

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

13 de septiembre de 2023

Ven mayor riesgo de caída en indicadores clave de Pemex

1

La contracción del gasto en capital sería de al menos 14%, lo que amenaza el cumplimiento de metas de producción de crudo y de abasto de combustibles, vislumbran especialistas.

El gasto de inversión aprobado para Petróleos Mexicanos (Pemex) para 2024 será de 225,746 millones de pesos, monto que implica una reducción de 51% o 236,294 millones de pesos menos que en 2023. Al añadir la transferencia que realizará la Secretaría de Energía a la estatal para las actividades de la empresa, este gasto aumenta a 395,746 millones, lo que de todas formas implica una reducción anual, de 14% que serán 66,294 millones menos, lo que impactará los indicadores y metas, principalmente de la producción e ingresos de la petrolera.

Y es que según el Proyecto de Presupuesto de Egresos que Hacienda envió al Congreso, el gasto global de la empresa tiene una caída de por lo menos 11%, que son 83,870 millones de pesos menos en términos reales para su presupuesto en comparación con el año anterior lo que según analistas se convierte prácticamente en la confirmación de que la estatal tendrá transferencias del gobierno a lo largo del próximo año.

A pesar de que casi una tercera parte de los 627,099 millones de pesos de su presupuesto para el 2024 vendrá de las denominadas aportaciones patrimoniales de la Secretaría de Energía, que para el rubro de Combustibles y Energía en el renglón de Actividades de Petróleo y Gas (lo que se destinará a Pemex, según la Exposición de Motivos del Proyecto de Presupuesto de Egresos enviado por Hacienda al Congreso) la estatal sufrirá un recorte mayor a los 62,000 millones de pesos al que por la caída de los precios de los hidrocarburos se le sometió a la mitad del 2015.

Entonces, la empresa reveló que 75% de ese recorte, es decir, 46,458 millones de pesos, impactó el gasto para proyectos de su mayor subsidiaria: Exploración y Producción, lo que provocó una caída interanual de 6.9% en la producción petrolera, de 1.5% en la producción de gas y de 49% en la perforación de pozos.

A decir de quien fuera consejero independiente de Petróleos Mexicanos, Fluvio Ruiz Alarcón, el recorte a la inversión de Pemex resulta altamente preocupante sobre todo sin una reforma fiscal que al parecer ya no se propondrá en este sexenio para permitir a la empresa utilizar de manera más eficiente sus ingresos.

Lo anterior, en términos globales, aunque sin duda el mayor impacto lo absorberá Exploración y Producción, que es la empresa que sostiene a Pemex y aporta una quinta parte de los ingresos del país.

“Es importante en momentos en que Pemex parecía estar llegando a niveles alarmantes en cuanto a los indicadores de producción, si sólo nos fijamos en petróleo crudo la caída continúa y sigue atorada la producción de petrolíferos”, dijo el experto, “lo que Pemex tendrá como gasto empieza poner en duda las expectativas en los indicadores importantes, y si a eso le agregamos que las expectativas están fuera de orden: casi dos millones de barriles de crudo, no se ve de dónde llegará, así que lo que parece que va a ocurrir es que vamos a estar igual que este año con los ingresos petroleros reales por debajo de lo estimado”.

Por tanto, según Ruiz Alarcón, aunque resulte poco probable, el presupuesto planteado en el proyecto que Hacienda envió al Congreso para su revisión debería ser revisado porque de lo contrario, básicamente anticipa la necesidad de que el gobierno haga aportaciones adicionales para cubrir sobre todo la deuda de la estatal, o se sacrificará la operación lo cual repercutirá en los ingresos nacionales de manera importante.

En tanto, según el analista del sector energético, Ramsés Pech, están reduciendo en toda la parte de perforación de pozos principalmente, y mantenimiento de los campos, por lo que esta desinversión, puede ocasionar caída en la producción, fenómeno que afectará hasta la siguiente administración. El Economista

13 de septiembre de 2023

2

La OPEP pronostica escasez de suministro de petróleo

La mezcla mexicana de exportación cotizó este martes en 85.27 dólares por barril, nivel no visto desde agosto del año pasado.

Los precios del petróleo subieron el martes cerca de 2%, a máximos de casi 10 meses, debido a unas perspectivas de oferta más restrictivas y al optimismo de la OPEP sobre la resistencia de la demanda energética en las principales economías.

