

30 de noviembre de 2022



1

Tasas de interés al alza y el impacto sobre Altán y CFE Telecom

Mientras que la conversación pública estaba enfocada en torno a la marcha del domingo pasado, auspiciada y financiada por el gobierno del presidente López Obrador, me llamó la atención una nota publicada por el diario británico Financial Times, en la que se comenta sobre el panorama complicado por el que ya atraviesan las empresas que se dedican al negocio de la instalación y renta de radiobases para operadores de telecomunicaciones móviles, principalmente por los efectos de un contexto de tasas de interés al alza, que básicamente significa un incremento en los costos de capital que para estas empresas es un factor central, al ser empresas intensivas en capital.

Este panorama de mayores costos de capital se estima se traduzca en un freno sobre el ritmo de instalación de radiobases, lo que ha ocasionado que los inversionistas en los mercados bursátiles asignen un menor valor a las acciones de este tipo de empresas, que han sufrido un importante impacto en su valor de mercado en los meses recientes.

En el caso de México, este comportamiento lo podemos observar directamente en el caso de la empresa Sitios Latinoamérica, S.A.B. de C.V., (Sites Latam) que aglutina el negocio de radiobases originalmente bajo el paraguas de América Móvil en 13 países de la región, y que a partir de que inició su cotización en la Bolsa Mexicana de Valores, el pasado 29 de septiembre, ha perdido cerca del 24 por ciento de su valor.

Pero, al igual que Sites Latam, o quizá de manera más acentuada, las empresas mayoristas Altán Redes y CFE Telecomunicaciones e Internet para Todos (CFETEIT) también enfrentan una complicada prospectiva para los próximos dos años. En el caso de Altán y CFETEIT hay que tener presente que la primera tiene la obligación de desplegar su infraestructura para cumplir con las metas (“hitos”) que le impuso el gobierno federal al asignarle el contrato de Asociación Público Privada (APP), pero que recién salió del proceso de concurso mercantil al que se sometió hace poco más de un año.

Si bien es cierto que logró quitas en los pasivos que tenía con diversos acreedores, también es cierto que se percibe que su situación financiera no es envidiable y que no tiene muchos márgenes de maniobra. Así que un ambiente dominado por mayores costos de capital necesariamente impactará negativamente sus planes de inversión, y por tanto, impactará negativamente en sus planes de instalación de radiobases en diversas zonas del territorio nacional.

En una situación similar se encuentra CFETEIT, cuyos directivos han declarado que instalarán hacia el 2023, cerca de 2,800 radiobases a lo largo del país, para tratar de llevar servicios de conectividad a zonas donde hoy no la hay. Pues bien, el alza en las tasas de interés también tendrá necesariamente un impacto sobre el ritmo de instalación de esas radiobases anunciadas. Para poder concluir con sus planes de inversión en tiempo y forma, CFETEIT tendría que recurrir a endeudamiento o a transferencias de recursos de los contribuyentes por parte del gobierno federal.

La cuestión es que tanto Altán como CFETEIT tienen frente a sí un par de años difíciles por los mayores costos, que se suman a las complicaciones de origen que padecía el modelo de negocios basado en el concepto de red mayorista que en su momento promovieron algunos entusiastas que pasaron por alto muchos factores que limitarían el alcance de ese modelo de compartición de infraestructura.

Por ello, al haber recursos públicos involucrados en ambos proyectos, resulta cada vez más imperativo conocer con mayor detalle los planes de inversión, las metas para su cumplimiento y los recursos planeados para tal fin. Apostarle a la falta de transparencia solo nos condenará a un nuevo fracaso en un plazo relativamente corto. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de noviembre de 2022

2

Petróleo podría llegar a 130 dólares por barril: Carlos Pascual

El exembajador de Estados Unidos en México y Ucrania aseguró que el precio del petróleo para los próximos dos años por lo menos podría llegar hasta 130 dólares por barril por políticas ambientales, sanciones rusas y aumento en la demanda por el desarrollo de las economías más grandes del mundo.

