

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

16 de Diciembre de 2020

PORTADAS



1

Expansión Política

[@ExpPolitica](#)

Unidades como el Centro Médico ABC Observatorio, Médica Sur, el Hospital Español de la Ciudad de México, Hospital Ángeles en sus sedes Roma, Interlomas, Pedregal y Santa Mónica, así como el Grupo Dalinde, que atienden casos de COVID-19, reportaron una saturación máxima, reporta [El Universal](#) en uno de los temas de portada.

El Universal

Hospitales privados que atienden COVID, sin cupo De 20 hospitales privados que reciben pacientes con COVID-19, ayer sólo uno tenía cupo para una persona, se trata del Hospital de Cos, ubicado en la colonia Roma. En un recorrido por 20 centros, [El Universal](#) constató que ninguno contaba con camas para atender a pacientes que contrajeron el virus SARS-CoV-2, de estos, en tres sólo atienden a pacientes que formen parte de convenios con la Secretaría de Salud (Ssa).

Reforma

Buscan con IP organizar vacunas

El gobierno federal explora la posibilidad de que empresas privadas participen en la distribución y aplicación de la vacuna contra el COVID, señala [Reforma](#). Además, se analiza que pudieran adquirir vacunas para sus empleados.

Excélsior

Congreso hará mesa con los banqueros

Aunque la Cámara de Diputados intentó darle trámite ayer, la polémica reforma a la Ley del Banco de México se pospuso al próximo año, señala [Excélsior](#). Ricardo Monreal e Ignacio Mier, líderes de Morena en el Senado y la Cámara de Diputados, respectivamente, anunciaron la creación de una comisión bicameral que revisará la minuta.

El Financiero

‘Desactivan’ reforma a la Ley de Banxico

Luego de diversas reuniones y llamadas telefónicas entre los legisladores y con representantes del sector bancario, reseña [El Financiero](#), los jefes de las mayorías parlamentarias en las dos Cámaras del Congreso determinaron meter reversa y retirar el asunto del orden del día de la sesión plenaria del martes en San Lázaro, así como cancelar la sesión de la Comisión de Hacienda para el dictamen de la minuta que llegó de la Cámara alta

La Jornada

Aplaza la Cámara polémica reforma al Banco de México Morena y aliados en San Lázaro no alcanzaban el quórum necesario en la Comisión de Hacienda, refiere [La Jornada](#), debido a la inconformidad de un sector de diputados con la minuta y porque la sesión ordinaria (última del periodo) fue convocada por la modalidad semipresencial, es decir, no estaban obligados a permanecer en el Palacio Legislativo por las medidas de prevención de contagios por COVID-19.

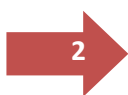
Milenio

AMLO recuerda a Biden proyecto migratorio que pactó con Trump

El presidente Andrés Manuel López Obrador envió una carta de felicitación al mandatario electo de Estados Unidos, Joe Biden, en la que recuerda el plan migratorio que pactó con el gobierno de Donald Trump, indica [Milenio](#). “Le expreso también mi reconocimiento ante su postura a favor de los migrantes de México y del mundo, lo cual permitirá continuar con el plan de promover el desarrollo y el bienestar de las comunidades del sureste de México y de los países de Centroamérica”, señaló.

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

16 de Diciembre de 2020



Pemex cubrirá pasivos financieros de corto plazo por 4,850 mdd

Aprueban a Pemex paquete de proyectos por USD 175 millones

La petrolera estatal Pemex cubrirá deudas financieras de corto plazo por 95,600 millones de pesos (equivalente a 4,850 millones de dólares) tras una reciente monetización de bonos, como parte de una operación que no abultará sus pesados pasivos.

La operación, dijo Pemex en un comunicado, tuvo como finalidad dotar de flexibilidad y liquidez a la compañía.

