

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de Mayo de 2020



Pemex abandona meta de producción 2020

Sector energético en México no puede seguir cambiando sus reglas: Landau

Pemex Exploración y Producción abandonó su meta de producción de este año, debido al recorte OPEP+ y la caída en los precios del petróleo.

Petróleos Mexicanos (Pemex) notificó a la Security Exchange Commission (SEC) que este año abandonará su meta de producción de petróleo debido a la caída en los precios del crudo y por el recorte de 100 mil barriles acordado con la OPEP+.

En su informe anual 2019 presentado ayer por la noche, la empresa productiva del estado notificó al organismo regulador de la decisión, sin embargo, en el mismo documento aclara que continuará con su objetivo de incrementar la producción durante el sexenio.

“Tenemos la intención de aumentar los niveles de producción de hidrocarburos para apoyar la sostenibilidad de la empresa. Si bien está de conformidad con el acuerdo con la Organización de Países Productores de Petróleo y aliados (OPEP +) para reducir la producción de crudo celebrado por México el 12 de abril, no planeamos aumentar nuestros niveles de producción de petróleo crudo en 2020”, se lee en el documento.

En su primer reporte trimestral del año, Pemex reconoció que desde 2019 hubo retrasos y los atribuyó a la falta de infraestructura, mal clima y problemas operativos en la perforación de pozos, lo que provocó que la empresa fallará de nueva cuenta con el cumplimiento de su meta mensual de producción por tercer mes consecutivo.

Pemex no informó en el documento de la nueva meta de producción para este año, la cual estaba prevista en 1.85 millones de barriles diarios.

Esta sería la segunda ocasión en lo que va del sexenio, que la petrolera nacional modifica su meta de extracción para este año, ya que en 2019 se había fijado el objetivo de alcanzar 1.95 millones de barriles diarios promedio al 31 de diciembre de 2020. OGM

El Gobierno federal debe respetar las reglas establecidas para el sector energético una vez que quedan establecidas pues no pueden estarse modificando cuando ya hay inversiones privadas, dijo este sábado Christopher Landau, embajador de Estados Unidos en México.

"Cuando compañías privadas vienen a invertir, bajo esas reglas, tienes que respetarlas, no puedes seguir cambiándolas. Ese ha sido un motivo de preocupación para nosotros", declaró.

Landau remarcó que EU ha estado en comunicación con la administración federal sobre este tema.

El embajador enfatizó que si bien es responsabilidad de México "como país soberano" sentar las reglas de su mercado energético, el mensaje de EU siempre ha sido que estas se tienen que acatar, "sin importar como las hayas sentado ni cuáles sean".

El Centro Nacional de Control de Energía (Cenace) publicó a inicios de este mes una serie de medidas por las que se suspende las pruebas críticas para nuevos proyectos de generación de energía renovable.

Esta medida retrasará la entrada en operación de 28 plantas eólicas y fotovoltaicas.

El organismo decidió suspender de manera indefinida estas pruebas, que son necesarias para la puesta en marcha de los proyectos, con el argumento de que es necesario dotar de estabilidad al sistema eléctrico durante la emergencia sanitaria derivada de la pandemia de coronavirus. EF

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de Mayo de 2020



2

Producción de gas de Pemex crece 1.9% en primer trimestre del 2020

La producción de gas de Pemex se incrementó en 69 mpcd o 1.9% durante los primeros tres meses del año.

La producción total de gas natural, sin incluir la producción de los socios, se incrementó en 69 millones de pies cúbicos diarios durante el primer trimestre de 2020, informó Petróleos Mexicanos (Pemex).

Esto implicó un crecimiento de 1.9% a 3,738 desde 3,668 millones de pies cúbicos diarios, durante los primeros tres meses del año.