Carlos Pascual, vicepresidente senior de Geopolítica y Asuntos Internacionales de **S&P Global Commodity Insights** y exembajador de Estados Unidos en México y Ucrania, aseguró que el precio del petróleo para los próximos dos años por lo menos podría llegar hasta 130 dólares por barril por políticas ambientales, sanciones a los rusos, decisiones de organismos multilaterales y aumento en la demanda por el desarrollo de las economías más grandes del planeta.

En principio, el próximo cinco de diciembre comenzará la implementación de sanciones de la Unión Europea al crudo que circula vía marítima desde Rusia, luego de que se establezca un tope de precios para suavizar los aumentos estacionales que afectan a la población europea durante el invierno.

Para ello, se reunirán los miembros del grupo de las siete economías más grandes del planeta (G7, formado por Estados Unidos, Japón, Alemania, Reino Unido, Francia, Italia y Canadá), tomando el precio del crudo ruso, pero permitiendo que los precios del resto del planeta de eleven, lo que incluye a Latinoamérica y a los países árabes.

"Habrá que ver si Rusia coopera en este sentido, por la conveniencia de seguir vendiendo su petróleo, esto será clave en los aumentos de precios", dijo el experto en el Congreso de Gas LP del 2022 en el centro Citibanamex de la Ciudad de México.

Aunque por otro lado, la Organización de Países Exportadores de Petróleo y no afiliados (OPEP+) también se reunirá el próximo fin de semana para discutir la posibilidad de bajar en 1 millón de barriles la oferta del 10% del petróleo que circula en el planeta.

Con ello, dijo Pascual, el precio podría bajar hasta 70 dólares por barril, causado también por menores consumos derivados de las recesiones económicas en Estados Unidos y Europa, pero no menos, porque hay otros factores que llevarán al alza el precio de los hidrocarburos.

Por ejemplo, las políticas del gobierno chino en cuanto a la movilidad si se reducen los contagios por **Covid 19**, además del aumento por cuestiones de rentabilidad de energía renovable y su uso en automóviles y hogares en el gigante asiático.

"Es así de volátil cómo se desarrollará el mercado", afirmó el especialista, "tenemos que estar listos y seguir la dinámica global, muy cerca de Estados Unidos, porque no nos queda de otra".

Y es que el país vecino del norte **prevé 340,000 millones e dólares como inversión** gracias a la legislación histórica de incentivos para créditos a impuestos en tecnologías solares y eólicas, baterías para almacenamiento de electricidad y generación nuclear, luego de la legislación histórica en materia de cambio climático.

Con ellos, 60% de las inversiones en estas tecnologías se van a pagar por parte del gobierno, además de que la legislación se mantiene en vigencia hasta que se reduzcan 75% las emisiones de carbono, lo cual es muy ambicioso y tendrá efectos directos en los precios de los energéticos.

En Estados Unidos, se calcula entonces que se pase de 40 a 80 gigawatts de energía limpia instalados en los próximos 10 años.

"El mensaje para México es unirse a Estados Unidos en la transición energética para defenderse de la volatilidad y las altas y bajas de los mercados", afirmó. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de noviembre de 2022

3 Refinería de Dos Bocas comenzará inyección de gas en diciembre: Nahle

La nueva refinería Olmeca ubicada en Paraíso, Tabasco, comenzará a producir petróleo en 2023, pero la inyección de gas natural al complejo ubicado cerca del puerto de Dos Bocas comenzará en diciembre de este año, dijo la titular de Energía, Rocío Nahle.

La nueva refinería Olmeca ubicada en Paraíso, Tabasco, [comenzará a producir petróleo en 2023](#), pero la inyección de gas natural al complejo ubicado cerca del puerto de Dos Bocas comenzará en diciembre de este año, dijo la titular de Energía,

Rocío Nahle.

"En este mes empezamos a suministrar gas a la refinería, tiene que llegar gas porque con el gas se produce vapor, el vapor se hacen barridos de líneas por dentro, con vapor, para limpiar impurezas, al mismo tiempo se van haciendo pruebas en los equipos, estamos hablando de 80,000 válvulas", dijo la funcionaria en el marco del Congreso de Gas LP 2022 en la Ciudad de México, "y cuando me preguntan cuándo va a producir, pues apenas vamos a meter el gas. Nosotros metemos gas en diciembre, el siguiente año vamos a estar metiendo los componentes, pero el año que entra tenemos que producir la gasolina".

