

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

13 de septiembre de 2024

1

Privados piden alianzas con Pemex para invertir en exploración y producción petrolera en México

Las empresas privadas han invertido más de 700,000 millones de pesos en los últimos ocho años en el sector petrolero mexicano, lo que equivale a casi el doble del presupuesto que el Estado ha programado para el 2024 en el rubro, afirmó la Asociación Mexicana de Empresas Petroleras (Amexhi).

Las empresas privadas han invertido más de 700,000 millones de pesos en los últimos ocho años en el sector petrolero mexicano, lo que equivale a casi el doble del presupuesto que el Estado ha programado para el 2024 en el rubro, afirmó la **Asociación Mexicana de Empresas Petroleras** (Amexhi), que pidió a la [próxima administración de Claudia Sheinbaum](#) que utilice toda su creatividad para el diseño de nuevos esquemas de asociación entre la empresa estatal Petróleos Mexicanos (**Pemex**) y los operadores que deseen participar en exploración y producción de hidrocarburos en el país.

Alberto de la Fuente, director general de **Shell México** y presidente la **Amexhi**, detalló que en la actualidad **las firmas pagan en forma de regalías un promedio 74%** de sus [ingresos por comercializar hidrocarburos al Estado](#) mexicano -ya que firmaron contratos con condiciones benéficas para el país- “es una de las tasas más altas del mundo”, explicó.

“Estamos ante un **cambio de gobierno** y eso siempre abre esperanzas, ilusiones y muchas ganas de trabajar con la administración que empieza en un par de semanas y estoy seguro que podremos hacer grandes cosas para México”, dijo el empresario durante su participación en la **Octava Convención Petrolera**, en la Ciudad de México.

De la Fuente detalló que a lo largo de los ocho años en que las empresas han logrado operar en el país desde la apertura a la inversión privada en exploración y producción de hidrocarburos, se han encontrado 21 yacimientos nuevos y son responsables de la creación de 65,000 empleos.

En mayo, aportaron 96,000 barriles diarios de aceite y 187 millones de pies cúbicos de gas.

Para continuar impulsando el crecimiento del país, como es uno de los objetivos de la Amexhi (donde está agremiada Pemex), el representante del empresariado resaltó la conveniencia de que se generen **alianzas público privadas** con las que se fortalezca a la empresa del Estado mientras se permite a terceros participar de manera activa en el sector.

El crecimiento de México está apalancado con un sector energético robusto y resiliente”, dijo, “será fundamental contar con un entramado legal sólido capaz de contar con claridad en las obligaciones a que estamos sujetos pero también con los derechos de todos los actores que formamos parte del sector”.

Alessandra Testoni, directora de Sustentabilidad en la empresa de origen italiano **ENI México**, que es el operador privado con la producción acumulada más alta de petróleo desde la apertura del 2015, afirmó en el mismo foro que con la llegada de una mujer a la silla presidencial, existen altas expectativas de que la economía avance hacia un esquema de crecimiento apoyado también en la paridad de género. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

13 de septiembre de 2024

Menor oferta de litio en China impulsa a SQM en bolsa

2

SQM se disparó este miércoles en la Bolsa de Santiago, ya que toda la industria del litio fue sacudida por las expectativas de una importante restricción de oferta en China, catapultando a los títulos del sector a lo largo de las distintas bolsas. La acción de SQM subió 9.74% hasta los \$35,951 al cierre del mercado chileno, anotando de esta forma su mayor avance porcentual en un día desde el 3 de marzo de 2022.

Los montos transados sobre el papel superaron los \$34,000 millones, con lo que duplicaron un día normal y abarcaron el 30% del flujo total de acciones nacionales de la sesión.

Las noticias vinieron desde China, donde Contemporary Amperex Technology (CATL) habría decidido ayer suspender dos minas de lepidolita (mineral altamente explotado en ese país para producir litio) en la provincia de Jiangxi, según versiones dentro de la industria. CATL es el mayor fabricante global de baterías de iones de litio para vehículos eléctricos y sistemas de almacenamiento de energía, por lo que los rumores suponen impactos significativos.

"De ser cierto, esto supondría una menor oferta en torno a 70 mil toneladas de carbonato de litio equivalente, casi el 7% de la producción anual en 2023. Los contratos de futuros de carbonato de litio saltaron con fuerza en la bolsa de Cantón, lo que a su vez conllevó un alza en torno a 10% en las acciones de prácticamente todos los productores de litio", dijo el encargado del área de análisis de la industria minera en Plusmining, Andrés González.

