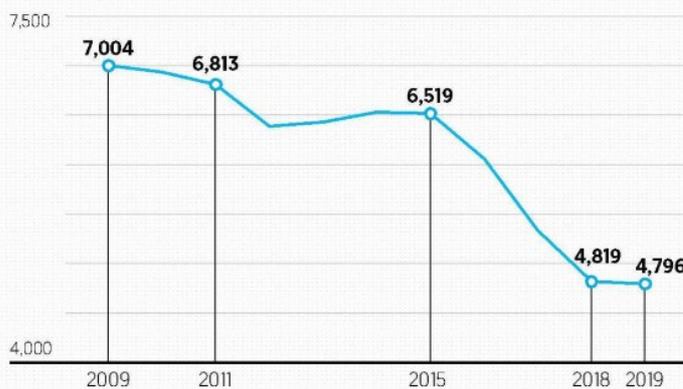
“Las importaciones de gas natural de 2018 y 2019 han permitido compensar la disminución de la producción nacional”, reconoce la Secretaría de Energía.

## ‘Fuga’ de gas en México

Las importaciones de gas natural de 2018 y 2019 desde Estados Unidos han compensado la disminución de la producción nacional.

### Producción de gas natural

■ Promedio enero-abril de cada año en millones de pies cúbicos diarios



Fuentes: Sener y Pemex.



Fecha <b>19.06.2019</b>	Sección <b>Economía</b>	Página <b>PP-4</b>
----------------------------	----------------------------	-----------------------

**PROLONGA DECLIVE**

# Producción de gas natural en México cae a niveles de 2005

Entre enero y abril de 2019 el nivel promedio bajó por quinto año consecutivo, revelan las estadísticas oficiales

## Las causas, menor inversión y prioridad a la producción de petróleo: analistas

**DIANA NAVA**  
dnava@elfinanciero.com.mx

La producción nacional de gas natural en México en los primeros cuatro meses de este año cayó a su menor nivel desde 2005.

De acuerdo con los registros de Pemex, entre enero y abril de este año la producción promedio fue de 4 mil 796 millones de pies cúbicos diarios, apenas 0.5 por ciento menos que en el mismo periodo del año anterior, pero con esta baja se acumularon cinco años consecutivos con tendencia negativa.

En 2007 la producción superó ligeramente los 7 mil millones, y a partir de ese año comenzó un descenso, que se frenó entre 2013 y 2015.

La caída ocurrió principalmente por los resultados en la región norte, donde la producción bajó 9.8 por ciento, de mil 77 millones de pies cúbicos diarios, a 971 millones.

En la región sur la producción pasó de 922 a 851 millones de pies cúbicos diarios, lo que implicó un descenso de 7.7 por ciento.

Por el contrario, la generación de este combustible en aguas someras aumentó 5.4 por ciento, al pasar de 2 mil 821 a 2 mil 973 millones de pies cúbicos diarios, de acuerdo con los registros oficiales.

Esta baja en la producción del energético, señalaron especialistas entrevistados, está relacionada con el déficit de gas que enfrenta actualmente la Península de Yucatán, pues gran parte de la energía consumida en la región es generada por centrales de ciclo combinado que se accionan vía gas natural.

Los especialistas consultados señalaron que dos son las razones principales en la baja en la producción de gas natural: un decremento en la inversión dirigida a la producción y exploración en los últimos años y a la prioridad que históricamente el gobierno le ha dado a producir petróleo crudo y no gas natural.

“Hay un énfasis en los campos hacia crudo, entonces eso también

implica, no un abandono, pero sí una menor atención a los campos más gaseros”, dijo Adrián Calcaneo, director de midstream y líquidos de IHS Markit.

“Históricamente no ha habido interés del gobierno, no nada más de ésta sino del pasado (...). Ya estamos pagando la cuenta de no habernos enfocado en el gas y habernos enfocado en el crudo”, añadió.

México, explicó Edgar Ocampo, analista independiente, tiene reservas importantes de gas en estados como Nuevo León, Coahuila, Tabasco y Campeche, pero el acceso a éstas implicaría el uso de *fracking* —tecnología que ha sido rechazada por el actual Gobierno federal—.

Además las reservas de gas ubicadas en los dos últimos estados sirven de compresión para extraer crudo y en algunos casos las cuencas se ubican en zonas protegidas ambientalmente. “Las cuencas gasíferas de México son de difícil desarrollo”, dijo.

