

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de mayo 2021

1

Dos Bocas no producirá combustóleo: Rocío Nahle

La refinería de Dos Bocas no producirá combustóleo, informó este mediodía la secretaria de Energía, Rocío Nahle García.

¿No se va a producir combustóleo, como por ejemplo, en esta refinería de Dos Bocas?, dijo la funcionaria durante su participación en el último día del foro ¿Siemens Energy Innovation Days?.

Aseguró que dicha refinería, que tendrá una capacidad de procesamiento de petróleo crudo de unos 340,000 barriles diarios, contará con una ¿alta eficiencia energética?.

Desde 2019, Petróleos Mexicanos (Pemex) ha ido incrementando su producción de combustóleo. En ese año, se produjeron casi 150,000 barriles diarios promedio anuales, cifra que aumentó a 176,000 barriles al cierre del año siguiente.

A marzo de 2021, la producción de Pemex de este residuo del proceso de refinación de crudo se encontraba en los 296,000 barriles diarios, incluso muy por encima de los 228,000 barriles que registró en 2016.

El repunte en la elaboración de este residual va con la mano de las ambiciosas metas de refinación de petróleo para la producción de gasolinas y otros combustibles, impuestas por la administración del presidente Andrés Manuel López Obrador.

Por otra parte, la Comisión Federal de Electricidad (CFE) ha estado empleando combustóleo en sus centrales termoeléctricas. Los recientes cambios a la Ley de la Industria Eléctrica (LIE), que imponen la producción termoeléctrica en el despacho eléctrico después de la hidroeléctrica y antes que la energía renovable, da una salida al exceso de producción de combustóleo de la petrolera.

En este sentido, a principios de enero pasado trascendió que Pemex y la CFE llegaron a un acuerdo sobre el intercambio de gas natural y combustóleo, según el Acta de la última reunión del 2020 del Consejo de Administración de la empresa bajo el mando de Octavio Romero Oropeza.

Por su parte, Francisco Salazar Díez de Sollano, ex comisionado presidente de la Comisión Reguladora de Energía (CRE), previó que uno de los efectos de los cambios a la LIE será que la CFE incrementará su consumo de combustóleo al eliminar el mecanismo de las subastas eléctricas y poner en segundo orden la generación termoeléctrica en el despacho. Energía a Debate

Podría el hidrógeno verde sustituir importaciones de gas natural

El hidrógeno verde podría ser una buena opción para sustituir las importaciones de gas natural destinado a la generación eléctrica, consideró esta mañana Israel Hurtado, presidente de la Asociación Mexicana de Hidrógeno (AMH).

“El hidrógeno verde podría convertirse en ese sector energético que necesitamos para satisfacer nuestras necesidades de generación de energía, de electricidad”, señaló en el foro “Siemens Energy Innovation Days”, efectuado hoy de manera virtual. Esto, “para no estar con una cadena de suministro extranjera que nos proporciona el gas natural”, agregó.

Estimó que México tiene un gran potencial para producir suficiente hidrógeno verde y con él cubrir sus necesidades energéticas, además de convertirse en un hub en el mercado de este energético.

“México está llamado a tener un papel fundamental en el continente americano para todo el mundo en el tema del hidrógeno, podemos convertirnos en un centro de distribución de hidrógeno”, señaló en el pánel del último día del evento.

Gracias a su posición privilegiada entre dos océanos, añadió Hurtado, es posible exportarlo hacia Europa y Asia, además de los Estados Unidos, país que calificó como uno de los mayores consumidores de energía.

Por su parte, Andreas Eisfelder, director de Nuevos Negocios en Energía para América Latina de Siemens Energy, afirmó que en el mundo es necesario desarrollar una red de ductos para el transporte del hidrógeno verde, toda vez que no es posible aprovechar los ductos de gas natural porque, al combinarse ambos elementos, se pierden las propiedades del primero.

“Podemos producir el hidrógeno (verde) a costos competitivos mientras sea en proximidad del centro de consumo”, explicó el directivo, “pero de otra forma no será posible, es necesario el desarrollo de otros métodos de transporte que puedan mover el hidrógeno”, apuntó.