La empresa, que arrastra una deuda financiera de unos 107,000 millones de dólares, dijo que el mes pasado ejecutó un intercambio de títulos gubernamentales que forman parte de los activos de Pemex de un acuerdo del 2015 respecto al manejo de pasivos laborales y pagos de pensiones.

"Pemex con el apoyo del sector financiero llevó a cabo la monetización de dichos bonos resultado del intercambio de títulos. El monto de la operación ascendió a 95.6 miles de millones de pesos (mdp) y la totalidad de los recursos producto de esta monetización se destinarán a cubrir pasivos financieros de corto plazo de Pemex", dijo la empresa en un comunicado.

La estatal hizo hincapié en que la operación no incrementa el saldo de la deuda pública de la compañía, al tratarse solo de una monetización de activos financieros.

Expansión

Ulises Juárez / Energía a Debate

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) autorizó esta mañana a Petróleos Mexicanos (Pemex) un paquete de actividades de perforación y exploración de pozos petroleros que, en conjunto, suman inversiones por arriba de los 175 millones de dólares (mdd).

En materia de perforación, el órgano regulador aprobó la modificación a la autorización que le había otorgado el 30 de abril pasado para perforar el pozo delimitador Pokche-3DEL en la asignación 151-Uchukil.

El permiso original contemplaba una inversión por 69.9 mdd para las actividades de perforación y terminación, pero con la aprobación del día de hoy, la petrolera a través de su subsidiaria operadora Pemex Exploración y Producción (PEP) incrementa el monto a 83.5 mdd.

La razón es que PEP espera llegar a los objetivos geológicos del Cretácico Superior, Medio e Inferior en dicho pozo y alcanzar recursos contingentes calculados en 114 millones de barriles de aceite super ligero y 290 millones de pies cúbicos de gas natural.

Asimismo, la CNH dio su aval para que PEP pueda perforar el pozo exploratorio terrestre Tibirish-1EXP, ubicado dentro de la asignación 142-Comalcalco, localizada en el estado de Tabasco.

Esta actividad requerirá una inversión de 33 mdd y tiene como objetivo alcanzar las capas del Cretácico Superior Uno, de donde se espera obtener recursos prospectivos contingentes por 91 millones de barriles de crudo.

De igual forma, la Comisión autorizó a la petrolera una inversión por 19.5 mdd para la perforación del pozo exploratorio terrestre Churingo-1EXP, perteneciente a la asignación 138-Cuichapa igualmente ubicada en Tabasco.

De acuerdo con la CNH, Churingo-1DEL está incluido en el escenario incremental del plan de trabajo de Pemex para la asignación de Cuichapa y en él espera encontrar recursos prospectivos por alrededor de los 30 millones de barriles de petróleo crudo ligero.

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

16 de Diciembre de 2020



3

Gobierno federal le inyecta a Pemex 95,6 mil MDP para fortalecer sus finanzas

Los recursos representan la monetización de títulos que documentan el compromiso de pago del gobierno federal en favor de la petrolera.

De acuerdo con información de Pemex, la inyección de recursos proviene de **Bonos de Desarrollo del Gobierno Federal** en distintas modalidades, que le permitirán a la empresa mayor flexibilidad y liquidez.

El monto de la operación ascendió a 95.6 miles de millones de pesos y la totalidad de los recursos producto de esta monetización se destinarán a cubrir pasivos financieros de **corto plazo** de la empresa productiva de Estado.

La petrolera estatal detalló que esta operación no incrementa el saldo de la **deuda pública de Pemex** ni tendrá impacto en la deuda neta del sector público de México.

Durante los meses más duros de la crisis, la empresa pagó puntualmente el servicio de su deuda, mantuvo el pago a sus proveedores y contratistas, además entregó sus contribuciones al Gobierno Federal que ascienden a 581 mil 401 millones de pesos.