El incremento en la producción de gas es consecuencia del desarrollo de campos, la producción temprana de campos nuevos, esto es una producción superior al efecto de la declinación natural de campos maduros y al incremento del flujo fraccional de agua en las Regiones Norte, Sur y Marinas y también por el incremento en el contenido de nitrógeno en la producción de gas.

La producción de gas asociado aumentó 73 millones de pies cúbicos diarios principalmente por el desarrollo de los campos Teotleco, Caparroso-Pijije-Escuintle, Sini, Quesqui e Ixachi.

Por su parte, el gas no asociado, disminuyó en 4 millones de pies cúbicos diarios lo que representa una variación de 0.4 % con relación al primer trimestre del 2019. Esto se debe a la declinación natural en campos de los Activos Reynosa y Veracruz en la Región Norte. OGM

Costos de producción de Pemex crecen en 2019

Los costos de producción de Pemex se han incrementado en los últimos años por la caída en producción y el aumento de los costos de operación.

Los costos de producción de hidrocarburos de Pemex Exploración y Producción se incrementaron en 11.27% en 2019, al pasar de 23.03 a 25.73 dólares por barril.

De acuerdo con el informe anual que la empresa productiva del estado envió a la Cámara de Diputados, el costo de producción total promedio durante el 2019, fue de 25.73 dólares por barril.

Este costo esta conformado por el costo de extracción de 14.06 dólares más los gastos de operación, derechos de extracción, gasto de inversión en desarrollo, depreciación de infraestructura y actividades exploratorias.

La petrolera explica que el incremento se debe al aumento del 6% en los gastos de perforación y terminación de pozos de desarrollo y la construcción de ductos.

Para este año, la Secretaría de Hacienda disminuyó el total de impuestos en 34.6% comparado con el primer trimestre del 2019, debido a la baja en el precio de los hidrocarburos y en la tasa del Derecho por la Utilidad Compartida de 65% a 58%, como parte de las medidas de la actual administración para apoyar las finanzas de la empresa. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de Mayo de 2020

3

Pemex incrementa precio de venta de combustibles en TAR´s

El precio de los combustibles en México está por aumentar la próxima semana de acuerdo con información de Pemex Transformación Industrial (Pemex TRI).

Los precios de los combustibles que comercializan Petróleos Mexicanos (Pemex) podrían incrementarse en hasta un peso por litro en las próximas semanas en las estaciones de servicio debido al alza en los precios internacionales del crudo de los últimos días.

Los precios del crudo a nivel mundial poco a poco han recuperado su valor tras haber experimentado precios negativos a finales de abril, en la última semana el WTI se ha recuperado más de 25%.

De acuerdo con información de la empresa productiva del estado, la gasolina regular puede venderse en 16.89 pesos, un 1.25 pesos más que la semana pasada, mientras que la premium se puede vender en 17.68 pesos, un peso más que la semana pasada.

El incremento en los precios públicos se debe a que Pemex Transformación Industrial incrementó los precios de sus productos refinados que se comercializan en sus Terminales de Almacenamiento y Reparto (TAR´s).

Los precios de la gasolina regular sufrieron un incremento de 1.25 pesos, la Premium un pesos y el diesel de 1.44 pesos por litro en comparación del 7 al 11 de mayo de acuerdo con los precios de venta en TAR´s.

La gasolina regular más barata se encuentra en la terminal de Madero con un precio de 14.252 pesos por litro.

Mientras que la premium se comercializa en las TAR´s de Madero y Veracruz en 14.181 pesos por litro.

El diésel más económico se encuentra también en la TAR de Madero a un precio de 14.239 pesos por cada litro.

OGM

Arabia Saudita recorta 1 millón de barriles extra en junio

Arabia Saudita anunció un recorte voluntario de un millón de barriles diarios durante el mes de junio.

El gobierno de Arabia Saudita anunció un recorte extra y voluntario de un millón de barriles diarios durante el mes de junio en un intento para estabilizar el mercado petrolero.

Actualmente, el reino produce 8.5 millones de barriles tras el acuerdo alcanzado en la reunión de emergencia en la OPEP+.

