

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de Marzo 2021



## Los apagones de febrero tiran la actividad económica de México

La actividad económica de México hiló 18 meses a la baja en febrero, tras distintos acontecimientos desfavorables para la producción, especialmente los apagones y problemas en el suministro de gas en 26 de los 32 estados del país.

El Indicador Oportuno de la Actividad Económica (IOAE), anticipa que el mes pasado la actividad económica se contrajo 4.0% anual, dio a conocer el Instituto Nacional de Estadística y Geografía (INEGI).

En febrero, la actividad económica enfrentó un entorno complejo relacionado con la desfavorable evolución de la curva de contagios de COVID-19 durante la primera quincena del mes. Los apagones y problemas en el suministro de gas en 26 de los 32 estados del país ante la llegada de la tormenta invernal que azotó Texas y el norte de México a mediados de febrero. También la escasez global de semiconductores, lo cual ha impactado a las manufacturas, particularmente el sector automotriz, explicó Gabriela Siller, directora de Análisis Económico y Financiero de Banco Base.

Lo anterior se refleja a detalle del IOAE, que para las actividades manufactureras anticipa una caída anual de 4.2% y para los los servicios de 4.3%.

En tanto, el estimado de enero mejoró relativo al preliminar, explicado tanto por una mejoría de la industria (con datos observados), como en el pronóstico de servicios. Esto implicaría un avance de 0.2% frente al mes previo en la actividad, hilando ocho meses de recuperación, refirió un análisis de Banorte. Los estimados son consistentes con un menor dinamismo al inicio del año, con el choque externo compensado por la mejoría en torno al virus. Así, seguimos esperando una contracción de 0.2% en el PIB del primer trimestre de 2021, frente al último reportado, refirió el análisis del banco. Expansión

## Pemex presenta el complejo productos Francisco J. Múgica, tendrá entre 900 y mil 200 mbpce

**Pemex presentó el complejo petrolero General Francisco J. Múgica el cual contiene entre 900 y mil 200 millones de barriles de petróleo crudo equivalente.**

El presidente de México, Andrés Manuel López Obrador (AMLO), anunció hoy durante la ceremonia de la expropiación petrolera, el descubrimiento de entre 500 y 600 millones de barriles de petróleo crudo equivalente en el campo Dzimpona.

El campo formará parte del complejo de producción de hidrocarburos General Francisco J. Múgica el cual esta integrado por los campos Valeriana, Racemosa, Poptle, Tiribish y Dzimpona.

El director general de Pemex, Octavio Romero Oropeza, informó que este es el tercer gran descubrimiento realizado por el gobierno federal en lo que va del sexenio.

“Por tercera ocasión en este Gobierno, hemos descubierto al menos un campo gigante por año. En el primer año se adicionó un millón 300 mil barriles diarios de crudo al campo Ixachi, en Veracruz; en el segundo descubrimos Quesqui, con un volumen de reservas de por lo menos 920 millones de barriles de crudo”

“Este yacimiento tiene la particularidad de encontrarse muy cerca de Valeriana y Racemosa, dos yacimientos más que agregan en conjunto entre 900 y mil 200 millones de petróleo crudo equivalente”, explicó Romero Oropeza.

El descubrimiento de Dzimpona opaca a Ixachi, el cual cuenta con recursos prospectivos por 360 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, así como a Quesqui que cuenta con recursos por 500 millones de barriles de petróleo crudo equivalente.

El campo Dzimpona, el cual se encuentra dentro de la asignación Comalcalco, localizada en el estado de Tabasco y cuyo pozo exploratorio fue autorizado por la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) en noviembre del 2019. OGM

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de Marzo 2021

2

## AMLO reduce la meta de producción sexenal de 2.4 a 2 mbd

**AMLO anunció que reduce la meta de producción sexenal de crudo de Pemex de 2.4 a 2 millones de barriles diarios.**

El presidente de México, Andrés Manuel López Obrador (AMLO), anunció durante la ceremonia de la expropiación petrolera que se redujo la meta sexenal de producción de crudo de 2 millones 400 mil barriles diarios a 2 millones de barriles.

El mandatario explicó que la nueva política de producción de la empresa productiva del estado se centrará en la restitución de reservas y no en incrementar de más la producción necesaria para alimentar las seis refinerías del Sistema Nacional de Refinación (SNR).

Pemex informó que la producción de aceite con socios durante el mes de enero de 2021 fue de un millón 651 mil barriles diarios, un 4.23% menos que el mes marzo del año pasado cuando se extrajeron un millón 745 mil barriles de crudo diarios, el nivel más alto de la nueva administración.