Explicó que el pasado 19 de noviembre, mediante la colaboración conjunta entre Petróleos Mexicanos (Pemex) y la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP), se llevó a cabo un intercambio de los **títulos gubernamentales** que forman parte de los activos de Pemex en términos del Acuerdo, por el que se expiden las Disposiciones de carácter general publicadas en el Diario Oficial de la Federación del 24 de diciembre de 2015.

Dichos activos fueron intercambiados por Bonos de Desarrollo del **Gobierno Federal**, en distintas modalidades, con la finalidad de dotar de flexibilidad y liquidez a esta Empresa Productiva del Estado.

Al respecto, como parte de los esfuerzos de proporcionar liquidez a la empresa y fortalecer su **posición financiera** sin presionar su techo de endeudamiento aprobado y utilizando sus propios recursos, Pemex con el apoyo del sector financiero llevó a cabo la monetización de dichos bonos, resultado del intercambio de títulos.

La totalidad de los recursos, agregó, se destinarán a cubrir pasivos financieros de corto plazo de Pemex.

Esta operación financiera forma parte de las acciones que Pemex tomó desde el inicio de la crisis del Covid-19 para mitigar la caída de sus ingresos, así como para no incrementar la **deuda pública** más allá del techo aprobado por el **Congreso Federal**. Basado en una planeación financiera responsable, Pemex realizó tempranos ajustes en su gasto, redujo costos y maximizó sus ingresos por ventas de productos petrolíferos, petróleo y gas.

Además, esta operación financiera cumple con el objetivo de uso eficiente y eficaz de los recursos dado el entorno que se está viviendo en la industria petrolera internacional, fortaleciendo la liquidez de la empresa y enviando un claro mensaje de certidumbre sobre su viabilidad financiera.

cev/acmr

Intercambia Pemex títulos por bonos para pagar pasivos

Redacción / Energía a Debate

Petróleos Mexicanos (Pemex) monetizó Bonos de Desarrollo del Gobierno federal por un total de 95.6 miles de millones de pesos (mdp) para obtener recursos con la finalidad de cubrir sus pasivos financieros de corto plazo.

Este día, Pemex informó mediante un comunicado que obtuvo los bonos, en colaboración con la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, al realizar el pasado 19 de noviembre un intercambio por títulos gubernamentales que forman parte de los activos de la petrolera.

Lo anterior con base en los términos del Acuerdo por el que se expiden las Disposiciones de carácter general publicadas en el Diario Oficial de la Federación el 25 de diciembre de 2015.

“Dichos activos fueron intercambiados por Bonos de Desarrollo del Gobierno Federal, en distintas modalidades, con la finalidad de dotar de flexibilidad y liquidez a esta Empresa Productiva del Estado”, dijo Pemex.

Aclaró que esta operación no incrementa el saldo de su deuda pública ni tendrá impacto en la deuda neta del sector público de México al tratarse de una monetización de activos financieros y se encuentra en cumplimiento de los objetivos y líneas de acción del Programa Nacional de Financiamiento del Desarrollo.

Pemex agregó que esta operación forma parte de las acciones que tomó desde el inicio de la crisis del COVID-19 para mitigar la caída de sus ingresos, así como para no incrementar la deuda pública más allá del techo aprobado por el Congreso Federal.

Añadió que, basado en una planeación financiera, realizó tempranos ajustes en su gasto, redujo costos y maximizó sus ingresos por ventas de productos petrolíferos, petróleo y gas.

CNH autoriza planes de Pemex para la exploración y perforación de pozos

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) aprobó los planes de exploración y perforación de diferentes pozos, que pueden requerir un presupuesto por más de 309 millones de dólares, por parte de Pemex Exploración y Producción (PEP). Durante la 71 Sesión Extraordinaria del Órgano de Gobierno de la CNH, se autorizaron los planes de exploración presentados por PEP para las asignaciones AE-0143-Comalcalco, AE-0144-Comalcalco y AE-0145-Comalcalco, ubicadas en Chiapas y Tabasco, dentro de la provincia petrolera Cuencas del Sureste. Las inversiones en el escenario base son de 59.05 millones de dólares y podrían ascender hasta 267.142 millones en el incremental, siendo la principal actividad la perforación de pozos.