Con este anuncio, la producción del reino quedaría por debajo de los 7.5 millones de barriles diarios.

“El reino de Arabia Saudita espera que con este recorte adicional los participantes de la OPEP+, así como otros productores a cumplir con los recorte de producción comprometidos, así como la oportunidad de hacer recortes voluntarios para estabilizar el mercado global de petróleo”.

Tras el anuncio, el precio del WTI sube más de 1% luego de abril con una pérdida de más del 2%. OGM

11 de Mayo de 2020

Contra viento y marea, Pemex

4

Víctor Rodríguez Padilla* / para Energía a Debate

Las difíciles circunstancias por las que atraviesa Petróleos Mexicanos se han reflejado en cuantiosas pérdidas durante el primer trimestre del año (562 mil millones de pesos en números redondos). La oposición y los medios afines a ella se han rasgado las vestiduras y, una vez más, han culpado de manera precipitada e injusta a la política energética de la actual administración. Más allá de la habitual estridencia de una oposición que aprovecha cualquier ocasión para escandalizar y exigir el regreso a las políticas neoliberales de privatización, vale la pena analizar con detalle cómo se llegó a esos resultados.

Antes de entrar en materia conviene recordar que Enrique Peña Nieto convirtió a Pemex en la empresa más endeudada del mundo, con grandes beneficios para los prestamistas internacionales y locales por el cobro de altísimos intereses. Mientras el gobierno sangraba a la empresa con una pesada carga fiscal, los prestamistas hacían lo propio cobrando intereses cada vez más altos argumentando el deterioro financiero de la empresa, en complicidad con las agencias calificadoras de riesgo.

De los cuantiosos ingresos que generaba la empresa productiva del Estado, la mayor parte se destinaban a pagar impuestos y honrar el servicio de la deuda. Y como el resto no alcanzaba para invertir y asegurar la operación cotidiana se pedían más préstamos. Ese círculo vicioso no era producto de las circunstancias, al contrario, de manera consciente y deliberada el gobierno conducía a la empresa al borde del precipicio, para justificar su remplazo por compañías petroleras privadas, el objetivo inconfesable de la reforma energética.

Esa dinámica perversa se canceló con el cambio de administración. El presidente Andrés Manuel López Obrador ordenó suspender la contratación de créditos, inyectar capital para solventar pasivos, reestructurar la deuda, reducir costos y detener la privatización. Un presupuesto ampliado a la par de una desgravación paulatina aprobados por el Congreso, completa el plan de rescate. Como resultado de esas medidas la situación ha comenzado a mejorar, aunque de manera paulatina por el enorme deterioro financiero y productivo acumulado durante años. Entre los avances más importantes destacamos la reducción de la deuda y el aumento en la producción de petróleo y gas natural.

Lamentablemente factores ajenos al control de Pemex han venido a dificultar el avance y a obscurecer las perspectivas. Desde los primeros días del año el contexto comenzó a emitir señales de alerta, por la desaceleración de la economía mexicana, los avatares de la industria petrolera mundial, la pandemia de Covid-19, la devaluación del peso y la caída del precio del petróleo. De enero a abril el precio de la mezcla mexicana pasó de 58.9 a 10.6 dólares por barril.

La conjunción de factores negativos ajenos a la empresa derivó en una disminución de las ventas. Los ingresos por exportación cayeron 19.4% por la contracción de precios, al tiempo que las ventas internas descendieron 20.7% al combinarse la reducción de la demanda por confinamiento social, menores precios de los combustibles y pérdida de mercados por avance de los importadores privados, impulsados por una regulación asimétrica que la reforma energética le impuso a Pemex para que perdiera clientes.