Los futuros del Brent del Mar de Norte a noviembre ganaron 1.42 dólares o 1.6%, a 92.06 dólares el barril, mientras que los futuros del West Texas Intermediate en Estados Unidos (WTI) para octubre avanzaron 1.55 dólares o 1.8%, a 88.84 dólares.

Ambos contratos se mantuvieron técnicamente sobrecomprados por octavo día consecutivo y cerraron en sus niveles más altos desde noviembre de 2022.

La mezcla mexicana de exportación ganó 1.41 dólares o 1.68% a 85.27 dólares el barril, nivel no visto desde agosto del 2022.

La Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) mantuvo sus previsiones de un crecimiento de la demanda mundial en 2023 y 2024, apuntando a señales de que las principales economías son más fuertes de lo esperado.

El informe mensual de la OPEP prevé que la demanda mundial de crudo aumente en 2.25 millones de barriles diarios (bpd) en 2024.

Incluso "tras la prórroga prometida hasta finales de diciembre de los recortes de Arabia Saudita y Rusia, el mercado no esperaba un déficit semejante", comentó Edward Moya, analista de Mercado de la firma de datos y análisis OANDA.

El informe del organismo "dio un impulso" a los precios, coincidió Matt Smith, de Kpler,

Los precios están subiendo luego que el informe mensual de la OPEP mostrara que el mercado del petróleo va a estar mucho más ajustado de lo que se pensaba", dijo Edward Moya.

En Libia, miembro de la OPEP, una tormenta mortal obligó a cerrar el sábado cuatro de sus terminales orientales de exportación de crudo, mientras que Kazajistán, miembro de la OPEP+, redujo la producción diaria de petróleo por mantenimiento.

La Administración de Información de Energía de Estados Unidos (EIA) prevé que la producción mundial de petróleo aumente de 99.9 millones de bpd en 2022 a 101.2 millones en 2023 y 102.9 millones en 2024, mientras que la demanda mundial crecerá de 99.2 millones en 2022 a 101 millones en 2023 y 102.3 millones en 2024.

Además, se espera que los datos del Índice de Precios al Consumo estadounidense de agosto, que se publicarán el miércoles, den algunas pistas sobre la orientación de las tasas del mayor consumidor mundial de petróleo, Estados Unidos.

Producción en EU subirá

La producción de crudo estadounidense aumentaría a 12.78 millones de barriles por día en 2023, un incremento con respecto a una previsión anterior, dijo la EIA.

La producción de crudo estadounidense se elevará en 870,000 barriles diarios en 2023 respecto al año anterior. En 2024 se espera que la producción de crudo aumente en 380,000 barriles diarios hasta los 13.16 millones de bpd.

El Brent podría bajar hasta 87 dólares en el segundo semestre de 2024, a medida que aumenten las existencias, añadió EIA.

Gasolina y diésel en México, de nuevo en máximos históricos

El precio de la gasolina regular, premium y el diésel en México cotizó en máximos históricos este martes, en línea con un incremento del petróleo crudo en el mercado internacional.

De acuerdo con datos de la consultora mexicana PETROIntelligence, la gasolina regular o Magna se vendía en promedio a nivel nacional en 22.37 pesos por litro este martes, un nuevo máximo histórico, superando el anterior récord de 22.36 pesos litro que tocó en agosto.

Por su parte, la gasolina premium o roja se vendía este martes en 24.60 pesos por litro, con lo que rompió el anterior máximo histórico de 24.57 pesos que había alcanzado la semana pasada.

Mientras que el diésel cotizaba en las estaciones de servicio en 24.14 pesos por litro, superando el anterior máximo histórico de 24.12 pesos por litro que tocó el 1 de septiembre pasado, según datos de la misma consultora.

Los nuevos máximos se dan en medio del incremento de los precios internacionales de la gasolina y el petróleo crudo. Este martes, el petróleo subió casi 2% y tocó su mayor nivel en 10 meses.

Aunado a esto, el gobierno federal redujo el estímulo fiscal a la gasolina premium, aunque aumentó el de la regular y el diésel.

En EU, sube gasolina

En Estados Unidos, la gasolina regular incrementó 0.39% a nivel nacional, debido a aumentos en ciertas regiones del país que presionaron al alza el promedio nacional.

Del 5 al 11 de septiembre, la gasolina tuvo un precio promedio de 3.822 dólares por galón, frente a los 3.807 dólares de la semana pasada, según datos de la Administración de Información Energética (EIA) estadounidense.

