

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de abril de 2023

1

Fonadin aportará 45,000 millones de pesos para la compra de 13 plantas de Iberdrola: SHCP

El Fondo Nacional de Infraestructura (Fonadin), un fideicomiso de la administración pública para financiar obras de infraestructura, aportará 45,000 millones de pesos para la compra de 13 plantas de Iberdrola, dijo este miércoles el secretario de Hacienda, Rogelio Ramírez de la O.

El Fondo Nacional de Infraestructura (Fonadin) invertirá 45,000 millones de pesos (2,500 millones de dólares, aproximadamente) para para adquirir 13 plantas de Iberdrola, aseguró el secretario de Hacienda, **Rogelio Ramírez de la O**. Este monto equivale a 41% de lo que costará la transacción, según el montón de 6,000 millones que el gobierno federal y la empresa española aseguraron que costaría esta compra.

"La operación la financia el Fonadin, es una aportación al capital de 45,000 millones de pesos. Esta es una aportación que hace Hacienda al Fonadin para darle esa capacidad de financiar la compra", dijo el funcionario en la conferencia del presidente **Andrés Manuel López Obrador** de este miércoles en Palacio Nacional.

Sin embargo, dijo que para la compra de 13 plantas de Iberdrola se haya recurrido a deuda y aseguró que la operación se pagará a 10 años.

"Nosotros tenemos el dinero en la chequera, no estamos recurriendo a deuda, y estamos comprando un activo que produce flujo, (...) por eso insistimos en que no hay deuda", aseveró. De cualquier forma, el restante casi 60% de la adquisición de estas plantas que operará la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** provendrá de la banca, ya sea para que la operación la lleve a cabo el instrumento financiero **México Energy Partners (MIP)** o directamente el gobierno mexicano.

La firma española, que durante más de 20 años ha sido la privada con mayor generación de electricidad en México, firmó el convenio para vender 8,539 megawatts que son el 77% de los activos de la española en el país.

Los fondos para la compra de estos activos, informó el jefe del Ejecutivo en una transmisión en vivo, serán aportados por el Fondo Nacional de Infraestructura de México y otras entidades financieras públicas vinculadas con el gobierno, reiteró entonces Hacienda.

La energía adquirida por el gobierno mexicano es equivalente a su vez a casi 10% de la capacidad total de energía en el país, y a más de 40% de la energía instalada por privados.

Previo al anuncio de este acuerdo, **Iberdrola México** y Mexico Infrastructure Partners (MIP) informó por su parte sobre el acuerdo de intenciones por el que el fideicomiso liderado y gestionado por MIP adquirirá, 8,539 megawatts de capacidad instalada: 8,436 megawatts corresponden a ciclos combinados de gas y 103 megawatts, a eólicos.

En 2022, Iberdrola generó en México un volumen de 55,938 gigawatts hora, con un incremento anual de 3% en relación con el año anterior. Con esto, México fue hasta el año pasado su segundo mayor mercado, seguido únicamente de España, donde generó 1.7% más energía.

Luego de esto, la semana pasada, el presidente de Iberdrola, **Ignacio Galán**, comprometió frente al presidente de Brasil Luiz Inácio Lula da Silva una inversión de 30,000 millones de reales brasileños, que son casi 5,800 millones de dólares, para el desarrollo de nuevos proyectos renovables y redes en el país, además de nuevas tecnologías como eólica marina y aprovechamiento de hidrógeno verde en los próximos tres años. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de abril de 2023

AMLO: rescatar la CFE permitirá la 2 autosuficiencia energética y la baja en los precios

El presidente dijo que con la compra de 13 plantas de Iberdrola, en septiembre de 2024 se generará 75 por ciento de la electricidad

El presidente Andrés Manuel López Obrador destacó que con el rescate del sector energético, la Comisión Federal de Electricidad (CFE) y [la compra de 13 plantas a la empresa Iberdrola](#), en septiembre de 2024 se generará 75% de la electricidad.

“Con el propósito que la Comisión Federal de Electricidad, empresa pública de los mexicanos sea mayoritaria en generación de energía, lo contrario a lo que buscaban los tecnócratas neoliberales, porfiristas, corruptos destruir esta empresa pública”,

Afirmó que de no rescatarla, se estaría generando ahora el **10 por ciento de toda la electricidad** que se produce en nuestro país.

