



Retiran inversión foránea de extracción de petróleo y gas

Sacaron 83 mdd de la producción de hidrocarburos este año, indican cifras oficiales;
incertidumbre por reformas, aranceles y cambio en reguladores, las causas

IVETTE SALDAÑA

—martasaldana@eluniversal.com.mx

Empresas extranjeras retiraron 83 millones de dólares en inversiones que tenían para la extracción de petróleo y gas de enero a marzo de este año, de las cuales la mayoría eran de origen estadounidense.

Se trata del primer saldo negativo al comenzar un año desde

2012, de acuerdo con los registros de la Secretaría de Economía.

También hubo una desinversión de 6 millones de dólares en el suministro de gas natural que se lleva a cabo mediante ductos, cuyo abandono arrancó en 2022.

Esto se debe a que el sexenio pasado cerró la puerta a la inversión privada en energía y continúa así, aunado a la incertidumbre por la

reforma judicial, opinó la experta en el sector Rosanety Barrios.

Tras las elecciones judiciales, agregó, los inversionistas están preocupados sobre cómo los jueces tomarán las decisiones.

Con la reforma energética del año pasado, dijo, "no ha entrado ni un peso porque faltan las reglas".

El ejecutivo de Repsol México, Javier Gutiérrez Bucero, indicó que

muchas empresas han decidido irse y señaló la incertidumbre por los aranceles de Estados Unidos.

El especialista en energía, Ramsés Pech, relacionó la salida de capitales con la incertidumbre que generaron los cambios constitucionales, disputas en áreas del Poder Judicial y las modificaciones en los órganos reguladores.

| ECONOMÍA | A18

1.6

**MILLONES
DE BARRILES
DIARIOS**

fue la extracción de petróleo de enero a abril, menor a la meta de 1.8 millones.

Extranjeros retiran 83 mdd de inversiones en petróleo

Significa la primera salida de recursos en 13 años, según datos de la Secretaría de Economía; la incertidumbre por reformas y cambios en entes reguladores, entre las causas, dicen expertos


IVETTE SALDAÑA

—maria.saldana@eluniversal.com.mx

Empresas extranjeras comenzaron a retirar las inversiones que tenían en la extracción y suministro de hidrocarburos, debido a las reformas, los litigios y la incertidumbre comercial, indicaron especialistas a EL UNIVERSAL.

La Inversión Extranjera Directa en extracción de petróleo y gas tuvo un saldo negativo de 83 millones de dólares entre enero y marzo, la primera salida de capitales en un periodo similar de los últimos 13 años, de acuerdo con los registros de la Secretaría de Economía.

También hubo una desinversión de 6 millones de dólares en el suministro de gas natural por ductos, cuyo abandono arrancó en 2022.

"Desde el 1 de diciembre de 2018 la puerta se cerró para la inversión privada en energía y continúa cerrada, aunque hubo una modificación constitucional en octubre pasado y siguió la emisión de las leyes en marzo de este año", dijo la experta en energía, Rosanety Barrios.

Si bien con las nuevas leyes y la modificación constitucional se espera la participación de la inversión privada, "no ha entrado ni un peso porque faltan las reglas, por lo que, para todo efecto práctico, la puerta sigue cerrada", comentó.

"Como no han salido las reglas, nadie puede decir yo le entro", agregó Barrios.

"Hay que sumarle la incertidumbre por la reforma judicial, que puede tener efectos muy negativos sobre el Estado de derecho en México, pero a ciencia cierta nadie lo sabe porque apenas se hicieron las elecciones. Lo que sigue es ver cómo van a ir tomando decisiones los jueces y el sistema judicial, eso es algo que preocupa a los inversionistas privados".

Participación estadounidense

Los registros de la dependencia que encabeza Marcelo Ebrard indican que las empresas de Estados Unidos fueron las que retiraron sus inversiones de la extracción de petróleo y gas al empezar 2025.