"El promedio nacional enfrentó algunos obstáculos durante la última semana después de comenzar a disminuir a principios de semana. En la segunda mitad, el promedio nacional aumentó a medida que los precios de la gasolina en el cinturón del maíz comenzaron a dispararse", dijo Patrick De Haan, jefe de Análisis de Petróleo en GasBuddy. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

13 de septiembre de 2023

3

Precios del petróleo cierran la primera jornada de la semana con caída marginal

Los recortes de suministro anunciados la semana pasada por Arabia Saudita y Rusia eclipsaron la continua preocupación por la actividad económica china.

El **precio del petróleo de referencia** se mantuvo prácticamente sin cambios el lunes, por encima de los 90 dólares por barril que alcanzó la semana pasada, por primera vez en 10 meses, tras los nuevos recortes de la producción de crudo de Arabia Saudí y Rusia.

El **crudo Brent** bajó 1 centavo a 90.64 dólares el barril, mientras que el West Texas Intermediate (**WTI**) cayó 22 centavos a 87.29 dólares.

Arabia Saudita y **Rusia** anunciaron la semana pasada que prorrogarán hasta finales de año los recortes voluntarios de la oferta de 1.3 millones de barriles diarios (bpd).

Los recortes de suministro eclipsaron la continua preocupación por la actividad económica china.

El subsecretario del Tesoro estadounidense, **Wally Adeyemo**, dijo el lunes que los problemas económicos de China tenían más probabilidades de tener un impacto local que de afectar a Estados Unidos.

"Gran parte de esta **reducción de la oferta** ha servido simplemente para compensar una importante desaceleración de la demanda mundial de petróleo", dijo Jim Ritterbusch, presidente de Ritterbusch and Associates.

Se espera que los **inventarios de crudo de Estados Unidos** caigan por quinta semana consecutiva, unos 2 millones de barriles, mostró el lunes un sondeo preliminar de Reuters.

El suministro de crudo también podría sufrir nuevas perturbaciones por las fuertes tormentas e inundaciones en el este de Libia, en las que han muerto más de 2,000 personas y que han obligado a cerrar desde el sábado cuatro importantes puertos de exportación de petróleo: Ras Lanuf, Zueitina, Brega y Es Sidra.

Una serie de datos macroeconómicos previstos para esta semana determinarán si los **bancos centrales de Europa y Estados Unidos** continúan con sus agresivas campañas de subidas de tasas.

El miércoles se publicarán los **datos del índice de precios al consumo** (IPC) de agosto en Estados Unidos, que podrían orientar sobre el endurecimiento monetario de la Fed.

Según Naeem Aslam, de Zaye Capital Markets, es probable que los datos de inflación influyan en todos los ámbitos, desde las acciones hasta las divisas, la renta fija y los precios de las materias primas.

También se espera que el **Banco Central Europeo** anuncie su decisión sobre las tasas de interés esta semana. El lunes, la Comisión Europea pronosticó que la zona euro crecerá más despacio de lo previsto en 2023 y 2024. El Economista

Precios del petróleo suben 2% ante pronóstico de la OPEP sobre escasez de suministro

La Organización de Países Exportadores de Petróleo mantuvo sus previsiones de un fuerte crecimiento de la demanda mundial en 2023 y 2024, apuntando a señales de que las principales economías son más fuertes de lo esperado.

Los precios del crudo subieron el martes cerca de un 2%, hasta alcanzar máximos de casi 10 meses, debido a unas perspectivas de oferta más restrictivas y al optimismo de la **OPEP** sobre la resistencia de la demanda energética en las principales economías.

Los futuros del crudo **Brent** para noviembre ganaron 1.42 dólares, o 1.6%, a 92.06 dólares el barril, mientras que los futuros del **West Texas Intermediate** en Estados Unidos (**WTI**) para octubre avanzó 1.55 dólares, o 1.8%, a 88.84 dólares.

Ambos contratos se mantenían técnicamente sobrecomprados por octavo día consecutivo y cerraron en sus niveles más altos desde noviembre de 2022.

La Organización de Países Exportadores de Petróleo (**OPEP**) mantuvo sus previsiones de un fuerte crecimiento de la demanda mundial en 2023 y 2024, apuntando a señales de que las principales economías son más fuertes de lo esperado. El informe mensual de la **OPEP** prevé que la demanda mundial de crudo aumente en 2.25 millones de barriles diarios (bpd) en 2024.

"Los precios del crudo están subiendo después de que el informe mensual de la **OPEP** mostrara que el mercado del petróleo va a estar mucho más ajustado de lo que se pensaba inicialmente", dijo en una nota Edward Moya, analista de mercado de la firma de datos y análisis OANDA.