“Afortunadamente se defendió hasta mantener con todos los obstáculos **enfrentando a las mafias** porque esa es la palabra, ya no la quiero usar, pero era más precisa, enfrentando los embates de las mafias, se mantuvo la Comisión Federal con un 39%”, refirió.

“Con esta compra ya **se incrementa la generación de energía** por parte de la Comisión Federal de Electricidad en 55 por ciento y con las plantas que se están construyendo y la modernización de hidroeléctricas se va a llegar al año próximo, antes que llegue mi encomienda al 70, 75 por ciento”, aseguró.

En el salón Tesorería de Palacio Nacional, el presidente destacó que con estas acciones **se apoya a la economía popular**.

“Que no aumentó el precio de la luz, como ha sucedido en estos últimos años, que no nos pase lo que lamentablemente padecen consumidores de otros países, que ha aumentado el doble, triple el costo de la luz, lo mismo que el costo de las gasolinas, el Diesel, el gas, en México no por las decisiones que hemos tomado que consisten en esencia imponer por delante el interés público, no el interés de particulares, de mercaderes, de traficantes de influencias como era antes”, indicó. El Heraldo

Pemex agrega 866 nuevos pozos desde 2019 hasta la fecha

Al concluir el presente año esperamos estar cerca de los dos millones de barriles diarios con los que lograremos nuestra autosuficiencia en combustibles, destacó Octavio Romero Oropeza

Petróleos Mexicanos ([Pemex](#)) ha finalizado 866 pozos entre 2019 y 2022, y tiene previsto concluir otros 358 este año, lo que sumaría un total de mil 224 pozos, según informes de la compañía. La estrategia de exploración y producción de la petrolera se ha enfocado en **perforar pozos en campos clave**, y la mayor parte de las actividades se han orientado a áreas terrestres y aguas someras, con el objetivo de revertir la caída de la producción y acelerar la incorporación de pozos.

Una producción promedio de 468 mil barriles diarios en los nuevos desarrollos petroleros

Los nuevos desarrollos [petroleros](#) tuvieron una producción promedio de 468 mil barriles diarios en el cuarto trimestre de 2022, lo que representa un aumento significativo con respecto al trimestre anterior. **La producción de estos nuevos desarrollos fue de 507 mil barriles diarios al cierre del 31 de diciembre de 2022.**

“Es por ello que este año perforaremos 97 pozos [exploratorios](#) y 256 pozos productores, prácticamente en promedio un pozo al día. Con esto, al concluir el presente año esperamos estar cerca de los dos millones de barriles diarios con los que lograremos nuestra autosuficiencia en combustibles”, **destacó Octavio Romero Oropeza, director general de la petrolera.**

Al cierre de febrero de 2023, **la producción de hidrocarburos líquidos de la paraestatal se mantuvo en línea con sus metas de producción**, ubicándose por segundo mes consecutivo por encima de la barrera del millón 800 mil barriles diarios. La empresa actualmente opera un total de 6,247 pozos.

Pemex ha perforado pozos profundos de hasta 8,000 metros de alta presión y temperatura, como parte de sus desarrollos de campos nuevos, que incluyen Quesqui, Ixachi y Tupilco. La empresa se enfoca en acelerar la entrada en operación de pozos en los campos de nuevos desarrollos, lo cual constituye la base para el crecimiento de la producción. Además, su tasa de éxito exploratorio es del 53%, lo que la coloca en el segundo lugar a nivel mundial, detrás de ExxonMobil que tiene un 62%. El Heraldo

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de abril de 2023

3

Precios del petróleo retroceden 2% ante posible alza de tasas de la Fed

Los inversionistas se mostraron desalentados por una inflación aún elevada en Europa y unos datos económicos dispares en China, el mayor importador mundial de crudo.

Los **precios del petróleo** cayeron el miércoles cerca de 2%, a mínimos de dos semanas, a pesar de una fuerte baja de los inventarios de crudo en Estados Unidos, porque el dólar se fortalecía antes de inminentes subidas de [tasas de interés de la Reserva Federal \(Fed\)](#).

Un dólar estadounidense más fuerte puede perjudicar la demanda mundial por petróleo al encarecerlo fuera de Estados Unidos.

Los inversionistas también se mostraron desalentados por una inflación aún elevada en Europa y unos datos económicos dispares en China, el mayor importador mundial de crudo.