De acuerdo con la comisión, el operador realizará la adquisición y procesado de sísmica 3D, diversos estudios exploratorios y la perforación de tres prospectos exploratorios en el escenario base y hasta siete en el incremental. En el segundo orden del día, el regulador también aprobó la solicitud de Pemex para realizar la perforación del pozo exploratorio terrestre Churingo-1EXP.

La construcción del pozo se realizará en 56 días con un recurso prospectivo de 30 millones de barriles de petróleo crudo equivalente y un costo será de 9.5 millones de dólares. El Órgano de Gobierno también aprobó la solicitud de Pemex para realizar la perforación del pozo exploratorio terrestre Tiribish-1EXP. La construcción del pozo se realizará en 151 días con un recurso prospectivo de 91 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, con un costo de 33 millones de dólares. En el último punto del orden del día de la sesión, la CNH dio el visto favorable a Pemex para la modificación de la autorización para realizar la perforación del pozo delimitador en aguas someras Pokche-3DEL. Milenio

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

16 de Diciembre de 2020

5

Inicia ducto rodante de gasolinas y diésel de Ferromex

Ferromex de Grupo México Transportes (GMTX) comenzó su operación de movilización masiva de combustibles desde el puerto de Veracruz.

De acuerdo con la firma, esto luego del arribo de los primeros de 330 mil barriles de la compañía de refinación Valero Energy, desde **Estados Unidos**.

En total se pondrá en operación una flota inicial de cinco trenes a partir de esta semana, cuando inicie el trasvase de **productos** desde el puerto del **Golfo de México**.

Cada uno de estos trenes son de mas de 100 vagones de combustible y parten de la terminal de **INova**, en las nuevas instalaciones del puerto.

"Este sistema de distribución demuestra las ventajas competitivas y en materia de **confiabilidad** y **seguridad** del ferrocarril de carga, como el modo de transporte más idóneo para el manejo de hidrocarburos, debido a que garantiza el abasto desde los **puertos marítimos** como punto de entrada hacia el centro del país y otras regiones estratégicas de consumo", indicó la empresa en una nota.

De la misma forma en que se consiguió poner en marcha este corredor de distribución, **GMXT** trabaja en el diseño de apertura nuevas rutas de servicio con otras empresas de la industria de los hidrocarburos, adelantó.

En un año marcado por la **pandemia**, el segmento de energía de **GMTX**, que ofrece el servicio ferroviario a la industria de los hidrocarburos a través de sus filiales **Ferromex** y **Ferrosur**, mostró un crecimiento de 7 por ciento de enero a septiembre, en comparación con el mismo periodo del año anterior, apuntan los registros de la compañía. El Heraldo

Ingresos de CFE Energía caen 54%; pandemia de Coronavirus fue un factor

Entre enero y octubre de este año los ingresos de la filial **CFE Energía** observaron una caída de 54 por ciento, en medio de un entorno complicado marcado por la pandemia de Coronavirus.

La empresa informó en un comunicado que a pesar de la caída en los ingresos, las acciones implementadas por la actual administración permitieron reducir los costos en un 55 por ciento, por lo que CFE Energía incrementó su rentabilidad en 2.3 por ciento, respecto a 2019.

Miguel Reyes Hernández, director general de la filial, comentó que, derivado de la emergencia sanitaria por COVID-19, se observó una reducción en la demanda de energía combinada con una fuerte caída en los precios internacionales de los combustibles.

Ratificó que esta filial continúa trabajando para garantizar la seguridad y calidad en el suministro de combustibles, así como precios bajos y transparentes para ser un comercializador eficiente y competitivo para la CFE y para el apoyo al desarrollo de la industria nacional.