"El eventual recorte de producción es un dato muy importante, porque hoy día el mercado de litio está inundado con oferta, y si de alguna u otra manera los excesos se van cerrando porque los precios no son atractivos para quienes están desarrollando estos proyectos, significa que los precios deberían converger a aquel nivel en donde sea rentable para el productor más ineficiente", explicó el analista de Bci Corredor de Bolsa, José Ignacio Pérez. El Economista

Precios del petróleo cierran con ganancias mientras productores evalúan daños por Francine

Los puertos de exportación de petróleo y combustible desde el sur hasta el centro de Texas ya habían reabierto el jueves y las refinerías también se estaban poniendo en marcha, tras el paso del huracán Francine.

Los **precios del petróleo** subieron alrededor de un 2% el jueves, mientras los productores evaluaban los daños sufridos por la producción en el Golfo de México tras el paso del [huracán Francine](#) por las zonas petrolíferas antes de degradarse a una tormenta tropical.

Los analistas de **UBS** calculan que la producción del Golfo de México se ha visto reducida en 1.5 millones de barriles por la tormenta, que a primera hora del jueves estaba azotando el sur de Misisipi.

El **crudo Brent** subió 1.36 dólares, o 1.97%, a 71.97 dólares por barril, mientras que el petróleo ligero estadounidense **West Texas Intermediate (WTI)** ganó 1.66 dólares, o 2.47%, a 68.97 dólares por barril.

Ambos contratos habían ganado más de un 2% el miércoles, cuando las empresas evacuaron más de 171 plataformas en alta mar debido a **Francine**. Se calcula que las interrupciones han reducido la producción este mes del **Golfo de México** en unos 50,000 barriles diarios, según los analistas de UBS.

Algunos analistas, sin embargo, advirtieron de que el impacto de Francine podría ser efímero, ya que perdió intensidad rápidamente tras tocar tierra en Luisiana el miércoles por la noche. Eso podría volver a centrar la atención del mercado del petróleo en la débil demanda mundial, dijo Alex Hodes, analista de StoneX, en una nota a clientes.

Los puertos de **exportación de petróleo** y combustible desde el sur hasta el centro de Texas ya habían reabierto el jueves y las refinerías también se estaban poniendo en marcha.

La preocupación por la debilidad de la [demanda mundial de petróleo](#), sobre todo de China, el mayor importador, ha lastrado los precios en los últimos meses.

El martes, los futuros del crudo Brent se situaron cerca de su nivel más bajo de tres años, después de que el grupo de productores **OPEP+** recortó sus previsiones de crecimiento anual de la demanda por segundo mes consecutivo.

La Agencia Internacional de la Energía bajó el jueves sus previsiones de crecimiento de la demanda para 2024 más de un 7%, a 900,000 bpd, citando la débil demanda en China y el escaso crecimiento en otras regiones. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

13 de septiembre de 2024

3 **Petróleo sube casi 2% por temor al impacto de Francine en la producción estadounidense**

Los precios del petróleo subían casi un 2% este jueves, ampliando un repunte impulsado por la preocupación sobre el impacto del huracán Francine en la producción estadounidense, aunque las sombrías perspectivas de la demanda limitaban las ganancias.

Los **precios del petróleo** subían casi un 2% este jueves, ampliando un repunte impulsado por la [preocupación sobre el impacto del huracán Francine](#) en la producción estadounidense, aunque las sombrías perspectivas de la demanda limitaban las ganancias.

A las 10:08 GMT, los futuros del **Brent** para noviembre ganaban 1.24 dólares, o un 1.8%, a 71.85 dólares por barril, y los del **West Texas Intermediate** en Estados Unidos (WTI) para octubre mejoraban 1.26 dólares, o un 1.9%, a 68.57 dólares.

[Ambos contratos subieron más de un 2% en la víspera](#) por el cierre de las plataformas marinas en el Golfo de México y las interrupciones en las operaciones de las refinerías de la costa ante la llegada del huracán Francine al sur de Luisiana.

El huracán Francine probablemente ha interrumpido alrededor de 1,5 millones de barriles de la producción de petróleo en Estados Unidos, lo que estimamos reducirá la producción de septiembre en el Golfo de México en unos 50,000 barriles por día (bpd)", dijeron los analistas de UBS.

