

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de marzo de 2025



Pemex inicia primeros contratos mixtos con privados en julio

La producción iniciaría en 8,000 barriles diarios y podría llegar a 66,000 barriles diarios en diciembre, afirma el director general de Pemex, Víctor Rodríguez; los contratos abonarán a compensar la declinación productiva de la empresa, que promedia los 55,000 barriles por mes.

La ya reconfigurada empresa pública del Estado Petróleos Mexicanos (Pemex) prepara 17 contratos mixtos con socios privados para añadir a partir de julio nueva producción que llegaría hasta 66,000 barriles diarios al término del año en un entorno que no es nuevo: el petróleo volverá a sacar adelante al país, aseguró el director general, Víctor Rodríguez Padilla.

A menos de una semana de que se promulgara una nueva Ley de la Empresa Pública, que reglamenta el cambio constitucional que establece que las actividades de Pemex no serán consideradas monopolios, el director de la empresa ya tiene nuevos cálculos bajo el brazo que hablan de una Pemex que, con toda su preponderancia, buscará a ser nuevamente una palanca de desarrollo, ahora con el apoyo “fundamental” de privados, que le permitirá alcanzar una plataforma de producción de 1.8 millones de barriles diarios, según su titular.

En entrevista con El Economista, Rodríguez Padilla aseguró que entre los socios en la mira están principalmente empresas mexicanas que operan en el país y de hecho son conocidas de Pemex, así que, de momento, pasaría a un segundo plano la búsqueda de socios globales y sus capitales.

“Estamos pensando en apoyarnos en los socios nacionales. No estamos esperando que venga Shell o BP, sino son las empresas que ya conocemos y cuentan con el capital y la posibilidad de asumir el riesgo quienes van a ser nuestros socios ideales”, dijo. Y dio ejemplos: Diavaz, Grupo México, Perforadora Latina o Grupo Carso.

A más tardar al comienzo del segundo semestre de este año se contará con los esquemas para la operación en 17 campos nuevos en asignaciones donde se firmarán contratos mixtos con empresas privadas de las que buscará capital, mientras Pemex aportará el recurso del Estado mexicano y su participación consistirá en lo que ya ha invertido en exploración, como un monto de acarreo para que así no invierta recursos públicos.

En la mayoría de los casos Pemex buscará el rol de operador de los campos, para volver atractivo a sus socios que no necesiten realizar trámites burocráticos que Pemex ya conoce ante el gobierno, pero en algunos casos dejará que empresas que ya tienen actividades en bloques aledaños operen y utilicen la infraestructura y el conocimiento de las zonas.

“Vamos a ser muy flexibles, a permitir que hagan economías de escala y aprovechen lo que ya han invertido y por eso ubicamos a quiénes pudieran ser estos socios”, aseguró.

Revertir declinación, el objetivo

Con estos nuevos bloques, Pemex pretende añadir 66,000 barriles diarios mediante contratos mixtos dentro de sus asignaciones, una cifra que busca más que compensar la declinación natural de los yacimientos que explota la empresa, que actualmente ronda los 55,000 barriles por mes. La meta es, a toda costa, mantener la producción de crudo en un nivel de 1.8 millones de barriles diarios y levantar la de gas a 5,000 millones de pies cúbicos diarios, según el proyecto de la presidenta Claudia Sheinbaum Pardo.

“La proyección empieza del orden de los 8,000 barriles diarios en julio, hasta llegar a 66,000 en diciembre. Va incrementándose en la medida en la que van pasando los meses, porque estamos suponiendo que vamos a tener los proyectos mixtos ya firmados con los privados”, reveló Néstor Martínez, responsable del área de Exploración y Producción de Pemex, y quien acompañó a Víctor Rodríguez Padilla en su encuentro con El Economista.

