

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de febrero de 2025

Bombeo de crudo se recuperará este año: Sheinbaum

1

El repunte implica recuperar 100,000 barriles diarios a lo largo del 2025; la Presidenta admitió problemas de calidad en el crudo de Pemex, pero aseguró que se resolverán.

La producción de hidrocarburos líquidos de México este mismo año alcanzará el nivel de 1.8 millones de barriles diarios, que es la meta sexenal, aseguró este miércoles la presidenta Claudia Sheinbaum Pardo.

“El objetivo es 1.8 millones de barriles diarios; en este momento está —¿qué?— 400,000 barriles menos (sic), pero se va a recuperar en este mismo año”, dijo en su conferencia matutina.

En diciembre del 2024, el bombeo nacional de hidrocarburos líquidos (crudo y condensados) cayó a un millón, 697,000 barriles diarios su nivel más bajo desde diciembre de 1979, de acuerdo con cifras de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH).

De modo que para conseguir el repunte productivo necesario, equivalente a más de 100,000 barriles diarios, Petróleos Mexicanos (Pemex) anunció que realizará inversiones este 2025 que, al incluir trabajos exploratorios, serán de 220,000 millones de pesos, además de que se contemplan los recursos de empresas privadas que trabajen con la estatal o el gobierno federal, afirmaron los titulares del sector en la conferencia del Ejecutivo de Palacio Nacional.

Víctor Rodríguez Padilla, director general de Pemex, explicó que para esta meta se van a realizar más de 2,000 perforaciones y mil 300 reparaciones mayores (que son limpiezas profundas de los pozos). Para ello se han designado 12 proyectos estratégicos que van a aportar aproximadamente el 61% de la producción.

“El ingreso que vamos a tener con este nivel de producción es más o menos de 5 billones de pesos”, afirmó el funcionario”, quien además explicó también existe una estrategia para el gas natural:

“vamos a aumentar la producción a 5,000 millones de pies cúbicos diarios (de gas) y vamos a hacer más de 1,000 perforaciones y 970 reparaciones mayores en cuatro proyectos estratégicos. Vamos a invertir 238 mil millones de pesos con un ingreso que nos va a generar de 1.9 billones de pesos”.

El director general de Pemex aseveró entonces que la estrategia exploratoria de la empresa consistirá en lograr aumentar la relación reserva producción de 8.7 a 10 años en que se contaría con recursos hidrocarburos probados o con 90% de posibilidades de ser explotados. Ello, con seis proyectos integrales que son Veracruz, Cuichapa, Comalcalco, Uchukil, Chalabil y Campeche Oriente, que están en el mapa, son en los estados de Veracruz, de Oaxaca, Tabasco, Chiapas, Campeche y la obtención de registros sísmicos en 38,000 kilómetros.

“En eso vamos a invertir 220,000 millones de pesos. Nuestra meta es poder incorporar más de 2,000 millones de barriles de petróleo localizados en el subsuelo, listos para la fase de producción”, aseguró Rodríguez Padilla.

Problemáticas del crudo

Respecto a distintas versiones sobre filtraciones de agua con alto contenido salino que se han filtrado en los pozos productores de Pemex, dañando plataformas, reduciendo las exportaciones de crudo pesado Maya, e incluso frenando la producción de la nueva refinería Olmeca ubicada en Paraíso, Tabasco, aseguraron que es un problema que se resolverá en 10 días y que se penaliza con centavos entre los compradores desde el mes pasado.

“No tenemos problemas en Pemex ni en la producción petrolera, son coyunturas que se dan y que se han dado históricamente; no es que ahora hay un problema especial”, respondió al respecto la presidenta Claudia Sheinbaum Pardo. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de febrero de 2025

2

Pemex ha abonado 3,650 millones de dólares a proveedores

Luz Elena González, titular de Energía, explicó este miércoles que Pemex, ahora lleva mano en las actividades de exploración y extracción de hidrocarburo y podrá solicitar las áreas que considere más relevantes.

La titular de Energía, Luz Elena González Escobar, aseguró que Petróleos Mexicanos (Pemex) ha abonado 75,000 millones de pesos (unos 3,650 millones de dólares) a la deuda con proveedores que tiene documentada la estatal, monto que equivale 18% de este pasivo documentado hasta septiembre del año pasado y espera concluir con estas obligaciones en marzo, aunque para entonces se acumularán otros impagos.

