

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de Agosto 2021



Inyectan 2,800 mdd a Pemex TRI

El Consejo de Administración de Pemex autorizó la capitalización por 2 mil 800 millones de dólares a dos subsidiarias de la petrolera.

El Gobierno Federal decidió inyectar dos mil 800 millones de dólares a la subsidiaria Pemex Transformación Industrial (TRI) y a la filial “PTI Infraestructura de Desarrollo”, de acuerdo a una acta del Consejo de Administración de la empresa.

Esto, pese a que la subsidiaria responsable de la transformación del crudo, acumula una pérdida de 750 mil 328 millones de pesos.

De acuerdo con el acta del consejo de administración de Petróleos Mexicanos (Pemex) del 25 de junio, se autorizó la propuesta realizada por la Secretaría de Hacienda (SHCP).

Los recursos de capitalización de ambas empresas serán utilizados para reanudar los trabajos de mejoramiento de la refinería Miguel Hidalgo, localizada en el Tula, Hidalgo.

El consejo aseguró que los recursos reactivarán en octubre las actividades de trabajo suspendidas debido a una investigación contra ICA por corrupción.

En el acta se explica que los recursos de esta capitalización se destinarán a cubrir los requerimientos de inversión del proyecto en la [Refinería Miguel Hidalgo \(Tula\)](#), estimados en 81 mil 337 millones de pesos, de los cuales se prevé erogar en el periodo 2021 a 2023 un monto de 55 mil 766 millones. OGM

Woodside admite negociaciones para adquirir negocio oil & gas de BHP

Woodside dijo el lunes que revisó continuamente la composición de su cartera de activos y las oportunidades para crear y ofrecer valor a los accionistas.

La empresa de energía de Australia, Woodside ha admitido que estaba “entablando conversaciones” con su compatriota BHP para la adquisición de todo su negocio Oil & Gas.

A fines de julio, se informó que [BHP estaba considerando qué hacer con sus activos de Oil & Gas](#), siendo una de sus opciones la venta, ya que la empresa busca enfocarse en una economía baja en carbono.

La decisión sobre el negocio de petróleo y gas de BHP se producirá en un momento en que las grandes empresas petroleras se encuentran con mayor frecuencia bajo presión para reducir sus negocios de combustibles fósiles y alinear sus operaciones con el acuerdo climático de París.

El negocio de petróleo de BHP compuesto por activos en Australia, el Golfo de México, Trinidad y Tobago y Argelia está valorado entre 10 y 17 mil millones de dólares. La división contribuyó con el 5% de las ganancias subyacentes de BHP de 14.7 mil millones en el primer semestre hasta fines de diciembre, en comparación con el 70% del mineral de hierro.

Los activos de BHP en Australia son activos de energía tardía y principalmente de bajo rendimiento que están listos para la venta debido a los altos precios del petróleo y el gas. Credit Suisse y Citi valoran los activos energéticos australianos, incluidos Bass Strait, Northwest Shelf LNG y el campo de gas de Scarborough, entre 3 y 5 mil millones de dólares.

Los activos más valiosos de BHP se encuentran en el Golfo de México, valorados en 10.4 mil millones de dólares por Wood Mackenzie, que representó alrededor del 25% de los 103 millones de barriles de petróleo equivalente producidos por la compañía durante el año hasta junio de 2021. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de Agosto 2021

CFE adjudica primeros contratos para rescate de cuerpos en Pasta de Conchos

2

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) ya adjudicó los primeros contratos **para el proceso de rescate de los cuerpos de los trabajadores que quedaron atrapados en la mina de Pasta de Conchos tras la explosión ocurrida en 2006**. El presidente, Andrés Manuel López Obrador prometió a los familiares de los mineros una reparación integral.

Los contratos otorgados por la Empresa Productiva del Estado dirigida por Manuel Bartlett Díaz **son para la asistencia técnica especializada, uno es para las etapas de concurso y construcción de las obras de acceso a la mina y otro para el desarrollo del sistema de ventilación y desgasificación**.