El director de la Unidad de Ne-

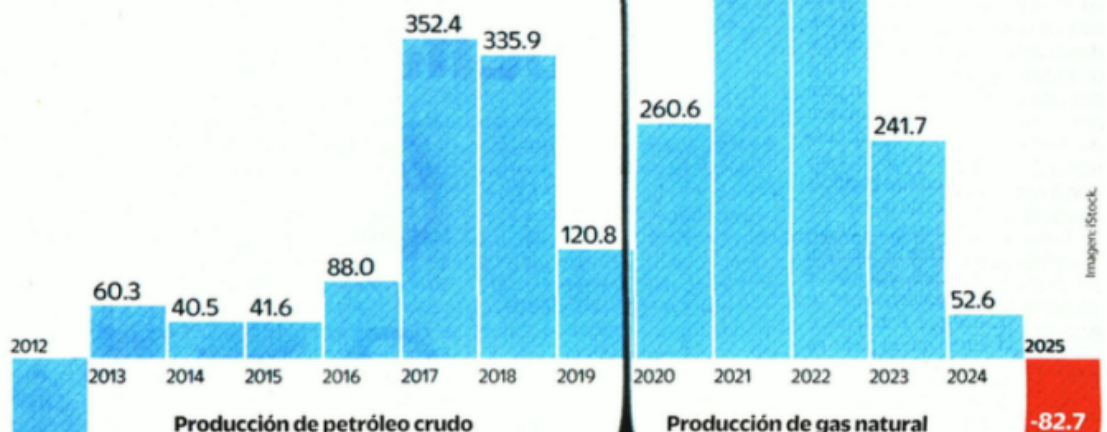


Abandonan el barco

Salen capitales mientras el bombeo de hidrocarburos disminuye con el tiempo.

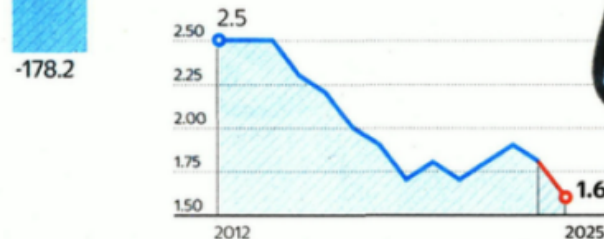
Inversión Extranjera Directa en la extracción de petróleo y gas

Millones de dólares de enero a marzo de cada año



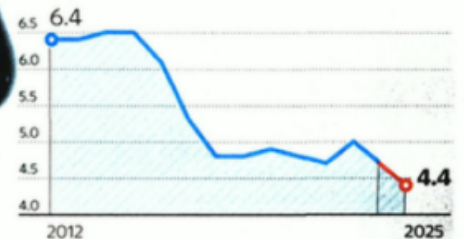
Producción de petróleo crudo

Millones de barriles diarios*



Producción de gas natural

Miles de millones de pies cúbicos diarios*



*De enero a abril de cada año. Fuente: Secretaría de Economía y Pemex.

gocios de Movilidad en Repsol México, Javier Gutiérrez Bucero, externó: “Aquí seguimos, aunque muchas empresas del sector han decidido irse”.

A pesar de algunos factores que generan incertidumbre, como los aranceles de la Unión Americana, Repsol llegó a México con un sentido de permanencia y no solamente para estar de paso, aseguró.

El especialista en energía, Ramsés Pech, relacionó la salida de capitales en el sector energético con “la incertidumbre que generaron los cambios constitucionales, leyes

y disputas en diferentes áreas del Poder Judicial, lo que ocasionó que dejaran de invertir en México”.

Desde su punto de vista, las disputas por el despacho de electricidad, los cambios en los órganos reguladores y todo el tema de las discusiones por el sector eléctrico “mermaron las inversiones”.

Destacó el repunte de las inversiones extranjeras en proyectos de energía debido a la reforma del expresidente Enrique Peña Nieto. Sin embargo, dijo que durante la administración de Andrés Manuel Ló-

pez Obrador hubo un descenso hasta llegar a la caída del primer trimestre de este año.

A lo largo de los últimos años, las empresas estadounidenses han mostrado una tendencia a retirar sus inversiones del sector energético, sobre todo en países como México, explicó Ramsés Pech.

Producción, a la baja

Mientras salen capitales, el bombeo de hidrocarburos disminuye, según los registros de Pemex.

La extracción de gas natural fue

de 4.4 mil millones de pies cúbicos diarios de enero a abril, el segundo año consecutivo a la baja.

La producción de petróleo fue de 1.6 millones de barriles durante el mismo periodo, por debajo de la meta de 1.8 millones establecida por la presidenta Claudia Sheinbaum para este año.

La Agencia Internacional de Energía calcula que la extracción de crudo mexicano continuará hundiéndose a lo largo de este sexenio y llegará a 1.3 millones de barriles en 2030. ●