

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

16 de mayo de 2023

El Cantarell de AMLO



1

“No es lo mismo correr que trotar. Si uno corre, se cansa, no llega muy lejos; si uno trota, puede llegar; y si va uno caminando, puede uno avanzar más.” Suena sensato. Era 23 de enero de 2023 y el presidente López Obrador estaba criticando la política de intervención de los campos que Pemex aplicó en Cantarell.

Así siguió: “es lo mismo, abrieron las válvulas, ‘vamos a sacar todo el petróleo’; entonces, ya cuando no se tenía presión suficiente natural se tomó la decisión, allá en los tiempos del presidente Zedillo, de inyectar nitrógeno a los pozos para sacar el crudo”.

Después fue más claro: “Esto dio resultados unos años, llegamos a tener tres millones 400 mil barriles diarios”, advirtiendo las tentaciones del cortoplacismo petrolero. “Pero a partir de que llegamos a ese volumen de extracción, de producción, empezó a declinar la producción petrolera, sobre todo Cantarell, porque se contaminaron pozos, muchísima quema a la atmósfera de gas.”

Pero quizás sea cierto que nadie aprende en cabeza ajena. Mientras el presidente López Obrador compartía esas reflexiones, la gerencia de Pemex bajo su control estaba intentando hacer algo equivalente. De hecho, en los términos en los que lo ha documentado Stefanie Eschenbacher de Reuters, peor.

Que las inyecciones propuestas por Pemex para Quesqui sean de agua y no de nitrógeno, como en Cantarell, no es ningún consuelo. Reuters de hecho cita un documento interno en el que la Comisión Nacional de Hidrocarburos concluyó inicialmente que el plan de desarrollo presentado por Pemex, de unos 3 mil millones de dólares de inversión, está “pobremente analizado”, carecía de bases y podría generar “daño irreparable” al yacimiento. De acuerdo con algunos, inyectar agua a Quesqui es simplemente incompatible con la formación geológica. Esto parece confirmarse por el hecho de que oposición inicial de la CNH a este plan era unánime.

Claro que Quesqui no se compara en tamaño al Cantarell de las buenas épocas. Pero su producción de más de 190 mil barriles de condensado al día lo hacen uno de los campos más valiosos de Pemex hoy en día.

Apenas el año pasado era reconocido como “el campo prioritario que salva la producción de Pemex”, por el meteórico crecimiento de su producción.

Con toda proporción guardada, es el Cantarell del momento. Si algo, entonces, en el caso de Quesqui estaríamos ante una señal de desesperación más significativa – y por lo tanto potencialmente más dañina.

A Cantarell lo arruinaron cuando empezó el declive, tratando de mantener el pico de producción décadas después de su descubrimiento. A Quesqui lo están forzando desde el arranque. Esta vez, además, el uso de la fuerza bruta no se limita al despliegue de presión técnica en el campo.

El mismo Reuters encontró evidencias de que los funcionarios de la Comisión Nacional de Hidrocarburos que se opusieron al plan de Pemex para Quesqui fueron presionados. En este contexto, algunos funcionarios renunciaron. Otros cambiaron su voto.

Reuters cita a cinco fuentes que confirman que el plan de Quesqui que se terminó aprobando es prácticamente idéntico al original. Quesqui va.

“Es lo mismo, abrieron las válvulas, ‘vamos a sacar todo el petróleo’; entonces, ya cuando no se tenía presión suficiente natural se tomó la decisión, allá en los tiempos del presidente Zedillo, de inyectar nitrógeno a los pozos para sacar el crudo”. Sólo que ahora, en los tiempos del presidente López Obrador, se trata de inyectar agua para sacar condensados.

Y, como de repente hay indicios de que siguen existiendo algunos reguladores energéticos, darle seguimiento con una buena dosis de presión política. ¿Qué nos hace pensar que esta vez no vamos a acabar con yacimientos arruinados y pozos contaminados? El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

16 de mayo de 2023

2 Pemex , de compas: pagaría 320 millones de dólares por terminal de almacenamiento en Tuxpan

Pemex planea pagar 320 millones de dólares por la terminal de almacenamiento de importación de combustible de 2.2 millones de barriles propiedad de Monterra Energy.

[Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) está en conversaciones avanzadas para comprar la terminal de almacenamiento de combustible de **Monterra Energy en Tuxpan, Veracruz**, en uno de los últimos golpes a la apertura del mercado energético que dio paso a una ola de inversión extranjera.

Pemex planea pagar 320 millones de dólares por la terminal de almacenamiento de importación de combustible de 2.2 millones de barriles propiedad de [Monterra Energy](#), según dos personas con conocimiento de la situación, que pidieron permanecer en el anonimato porque las conversaciones son privadas.

Un representante de Monterra se negó a comentar; **Pemex no respondió** de inmediato a una consulta enviada por correo electrónico.

Monterra Energy, con sede en Houston, **fue fundada por KKR** para invertir en el sector de combustibles de México tras la reforma energética de 2013 y 2014, que abrió el sector a la inversión privada. Sin embargo, se ha enfrentado a obstáculos regulatorios bajo la presidencia de Andrés Manuel López Obrador, que ha tratado de frenar la reforma energética de su predecesor, Enrique Peña Nieto, y devolver gran parte de la industria petrolera a las entidades propiedad del gobierno Pemex y a la estatal [Comisión Federal de Electricidad \(CFE\)](#).

Los reguladores cerraron la terminal durante casi un año después de una inspección sorpresa en 2021.

En febrero de 2022, Monterra Energy amenazó con emprender una acción legal y estimó daños de hasta 667 millones de dólares, alegando que la acción violó el tratado internacional de libre comercio conocido como T-MEC.

Deuda de Pemex: Paraestatal tendrá que pagar el 17% para finales de este año

[Petróleos Mexicanos \(PEMEX\) debería pagar el 16.9 por ciento](#) de su deuda entre el 1 de abril y el 31 de diciembre de 2023, lo que equivale a 18.2 mil millones de dólares, detalló el Instituto Mexicano para la Competitividad (IMCO).

Sin embargo, **Oscar Ocampo, coordinador de energía del IMCO**, explicó a El Financiero que la realidad es que [PEMEX no tiene los suficientes recursos para pagar](#) ese monto, por lo que tendrá que salir al mercado a refinanciar su deuda. El Financiero

Invertirán 5 mil 600 mdp para refinería de Cadereyta

El dinero será recibido en dos etapas diferentes, las cuales son desde junio hasta noviembre de este año y el resto en 2024.

El Gobierno Federal y de Nuevo León (NL) anunciaron la inversión de más 5 mil 600 millones de pesos para bajar las emisiones contaminantes de la paraestatal el mandatario estatal, explicó que con esta inversión se podrán combatir las emisiones de azufre que existen en la refinería y que afectan la calidad del aire del Área Metropolitana de Monterrey (AMM).

El Presidente Andrés Manuel López Obrador y el Gobernador Samuel García Sepúlveda anunciaron que el presidente y de la Refinería que está sumada a este plan, va a ser de 2 mil 793 millones de pesos para este año 2023, se va a notar una gran inversión y avance de junio a noviembre.

Para el 2024, García Sepúlveda informó que se invertirán 2 mil 896 millones de pesos adicionales, que incluye una tercera y nueva planta de recuperación de azufre.

Con esto, la refinería va a tener cuatro plantas de recuperación, más calderas y filtros para bajar las emisiones contaminantes.

“Muy agradecido con el Presidente AMLO por esta inversión de casi 5 mil 600 millones para modernizar la Refinería de Cadereyta, que por cierto, hoy es la más rentable y la que más dinero le da a Pemex, fue lo que vimos hoy también en la reunión”, indicó.

Asimismo, anunció que la Secretaría de Energía, Rocío Nahle confirmó que ya no se va a quemar combustóleo en la Refinería, por lo que el combustible se va a exportar, lo que va a bajar considerablemente las emisiones.

Dentro de este plan de modernización de la refinería, también se anunció que se mejorará la calidad de las gasolinas que llegan a Nuevo León. El Financiero

16 de mayo de 2023

3

Le incumple Pemex a transitorios, sueltan plazas a discreción

Atzayaelh Torres recibió documentos de trabajadores transitorios de Pemex que evidencian que las plazas han sido otorgadas a personal ajeno y sin experiencia.