Cabe recordar que el presidente, **Andrés Manuel López Obrador**, dijo también este martes en su conferencia matutina que la refinería no cumplirá con el compromiso de iniciar la producción de combustibles en 2022, sino que al ser "un proceso que lleva tiempo, arrancará el próximo año.

"Voy el 23 de diciembre (a la refinería) de una vez les digo que sí vamos a estar el 23 en la mañana de diciembre, el 24 no, y el 25 no, pero el 23 sí y ya se está integrando la refinería, a eso voy el 23 y es un proceso, lleva tiempo, pero sí ya se va a empezar, sino es a finales de este año a principios del año próximo se comienza a producir combustibles", dijo el presidente.

Por tanto, Nahle reiteró que la refinería es una obra que se ha construido en tiempo récord en comparación con tres refinerías chinas que están por inaugurarse y que se tomaron nueve años para su puesta en marcha.

"En todo proceso de transformación industrial, quien rige en su momento su arranque se llama seguridad. Es la seguridad lo que nos va marcando. Sin embargo, Dos Bocas a nivel mundial es un ejemplo. En las próximas semanas les voy a mostrar como refinerías que tiene programado entrar este mes en el mundo, son tres refinerías chinas, se tardaron 9 años en construcción, entonces Dos Bocas es un récord a nivel mundial en su construcción", aseguró. El Economista

Precios del petróleo suben por expectativas de que China relaje sus restricciones contra Covid

Los precios del petróleo se vieron perjudicados por la preocupación de que la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados, incluida Rusia, un grupo conocido como OPEP+, no ajusten sus planes de producción en su próxima reunión del 4 de diciembre.

El **petróleo** subió este martes cerca del cierre por la esperanza de que se relajen los [estrictos controles de Covid-19 de China](#), pero el temor a que la **OPEP+** mantenga su producción sin cambios en su próxima reunión limitó las ganancias.

Los futuros del crudo Brent subieron 41 centavos a 83.60 dólares el barril. El contrato **West Texas Intermediate** (WTI) de Estados Unidos ganaron 1.01 dólares, o 1.3%, a 78.25 dólares el barril.

Las autoridades sanitarias chinas dijeron que el país planea acelerar la vacunación con Covid-19 para las personas mayores, con el objetivo de superar un obstáculo clave en los esfuerzos para aliviar las impopulares restricciones de "cero-COVID".

La perspectiva de una vuelta a la normalidad, en una economía que es el mayor importador de petróleo del mundo, fue suficiente para que los precios del petróleo saltaran en el primer rebote significativo de las últimas dos semanas", dijo el analista de ActivTrades Ricardo Evangelista.

Las protestas callejeras en ciudades de toda **China** durante el fin de semana apuntaron a la política de cero COVID del presidente Xi Jinping y han sido el mayor reto en su carrera política, dijeron los analistas chinos.

La debilidad del dólar estadounidense, que suele cotizar de forma inversa al petróleo, también contribuyó a impulsar los precios del crudo.

El índice dólar ha caído a 106.65 desde un máximo de 20 años, ya que los inversionistas esperan que las tasas alcancen un pico a principios del año que viene y que las presiones inflacionarias disminuyan.

"(El) fuerte repunte se ve favorecido por el debilitamiento del dólar estadounidense y la necesidad de descontar cierta pérdida de disponibilidad de crudo ruso por el inicio de las sanciones previsto para la próxima semana", dijo Jim Ritterbusch, de Ritterbusch and Associates.

Los **precios del petróleo**, sin embargo, se vieron perjudicados por la preocupación de que la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados, incluida Rusia, un grupo conocido como OPEP+, no ajusten sus planes de producción en su próxima reunión del 4 de diciembre.

Cinco fuentes de la **OPEP+** afirmaron que es probable que la OPEP+ mantenga su política de producción sin cambios en su reunión del domingo, mientras que otras dos dijeron que también es probable que se considere un recorte adicional. El Economista

30 de noviembre de 2022



4

Rocío Nahle vs Cofece: Secretaria de Energía defiende a gaseros de multa millonaria

La secretaria de Energía, Rocío Nahle, criticó la multa de 2 mil 400 millones de pesos que la Cofece impuso a los gaseros, y dijo que el órgano regulador se 'extralimita' en sus funciones.