En Libia, miembro de la **OPEP**, una tormenta mortal obligó a cerrar el sábado cuatro de sus terminales orientales de exportación de crudo, mientras que Kazajistán, miembro de la OPEP+, redujo la producción diaria de petróleo por mantenimiento.

La Administración de Información de **Energía de Estados Unidos** (EIA) prevé que la producción mundial de petróleo aumente de 99.9 millones de bpd en 2022 a 101.2 millones en 2023 y 102.9 millones en 2024, mientras que la demanda mundial crecerá de 99.2 millones en 2022 a 101.0 millones en 2023 y 102.3 millones en 2024.

Además, se espera que los datos del **Índice de Precios al Consumo estadounidense de agosto**, que se publicarán el miércoles, den algunas pistas sobre la orientación de las tasas del mayor consumidor mundial de petróleo, Estados Unidos. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

13 de septiembre de 2023

**Ayuda a Pemex es insuficiente;
necesitará 80 mil mdd por cuatro
años: Fitch Ratings**

Las medidas realizadas por el gobierno federal no alcanzan el monto necesario para darle a Pemex una estructura de capital sostenible, argumenta la calificadora.

La agencia calificadora [Fitch Ratings](#) consideró que la ayuda del gobierno federal a **Petróleos Mexicanos (Pemex)** ha sido positiva, pero no aborda completamente todas las necesidades de capital a corto plazo y además requerirá de poco más de **80 mil millones de dólares en los siguientes cuatro años**.

En una nota de análisis, Fitch recordó que el gobierno llevó a cabo una inyección de efectivo por 4 mil millones de dólares dada a conocer en el reporte financiero del segundo trimestre [para abordar los vencimientos de deuda](#) de 4 mil 100 millones de dólares en 2023, así como los 8 mil 300 millones presupuestados para 2024.

“Este compromiso anunciado de 12 mil 300 millones de dólares y la reducción del DUC (derecho de utilidad compartida) a 35% desde 40% mejora la transparencia e indica la voluntad del gobierno de apoyar a Pemex de una manera más proactiva y predecible”, indicó la agencia.

Pese a ello, apuntaron que **las medidas no alcanzan el monto total necesario para darle a Pemex una estructura de capital sostenible** y si bien la deuda total disminuiría a una deuda proforma de 98 mil millones de dólares desde 110 mil millones, aún se compara desfavorablemente con un fondo de operaciones de 425 millones de dólares negativos.

[Fitch estima que los impuestos y aranceles pagados por Pemex al gobierno totalizaron 28 mil millones de dólares](#) en los últimos seis trimestres, en comparación con el apoyo total del gobierno de 23 mil 300 millones, que incluye las inyecciones de capital reportadas.

Más recursos

Bajo este panorama Fitch estima que necesitará de más capital para financiar un estimado de 10 mil millones de dólares en gasto de capital anual.

“Entre 2024 y 2027, se proyecta que **Pemex quemará 60 mil millones de dólares en efectivo** (15 mil millones por año) y **enfrenta 21 mil 500 millones de deuda con vencimiento entre 2025-2027**. En general, Pemex necesitará 81 mil 500 millones (20 mil millones por año, 1.1% del PIB de 2023) de apoyo adicional entre 2024 y 2027”, señaló Fitch. El Financiero

**Pemex tendrá apoyos por 1.5
billones de pesos durante la
administración de AMLO**

El IMCO estimó que los apoyos del Gobierno federal a Pemex conllevan un costo elevado de oportunidad.

Los apoyos financieros para [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) ascenderán, por lo menos, a **1.5 billones de pesos durante la administración del presidente Andrés Manuel López Obrador**, lo que implicaría un promedio de 249.1 mil millones de pesos anuales, estimó el Instituto Mexicano para la Competitividad (IMCO).

De manera desagregada, se puede observar que entre 2019 y 2024 la petrolera que dirige Octavio Romero Oropeza recibirá 861.7 mil millones de pesos como aportaciones de capital, 155.4 mil millones de pesos mediante estímulos fiscales, 61.7 mil millones de pesos a través de otros apoyos y 415.6 mil millones de pesos por reducción del Derecho por la Utilidad Compartida (DUC).

