

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de octubre de 2024

1

Pemex acelera desarrollo petrolero Bakté en Tabasco

Pemex logró avances en el desarrollo del campo Bakté, ubicado en Tabasco, consolidándolo como uno de los proyectos más importantes del sexenio pasado, que según la empresa se ha ejecutado en tiempo récord.

Petróleos Mexicanos (**Pemex**) logró avances en el desarrollo del **campo Bakté**, ubicado en Tabasco, consolidándolo como [uno de los proyectos más importantes del sexenio pasado](#), que según la empresa se ha ejecutado en tiempo récord.

Octavio Romero Oropeza, ex director general de la petrolera, señaló que este campo es el que ha registrado mayor progreso en menor tiempo gracias a la estrategia de producción temprana implementada durante el sexenio.

El directivo explicó que la primera extracción de crudo en Bakté tuvo lugar en abril de 2023, y se espera que en solo nueve meses se logre una producción considerable: “Antes tardábamos años en desarrollar un campo; ahora, gracias a las nuevas estrategias, lo hacemos en tiempo récord, y eso es un valor agregado para Pemex”.

El crecimiento del campo Bakté también [ha requerido una inversión considerable](#). La paraestatal aumentó su inversión a 1,000 millones de dólares, lo que representa un incremento del 188% en comparación con el presupuesto original. La empresa **planea perforar hasta seis pozos adicionales en 2024** y, para 2025, se espera la incorporación de 15 pozos productores.

Nunca habíamos tenido un desarrollo tan rápido. Nunca en tan poco tiempo, desde la primera gota de aceite obtenida, se había logrado entrar en perforación de seis pozos, y es muy probable que de aquí a diciembre estemos con cinco o seis pozos en producción”, afirmó Romero Oropeza.

El campo Bakté ha sido destacado como uno de los descubrimientos más relevantes de los últimos años, con reservas estimadas en 173 millones de barriles de petróleo crudo equivalente. Este campo es crucial no solo para la producción de crudo, sino también para fortalecer la producción de gas en México, con expectativas de alcanzar 53.27 mil barriles diarios de condensado y 662.15 millones de pies cúbicos diarios de gas.

El campo ya cuenta con un pozo en producción y cinco más en fase de perforación, con una profundidad promedio de 6,200 metros. Los ingenieros encargados del proyecto estiman que **los pozos estarán listos en un plazo de 100 a 120 días**. Además, hay cuatro pozos adicionales en programa de transición, lo que marca un ritmo acelerado en el desarrollo del campo.

Este avance es parte de la estrategia general de producción temprana de Pemex, que ha permitido el **desarrollo de 54 campos en los últimos seis años**. Estos campos han aportado más de 560,000 barriles diarios, lo que equivale a más de un tercio de la producción total actual de la empresa. La reducción en los tiempos de desarrollo ha sido significativa, pues pasó de 60 meses a solo 12, lo que refleja el éxito de las nuevas prácticas en la industria petrolera nacional. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de octubre de 2024



2

Sheinbaum retoma meta en energías limpias

En los próximos días presentará por primera vez un Plan Nacional de Energía, con énfasis en la transición hacia fuentes alternativas; producción de crudo y condensados queda en 1.8 millones de barriles.

Para el 2030 el 45% de la electricidad en México será generada a partir de fuentes limpias, prometió este martes la presidenta de la República, Claudia Sheinbaum Pardo.

El anuncio recupera así, cuando menos en el discurso público, los compromisos de descarbonización eléctrica que asumió México desde el 2016 en los acuerdos de París y que no se han cumplido hasta la fecha.

“Vamos a impulsar las energías renovables. El objetivo es que en el 2030 tengan una participación del 45%”, dijo la mandataria la tarde de este martes en el Zócalo de la Ciudad de México ante una multitud que se congregó para escuchar la lectura de una lista de 100 compromisos de gobierno para el sexenio 2024-2030.

En el 2023 la generación eléctrica limpia se redujo 8.2% a 85.5 gigawatts hora (GWh), y su participación en la generación total cayó de 27.5% a 24.3% de acuerdo con las cifras del Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional (Prodesen), publicado por la Secretaría de Energía (Sener).