Refirió como ejemplo que en la Unión Europea ya hay un proyecto de tendido de ductos para transportar hidrógeno, dado que la red existente para el gas natural no serviría.

El hidrógeno se obtiene a través de un proceso químico conocido como electrólisis. Utiliza la corriente eléctrica para separar el hidrógeno del oxígeno que componen el agua, por lo que, si esa electricidad se obtiene de fuentes renovables, se produce energía sin emitir dióxido de carbono a la atmósfera, explica la empresa energética Iberdrola. Por ello se le conoce como “hidrógeno verde”. Energía a Debate

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de mayo 2021

2

Se han depurado permisos para importación de hidrocarburos: Sener

La titular de la Secretaría de Energía, Rocío Nahle García, informó que en los dos años y medio de la actual administración se ha logrado depurar el número de permisos para la importación de hidrocarburos, de los cuales alrededor de 60 por ciento no se habían utilizado.

Otros se utilizaban para el contrabando de gasolinas de diversas marcas introducidas de manera ilegal por las fronteras del país simulado ser petroquímicos con la concenciente evasión de impuestos.

Al clausurar el foro Energy Innovation Day, Nahle García destacó que los cambios a la Ley de Hidrocarburos y a la Ley de la Industria Eléctrica fueron para poner orden y combatir los mercados paralelos que operan al margen de la ley.

“Los cambios que hicimos en la Ley de Hidrocarburos es para evitar el contrabando. “Es para evitar sobre todo la entrada ilegal de combustibles por nuestras fronteras. Estamos fortaleciendo muchísimo la seguridad en México”.

Explicó que entran como si fueran productos petroquímicos y en realidad es gasolinas de diferentes marcas “sin pagar impuestos y crean todo este desorden”.

Ante empresarios, analistas y académicos reunidos vía remota, la titular de la Sener destacó que hay un cambio fuerte en México.

Es un cambio de transformación, un cambio de régimen porque el neoliberalismo ya se eliminó en todo el mundo y el único país que quedaba era México.

El neoliberalismo prácticamente dismanteló el Estado en muchos países y ahora con la pandemia vemos que todos los países han estado fortaleciendo sus instituciones, su Estado porque hay que cuidar al ciudadano.

Refirió: “Cuando llegamos habían mil 53 permisos de importación de los cuales más de 600 no se habían utilizado; sin embargo, eran papeles que estaban circulando.

Estos permisos no tenían reporte ante el Servicio de Administración Tributaria (SAT), ni ante la Secretaría Energía, ni en la Comisión Reguladora de Energía (CRE), que hubieran importado un solo litro del producto.

Tras la revisión se identificó que muchos permissionarios que importaban reportaban cantidades menores de hidrocarburos, otros permisos ya estaban vencidos y otros entraban incluso en prácticas de corrupción, por lo que en la actualidad sólo quedan vigentes 68 permisos.

Rocío Nahle señaló que como gobierno y como Estado no podíamos dejar pasar esto porque nos convertimos en cómplices. “Es un Estado que debe de poner orden en el país”.

Refrendó el respeto a las empresas que se han amparado en contra de los nuevos cambios y dijo que están en todo su derecho.

Por otro lado, dijo, hay otros actores, por ejemplo en el sector eléctrico, que nos han buscado directamente. “Se han sentado con la Comisión Federal de Electricidad. Han entendido el tema y por qué

Vincular a comuna y UAEM en proyectos hídricos propone Jorge Argüelles

La comunidad de la **Universidad Autónoma del Estado de Morelos** podría sumarse al rescate del **Sistema de Agua Potable y Alcantarillado de Cuernavaca (SAPAC)** mediante **proyectos hídricos**, así lo propuso el candidato de **Morena, PES y Nueva Alianza** a la presidencia municipal de Cuernavaca, **Jorge Argüelles Victorero**.

