

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de abril de 2020



## Pemex pone en marcha medidas de austeridad

Petróleos Mexicanos (Pemex) inició medidas extraordinarias para reducir gastos por 94 mil millones de pesos este año, debido a la caída en los precios del petróleo y la contingencia sanitaria por COVID-19.

**A**yer el Consejo de Administración recibió el “Programa de Austeridad en el Gasto y Uso de Recursos para el Ejercicio Fiscal 2020”, en el cual se propone un ajuste presupuestal por 93.7 mil millones de pesos en servicios personales de operación.

La empresa productiva del estado busca reducir gastos personales, como viajes de su personal, reducción de viáticos, restricción de comisiones y reducción de viajes al extranjero.

Se propone también que el personal que viaje a comisiones se hospede en casas de visita de la empresa y no en hoteles.

Adicionalmente se restringirá la contratación de servicios de asesoría y consultoría, siendo contratados solo aquellos que sean catalogados como indispensables.

Se suspenden los reembolsos de gastos médicos para funcionarios superiores, por lo que ahora serán los servicios médicos de Pemex los que darán la totalidad de la atención médica.

Por último Pemex suspenderá el programa de becas en el extranjero para trabajadores de confianza, excepto los que se tengan a través del Fondo Conacyt-SENER. OGM

## Mezcla mexicana rompe racha de dos días a la baja y gana 11.91%

**L**a mezcla mexicana de petróleo rompió una racha de dos días a la baja debido a la incertidumbre generada por la falta de almacenamiento y el exceso de oferta de crudo a nivel mundial.

El petróleo mexicano perdió 11.91% o 0.78 dólares frente al precio de cierre del lunes, para cotizarse en el mercado energético internacional en 7.33 dólares por barril, informó Petróleos Mexicanos (Pemex).

El precio del petróleo intermedio de Texas (WTI) bajó este martes un 3.4% y cerró a 12.34 dólares el barril, afectado por la volatilidad vivida por la falta de almacenamiento de crudo a nivel mundial.

Mientras que el precio del barril de petróleo Brent para entrega en junio cambió hoy la tendencia a la baja de los últimos días y terminó en el mercado de futuros de Londres en 20.49 dólares, un 2.60 % más que al finalizar la sesión anterior.

Los analistas atribuyen las ganancias al anuncio de que el índice estadounidense de materias primas S&P GSCI abandonará antes de lo previsto los contratos de futuros del crudo WTI con vencimiento en junio y pasará a contratos de meses posteriores. OGM

29 de abril de 2020

2

## El combustóleo, el otro virus que amenaza el plan de Pemex

El plan del gobierno para sortear la actual situación petrolera, que enfrenta su propia pandemia de precios históricos a la baja, pasa por disminuir el flujo de hidrocarburos que se venden al exterior para incrementar su refinación. Pero esta estrategia tiene un punto débil, su propia 'peste negra': el combustóleo. Este residuo de la elaboración de petrolíferos causó pérdidas millonarias a Pemex en el pasado y ahora amenaza con volver a taponar las arterias de las refinerías de la compañía.

La firma que dirige Octavio Romero Oropeza presume que ha logrado elevar el procesamiento de crudo a cerca de 800,000 barriles diarios, una cifra que casi duplica lo registrado apenas en febrero de este año, cuando tocó su mínimo histórico. El plan de Pemex Refinación, que dirige de manera tácita la titular de la Secretaría de Energía (Sener), Rocío Nahle, es elevar hasta el millón de barriles de petróleo diarios el flujo dirigido a las seis refinerías de la estatal, y así disminuir las exportaciones. Pero el plan tiene un problema: a mayor refinación, mayor producción de combustóleo.

La producción de combustóleo ha costado a la petrolera entre 2005 y 2017 cerca de 1,100 millones de dólares (mdd) en pérdidas en promedio al año, según un análisis de la administración anterior de la Secretaría de Energía (Sener), al comparar el costo de producción frente a los ingresos que genera.