Esto la sitúa cada vez más lejos de la meta de 35% para este 2024 ratificada en los acuerdos de París, que también establecían el objetivo de llegar a 43% en el 2030.

Horas antes de su mensaje en el Zócalo capitalino, durante su primer mensaje a la nación en la Cámara de Diputados tras juramentar como presidenta de México, Claudia Sheinbaum adelantó que en los próximos días su gobierno presentará un inédito Plan Nacional de Energía para el sexenio 2024-2030, justamente con un énfasis en la transición hacia energías renovables.

“En unos días presentaremos el Plan Nacional de Energía que incluye nuevas inversiones en generación y transmisión y un programa ambicioso de transición energética hacia fuentes de energía renovables que contribuyan a disminuir los gases de efecto invernadero que provocan el cambio climático”, dijo en su primer mensaje a la nación tras tomar protesta como presidenta de México.

Será la primera vez que el gobierno mexicano emita un plan nacional enfocado en energía, lo que ocurrirá luego de un sexenio que fue criticado por privilegiar el control estatal de la producción de electricidad y petróleo y dejar en segundo término la promoción y las inversiones en energías alternativas.

“Vamos a promover la eficiencia energética y la transición hacia las fuentes renovables de energía para absorber a través de estas fuentes el crecimiento de la demanda de energía”, dijo Claudia Sheinbaum.

La presidenta de México reiteró que su gobierno hará propia la política impulsada en la segunda mitad del gobierno obradorista de reservar 54% de la producción eléctrica al Estado y topar a 46% la generación por parte de privados, a quienes ofreció reglas claras para invertir.

“La inversión privada para cubrir el 46% de generación se hará con reglas claras en el marco de la ley, garantizando la estabilidad del sistema eléctrico”, afirmó.

Crudo, para autoconsumo

En materia de hidrocarburos, la presidenta Sheinbaum mencionó que la meta de su gobierno será mantener una producción petrolera de 1.8 millones de barriles diarios, enfocada el abastecimiento de las refinerías mexicanas.

“El objetivo fundamental de la producción de petróleo con Pemex seguirá siendo el consumo nacional y este se limitará a una producción de 1.8 millones de barriles diarios”, afirmó.

A diferencia de su predecesor, que inició su gobierno hace seis años con la promesa de conseguir una producción petrolera de 2.6 millones de barriles diarios, Sheinbaum hizo notar que elevar la producción petrolera no es ambientalmente viable.

“Recuerden que la reforma energética proponía una producción de tres millones de barriles diarios, eso es ambientalmente imposible. Es mejor promover la eficiencia y las fuentes renovables”, sostuvo.

A agosto pasado, Pemex produjo un millón un millón 793,000 barriles diarios de crudo y condensados cifra 2.2% inferior al millón 833,000 barriles de producción con el que concluyó el gobierno de Enrique Peña Nieto. Sheinbaum garantizó que durante su mandato las tarifas eléctricas y de gasolineras no subirán en términos reales. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de octubre de 2024

3

Estabilidad, energías renovables y trenes: Sheinbaum

En su primer discurso como Presidenta de México, Claudia Sheinbaum anunció que su gobierno continuará y profundizará en el modelo de Humanismo Mexicano y “economía moral”.

Es decir, continuará con el mismo modelo económico aplicado en el sexenio anterior, con el que se sustituyó al modelo neoliberal.

Con base en tal afirmación, es evidente que no habrá un cambio radical en el modelo económico, aunque sí habrá matices, en particular en el tema energético.

Además de un fuerte impulso a la infraestructura; la construcción de trenes, en particular.

Energías verdes, crecerán a 45%

En general, nada nuevo, respecto del pasado reciente. La diferencia fue más respecto de lo que no dijo. No habló del rescate de Pemex, ni de la soberanía energética.

En cambio, anunció que presentará el Plan Nacional de Energía. Parece que la apuesta ya no será por las energías fósiles, sino por las verdes. Este Plan, incluirá nuevas inversiones en transmisión, generación y un programa ambicioso de transición energética hacia fuentes renovables de energía que contribuyan a disminuir los gases de efecto invernadero, que provocan el cambio climático.

Previó que hacia el 2030 las energías renovables tendrán una participación del 45%.