No obstante, con la tormenta a punto de disiparse tras tocar tierra, la atención del mercado empezaba a centrarse en la reducción de la demanda.

La **Agencia Internacional de la Energía (AIE)** recortó su previsión de crecimiento de la demanda petrolera para 2024 en 70,000 bpd, o cerca de un 7.2%, a 900,000 bpd, citando la moderación de la demanda china.

La semana pasada, las reservas de crudo de Estados Unidos aumentaron de forma generalizada por el incremento de las importaciones petroleras y la caída de las exportaciones, según informó el miércoles la **Administración de Información de Energía (EIA)**.

La **Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP)** rebajó esta semana su previsión de crecimiento de la demanda mundial de crudo para este año y redujo sus expectativas para 2025, su segunda revisión a la baja consecutiva. El Economista

En mayo de 2025 entra en operación gasoducto Centauro del Norte, en Baja California

El secretario de Economía e Innovación de la entidad dijo que parte del gas será para industrias y hogares bajacalifornianos

Será en mayo del próximo año que entre en operaciones la primera fase del [gasoducto Centauro del Norte](#), confirmó el secretario de Economía e Innovación del gobierno de Baja California, **Kurt Ignacio Honold Morales**.

El funcionario destacó la necesidad de que el ducto, en construcción por parte de la empresa Gasoducto Centauro del Norte, SA de CV, filial de Grupo Carso, quede terminado para alimentar con el energético a las centrales eléctricas de ciclo combinado propiedad de la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** en Sonora y la entidad bajacaliforniana, pero también para las industrias y los hogares, principalmente de la zona de Mexicali.

"Para nosotros es muy importante que ese ducto quede terminado en tiempo y forma para mayo del próximo año porque con eso se va a conectar las dos plantas de ciclo combinado que nosotros queremos que ya sea con gas natural", dijo en entrevista.

Luego de su participación en el foro "Política Industrial para el Nuevo Sexenio", organizado esta semana por el Instituto Mexicano para la Competitividad (IMCO), Honold Morales aclaró que la entidad no tiene problemas de abasto de gas, toda vez que es proporcionado por la empresa Sempra Energy; sin embargo, aseguró que el gasoducto Centauro del Norte **ampliara la oferta en la región**.

Hidrógeno para exportación

El Secretario también comentó que actualmente hay algunos proyectos de producción de hidrógeno verde principalmente **para su exportación al continente asiático**.

"Ahorita lo que traemos es para exportar el hidrógeno hacia Asia. La descarbonización en el mundo viene muy apresurada y países como Corea del Sur y Japón están necesitados de este tipo de combustible para poder ellos cumplir con las reglas del juego [que se pusieron en el Acuerdo] de París", explicó.

De acuerdo con [un estudio realizado en 2023](#) por la Agencia de Cooperación Alemana (GIZ), Baja California tiene un potencial de electrólisis a partir de energía renovable (solar, eólica y geotérmica, principalmente) de **entre 5.6 y 143 gigawatts (GW) al 2030**, según los diferentes rangos de costos.

"Estamos trabajando con ellos y, aparte, que ese hidrógeno se quede en Baja California no nomás para la electromovilidad, sino para la generación de energía limpia", agregó el funcionario.

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

13 de septiembre de 2024



4

Precio del crudo ha caído 24% desde su máximo en abril

La OPEP destacó en su reporte mensual, que una de las razones por las que el precio del energético no sube, es China.

El precio del barril de los crudos marcadores en el mercado internacional ha bajado alrededor del 25% desde el pasado 5 de abril a este miércoles 11 de septiembre.

El precio del Brent del Mar del Norte, insumo de referencia para el mercado europeo se comercializó el miércoles en 70.61 dólares el barril, un descenso del 22.55% respecto del precio de su comercialización los primeros días de abril en que se vendió en 91.17 dólares por barril.

El estadounidense, West Texas Intermediate (WTI), se vendió en abril en 86.91 dólares el barril y este miércoles se ofertó en 67.31 dólares, un retroceso del 22.55% desde su precio máximo del año.

La Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) a la que pertenecen las 12 naciones productoras de crudo más importantes del mundo, destacó en su reporte de septiembre, que una de las razones por las que el precio del energético no sube, es China.