Pero el factor determinante en la explicación de los resultados del primer trimestre es la pérdida cambiaria. En diciembre el tipo de cambio promedió 18.45 pesos por dólar, pero en marzo el billete verde se cotizaba en 23.51 pesos. La devaluación se tradujo en una pérdida cambiaria de poco más de 469 mil millones de pesos, cifra equivalente a 83.4% del déficit trimestral. Aquí lo importante a destacar es que esa pérdida no genera flujo de efectivo, porque corresponde al saldo de la deuda expresado en pesos mexicanos, lo cual no determina la rentabilidad de la empresa. Otro dato relevante es que Pemex le aportó al gobierno federal 177 mil 722 millones de pesos a través de contribuciones fiscales consolidando su papel de soporte central del gasto público en México.[1]

Por razones políticas la oposición oculta el lado positivo de los resultados de Pemex y sólo ve y entiende retrocesos. Algunas voces no dudan en distorsionar la realidad asimilando la pérdida integral de la empresa como si fuera una pérdida financiera, lo cual es a todas luces incorrecto. Para los neoliberales cualquier cifra que luzca negativa es exhibida como el fracaso de la política de rescate de Pemex.

En ese punto conviene precisar que el rescate financiero de Pemex no es una ocurrencia, un capricho o un regreso nostálgico del pasado como gusta señalar los detractores del gobierno. El rescate de Pemex es una obligación legal y una necesidad por su conexión con las finanzas públicas y la deuda soberana. Es cierto que las circunstancias nacionales e internacionales dificultan el avance y retrasan la solución de los problemas, pero esa no es una razón para desistir y abandonar la batalla por la soberanía y el desarrollo.

11 de Mayo de 2020

5

Pemex ha acumulado pérdidas de 1.7 billones de pesos en los últimos 5 años

Con dos días de retraso, Petróleos Mexicanos (Pemex) publicó su reporte anual bajo la forma F20 ante la Securities Exchange Commission (SEC) estadounidense, donde participa en el mercado de adquisición de bonos y reconoció la pérdida neta de 347,911 millones de pesos del 2019, con lo que en los últimos cinco ejercicios ha acumulado pérdidas por 1.7 billones de pesos, monto casi similar a la deuda de largo plazo con que cerró el año pasado la empresa.

La deuda de largo plazo de la petrolera estatal cerró el año pasado en 1.738 billones de pesos y aunque tuvo una reducción anual de 8%, tal como lo prometió el gobierno federal que además cumplió con el objetivo de no acceder a nueva deuda para la empresa el año pasado, este monto es 33% superior al que Pemex reportaba hace cinco años.

En el 2019, la empresa detectó 10,316 tomas clandestinas a su sistema de transporte por ducto, en contraste con las 12,581 detectadas en 2018, aunque al finalizar ese año la empresa había reportado 14,894, pero modificó sus indicadores restando 2,300 perforaciones clandestinas ese año. Así, a pesar de que el gobierno federal asegura que se redujo en 95% el volumen de combustible sustraído por el crimen organizado a Pemex, el número de tomas clandestinas fue prácticamente del nivel del 2017, en que se reportaron 10,363 perforaciones, y siguió siendo más de 50% superior a lo que se reportaba en el 2016.

Menor costo de producción

El costo de producción de un barril de petróleo para Pemex durante 2019 fue incluso ligeramente inferior al que reveló el director general de la empresa, Octavio Romero Oropeza, el pasado 18 de marzo, porque según el reporte a la SEC

del cierre del año pasado, en el promedio nacional la estatal extrajo un barril de crudo a un costo de 14.06 dólares, con lo que se incrementó en 33 centavos de dólar en un año y no en los 47 centavos de dólar que habría calculado el director general de la empresa.