La secretaria de Energía, Rocío Nahle, expresó que la Comisión Federal de Competencia Económica (Cofece) es un órgano que se "extralimita" en sus funciones y que [la multa por más de 2 mil 400 millones de pesos que aplicó a gaseros afectará al mercado.](#)

"Nosotros estamos actuando con un ordenamiento del sector para ayudar al país, consumidores y empresarios, es parte de nuestra obligación, **si Cofece les aplica la multa**, afectará al mercado, a todos, todos, entonces hay que ser un poco razonables", dijo durante la inauguración del Congreso GLP 2022.

Entre los distribuidores imputados se encuentran los grupos Soni, Nieto, Tomza, Simsa, Global, Uribe y Metropolitano en la Ciudad de México, así como en algunos municipios del Estado de México, Culiacán, Colima y Tamaulipas.

[Esta es la multa más alta que ha impuesto la COFECHE desde 2013](#), aunque en 2011, cuando todavía existía la Comisión Federal de Competencia (CFC), se otorgó una multa histórica de **11 mil 989 millones de pesos a Telcel**.

Nahle indicó que durante la actual administración han tenido que tomar decisiones drásticas y difíciles para ordenar el sector.

"Tuvimos que ajustar mucho las regulaciones. Nos encontramos documentos que salían de la Secretaría de Energía, (que eran) falsos y andaban circulando, abrían una estación de servicio de gas y cuando llegaba Profeco o un inspector y les mostraban su autorización, entonces empezábamos a cruzar (la información) y pues eran **documentos falsos**", denunció.

La secretaria de Energía enfatizó que comprende que causa enfado en el sector tener que cumplir con tanto trámite, pero se debe al descontrol heredado por el pasado en el sector.

Recordó que [otro aspecto que causó ruido en el sector gasero fue la implementación de precios máximos para el gas LP](#), pero su publicación permanente en el Diario Oficial de la Federación (DOF) se llevó a cabo porque ha ayudado a todos.

"Se había hecho este acuerdo por un año, que es lo que nos marca la ley, pero ya es permanente. Y esto es así, mientras nos sirva a todos los mexicanos sin afectar a nadie, pues hay que hacerlo, a los comisionistas no les afecta en su margen de utilidad", apuntó.

Respecto a la refinería Olmeca, ubicada en Dos Bocas, Tabasco, la funcionaria indicó que se continúa avanzando en el proceso de pruebas y que no se trata solo de llegar y subir un switch para que comience a funcionar.

"Una refinería que tiene miles de equipos electrónicos que se tienen que conectar. Nosotros en este mes empezamos a suministrar a la refinería de gas. Con el gas se produce vapor, y con el vapor realizamos lo que se llaman barridos de líneas, son miles y miles de kilómetros de líneas que se tienen que barrer para quitar las impurezas", explicó.

También detalló que se tienen que calibrar más de 70 mil 80 válvulas y continuar con pruebas y arranques.

"Dos Bocas es un ejemplo a nivel mundial, su construcción se dio en tiempo récord, y para llegar a refinar 340 mil barriles diarios, primero empezaremos metiendo 10 mil, luego 50 mil, es un proceso paulatino", dijo.

Resaltó que aún no tienen fecha para realizar una primera carga ya que han priorizado la seguridad, "imagínate por querer ir rápido y tenemos un accidente", subrayó. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de noviembre de 2022

5

Y ahora a Yucatán le van a dar gas...

La inversión extranjera directa en Yucatán pasó de 66 millones a 515 millones de dólares de 2021 a los primeros nueve meses de 2022.

Se la pasan sonriendo. Cada vez que el presidente viaja a Yucatán, lo que ocurre al menos cada tres meses, evidencia la conexión que tiene con el gobernador del estado.

Es atípico el caso tratándose de Andrés Manuel López Obrador, un morenista; y Mauricio Vila Dosal, un panista. Pero por carisma, por conveniencia, o por lo que ustedes quieran, las cosas caminan entre ambos. Ahora viene lo que faltaba para una entidad que ya iba volando: el gas natural.

Chihuahua, Tamaulipas, Nuevo León y Coahuila tienen más industria que los estados del sur por estar cerca de Estados Unidos, pero también porque cuentan con ese hidrocarburo.