“Se hizo un trabajo muy, muy serio con la Secretaría de Hacienda, tanto para la deuda financiera, como para la deuda de proveedores”, dijo en la conferencia del Ejecutivo el miércoles.

En el caso de la deuda financiera total, la secretaria de Energía explicó que ha venido disminuyendo y no se ha dejado de pagar ninguna de las obligaciones de la empresa del Estado y que “está completamente garantizado el pago. De hecho, la deuda financiera llegó a estar en 114,000 millones de dólares y ahorita, está en 97,000; y todo ese trabajo se ha hecho en conjunto con Hacienda”.

En la Ley de Ingresos de la Federación (LIF) 2025 se le autorizó a Petróleos Mexicanos (Pemex) un techo de deuda por casi 250,000 millones de pesos el siguiente año, es decir, que uno de cada cinco pesos que contratará de endeudamiento el gobierno federal se irán a la petrolera estatal.

Sin embargo, la titular del Ejecutivo, Claudia Sheinbaum Pardo, aseguró que en su administración se buscará que Pemex no recurra a mercados internacionales buscando deuda, sino que será la Secretaría de Hacienda, que accede a mejores condiciones de interés y plazos.

El vehículo mediante el cual se obtengan recursos adicionales para la inversión de la empresa, aunque también se accederá a que 30% de la producción esperada de hidrocarburos líquidos sea provista por empresas privadas, en contratos mixtos, en que también pagarán el 30% de sus ingresos por comercialización del crudo y 11% por venta del gas al erario.

La titular de Energía explicó también que Pemex, ahora lleva mano en las actividades de exploración y extracción de hidrocarburos.

“Se le otorga a Pemex la facultad de decidir siempre de primera mano sobre los recursos del país para exploración y explotación”, dijo, “Pemex puede recurrir al sector privado cuando no quiera o no esté en capacidades de llevar algunas actividades, ya sea porque es factible compartir riesgos o porque es factible también compartir costos, o por condiciones técnicas extremas”.

El titular de Pemex, Víctor Rodríguez Padilla, dijo al respecto que la participación de privados ya no son las rondas, sino que se llevarán a cabo dentro de las asignaciones de Pemex y dentro de la empresa se definirán las actividades. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de febrero de 2025

3

Tomas clandestinas a Pemex aumentan en 10 estados

Al tercer trimestre del 2024, la petrolera reportó 5,400 mdp en pérdidas por el robo.

En 10 estados de la República mexicana, durante 2024, aumentaron la cantidad de tomas clandestinas, según cifras proporcionadas por Petróleos Mexicanos (Pemex) a través de una solicitud de información.

De acuerdo con los datos proporcionados por Pemex en el documento con folio 330023325000003, se puede observar que el estado en donde más aumentaron las tomas el año pasado, en relación con 2023, fue Oaxaca con 136.5%, al pasar de 41 a 97 casos.

Detrás estuvieron San Luis Potosí con un aumento del 100% al ir de tres tomas a seis; Querétaro (58%) que fue de 458 a 724; Guanajuato (58%) al ir de 538 a 850 y Coahuila de Zaragoza (51%) que pasó de 361 a 544 tomas.

Además de Nuevo León (45.3%) que fue de 532 a 773; Chihuahua (24%) que pasó de 124 a 154 casos; Baja California (20%) que fue de 391 a 469; Tamaulipas (11%) de 1,005 a 1,117 y Puebla (2.8%) que fue de 503 a 517 pinchaduras ilegales.

Por el contrario, según los datos proporcionados por Pemex Logística, Hidalgo fue la entidad donde más disminuyeron estos puntos de obtención ilegal de hidrocarburos, ya que se pasó de 3,667 tomas, a lo largo del 2023, a 2,450 durante 2024, es decir, 1,217 tomas menos.

Otras entidades con reducciones fueron Estado de México, donde se encontraron 635 tomas menos; Jalisco, en donde hubo 581 menos; Veracruz, con 277 tomas menos, y Sinaloa donde se registraron 50 puntos de huachicol menos.