Por lo pronto, consideran cuatro modalidades de socios: empresas de servicios a quienes no les debe y puede contratar; empresas de servicios a quienes debe dentro de este pasivo de más de 500,000 millones de pesos a proveedores con que cerró el 2024; empresas totalmente nuevas, mexicanas o extranjeras, que podrán invertir en el país, y los que ya operan que ahora buscarán nuevos esquemas.

De los 17 bloques a licitarse, seis están en tierra y el resto en el litoral del Golfo de México. En el futuro son candidatos bloques incluso en aguas profundas, en áreas aledañas al campo Trión, como Nobilis o Maximino, aunque el de mayor potencial productivo está tierra adentro en la región de Tampico-Misantla.

Las propuestas se presentarán ante la subsecretaría de Hidrocarburos que en el nuevo entorno realiza la regulación petrolera que durante 16 años realizó la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH). En los planes conjuntos de desarrollo y Pemex tendrá participaciones mínimas de 40% en las sociedades, aunque esto se decidirá en cada caso en el consejo de administración de la petrolera.

“El petróleo nos va a salvar la vida como siempre lo ha hecho”, remató el director general de Pemex al referirse al entorno económico global que para México trae grandes retos como la relación comercial con Estados Unidos y la necesidad de crecer por encima de las proyecciones, “México es un país petrolero. Siempre que hay problemas, el petróleo nos salva y ahora no será la excepción”. El Economista

25 de marzo de 2025



2

Pemex recortará 5% de personal de confianza en nuevo entorno laboral

En la primera sesión del consejo de administración de la empresa, el próximo 15 de abril, se definirá su reorganización, luego de la desaparición de sus empresas subsidiarias.

Petróleos Mexicanos (Pemex) debe sanear sus finanzas. Ése es el objetivo de su actual dirección general, comandada por Víctor Rodríguez Padilla y en un entorno de cambios, necesita un nuevo consejo de administración, creación de filiales, ajustes en su estructura laboral que ya no tiene subsidiarias y hasta un recorte de 5% -que pueden ser al menos 650 trabajadores- entre los 13,000 empleados de confianza que hoy tiene la empresa.

En entrevista con *El Economista*, Rodríguez Padilla detalló que el 15 de abril se llevará a cabo la primera sesión del consejo de administración de la empresa, donde ahora tienen un escaño las personas titulares de las secretarías de Energía, de Hacienda, Medio Ambiente, Ciencia, Humanidades, Tecnología e Innovación, la directora general de la Comisión Federal de Electricidad y tres consejeros externos que la presidenta Claudia Sheinbaum deberá proponer para su ratificación al Senado.

En esa fecha, se deberá presentar el nuevo esquema laboral con el formato que tendrán los nuevos departamentos al interior de la empresa, ahora que harán las labores de exploración y producción, transformación industrial, logística y fertilizantes, que por más de tres décadas estuvieron a cargo de empresas subsidiarias con presupuesto, consejos de administración y recursos propios.

“Hoy siguen como responsables de las actividades, por ejemplo de Exploración y Producción, Néstor Martínez Romero, quien fue nombrado titular de Pemex Exploración y Producción, pero Pemex ya está unificado, una sola contabilidad, deuda, presupuesto y gestión”, dijo el director general de la empresa.

El consejo de administración deberá contar también con tres expertos que la presidenta Claudia Sheinbaum propondrá en los próximos días para su ratificación en el Senado.

En la búsqueda de eficiencia, se recortará gasto corriente y Rodríguez Padilla ya tiene un número: 5 por ciento. El ajuste será en el personal de confianza, primordialmente directivo, para eliminar duplicidad de funciones y plazas, dijo.

“Todas las subsidiarias desaparecieron en términos del nombre, pero no las actividades. Va a haber ajustes de personal y la idea es que sea sobre la estructura de confianza. Directores, subdirectores (...) Hay muchas redundancias en Pemex”, comentó.