La petrolera suele obtener entre el 27% al 35% de gasolinas de cada barril que ingresa su sistema, al menos desde junio de 2016, la última ocasión en que superó el millón de barriles de petróleo procesados. Pero en ese proceso, donde obtiene otros productos como el gas licuado, diésel o turbosina, además tuvo como residuo cerca de 20% de combustóleo, un subproducto que hasta el año pasado podía colocarse como combustible para embarcaciones marinas, pero que hoy está fuera de las normas internacionales por su alto contenido en azufre. Así que el incrementó en la elaboración de gasolinas, diésel y turbosinas en los siguientes meses a niveles no vistos desde 2016 puede inundar el sistema de Pemex de combustóleo.

En febrero de este año, Pemex procesó solo 464,018 barriles promedio diario, su menor nivel desde que se tienen registros, que dio como resultado 163,897 barriles de gasolina y 123,883 de combustóleo. En junio de 2016, con un millón de barriles procesados, el resultado fue 342,889 barriles de gasolina y 253,550 de combustóleo.

Las cifras semanales de Sener muestran que el almacenamiento de este residuo se aceleró en los últimos días de marzo respecto a los promedios que venía registrando en 2020, aunque aún se ubicaba en niveles de 2019 a esas mismas fechas. Pero las ventas se han desplomado en los últimos años, en parte por la menor cantidad de barriles que se procesaban, al mismo tiempo que caía el uso de las refinerías de la compañía.

Pemex vendía entre 100,000 a 125,000 barriles promedio diario de barriles de combustóleo en 2016 y 2018, pero el año pasado cayó a 76,500 barriles. Entre enero y febrero sólo colocó 43,900, según datos de la empresa.

Así que la petrolera estatal puede anticipar un porcentaje similar ahora que piensa elevar su capacidad de refinación y debe pensar qué hará con un producto que cada día usa menos para generar electricidad, y que perdió mercado internacional, explican analistas del sector.

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) ha reducido la quema de combustóleo para la generación eléctrica desde hace más de una década, apoyado en un aumento en el uso del gas natural. Una opción que pudiera aliviar este incremento de combustóleo es regresar a un mayor uso por parte de la eléctrica nacional, dice Ixchel Castro, analista de la consultora Wood Mackenzie.

"Aquí queda la duda para saber hasta qué nivel este aumento en el procesamiento sea sostenible en el mediano plazo, dependiendo de los puntos de combustóleo que se tengan disponibles", dice la especialista en temas de refinación.

La eléctrica nacional ha realizado fuertes inversiones por años para reemplazar el uso del combustóleo por gas natural en sus centrales eléctricas, por lo que darle cabida de nuevo va en contra de esta estrategia, desaprovechando esas inversiones, apunta Daniel Salomón, asociado del despacho González Calvillo.

"El combustóleo por su naturaleza es muy difícil de comercializar, y esta estrategia fomentaría el uso de un combustible más contaminante", dice el especialista.

CFE también pudiera apoyar en parte con el almacenamiento de estos productos justo en las terminales que solía usar para guardarlo, y que ante la disminución de su demanda, se había pensado en transformarlos para que guardaran gasolinas, un proyecto de la anterior administración que nunca se supo en qué fase quedó, recuerda Castro.

### Donan gaseros 131,000 lt de combustible a más pobres

Redacción / Energía a Debate

Un grupo de empresas distribuidoras de gas licuado de petróleo (gas LP) donará un total de 131,000 litros de combustible, equivalente a 1 millón 328,000 pesos, a familias en condición de pobreza de la Ciudad de México y Estado de México, así como de las principales ciudades de los estados de Coahuila, Nuevo León, Puebla, Oaxaca y Veracruz, que es donde tienen presencia en sus operaciones.

La Fundación GLP, Transforma México, que agrupa desde 2019 a 13 empresas distribuidoras del energético, hizo un llamado a sus miembros para sumarse a la campaña "Quédate en casa y permíteme ayudarte", con el fin de llevar el gas de forma gratuita a las casas de las poblaciones más afectadas por la crisis económica generada por la pandemia del coronavirus.

Esta campaña, cuya primera etapa está vigente del 27 de abril al 31 de mayo, se circunscribe en el programa Quédate en casa, nosotros te llevamos el gas que impulsó la Fundación para llevar de forma gratuita el gas a las familias más necesitadas de esas entidades y evitar con ello que la gente salga a comprar sus cilindros de gas.