Sin embargo, esta estimación es conservadora, ya que todavía no se toman en cuenta varios factores, como **los apoyos que Pemex obtendrá durante el segundo semestre de 2023**, el monto que la petrolera dejará de pagar al Gobierno por la reducción de la tasa del Derecho por la Utilidad Compartida (DUC) ni un potencial sobre ejercicio de las transferencias previstas para 2024. Para el *think tank*, los apoyos del Gobierno federal a [Pemex](#) conllevan un elevado costo de oportunidad.

“La estrategia del Gobierno para fortalecer a la petrolera tiene un costo de oportunidad significativo desde la perspectiva de los recursos que no se han destinado, ni se destinarán, a programas como salud y educación y/o proyectos de inversión que contribuyan a mejorar la competitividad del país”, indicó el IMCO.

Por ejemplo, al tomar en cuenta solo los 170.9 mil millones de pesos que tentativamente se transferirán a Pemex con cargo al erario durante el siguiente ejercicio fiscal equivale a 3.4 veces el presupuesto estimado para la [Universidad Nacional Autónoma de México \(UNAM\)](#) en el PPEF 2024 (50.4 mil millones de pesos).

“Además, estos recursos equivalen a 2.2 veces el presupuesto previsto para la Secretaría de Infraestructura, Comunicaciones y Transportes (78.5 mmdp) o 1.8 veces el presupuesto de la Secretaría de Salud (97.0 mmdp).

Asimismo, el IMCO estimó que el compromiso del Gobierno mexicano de reconocer como suyas las obligaciones financieras de la petrolera pueden afectar negativamente a la calificación crediticia soberana, con las implicaciones fiscales que ello conlleva.

La institución consideró que para que los apoyos financieros sean efectivos, deben acompañarse de ajustes estructurales que le permitan a la empresa cumplir con su mandato constitucional de crear valor económico e incrementar los ingresos de la Nación. “De no implementarse cambios de fondo al interior de la petrolera, cualquier apoyo monetario, ya sean inyecciones de capital, **estímulos fiscales** u otro tipo de ayudas, será insuficiente para revertir su trayectoria de deterioro financiero y operativo, en detrimento de la Hacienda Pública, de los mexicanos y de la competitividad del país”, apuntó el instituto. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

13 de septiembre de 2023

5

Tienen México y NL capacidad limitada de energía eléctrica

Crítica que CFE no de oportunidad al sector privado para crear infraestructura de generación. La capacidad de generación, transmisión y de transformación de energía eléctrica en México actualmente está muy estresada y la Zona Metropolitana de Monterrey (ZMM) está al límite, advirtió Armando Llamas Terrés, especialista y experto en temas de esta industria.

“Es cierto, en este momento la capacidad de generación de la ZMM todavía tiene holgura, pero ya no mucha, esa es una realidad, todavía se cuenta con de unos 1,000 Megawatts (MWS) a 1,500 MWS, para unos dos o tres años más”, detalló Llamas Terrés, al participar como ponente de la conferencia “Análisis de la Disponibilidad de Energía Eléctrica” durante el Desayuno mensual del Clúster Energético de Nuevo León.

Llamas Terrés señaló que actualmente la demanda de energía eléctrica en México asciende a uno 46 mil MWS, y ahí destaca Nuevo León con su ZMM que opera el nivel más alto del país con 5, 597 MWS.

Indicó que este año durante las primeras dos semanas del pasado mes de junio es cuando se tuvo la mayor demanda de energía eléctrica en el país lo que llevó a que en ese período en todas las zonas del país se sufrieran apagones, ante la problemática que existe para la generación, transmisión y transformación en todo el territorio nacional.

“El problema que existe en el país es que cada vez tenemos más problemas de generación eléctrica para abastecer la demanda que existe por parte de zonas industriales como Monterrey y toda la parte doméstica”, explicó el especialista, quien también es ex catedrático e investigador del Tecnológico de Monterrey.

Estimó que la demanda pronosticada de autogeneración de energía eléctrica para la ZMM es de 6 mil MWS y la generación y transmisión de la misma es un monopolio natural en manos de la CFE.

“La realidad es que en este momento no existe suficiente transformación y transmisión de energía eléctrica para cubrir la demanda y el país está estresado y Monterrey se encuentra al límite”, explicó Llamas Terrés. Señaló que “para dar solución a esta problemática de abastecimiento a la demanda de energía eléctrica es que: el estado construya la infraestructura, lo que muy probablemente no ocurra; o que el sector privado la construya y se la ceda al Estado o que el sector privado la construya y conserve los activos.