El cártel petrolero destacó el menor crecimiento de la segunda economía del mundo, pues repuntó 4.7% en el segundo trimestre del año, una baja respecto del incremento de 5.3% registrada en el primer trimestre del 2024.

“El consumo doméstico en China representa un punto de preocupación influenciado por la incertidumbre del crecimiento del sector vivienda y el consumo discrecional en aquella nación”, apuntó la OPEP en su reporte mensual.

Norbert Rücker, jefe de Investigación Económica en el banco Julius Baer, destacó que existe una disminución en la demanda de petróleo en China.

Explicó que las operaciones de los fondos de cobertura y otros especuladores está extendida en el lado corto, esto es, en la venta de corto plazo de contratos de petróleo. Ello representa más contratiempos que impulsos en el mercado, lo que se suma a la baja en la demanda del energético de China.

Según Ana Azuara, analista de Materias Primas de Banco Base, la caída de los precios del petróleo se debe a la expectativa de una menor demanda, no sólo en Estados Unidos, también en China.

“Por el lado de Estados Unidos, la demanda en la temporada de verano tiende a subir, pero este 2 de septiembre terminó oficialmente la temporada de verano y con ello viene una caída en la demanda, estacionalmente es normal”, explicó la especialista de Banco Base.

“Por otro lado, en China su economía se está desacelerando de una manera significativa, y reportan que las importaciones de petróleo han caído por cuatro meses consecutivos”, mencionó.

Mezcla mexicana resiente caída

La baja en el precio del petróleo también ha afectado a la mezcla mexicana de exportación, que desde su máximo el 5 de abril en 80.17 dólares por barril, pasó a un precio de 62.56 dólares por barril el 11 de septiembre, un retroceso del 21.97 % en su precio.

“A nuestro país le impacta por un lado por los excedentes petroleros, una sobreproducción reduce el precio de nuestro petróleo, que se ve reflejado en las finanzas públicas”, indicó Ana Azuara.

El precio de la mezcla mexicana de exportación en el Presupuesto de Egresos de la Federación de este año es de 56.70 dólares por barril, lo que representa una diferencia de 5.86 dólares o 10.33 por ciento.

Por otra parte, la disminución en el precio internacional del petróleo, desde su nivel máximo el 5 de abril, también ha golpeado a las principales petroleras en Bolsa.

Por ejemplo, PetroChina ha perdido 24.53% en el valor de sus acciones, mientras que la estadounidense Chevron ha caído 14.67%, seguida de Saudi Aramco, con una minusvalía de 10.89 por ciento. Los papeles de la británica Shell han caído 9.71% y los de la estadounidense ExxonMobile pierden 9.59 por ciento.

13 de septiembre de 2024

5

Investigan a dos proveedores de Pemex

Chemiservis y Opp Servicios Petroleros se han ido por la libre y continúan operando sus contratos, a pesar de los incidentes que han registrado, mismos que son causales de rescisión.

Parece coincidencia, pero mientras el sexenio del presidente Andrés Manuel López Obrador se encuentra a punto de terminar, y al interior de Pemex el equipo de transición se encuentra trabajando a marchas forzadas para que el cambio de administración no impida mantener los principios bajo los cuales viene trabajando la #4T, es justo ahora que continúan saliendo a la luz diversos amaños y malos manejos que tienen que ver con la asignación y ejecución de contratos con proveedores y contratistas de dudosa reputación, que de alguna manera habían podido pasar desapercibidos bajo artimañas de mandos bajos y medios, pero que hoy día están inmiscuidos no solo en irregularidades de índole administrativas contractuales, sino ahora en actividades ilícitas donde ya autoridades ajenas a Pemex han tenido que intervenir.

Tal es el caso de los contratistas Chemiservis, S.A. de C.V., y Opp Servicios Petroleros, S.A. de C.V., que están siendo sujetas a investigación por parte de la Fiscalía General de Justicia de la Ciudad de México, en las carpetas CI-FIDDS/E/UI-3 C/D/01137/09-2024 y FED/FEMCC/FEDHCAE-CDMX/0000415/2024, respectivamente, y que están en poder de este espacio, por diversos hechos del orden federal. Asuntos sobre los cuales ya fue informada y se le solicitó proporcionar información al respecto a la Dirección Jurídica de Pemex para que se pronuncie al respecto.