Entre los 13,000 empleados que laboran en Pemex bajo este régimen, la equivalencia es de 650 empleados, aunque no necesariamente el recorte será de esa magnitud, sino que a muchos de éstos se les podría reasignar con salarios más bajos, en puestos que respondan a las nuevas necesidades de la empresa unificada. También se recortarán gastos administrativos, explicó. El ajuste, dijo, será bajo el enfoque de “costos compensados”.

Los afiliados al Sindicato de Trabajadores Petroleros de la República Mexicana no verán afectados sus intereses porque no se negociará sobre sus plazas, aunque no fue posible dejarles dos escaños en el consejo de administración como incluso fue propuesto durante la negociación ante el Congreso del nuevo orden de Pemex.

Apoyo de Hacienda

El titular de Pemex reconoció las finanzas de la empresa dependen de un presupuesto que no le alcanza, así que en los próximos meses la Secretaría de Hacienda saldrá al mercado por capital de deuda soberana que se inyectará a Pemex, principalmente para los saldos de deuda que incluye a los proveedores a quienes se les pagaron 90,000 millones de pesos en diciembre, más otros 60,000 hasta abril, con lo que un tercio de este pasivo se ha saldado y se espera que se regularice la situación, de obligaciones por más de 500,000 millones de pesos, a finales de 2024.

Los recursos propios de la empresa serán para inversión física, afirmó finalmente su titular. “Estamos pensando cerrar el sexenio sin pérdidas técnicas. Hacia allá van las instrucciones de la presidenta Claudia Sheinbaum y hacia allá los esfuerzos de todos los que trabajamos en Pemex”, dijo.

En el nuevo consejo de administración de Pemex participarán las secretarías de Energía; Hacienda; Medio Ambiente y Recursos Naturales; Ciencia, Humanidades, Tecnología e Innovación; la CFE; y tres consejeros independientes que serán nominados por la Presidencia de la República y ratificados por el Senado. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de marzo de 2025

3

“Tope a precio de la gasolina no cuesta al Estado”

Para este sexenio Pemex tiene una meta de proceso doméstico de 1.3 millones de barriles diarios de crudo, una vez que operen sus nuevas coquizadoras en las refinerías de Tula y de Salina Cruz y la refinería Olmeca trabaje a plena carga

Uno de los objetivos principales de este gobierno es que haya gasolina barata, a un precio al consumidor inferior a los 24 pesos por litro, por ahora gracias al acuerdo nacional que se firmó con los empresarios. Pero con esto no se sacrifica a Petróleos Mexicanos (Pemex), asegura su director general, Víctor Rodríguez Padilla, quien pondera la rentabilidad de todos los negocios de la empresa, ahora organizados verticalmente.

“Hicimos un cálculo para que el acuerdo no le cueste a Pemex. Hicimos un balanceo. Porque tenemos diferentes precios en las diferentes TAD, entonces lo que hicimos fue adaptar el acuerdo para que no diéramos subsidios. Pemex no está para dar subsidios”, dijo el titular de Pemex a El Economista.

Sin embargo, no se pretende colocar un impuesto especial sobre producción y servicio (IEPS) a manera no de impuesto sino de subsidio, sino recaudar lo más que se pueda para programas sociales desde el gobierno federal, incluso cuando los precios internacionales de la gasolina aumenten.

Entonces ¿será Pemex el que asumirá los costos extra, al ofrecer un mismo costo intermedio de transporte y almacén en sus terminales de todo el país?, se preguntó al directivo.

“El acuerdo es el siguiente: Tenemos 73, 74, terminales de distribución en el país. Y en algunas tenemos distribución muy barata y en otras muy cara. Salen muy caras las TAD del Pacífico, pero en el Golfo tenemos una logística más barata. Lo que hicimos fue elevar aquí, aplanar acá (...) Pero logramos bajar, compensar para que tuviéramos un precio nacional uniforme en las TAD, sin perder dinero. Lo que hicimos fue, entre comillas un subsidio cruzado entre logística”, explicó.