En comparación al mes de enero de 2020 la producción disminuyó en 4.23%, el equivalente a 73 mil barriles menos.

Mientras que la producción sin socios fue de un millón 631 mil de barriles diarios, un 0.12% menos de lo obtenido en diciembre del 2020.

López Obrador explicó que la petrolera nacional se concentrará en topar la producción en 2 millones de barriles de petróleo al tiempo en que se trabaja en el trabajo de exploración.

Así mismo, dio a conocer que se terminará la importación de gasolinas y crudo ligero para la producción de gasolinas en el país, además de terminar con la exportación de crudo. OGM

## Pemex invertirá mdd en perforación de Nipxi-1EXP

**La CNH aprobó a Pemex Exploración y Producción la perforación del pozo exploratorio terrestre Nipxi-1EXP.**

El órgano de gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) aprobó a Pemex Exploración y Producción (PEPE) la perforación del pozo exploratorio terrestre Nipxi-1EXP, en el que la empresa productiva del estado invertirá millones de dólares.

La perforación del pozo fue rechazada por el regulador en junio del 2020, debido a los operadores únicamente pueden solicitar la perforación de un pozo que se encuentre considerado dentro del plan de exploración vigente.

En aquella ocasión, el plan vigente contempla que el pozo alcanzará el objetivo geológico del Jurásico Superior Kimmeridgiano a través de la perforación de un pozo vertical.

Sin embargo, el operador, presentó una solicitud en la que el pozo cambia a una perforación horizontal y dirigida al objetivo cretácico, el cual no estaba considerado en el plan de exploración vigente.

La perforación del pozo se realizará en la asignación AE-0122-Tampico Misantla, ubicada dentro del territorio del estado de Puebla y está considerada en el escenario base del plan de exploración, el cual fue aprobado el 8 de diciembre de 2020.

En el pozo Nipxi-1EXP, el operador busca alcanzar el objetivo geológico del Cretácico Medio donde esperan encontrar recursos prospectivos contingentes por 5.4 millones de barriles de aceite con un éxito geológico del 36%.

Pemex espera encontrar aceite ligero de 38 grados API.

Para ello, se pretende perforar un pozo direccional tipo "J" a una profundidad total programada de entre 2 mil 650 metros verticales, para el cual se utilizará un equipo de perforación terrestre IMCA-876 de 2,000 HP.

El costo total de la perforación es de 12.3 millones de dólares, de los cuales 7.2 millones serán utilizados en la perforación del pozo y 5.1 millones dólares en actividades de abandono.

La perforación tomará 86 días, iniciando el 21 de abril y concluyendo el 10 de agosto del 2021. OGM

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de Marzo 2021

3

## Barril de petróleo cae 7%; la mayor pérdida desde septiembre

El petróleo registró este jueves su mayor pérdida desde el mes de septiembre, con los dos contratos de referencia en baja de alrededor de 7 por ciento, en un mercado intranquilo por las perspectivas de demanda y los niveles de reservas de crudo.

Así el barril de WTI para entrega en abril cayó 7.12 por ciento a 60 dólares. En tanto, el de Brent del mar del Norte para mayo perdió 6.94 por ciento a 63.28 dólares.

Al inicio de la semana el barril de Brent en Londres rozaba los 70 dólares.

Con el derrumbe de este jueves, los dos contratos registraron cinco sesiones de baja consecutivas, algo "inhabitual", remarcó Tamas Varga, de PVM.

"El sentimiento negativo se desató por las dudas en Europa sobre la vacuna de AstraZeneca y se cristalizó luego del alza de las reservas en Estados Unidos" consignadas por un informe oficial el miércoles, explicó Louise Dickson, de Rystad.

La aplicación de la vacuna de AstraZeneca contra el coronavirus fue suspendida en varios países de la Unión Europea (UE), luego de señalarse potenciales efectos secundarios, como problemas de coagulación y formación de coágulos.

Francia, Alemania, España e Italia anunciaron el jueves que la vacunación con AstraZeneca retomará luego de que la agencia europea de medicamentos (EMA) considerara la vacuna "segura y eficaz".

En 500.8 millones de barriles, las reservas estadounidenses de crudo están en un máximo desde diciembre.

Además, la Agencia Internacional de Energía (AIE) estimó el miércoles que luego de la crisis sanitaria la demanda mundial de petróleo demorará dos años para volver a sus niveles pre crisis.

