



Petróleo mexicano vuela bajo

La mezcla mexicana de petróleo de exportación se cotizó este 5 de diciembre en 59.73 dólares por barril. Las previsiones de Videgaray quedaron en la basura. Las finanzas públicas serán afectadas. La actual cotización está abajo del precio presupuesta de 85 dólares para este año y de 79 para el próximo, incluso abajo de los 70 en las coberturas que compró el gobierno. En el año, el crudo mexicano ha perdido 38.12 dólares por barril (38.89%) y no ha concluido la caída. Para la banca y las transnacionales no hay desaliento, sabedores de las ganancias garantizadas a priori. El costo de extracción del crudo en México está en 7.91 dólares por barril, muy abajo aún de los bajos petroprecios actuales. En Estados Unidos bajan los inventarios. Las transnacionales insisten en el petróleo no convencional.

Después de la última reunión de los países Productores Exportadores de Petróleo (OPEP), del 27 de noviembre anterior, los precios internacionales de petróleo asumieron una mayor baja. La mezcla mexicana de exportación lo resintió más, en pocos días se cotizó por abajo de los 60 dólares por barril.

Todas las previsiones del gobierno neoliberal fueron rebasadas, sus análisis son muy pobres. Con una economía altamente dependiente de los ingresos petroleros, las pérdidas afectarán las finanzas públicas y muchos programas sociales.

Con la desnacionalización y privatización petrolera de Peña Nieto, los recursos energéticos de la nación (las reservas probadas y probables) serán regalados a las transnacionales, como parte de una lógica absurda.

¿Hasta dónde bajarán los petroprecios?

Hasta donde quiera el imperialismo, el que define la geopolítica energética. El gobierno de Peña Nieto es simple pelele.

62.26 dólares por barril

Con una caída acumulada superior a 38 por ciento, la mezcla mexicana de petróleo cerró (1 de

diciembre) en 62.26 dólares, informó Petróleos Mexicanos (Pemex). De esta forma quedó atrás la previsión del secretario de Hacienda, Luis Videgaray, del viernes 28 de noviembre, cuando declaró que el crudo mexicano no bajaría de 65 o 66 dólares (Notimex, AFP, Reuters, en La Jornada, p.22, 2 diciembre 2014).

Con el referencial de ayer la mezcla mexicana enfrenta una pérdida de 22.74 dólares con respecto a su precio de 85 dólares establecido en la Ley de Ingresos de la Federación para 2014.

A su vez, el crudo referencial Brent cerró a 72.54 dólares por barril. En la jornada llegó a caer hasta 67.53, su nivel mínimo desde julio de 2009.

El contrato en Estados Unidos subió tras bajar hasta un mínimo en cinco años de 63.72 dólares. El alza fue la mayor desde agosto de 2012. El contrato cerró a 69.34 dólares.

Podría bajar a 40 dólares por barril

La reciente caída en los precios del petróleo está demostrando ser la peor desde el colapso del sistema financiero de 2008 y amenaza con tener el mismo impacto global que la caída de los precios hace 30 años, la cual desembocó en la crisis de la

2014, *elektron* 14 (295) 2, FTE de México

deuda en México y la caída de la Unión Soviética, advirtieron analistas encuestados por Bloomberg. Se concluyó que es posible que el crudo alcance un mínimo de 40 dólares por barril, pero aclararon que todo dependerá de que el mercado vuelva a trazar la política, de Caracas a Teherán. Explicó que Rusia, el productor más grande de petróleo del mundo, ya no puede depender de los mismos ingresos petroleros para rescatar una economía que padece las sanciones de Europa y Estados Unidos. Irán, que también sufre sanciones, necesitará reducir subsidios. Nigeria y Venezuela también se encuentran entre los países que pierden con la decisión de la OPEP de dejar que el mercado determine lo que expertos dicen será la primera caída libre en décadas. En tanto, México es muestra de cómo un país petrolero puede construir nuevas industrias y evitar la dependencia de una sola materia prima (Rodríguez I., en *La Jornada*, p.25, 2 diciembre 2014).

61.07 dólares por barril

La mezcla mexicana de exportación registró (2 diciembre) su nivel más bajo en cuatro años y medio, al cerrar en 61.07 dólares por barril, de acuerdo con datos de Pemex (en *La Jornada*, p.35, 3 diciembre 2014).

El precio del hidrocarburo mexicano registrado representa el nivel más bajo desde el 25 de mayo de 2010, cuando cerró en 60.29 dólares por barril.

De acuerdo con analistas los precios del crudo no han tocado fondo en un mercado mundial ampliamente abastecido.

Analistas asocian estos descensos con la sobreoferta de crudo en los mercados y la reciente decisión de la OPEP de mantener intacta su cuota de producción de 30 millones de barriles diariamente. También los atribuyen al notable incremento de la producción de petróleo y gas estadounidense mediante la fractura de placas de esquisto, apuntó la agencia Prensa Latina.

En Londres el contrato referencial en Europa, el crudo Brent, perdió 2 dólares, al cerrar en 70.15 dólares, su nivel más bajo desde mediados de 2010.

En Nueva York el contrato de referencia en América Latina, el West Texas Intermediate (WTI) terminó en 66.88 dólares. Ello luego que el gobierno iraquí dijo que alcanzó un acuerdo con las autoridades kurdas para exportar 300 mil barriles de

petróleo diarios (bpd) desde Kirkuk y 250 mil bpd desde el norte de Kurdistán a través de Turquía.