Anunció una serie de programas de apoyo y fomento de desarrollo de tecnologías e innovación y la construcción de un auto eléctrico popular. Sí habló de empresas de energía pública del Estado fuertes, que garanticen energía limpia, a precios bajos.

Y anticipó que se mantendrá la proporción actual entre la generación pública y privada de electricidad de 54% y 46% respectivamente.

En materia de petróleo subrayó que el objetivo fundamental seguirá siendo el consumo nacional, y la producción se limitará a una producción de 1.8 millones de barriles diarios. Sobre este tema, hay que decir que en el sexenio recién terminado, a pesar de habérselo propuesto, no pudo aumentar la producción petrolera.

Estabilidad y disciplina

La Presidenta de México ofrece estabilidad macroeconómica. Como lo hizo su antecesor cuando tomó protesta como Jefe del Ejecutivo, Sheinbaum ofreció mantener la autonomía del Banco de México; una política fiscal responsable y una proporción razonable entre deuda y producto interno bruto.

Que se aprovechará la relación comercial con EU y Canadá para seguir impulsando la relocalización de las empresas y promover el desarrollo regional con bienestar y cuidado del medio ambiente.

Dijo que promoverá la inversión pública y privada y garantizó que las inversiones de acciones nacionales y extranjeras estarán seguras en el país.

Energéticos, sin aumentos y programas sociales

Prometió que no aumentará el precio de las gasolinas, del diesel, del gas doméstico, ni de la electricidad en términos reales y que en breve convocará a los empresarios para confiar el acuerdo que mantiene sin aumentos los precios de la canasta básica

Se comprometió a que siga aumentando el salario mínimo y alcanzar 2.5 canastas básicas.

Aseguró que se realizará el programa de digitalización más ambicioso de la historia para facilitar el pago de impuestos y otros trámites, así como incentivar la inversión.

Defendió la Reforma Judicial y afirmó que habrá Estado de Derecho. Descartó que México avance hacia el autoritarismo.

Se mantendrán todos los programas del Bienestar y su incremento anual nunca estará por debajo de la inflación.

En breve se aprobará –anticipó– en el Congreso, para que estos derechos se vuelvan constitucionales y nadie los pueda revertir.

Trenes al doble y Mexicana de Aviación

Anunció que se construirá el doble de los kilómetros que construyó el presidente de trenes de pasajeros.

Irán de la Ciudad de México a Pachuca, de Ciudad de México a Nuevo Laredo y de Ciudad de México a Nogales. Además, se recuperará el tren de pasajeros a Veracruz.

Se fortalecerá a Mexicana de Aviación y se ampliarán aeropuertos en distintas entidades y la remodelación del AICM.

Relocalización y parques industriales

Sheinbaum le da la bienvenida a la inversión por relocalización, con buenos salarios y contenido nacional.

Anunció la creación del Consejo Nacional de Desarrollo Regional y Relocalización para vincular al nearshoring con cadenas productivas nacionales y la construcción de 100 nuevos parques industriales en el país.

Atisbos

Son algunas de las propuestas y planes que presentó la Presidenta de México, Claudia Sheinbaum.

Todas son ambiciosas y requerirán cuantiosas inversiones.

Planteadas en el contexto del elevado déficit fiscal del 6% que registran las finanzas públicas, falta ver qué esquemas de inversión se utilizarán. El próximo gobierno requerirá de la participación de las inversiones privadas y nacionales, si quiere concretarlos. Veremos si, el nuevo gobierno logra contar con la confianza de los capitales. Al tiempo. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de octubre de 2024

4

CRE deja listas reglas para bancos de baterías

El regulador aprobó las disposiciones administrativas de carácter general que regularán la instalación de estos sistemas, que podrán o no estar asociados a un generador eléctrico y mitigarán la variabilidad de plantas solares y eólicas.

La Comisión Reguladora de Energía (CRE) aprobó este lunes, en su última sesión del órgano de gobierno de esta administración el proyecto de acuerdo en el que se emitieron las Disposiciones Administrativas de Carácter General (DACGs) para la integración de sistemas de almacenamiento de energía eléctrica al Sistema Eléctrico Nacional, con lo que se publicarán en el Diario Oficial de la Federación para su aplicación inmediata por primera vez en el país.