Con las cifras de Pemex se pudo observar que, en toda la República mexicana, durante el 2024 hubo una disminución del 13.31% en las tomas ilegales a sus ductos, luego de que se registraron 10,393, unas 1,596 menos que las 11,989 registradas en el 2023.

Si se toman como referencia los últimos seis años, la cifra de tomas clandestinas del 2024 se encuentra por debajo de las reportadas en 2019, 2022 y 2023, aunque por arriba de 2020 y 2021.

Costos de reparación y pérdidas de la petrolera

Pemex detalló que el costo total para la inhabilitación de todas las tomas clandestinas localizadas en 2024 fue de 615 millones 365,892 pesos; esta cifra es 6% menor a los 652 millones 557,074 pesos que le costó repararlas en 2023.

En total, en los últimos seis años, a la empresa petrolera le ha costado reparar las pinchaduras a sus ductos por el robo de gasolinas 3,122 millones 536,947 pesos.

Aunado a ello en las pérdidas se debe contabilizar el producto robado por los delincuentes.

En el informe de resultados de Pemex, al tercer trimestre del 2024, se informó que son robados 4,700 barriles de gasolinas a diario, que equivalía a una pérdida de 5,400 millones, un alza en comparación con los 2,100 millones de 2023.

Pérdidas humanas y daños ambientales

En el informe del tercer trimestre de 2024 a la Bolsa Mexicana de Valores, publicado el 30 de septiembre del año pasado, la empresa del Estado indicó que las tomas clandestinas han provocado explosiones, daños ambientales y pérdidas humanas en distintos puntos del país.

También indicó que, hasta ese momento, se presentaba un alza en las tomas clandestinas, lo que había provocado pérdidas millonarias y puesto en riesgo la seguridad de diversas comunidades.

También, se detalló que el robo de combustible representa un golpe económico, aunado a que informó que los grupos criminales que operan las tomas clandestinas han perfeccionado sus métodos, haciendo cada vez más difícil la detección y el control de la extracción ilegal de hidrocarburos.

Pemex advirtió también, en el texto, que algunos de sus empleados podrían estar involucrados en el mercado ilícito de combustibles, lo que complicaría, aún más, la erradicación del problema.

Pinchaduras a ductos de gas, a la baja

Según la información proporcionada por Petróleos Mexicanos (Pemex), la cantidad de tomas clandestinas, para el robo de gas, disminuyó en todo el país 61.30%, esto luego de pasar de 2,470 puntos de extracción ilícita, localizados por la paraestatal durante 2023, a 956 durante el año pasado.

Los datos obtenidos mediante la solicitud de transparencia con folio 330023325000003 mostraron que de 13 estados en donde se reportaron puntos de este tipo en toda la República mexicana, sólo en Querétaro, aumentó el hallazgo de estos puntos; pues la entidad pasó de 10 registros en 2023, a 18 tomas clandestinas localizadas, un alza de 80 por ciento.

Pemex mostró que la entidad que más puntos, donde se daba la extracción de este recurso, el año pasado fue Puebla, con una suma de 426 tomas; detrás estuvieron: Veracruz, que un año antes había encabezado la lista con 1,025 registros, con un total de 245; Tlaxcala, que acumuló 127 hallazgos; Estado de México con 95 tomas, y Oaxaca en donde se localizaron 25 lugares en donde se extraía gas. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de febrero de 2025



4

Viene revisión de contratos a petroleras extranjeras

La presidenta de México, Claudia Sheinbaum, avanza en la consolidación de la contra reforma energética.

La reforma a las leyes secundarias en materia energética cierra el incipiente ciclo de apertura energética, la creación de un mercado energético competido y vuelve a un esquema estatista que da prioridad a Pemex, con el respaldo y soporte de las finanzas públicas.

Pemex no acudirá a los mercados financieros porque resulta más oneroso, subrayó Sheinbaum.

Se cancelan definitivamente las “rondas petroleras” y se revisarán los contratos vigentes con empresas internacionales, para determinar si invertirán o no, o que devuelvan a la Nación, las áreas adjudicadas para exploración y explotación, anunció.