Con una participación de más de 70% de la marca Pemex en las estaciones de servicio, Rodríguez Padilla dijo que no se buscará mayor penetración en este segmento ni aplicará políticas depredatorias de precios, porque de cualquier forma Pemex surte a casi todas las gasolineras del país, cuenten o no con su marca.

Y en el negocio de transformación industrial se seguirá en la búsqueda de aumentar la refinación doméstica, con la reconfiguración de dos refinerías a las que se añaden coquizadoras para elaborar gasolinas de mayor calidad.

“Un dato muy interesante es que traemos rendimientos en las refinerías cercanos al 60 por ciento. Eso de que producimos más combustóleo que gasolina, diésel y turbosina es un mito de hace algunos años. Que destruimos valor. Eso ya no es cierto”, dijo el directivo. El Economista

Petróleo sube 1% tras amenaza de Trump ahora contra países que compren crudo y gas de Venezuela

Los precios del petróleo subieron un 1% este lunes, tras el anuncio del presidente estadounidense, Donald Trump, de imponer un arancel del 25% a los países que compren crudo y gas de Venezuela.

Los **precios del petróleo** subieron un 1% este lunes, tras el anuncio del presidente estadounidense, **Donald Trump**, de imponer un arancel del 25% a los países que compren crudo y gas de Venezuela.

Sin embargo, el aumento de precios se vio limitado, ya que Estados Unidos dio a la productora petrolera **Chevron** hasta el 27 de mayo para reducir gradualmente sus operaciones y exportaciones desde Venezuela. Inicialmente, Trump le había dado a Chevron 30 días a partir del 4 de marzo para liquidar dicha licencia.

En conjunto, ambas medidas alivian la presión sobre Chevron y aumentan la presión sobre otros consumidores de petróleo venezolano, aunque se desconoce cómo la administración Trump **aplicará el arancel**.

Los futuros del crudo Brent subieron 84 centavos, o un 1.16%, a 73 dólares el barril. El crudo estadounidense West Texas Intermediate ganó 83 centavos, o un 1.22%, a 69.11 dólares.

Manteniendo también un límite a los precios, [la OPEP+ probablemente procederá con el aumento de la producción](#) de petróleo previsto para mayo, según fuentes, mientras continúan las conversaciones para poner fin a la guerra en Ucrania, lo que podría incrementar el suministro de crudo ruso a los mercados globales.

“Tenemos un ligero shock de oferta debido a la pérdida de barriles de Venezuela en el mercado mundial. Así que esto definitivamente es un factor alcista”, dijo Dennis Kissler, vicepresidente senior de operaciones de BOK Financial, añadiendo que los inversores también estaban atentos a restricciones más estrictas contra Irán.

El jueves, Estados Unidos emitió nuevas sanciones destinadas a [golpear las exportaciones de petróleo iraní](#), incluidas las que, según el Departamento de Estado, fueron las primeras medidas estadounidenses dirigidas a una refinería china que procesa el crudo.

Ambos referencias [cerraron al alza el viernes](#) y registraron una segunda ganancia semanal consecutiva, ya que las nuevas sanciones de Estados Unidos a Irán y el último plan de producción del grupo de productores de la OPEP+ aumentaron las expectativas de una oferta más ajustada.

Trump señaló el viernes que habrá flexibilidad en los aranceles y que su principal jefe comercial planea hablar con su homólogo chino. Anunció este lunes que [muy pronto anunciará gravámenes sobre automóviles, aluminio](#) y productos farmacéuticos. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de marzo de 2025

4

Pemex: gasolina barata y programas sociales

En el gobierno de Claudia Sheinbaum, ¿cuál será el rumbo que tomará Pemex?

Una vez que entró en vigor el nuevo marco legal, con el que se sepultó el esquema aperturista, ¿qué rostro y qué camino seguirá la petrolera?

Pemex dejó de ser una empresa corporativa y se convirtió en una entidad estatal, con todo el poder, para explorar y explotar el petróleo mexicano.