Dio a conocer que, con la renegociación de los gasoductos y el Plan Integral de Comercialización de Gas Natural, CFE Energía ha renegociado 8 contratos de suministro de gas natural para asegurar la recuperación de los costos reales del servicio, obteniendo ingresos por un poco más de 200 millones de dólares.

Reyes Hernández dijo que, a pesar de la emergencia sanitaria, la estrategia implementada por CFE Energía permitió tener ahorros equiparables a los de 2019. Esta administración ha conseguido ahorros por casi mil 100 MDD con respecto a 2018.

Finalizó su larga exposición reiterando que, con el Fideicomiso Maestro de Inversión aprobado por el Consejo de Administración del Corporativo, se permitirá a la CFE financiar la construcción de nuevas centrales estratégicas prioritarias a lo largo del país con las utilidades que generen CFE Energía y CFE Capital, todo ello bajo la premisa de respetar el mandato presidencial de no endeudamiento y la independencia financiera. El Heraldo

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

16 de Diciembre de 2020

6

Entre enero y octubre de 2020 disminuyeron 54% ingresos de CFEenergía

Miguel Reyes Hernández, director general de CFEenergía, informó que dado el contexto nacional e internacional, los ingresos de la filial en el periodo de enero a octubre de 2020 se vieron reducidos 54 por ciento.

A pesar de esto, las acciones implementadas por la actual administración permitieron reducir los costos 55 por ciento, por lo que la empresa incrementó su rentabilidad 2.3 por ciento, respecto a 2019.

Esta mañana se realizó, por videoconferencia, el Consejo de Administración de CFEenergía, empresa filial de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), en la que Reyes Hernández, dijo que ha coordinado trabajos para rescatar los costos de transporte de gas natural teniendo como resultado el cobro de más de cinco mil millones de pesos en los meses de junio, julio y agosto de 2020, representando un incremento de 36 por ciento respecto al mismo periodo de 2019.

Durante la reunión, —en la que Manuel Bartlett Díaz, director general de la CFE, participó como presidente del Consejo—, también se dio a conocer que con la renegociación de los gasoductos y el Plan Integral de Comercialización de Gas Natural, CFEenergía ha renegociado ocho contratos de suministro de gas natural para asegurar la recuperación de los costos reales del servicio, obteniendo ingresos por un poco más de 200 millones de dólares.

A pesar de la emergencia sanitaria, la estrategia implementada por CFEenergía permitió tener ahorros equiparables a los de 2019. Esta administración ha conseguido ahorros por casi mil 100 millones de dólares con respecto a 2018, dijo Reyes Hernández.

Desde marzo 2020, la filial ha realizado diversas investigaciones de mercado, planeación de mediano y largo plazo, así como contrataciones consolidadas con criterios competitivos. Estas medidas incrementaron la rentabilidad de los combustibles líquidos 10 por ciento para el periodo de 2020, con una utilidad de 130 millones de pesos, explicó.

CFEenergía ha conseguido al 2020: ahorros por más de 71 millones de dólares con respecto a 2018 para las operaciones de combustibles líquidos, mencionó.

Derivado de la emergencia sanitaria por Covid-19, se observó una reducción en la demanda de energía combinada con una fuerte caída en los precios internacionales de los combustibles, comentó.

Esta filial continúa trabajando para garantizar la seguridad y calidad en el suministro de combustibles, así como precios bajos y transparentes para ser un comercializador eficiente y competitivo para la CFE y para el apoyo al desarrollo de la industria nacional, ratificó.

Como medida para atender la alta demanda de energía eléctrica que tienen las dos penínsulas de México, el director de CFEenergía estableció un plan para dar solución integral que permita el suministro confiable de gas natural y fortalecer el Sistema Eléctrico de estas entidades.

Con el Fideicomiso Maestro de Inversión aprobado por el Consejo de Administración del Corporativo se permitirá a la CFE financiar la construcción de nuevas centrales estratégicas prioritarias a lo largo del país con las utilidades que generen CFEenergía y CFE Capital, todo ello bajo la premisa de respetar el mandato presidencial de no endeudamiento y la independencia financiera, destacó.