“Sin embargo, cuando los desarrolladores saben que se van a construir o desarrollar infraestructura para el Estado o la CFE, la encarecen, o la misma empresa, pone muchos obstáculos o sea que se ‘pone los moños’”. Señaló que “en el contexto del nearshoring empresas como Tesla no tendrán problemas para generar su propia energía eléctrica, sin embargo la que si sufrirá es su cadena de valor u otras empresas extranjeras que lleguen a NL, pero que no sean de las dimensiones de Tesla”. El Financiero

LitioMx recibirá su primer presupuesto en 2024 a dos años de su creación

La empresa dirigida por Pablo Daniel Taddei fue creada por decreto en agosto de 2022, pero no había recibido recursos federales para empezar a operar.

La empresa [Litio para México \(LitioMx\)](#) recibirá su primera inyección de capital para 2024, **ya que el Presupuesto de Egresos de la Federación (PEF) prevé destinarle 9 millones 769 mil de pesos.**

LitioMx fue creada por decreto presidencial desde el 23 de agosto de 2022, sin embargo, no había recibido recursos directos para que comenzara a operar.

La empresa encargada de tomar decisiones respecto a [la exploración y producción del ‘oro blanco’ del país](#), únicamente había recibido recursos indirectamente a través del **Servicio Geológico Mexicano.**

De acuerdo con la exposición de motivos publicada por la [Secretaría de Hacienda y Crédito Público \(SHCP\)](#), LitioMx es un organismo público descentralizado con personalidad jurídica y patrimonio propios y con autonomía técnica, operativa y de gestión, cuyo objetivo es la exploración, explotación, beneficio y aprovechamiento del litio ubicado en el territorio nacional.

“Este organismo será quien administre y controle las cadenas de valor económico de dicho mineral, con lo que se garantiza la soberanía energética de la nación sobre el litio, necesario para la transición energética, la innovación tecnológica y el desarrollo nacional”, se puede leer en el texto.

Ahora que ya cuenta con recursos económicos para operar, la empresa dirigida por [Pablo Daniel Taddei efectuará la exploración, la explotación y la administración para el aprovechamiento sustentable del litio](#) en territorio nacional; mediante la elaboración de los programas y estrategias de mediano y largo plazo, promoviendo el aprovechamiento sustentable, así como generando la investigación y desarrollo en materias como la exploración, extracción, producción, transformación y distribución del litio en el país.

Dentro del rubro denominado ‘**entidades apoyadas en materia energética**’, también se encuentra el Instituto Nacional de Electricidad y Energías Limpias y el Instituto Nacional de Investigaciones Nucleares, quienes **recibirán 32 y 63 veces más recursos que LitioMx**, respectivamente.

Apenas **el 10 de marzo de 2023, LitioMx presentó un estatuto orgánico de la empresa**, que tiene por objeto establecer las bases conforme a las cuales se regirá la organización, jerarquía, funcionamiento y atribuciones de la estructura organizacional que integra Litio para México, así como las funciones, organización, funcionamiento y facultades de su Consejo de Administración, su director general, y sus distintos niveles de organización. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

13 de septiembre de 2023

PEMEX manda al extranjero nuevo crudo súper ligero

6

Tiene por nombre "Zapoteco" y es considerado de alta calidad

En los últimos años, Petróleos Mexicanos (PEMEX) ha mejorado la calidad de los hidrocarburos que produce, y gracias a ello ya inició con la exportación de un nuevo crudo súper ligero denominado "Zapoteco".

El zapoteco es un crudo súper ligero que se encuentra en los desarrollos de la Región Sur y tiene un grado API (American Petroleum Institute) entre 29 y 29.9 con un nivel de azufre de 2.513%, y se comercializa con cinco regiones del mundo desde el puerto de Salina Cruz, Oaxaca.

Cabe mencionar que los grados API son la unidad adoptada internacionalmente por la industria para medir la calidad del petróleo y líquidos condensables en función de su densidad relativa con respecto al agua. A un mayor valor de grados API, mayor será la calidad de los líquidos hidrocarburos.

Octavio Romero Oropeza, director general de PEMEX, comentó que la falta de inversión de las administraciones anteriores, en combinación con la declinación de la producción de los campos maduros, generó un déficit de crudo ligero, situación que obligó a importar este tipo de crudo en el año 2018 para completar la dieta de las refinerías, pero esta situación logró revertirse en el primer año de la presente administración.