La revisión se hará en acuerdo con las empresas y se buscará a través del diálogo se buscará el mayor beneficio para el país en las zonas ya otorgadas. El diagnóstico de la secretaria de Energía, Luz Elena González, concluye que el modelo para aumentar la inversión privada fracasó.

Se adjudicaron más de 90 zonas para la exploración y explotación y a la fecha solo aporta el 6% de la producción. Del 2013 al 2018 Pemex se convirtió en la petrolera más endeudada del mundo; su deuda creció más del 100%.

En ese periodo, la inversión en Pemex decayó en 55%; la perforación de pozos se redujo en 87%; la producción de petróleo cayó en 28% y la de gas en 22; la producción de gasolinas se contrajo en 51% y la de diésel en 61%; tan solo entre 2013 y 2018.

En paralelo se redujo la capacidad de producción del Estado Mexicano y se puso en riesgo la soberanía nacional, afirmó la funcionaria.

El paquete de reformas a leyes secundarias enviadas al Senado de la República junto con las reformas constitucionales aprobadas en noviembre pasado revierte la Reforma Energética del 2013 y consolida el rescate y fortalecimiento de Pemex, dijo durante la conferencia mañanera la funcionaria.

Pemex y CFE regresan a su estatus de empresas públicas del Estado. Con el nuevo marco legal, desde la perspectiva oficial, se revierte el proceso de privatización del sector energético mexicano.

De acuerdo con lo que se informó en Palacio Nacional, con las reformas a las leyes secundarias del sector energético, se acota la participación de las empresas privadas a un esquema de participación mixta, en función del interés de Pemex. El gobierno, a través de la Secretaría de Energía, asignará la exploración y explotación con preferencia específica para Pemex.

El objetivo del gobierno mexicano es dar viabilidad financiera a Pemex para los próximos 20 años y mantener la prioridad en la exploración y explotación petrolera. No será un competidor más; tendrá mano en la asignación de los pozos. Por ley, tendrá preferencia.

A pregunta específica, la Jefa del Ejecutivo afirmó que el nuevo marco legal, no contradice al T-MEC. Pemex ya no es considerado como monopolio, puede tener la mayor parte de la producción.

Sus metas son: que produzca hasta un tope de 1.8 millones de barriles diarios, para satisfacer la demanda interna de gasolina, diésel e hidrocarburos. Y que la gasolina no aumente su precio al consumidor final por encima de los 24 pesos.

El petróleo es de y para los mexicanos y para lograr sus objetivos considera contratos mixtos, con participación de inversiones privadas, asignados directamente por la petrolera y bajo un esquema que garantice ganancias a Pemex; “se eliminan los contratos leoninos del pasado”.

La Secretaría de Energía decide que siempre le toca primero a Pemex, a menos de que la empresa diga que la exploración y explotación está en aguas profundas y no desea meterse, entonces podría dársele a un privado.

Pero quien lleva mano, por ley, en la asignación de los pozos, es Pemex.

De acuerdo con la prospectiva oficial, el nuevo marco legal permitirá una administración más eficiente para realizar las inversiones productivas, hacer frente a los pasivos de la empresa y garantizar la producción de 1.8 millones de barriles diarios de petróleo y alcanzar la soberanía energética a través de una mayor refinación de crudo.

Por primera vez, dice el director de Pemex, Víctor Rodríguez, Pemex contará con una estrategia de financiamiento para aumentar las reservas probadas, probables y posibles y lograr 10 años de consumo asegurado; se van a perforar 269 pozos exploratorios en 6 proyectos estratégicos con una inversión por 220,000 millones de pesos en el sexenio, para incorporar más de 2,000 millones de barriles de petróleo localizados en el subsuelo.

Y la producción alcanzará los 1.8 millones de barriles diarios de hidrocarburos líquidos con más de 2,000 perforaciones y 1,300 reparaciones mayores. Con 12 proyectos estratégicos se aportará alrededor del 61% de la producción.

Por lo que se dijo en Palacio Nacional, el gobierno apuesta por una empresa petrolera del Estado, respaldada con el financiamiento del gobierno para el pago de sus deudas, con el control de la exploración y explotación, un enfoque inclinado hacia la refinación y una producción limitada para cubrir las necesidades internas.