Así, el costo del activo productor de 45% de la extracción nacional: Ku Maloob Zaap, fue de 10.37 dólares por barril el año pasado, con un aumento de 34 centavos por barril en un año. El costo de producción de Akal, que es el mayor campo productor de Cantarell y llegó a aportar más de la mitad de la producción nacional hace 15 años aunque en el 2019 sólo aportó 3% de ésta, tuvo un costo de extracción de 17.27 dólares por barril, mismo que aunque es superior al de otros campos, se ha reducido significativamente en los últimos años y a pesar de que utiliza procesos de recuperación secundaria como inyección de nitrógeno para aumentar la presión del yacimiento, tuvo un costo menor en 21.6 dólares por barril al del 2018, cuando costó 38.94 dólares por barril.

El costo de los demás campos aumentó de 14.78 dólares por barril del 2018 a 16.32 dólares por barril el año pasado y en comparación con el precio de venta para el crudo mexicano todo el año pasado, de 57.13 dólares por barril, la estatal tuvo una ganancia de 43 dólares por cada barril vendido el año pasado, en que en total exportó un promedio de 1 millón de barriles por día.

kgarcia@economista.com.mx

11 de Mayo de 2020

6

Pemex mantendrá el impulso a sus campos "estrella", a pesar de fracasar en 2019

La petrolera estatal Pemex quiere elevar la producción de los 22 campos a los que apostó su atención en 2019 para que lleguen a los 144,600 barriles promedio diario de crudo durante este año, aunque la firma se estrelló con sus propias previsiones, donde estimaba que estos proyectos iban a aportar 73,000 barriles promedio para el año pasado, y sólo llegaron a los 6,400 barriles, según cifras y estimaciones del reporte anual de la compañía a la Comisión de Valores de Estados Unidos (SEC por sus siglas en inglés).

La firma destinará cuatro veces más inversión para estos proyectos este año, para alcanzar los 45,400 millones de pesos (mdp).

La compañía que dirige Octavio Romero Oropeza lanzó un ambicioso plan a mediados de mayo del año pasado donde echó un pulso a las petroleras privadas en México, con una estrategia para desarrollar nuevos campos hasta alcanzar una extracción de 400,000 barriles promedio diario, el doble del estimado en ese entonces por sus competidores.

Pero las expectativas han sobrepasado por mucho a la realidad de la petrolera más endeudada del mundo. Pemex cerró 2019 con apenas una extracción de 6,400 barriles promedio diario de un puñado de esos 22 campos, cuando a inicios de 2019 estimaba alcanzar los 73,000 barriles de petróleo, según dijo la firma en su reporte anual a la SEC en 2018. Este rezago, sin embargo, no ha impedido a la estatal subir aún más la apuesta para este año.

“Esperamos continuar con el desarrollo de los 22 campos en 2020, 18 de ellos en aguas someras, y cuatro en tierra. Esperamos que estos 22 campos produzcan un agregado de 144,600 barriles promedio diario de crudo durante 2020”, dice la empresa en su reporte anual.

Pemex elevó su extracción en estos campos durante el primer trimestre de este año para alcanzar los 21,800 barriles promedio diario, según cifras de la empresa en su reporte al financiero de este periodo. Así que a esa fecha, a la empresa aún le faltan casi 120,000 barriles promedio diario para alcanzar su meta para este año.

Las inversiones dirigidas a 16 de estos 22 campos pasarán de 11,324 mdp en 2019 a 45,458 mdp para 2020, cuatro veces más en un año, según cifras del reporte de Pemex a la SEC para 2019.

Un recorte aún sin detalles

La compañía mantiene este optimismo incluso, frente a la crisis de precios del crudo que vive la industria, con un valor del barril colapsado.

“A pesar de esta reducción en la producción como resultado de las circunstancias actuales del mercado, y de las condiciones económicas globales, continuamos preparando nuestra infraestructura para incrementar nuestra producción de petróleo y gas, una vez que las condiciones del mercado sean favorable”, afirma Pemex.