En reunión con ciudadanos que le manifestaron su preocupación por la situación financiera de la Universidad Autónoma de la entidad, el candidato de Morena enfatizó que la UAEM tiene **alumnos, catedráticos y científicos** de excelencia que podrían desarrollar proyectos para la automatización de pozos, de tuberías, ingeniería para el uso de energías limpias, así como cursos de actualización, capacitación y servicios para personal del ayuntamiento.

Asimismo, Argüelles Victorero destacó que el **SAPAC** padece de enormes problemas de corrupción y de una deuda por más de 240 millones de pesos con la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)**, razón por la cual la paraestatal continuamente corta el servicio de energía a las estaciones del sistema de bombeo, dejando sin suministro de agua a miles de familias de Cuernavaca.

Argüelles Victorero puntualizó que la comuna y la UAEM podrían salir beneficiados mutuamente si se logra dicha vinculación; hay muchas áreas de oportunidades en las que podría darse la colaboración entre ambas partes, más cuando el compromiso es que Cuernavaca vuelva a brillar, agregó. El Heraldo

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de mayo 2021



¿Huachicoleros al estilo 'Misión Imposible'?

Podría decirlo así cualquier criminal: “nuestra intención es hacer dinero (...)”. Pero ellos añadieron una frase: “(...) y no crear problemas para la sociedad”.

Así se presentó Darkside, una organización que provocó ilegalmente un bloqueo en uno de los mayores ductos de gasolina en América, que puede motivar un impacto temporal en los precios que ustedes pagan en la bomba acá en México.

Su intención fue cobrar una recompensa a cambio de liberar los sistemas computacionales que intervino indebidamente en la compañía Colonial Pipeline, que administra ese tremendo tubo que comunica a Texas con un lugar cercano a la frontera estadounidense con Canadá.

Sin perforar un ducto, sin mancharse de combustible y probablemente sin salir de su casa, estos individuos quizás consiguieron el dinero que buscaron y cuya intención manifestaron con un ‘comunicado’ que incluye la frase ya descrita.

Varias gasolineras dejaron de recibir combustible en Estados Unidos por esta causa. Colonial avisó ayer que ya todo había sido resuelto y el ducto regresa poco a poco a sus operaciones. El FBI ya investiga el delito de Darkside.

Bienvenidos a la era de los “huachicoleros”, pero sofisticados.

El interés por el dinero está claro, ¿pero qué motivación tendrían los perpetradores de este ataque en salir con una suerte de ‘disculpa’ pública durante el atentado?

La reputación es importante en cualquier negocio, advirtió Jaya Baloo, la jefa de seguridad o *chief information security officer* en Avast –una empresa de seguridad cibernética– en una entrevista para la Radio Pública Nacional estadounidense. La ‘marca’ es Darkside y quieren hacer público que si ellos atacan serán serios al negociar y cumplir lo que prometen para mal y para bien.

Sucede que de acuerdo con Baloo, los ciberataques son un negocio creciente que ya se cuenta en billones (millones de millones) de dólares y las empresas de combustible y energía en general son un blanco atractivo. Hay competencia y los grupos criminales intentan ganar conocimiento público para agilizar sus procesos ilegales de cobro. El Financiero

Pemex perforará ventana en Copali-1EXP

La CNH autorizó a Pemex modificar la perforación del pozo exploratorio en aguas someras Copali-1EXP.

El órgano de gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) autorizó a Pemex Exploración y Producción modificar la perforación del pozo exploratorio en aguas someras Copali-1EXP.

Pemex solicitó al regulador la modificación para la perforación de una ventana a partir de los 873 metros.

La perforación de la ventana pozo se realizará dentro de la asignación AE-0148-Uchukil ubicado frente a las costas del Estado de Veracruz y se encuentra en el escenario incremental del plan de exploración vigente.

En el pozo Copali-1EXP el operador busca alcanzar el objetivo geológico del Plioceno Inferior donde esperan encontrar recursos prospectivos contingentes por 12.96 millones de barriles de petróleo crudo equivalente en el objetivo original y de 5.8 millones de barriles en las anomalías Y3-1 y Y2 con una probabilidad de éxito geológico de 58%.