El petróleo se ubica no obstante 20 por ciento encima de su precio de inicios de año. La Jornada

## El gobierno absorberá desde este año pagos de deuda de Pemex

Octavio Romero Oropeza, director general de Petróleos Mexicanos (Pemex), informó que a partir de este año el gobierno absorberá las amortizaciones de la empresa con lo que se logrará un ahorro de 6 mil 412 millones de dólares.

En el contexto del 83 aniversario de Aniversario de la Expropiación Petrolera, Romero Oropeza, anunció el nuevo hallazgo del yacimiento Dzimpona, en Tabasco. Se estima que este tercer descubrimiento en lo que va de la actual administración pueda aportar entre 500 y 600 millones de barriles de petróleo crudo equivalente.

Precisó que está muy cerca de Valeriana y Rosa Hermosa, dos yacimientos que agregan en conjunto entre 900 y mil 200 millones de barriles de petróleo crudo equivalente.

Informó que dentro de esta misma área se están explorando otros yacimientos, por lo que es posible la extensión de este campo.

Por la relevancia del descubrimiento se estaría elevando a la categoría de complejo petrolero y siguiendo las instrucciones presidenciales, se propone llamarlo general Francisco J. Mujica, militar e ideólogo revolucionario que participó en el proceso de la expropiación petrolera al lado del general Lázaro Cárdenas.

Señaló que se ha realizado un cambio en la estrategia de exploración, pues mientras en los últimos 18 años la mitad del presupuesto de Pemex se aplicó en aguas profundas y nunca se obtuvo una sola gota de crudo, ahora se ha volcado a la exploración y explotación en aguas someras y tierra donde Pemex es especialista.

De no haberse aplicado todas estas acciones, la producción que se tendría al día de hoy con la tendencia declinante que se traía sería de 1 millón 340 mil barriles diarios, es decir, una declinación de 411 mil barriles diarios de petróleo.

Con estas acciones se espera cerrar este año 2021 con una producción cercana a los 2 millones de barriles diarios. Indicó que la nueva estrategia permitió reducir el costo de producción del barril de crudo que pasó de 14.14 dólares por barril en 2019 a 11.2 dólares en 2020, es decir, 2.9 dólares por barril.

Esta disminución de los costos de producción se explica en buena medida por los ahorros obtenidos en la contratación de bienes y servicios.

Ante el presidente Andrés Manuel López Obrador, Octavio Romero dijo que el cambio de la política de exploración de Pemex se traduce en una incorporación de reservas 3P (Posibles) por 4 mil 800 millones de barriles en esta administración, alcanzado en estos dos años un volumen superior a la logrado en los últimos cinco años previos a este gobierno. La Jornada

19 de Marzo 2021

4

## Las metas petroleras de Pemex se ajustan cada vez más a la baja

El optimismo de la actual administración federal por devolver a la petrolera estatal Pemex a niveles de producción no vistos desde hace más de una década parece estar desvaneciéndose y con ello sus ambiciosos objetivos fijados en los primeros meses del sexenio.

Durante los dos últimos años, la petrolera estatal ha ajustado de manera recurrente sus metas alejándose cada vez más de una de las principales promesas presidenciales. El último ajuste se dio a conocer este jueves: hacia 2024, el último año del actual sexenio, la producción de Pemex no rebasará los 2 millones de barriles al día.

Durante los dos últimos años, la petrolera estatal ha ajustado de manera recurrente sus metas alejándose cada vez más de una de las principales promesas presidenciales. El último ajuste se dio a conocer este jueves: hacia 2024, el último año del actual sexenio, la producción de Pemex no rebasará los 2 millones de barriles al día.

Hasta ahora el presidente no había hecho mención sobre limitar el uso de combustibles fósiles, lo que podría dar los primeros indicios de un cambio en la estrategia energética. Aunque la política que ha impulsado hasta ahora se ha basado prácticamente en incrementar su utilización, sobre todo en actividades como la generación eléctrica.

Los 2 millones de barriles diarios, ha dicho, serán suficientes para cubrir la demanda interna y dejar de enviar crudo al extranjero, a pesar de que esta última es una de las principales fuentes de ingresos del arca pública

La nueva meta marca un cambio profundo en los objetivos de la administración, que desde un inicio enmarcó a las estatales Pemex y CFE en el centro de su política energética.

Y es que el objetivo anunciado hoy marca una baja de casi 700,000 barriles en comparación con la cifra marcada en el plan de negocios de la petrolera. En este documento la previsión de la compañía era producir 2,697,000 barriles diarios hacia 2024. El nuevo estimado resulta casi 26% menor al mejor pronóstico de la petrolera.