Pemex retoma el control y tomará todas las decisiones. Los inversionistas privados tendrán que ajustarse, aportar su capital y confiar en que Pemex les pagará. Por supuesto que el compromiso de cumplimiento de la empresa estará por escrito.

El nuevo Pemex, encabezado por Víctor Rodríguez, arranca en medio de un contexto internacional desafiante.

Con el abierto propósito del presidente de EU, Donald Trump, de maximizar la perforación y explotación de petróleo en su país, con el potencial riesgo de que genere una sobreoferta con su política de: "drill, drill,drill".

Pemex se resetea en un contexto local complicado y un gobierno con muchas restricciones presupuestales.

Y por si fuera poco, con una situación sumamente complicada en la propia empresa petrolera, con elevadas deudas externa e interna, la declinación de su producción, muy bajas calificaciones crediticias y notables limitaciones presupuestales.

Pemex está en el arrancadero. Se encuentra en el momento en el que, con nuevo marco legal, tiene que elaborar las piezas de un complicado rompecabezas, que deberá ser lo suficientemente atractivo para generar el apetito entre los inversionistas privados. La buena noticia en este sentido es que la Jefa del Ejecutivo tiene claro que la participación del sector privado para Petróleos Mexicanos es fundamental.

Frente a la escasez presupuestal del gobierno y las grandes oportunidades que tiene la petrolera Pemex se tiene que apoyar en el sector privado.

Inversión local, sobre la extranjera

Sin embargo, la petrolera se decantará por la inversión privada nacional. De entrada se ejecutarán 17 proyectos mixtos, bajo el esquema que dispone el nuevo marco legal. Con qué cantidad de inversión privada nacional e internacional, se realizarán, todavía no se sabe.

¿Cuál será el monto total que podría requerir y atraer Pemex? Tampoco se conoce.

Depende de la elaboración de los lineamientos y proyectos de desarrollo, con los que finalmente se podrá conocer de qué tamaño es el apetito de los inversionistas.

El propósito es avanzar hacia la meta de producción de 1.8 millones de barriles que estableció la presidenta de México, Claudia Sheinbaum. En realidad no se requerirá –dice el capitán del nuevo Pemex– que las inversiones internacionales lleguen por miles de millones de dólares a México.

El plan es dar prioridad a la producción petrolera en tierra. Y, si hubiera inversionistas privados, interesados en explorar y explotar en aguas profundas, se podría hacer, pero el riesgo completo lo correrán ellos.

Empresas nacionales, viene época de oro

Pemex se apoyará prioritariamente en las empresas nacionales. Aquellas que iniciaron como empresas de servicios y con el curso de los años se convirtieron en empresas de riesgo. Entre ellas están Carso, Constructora y Perforadora Latina, Grupo Diavaz, Grupo R y Grupo México, entre otras. Desde el punto de vista de Pemex, hay capital nacional y empresas mexicanas que pueden apoyar la nueva estrategia de Pemex.

Pemex: objetivos sociales

El esquema petrolero del gobierno de Sheinbaum se enfoca en dos propósitos fundamentales: 1.- Gasolina barata y 2.- Recaudar recursos –a través del Derecho Petrolero para el Bienestar, del 30% y 11% para el gas–, para destinarlo a los programas sociales.

La meta de 1.8 mbdp

La meta de 1.8 millones de barriles de petróleo, está calculada para destinar 1.3 millones de ese total a las refinerías del país; 300 mil para la exportación y el resto provendrá de la producción de las empresas del sector privado que ya están participando, bajo el marco legal antiguo.

Declinación, compensación

A la fecha Pemex registra una declinación en su producción de 55 mil barriles por mes. La intención es compensarla. El presupuesto original para la exploración y producción se revisó al alza y pasó de una cantidad inicial de 180 mil millones a 205 mil millones de pesos. Se logró con un aumento de los recursos aportados del Presupuesto de Egresos de la Federación.

