



# Pemex prevé elevar 43% la producción de gas este año

La petrolera indica que la proyección se debe a una mayor exploración y descubrimiento de pozos

**EVERARDO MARTÍNEZ**

—[cartera@eluniversal.com.mx](mailto:cartera@eluniversal.com.mx)

Pemex espera que la producción de gas en campos nuevos aumente 43% a finales de 2023 frente a lo registrado en agosto pasado.

Los nuevos campos han tenido un papel clave en el incremento de gas natural, pues en el primer semestre produjeron mil 539 millones barriles de pies cúbicos diarios (MMpcd), mientras que para el tercer trimestre de este año se esperan terminar 21 pozos adicionales para mantener el crecimiento de la producción en los nuevos desarrollos, agregó la empresa en un informe.

“Gracias a una mayor exploración y descubrimiento de desarro-

## 2 MIL 205

**MILLONES DE PIES CÚBICOS**

diarios de gas natural estiman que aporten los nuevos campos.

llos que aportan a la producción de hidrocarburos, Pemex estima que, al cierre de 2023, los nuevos campos van a aportar una producción de 2 mil 205 millones de pies cúbicos diarios de gas natural”, dio a conocer la petrolera.

En total, la producción de gas natural de Pemex, junto con la de sus socios, promedió 5 mil 2 millones de pies cúbicos diarios al cierre de agosto, 5.5% más que en 2022.

A pesar de que los nuevos están aportando una cantidad considerable, el campo Cantarell es el que más contribuye con un total de 19% de todo lo que se extrae, seguido de Ku-Maloob-Zaap

y el Litoral de Tabasco, con 16% y 13%, respectivamente.

Carlos Pascual, vicepresidente global de energía de Standard & Poor's, indicó que la empresa productiva del Estado tiene muchas áreas de oportunidad para aumentar su producción de gas natural, lo cual además es parte de la resiliencia que tiene que aprovechar para prepararse hacia la transición energética.

### Quema de gas

En su pasada comparecencia en la Cámara de Diputados, Octavio Romero Oropeza, director de Pemex, explicó por qué la empresa ha incrementado la quema de gas en los procesos de extracción.

Recordó que, en administraciones pasadas, cuando Cantarell llegó a producir 2 millones 400 mil barriles diarios y a otros campos se les inyectó nitrógeno de manera abundante con el objetivo de que hubiera la suficiente



energía para sacar petróleo. “La consecuencia de esa inyección de nitrógeno fue que se contaminó todo el gas de estos yacimientos”, anotó.

En la superficie se separa el gas de los líquidos y el primero se contaminó con el nitrógeno, y por esa razón se construyó una planta en Campeche para separar el químico del gas, cuando viniera con una contaminación de 20%.

“Pero hoy día ese gas alcanza arriba de 60% de nitrógeno. Entonces si quieres seguir sacando aceite, tienes que sacar gas, y si quieres seguir sacando gas, tienes que quemarlo porque ya no lo puedes separar en la planta separadora”, detalló.

Finalmente, mencionó que Pemex trabaja desde hace un año para crear una planta de separación de gas que permita quitarle hasta 70% de nitrógeno. ●



ARCHIVO EL UNIVERSAL

El campo Cantarell es el que más contribuye con 19% de todo lo que se extrae, a pesar del aporte de los nuevos campos.