Desde el 9 de mayo pasado, la CRE puso a consulta de los interesados en la Comisión Nacional de Mejora Regulatoria (Conamer) el proyecto, que tiene por objetivo establecer las condiciones generales bajo las cuales se realizará la integración de Sistemas de Almacenamiento de Energía Eléctrica (SAE) al Sistema Eléctrico Nacional (SEN), con la finalidad de que dicha integración se realice de forma ordenada y económicamente viable, permitiendo contrarrestar la variabilidad de las centrales eléctricas de tecnología intermitente y aprovechar los productos y servicios que pueden ofrecer los sistemas.

El almacenamiento se realizará en cinco modalidades: de un agente asociado a una Central Eléctrica, a un Centro de Carga, a un esquema de Abasto Aislado, el sistema que no estará integrado a una Central Eléctrica o Centro de Carga y el asociado a un Generador Exento (SAE-GE).

En cuanto a las solicitudes de interconexión de los sistemas, se deberán de realizar de acuerdo con lo marcado en el Manual para la Interconexión de Centrales Eléctricas y Conexión de Centros de Carga, y será aplicable a todas las modalidades mencionadas excepto los SAE-GE, quienes deberán de atender a lo establecido en el Manual de Interconexión de Centrales de Generación con Capacidad menor a 0.5 megawatts.

Para el otorgamiento de los permisos la CRE verificará la información relativa al objeto social, capacidad legal, técnica y financiera, así como la descripción del proyecto, y el formato de la solicitud de permisos de generación de energía eléctrica, que se encuentren vigentes.

Los sistemas de almacenamiento deberán cumplir con lo que en su caso les sea aplicable, respecto a los requerimientos establecidos en el código de red, la NOM-001-SEDE-2012, lo relativo a instalaciones eléctricas vigentes o aquella que la modifique o sustituya, y especificaciones del transportista y distribuidor. Igualmente, los sistemas que así lo requieran, se deberán instalar en un punto de interconexión o conexión los sistemas de medición necesarios para el proceso de liquidación de las transacciones en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM).

Finalmente, para las centrales eléctricas existentes, la integración de un SAE será considerada como una modificación técnica, por lo que tendrá que ingresar al Cenace la solicitud de estudios correspondientes, así como la modificación del permiso ante la CRE. El Economista



3 de octubre de 2024

5

Pemex acelera desarrollo petrolero Bakté en Tabasco

Petróleos Mexicanos (**Pemex**) logró avances en el desarrollo del **campo Bakté**, ubicado en Tabasco, consolidándolo como [uno de los proyectos más importantes del sexenio pasado](#), que según la empresa se ha ejecutado en tiempo récord.

Octavio Romero Oropeza, ex director general de la petrolera, señaló que este campo es el que ha registrado mayor progreso en menor tiempo gracias a la estrategia de producción temprana implementada durante el sexenio.

Petróleos Mexicanos (**Pemex**) logró avances en el desarrollo del **campo Bakté**, ubicado en Tabasco, consolidándolo como [uno de los proyectos más importantes del sexenio pasado](#), que según la empresa se ha ejecutado en tiempo récord.

Octavio Romero Oropeza, ex director general de la petrolera, señaló que este campo es el que ha registrado mayor progreso en menor tiempo gracias a la estrategia de producción temprana implementada durante el sexenio.

El directivo explicó que la primera extracción de crudo en Bakté tuvo lugar en abril de 2023, y se espera que en solo nueve meses se logre una producción considerable: “Antes tardábamos años en desarrollar un campo; ahora, gracias a las nuevas estrategias, lo hacemos en tiempo récord, y eso es un valor agregado para Pemex”.

El crecimiento del campo Bakté también [ha requerido una inversión considerable](#). La paraestatal aumentó su inversión a 1,000 millones de dólares, lo que representa un incremento del 188% en comparación con el presupuesto original. La empresa **planea perforar hasta seis pozos adicionales en 2024** y, para 2025, se espera la incorporación de 15 pozos productores.

Nunca habíamos tenido un desarrollo tan rápido. Nunca en tan poco tiempo, desde la primera gota de aceite obtenida, se había logrado entrar en perforación de seis pozos, y es muy probable que de aquí a diciembre estemos con cinco o seis pozos en producción”, afirmó Romero Oropeza.