Si hacemos un recuento de sucesos, hablando meramente del desempeño operativo de estas contratistas, las estadísticas no les favorecen. Por ejemplo, la contratista Opp Servicios Petroleros registró un percance en el pozo Ixachi 10 en el mes de mayo, donde las malas condiciones de la maquinaria con la que operan terminaron en un incendio en el pozo, que afortunadamente se pudo contener y no hubo más que lamentar.

Sin embargo, el caso de la contratista Chemiservis fue más complejo pues en el mes de junio fueron los responsables de una explosión en el pozo Teotleco 101, que requirió de una gran movilización por parte de bomberos y autoridades estatales y municipales, y cuyo saldo fue el de dos fallecidos, aunque lograron esconder esto en la versión oficial.

Lamentablemente, estas contratistas han sido cobijadas por funcionarios públicos a cargo de la administración de contratos, quienes también están siendo investigados para deslindar responsabilidades.

Está más que decir que aunque con la ayuda de estos funcionarios públicos de mandos medios coludidos, tanto Chemiservis como Opp Servicios Petroleros, se han ido por la libre y han continuado operando sus contratos no obstante estos incidentes, que por sí solos ya son causales de rescisión.

Ahora, con la investigación en curso por la Fiscalía General de Justicia capitalina, es motivo suficiente para que les sea rescindido cualquier contrato o acuerdo comercial de estas contratistas con Pemex, a menos de que la próxima administración, a cargo de Víctor Rodríguez Padilla como director de la petrolera, quiera cargar con culpas y pendientes que no les corresponden.

Resiliencia, le llaman

A pesar de que la reforma al Poder Judicial aún tiene un camino que debe recorrer en los congresos locales, los encargados del próximo gobierno de México ya contemplan los cambios impulsados por la administración obradorista dentro de sus planes y proyectos para el segundo piso de la cuarta transformación.

Lo mismo tendrían que hacer los empresarios del país, quienes deberían seguir el ejemplo de Arturo Elías Ayub, el director de alianzas estratégicas de América Móvil, quien lanzó ayer un mensaje en redes en el que invita a adaptarse a las circunstancias y encontrar las oportunidades en medio de este contexto, "las aprovechamos y nos ponemos a chambear", invitó quien es referente de los negocios en México.

13 de septiembre de 2024

6

Reforma al Poder Judicial limitará beneficios del nearshoring: Moody's

Provocará “un shock prolongado” en inversionistas, advirtió

La reforma al Poder Judicial **podría frenar las inversiones privadas**, lo que **limitaría los beneficios que traería el nearshoring**, además de limitar el crecimiento económico después de 2025, advirtió la calificadora **Moody's**.

“La preocupación de los inversionistas por la incertidumbre jurídica ha contribuido a la volatilidad financiera en el corto plazo”, destacó en lo que calificó como un “shock de confianza prolongado”.

La madrugada de este miércoles, el Senado de la República aprobó el dictamen enviado por la Cámara de Diputados con diversas reformas a la Constitución que reformularán el Poder Judicial de la Federación para que quede, en opinión de los críticos y expertos, **supeditado a la figura quien ocupe la Presidencia de la República**.

La calificadora con base en Estados Unidos también advirtió que el crecimiento económico del país promediará a largo plazo el 2 por ciento, **en lugar del 3 por ciento** que aportaría el beneficio de nuevas inversiones.

Al respecto, aclaró que la reforma al Poder Judicial no afecta directamente la dinámica del crecimiento económico del país, **pero plantea un desafío importante para las inversiones**.

“Las nuevas inversiones se han desacelerado desde 2022; la reinversión de las utilidades ha constituido una mayor parte de la dinámica de la inversión extranjera directa (IED), mientras que las nuevas inversiones no han generado un aumento significativo de la IED”, agregó.

El Poder Judicial ha frenado reformas en energía

Moody's también alertó que esta reforma genera un mayor riesgo de politización y **amenaza la independencia e imparcialidad del Poder Judicial**.

Recordó que este Poder ha evitado que el Ejecutivo federal “se extralimite” en los últimos años al bloquear algunos de los cambios legales “radicales” promovidos por la administración del presidente **Andrés Manuel López Obrador** y aprobados por el Congreso de la Unión, **especialmente en materia de energía**, donde las reformas rechazadas habrían reducido la participación privada.

Los jueces y magistrados frenaron esas reformas **al considerarlas inconstitucionales** o que no habían seguido el debido proceso.