En el, Pemex espera encontrar aceite mediano de 25.7 grados API.

Para ello, se pretende perforar un tipo “J” a una profundidad total programada de 2 mil 416 a 2 mil 500 metros verticales, para el cual se utilizará la plataforma autoelevable Independencia de 300 HP.

El costo total de la perforación es de 40.79 millones de dólares, de los cuales 30.51 millones serán utilizados en la perforación del pozo y 10.28 millones dólares en actividades de abandono.

La perforación tomará 140 días, iniciando el 04 de enero del 2021 y concluyendo el 7 de julio del 2021. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de mayo 2021



4

Inflación tumba precios del petróleo más de 3%

El jueves fue una jornada negativa para los precios del petróleo terminando la sesión con caídas superiores a 3%, por temores a que un repunte de la inflación en Estados Unidos lleve a la Reserva Federal a subir sus tasas de interés.

También, ante el reinicio de operaciones del oleoducto Colonial en EU, tras el ciberataque que sufrió el fin de semana, explicaron analistas.

Al finalizar la sesión el West Texas Intermediate (WTI) se ubicó en 63.82 dólares el barril, una caída de 3.4% o 2.26 dólares respecto a la jornada previa. El crudo Brent bajó 3.3% o 2.27 dólares a 67.05 dólares el barril.

A estos niveles, los precios del crudo marcaron la mayor baja porcentual desde principios de abril.

La mezcla mexicana de exportación no cotizó ayer, por ser feriado en Singapur, según se dio a conocer en la página web de Petróleos Mexicanos (Pemex).

“La caída en los precios del crudo se asocia al anuncio de Colonial Pipeline, una de las empresas más importante de Estados Unidos que se dedica al transporte de gasolina, sobre el reinicio de las operaciones en la Costa Este, lo que alivió preocupaciones sobre la escasez de gasolina”, explicó Carlos Hernández, analista senior en Masari Casa de Bolsa.

“Debido a que van a reanudar operaciones estaría nuevamente incrementando la oferta, entonces se reduce la demanda de corto plazo y con ello la presión en los precios”.

Bajo presión

Un análisis de Banco Base señala que las presiones a la baja de ayer en las diferentes mezclas fueron causadas por dos principales razones. Una por “el reinicio del oleoducto Colonial tras el ciberataque del fin de semana pasado que desató escasez de combustible en la Costa Este de Estados Unidos”.

De acuerdo con la empresa, “el oleoducto tardará varios días en volver a funcionar con normalidad”.

La segunda causa fue por las “crecientes preocupaciones por la inflación, pues se teme que pueda limitar la recuperación económica global”.

Colonial había detenido todas las operaciones del oleoducto el 7 de mayo debido a un ataque de “ransomware”. Ello restringió los flujos de gasolina y otros productos refinados en gran parte de la costa sur y este de los Estados Unidos, lo que impidió que el oleoducto entregara más de 100 millones de galones diarios de combustible y aceite para calefacción.

“Si bien el anuncio de Colonial fue un desarrollo alentador, el oleoducto tardará varios días en volver por completo y hay una compra de pánico significativa en los Estados Unidos (incluso en ubicaciones no atendidas por el oleoducto) que exacerba el impacto del déficit”, según un análisis de S&P Global Platts Analytics.

Acumulan alzas de dos dígitos

En lo que va de este año, el WTI acumula un avance de 32.53%, mientras que el Brent de 29.44 por ciento. La mezcla mexicana de exportación ha tenido un incremento este año de 34.10 por ciento.

Carlos Hernández explicó que en este 2021 la tendencia en los precios de los energéticos ha sido positiva, “debido a que las perspectivas y los datos económicos coyunturales están señalando una rápida recuperación económica global y, además, los mercados también están sugiriendo nuevos ciclos económicos y ante las campañas de vacunación exitosas, en países como Estados Unidos y Reino Unido, están permitiendo que haya un levantamiento de las restricciones sociales y con ello de la actividad económica y la demanda global de energía”. Ello, aunado a que la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) anunció que prevé una fuerte demanda del crudo, la cual podría regresar a los niveles previos a la pandemia en el tercer trimestre del año.