Los futuros del **Brent** para entrega en junio cayeron 1.65 dólares, o 1.95%, a 83.12 dólares el barril. El crudo **West Texas Intermediate (WTI)** para entrega en mayo bajó 1.70 dólares, o 2.1%, a 79.16 dólares.

Fueron los cierres más bajos de ambos contratos desde el 31 de marzo, borrando la mayor parte de las subidas de precios desde el sorpresivo recorte de la producción de petróleo anunciado el 2 de abril por la Organización de Países Exportadores de Petróleo, Rusia y otros aliados del grupo **OPEP+**.

"Los contratos de referencia del crudo están registrando mínimos en respuesta a un fortalecimiento del dólar estadounidense que, a su vez, está pesando sobre los activos de riesgo tras algunos datos de inflación en Europa", señalaron en una nota analistas de la consultora energética Ritterbusch and Associates.

"Seguimos creyendo que el mercado se ha centrado demasiado en el lado de la oferta de la ecuación global del petróleo tras los recortes de producción de la **OPEP** y que la demanda mundial de petróleo es significativamente más débil de lo que se percibe", señala la nota.

Según la **Administración de Información de Energía de Estados Unidos (EIA)**, los inventarios de crudo cayeron la semana pasada 4.6 millones de barriles, más de lo previsto, debido al aumento de la refinación y las exportaciones, mientras que los de gasolina subieron inesperadamente por la decepcionante demanda.

La [actividad económica de Estados Unidos](#) apenas varió en las últimas semanas, ya que el crecimiento del empleo se moderó un poco y el aumento de los precios pareció ralentizarse, según un informe de la Fed. El Economista

Compra de plantas de Iberdrola: Así es el plan del gobierno para pagarlas

El secretario de Hacienda afirmó que grandes bancos se han acercado al gobierno para financiar el acuerdo de compra con Iberdrola.

El secretario de Hacienda y Crédito Público, Rogelio Ramírez de la O, informó este miércoles que la compra de 13 plantas de [Iberdrola](#) se financiará con el 51 por ciento del capital en riesgo del **Fondo Nacional de Infraestructura de México (Fonadin)**.

El funcionario explicó que el Fonadin tiene la mayoría del control de los activos de capital de riesgo y por lo tanto, de los vehículos que se desprenden de este propósito. "El financiamiento está más que asegurado por el Fonadin", remarcó.

Además de la participación mayoritaria, Fonadin supervisará un vehículo de propósito especial que ejecutará la operación del acuerdo de compra de [Iberdrola](#).

"Lo que nos interesa es que Fonadin tiene **el 51 por ciento del capital de riesgo**", dijo Ramírez de la O. Agregó que Iberdrola obtendrá una tasa de interés anual de 3.6 por ciento de las ganancias de las plantas hasta que se cierre el trato.

"Todos los grandes bancos" se han acercado al Gobierno mexicano para ofrecer financiamiento para el acuerdo, agregó Ramírez de la O. Banco Bilbao Vizcaya Argentaria (BBVA), Banco Santander y Bank of America (BoFA) se encuentran entre los [bancos que han expresado interés en financiar el acuerdo](#), informó Bloomberg News la semana pasada.

El acuerdo de compra de Iberdrola

México anunció el 5 de abril pasado que compraría a la empresa Iberdrola una flota de plantas de gas natural y un parque eólico por 6 mil millones de dólares.

El **presidente Andrés Manuel López Obrador**, señaló en un mensaje difundido a través de sus redes sociales que la decisión de comprar a [Iberdrola 13 plantas de generación de energía eléctrica](#) es una nueva **nacionalización**, "formarán parte del patrimonio público y serán operadas por la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)**".

Desde el anuncio de compra, [AMLO ha insistido en que la compra de plantas de Iberdrola](#) es más barato: "Lo que se logró es una disminución del 30 por ciento en el precio a si nosotros hubiéramos construido las plantas", apuntó el 11 de abril.

De haber construido las plantas que forman parte del acuerdo de compra, que son 13 en total, el gobierno se habría tardado al menos 10 años, según el presidente. Además, aseguró que la producción energética nacional alcanzará el 65 por ciento el próximo año, gracias a la compra de las 13 plantas de [Iberdrola](#). El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de abril de 2023

Duro golpe al huachicol: hallan una toma clandestina en Hidalgo y 20 mil litros de combustible

Autoridades estatales detectaron un vehículo abandonado en un camino de terracería y ahí fue donde se percataron del robo de hidrocarburo

Esta madrugada elementos de la policía municipal de [Atotonilco de Tula, Hidalgo](#) localizaron una nueva toma clandestina de hidrocarburos en la comunidad de **Santa Cruz del Tezontle**, a la altura de la **carretera estatal Pedregal-Santa María Apaxco**, donde también aseguraron **20 mil litros de [combustible robado](#)**.