"Quédate en casa y permíteme ayudarte" donará el gas a familias en condición de pobreza que consuman hasta dos cilindros de gas de 20 kg cada uno al mes.

La Fundación explicó que se donará el combustible a organizaciones de la sociedad civil (ONGs), que trabajan en asistencia social, alimentación, aportación de servicios a grupos sociales con discapacidad, cooperación para el desarrollo comunitario, derechos humanos, atención de la salud, promoción y fomento educativo y acciones que promuevan el fortalecimiento del tejido social y la seguridad ciudadana.

Es por ello que la Fundación decidió donar 131,000 litros, equivalente a \$1,328,000 en especie para las poblaciones que a partir de un análisis exhaustivo se identifiquen como prioritarias.

Así, la Fundación GLP Transforma México busca retribuir lo mucho que ha recibido de los consumidores, distribuyendo un producto de consumo general requerido por la población.

Las empresas que se sumaron a este esfuerzo son Grupo Uribe, Grupo Metropolitano, Intergas del Norte, Grupo Mabarak, Nuevo Gas, Sabigas Garza y Supergas de México, todos miembros de la Fundación, y se espera que se puedan integrar más compañías.

La Fundación añadió que una vez concluida la primera fase, a partir de junio analizará las condiciones para definir si la iniciativa puede seguir o no con la misma metodología, buscando siempre ser eficaz y eficiente en beneficio de las afectaciones económicas a la población mexicana.

La iniciativa nace de forma independiente a la situación actual en el sector de los hidrocarburos, Fundación GLP Transforma México tiene un principio básico de transformación en el sector, de retribución a su mercado, por lo que buscará beneficiar genuinamente a la población mexicana siempre que esté dentro de sus posibilidades y la de los asociados.

29 de abril de 2020

4

## Extracción de crudo de Pemex creció en la antesala de recorte

La producción nacional de petróleo del mes de marzo fue de 1.746 millones de barriles diarios, que es el volumen más alto registrado desde hace 17 meses, además de que implicó un incremento mensual de 1.5%, con un aumento de 3.6% en comparación con marzo del 2019, significando el primer incremento anual en este indicador desde hace 14 años.

Por primera vez desde el 2016, el volumen de producción mediante asignaciones de Petróleos Mexicanos (Pemex) tuvo un incremento anual, de 1.8%, para ubicarse en 1.638 millones de barriles diarios. En comparación con febrero, el incremento fue de 1.5%, que son 24,181 barriles diarios adicionales para marzo.

Cabe recordar que el aumento de la producción petrolera nacional proyectado como una de las promesas de la actual administración solamente llegará hasta abril, porque en mayo existe el compromiso internacional de reducir en 100,000 barriles por día la extracción, lo que para mayo y junio equivaldrá a la extracción de los contratos donde participan privados en el país.

El contrato de producción compartida que Pemex opera sin socios, en los campos Ek-Balam de aguas someras, registró una extracción de 57,944 barriles por día, lo que significó un incremento anual de 29 por ciento. Sin embargo, siguió a la baja por tercer mes consecutivo, con una reducción de 2% en comparación con febrero.

Así, la producción en la que sólo participó Pemex aumentó a 1.696 millones de barriles diarios, con un crecimiento de 2.6%, 42,219 barriles por día en promedio en un año. Este volumen de crudo de la estatal mexicana representó 97.1% de la producción nacional, en contraste con 98.1% que representaba hace un año. La extracción mediante contratos continuó su ascenso y sumó 108,176 barriles diarios, con un crecimiento anual de 42%, 31,963 barriles diarios adicionales, mientras que en un mes aumentó 0.9%, con una extracción adicional de 998 barriles por día.

La extracción de los dos contratos de asociación para privados con Pemex obtenidos mediante procesos de farmout fue de 12,771 barriles por día, con un aumento de 21.4% en un año.

La extracción del contrato de producción compartida otorgado a la italiana ENI en la Ronda 1.2 prácticamente alcanzó al obtenido en los farmouts, tras acumular 12,766 barriles diarios en el campo Miztón de aguas someras.