No solo sirve para quemarlo y con su calor producir materiales como el acero, vidrio o cemento, sino porque su combustión genera electricidad. Más de la mitad de la que usan los mexicanos, por cierto. En Yucatán ese recurso es hasta ahora, escaso... hasta ahora.

Ayer la CFE, a cargo de Manuel Bartlett, reveló un acuerdo con la francesa Engie, un “convenio que permitirá a las partes acordar los términos técnicos y comerciales para la ejecución de una expansión del gasoducto Mayakan”. Se trata de un largo tubo de más de 700 kilómetros que conecta Tabasco con Yucatán, pasando por Campeche.

¿Por qué ahora? Porque urge. Dos nuevas plantas de generación eléctrica de ciclo combinado que usarán gas, fueron anunciadas al inicio del año por la CFE; las construirá Mitsubishi Power.

Juntas representan una inversión de unos mil 220 millones de dólares que añadirán mil 530 megawatts de capacidad a un estado que hasta hoy requiere de unos 900 megawatts.

Estos se sumarán a otros 200 megawatts de capacidad de generación de energía eólica y solar instalados durante el último lustro.

Pero nueva demanda viene en camino. Solo la inversión extranjera directa en Yucatán pasó de 66 millones a 515 millones de dólares de 2021 a los primeros nueve meses de 2022, de acuerdo con datos del gobierno federal.

Una señal de lo que se viene para este estado peninsular está muy cerca de Paseo Montejo, en su salida al puerto de Progreso.

Ahí, al norte de Mérida, el gobierno de Estados Unidos construye un enorme consulado que requirió una inversión de 150 millones de dólares, monto equivalente al del recientemente inaugurado en Monterrey, por ejemplo.

Políticos locales hablan de que si bien ese nuevo edificio emitirá visas, la infraestructura tiene propósitos mayores.

Yucatán se convierte en un punto estratégico en la relación de seguridad que Norteamérica tiene con Centroamérica.

La cónsul encargada del proyecto fue Courtney Beale, quien antes se ocupó de asuntos de seguridad globales en la Casa Blanca, en una relación directa con el presidente Barack Obama. Hoy es asistente ejecutiva de Antony Blinken, en el Departamento de Estado.

Beale fue sustituida por la ahora cónsul Dorothy Ngutter, diplomática quien anteriormente se desempeñó como directora de la Sección Internacional de Narcóticos y Aplicación de la Ley en la Embajada estadounidense en Islamabad, Pakistán, administrando programas del sector de seguridad y justicia fronteriza. Conocimientos útiles en la frontera sur y en Quintana Roo, estado impactado por el crimen organizado.

Al margen de la relevancia estratégica política de Yucatán, la ampliación de su puerto Progreso –ya comprometida por la Secretaría de Marina– brindará a México la primera salida peninsular robusta hacia el noreste de Estados Unidos y hacia Europa, que de inicio debería convertir esa ubicación en la sede del mayor astillero de América, luego de una promesa de la italiana Fincantieri para instalar ahí un centro de construcción de barcos.

Las dos plantas de ciclo combinado y la ampliación del gasoducto acordados entre los mandatarios estatal y federal deberían sumar nuevas oportunidades, regionalmente.

¿El gran pendiente de sus gobiernos? La nueva posposición de otra infraestructura urgente: la de un drenaje urbano meridiano que cuide el futuro hídrico de la mayor reserva de agua de México. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de noviembre de 2022

6

Se esfuma 'boom petrolero': Ingresos por ventas petroleras tocan su nivel más bajo en 8 meses

En octubre de 2022, el precio promedio del barril de petróleo se ubicó en 81.20 dólares, su menor nivel desde enero.

Petróleos Mexicanos ([Pemex](#)) informó que el valor de las **exportaciones petroleras** ascendió a **2 mil 443 millones de dólares** durante octubre, lo que representó **su menor nivel desde febrero** de este año, mes en el que inició la [guerra entre Rusia y Ucrania](#).

La incertidumbre generada por la guerra derivó que el precio promedio de exportación de petróleo superará los **100 dólares por barril** entre marzo y junio del presente año; sin embargo, a partir de julio, el precio de venta del '**oro negro**' comenzó a dibujar una **tendencia a la baja**.