Veremos la reacción de los inversionistas y de las calificadoras. Al tiempo. El Economista

14 de febrero de 2025

5

Afinan acuerdo para topar precio de la gasolina regular

Desde la semana pasada distintos empresarios gasolineros manifestaron que se llevan a cabo negociaciones en torno a la determinación de precios finales, todo con el fin de combatir al mercado ilícito.

El precio nacional de la [gasolina de bajo octanaje](#) en México podría llegar fluctuar en una banda entre 21 pesos, a la baja, y 24 pesos como máximo, según han adelantado el Gobierno federal, empresarios y fuentes cercanas a estas negociaciones con las que se buscará beneficiar a los consumidores, contener la **inflación** y frenar el huachicol tanto en instalaciones físicas como el que se lleva a cabo en importaciones que no pagan completos los impuestos debidos y generan competencia desleal.

La presidenta Claudia Sheinbaum, junto con la secretaria de Energía, Luz Elena González Escobar, y el director general de Petróleos Mexicanos (**Pemex**), Víctor Rodríguez Padilla, explicaron durante la conferencia matutina del Ejecutivo en Palacio Nacional que se llevan a cabo negociaciones con los **empresarios gasolineros** del país para que a más tardar en dos semanas se dé a conocer el nuevo esquema de precios finales al público de las gasolinas, en el que el impuesto especial sobre productos y servicios (**IEPS**) podría ya no ser el factor determinante en la fórmula de una nueva metodología de determinación de precios constantes.

“Más que fijar un precio o una ganancia máxima, lo que queremos es llegar a un acuerdo con ellos. Entonces, ya va muy avanzado el acuerdo. Y el objetivo es que el precio de la gasolina no suba de 24 pesos el litro, que considerando la inflación, pues no sólo con ese precio no habría aumento desde 2018, sino inclusive habría una ligera reducción”, aseguró Claudia Sheinbaum Pardo, “entonces, va muy bien, nosotros esperamos que en unas dos semanas más o menos ya estemos firmando con todos los gasolineros, pues que sería muy bueno, porque es un acuerdo voluntario para que no suba de 24 pesos”.

La [Organización Nacional de Expendedores de Petróleo](#) (Onexpo), que agrupa a empresarios gasolineros de las 32 entidades, alertó en enero pasado que entre los mayores retos que enfrentan, el primero es el "huachicol fiscal", que es una problemática se genera y se manifiesta por las diferencias existentes entre los reportes de volúmenes exportados desde los Estados Unidos y los registrados en México como importados.

“Se estima que son del orden de los 300,000 barriles diarios, equivalentes a más de 40 millones de litros por día de combustibles”, alertaron. De ahí que desde que inició esta administración han tenido diversos acercamientos con el gobierno para hacer frente a esta situación.

De acuerdo con cálculos a partir de datos de la Secretaría de Energía, el año pasado se consumieron en México 804,000 barriles diarios de gasolina, de los cuales 79% correspondieron a gasolina regular. Ello significa que se comercializaron diario poco más de 100 millones de litros.

Subsidios, necesarios

A decir de analistas, la fijación del precio tope solo se logrará si Pemex subsidia o negocia menores precios en la cadena de producción, o bien si se reducen los impuestos. “A los gasolineros, quienes operan la estación de servicio, les llega la gasolina con el 92% del precio final al que se va a vender al consumidor final. En realidad, es muy poco lo que puede hacer el gasolinero para bajar el precio”, dijo Ramsés Pech, asesor en energía y economía.

Además, resaltó que reducir los precios de la gasolina es aún más complicado si se toma en cuenta que el 52% del precio final de la gasolina depende de un mercado internacional de petróleo y combustibles que se mueve conforme a factores que no tienen nada que ver con México.

Pech dijo que habría tres formas para ayudar a reducir el precio final de la gasolina, los cuales involucran a Petróleos Mexicanos (Pemex):

1. Establecer almacenes satelitales más próximos a las estaciones de servicio para reducir costos de transporte y seguridad.
2. Que Pemex ofrezca descuentos en la Terminal de Almacenamiento y Reparto (TAR) a comercializadores, distribuidores y estaciones de servicio.
3. Que Pemex negocie con refinerías de Estados Unidos para obtener precios más bajos en las gasolinas importadas o bien eliminar intermediarios.