De acuerdo con el reporte de la **Secretaría de Seguridad Pública municipal**, los hechos ocurrieron cerca de las 05:00 horas, cuando elementos municipales realizaban un recorrido por la zona y detectaron un vehículo abandonado en un camino de terracería y al acercarse se percataron de la toma clandestina.

Al sitio arribaron elementos de **Seguridad Física de Petróleos Mexicanos (Pemex)** que cerraron la toma clandestina de hidrocarburos, mientras que la **Fiscalía General de la República (FGR)** abrió la carpeta de investigación para deslindar responsabilidades.

Aseguran una pipa

La pipa que fue asegurada por las autoridades y **contenía 20 mil litros de hidrocarburo** robados que presuntamente fueron sustraídos de forma ilegal en la perforación clandestina, pero ninguna persona fue aprehendida.

Apenas esta semana, las autoridades aseguraron una bodega clandestina de hidrocarburo en el **municipio de Tula**, donde se decomisaron cuatro mil litros de combustible en la entidad, siendo una de las demarcaciones más afectadas por este ilícito.

Atotonilco de Tula es uno de los municipios más afectados por el robo de hidrocarburo en la entidad, pues durante 2022 se contabilizaron 789 perforaciones ilegales, de acuerdo con datos de Pemex, debido a la cercanía con los ductos subterráneos con la refinería Miguel Hidalgo.

Hidalgo se mantiene desde 2018 en el primer lugar a nivel nacional en cuanto al número de tomas clandestinas en el país, por lo cual han impactado en 35 de los 84 municipios del estado, donde se disputan el control del comercio y distribución del mismo siete bandas locales que también operan en **Querétaro y Estado de México** con el expansionismo de otros delitos relacionados con estos grupos criminales. El Heraldo

Electrificación del Metrobús redujo 30% costos operativos

La inclusión de autobuses 100 por ciento eléctricos en el Metrobús de la Ciudad de México permitió **bajar 30 por ciento los costos de operación de cada unidad** en comparación con su contraparte de diésel, comentó **Fredy Velázquez, director de operaciones del Metrobús**.

El directivo del Metrobús participó en el webinar **La electrificación del transporte público en Latinoamérica**, organizado por Enel, donde recordó que actualmente **circulan autobuses eléctricos en las líneas 3 y 4 del Metrobús**, con 60 unidades en la primera y cuatro unidades en la segunda, al tiempo que adelantó que **para mediados de año esperan llegar a 116 autobuses en operación**.

En su participación, **Rafael Burgos Aguilar, líder de Movilidad Eléctrica y Distribución de Enel México**, explicó que la empresa ha colaborado para el desarrollo de la electromovilidad en el transporte público en México.

Para la **Línea 3 Enel destinó cuatro millones de dólares que se utilizaron para adaptar el Patio Júpiter**, un sitio de recarga que cuenta con infraestructura para recargar hasta 51 autobuses, donde se instalaron 25 cargadores de la marca Enel X.

Cada cargador puede dar energía a dos autobuses al mismo tiempo, añadió.

En el caso de la Línea 4, la **empresa gasta 7.5 millones de dólares para la instalación de 28 cargadores, además de una plataforma de smartcharging para dotar de energía a 55 autobuses eléctricos**.

“Estamos convencidos de los beneficios de la electromovilidad que se traducen en menores emisiones contaminantes, mayor eficiencia en el transporte y la implementación de innovación y tecnología”, añadió el directivo.

Falta infraestructura

Las ciudades latinoamericanas están dentro de las 50 más contaminadas del mundo, por lo que el incremento de la electromovilidad del transporte público es necesaria para disminuir este tipo de problemas.

De acuerdo con datos de Enel X, **en la región existen más de dos mil autobuses de transporte público totalmente eléctricos**, mismos que tienen costos de operación que son hasta **74 por ciento menores en comparación con un autobús de combustible**, de acuerdo con un estudio del Banco Mundial, realizado en 2020, en Chile.