En el décimo mes del año, el precio promedio se ubicó en **81.20 dólares por barril**, su menor nivel desde enero.

Entre **enero y octubre**, el país captó **27 mil 154 millones de dólares por ventas de petróleo crudo**, lo que representó un incremento de **37 por ciento** en comparación del mismo periodo del año anterior.

El reporte de Pemex detalló que el **67 por ciento de las exportaciones se destinaron al continente americano**, sobre todo a [Estados Unidos](#), principal socio comercial de México; mientras que el **22 por ciento de las ventas se fueron al lejano oriente** y el 10 por ciento a **Europa**.

Por otra parte, la petrolera también reveló que la **producción de petróleo crudo** de Pemex con socios ascendió a **1 millón 698 mil barriles diarios** durante octubre, lo que representó **su mayor nivel desde julio**.

De esta forma, la producción petrolera presentó un **incremento mensual de 0.8 por ciento y alza anual de 0.4 por ciento**.

Respecto a la elaboración de **petrolíferos**, Pemex produjo 935.7 mil barriles diarios en octubre, de los cuales 30.2 por ciento fueron **gasolinas**, seguido de **combustóleo** (29.1 por ciento), **diésel** (16.2), **gas licuado** (10.5), **querosenos** (3.3) y otros productos (10.7).

Por lo tanto, la elaboración de este tipo de productos registró un alza anual de 11.6 por ciento.

Nahle prevé que para el próximo año la refinería de Dos Bocas ya producirá gasolina

La secretaria de Energía, [Rocío Nahle](#), afirmó que la refinería de [Dos Bocas](#), Tabasco; **ya producirá gasolina a partir del próximo año**, por lo que se encuentran trabajando arduamente en la **fase de pruebas** y arranques.

"Los primeros meses del siguiente año vamos a estar metiendo diversos componentes (a la refinería), pero el año que entra **tenemos que producir la gasolina**", dijo durante la inauguración del Congreso GLP 2022.

Detalló que **la fecha exacta de la primera carga aún no se define**, ya que hace falta **calibrar válvulas** y privilegiar la seguridad, "**no se trata de subir un switch para que comience a funcionar**", apuntó.

"Imagínate que, por querer ir rápido, tengamos una válvula que no esté bien calibrada o que salió del parámetro, porque a veces, cuando metes presión, se sale el parámetro y tienes un accidente, así que **la seguridad va marcando los avances**", dijo.

Destacó que la refinería tiene **miles de equipos electrónicos que todavía se tienen que conectar**.

"**Nosotros en este mes empezamos a suministrar a la refinería de gas**. Con el gas se produce vapor, y con el vapor realizamos lo que se llaman **barridos de líneas**, son miles y miles de kilómetros de líneas que se tienen que barrer para **quitar las impurezas**", explicó.

También detalló que se tienen que **calibrar más de 70 mil 80 válvulas** y continuar con pruebas y arranques.

"**Dos Bocas es un ejemplo a nivel mundial**, su construcción se dio en tiempo récord, y para llegar a refinar **340 mil barriles diarios**, primero empezaremos metiendo **10 mil**, luego **50 mil**, es un proceso **paulatino**", dijo.

Agregó que **la refinería de Dos Bocas trae un contenido nacional del 72 por ciento** y que además de ser una gran obra que abastecerá de combustibles al país también ha generado empleos e impulsado la proveeduría nacional.

Sin reforma eléctrica, CFE logrará generar el 54% de energía del país

Rocío Nahle también aprovechó para mencionar que la Comisión Federal de Electricidad ([CFE](#)) aportará el **54 por ciento de la generación de energía eléctrica del país**, justo lo que se tenía previsto en la [reforma en materia eléctrica](#) que fue '**bateada**' en el Congreso.

Recordó que en la Reforma Eléctrica propuesta por el presidente Andrés Manuel López Obrador se propuso que la CFE aportara el 54 por ciento de la generación de electricidad del país, [mientras que el 46 por ciento restante fuera de participación privada](#).