Manuel Bartlett Díaz, titular de la CFE, reconoció la capacidad de esta filial que, aunque es una entidad privada y que al inicio de la administración no beneficiaba a la CFE, con su nuevo equipo de trabajo ha logrado una función primordial como un instrumento fundamental, la cual ha beneficiado y ayudado a la CFE para poder competir y apoyar a la nación en su misión de servir al pueblo de México.

Este Consejo de Administración también aprobó el nuevo modelo de Contratación de Personal que plantea el convenio de terminación de la relación contractual para la prestación de servicios entre CFEenergía y Pay Force. La Jornada

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

16 de Diciembre de 2020



Jennifer Granholm será Secretaria de Energía de EEUU

Lamentan falta de interés del gobierno en la agenda climática

Redacción / Energía a Debate

El futuro Presidente de Estados Unidos, Joe Biden, ha nombrado a Jennifer Granholm para ser Secretaria de Energía en cuanto inicie su periodo presidencial el próximo 20 de enero.

Granholm, de 61 años, es ex gobernadora de Michigan y promotora de los vehículos eléctricos, las energías renovables y el combate al cambio climático. Será la segunda mujer al frente del Departamento de Energía y defiende una transición energética a energías limpias para dejar atrás el uso de combustibles fósiles.

A su vez, Biden ha escogido a Gina McCarthy, ex directora de la Agencia de Protección Ambiental (EPA) para ser la coordinadora del tema del cambio climático en la Casa Blanca. McCarthy actualmente encabeza el Consejo para la Defensa de los Recursos Naturales, el cual ha demandado a la administración de Donald Trump más de 100 veces.

Granholm ha afirmado que Estados Unidos podría quedarse atrás si no trabaja en el desarrollo de tecnologías de energía alternativa. Aunque tiene experiencia en esa materia, no es conocedora del tema de las armas nucleares, en el que también tiene responsabilidad. El programa nuclear representa el 75 por ciento del presupuesto del Departamento de Energía, equivalente a 27 mil millones de dólares.

Redacción / Energía a Debate

El gobierno de México adquiere una deuda climática histórica con toda su población, particularmente con la juventud y la niñez de este país, las poblaciones vulnerables y los pueblos indígenas, quienes son los más afectados por los efectos del cambio climático, lamentó esta tarde el Grupo de Financiamiento Climático para Latinoamérica y el Caribe (GFLAC).

Un día después de que la Comisión Intersecretarial de Cambio Climático de México se reuniera para aprobar la nueva Contribución Nacionalmente Determinada (NDC, por sus siglas en inglés) y el Programa Especial de Cambio Climático (PECC), el GFLAC expresó la decepción de la comunidad internacional sobre las metas establecidas en esta revisión por parte del gobierno mexicano.

“Para alarma de organizaciones de la sociedad civil y para la decepción de la comunidad internacional, México NO anunció nuevas metas o metas más ambiciosas, sino que ‘reafirmó’ las metas que estableció hace 5 años, esto es, reducir 22% de gases de efecto invernadero y 51% de carbono negro”, dijo no antes de resaltar el hecho de que el PECC se emitió con un año de retraso.

“Lo anterior no solo deja ver la falta de ambición y compromiso que México tiene ante la emergencia climática actual y su responsabilidad como uno de los grandes emisores de gases de efecto invernadero, sino que también constituye un enorme retroceso en materia de cambio climático, ya que se viola el principio de progresividad estipulado en el Acuerdo de París, reconocido también en el marco constitucional, y razón por la cual precisamente se crearon los ciclos de revisión de las NDCs cada 5 años”, expuso.

“Esto evidencia la gran vulnerabilidad frente al cambio climático a la que están expuestos el territorio nacional, el medio ambiente, la economía y las personas en México”, concluyó.