Trabajadores transitorios de Petróleos Mexicanos (Pemex) en Tabasco exigieron al director general de la empresa productiva del Estado, Octavio Romero Oropeza, cumplir con la palabra empeñada por el presidente Andrés Manuel López Obrador para la asignación de plazas a trabajadores transitorios.

Parte de los agraviados, quienes se acercaron a este espacio, presentaron documentos que evidencian que si bien se han liberado plazas por jubilación o incapacidad, éstas se han otorgado a personal ajeno, sin experiencia, y con falta de capacitación en distintos centros de trabajo, sobre todo en la refinería Olmeca de Dos Bocas.

“El compromiso del presidente fue que a las plazas se asignarían a trabajadores transitorios con mayor antigüedad; pero la realidad es otra, recientemente se basificó a trabajadores ajenos a Pemex para laborar en Dos Bocas, en el municipio de Paraíso, a personal perteneciente al Instituto Mexicano del Petróleo (IMP), se incumplió la palabra del presidente López Obrador”, reclamaron.

Los inconformes, quienes pidieron el anonimato para evitar represalias, abundaron que también se contrató de planta a personal de confianza que no cuentan con los conocimientos y formación académica que demanda el desempeño en las instalaciones de Pemex.

Como ejemplo, la jefa de personal de Dos Bocas tiene estudios técnicos universitarios en turismo y se desempeña, no cuenta con experiencia en el sector energético, esto, de acuerdo con la evidencia presentada. “Tal vez la contrataron porque en breve se harán recorridos turísticos por las instalaciones de la refinería, para diversificar y ampliar la oferta turística en la región”, ironizaron.

Cabe recordar que el pasado 2 de abril un grupo de trabajadores de planta y transitorios afiliados a la sección 50 del Sindicato de Trabajadores Petroleros de la República Mexicana (STPRM), realizaron un plantón frente al edificio administrativo de Pemex Kaan-Ceiba del municipio de Paraíso, y bloquearon la carretera federal que conecta a Paraíso con Puerto Ceiba.

Esto en protesta por la presunta corrupción en el área de Recursos Humanos de la Refinería Olmeca, por la asignación de plazas laborales, al considerar que se violan los derechos laborales de los trabajadores transitorios con mayor antigüedad.

“Había gente trabajando durante años como eventuales, transitorios, y era muy difícil que logran una plaza, tenían que estar bien con el líder sindical; a veces quedaban los familiares y amigos de última hora, con poco tiempo de antigüedad, eran los que tenían las plazas”, reconoció el presidente López Obrador en una de sus mañaneras, al anunciar su decisión de apoyar a los transitorios. Nada más lejos de la realidad, que lamentablemente sigue ocurriendo en la petrolera nacional. El Financiero



16 de mayo de 2023



4

Roberto Mercado: Migración del Autoabastecimiento al Suministro Calificado

Cada vez son más las empresas que analizan comprar energía eléctrica en el Suministro Calificado, esto debido a que buscan obtener una tarifa eléctrica más competitiva que les permita reducir sus costos y actualmente sobre todo, para contar con un suministro de energías limpias.

Las empresas que migran de CFE Suministrador de Servicios Básicos (CFE SSB) hacia el Suministro Calificado, no han tenido mayores inconvenientes en el proceso de migración para realizar el cambio. No es el mismo caso para las empresas que migran desde el esquema de compra de energía eléctrica del Autoabastecimiento.

Muchas empresas que están en el Autoabastecimiento y buscan migrar al Suministro Calificado, por diferentes motivos, se han topado con una incertidumbre en cuanto al tiempo que deben de esperar para la migración efectiva a este nuevo esquema.

Las empresas que compran energía en el Autoabastecimiento, además de realizar el proceso regulatorio de migración al Suministro Calificado, también tienen que realizar los trámites para salir del Autoabastecimiento. Precisamente en este punto es donde radica el problema.

Si bien la regulación actual contempla parte de los trámites para salir del Autoabastecimiento, no está estipulado el proceso completo, por lo que las autoridades competentes no tienen definido como proceder.