La Secretaría de Hacienda ya había comenzado a ser más precavida con sus pronósticos y en su último presupuesto de egresos colocó como meta una producción de 2.27 millones de barriles hacia 2024, con una baja sustancial en las ventas al extranjero.

Y, de cumplirse, la nueva cifra llevaría a la estatal Pemex a niveles de producción de 2016. El anterior objetivo –de 2.6 millones de barriles diarios– implicaba devolver a Pemex a cifras no vistas desde 2008, antes de que comenzó la profunda caída en la producción, a la que hasta ahora no se le ha dado revés.

Pero esta no es la primera vez que el gobierno federal cambia su estimado. A lo largo de los dos últimos años ha modificado la cifra en varias ocasiones, aunque los primeros meses de la administración su estimación fluctuaba entre los 2.6 y los 2.4 millones de barriles diarios hacia el último año del sexenio.

Ya en julio pasado se dio el primer recorte de manera más formal. En un memorándum a los reguladores del mercado energético –que fungió como el primer indicio de los cambios legales vistos hasta ahora–, el presidente fijó como meta de producción para Pemex en 2.2 millones de barriles diarios.

Hasta hoy, la administración de Pemex no ha podido cumplir ninguno de sus objetivos de producción. Como ejemplo, Octavio Romero Oropeza fijó como meta concluir 2020 con 1.9 millones de barriles, pero la compañía cerró el año en 1,650,000. La baja producción del año pasado se vio influenciada por una serie de factores externos, principalmente por la baja demanda de hidrocarburos generada por la pandemia y por la disminución histórica de los precios de la mezcla mexicana, que incluso tocó valores negativos en abril.

Pero desde antes, los especialistas del sector y las calificadoras ya desconfiaban de las metas anunciadas, debido al bajo presupuesto que ha destinado Pemex a su división de extracción y producción –que bajó aún más con la pandemia– y al cese de las rondas petroleras. Expansión



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de Marzo 2021

5

## El yacimiento descubierto por Pemex en Tabasco traerá grandes cantidades de gas, no de crudo

Pemex dijo que su nuevo [descubrimiento en tierra en Tabasco](#) contiene el equivalente a 600 millones de barriles de petróleo, aunque principalmente en forma de gas natural, en lugar del crudo pesado, que el país exporta y resulta más lucrativo.

El hallazgo es el resultado de una nueva estrategia que ha hecho que Petróleos Mexicanos se concentre en el desarrollo de yacimientos en tierra y de aguas poco profundas más fáciles de alcanzar, dejando en gran parte inexplorados los yacimientos de aguas profundas más prometedores en el lado mexicano del Golfo. El director general de Pemex, Octavio Romero Oropeza, dijo que se realizarán más perforaciones cerca del pozo Dzimpona-1 en el centro de Tabasco y comparó el hallazgo con los principales descubrimientos de gas Ixachi y Quesqui, que tienen el equivalente a mil 900 millones y 900 millones de barriles, respectivamente. **Si bien los descubrimientos han permitido que Pemex aumente la producción de condensado, un líquido similar al petróleo muy ligero, no son tan atractivos como los campos que producen crudo.**

Pemex está bajo presión política y financiera para aumentar la producción de crudo después de más de una década y media de caídas. Los esfuerzos anteriores para atraer empresas asociadas para ayudarlo a desarrollar reservorios de aguas profundas más prometedoras se han visto obstaculizados por la cancelación de las subastas de petróleo y de los contratos de cesión de derechos por parte del presidente Andrés Manuel López Obrador, que denunció la medida como un intento de privatizar las riquezas de crudo nacionales.

De manera combinada, el grupo de campos que incluye Dzimpona, Valeriana y Racemosa tiene una capacidad estimada de entre 900 y mil 200 millones de barriles.

En 2020, la producción de crudo de Pemex, incluidas las contribuciones de los socios, disminuyó uno por ciento a 1.66 millones de barriles por día. Pero la compañía informó sobre un aumento de 0.2 por ciento para todo el año después de incluir el condensado, que se utiliza para diluir los grados más pesados de crudo.