Por lo anterior, Moody's estimó que los cambios a la ley en el sistema judicial y regulatorio de México **generarán más incertidumbre en los proyectos de infraestructura**, lo que obstaculizará todavía más las perspectivas de inversión.

“El gobierno entrante de Sheinbaum ha declarado que apoyaría la energía limpia y que estaría abierto a la inversión privada en infraestructura. Sin embargo, una política energética que no apoya la inversión privada en la generación eléctrica local ha reducido significativamente las perspectivas de crecimiento del sector energético y eléctrico, en particular la generación de energía renovable”, previó Moody's.
EAD



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

13 de septiembre de 2024

Petrobras vendió su última participación en Argentina a Pampa Energía

Petrobras vendió su última participación en Argentina, cediendo su subsidiaria POSA a Pampa Energía por casi 900 millones de dólares, concluyendo sus operaciones en el país.

La petrolera estatal brasileña Petrobras decidió vender su última participación en Argentina a través de la subsidiaria Petrobras Operaciones (POSA). Esta decisión marcó el final de las operaciones de Petrobras en Argentina, el mayor mercado hidrocarburífero del Mercosur.

La venta de POSA fue parte de un proceso de desinversión que comenzó en 2016, cuando Petrobras vendió su paquete accionario en Petrobras Argentina S.A. En ese entonces, Pampa Energía, el conglomerado dirigido por Marcelo Mindlin, adquirió el 67.19% del capital de Petrobras Argentina por cerca de 900 millones de dólares. Con esta transacción, Pampa Energía se convirtió en el nuevo propietario de los activos hidrocarburíferos de la empresa estatal brasileña en el país.

El proceso de desinversión de Petrobras en Argentina fue una decisión estratégica de la empresa para concentrarse en sus operaciones dentro de Brasil y dejar atrás sus activos internacionales, especialmente en un momento en el que el sector hidrocarburífero enfrentaba diversos retos a nivel global. Esta venta también se enmarca en la política de reducción de deuda y optimización de operaciones de Petrobras.

El acuerdo de venta finalizó una larga historia de participación de Petrobras en el mercado argentino, donde tuvo una presencia significativa en la exploración y producción de hidrocarburos, así como en el desarrollo de otros activos energéticos clave.

Con la transacción, Pampa Energía consolidó su posición en el sector energético argentino, asumiendo el control total de los activos de Petrobras en el país y fortaleciendo su papel como una de las principales empresas energéticas de Argentina. OGM

Eni anuncia que la construcción de biorrefinería en Livorno comenzará pronto

Eni recibe autorización para construir su tercera biorrefinería en Italia, reforzando su estrategia de descarbonización y su compromiso con la neutralidad de carbono para 2050.

Eni ha confirmado que recibió la autorización del Ministerio de Medio Ambiente y Seguridad Energética de Italia, junto con el Ministerio de Cultura, para iniciar la construcción de su tercera biorrefinería en el país.

Esta decisión sigue a la opinión favorable del Instituto Nacional de Salud y el gobierno regional de Toscana. La solicitud de Evaluación de Impacto Ambiental (EIA) fue presentada en noviembre de 2022 y, tras obtener los permisos necesarios, la construcción comenzará tan pronto como se emita la Autorización Única y el permiso correspondiente.

La biorrefinería, que estará ubicada en el sitio industrial de Livorno, utilizará la tecnología Ecofining™ y tendrá una capacidad de producción de 500,000 toneladas al año. Se espera que esté operativa en 2026, consolidando la estrategia de descarbonización de Eni, cuyo objetivo es alcanzar la neutralidad de carbono para 2050. Además, este proyecto forma parte del plan de Eni para incrementar su capacidad de biorrefinación de 1.65 millones de toneladas/año a más de 5 millones de toneladas/año para 2030.

El sitio de Livorno sigue los pasos de otras conversiones exitosas, como las de Porto Marghera en 2014 y Gela en 2019, confirmando el compromiso de Eni con la transformación hacia una industria más sostenible. Las tres nuevas plantas producirán diésel HVO, nafta HVO y bio-GLP a partir de materias primas renovables, cumpliendo con la Directiva Europea de Energías Renovables.

Este avance no solo representa un paso significativo para la sostenibilidad y la transición energética en Italia, sino que también fortalece la posición de Eni como líder en biorrefinación en Europa. OGM