"Con los desarrollos de los nuevos campos esta tendencia se ha revertido y en la actualidad PEMEX no solamente es autosuficiente en términos de crudo ligero, sino que se reinició la exportación de crudo Istmo en diciembre de 2019", indicó el directivo.

El nuevo tipo de crudo se suma a las ya comercializadas por la empresa productiva del estado como son la Olmeca, Maya e Istmo y es exportado a la Costa Oeste y Costa del Pacífico de Estados Unidos; Costa Estadounidense del Golfo de México, Costa del Atlántico y El Caribe; Europa y Medio Oriente, La India y Lejano Oriente.

En el séptimo mes del año, las exportaciones de crudo ligero por parte de la empresa productiva del Estado alcanzaron 482 mil barriles diarios, esto es 46% de todo lo que vendió al extranjero en dicho periodo, además de que fue precisamente en julio cuando volvió a vender crudo súper ligero Olmeca, hidrocarburo que no se exportaba desde agosto de 2017.

Además, en el primer semestre del año, la producción de crudo ligero por parte de PEMEX ascendió a 507 mil 800 barriles diarios, mientras que el súper ligero sumó 134 mil 400 barriles por día.

Esto tiene que ver con la incorporación de nuevos pozos, pues tan solo, en la porción marina de las Cuencas del Sureste, se terminaron 11 pozos que resultaron productores de aceite ligero y gas, mientras que en la porción terrestre de las Cuencas del Sureste se terminaron seis pozos que resultaron productores de aceite ligero y gas. El Herald

Integrantes de la Unión de Usuarios de Hermosillo solicitan solución a altos costos de luz en Sonora

Los protestantes realizaron una quema simbólica de recibos de energía eléctrica

Esta mañana integrantes de la asociación [Unión de Usuarios de Hermosillo](#) (UUH) acudieron a las oficinas de la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** en **Sonora**, al **Congreso del Estado** y a **Palacio de Gobierno**, a solicitar una solución real e inmediata al problema de los altos cobros del servicio de la energía eléctrica.

La cita fue a las 8:30 de la mañana en las oficinas de [CFE](#) ubicadas en la esquina de las **calles Juárez y San Luis Potosí**, donde Ignacio Peinado Luna, presidente de la Unión explicó que el documento fue recibido en recepción.

Incluso, ahí afuera realizaron una quema simbólica de recibos de **energía eléctrica**, algunos con cobros tan altos que superaban los **10 mil pesos**.

Luego marcharon hacia en Congreso del Estado, donde se reunieron con los integrantes de la comisión de energía, y después a Palacio de Gobierno, donde pidieron una audiencia con el gobernador.

"Para que salgan en defensa de los usuarios sonorenses ante este acto violento sistemático tan agresivo de la Comisión Federal ante los altos costos de la energía eléctrica. Es cuando necesitamos a nuestros diputados elevando la voz, tomando acciones, materializándose a favor de la economía familiar".

¿Cuáles son las exigencias de los integrantes de la UUH?

Las exigencias de la UUH son: ampliar el subsidio a los meses de abril y noviembre, que quede el subsidio fijo cada año, que la energía eléctrica sea un derecho constitucional y que CFE modifique los criterios de cobro, eliminando los rangos de consumo extra y deje solo el precio bajo del kilowatt-hora.

Además, se solicitó que se cree una bolsa especial de recursos para cubrir los **recibos de luz** que están llegando en estos momentos, donde los ciudadanos paguen lo que les costó el año pasado y con esta partida especial se cubra el restante.

"En estos momentos estamos focalizados en estas acciones y en su momento estaremos anunciando nuevas acciones, estamos nosotros muy entusiasmados, determinados y comprometidos a dar esta batalla ante esta realidad que lastima la economía familiar, sobre todo de los que menos tienen".

Ignacio Peinado señaló que en la marcha del sábado fueron más de **10 mil personas presentes exigiendo lo mismo**, un alto a los costos y facturas tan altas de CFE. Además, dijo que durante esta mañana fueron alrededor de cientos de personas quienes se dieron cita a realizar estas exigencias plasmadas en estos documentos. El Herald

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

13 de septiembre de 2023

Autoriza CNH a Pemex 7 modificaciones en dos áreas productivas

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) autorizó a Pemex dos modificaciones para el trabajo de sus áreas productivas.

En el primer caso, la CNH autorizó una prórroga del Periodo Inicial de Exploración presentada por Pemex Exploración y Producción, respecto al contrato CNH-R03-L01-AS-CS-13/201.