Respecto a las obligaciones de deuda, Pemex tiene garantizado el presupuesto para pagar sus compromisos para este año 2025.

Por lo que se plantea, Pemex, no sólo cambió de rostro, al reconvertirse de empresa productiva del Estado a Empresa Pública del Estado. También redefinió sus objetivos para centrarse en garantizar gasolina a un precio accesible y cubrir con el pago del Derecho Petrolero para el Bienestar, el pago de los múltiples programas sociales.

Veremos si el nuevo Pemex, estatista, logra aumentar la producción, mejorar sus condiciones operativas, cumplir sus compromisos de deuda, y en algún momento, salir de la condición de quiebra técnica. Al tiempo. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de marzo de 2025

5

Trump apunta con aranceles ahora al petróleo de Venezuela y a los barcos de China

El presidente estadounidense, Donald Trump, pretende tomar un par de medidas que atomizan su política de imposición de medidas arancelarias y no arancelarias, al perfilar un arancel al petróleo de Venezuela y cobros a los barcos fabricados en China que atraquen en puertos estadounidenses.

El presidente estadounidense, **Donald Trump**, pretende tomar un par de medidas que atomizan su política de imposición de medidas arancelarias y no arancelarias, al perfilar un [arancel al petróleo de Venezuela](#) y cobros a los barcos fabricados en China que atraquen en puertos estadounidenses.

Trump anunció este lunes que impondrá un **arancel de 25%** a cualquier país que importe petróleo o gas originario de Venezuela.

“El Presidente Donald J. Trump anunció hoy que los Estados Unidos de América impondrán lo que se conoce como un Arancel Secundario al país de Venezuela, por numerosas razones, incluyendo el hecho de que Venezuela ha enviado intencional y engañosamente a los Estados Unidos, de manera encubierta, a decenas de miles de criminales de alto nivel, y otros, muchos de los cuales son asesinos y personas de naturaleza muy violenta”, escribió Trump en Truth Social.

“Por lo tanto, cualquier país que compre petróleo y/o gas de Venezuela se verá obligado a pagar un arancel del 25% a los Estados Unidos por cualquier comercio que realicen con nuestro país. Toda la documentación será firmada y registrada, y el arancel se implementará el 2 de abril de 2025, **DÍA DE LA LIBERACIÓN EN AMÉRICA**”, agregó.

Por otro lado, en abril de 2024, la Representación Comercial de Estados Unidos ([USTR](#)) inició una investigación sobre los esfuerzos de China por dominar los sectores marítimo, logístico y de construcción naval.

En enero de 2025, la USTR concluyó que estos esfuerzos eran "irrazonables" y que "sobrecargaban o restringían" el comercio de Estados Unidos. Por lo tanto, determinó que eran "procesables" según la Sección 301.

A partir de esta decisión, la Sección 301 exige a la USTR negociar con funcionarios de China para abordar las preocupaciones de Estados Unidos. Además, le otorga la facultad de aplicar contramedidas.

En febrero de 2025, la USTR presentó soluciones para consulta pública. Mientras tanto, informes de prensa señalaron que la Casa Blanca podría tomar medidas para fortalecer el sector de la construcción naval estadounidense.

Por otro lado, a finales de 2024, la USTR inició una tercera investigación sobre las políticas y prácticas de semiconductores en China.

En este contexto, una coalición de casi 300 grupos empresariales pidió a la administración Trump retirar una propuesta que **busca subsidiar la construcción naval nacional**. Esta iniciativa contempla el cobro de hasta 1.5 millones de dólares a los buques de fabricación china que arriben a puertos de Estados Unidos.

“Apoyamos el escrutinio de los esfuerzos de China por dominar la industria marítima”, declararon este lunes la Federación Nacional de Minoristas y otros grupos en una carta dirigida a la USTR, [Jamieson Greer](#). “Sin embargo, las medidas propuestas por la USTR no desalentarán las ambiciones marítimas más amplias de China, sino que perjudicarán directamente a las empresas y consumidores estadounidenses”.