Aún así, si se han dado casos en los que empresas pueden salir del Autoabastecimiento y migrar efectivamente al Suministro Calificado, lo que nos lleva a cuestionar por qué unos casos si y en otros no. Afortunadamente, en los últimos meses hemos visto mayor respuesta a este tipo de solicitudes.

El problema es que existen todavía gran cantidad de solicitudes pendientes de resolución y que llevan meses, incluso más del año, sin una respuesta.

Según los datos más recientes publicados por la Comisión Reguladora de Energía (CRE), que es al 10 de febrero de este año, existen 210 solicitudes de exclusiones de permisos de Autoabastecimiento que están en espera de respuesta. Seguramente al día de hoy, este número se ha incrementado.

De estas 210 solicitudes la más antigua es de agosto del 2020, es decir, tiene más de dos años y medio sin una respuesta. De las 210 solicitudes, el 70 por ciento fueron realizadas en el 2022, 19 por ciento en el 2021, 10 por ciento en el 2023 y menos del 1 por ciento en el 2020.

Por otra parte, durante el 2022 y lo que va del 2023 la CRE ha dado respuesta positiva a 290 solicitudes, en las que se han podido excluir a centros de carga de permisos de Autoabastecimiento. De estas solicitudes, 24 por ciento corresponden a solicitudes realizadas en el 2021, 67 por ciento en el 2022 y 9 por ciento en el 2023. De estas exclusiones, el 86 por ciento se realizaron en el 2022 y el resto en el 2023.

En el 2022 fue cuando se vio un cambio importante en el tiempo de respuesta de solicitudes de exclusión. Las solicitudes realizadas previas al 2022, tienen un tiempo promedio de respuesta de 13 meses, siendo 17 meses la solicitud que más tardó en contar con una resolución.

El tiempo promedio de respuesta de las solicitudes realizadas del 2022 a marzo 2023, disminuyó a 3 meses. Viendo el panorama general del 2022, se realizaron 342 solicitudes de exclusiones de permisos de Autoabastecimiento, de las cuales 194 ya cuentan con la exclusión y 148 no tienen respuesta, lo que equivale a un 43 por ciento en espera de una resolución.

Si bien el tema de las exclusiones de permisos de Autoabastecimiento va mejorando, no así el tema de la exclusión de Contratos de Interconexión Legados (CIL). Este es otro trámite que se debe realizar para salir efectivamente del Autoabastecimiento y para el cual no existe una regulación que estipule este proceso.

Este es el principal problema por el cual existen varios factores que está complica este trámite. Se ha mencionado que está por salir una regulación que determine el procedimiento de exclusión del CIL, pero a la fecha aún no se ha publicado nada.

Como mencionaba anteriormente, a pesar de esto, si se han obtenido exclusiones de CIL por lo que si ha sido posible que empresas migren del Autoabastecimiento al Suministro Calificado. A las empresas que se encuentren en esta situación, se recomienda que puedan apoyarse de expertos que los puedan apoyar los trámites de manera correcta desde un inicio, para que sea menor el tiempo de espera para obtener una resolución. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

16 de mayo de 2023

5

Se mantendrá sin alza el precio de la luz: CFE

El titular de la director general de la Comisión Federal de Electricidad, Manuel Bartlett, afirmó que la tarifa eléctrica continuará así el resto del sexenio

[Manuel Bartlett Díaz, director general de la Comisión Federal de Electricidad \(CFE\)](#) aseguró que por justicia social no habrá aumentos en la electricidad en lo que resta del sexenio, “no se mueve la tarifa, porque nosotros no estamos para ganar dinero, para amasar fortunas, sino para servir al pueblo de México”.

Frente a directivos de la CFE de todas las regiones del país, durante la Reunión Nacional de Huracanes 2023, Bartlett dijo “hemos mantenido la tarifa por instrucciones del presidente por cinco años y van a ser los seis, ha sido una enorme contribución para la justicia social en este país”.

Destacó que los electricistas han acompañado en todos los proyectos que ha emprendido el presidente Andrés Manuel López Obrador. “Hemos mantenido bajo su dirección la tarifa sin elevarse durante estos cuatro años y pico, ese es su trabajo de justicia social. La electricidad y el precio de la electricidad definen toda la economía”, dijo.