Pemex ha utilizado tradicionalmente el 18 de marzo, día que se conmemora la expropiación petrolera en México en la década de 1930, para promocionar nuevos proyectos y descubrimientos. Sin embargo, en algunos casos, los anuncios han involucrado iniciativas que eventualmente se cancelan o hallazgos realizados por administraciones anteriores. El Financiero

## AMLO anuncia 'Francisco J. Mújica', el nuevo complejo petrolero en Tabasco

El presidente Andrés Manuel López Obrador encabezó este jueves el anuncio de un nuevo complejo petrolero en Tabasco que se llamará 'General Francisco J. Mújica' y que contiene un yacimiento "gigante" descubierto en el municipio de Centro. Este campo **-uno de los tres descubiertos este sexenio y denominado Dzimpona 1**, cuyo volumen inicial se estima entre 500 y 600 millones de barriles de petróleo- se ubica en la rancharía Acachapan y Colmena 4ta sección, que está cerca de Valeriana y Racemosa, dos yacimientos más que agregan en conjunto entre 900 y mil 200 millones de petróleo crudo equivalente.

El mandatario presumió las 10 acciones y compromisos emprendidos en su sexenio para recuperar la soberanía energética, y anunció que, a pesar de que se han dado tres hallazgos importantes en su administración, no se producirán más de 2 millones de barriles diarios y se dará prioridad a la refinación, por lo que la refinería de Dos Bocas estará lista a mediados de 2022.

"Se terminará de limpiar de corrupción a Pemex, nunca más casos como los de Odebrecht o el de la compra a precios inflados de las plantas de fertilizantes, ni la entrega de moches o sobornos a funcionarios y a legisladores, todo lo que representa significa una vergüenza", expresó.

López Obrador aseguró que se respetarán los derechos de los trabajadores, incluido el de elegir libremente a sus líderes sindicales (esto tras confirmarse la salida de Carlos Romero Deschamps de la empresa).

'Crece producción petrolera'

"La nueva estrategia de inversión se ha focalizado en aguas someras donde Pemex es líder mundial, así como en cuencas terrestres del sureste del país. Por los resultados que hoy estamos entregando se demuestra el éxito en el cambio de la política de exploración de Petróleos Mexicanos", aseguró por su parte el director General de Pemex, Octavio Romero Oropeza.

"Nuevamente Tabasco se convertirá en una pieza clave en la industria petrolera nacional, con la producción futura de los campos descubiertos en la entidad se producirá prácticamente lo mismo que en los años 80", aseguró. El Financiero

19 de Marzo 2021

6

## Pemex pagará a proveedores, firma convenio con AMESPAC

**P**etróleos Mexicanos (PEMEX) adoptará una nueva estrategia de atención a sus proveedores y contratistas y pagará todos sus adeudos de manera puntual, anunció Octavio Romero Oropeza, Director General de la empresa, durante su discurso en este 83 aniversario de la Expropiación Petrolera. De hecho, fuentes de la industria informaron a *Energía a Debate* que Pemex liberó pagos atrasados a numerosas compañías esta semana.

Romero Oropeza dijo que, pese al Covid, Pemex pagó 229 mil millones de pesos a sus proveedores en el año 2020 y anunció que, en un esfuerzo de transparencia, se ha publicado en el portal [www.pemex.com](http://www.pemex.com) información sobre el status de todos los contratos de Pemex Exploración y Producción (PEP) y la situación de los pagos y que dentro de un mes, el 15 de abril, también estará en línea la información de todos los contratos de Pemex Transformación Industrial. La nueva estrategia permitirá eliminar sobornos y evitar la gestoría ilegal de trámites, dijo Romero Oropeza.

Comentó que, dentro de este contexto, Pemex y la Asociación Mexicana de Empresas del Sector Petrolero A.C. (AMESPAC), han firmado un convenio en apoyo a los proveedores y contratistas.

Pemex y AMESPAC, desde septiembre de 2020, han venido trabajando conjuntamente para optimizar esquemas de pago y de financiamiento a sus proveedores, buscando asegurar la continuidad de operaciones de la industria petrolera nacional dentro de un ambiente de colaboración, con el propósito final de lograr las metas de producción, reducción de costos, rentabilidad y transparencia de procesos de dicha industria, informó Pemex hoy.