Las proyecciones de la organización de los líderes mundiales en producción de crudo apuntan hacia un aumento en la demanda de 5.95 millones de barriles diarios para este año, luego de que sufrieron una fuerte caída el año pasado. El Econ.

14 de mayo 2021

5

"Poner recursos en Pemex es un uso ineficiente del dinero"

Por décadas la estatal Pemex fue la principal fuente de financiamiento del gobierno federal, pero esos días han terminado y ahora el apoyo incondicional que da la administración al gigante petrolero es una forma no eficiente de gastar el dinero público, dice un estudio del Instituto Baker de Políticas Públicas de la Universidad de Rice, en Texas.

"Poner recursos en Pemex es un uso ineficiente del dinero sin efectos positivos en la economía, ya que no hay un plan para reestructurar (a la empresa) financieramente", dice el estudio publicado en abril pasado.

De acuerdo con cálculos del organismo, la administración federal ha destinado el 1.1% del Producto Interno Bruto (PIB) al rescate económico tras la pandemia, mientras que el apoyo financiero que se le dará a la empresa estatal este año podría rebasar el 1.4% del PIB.

El país ha formulado uno de los paquetes económicos más pequeños en Latinoamérica, pero ha sostenido su apoyo financiero de manera incondicional a la petrolera, dice la Universidad de Rice.

Para este año, el gobierno federal ha anunciado [apoyos a Pemex por 170,000 millones de pesos](#), equivalente a 8,300 millones de dólares, que se dividirán entre capitalizaciones para amortizar su deuda y un beneficio fiscal mediante la reducción de la Tasa de Utilidad Compartida, el impuesto que paga la empresa por cada barril extraído y que representa cerca del 80% de su carga fiscal.

"Estás desperdiciando recursos limitados cuando el gobierno también habla de una austeridad republicana y que de alguna manera esos recursos, que son pocos, no están siendo utilizados para otras cuestiones como es salud, educación o seguridad", dice José Iván Rodríguez-Sánchez, investigador del Baker Institute y autor del estudio, en una videollamada.

El investigador cuenta que el primer objetivo de la realización del estudio era describir los cuatro pilares que han ayudado a la economía mexicana durante la pandemia: las remesas, el turismo, la manufactura y las exportaciones petroleras. Pero en el proceso él y Tony Payan, el otro autor del documento, descubrieron que la carga financiera de la petrolera estatal era mayor que los beneficios.

En su estudio el *think thank* ha definido a la petrolera como un "lastre" para la economía nacional, sobre todo en la coyuntura actual rumbo a una recuperación tras los estragos de la pandemia.

Visto con optimismo, dice el Instituto Baker, Pemex podría ayudar a la recuperación económica tras la pandemia, si los precios del petróleo suben de manera drástica, aunque eso depende totalmente de factores externos, y no será sostenible en el largo plazo.

Expansión

Grava Fieldwood su participación en campo en Campeche

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) emitió su aprobación para que la empresa Fieldwood Energy E&P México, filial de la empresa Fieldwood Energy, pueda gravar la totalidad de su interés de participación en el contrato CNH-R01-L02-A4/2015, del cual el otro 50% pertenece a Petrobal Upstream Delta 1.

La transacción consiste en la constitución de una prenda a favor de las empresas financieras internacionales Natixis New York Branch y Societé Générale, pero sin la transmisión de la posesión, aclaró la Comisión.

Este gravamen se realizará a través del agente de garantías que las empresas financieras designen, agregó.

La autorización emitida esta mañana, durante la 34ª sesión extraordinaria del órgano de gobierno de la CNH, deja sin efectos la resolución con número CNH.E.19.002/2020 del 7 de mayo de 2020, que aprobó a Fieldwood gravar la totalidad de su interés de participación en el mismo contrato, pero a favor de la entidad financiera Crédit Agricole Corporate and Investment Bank y a Natixis.