**EMPRESAS DEL SURESTE OPERAN AL 65%**  
Las empresas ubicadas en el sureste del país operan actualmente al 65 por ciento de su capacidad, debido

Continúa en siguiente hoja

Fecha <b>19.06.2019</b>	Sección <b>Economía</b>	Página <b>PP-4</b>
----------------------------	----------------------------	-----------------------

a que el Centro Nacional de Control de Gas Natural (Cenagas) ha reducido el suministro de gas natural hacia dicha región, explicó Edmundo Rodarte, presidente de la Comisión de Energía de Coparmex.

“No nos están suministrando el gas natural para operar al 100 por ciento la industria del sureste”, dijo

el empresario en entrevista.

Apenas el lunes por la noche, el Centro Nacional de Control de Energía declaró a la Península de Yucatán en Estado Operativo de Emergencia, ya que la demanda supera a la capacidad de generación.

Esta baja en el suministro del combustible, explicó el represen-

tante de Coparmex, ha afectado principalmente a industrias del ramo petroquímico y de generación eléctrica; sin embargo, el organismo no tiene cuantificadas las pérdidas económicas ocasionadas por la falta del combustible.

## METE FRENO

# 4,796

### MILLONES

De pies cúbicos diarios, en promedio, fue la producción de gas natural de enero a abril.

# 9.8%

### DISMINUYÓ

La producción en la región norte, mientras que en la región sur la baja fue de 7.7 por ciento.

# 60%

### DEL TOTAL

De la producción se obtiene en aguas someras, donde se registró un aumento de 5.4%.

### FOCOS

**En desaceleración.** Desde 2007 la producción de gas natural en el país inició una tendencia descendente, y actualmente está en su menor nivel desde 2005, según los registros oficiales.

**Los expertos** atribuyen el declive a la disminución en las inversiones a esta actividad, y a que históricamente se le ha dado prioridad a la producción de crudo.

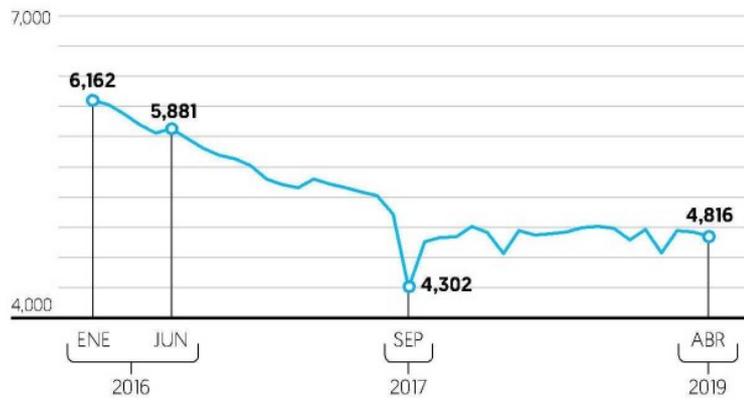
**Hay la** posibilidad de disponer de reservas importantes, pero con el uso del *fracking*, tecnología que fue rechazada por el gobierno.

## En picada

La caída de la producción doméstica de gas natural se ha compensado con mayores importaciones.

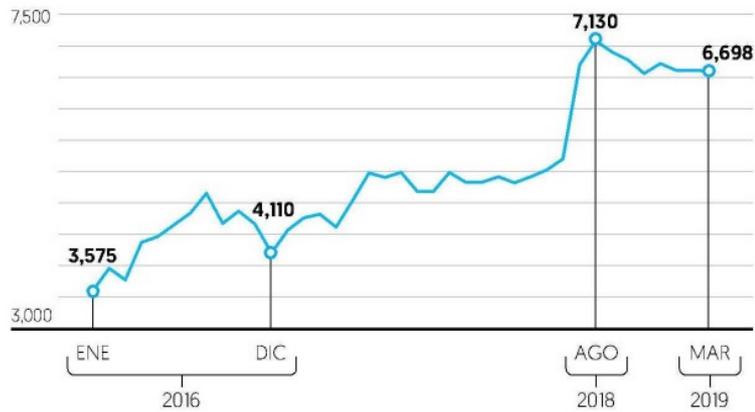
### Producción gas natural

■ Millones de pies cúbicos diarios



### Importaciones de gas natural

■ Millones de pies cúbicos diarios



Fuente: Secretaría de Energía