La carta se publica en un momento clave. La USTR tiene previsto realizar audiencias este lunes y miércoles para debatir su propuesta. Esta incluye la imposición de tasas portuarias y la exigencia de que un porcentaje creciente de productos estadounidenses se exporten en buques de propiedad y registro estadounidense.

Además, el requisito de "con bandera y operación estadounidense" aumentará progresivamente. Comenzará con 1% en el primer año del programa y alcanzará 15% en el octavo año. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de marzo de 2025

6

Petróleo abre la semana con alzas mientras mercado sopesa sanciones a Irán

Los precios del petróleo subían en una jornada agitada este lunes, mientras los inversores sopesaban el impacto de las nuevas sanciones de Estados Unidos a las exportaciones iraníes frente a las conversaciones para poner fin a la guerra en Ucrania, lo que podría aumentar el suministro de crudo ruso a los mercados mundiales.

Los **precios del petróleo** subían en una jornada agitada este lunes, mientras los inversores sopesaban el impacto de las nuevas sanciones de Estados Unidos a las exportaciones iraníes frente a las conversaciones para **poner fin a la guerra en Ucrania**, lo que podría aumentar el suministro de crudo ruso a los mercados mundiales.

Los futuros del crudo **Brent** subían 36 centavos, o un 0.5%, hasta los 72.52 dólares el barril a las 10:04 GMT. El crudo estadounidense **West Texas Intermediate** ganaba 40 centavos, o un 0.6%, para colocarse en los 68.68 dólares.

"El crudo sigue en un rango limitado, ya que los operadores continúan sopesando el impacto de los nuevos aranceles estadounidenses, el riesgo de una desaceleración económica, así como el aumento de la oferta de la OPEP+ a partir del próximo mes y la perspectiva de que el aumento de las sanciones estadounidenses reduzca la oferta de Irán", dijo Ole Hansen, jefe de estrategia de materias primas de Saxo Bank.

Ambos referenciales cerraron al alza el viernes y registraron una segunda ganancia semanal consecutiva, ya que las nuevas sanciones de Estados Unidos a Irán y el último plan de producción del grupo de productores de la OPEP+ aumentaron las expectativas de una oferta más ajustada.

El jueves, Estados Unidos emitió nuevas sanciones destinadas a golpear las exportaciones de petróleo iraní, incluidas las que, según el Departamento de Estado, fueron las primeras medidas estadounidenses dirigidas a una refinería china que procesa el crudo.

"Algunos analistas estiman que las sanciones podrían provocar la retirada del mercado de hasta un millón de barriles diarios de producción, aunque es probable que esto se compense con el aumento de la producción de la OPEP", dijo Ashley Kelty, de Panmure Liberum.

En tanto, funcionarios estadounidenses y rusos se encontraban en Arabia Saudita este lunes para negociar un alto el fuego general en Ucrania, con Washington también apuntando a un alto el fuego marítimo en el mar Negro por separado mientras se negocia un acuerdo más amplio.

La semana pasada, el grupo de productores de petróleo OPEP+ publicó un nuevo calendario **para que siete países miembros realicen nuevos recortes** en la producción de petróleo para compensar el bombeo por encima de los niveles acordados, los que superarán con creces los aumentos de producción mensuales que se introducirán el próximo mes.

La OPEP+ ha estado recortando la producción en 5.85 millones de barriles diarios, lo que equivale a alrededor del 5.7% del suministro mundial, en una serie de medidas desde 2022 para apoyar el mercado.

Los comentarios del presidente de Estados Unidos, **Donald Trump**, también dieron a los comerciantes cierta esperanza de que los aranceles anunciados a principios de abril no sean tan onerosos como se temía.