"La aprobación para la constitución del gravamen sobre el Interés de Participación, no implica pronunciamiento alguno respecto de la validez o idoneidad del acuerdo por el que se constituye el gravamen o el contrato de crédito, y no conlleva la transmisión del Interés de Participación del Contrato", explicó la Comisión a cargo de Rogelio Hernández Cázares en un comunicado de prensa.

Refirió que los fondos obtenidos del contrato de crédito serán aplicados para la realización de actividades petroleras en el área contractual. Fieldwood y Petrobal Upstream Delta 1 manifestaron que el gravamen que en su caso se constituya no afecta su Acuerdo de Operación Conjunta, señaló el organismo.

Cabe recordar que en la misma sesión del 7 de mayo del año pasado, Petrobal Upstream Delta 1 también recibió de la CNH la autorización para realizar la misma operación con la totalidad de su participación en el contrato a favor de Mizuho Bank, LTD, ING Bank, NV, así como del Banco Nacional de Comercio Exterior SNC.

El plan de desarrollo para este contrato, vigente desde su aprobación el 29 de enero 2019, contempla los campos Ichalkil y Pokoch. Energía a Debate

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de mayo 2021

6

Crece 69% deuda de Tepic con CFE

La deuda que tiene el ayuntamiento de **Tepic con la Comisión Federal de Electricidad (CFE)** pasó de 177 millones de pesos, en enero de 2020, a más de **300 millones en lo que va de 2021**, cantidad imposible de pagar para el municipio, lo que provoca que haya cortes intermitentes de energía en los pozos de agua potable que abastecen a la población.

En la última semana, la CFE quitó el suministro de luz en seis pozos de la capital, lo que dejó sin agua por varias horas a cerca de 100 colonias –la mitad de la ciudad–, y no se han logrado acuerdos para evitar estos inconvenientes, dijo la secretaria del ayuntamiento, **Beatriz Mitre Ayala**.

La funcionaria expuso que el último convenio establecido con la CFE, en 2019, logró que se hicieran abonos de entre ocho millones y 10 millones de pesos al mes, que incluían la facturación ordinaria del ayuntamiento, pero con la pandemia sólo se pudo pagar medio millón de pesos, con lo que la deuda creció y se ha hecho impagable.

Dijo que de recuperar la cartera vencida –calculada en más de 250 millones de pesos– se podría abonar al adeudo, pero se ha hecho imposible que los usuarios morosos acudan a pagar el servicio, que en algunos casos es de cuatro o más años sin cubrir; aunque este año, advirtió, habrá actuaciones contra esos deudores.

También señaló que junto con el alcalde –suplente desde marzo pasado– Miguel Ángel Arce Montiel, han insistido en la condonación de la deuda como lo ha hecho la CFE con municipios de Tabasco, pero han recibido negativas.

La situación financiera del ayuntamiento de Tepic es complicada ya que cerca de 80 por ciento de sus ingresos provienen de participaciones federales –su presupuesto de 2021 fue de mil 859 millones 570 mil 407 pesos– y se destina en su mayoría al pago de servicios, nóminas y adeudos; en 2019, la calificadora Fitch Ratings resaltó que los servicios personales del ayuntamiento absorbían 58 por ciento.

Con Peña, Pemex vendió plantas para combustibles

La titular de la Secretaría de Energía (Sener), Rocío Nahle García, informó que en los dos años y medio de la actual administración se ha logrado depurar el número de permisos para la importación de hidrocarburos, de los cuales alrededor de 60 por ciento no se habían utilizado.

Otros se utilizaban para el contrabando de gasolinas de diversas marcas, introducidas de manera ilegal por las fronteras del país simulado ser petroquímicos con la consecuente evasión de impuestos. Ahora se redujo a sólo 68 permisos vigentes, detalló.

Al clausurar el foro Energy Innovation Day, Nahle García, defendió los cambios a la Ley de Hidrocarburos y a la Ley de la Industria Eléctrica (LIE).

“Los cambios que hicimos en la Ley de Hidrocarburos es para evitar el contrabando. Es para evitar sobre todo la entrada ilegal de combustibles por nuestras fronteras. Estamos fortaleciendo muchísimo la seguridad en México.”