El campo Bakté ha sido destacado como uno de los descubrimientos más relevantes de los últimos años, con reservas estimadas en 173 millones de barriles de petróleo crudo equivalente. Este campo es crucial no solo para la producción de crudo, sino también para fortalecer la producción de gas en México, con expectativas de alcanzar 53.27 mil barriles diarios de condensado y 662.15 millones de pies cúbicos diarios de gas.

El campo ya cuenta con un pozo en producción y cinco más en fase de perforación, con una profundidad promedio de 6,200 metros. Los ingenieros encargados del proyecto estiman que **los pozos estarán listos en un plazo de 100 a 120 días**. Además, hay cuatro pozos adicionales en programa de transición, lo que marca un ritmo acelerado en el desarrollo del campo.

Este avance es parte de la estrategia general de producción temprana de Pemex, que ha permitido el **desarrollo de 54 campos en los últimos seis años**. Estos campos han aportado más de 560,000 barriles diarios, lo que equivale a más de un tercio de la producción total actual de la empresa. La reducción en los tiempos de desarrollo ha sido significativa, pues pasó de 60 meses a solo 12, lo que refleja el éxito de las nuevas prácticas en la industria petrolera nacional. El Economista



3 de octubre de 2024



6

Petróleo abre con alzas de más de 3% por escalada de tensión en Oriente Medio

Los precios del petróleo subían más de un 3% este miércoles por la creciente preocupación de que las tensiones en Oriente Medio puedan agravarse, lo que podría interrumpir la producción de crudo de la región, tras el mayor golpe militar de la historia de Irán contra Israel.

Los **precios del petróleo** subían más de un 3% este miércoles por la creciente preocupación de que las tensiones en Oriente Medio puedan agravarse, lo que podría interrumpir la producción de crudo de la región, tras el mayor golpe militar de la historia de Irán contra Israel.

Los futuros del **Brent** tocaron su nivel más alto en un mes, con un salto de 2.42 dólares, o un 3.3%, a 75.98 dólares el barril. El crudo estadounidense **West Texas Intermediate** (WTI) subía 2.47 dólares, o un 3.5%, a 72.30 dólares a las 10:50 GMT.

El martes, ambos referenciales subieron más de un 5% antes de cerrar con un alza de alrededor del 2.5 por ciento.

Irán dijo a primera hora del miércoles que su ataque con misiles contra Israel había terminado, salvo que exista una nueva provocación, mientras que Israel y Estados Unidos prometieron contraatacar a Teherán al intensificarse los temores de una guerra más amplia.

Esto podría incluir dañar o destruir las instalaciones petroleras iraníes", dijo Tamas Varga, del broker PVM.

Teherán dijo que cualquier respuesta israelí al ataque, en el que **según Israel se lanzaron más de 180 misiles balísticos**, sería respondida con una "vasta destrucción".

Varga señaló que la represalia de Irán o sus aliados podría golpear instalaciones petroleras saudíes como en 2019 o ver el cierre del Estrecho de Ormuz. "Cualquiera de estos eventos enviaría irremediablemente los precios del petróleo considerablemente más altos", dijo.

En otra escalada del conflicto, el ejército israelí envió este miércoles unidades regulares de infantería y blindadas para unirse a las operaciones terrestres en el sur de Líbano contra Hezbolá, grupo respaldado por Irán.

El Consejo de Seguridad de las Naciones Unidas programó una reunión sobre Oriente Medio para el miércoles, y la Unión Europea pidió un alto el fuego inmediato.

Según los analistas de ANZ, la producción de petróleo de Irán alcanzó en agosto su nivel más alto en seis años, con 3.7 millones de barriles diarios (bpd).

"Una escalada importante por parte de Irán podría llevar a Estados Unidos a la guerra", señaló Capital Economics en una nota. "**Irán representa alrededor del 4% de la producción mundial de petróleo**, pero una consideración importante será si Arabia Saudita aumenta la producción si se interrumpieran los suministros iraníes".

Un grupo de ministros de la OPEP+, que incluye a Rusia, se reúne más tarde el miércoles para revisar el mercado, sin que se esperen cambios de política. El grupo tiene previsto aumentar la producción a partir de diciembre en 180,000 bpd mensuales.