Los dos contratos fueron adjudicados de manera directa por la CFE a finales de julio pasado, **en total ascienden a 1.2 millones de pesos**, los trabajos relacionados con estos comprenden un periodo desde el 2 de agosto hasta el 31 de diciembre de este año.

En julio pasado, **Forbes México** publicó que sacar los cuerpos de los trabajadores **costará más de 343 millones de pesos**, de acuerdo con la proyección del Proyecto Rescate en la Mina de Pasta de Conchos.

El lugar de realización de los servicios relacionados en los contratos adjudicados serán en la mina 8 de la Unidad Pasta de Conchos, sobre la Cuenca Carbonífera de Sabinas a 11.5 kilómetros del poblado de Nueva Rosita, en la jurisdicción municipal de San Juan Sabinas.

El contrato denominado: **asistencia técnica especializada para el estudio de constructibilidad durante el proceso de concurso y construcción** del Proyecto de Rescate de Mina de Pasta de Conchos, Coahuila, se le otorgó a Próspero Rigoberto Antonio Ortega Moreno.

Ortega Moreno es jubilado de la CFE, de acuerdo con información de la Plataforma Nacional de Transparencia, recibe una pensión por parte del Estado Mexicano de 133,626 pesos al mes.

Los términos de este contrato apuntan que el perfil requerido es de un ingeniero civil con más de 10 años de experiencia en planeación, programación, análisis de procedimiento, ingeniería y construcción de gran envergadura. Ortega Moreno, además de haber ocupado cargos en la CFE, de igual manera lo hizo en la Comisión Nacional de Agua y en el Grupo Aeroportuario de la Ciudad de México.

Entre las tareas de este contratista están: informar, intercambiar puntos de vista, recopilar información, generar ideas, tomar decisiones, aclarar dudas y demás funciones necesarias para hacer factible la realización del proyecto y los sistemas que lo conforman desde el punto constructivo.

También, analizará a detalle las especificaciones de la construcción y diseño, la secuencia de ejecución de tareas, asignación del recurso humano, alternativas de construcción, planificación detallada para evitar congestión y mantener rutas de acceso abiertas, consideraciones y cuidados necesarios para **lograr la identificación, documentación, recuperación y manejo adecuado de los restos de los mineros con la participación de peritos forenses y antropólogos**, según apunta la información revisada por **Forbes México**.

Respecto al otro contrato que consiste en la asistencia técnica especializada en gestión de seguridad y calidad durante la construcción del sistema de ventilación y desgasificación, este se le adjudicó al ingeniero Guillermo Pardo Castañeda, quien trabajó como gerente general de seguridad y sistemas de calidad en Minera del Norte S.A. de C.V., subsidiaria de Altos Hornos de México. Forbes

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de Agosto 2021

3

Petroleros demandan a gobierno estadounidense por falta de subastas

Los grandes grupos de la industria petrolera estadounidense demandaron este lunes al gobierno del presidente Joe Biden por detener las subastas de perforación en tierras y aguas federales de este año, argumentando que el gobierno está obligado por ley a realizar ventas regulares.

El Instituto Americano del Petróleo (API) y otros 11 grupos presentaron la demanda en el tribunal federal del Distrito Occidental de Luisiana.

Su objetivo es obligar al Departamento del Interior a reanudar las ventas de bloques de petróleo y gas, que el gobierno suspendió en enero a la espera de una revisión del impacto medioambiental del programa y su valor para los contribuyentes.

La secretaria del Interior, Deb Haaland, había dicho que la revisión, que comenzó formalmente en marzo, culminaría con la publicación de un informe a “principios del verano”.

“La ley es clara: el departamento debe realizar subastas de arrendamiento y proporcionar una justificación para los cambios de política significativos”, dijo el jefe de asuntos legales de API, Paul Afonso, en un comunicado.

“Todavía no han cumplido estos requisitos en los ocho meses transcurridos desde que se instituyó una pausa en el arrendamiento federal, lo que sigue creando incertidumbre para los productores de gas natural y petróleo de Estados Unidos”, añadió.

Funcionarios del Departamento del Interior no quisieron hacer comentarios sobre la demanda.