"Sin embargo, no se aprobó la reforma, pero nosotros, **a través de la planeación y de lo que permite la ley**, sobre todo en sociedades de autoabasto, **podimos acomodarnos**, hoy ya tenemos el 50 por ciento de generación de privados y el 50 por ciento de la CFE. **Vamos a subir un 4 por ciento más la generación de CFE**", subrayó la funcionaria. El Financiero

30 de noviembre de 2022



PEMEX lista para aprovechar infraestructura de Burgos

La apuesta de la petrolera que dirige Octavio Romero Oropeza es que a través del incremento en la producción de gas que hay en el país se reactive este complejo

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) se dijo estar lista para apoyar una reactivación de la Cuenca de Burgos, en la cual México tiene un gran potencial de lograr la soberanía energética mediante la producción de gas shale. Sin embargo, recordemos que el rechazo al fracking (técnica para extraer combustibles fósiles del subsuelo mediante el empleo de agua a presión) paralizó el mejor aprovechamiento de esta región.

Dentro de esta problemática, le cuento que la producción de hidrocarburos en Tamaulipas registró una disminución constante durante los últimos cinco años, principalmente en el gas natural al caer 54.5 por ciento. Y por ejemplo, en el caso de la Cuenca de Burgos la reducción fue de alrededor de 38 por ciento, de acuerdo con los datos de la Comisión de Energía en la entidad.

Por ahora, se sabe que Petróleos Mexicanos (PEMEX) trabaja en la reactivación del centro procesador de Gas de Burgos para aprovechar su capacidad, misma que actualmente se encuentra subutilizada. Dicha instalación fue construida entre 2004 y 2009, y puede procesar mil 200 millones de pies cúbicos de gas, pero hoy sólo se procesan 300 millones. Actualmente, el CPG procesa naftas, gas dulce y gas LP.

De inicio, la apuesta de la petrolera que dirige Octavio Romero Oropeza es que a través del incremento en la producción de gas que hay en el país se reactive este complejo. Además, se planea utilizar una parte de dicha infraestructura para la producción del yacimiento Ixachi, por lo que, dos de los módulos de esta obra servirán para procesar 400 millones de pies cúbicos de gas producidos en el yacimiento estrella.

Y es que Ixachi requiere con urgencia mayor infraestructura para dar salida al gas asociado, por lo que durante el último año, la paraestatal mexicana se ha abocado en instalarla ya que se están perforando más pozos que pronto entrarán en producción.

Recientemente, PEMEX también firmó un contrato con la empresa estadounidense New Fortress Energy (NFE) para reanudar los trabajos de extracción de gas en el yacimiento de gas no asociado Lakach, ubicado a 90 kilómetros del Puerto de Veracruz, en el golfo de México.

La petrolera informó que este proyecto se encontraba suspendido desde hace seis años, con una inversión inicial por parte de PEMEX de mil 400 millones de dólares. La empresa NFE se compromete a complementar esta inversión con mil 500 millones de dólares adicionales. En esta operación, PEMEX mantiene la propiedad del yacimiento y al finalizar el contrato será propietario del total de la infraestructura. Todo con la finalidad también de aprovechar la riqueza en gas que tiene el país.

NEGRO HISTORIAL

El fiscal General de Justicia del Estado de México, José Luis Cervantes Martínez, carga sobre sus hombros impugnaciones por haber obtenido el nombramiento tras un proceso falto de paridad de género y sin contar con la certificación de confianza de los candidatos, que era un requisito obligatorio, pero ahora tiene sobre su espalda el haber optado por una proveedora de monederos electrónicos para la compra de combustible que ya no tiene la autorización del Servicio de Administración Tributaria (SAT).

Resulta que el equipo al mando de Antonio Martínez Dagnino le revocó los permisos a Intec Medios de Pago por bajas de saldo inexplicables en la prestación de este servicio, por lo que también perdió luz verde para operar tarjetas de despensa; pero eso no es todo ya que el director, Héctor Anaya, enfrenta acusaciones penales por fraude y hasta robo.

Dentro de su pasado, esta compañía también destaca su inhabilitación por el gobierno de Zapopan, luego del escándalo que provocó el daño de 30 millones de pesos al Hospital Civil de Guadalajara. La pregunta es: ¿La empresa persistirá en funciones dentro de la administración pública, a pesar de estas acusaciones? El Heraldo