De acuerdo con los compromisos concertados en las mesas de trabajo que se han integrado para atender esta temática entre PEMEX-AMESPAC y con el fin de transparentar y calendarizar los adeudos de Pemex con sus proveedores y contratistas, ambas instituciones han acordado refrendar su colaboración institucional destacando los acuerdos siguientes:

- A partir de este mes de marzo, PEMEX hará pública su información de pagos y adeudos con sus proveedores y contratistas a través de la publicación de reportes mensuales que estarán disponibles en su página de internet para la consulta pública sin restricciones de ninguna naturaleza.
- PEMEX desarrollará una estrategia financiera para calendarizar el pago de la deuda registrada con los proveedores y contratistas que venció al 31 de diciembre de 2020. La empresa productiva del Estado se compromete a realizar el esfuerzo necesario para garantizar el flujo de recursos financieros y así pagar tales adeudos entre los meses de febrero y abril de 2021.
- Adicional a los pagos mencionados, desde el mes de febrero, PEMEX irá liquidando la deuda que corresponde a actividades también ejecutadas durante el 2020 pero cuyas facturas estarán venciendo para su pago a lo largo del año 2021. EAD

## Las empresas eléctricas empiezan a deshacerse de sus plantas de producción

**E**n todo cambio hay una oportunidad. Y los fondos de inversión han encontrado la suya en las modificaciones hechas a la industria eléctrica, que han dado un vuelco completo al mercado privado y ha dejado a muchas compañías con activos ya sin una promesa de rentabilidad.

“Los fondos de inversión andan como locos buscando activos”, dice en un mensaje un analista que asesora a compañías del sector eléctrico, principalmente de generación renovable. Y es que la aprobación de los últimos cambios a Ley de la Industria Eléctrica ha aumentado la intensidad de una ola que los participantes del sector ya ven desde hace unos meses: una serie de compras de proyectos de generación eléctrica por parte de los fondos de inversión, que ante la incertidumbre del mercado pueden adquirir las centrales de generación eléctrica y el resto de proyecto del sector a un precio mucho menor a la valuación real del proyecto.

De acuerdo con fuentes consultadas por *Expansión*, entre abogados, consultores y empresarios, los movimientos de adquisición de activos del mercado eléctrico se han acelerado en los últimos meses, en su mayoría liderados por compañías del sector que han encontrado un buen momento de compra al lograr precios mucho menores a los usuales o por fondos de inversión de riesgo.

Estos últimos, conocidos coloquialmente como fondos buitres, basan sus estrategias en la compra de activos en una mala situación económica o en una dinámica de mercado complicada – como la que actualmente atraviesa el sector eléctrico– a un precio por debajo del mercado, para después venderlos en un mediano plazo a un precio mayor, una vez que los activos han sido reestructurados o el entorno económico les permite un mejor desempeño.

“Cual sea el caso (de compradores), porque hay ambos, están encontrando muchos más activos a la venta que compradores y con ello los precios están siendo generalmente bajos”, dice el abogado de una firma que ya tiene entre su portafolio un par de estos movimientos y que ha pedido no ser citado.

Las últimas modificaciones a las reglas del mercado, especialmente dos, han puesto en duda la rentabilidad futura de muchos proyectos ya en operación o próximos a entrar al mercado: la revisión de los permisos y contratos de autoabasto y de los productores independientes de energía –y una eventual cancelación de los mismos– y el cambio en el orden de despacho de la electricidad, que ahora garantizará la utilización de todas las centrales de la estatal CFE y dejará para el final de la fila a las plantas de generación renovable y de ciclo combinado propiedad de las compañías privadas. *Expansión*

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de Marzo 2021



## El drama de Pemex

**P**emex ha sido víctima cada sexenio de sus administradores que convirtieron a la empresa productiva del estado en la caja chica del gobierno, volvimos a la economía mexicana codependiente de la producción de crudo y por si esto fuera poco se llegó al descaro total de saquear combustible a manos llenas desde dentro de las terminales de la paraestatal.

Hace poco le contaba aquí de la experiencia vivida en Guanajuato en donde se tuvo evidencia que personal ajeno a Pemex se dedicaba a saquear, porque no puede recibir otro nombre una Terminal de Abastecimiento y Distribución, obviamente con la complacencia de quienes les tocaba la administración de estas terminales en su momento.

Le platicaba también cómo quedó registro que pipas con reporte de robo ingresaban a estas terminales para extraer combustible que luego terminaba en el mercado negro, todo obviamente con la complacencia de autoridades que indudablemente se llevaban grandes tajadas del pastel del huachicoleo.

Quedó documentado cómo funcionarios, trabajadores de la refinería de Salamanca, así como los encargados de seguridad y líderes sindicales fueron eliminados por grupos delincuenciales sin que hasta el momento se tenga noticia de la detención de los presuntos responsables, investigaciones que por tratarse de funcionarios federales debería de haber recaído en la FGR. Sin contar que el robo de combustible se mantiene hasta este momento pues representa un mercado e ingreso importante para el crimen organizado.