“Pemex podría dar un mayor descuento, al ser ahora una empresa social, responsable, y no productiva, dando pie a forzar al mercado, al tener una mayor competencia por los privados que están actualmente en el mercado de las TAR”, dijo Pech.

Incentivos a la adulteración

Por su parte, Alejandro Montúfar, director general de la consultora PETROIntelligence, dijo que un precio máximo de 22 pesos por litro al mayoreo y de 24 pesos al menudeo resulta impráctico en muchos casos para las estaciones de servicio o bien le costará al erario público.

Por un lado, dijo, la mayor parte de las terminales de almacenamiento y distribución de Pemex tienen un precio de la gasolina al mayoreo por encima de los 22 pesos por litro, “lo que en la práctica va a generar un subsidio por parte de Pemex” que costaría hasta 10% de la recaudación de IEPS a las gasolinas y el diésel, alrededor de 40,000 millones de pesos.

“Una brecha para la cadena de valor indicada de sólo 2 pesos por litro no es suficiente para todas las empresas participantes, ya que, solamente para el expendio a las estaciones de servicio está en más de 3 pesos por litro”, dijo Montúfar. El Economista

14 de febrero de 2025

6

Petróleo cayó 2% después de plática entre Trump y Putin

El crudo había tenido tres jornadas al alza y con la llamada se espera que haya menos presiones en los precios del energético.

Los precios del petróleo cayeron más de 2% en la jornada del miércoles, después de que el presidente Donald Trump diera el primer gran paso hacia la diplomacia sobre la guerra en Ucrania, la que ha apoyado los precios del crudo por las preocupaciones sobre los suministros globales.

Los futuros del Brent perdieron 1.82 dólares, o 2.36%, a 75.18 dólares el barril, mientras que el crudo estadounidense West Texas Intermediate (WTI) cayó 1.95 dólares, o 2.66%, a 71.37 dólares el barril. Los descensos se producen después de tres días de ganancias, durante los cuales el Brent subió 3.6% y el WTI 3.7 por ciento.

Por su parte, la mezcla mexicana de exportación perdió 2.30% el miércoles a 67.70 dólares el barril. En los últimos tres días ganó 3.89 por ciento. Trump habló sobre la guerra en Ucrania en llamadas telefónicas con el mandatario ruso, Vladimir Putin, y el presidente ucraniano, Volodímir Zelenski.

"Trump teniendo conversaciones de paz, creo que eso ha quitado parte de la prima de riesgo de los precios del petróleo en este momento", dijo Phil Flynn, analista senior de Price Futures Group.

Los inversionistas también trataron de calibrar los próximos movimientos de la Reserva Federal sobre el recorte de las tasas de interés tras los comentarios del martes del presidente de la Fed, Jerome Powell, y después de que los datos del miércoles mostraran que los precios al consumidor en Estados Unidos aumentaron más de lo esperado en enero.

Powell dijo que la economía se encuentra en un buen momento y que la Fed no tiene prisa en recortar más las tasas, pero está preparada para hacerlo si la inflación cae o el mercado laboral se debilita.

Los datos de precios al consumidor publicados por el Departamento de Trabajo de Estados Unidos mostraron una inflación sorprendentemente fuerte en enero, avivando los temores de que el calentamiento de la economía y los aranceles que se avecinan podrían socavar las esperanzas de recortes de tasas. Unas tasas más altas pueden ralentizar la actividad económica y frenar la demanda de petróleo.

Suben reservas de EU

La Administración de Información de Energía (EIA) informó el miércoles que los inventarios de crudo de Estados Unidos aumentaron la semana pasada más de lo previsto. Por su parte, las existencias de gasolina se redujeron por sorpresa, mientras que los de destilados aumentaron de forma inesperada.

Por otra parte, Rusia podría verse obligada a reducir su producción de petróleo en los próximos meses, ya que las sanciones de Estados Unidos dificultan su acceso a los petroleros que navegan hacia Asia y los ataques de aviones no tripulados ucranianos complican sus refinerías.

Las existencias de petróleo y destilados en Estados Unidos subieron la semana pasada y las de gasolina cayeron, dijo la AIE.