Por ello, es necesario que el despliegue de los centros de carga se acelere para cubrir la demanda de la región. EAD

20 de abril de 2023

5

Elabora Senado ley para la no quema de gas natural en extracción petrolera

La Sen. Rocío Abreu Artiñano lidera una propuesta de Ley para el aprovechamiento del energético; el tema con Pemex no es sencillo, reconoció

La **Comisión de Energía del Senado** de la República está preparando una **iniciativa de ley para el aprovechamiento del gas natural** que se obtiene en los procesos de extracción de petróleo crudo y **evitar con ello su desperdicio mediante la quema al aire.**

La senadora **Rocío Abreu Artiñano**, presidenta de la Comisión, informó el martes de esta semana que un grupo de legisladores está preparando una iniciativa **para la “no quema” del energético.**

Al conversar con **Energía a Debate**, la legisladora por el partido Movimiento de Regeneración Nacional (Morena) expuso que aprovechar el gas natural asociado al crudo redundaría en varios beneficios, como **reducir el costo del kilowatt de generación eléctrica** al contar con un gas a bajo precio, o **suministrar más gas para la creciente demanda nacional**, principalmente de la industria, además de **entrar de lleno en los mercados internacionales**, como Europa, que está requiriendo grandes cantidades en el contexto del conflicto entre Rusia y Ucrania.

“Podríamos meternos en mercados competitivos que tendrían una mayor ventaja en relación con los precios a nivel internacional”, comentó a este medio.

Al término de su participación en el foro **“Hidrógeno Verde: El vector energético para descarbonizar la economía de México”**, organizado el día de ayer por la Comisión de Energía de la Cámara Alta, junto con la Asociación Mexicana de Hidrógeno (AMH2), la senadora Abreu no dejó de lado que el aprovechamiento de este recurso de yacimientos nacionales también garantizaría **la autonomía en el abasto al mercado interno.**

Pemex, en primera instancia

La legisladora representante del estado de Campeche dijo que para la elaboración de la iniciativa de ley, la Comisión está en conversaciones con **Petróleos Mexicanos (Pemex)**, pues esta empresa **es la que tiene la factibilidad para aprovechar el gas natural asociado al crudo.**

Sin embargo, Abreu Artiñano reconoció que **no es un tema sencillo para la petrolera**, principalmente porque el precio tan deprimido del gas en el mercado en que se encuentra México no compensa los costos de la infraestructura y de los procesos de endulzamiento del energético para hacerlo económicamente atractivo.

“No es un tema sencillo, te voy a ser honesta. Parte de las cuestiones que ellos señalan es que la infraestructura es sumamente cara”, admitió.

Por ello, dejó la puerta abierta para que en este proceso **participe la iniciativa privada por su cuenta o en sociedad con Pemex.**

“Hay limitaciones presupuestales en este sentido, pero sin duda alguna, si el gas se está quemando, ¿por qué no platicar con los socios y ver que tenga un beneficio, primero que nada, la compañía, Pemex, y segundo la ciudadanía, que es lo que más nos interesa a nosotros?”, cuestionó.

¿Cuánto gas quema México?

En 2022, la quema de gas natural en actividades de extracción de hidrocarburos alcanzó los **297.3 millones de pies cúbicos diarios (mmpcd)**, de los cuales **169.3 mmpcd provinieron del activo Ku-Maloob-Zaap y 9.7 millones de los contratos privados**; es decir, 3.2 por ciento del total.

Sin embargo, en 2021, tan solo Ku-Maloob-Zaap alcanzó una cifra récord de **302.9 millones** de pies cúbicos por día, según datos oficiales.

Cabe recordar que por ley, Pemex y cualquier empresa operadora en México debe alcanzar un nivel de aprovechamiento del gas natural de **al menos 98 por ciento.**

Como antecedente, el 12 de noviembre de 2009, la Comisión Nacional de Hidrocarburos emitió la **“Resolución CNH.06.001/09 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos da a conocer las disposiciones técnicas para evitar o reducir la quema y el venteo de gas en los trabajos de exploración y explotación de hidrocarburos” EAD**

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de abril de 2023

Y el plan de acción de Pemex para reducir contaminantes de la refinería de Cadereyta... ¿para cuándo?

Félix Arratia, secretario de Medio Ambiente de NL, revela que se reunirán con directivos de la empresa la próxima semana y esperan información sobre el plan integral de mantenimiento anual a la refinería

A casi un mes de que autoridades de [Medio Ambiente](#) de Nuevo León se reunieron con directivos de Pemex, que se comprometieron a entregar en 15 días un plan de acción para reducir las emisiones contaminantes de la [refinería](#) de Cadereyta, la empresa aún no da a conocer su proyecto de trabajo.