Prueba de ello es que de acuerdo con seguridad de Pemex, el año pasado se descubrieron en Guanajuato más de 500 tomas clandestinas, tan solo en febrero de 2021 fueron detectadas por las autoridades más de 80, un delito que no se detiene y que sigue sangrando a la paraestatal. Sumo a todo esto la crisis del petróleo a nivel mundial, el mal manejo de los recursos evidente con el escándalo de Odebrecht y del Pemexgate así como por parte del sindicato petrolero en donde los excesos de sus líderes a costa de los ingresos de Pemex fueron debidamente documentados en su tiempo.

No tengo la menor duda que Pemex pudo ser la mejor empresa de su tipo a nivel mundial, sin embargo el cáncer de la corrupción acabó por meterla en la crisis en la que hoy está y no parece que nadie (fuera de la Quina) vaya a pagar algo por ello. Milenio

## ¿Seguirá Romero en el paraíso terrenal?

**C**uando a principios del 2013 el presidente Enrique Peña Nieto mandó a encarcelar a la profesora Elba Esther Gordillo, a quien vio como una enemiga política muy poderosa, la sociedad y la opinión pública se preguntaban: ¿Quién sigue? La respuesta siempre fue: **Carlos Romero Deschamps**.

**El negro historial** de Romero Deschamps había sobrepasado el límite que puede aguantar el régimen sexenal del “nuevo” PRI, comentaban todos los analistas políticos, incluyendo los bisoños. Los ríos de dinero mal habido han hecho del cacique petrolero una especie de jeque árabe y forman un expediente tanto o más abultado que el que le costó la libertad a su excolega Gordillo. Sobran las evidencias de los manejos discrecionales de cifras millonarias en el STPRM y del enriquecimiento ilícito de Romero. Lo único que hace falta es la voluntad política del Presidente de la República Enrique Peña Nieto para dar un golpe al escritorio y decir ¡basta! Pronosticaban.

Dentro y fuera del gabinete se decía que mucho dañaba la imagen política de Enrique Peña Nieto la actividad de Romero, y que en nada le serviría al líder su disciplinado acatamiento de la voz del amo —léase Presidente de la República—, porque la Reforma Energética (que estaba en puerta), que incluiría la apertura de Petróleos Mexicanos, no necesitaría de sus “buenos oficios”. **Las siete vidas** de Carlos Antonio Romero Deschamps se le habían agotado; los días, las semanas, o cuando mucho los meses, están contados para el líder del Sindicato de Trabajadores Petroleros de la República Mexicana..., pero se equivocaron.

Romero Deschamps aprendió la lección que dejó el *manotazo* presidencial contra Elba Esther, y se convirtió en el propagandista número uno de la prometida transformación de Pemex en la Reforma Energética, y sobrevivió todo el sexenio peñista, a pesar de todos los señalamientos de corrupción en su contra.

La sociedad y la opinión pública consideran que el hoy exlíder petrolero debería estar en la cárcel por todas las pillerías y fechorías que cometió. Pero como López Obrador no es vengativo ni rencoroso, dejó en manos de la Fiscalía General de la República la decisión de encarcelar o no al impresentable personaje. El Heraldito

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de Marzo 2021

8

## 'Nos vino a salvar que ganó Obrador'

Gritaba, presumía su apodo Miguel Hernández, el "ex delegado bocinas" de Macultepec. Imaginaba lo que se estaría anunciando a un kilómetro detrás de la valla, en el pozo petrolero Dzimpona, recién descubierto: "¡Hidrocarburo! Muchos millones y millones de litros. Miles de barriles que van a beneficiar aquí a los de Acachapan, ¡Villa Macultepec, Tamulté y los alrededores!".

A un lado de la marabunta caliente, expectante, de tabasqueños que esperaban la salida del Presidente Andrés Manuel Lopez Obrador bajo el calor de 35 grados en la sabana, el ex delegado bocinas, con su cubrebocas haciéndole cosquillas en el cuello, y su cuadrilla alzaban unas letras gordas forradas de papel china: AMLO.

"Pero como tengo tres hijas que empiezan con A, le pusimos dos letras a chiquitas a las esquinas: Araceli, Aymé y Ámbar. ¡Y vamos con todo y arriba Andrés Manuel López Obradooooooooooooo!!!", rugía.