Explicó que entran como si fueran productos petroquímicos y en realidad son gasolinas de diferentes marcas “sin pagar impuestos y crean todo este desorden”.

Ante empresarios, analistas y académicos reunidos vía remota, la titular de la Sener destacó que hay un cambio fuerte en México.

Es una transformación, un cambio de régimen porque el neoliberalismo ya se eliminó en casi todo el mundo y en el único país que quedaba era México.

Poner orden: Nahle

El neoliberalismo prácticamente desmanteló el Estado en muchos países y ahora con la pandemia vemos que todos las naciones han estado fortaleciendo sus instituciones, su Estado, porque hay que cuidar al ciudadano.

Explicó que hay otros actores en el sector eléctrico que los han buscado directamente. “Se han sentado con la Comisión Federal de Electricidad. Han entendido el tema y por qué lo estamos haciendo con esta planeación”, subrayó.

Al hablar sobre la industria eléctrica, dijo que las modificaciones a la LIE son para poner orden y realizar una mejor planeación del Sistema Eléctrico Nacional. La Jornada

14 de mayo 2021

Grupo R, en la mira de Pemex y el SAT



7

El contratista más exitoso de Petróleos Mexicanos (Pemex), Ramiro Garza Cantú, presidente de Grupo R, fue intervenido por el Sistema de Administración Tributaria (SAT) con embargo de sus cuentas bancarias, y fue notificado de un “posible procedimiento de rescisión” de seis contratos millonarios con Pemex Exploración y Producción (PEP) por incumplimiento, lo que afectará su participación en nuevas operaciones junto con sus 14 empresas integrantes.

Luz María Zarza Delgado, directora jurídica de Pemex, informó a los principales directivos de Pemex que Grupo R Perforación incurrió en “incumplimiento a los contratos número 641005815 y 641005816 y 641009801, así como los consorcios conformados por las empresas Bosnor/Industrial Perforadora de Campeche/Permaducto con número de contrato 640859800; la empresa Industrial Perforadora de Campeche con número de contrato 421003855; Grupo R Operaciones Petrolera/AGR Petroleum Services AS/Industrial Perforadora de Campeche y Secadero Petrolero de Gas con número de contrato 645018809”.

El monto de cinco convenios es de 832 millones 728 mil 975.55 dólares más 287 millones 757 mil 431.88 pesos; se desconoce el monto del último acuerdo. Recientemente Pemex le pagó a Grupo R más de 200 millones de dólares que fueron transferidos al SAT; ya se habla de quiebra o de venta de todos sus activos.

En el oficio 504 la funcionaria explicó que la esencia de los contratos consistió en arrendar sin opción de compra las plataformas de perforación marina autoelevables Cantarell I y II; la ingeniería, procura y construcción de unidades de infraestructura marina en la Sonda de Campeche, y servicios integrales de exploración y extracción de hidrocarburos para las asignaciones San Ramón y Blasillo, “razón por la que se vislumbra un posible procedimiento de rescisión de estos contratos

Puntualizó que “los incumplimientos en que ha incurrido la empresa Grupo R Perforación radican básicamente en que ha detenido injustificadamente las operaciones de la plataforma Cantarell I y II derivado del embargo a su cartera de créditos por parte del SAT”, y que estos “incumplimientos significativos” también afectan a las “autoridades hacendarias”, lo que “debe considerarse en los procedimientos de contratación que se tramitan o tramitarán por el área de Abastecimiento, así como en la administración de los contratos en curso”. Grupo R está integrado por Grupo R Operaciones Petroleras, Grupo R Perforación Marina, Grupo R Servicios Integrales, Grupo R Perforación, Grupo R Perforadora Terrestre, Grupo R Exploración Marina, Grupo R Petróleo y Gas, Servicios Marítimos de Campeche, Bosnor, Servicios Múltiples de Burgos, Industrial Perforadora Campeche, Río San Juan Construcciones, Offshore Drilling Holding y Mantenimiento Marino de México. Milenio