Trump señaló el viernes que habrá flexibilidad en los aranceles y que su principal jefe comercial planea hablar con su homólogo chino. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

25 de marzo de 2025

7 Trump amenaza con aranceles del 25% a los países que compren petróleo y gas a Venezuela

El presidente estadounidense, Donald Trump, dijo este lunes que cualquier país que compre petróleo o gas a Venezuela pagará un arancel del 25% en los intercambios comerciales que realice con los Estados Unidos.

El presidente estadounidense, **Donald Trump**, dijo este lunes que cualquier país que compre petróleo o gas a Venezuela pagará un arancel del 25% en los intercambios comerciales que realice con los Estados Unidos.

Este "arancel secundario" [entrará en vigor el 2 de abril](#) y se aplicará "por diversas razones", dijo Trump en una publicación en su red social *Truth Social*.

"Venezuela ha enviado a Estados Unidos, de forma deliberada y engañosa, a decenas de miles de delincuentes de alto rango y de otros tipos, muchos de los cuales son asesinos y personas de naturaleza muy violenta", se queja Trump.

Cita como ejemplo a la pandilla [Tren de Arauca](#), a la que designó organización terrorista global a su regreso a la Casa Blanca el 20 de enero.

"Estamos en proceso de devolverlos", añade Trump, cuyo gobierno echó un pulso al mandatario venezolano **Nicolás Maduro** para que repatrie a nacionales en situación irregular en Estados Unidos si quiere evitar "sanciones duras".

"Venezuela ha sido muy hostil hacia Estados Unidos y las libertades que defendemos", insiste Trump en su mensaje.

"Por lo tanto, cualquier país que compre petróleo o gas de Venezuela estará obligado a pagar un arancel del 25% a Estados Unidos sobre cualquier comercio que realice con nuestro país", advirtió el republicano este lunes.

Hace unas semanas Washington [dio de plazo hasta el 3 de abril](#) a la petrolera estadounidense **Chevron** para liquidar operaciones en el país caribeño.

Caracas prevé consecuencias en el mercado porque Chevron aporta unos 200,000 barriles diarios (bd) de petróleo del millón de bd que produce Venezuela.

Maduro rompió relaciones diplomáticas con Washington en 2019, durante el primer mandato de Trump, cuyo sucesor, el demócrata **Joe Biden**, mantuvo contactos puntuales para propiciar la celebración de elecciones presidenciales en julio pasado, que finalmente estuvieron salpicadas de fraude, según Washington y numerosos países.

Trump, al igual que Biden, apoya al opositor venezolano exiliado **Edmundo González Urrutia**, quien reivindica el triunfo en los comicios de julio y asistió a su investidura el 20 de enero. El Economista

Irak planea aumentar su capacidad de producción petróleo para 2029

El subsecretario del Ministerio de Petróleo indicó que la meta es por encima de los 6 millones de bpd.

Irak planea aumentar su capacidad de [producción de crudo](#) a más de 6 millones de barriles por día (bpd) para 2029, informó el domingo la agencia estatal de noticias citando al Ministerio de Petróleo.

Bassem Mohamed Khodeir, subsecretario del Ministerio de Petróleo, declaró a la agencia que Irak pretende alcanzar su objetivo **a través de la exploración** y la actividad de perforación a nivel nacional, y señaló un reciente acuerdo con BP BP.L, para desarrollar cuatro campos de crudo y gas de Kirkuk.

La producción actual de petróleo de Irak es de unos 4 millones de bpd, según fuentes del Ministerio de Petróleo.

Es el segundo mayor productor dentro del grupo OPEP+, que comprende la Organización de Países Exportadores de Petróleo y aliados como Rusia, y el mes pasado reafirmó su compromiso con el acuerdo de bombeo del grupo.

Irak también dijo que presentaría un plan actualizado para compensar cualquier sobreproducción anterior.

La OPEP+ está recortando la producción en 5.85 millones de bpd, lo que equivale a alrededor del 5.7 % del suministro mundial, en una serie de **medidas acordadas desde 2022** y está previsto que comience a aumentar el suministro en abril. El Economista