Durante su campaña presidencial, Biden prometió dejar de conceder nuevos contratos de arrendamiento a las empresas petroleras y de gas como parte de un ambicioso programa para combatir el cambio climático y conseguir que el país deje de utilizar combustibles fósiles para 2050.

En junio, un juez federal de Luisiana concedió una orden judicial preliminar a Luisiana y otros 12 estados que demandaron al Departamento del Interior por la congelación de los arrendamientos. En ese momento, los funcionarios del gobierno de Biden dijeron que cumplirían la sentencia, pero que no habían tomado medidas para reanudar las subastas.

La Jornada

Precios del petróleo caen ante avance del coronavirus en China

Los precios internacionales del petróleo cayeron este lunes, en el marco de las preocupaciones sobre la demanda de petróleo en China, ya que las restricciones por el Covid-19 ganan terreno en el país y los datos económicos se mostraron decepcionantes.

Los referenciales recortaron sus pérdidas después de que diferentes fuentes dijeron que la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados (Opep+) cree que los mercados no necesitan más petróleo del que planean liberar en los próximos meses.

Los inversores se mantuvieron atentos a la repentina caída del gobierno afgano y a la llegada al poder de los talibanes, pero no fue un factor que contribuyera al descenso en las cotizaciones de crudo.

El West Texas Intermediate (WTI) perdió 1.68 por ciento, 1.15 dólares, para cerrar en 67.29 dólares el barril. Mientras que el Brent bajó 1.52 por ciento, 1.08 dólares, a 69.51 dólares; durante la sesión llegó a caer casi 3 por ciento.

Ambos referenciales ya registraron dos sesiones consecutivas de caída el jueves y viernes.

Buena parte del efecto se atribuyó a que la Oficina Nacional de Estadísticas (SNB) de China divulgó el lunes las últimas cifras de producción industrial, que en julio subió 6.4 por ciento interanual, una cifra menor de lo esperado. También cayeron en julio las ventas minoristas, ya que avanzaron 8.5 por ciento mientras que los mercados esperaban una suma de alrededor de 10.9 por ciento.

“La dinámica ha cambiado por completo, ya no somos tan optimistas respecto de la demanda” de crudo, dijo Bart Melek, de TD Commodities.

La semana pasada, el gobierno del presidente estadounidense Joe Biden instó a la Opep+ a impulsar la producción petrolera para hacer frente al aumento de los precios de la gasolina, que considera como una amenaza para la recuperación de la economía mundial.

La Jornada

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de Agosto 2021

4

Los márgenes del negocio del gas LP se reducen 50% tras el tope a los precios

La rentabilidad en el negocio de venta de gas licuado de petróleo (LP) ha caído drásticamente tras la imposición de precios máximos. Un análisis hecho por la Comisión Federal de Competencia Económica (Cofece) revela que durante la primera semana de agosto, cuando la administración federal instauró por primera vez los topes máximos, los márgenes entre la ventas de primera mano (en que los suministradores y distribuidores adquieren el combustible) y el precio del venta al público cayó en 53%, de 8.26 pesos a 3.88 pesos por kilogramo.

Y con esto, la actividad registró una caída considerable en su rentabilidad, de 30.9% a 17.49%.

La Comisión Reguladora de Energía (CRE) publicó en la primera semana de agosto una lista de precios máximos, ante un aumento constante derivado de un alza en los precios de referencia internacionales. Esta lista, que divide al país en 145 regiones, derivó en una baja cercana al 10% en el precio de venta al público del gas LP, con una reducción más pronunciada en la Ciudad de México y el Estado de México.

Analistas del sector explicaron que no queda claro qué segmento de la cadena de valor es el que ha bajado de manera tan drástica sus márgenes, pero podría estar en el cobro que hacen algunos comisionistas. Ellos distribuyen el combustible, la mayoría de las veces, de manera independiente a las empresas.

Anteriormente el margen de los comisionistas podía ser de entre tres y cinco pesos por kilogramo, y ahora éste ha quedado entre 50 centavos y un peso. Quienes componen este segmento de la cadena de valor han asegurado que la nueva medida del gobierno federal los ha dejado sin margen de operación. La Unión de Gaseros fue consultada, pero decidió no dar comentarios sobre el tema.