Recordó que a nivel internacional se han registrado altas tasas de inflación, y dentro de ese indicador la electricidad es un elemento decisivo para el alza de las tarifas, por ello, dijo que “uno de los elementos fundamentales del Presidente para contener la inflación ha sido una tarifa baja”.

Ante directivos de las áreas de Operaciones, Transmisión, Distribución, Suministros básicos y proyectos de infraestructura de todo el país, el funcionario dijo que las tarifas bajas han sido posible gracias al apoyo de los trabajadores electricistas.

“Porque hemos tenido periodos con un incremento enorme de los combustibles”, puntualizó Bartlett. Reconoció que el sexenio del presidente López Obrador está por terminar, no obstante, detalló que “seguramente este será el principio de otra gran etapa de rescate del país, precisamente por el apoyo y esa vinculación popular que tiene el Presidente indestructible con el pueblo de México”.

Por todo ello, hizo un llamado a sus directivos, “nos queda un corto periodo (de trabajo) vamos a hacer el mayor esfuerzo, para que el compromiso con el Presidente y el pueblo de México fortalezcan esta empresa, que será indestructible”.

Recordó que la CFE tendrá capacidad de distribución de combustibles a través de CFenergía, además de acompañar proyectos prioritarios del actual gobierno, como la electrificación del Tren Maya, el llamado Internet para Todos, además de desarrollar mayor infraestructura para llevar energía a la totalidad del país. El Heraldo



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

16 de mayo de 2023

Enfrenta CFE 540 mdd en arbitrajes internacionales

6

La Comisión Federal de Electricidad podría pagar hasta 540 millones de dólares si pierde los arbitrajes internacionales que tiene abiertos, de acuerdo con su reporte anual.

Este monto equivale aproximadamente a ocho mil 600 millones de pesos, lo que representa casi la mitad de las ganancias del primer trimestre de este año.

Los arbitrajes internacionales fueron iniciados contra la subsidiaria CFE Internacional, debido a la compra de gas natural, correspondiente a las transacciones de febrero de 2021 durante la tormenta invernal “Uri”, la cual llevó a los precios del hidrocarburo a su nivel más alto en la historia.

“Por la etapa de los arbitrajes, no es posible estimar el importe o el rango de pérdidas y ganancias potenciales”, informó la CFE. EAD

Enfrenta CFE 540 mdd en arbitrajes internacionales

La petrolera estatal brasileña Petrobras estudia tomar el control de la petroquímica Braskem mediante la compra de su socio Novonor, informó el diario *Folha de S.Paulo*.

El reporte ocurrió después de que Braskem confirmó la semana pasada que el accionista mayoritario Novonor había recibido una oferta no vinculante por la empresa de la gestora de activos estadounidense Apollo y de Abu Dhabi National Oil Company (ADNOC).

Folha dijo que el presidente ejecutivo de Petrobras, Jean Paul Prates, había estado planteando la idea en “conversaciones privadas”, y agregó que personas cercanas a él dijeron que la medida seguiría la orientación del mandatario Luiz Inácio Lula da Silva de aumentar el control estatal sobre las empresas estratégicas.

Las acciones de Braskem ampliaron sus pérdidas tras conocerse la noticia y caían más de un seis por ciento. Petrobras cedía un 2.5 por ciento.

La empresa estatal posee 47 por ciento del capital con derecho a voto de Braskem, mientras que Novonor tiene 50.1 por ciento. Cualquier venta tendría que ser aprobada por los bancos acreedores de Novonor. EAD

Presupuesto de Dos Bocas se acerca a 17 mil mdd, reconoce Pemex

Petróleos Mexicanos reconoció un sobrecosto de 90 por ciento en el presupuesto de la refinería de Dos Bocas.

En su forma 20-F, un requisito solicitado por la Comisión de Valores de Estados Unidos (SEC, por sus siglas en inglés), Pemex señaló que el presupuesto total aprobado alcanza 16 mil 800 millones de dólares, un incremento de 90 por ciento sobre el monto original anunciado por el presidente Andrés Manuel López Obrador.

“El presupuesto actual autorizado para el proyecto es de 15 mil 963 millones de dólares, IVA incluido, más 853.3 millones de dólares para la puesta en marcha”, informó la petrolera en su reporte.