Félix Arratia, secretario de Medio Ambiente del Estado, señaló que tienen programado un encuentro para la próxima semana. En ella, presuntamente, Pemex dará a conocer un plan integral.

“Tenemos una reunión la próxima semana para darle continuidad a esta única mesa para que ellos nos den a conocer el plan integral del mantenimiento anual que están dando y el (mantenimiento) extraordinario”, explicó Arratia, “además, tendremos una respuesta de las peticiones que llevamos a cabo en torno, por ejemplo, a la calidad del combustible, entre otras”.

El funcionario indicó que esperan pronto trabajar con Pemex en el tema de la reducción de sus contaminantes.

“Será en un plan de gestión estratégica, como cualquier otra empresa”.

No se ven resultados tangibles: Carlos De la Fuente

Para Carlos De la Fuente, coordinador de la bancada panista en Congreso, no se ven resultados en el plan contra la contaminación que pretende ejecutar el Gobierno del Estado.

“El tema de la refinería es una de las ocho acciones estratégicas y es una de las más importantes. Al final tenemos un gobierno que viene haciendo compromiso tras compromiso, pero carece de resultados, y eso no es nada más de la parte opositora, eso ya lo ve la comunidad”.

De la Fuente indicó que no se ven resultados tangibles.

“Era uno de los ejes de este gobierno y no vemos una mejoría”, expresó el panista.

Expresó que los niveles de contaminación en el área metropolitana de Monterrey son el resultado del fracaso del plan 2021 de Samuel García.

“Todos lo respiramos. En octubre de 2021 Samuel García salió a anunciar con bombo y platillo (el impuesto verde) y este Congreso les aprobamos el impuesto verde para que recaudara en el 2022 más de mil millones de pesos que hoy no hemos visto, ni siquiera conocemos en que se gastó ese recurso”. indicó De la Fuente. Publímetro

Nuevo León confía en que Pemex apoye al Plan Maestro de Calidad del Aire

La refinería de Pemex en Cadereyta, es una de las fuentes de contaminación del aire.

La buena voluntad que Pemex debe tener para demostrar su responsabilidad social ante el Plan Maestro de Calidad del Aire no es fortuita, pues la puerta que ahora la paraestatal abre a la Secretaría de Medio Ambiente en Nuevo León se debe a la iniciativa y estrategia estatal.

Así lo explicó Félix Arratia, titular de la dependencia estatal, quien en entrevista con ABC Noticias reveló que inicialmente el contacto que la dependencia a su cargo hizo con la paraestatal resultó en extrañeza para los funcionarios federales, pues se trata de un acercamiento sin precedentes, sobre todo, porque quien tocó la puerta fue el Estado.

“Ya en su momento espero verlo en retrospectiva (...) lo que se ha dicho y que lo puedo compartir aquí en corto es que (en la refinería) nos dicen ‘nunca nos habían tratado de la manera en la que ustedes lo están haciendo’ y bueno, pues es parte de las negociaciones”, compartió Arratia.

El funcionario estatal explicó que el enfoque de refinería Cadereyta (uno de los ocho que integra el Plan Maestro), no se trata de solamente de los temas de la planta per se, como emisiones y producción de gasolinas, sino que también aborda la corresponsabilidad y participación de otras dependencias.

En ese sentido, Arratia mencionó a la Comisión Reguladora de Energía, así como a la Agencia de Seguridad Energía y Ambiente, y agregó, que una vez que se logren convenios derivados de la arista de refinería Cadereyta en el Plan Maestro deberá ser Pemex quien también dé cuenta a nivel público de los compromisos que se signen. ABC

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de abril de 2023

Que Pemex dé a conocer planes de expansión

7

Urge que el Gobierno Federal le cumpla a Carmen, porque luego de cinco años del anuncio sobre el traslado de la Dirección General de Petróleos Mexicanos a la Isla, todo ha quedado en buenas intenciones y promesas incumplidas.

Expresó lo anterior el presidente de la Unión de Grupos Solidarios y Cooperativas Pesqueras del Sur del Estado de Campeche, Baudelio Cruz Coronel, al aplaudir la aprobación de la Comisión de Energía, que integra el legislador Pedro Armentía López.