De los tres contratos que migraron de regímenes anteriores y ahora obtienen producción en modalidades de producción compartida y licencia en asociación con Pemex, se obtuvo una extracción de 20,829 barriles diarios, con un incremento de 25% en un año, mientras que de los 10 contratos adjudicados mediante rondas se obtuvo una producción de 16,631 barriles diarios, con un aumento de 7% en un mes y de 286% en un año, incluyendo el contrato de Eni.

### Nuevo espaldarazo a Pemex

Por otro lado, Pemex anunció esta semana que realizará ajustes presupuestarios y recibirá apoyos de la Secretaría de Hacienda, medidas que le permitirán tener un alivio por más de 4,700 millones de dólares (113,040 millones de pesos) para hacer frente a la caída en los precios petroleros.

En una carta dirigida a inversionistas enviada este lunes por el director general de la empresa, Octavio Romero Oropeza, y por el director corporativo de Finanzas, Alberto Velázquez García, la empresa explicó que decidió evaluar y priorizar las inversiones que son de alta rentabilidad, por lo que hasta el momento se ha aplicado una reducción de 40,500 millones de pesos al presupuesto de inversión programado de este año. EE

29 de abril de 2020

5

## Aceleran el desalojo de plataformas petroleras por coronavirus

**A**nte el aumento de casos de covid-19 en los complejos de Cantarell y Ku-Maloob-Zaap, responsables de casi 50 por ciento de la producción nacional de petróleo, Petróleos Mexicanos (Pemex) aceleró la evacuación de su personal en las plataformas de la sonda de Campeche.

Te recomendamos: Pemex tendrá apoyos por 113 mil 40 mdp para mitigar crisis por covid-19 La orden contempla a empleados mayores de 60 años y aquellos con enfermedades crónico-degenerativas, pues son los que corren mayor riesgo de complicaciones en caso de adquirir el coronavirus. En total, en los últimos 15 días más de 3 mil trabajadores recibieron la instrucción de dejar sus puestos y regresar a tierra, confirmaron funcionarios de Pemex. Sin embargo, empleados aseguran que estas medidas no se tomaron a tiempo, pues al menos 27 de sus compañeros han muerto por este virus; el caso más reciente es el de Saúl, ayudante contra incendio de la plataforma Katún-Alfa.

Ernesto Cavazos, presidente del Movimiento Nacional Petrolero-Fuerza Amarilla, explicó que ese trabajador reportó malestar de garganta al médico de la plataforma, quien se negó a permitirle su regreso a tierra. “Hasta que se cumplieron los 14 días de guardia Saúl pudo bajar y dos días después murió”. Cavazos, representante de por lo menos 500 empleados de la plataforma Akal C, del Complejo Cantarell, explicó que buena parte de los contagios entre petroleros se debe al flujo de personal.

Explicó: “Aquí viene gente de todo el país a trabajar a estas plataformas y no se han tomado las medidas necesarias para prevenir los contagios” y permanecen aislados en hoteles, donde se resguardan hasta seis trabajadores por habitación, sin ninguna medida sanitaria.

Los compañeros de su grupo que siguen trabajando —agregó— son trasladados a las plataformas en botes con capacidad para 70 personas y “terminan subiendo a 150 empleados, sin la distancia de la que tanto habla el gobierno”. Norma, esposa de un trabajador petrolero con covid-19, explicó a MILENIO que su pareja lleva 20 días aislado e incomunicado en una de las habitaciones de su casa, luego de dar positivo.

Explicaron que Pemex le ha dado seguimiento, a través de consultas telefónicas, pero que la respuesta fue tardía, pues 60 trabajadores llegaron a presentar síntomas en plataforma y aun así permanecían laborando, debido a que los médicos aseguraban que lo único que tenían era una infección viral.

“No hay manera de que así como uno que se siente mal y acude a cualquier clínica, ellos solo dependían de lo que el doctor equivocadamente les decía, y pues se tenían que aguantar, porque no hay manera de que bajen de ahí” comentó. Petróleos Mexicanos informó este 27 de abril que cuenta con 268 trabajadores contagiados, sin embargo, Norma considera que pueden ser más, pues hubo algunos que siguieron laborando con los síntomas durante más de una semana antes de ser regresados a Ciudad del Carmen, entre ellos su esposo.