El Presidente había llegado a Dzimpona, a una hora de Villahermosa, a festejar el 83 aniversario de la expropiación petrolera. Y a dar detalles del nuevo pozo gigante. Entre 500 y 600 millones de barriles de petróleo, según el director de Pemex, Octavio Romero Oropeza, que van a sumarse a los otros dos campos descubiertos desde 2019, el Ixachi, de 1 millón 300 mil barriles en Tierra Blanca, Veracruz, y el de Quesqui, de 920 millones, en Tabasco.

"Voy a estar el día 18 de marzo, porque descubrimos un campo petrolero en Tabasco muy grande, grande, grande", había anunciado Lopez Obrador el viernes. A Villahermosa voló con la Secretaria de Economía, Tatiana Clouthier, la del Trabajo, Luisa María Alcalde, y el diputado Benjamín Robles.

Llegó al avión dos minutos antes de la salida y ocupó un asiento delante del dueño del Partido del Trabajo, Alberto Anaya. En Tabasco esperaban Manuel Bartlett y Rocío Nahle. Habrá quien pensó que iba a llamar a prepararse para administrar la abundancia. Por ejemplo, los que llegaron a manifestarse.

"Yo vine aquí a exponerle diversas peticiones, somos más de 700 que nos censaron pero nunca nos dieron el vale de 10 mil pesos de damnificados de las inundaciones", dijo la señora Josefa Aguirre Guzmán, con un folio gigante sin pago.

"Yo vengo aquí a pedir la vacuna de la BCG (tuberculosis), la que deja la mariquita en el brazo, la que ponen de recién nacido. Voy al hospital del IMSS, voy al Roviroso, al Hospital del Niño y dicen que no hay, que porque el Presidente ahorita no la está comprando", se quejó también Yesenia Hernández, con perritos y huesitos en su cubrebocas. Reforma

## PEMEX – Lastre para el erario y el MERCADO

ANTES de que Andrés Manuel López Obrador se vuelva a enojar con un juez por otorgar un amparo contra la ley eléctrica, debería cerciorarse de que los de su propio equipo estén haciendo bien su chamba. Porque resulta que ni los legisladores morenistas ni la propia **Secretaría de Energía** se tomaron en serio el asunto.

COSA DE VER que las controversias y amparos contra la "**Ley Combustóleo**" se presentaron contra el **Legislativo** por aprobarla y el **Ejecutivo** por ponerla en vigor. Sin embargo, pese a los citatorios judiciales, ni la **Cámara de Diputados** ni el **Senado** se molestaron en presentar alegato alguno.

Y POR el lado de la **Sener**, la flamante directora de lo contencioso, que fue quien firmó, no pudo demostrar su nombramiento, lo cual invalidaría el recurso que presentó. Por si fuera poco, tampoco presentó el acuerdo de la **Consejería Jurídica** para representar legalmente al Presidente.

QUIENES sí saben de leyes dicen que, para colmo, los recursos legales del gobierno son un simple copy-paste de los que se usaron con la fallida **Ley Nahle**. Como dice el Presidente: tienen 10 por ciento de preparación y 90 por ciento de incapacidad. ¿O cómo era?

¡QUÉ RARO se está poniendo el ambiente electoral en la Ciudad de México! Desde hace unas semanas se sabe que les quieren inventar, perdón, fincar responsabilidades a dos alcaldes que casualmente son de oposición (uno del PAN y uno del PRI). Antier se detuvo a una candidata a diputada tricolor y ayer fue denunciado ante la FGR el dirigente priista capitalino. Sería bueno saber si Claudia Sheinbaum decidió meter a la justicia en la campaña o si son puras y simples casualidades electorales.

EL ANIVERSARIO de la expropiación petrolera resultó más amargo que un buche de gasolina Magna, pues resulta que la mayor empresa del Estado no sólo es un lastre para el erario, sino también el mercado interno. Y es que Pemex le adeuda a sus proveedores y contratistas la friolera de ¡66 mil millones de pesos!

Y NO, en esta cifra no hay manera de que Octavio Romero le eche la culpa ootra vez a sus antecesores, pues se trata de contratos de 2020 para acá. ¿Cómo pretende el gobierno de AMLO impulsar la recuperación económica si tiene ahorcadas de esa manera a tantas empresas y éstas, a su vez, a sus respectivos proveedores?

EL COLMO es que la obsesión presidencial por Pemex lejos de acercarse a la realidad, se está poniendo más grave pues ayer salieron con que el gobierno se hará cargo de las amortizaciones de la deuda de la petrolera. Traducción: con el dinero de las y los mexicanos se va a pagar la ineficiencia de Pemex y, de entrada, en este año la cuenta será de 6 mil millones de dólares. Reforma Templo Mavor