Como sector, independientemente del arribo de Pemex, queremos conocer sus planes de expansión en la Sonda de Campeche y las alternativas que ofrecerá a los hombres de mar, ante la invasión de las áreas de pesca.

Los exhortos al Gobierno Federal para cumplir el compromiso del presidente Andrés Manuel López Obrador de traer las oficinas de Pemex a la Isla, son más que necesarios para que no caiga en el olvido.

“Coincidimos con el legislador en que es un acto de justicia para un Municipio que le ha dado tanto al país, impulsando su desarrollo a través del hidrocarburo que se extrae de sus costas, por lo tanto, debe ser cumplido y no evadido por el Gobierno Federal pese a los reiterados anuncios del Presidente”.

Cruz Coronel consideró también necesario que el director general de Pemex, Octavio Romero Oropeza, dialogue directamente con los pescadores ribereños, para informar de los proyectos de expansión que tienen para Sonda de Campeche, aunque será difícil que acepte.

“Es necesario recordarle a Pemex que los recursos que cada año nos otorgan a través del Programa de Apoyo a Comunidades y Medio Ambiente (Pacma), no es regalo o buena voluntad de la empresa, sino por los años de lucha que hemos realizado por la defensa de nuestras áreas de pesca invadidas por instalaciones petroleras y la contaminación provocada”.

El dirigente pesquero subrayó que por eso los pescadores celebran el punto de acuerdo propuesto por el diputado federal Pedro Armentía López y aprobado por la Comisión de Energía, pero debe ampliarse para que Pemex revele a los pescadores sus programas de expansión. Tribuna de Campeche

Pemex compró 20% más de equipo para perforar 358 pozos este 2023

Petróleos Mexicanos (Pemex) entregó a la Cámara de Diputados el informe anual 2022 de Pemex Exploración y Producción, que incluye los costos y gastos de cada campo de extracción de hidrocarburos, que permite determinar el derecho de utilidad compartida.

Para 2023, con objeto de alcanzar la meta de producción, la empresa planea perforar 358 pozos y para ello adquirió 20 por ciento más de equipo de perforación.

En 2023, según las cifras del gobierno federal y de la petrolera, la plataforma de producción se estima en un millón 877 mil barriles al día, y para el cierre del actual sexenio en un millón 914 mil barriles al día.

Durante 2022, se perforaron 160 pozos productivos, lo que significó un aumento anual de 26.5, respecto de los 128 que se perforaron en 2021.

Para conseguir sus objetivos de producción y de incorporación de reservas, la petrolera mexicana compró diez equipos terrestres Drillmec de 3 mil caballos de fuerza, con jilga inversión de 547 millones de dólares, además de la renta de diez equipos adicionales.

Los equipos se suman a los 101 con los que la empresa operó durante 2022 y de esta manera, cuenta ya con 121 equipos de perforación para 2023, cuando se tiene planeado incrementar esa actividad 77.3 por ciento respecto de los 199 pozos que se perforaron el año anterior.

Se trata del mayor número de pozos que se han perforado en lo que va de la administración, según Pemex.

La Mesa Directiva de la Cámara de Diputados envió el informe anual de Pemex Exploración a la Comisión de Energía.

El reporte se entregó en cumplimiento de la Ley de Ingresos sobre Hidrocarburos, que obliga a la empresa productiva del Estado a enviar a la cámara y al Servicio de Administración Tributaria (SAT) la información sobre costos y gastos de exploración y extracción por cada campo, así como los tipos específicos de hidrocarburos que se obtengan.

La información también permite realizar los actos de fiscalización de la Auditoría Superior de la Federación y del propio SAT.

La empresa que dirige Octavio Romero Oropeza reportó que en el sexenio del presidente Andrés Manuel López Obrador, la perforación de pozos es el área en la que se han alcanzado mejores resultados, en donde uno de los casos de mayor éxito es el campo Yaxché, en el que los tiempos de perforación se han reducido tres veces desde 2019.

“Además de la disminución del costo de la renta de equipos, fue posible adelantar la producción de cada pozo perforado en 64 días y en los pozos exploratorios reducir los tiempos de perforación en 53 días promedio, dependiendo de su profundidad”, precisó.

La empresa ha dado prioridad al descubrimiento y el desarrollo acelerado de nuevos campos y ha reducido los tiempos de perforación de los pozos, lo cual aceleró su puesta en operaciones y por lo tanto su aportación a la producción de Pemex. La Jornada