En su análisis, la Cofece encontró que, tras la liberación de los precios, los márgenes del negocio de venta de gas LP aumentaron de manera progresiva, sobre todo en los primeros dos años de esta administración federal.

El incremento del margen, entre enero de 2017 —cuando los precios ya podían ser determinados por las compañías— y julio pasado, pasó de 4.24 pesos por kilogramo a 8.26 pesos por kilogramo. Un aumento de 95%.

En 2016, antes de la liberalización de los precios, la rentabilidad promedio de la venta del combustible al consumidor era de 26% y aumentó de manera progresiva hasta llegar a su máximo en el 2019, cuando fue de 48.33%.

Entre 2020 y 2021, los márgenes han mostrado una tendencia a la baja, que ha sido impulsada en su mayoría por los precios internacionales del gas, de los que depende el país debido a los volúmenes de importación. Así, dicen los analistas consultados, entre 2020 y 2021, algunas compañías ya han bajado su rentabilidad o han decidido asumir parte del costo que ha implicado el aumento en los márgenes internacionales. Expansión

Sobre la política de gas

El Presidente López Obrador y su gobierno no cesan de hablar de autosuficiencia energética, distribuidores abusivos, precios máximos del gas, Gas Bienestar, nuevas refinerías, un hipotético gasoducto transistmico, pero todo eso es como si fuera una cortina de humo para no atender problemas de fondo, históricos, de la política energética nacional.

Veamos el caso de la política de gas. México cuenta con cuantiosas reservas de gas, pero importa cerca del 70 por ciento de su consumo, tanto de gas natural como de gas LP. La producción de ambos va en picada desde hace 12 años. Gran parte de esas reservas está en cuencas del norte y noreste del país, como Burgos, Salinas y Tampico-Misantla, pero ya casi no se invierte allí para extraer gas.

Peor tantito, en el sureste, gran parte de la producción de Pemex se desperdicia mediante quema y venteo del gas a la atmósfera. De hecho, ese volumen desperdiciado en el sur es mayor a la producción total obtenida en el norte y noreste. El impacto ambiental de esas emisiones es gravísimo, porque el metano tiene un efecto invernadero potente, 22 veces mayor que las emisiones de bióxido de carbono (CO2). Se contribuye brutalmente al calentamiento del planeta.

Así, se pierden enormes volúmenes, no sólo de metano (al que le decimos “gas natural”), sino de las corrientes de mayor poder calorífico como propano y butano (que se conocen como gas LP), que cubrirían buena parte de la demanda industrial y residencial de gas en el país.

Además, históricamente se ha desperdiciado el gas LP en México al desarrollar su venta en tanques para calentar agua y cocinar, porque las autoridades y Pemex fueron lentos u omisos para promover infraestructura para transportar y distribuir gas natural. El gas LP debería usarse en actividades de mayor valor agregado, como la industria química.

¿Por qué desperdiciamos tanto el gas? Irónicamente, porque ha sido barato y así no lo hemos valorado. Por razones económicas, Pemex ha aplicado una política de desarrollo del petróleo y no del gas. Hace dos décadas, el precio del gas natural llegó a 14 dólares por millón de Btus; hoy, su precio es de 3.90 dólares por millón de Btus. Igualmente, teniendo en cuenta las devaluaciones del peso, hoy el gas LP es más barato que en épocas pasadas.

En busca de soluciones reales, habría que evaluar a detalle cuáles son las opciones para que el Estado o los particulares exploren y produzcan gas en el país, con mejores prácticas y sin quema de gas ni emisiones fugitivas. La evaluación debería determinar cómo, dónde y hasta qué punto México debe producir más gas, conciliando las necesidades sociales y del mercado con una política ambiental sensible al cambio climático. Por lo pronto, este gobierno, sin dar explicaciones, ha desalentado la opción de que Pemex o privados produzcan gas en el norte. va sea con fracking o técnicas convencionales. Reforma