Los inventarios de petróleo subieron 4.1 millones de barriles en la semana terminada el 7 de febrero, a 427.9 millones de barriles, dijo la AIE, lo que se compara con expectativas de los analistas consultados en un sondeo de Reuters de un alza de 3 millones de barriles.

Los inventarios en el centro de acopio y recepción de Cushing, Oklahoma, aumentaron 872,000 barriles la semana pasada.

Las importaciones netas de crudo durante la semana pasada cayeron 184,000 barriles por día.

La EIA también aumentó su estimación de la producción de crudo estadounidense, mientras que mantuvo sin cambios su previsión de la demanda. Ahora prevé una producción promedio de 13.59 millones de barriles diarios en 2025, frente a los 13.55 millones de barriles diarios estimados anteriormente. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de febrero de 2025



OPEP mantiene previsiones

La OPEP mantuvo el miércoles su previsión de un crecimiento relativamente fuerte de la demanda mundial de petróleo en 2025, afirmando que el transporte aéreo y por carretera apoyará el consumo y que no espera que los posibles aranceles comerciales afecten al crecimiento económico.

La Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP), en un informe mensual, dijo que la demanda mundial de petróleo aumentará en 1.45 millones de barriles por día (bpd) en 2025 y en 1.43 millones de bpd en 2026. Ambas previsiones se mantuvieron sin cambios respecto al mes pasado.

En el informe, la OPEP dijo que la política comercial de Trump ha sumado incertidumbre en los mercados, creando posibles desequilibrios entre oferta y demanda que no reflejan los fundamentos, pero no hizo ningún cambio en su pronóstico de crecimiento económico para 2025.

"Queda por ver cómo y en qué medida se desarrollarán los posibles aranceles y otras medidas políticas", dijo la OPEP en el informe. "Hasta ahora, no se prevé que afecten materialmente a las actuales hipótesis de crecimiento subyacentes".

La OPEP+ ha aplicado una serie de recortes de producción desde finales de 2022 para sostener el mercado. Su plan actual prevé un aumento gradual de la producción de petróleo a partir de abril.

A la baja

El precio de las acciones de algunas de las principales petroleras que cotizan en Bolsa también cayeron este miércoles.

Los papeles de las estadounidenses cayeron. Las de Exxon Mobil perdieron 3.87%, las de ConocoPhillips bajaron 3.25% y las de Chevron cayeron 1.6 por ciento.

Otras subieron como la francesa TotalEnergies (+0.25%) y las de Saudi Aramco (+0.18%). El Economista

China Ganfeng Lithium abre nueva planta de litio en Argentina

Argentina está promoviendo las inversiones en el sector minero, que muestra un potencial hasta ahora poco explotado, para impulsar sus exportaciones y generar las divisas que tanto necesita.

La empresa china **Ganfeng Lithium** comenzó el miércoles la producción de cloruro de litio de su Proyecto Mariana con la inauguración de una planta en el noroeste de Argentina, informó en un comunicado.

La planta, ubicada en el parque industrial de General Güemes en la provincia de Salta, demandó una inversión de **790 millones de dólares** y tiene una capacidad productiva de 20,000 toneladas anuales de cloruro de litio.

Además, para el Proyecto Mariana, ubicado en el Salar de Llullaillaco, **Ganfeng construyó un parque solar** con una inversión adicional de 190 millones de dólares.

"Mariana es el primer proyecto de Ganfeng en entrar en producción en la provincia de Salta. En la misma región, el proyecto Pozuelos-Pastos Grandes está programado para iniciar su construcción este año y el proyecto Incahuasi – Arizaro se encuentra en la fase de exploración avanzada", señaló el presidente de Ganfeng Lithium Group, Wang Xiaoshen. **El litio es un insumo fundamental** para la industria de baterías y otras aplicaciones tecnológicas.

En medio de una prolongada crisis económica, **Argentina está promoviendo las inversiones** en el sector minero, que muestra un potencial hasta ahora poco explotado, para impulsar sus exportaciones y generar las divisas que tanto necesita.

"El proyecto Mariana no solo representa **una importante fuente de ingresos de divisas**, sino también la creación de empleo genuino y de calidad para cientos de familias, contribuyendo a fortalecer las economías locales", dijo en la inauguración de la planta el secretario de Minería de la nación, Luis Lucero. El Economista