Analistas de ANZ señalaron que "cualquier indicio de que se produzcan aumentos de la producción podría contrarrestar la preocupación por las interrupciones del suministro en Oriente Medio".

Sin embargo, el ministro de Petróleo de Arabia Saudita afirmó que los precios del petróleo podrían caer hasta 50 dólares por barril si los miembros de la OPEP+ no se atienen a los límites de producción acordados, según informó este miércoles el Wall Street Journal citando a delegados del grupo de productores de petróleo. EL Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

3 de octubre de 2024

Conflicto en Oriente Medio hace subir los precios del petróleo

7

Los precios del petróleo subieron casi 3% este martes después de que Irán disparó una salva de misiles balísticos contra Israel en represalia a la campaña de este contra los aliados de Hezbolá de Teherán en el Líbano.

Los futuros del Brent del Mar del Norte ganaron 1.86 dólares, o 2.6%, a 73.56 dólares el barril, mientras que el crudo West Texas Intermediate (WTI) de Estados Unidos subió 1.66 dólares, o 2.4%, a 69.83 dólares. Durante el día ambos referenciales llegaron a subir más del 5 por ciento.

Los precios del petróleo subieron casi 3% este martes después de que Irán disparó una salva de misiles balísticos contra Israel en represalia a la campaña de este contra los aliados de Hezbolá de Teherán en el Líbano.

Los futuros del Brent del Mar del Norte ganaron 1.86 dólares, o 2.6%, a 73.56 dólares el barril, mientras que el crudo West Texas Intermediate (WTI) de Estados Unidos subió 1.66 dólares, o 2.4%, a 69.83 dólares. Durante el día ambos referenciales llegaron a subir más del 5 por ciento.

Durante la jornada, las cinco empresas petroleras más grandes del mundo tuvieron ganancias en Bolsa. Saudi Aramco, que cotiza en Arabia Saudita ganó 0.37% y las estadounidenses Exxon Mobil y Chevron ganaron 2.31 y 1.65%, respectivamente, mientras que Petro China tuvo un avance de 7.26 por ciento.

Las alarmas sonaron en todo Israel y se oyeron explosiones en Jerusalén y en el valle del río Jordán después de que los israelíes se amontonaran en refugios antibombas.

Clay Seigle, estratega independiente de Riesgos Políticos, dijo a Reuters que Israel "no dudará en ampliar su ofensiva militar para atacar directamente a Irán. Es muy probable que los activos petroleros de Irán estén en la lista de objetivos".

Un ataque israelí a las instalaciones de producción o exportación de petróleo iraní podría causar una perturbación material, potencialmente más de un millón de barriles por día, indicó Seigle.

Mientras tanto, en el Mar Rojo, otro grupo respaldado por Irán, los hutíes en Yemen, se atribuyeron la responsabilidad de atacar al menos uno de los dos buques dañados frente al puerto de Hodeidah.

Antes de la noticia de un ataque con misiles, el mercado petrolero cotizaba a la baja cerca de un mínimo de dos semanas, pues las perspectivas de un aumento de los suministros y un tibio crecimiento de la demanda superaban los temores sobre un creciente conflicto en la región.

Sin cambios

Es improbable que un panel de la OPEP+ recomiende esta semana algún cambio en su actual acuerdo para reducir la producción y comenzar a deshacer algunos recortes a partir de diciembre, pese a las recientes fuertes caídas de los precios del crudo.

Los principales ministros de la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados (OPEP+), mantendrán una reunión en línea del Comité Ministerial Conjunto de Supervisión (JMMC, por sus siglas en inglés) el miércoles.

Los precios del petróleo han caído en lo que va de año, con un declive del Brent el mes pasado por debajo de los 70 dólares el barril por primera vez desde 2021, presionados por la preocupación sobre la demanda mundial y el aumento de la oferta fuera del grupo petrolero.

La OPEP+ está recortando actualmente la producción en un total de 5.86 millones de barriles por día, o alrededor del 5.7% de la demanda mundial, en una serie de medidas acordadas desde finales de 2022.

Su último acuerdo prevé que aumente su producción en 180,000 barriles por día en diciembre, como parte de un plan para reducir de manera gradual su capa más reciente de recortes voluntarios durante 2025.