La empresa hará una reducción de 40,500 millones de pesos (mdp) en su presupuesto de exploración y producción de petróleo y gas para este año, pero en el reporte aún no especifica los proyectos que se verán afectados por esta rebaja. Además recuerda que hay un compromiso de México para reducir en 100,000 barriles su extracción de petróleo, como parte de los acuerdos de los países exportadores de petróleo, sin detallar cómo impactará esto a su producción durante los dos meses comprometidos.

Pemex Exploración y Producción cuenta con un presupuesto de inversión por 175,743 mdp para 2020, un incremento del 77.9% respecto a lo puesto en 2018, según cifras de su reporte anual de 2019, aunque no queda claro cómo afectará el recorte de 40,500 mdp a este apartado, donde además se debe incluir el presupuesto de gastos de operación.

El gobierno de Andrés Manuel López Obrador ha apostado por el incremento de la producción de petróleo y gasolinas de Pemex desde el inicio de su mandato, a pesar de las fuertes pérdidas que presenta la compañía.

11 de Mayo de 2020



La economía mexicana en medio de la guerra de precios del petróleo

La guerra de precios desatada por Arabia Saudita durante el período de caída de la demanda mundial de recursos energéticos ha estado bajo el escrutinio de analistas de Arum Trade desde el principio.

La posterior caída de los futuros del petróleo en la zona negativa causó un shock, aumentando la presión ya creciente sobre las economías de los principales países productores de petróleo.

Las empresas principales de la industria, como Petroleo Brasileiro SA y Ecopetrol SA, han comenzado a reducir los gastos de capital al cerrar parte de los yacimientos no rentables.

Pero, a pesar de esta tendencia, México, escondido detrás de un programa de cobertura, pretende que las tormentas petroleras no le preocupan y continúa apoyando los planes de Petróleos Mexicanos para aumentar la producción.

El 9 de abril, la Secretaria de Energía, Rocío Nahle García, en una segunda reunión de la alianza OPEP+, se negó a firmar un acuerdo sobre recortes insistiendo en que el país podría reducir la producción en solo 100,000 barriles por día, que es 300,000 menos que la parte requerida de la reducción del 23% para todos en el grupo OPEP+.

A pesar del hecho de que, con el apoyo del Presidente de los Estados Unidos, la OPEP+ haya logrado la reducción de la producción mexicana, los precios del petróleo continuaron disminuyendo, dejando más de la mitad del petróleo producido en México más allá del margen de \$30 por barril.

Después de la caída de los precios del petróleo, las perspectivas a mediano plazo para el crecimiento económico de México se debilitaron significativamente, lo que afectó de inmediato su calificación.

En marzo, después de que los participantes de la OPEP fallaran en su primer intento por llegar a un acuerdo, S&P rebajó la calificación crediticia soberana de México en un punto con un pronóstico de "negativo" y una rebaja posterior de Moody's por un nivel a Baa1 con una perspectiva negativa y Fitch a BBB-; esto condujo a la venta forzada de bonos de Petróleos Mexicanos por parte de fondos de gestión activa que solo pueden tener valores de grado de inversión.

Es obvio que los problemas de la industria petrolera, en medio de la propagación del Coronavirus y una disminución de la demanda, requerirán que el presidente Andrés Manuel López Obrador tome decisiones fundamentales y difíciles que podrían ir en contra de su visión e ideología, basadas en una política idealizada de monopolio estatal, realizada a cargo del presidente posrevolucionario Lázaro Cárdenas, que se hizo famoso por la expropiación de activos de compañías petroleras estadounidenses y británicas en 1938.

Tras la reforma de las instituciones estatales, durante mucho tiempo, el señor López Obrador parecía completamente alejado de los mercados y de los acontecimientos que tenían lugar en ellos.

La situación actual requiere que el presidente tome medidas drásticas y, lo más importante, más rápidas y posiblemente impopulares para mantener la economía del país, lo que puede ser contrario a su línea política.

¿Qué medidas puede ser esto y qué transformaciones acompañarán esto? Lea la opinión experta de Arum Trade en la continuación del artículo la próxima semana. EF