El Área Contractual se ubica en aguas someras frente a las costas de Tabasco y Veracruz, con una superficie total de 470.57 km². La conclusión del Periodo Inicial de Exploración es el 01 de octubre de 2023.

El motivo de la solicitud de Prórroga al Periodo Inicial de Exploración (PIE) se debe a causas no imputables al Operador petrolero, debido a un retraso de dos meses en el levantamiento geofísico y tres meses en la ejecución del estudio geotécnico, por parte del prestador de servicios, por lo cual solicita a la CNH una prórroga de 75 días naturales a partir del cronograma ingresado por el Operador y del análisis realizado de la solicitud.

Derivado del análisis de la CNH, se consideró procedente la solicitud del Operador petrolero, ya que las actividades exploratorias presentadas en el cronograma son consistentes con el Plan de Exploración vigente, y que dicho cronograma presenta tiempos razonables para su ejecución, principalmente para aquella actividad que se encuentra en proceso de ejecución, así como el tiempo adicional estimado para su finalización es acorde con las características del Área Contractual.

Segundo cambio

La CNH también autorizó la modificación de la perforación del Pozo Delimitador en aguas someras Atoyatl-1DEL, considerado en el Programa de Evaluación de la Asignación AE-0149-M-Uchukil, aprobado por la Comisión el 2 de marzo de 2023.

El Pozo Delimitador en Aguas Someras Atoyatl-1DEL fue aprobado con el objetivo de reducir la incertidumbre exploratoria asociada con los recursos contingentes del Campo Atoyatl. En caso de obtener un resultado negativo, el Operador Petrolero realizará una ventana para cortar los objetivos en una mejor posición estructural y poder asegurar el cumplimiento de los objetivos planteados.

Los programas de Perforación y Terminación contemplan en total 101 días: 44 días para la Perforación (del 19 de mayo al 01 de julio 2023), 29 días para la Terminación (del 02 de julio al 3 de agosto 2023), y 28 días para la perforación de la Ventana (del 4 al 31 de agosto 2023). EAD

Aumentó 3.5% sector eléctrico en julio, informó el Inegi

De forma anual, la generación, transmisión y distribución eléctrica, y el suministro de gas y agua por ducto al usuario final crecieron 4.6%

La actividad industrial referente a la **generación, transmisión, distribución y comercialización de energía eléctrica, así como del suministro de agua y de gas natural por ductos al consumidor final** tuvo un incremento de **3.5 por ciento en julio pasado** con respecto al mes anterior y de **4.6 por ciento** comparado con el mismo mes de 2022.

Este lunes, el **Instituto Nacional de Estadística y Geografía (Inegi)** bajo la presidencia de **Graciela Márquez Colín** dio a conocer el Indicador Mensual de la Actividad Industrial (IMAI) por Sector de Actividad al mes de julio.

En él, expuso que en el séptimo mes las actividades relativas al subsector eléctrico y al suministro de agua y gas a usuarios finales tuvo un alza de **4.8 por ciento**, en tanto que el periodo **enero-julio fue de 4.1 por ciento**.

Por su parte, las actividades extractivas de **petróleo y gas** aumentaron en menor proporción, registrando los **1.5 y 3.7 puntos**, respectivamente.

De acuerdo con el Inegi, la **actividad industrial total del país** tuvo un crecimiento de **0.5 y 4.9 puntos en ambos comparativos**.

“Por componente y con series ajustadas por estacionalidad, en julio de este año, la variación mensual de la producción fue la siguiente: Generación, transmisión, distribución y comercialización de energía eléctrica, suministro de agua y de gas natural por ductos al consumidor final creció 3.5 por ciento; Construcción, 2 por ciento e Industrias manufactureras, 0.3 por ciento”, explicó.

Añadió que, a tasa anual y con series desestacionalizadas, el IMAI incrementó **4.9 por ciento, en términos reales, en julio pasado**. Por sector de actividad económica, Construcción avanzó 24.7 puntos; Generación, transmisión, distribución y comercialización de energía eléctrica, suministro de agua y de gas natural por ductos al consumidor final, 4.6 por ciento e Industrias manufactureras, 1.1 por ciento.

Cae minería

La industria de la **minería de metales y no metales cayó 2.9 por ciento** en julio pasado y en los primeros siete meses del año descendió 1.4 por ciento, según el Inegi.

En general, el sector minero, considerando actividades extractivas de petróleo y gas, tuvo un decremento de **2.6 por ciento** con respecto a junio y de **0.5 por ciento contra julio de 2022**. EAD