En pesos, el monto equivale a aproximadamente 300 mil millones de pesos, 21.5 veces más grande que el presupuesto del Instituto Nacional Electoral de este año.

La empresa que dirige Octavio Romero prevé que la refinería de Tabasco entre en etapa de estabilización en la primera mitad del año.

Para los segundos seis meses del año, espera incrementar el procesamiento de crudo conforme entren en operación las diferentes unidades de procesamiento.

“El funcionamiento estable de la refinería dependerá de la estabilización de las diferentes unidades de procesamiento”, precisó.

El sobrecosto está relacionado con el aumento en la inflación derivado de la interrupción de las cadenas de suministro durante la pandemia por Covid, entre otras razones. EAD

16 de mayo de 2023



Financiamiento para transición energética requiere ser más accesible

La Agencia Internacional de Energías Renovables (Irena, por sus siglas en inglés) advirtió que el mundo requiere una inversión de cinco billones de dólares anuales para alcanzar los objetivos de transición energética; sin embargo, señala que muchas veces el financiamiento en países de escasos recursos es insuficiente y caro.

Por ello, en asociación con la presidencia india del G20, lanzó un informe sobre cómo la financiación de bajo costo puede acelerar la transición energética, titulado *Finanzas de transición energética de bajo costo* y desarrollado en estrecha colaboración con el Ministerio de Energía Nueva y Renovable (MNRE) de la India, el informe proporciona una caja de herramientas para aumentar la disponibilidad de capital de bajo costo en los países del G20 y más allá.

El informe fue presentado por la **directora general adjunta de Irena, Gauri Singh, junto con el secretario del MNRE, Bhupinder S. Bhalla, y el secretario del Ministerio de Energía de la India, Alok Kumar.**

La presentación se realizó en un evento organizado conjuntamente con MNRE y la Agencia de Desarrollo de Energía Renovable de India, durante el 3er Grupo de Trabajo de Transición Energética (ETWG) del G20, en Mumbai.

En una declaración emitida en el lanzamiento del informe, el **director general de Irena, Francesco La Camera**, recordó que la transición energética global requiere una rápida ampliación del despliegue de energía renovable a nivel mundial, lo que hace que el acceso a financiamiento de bajo costo sea urgentemente vital.

“Estamos orgullosos de contribuir al trabajo del G20 y brindar información valiosa que apoya a la Presidencia de la India para facilitar el acceso a financiamiento asequible en las economías en desarrollo y avanzadas”, comentó La Camera.

De acuerdo con el previo de la *Expectativa de Transición Energética Mundial*, elaborado por Irena, para alcanzar el objetivo climático de 1.5 °C, **la participación de las energías renovables en la combinación de energía primaria debería aumentar a alrededor de las tres cuartas partes, lo que requiere inversiones anuales superior a cinco billones de dólares hasta 2030.**

Sin embargo, el **acceso al financiamiento en muchas economías emergentes y de bajos ingresos es insuficiente y, a menudo, demasiado costoso para acelerar la transición energética al ritmo necesario, advierten los expertos del G20 e Irena.**

En este sentido, aunque las circunstancias específicas de cada país varían, **el riesgo país o el riesgo de política a menudo se identifican como el principal impedimento para los flujos de capital institucional internacional, según el informe.**

A partir de las lecciones aprendidas de las fuertes reducciones de costos observadas en la energía solar y eólica en los últimos años, el informe enumera los marcos habilitadores que pueden reducir los costos de transacción de las transferencias de tecnología y facilitar las inversiones extranjeras directas para acelerar la expansión del hidrógeno, la energía eólica marina. y almacenamiento en baterías: tecnologías críticas para la próxima etapa de la transición energética.

Estos marcos de innovación pueden **impulsar mejoras en tecnologías habilitadoras, modelos comerciales, diseño de mercado y operación del sistema**, madurez tecnológica, innovación, integración de sistemas, aumento de la capacidad de fabricación y reducción de los costos laborales, según el informe.

El financiamiento de bajo costo se identifica como una de las seis áreas prioritarias clave establecidas por la Presidencia del G20 de la India. Irena también está colaborando con la Presidencia en otras prioridades, incluida la eficiencia de los recursos y la economía circular en el sector del acero. EAD