De acuerdo con la consultora Bursamétrica, los contratos a futuro del energético registran así una caída de alrededor de 40 por ciento en los últimos cinco meses, debido a los excedentes en el mercado petrolero que superan la demanda mundial, principalmente por el aumento de producción en Estados Unidos, apuntó la agencia Notimex.

Las transnacionales siguen interesadas

La caída en el precio internacional del petróleo no ha reducido el interés de inversionistas privados por participar en la apertura del sector energético mexicano, aseguró Marcos Martínez Gavica, presidente y director general del Grupo Financiero Santander (González R., en *La Jornada*, p.36, 4 diciembre 2014).

Desde el comienzo del verano el precio de la mezcla de petróleo mexicano de exportación, actividad que aporta un tercio de los ingresos del Estado, ha perdido 38 por ciento, de acuerdo con datos de Pemex. En junio, la mezcla cotizó en 98.79 dólares, nivel que esta semana ha llegado a 60.67 dólares por barril.

“Los planes y proyectos que son producto de la reforma energética no se ven afectados por esta baja del precio del petróleo”, expuso Martínez Gavica en declaraciones a la prensa.

Una vez que concluyó el proceso legislativo de la reforma energética, que abrió esta actividad a la participación privada después de 75 años de control estatal, Santander México creó en agosto de este año un fondo de 65 mil millones de pesos para financiar proyectos en este sector. Los proyectos, aseguró Martínez Gavica, “se están comenzando a dar y se darán de forma muy importante en el futuro próximo”.

La caída en los precios del petróleo de las semanas recientes “evidentemente no es de cortísimo plazo, puede durar un rato, pero (el nivel actual) tampoco será el precio definitivo en el largo plazo”, expuso Martínez Gavica.

“Los proyectos importantes están empezando a asignarse. Por ejemplo, Los Ramones (un sistema de transporte de gas en el norte del país), que tiene que ver con el gas como sustituto, y habrá otros que, seguramente, cuando se terminen, las condiciones del petróleo serán distintas a las que hay en este momento. La baja de precios no afecta”, agregó.

Disminuyen inventarios en EU

Los inventarios de petróleo en Estados Unidos cayeron más de lo esperado la semana pasada, ante un mayor procesamiento en las refinerías de ese país, mientras los de gasolina y destilados aumentaron, mostró un informe de la gubernamental Administración de Información de Energía (EIA, por sus siglas en inglés) (AFP, Reuters, en La Jornada, p.36, 4 diciembre 2014).

Los inventarios de crudo bajaron 3.7 millones de barriles en la semana al 28 de noviembre, a 379.3 millones, frente al incremento de 1.3 millones de barriles que esperaban analistas del mercado, según la EIA, mientras los analistas interrogados por la agencia Dow Jones Newswires esperaban un alza de 600 mil barriles.

Las existencias de gasolina subieron 2.1 millones de barriles, a 208.6 millones, frente al incremento de un millón de barriles previsto por analistas en un sondeo de Reuters. En tanto, los inventarios de destilados, que incluyen diesel y combustible para calefacción, aumentaron 3 millones de barriles, a 116.2 millones, frente a las expectativas de un descenso de 180 mil barriles, reportó la EIA.

Los futuros del crudo Brent y en Estados Unidos recortaron ganancias tras el reporte de la EIA. Las cifras de petróleo crudo retrocedieron.

Reordenarán crudo de esquisto

La fuerte caída en los precios del crudo “reordenará” al sector de petróleo de esquisto, dijo Rex Tillerson, presidente ejecutivo de Exxon Mobil, en una entrevista televisiva (Reuters, en La Jornada, p.37, 4 diciembre 2014).

“Mucha gente ha entrado a esta área, habrá cierto reordenamiento”, añadió a la cadena de televisión CNBC, al ser consultado sobre si los bajos precios del crudo podrían presionar a los participantes más pequeños de la industria de crudo no convencional en Estados Unidos. Tillerson dijo que estaba cómodo con la exposición de Exxon al sector. “Somos un gran inversionista en el sector de esquisto en Estados Unidos y hemos estado expandiendo nuestra posición en esa área”, agregó.

El descenso en la cotización del petróleo, en el que el Brent ha perdido casi 38 por ciento desde junio, ha dado paso a preocupaciones de que parte de la producción de esquisto se volverá poco

rentable y podría generar problemas entre algunos participantes del sector.

Tillerson dijo que confía en la habilidad de la compañía de tolerar el desplome de precios.

“Todas las decisiones de inversión que tomamos han sido probadas en una serie de precios que se ajustan a estos tipos de fluctuaciones”, dijo. “Se puede invertir y ser exitoso en la parte más baja del ciclo”, agregó. “Hicimos pruebas en una serie de precios desde los 40 hasta los 120 dólares”, agregó el ejecutivo.

59.73 dólares por barril

Los precios del petróleo continuaron con tendencia descendente, al tiempo que la mezcla mexicana de petróleo de exportación cayó por abajo de la barrera de los 60 dólares, al ubicarse en 59.73, su nivel más bajo desde hace seis años, cuando el 17 de octubre de 2008 –año de la crisis mundial en la que influyeron, entre otros factores, los elevados precios de las materias primas y la desregulación económica– se cotizó en 59.58 dólares.

La mezcla mexicana de petróleo acumula una pérdida de 25.27 dólares. En parte de 2008 la mezcla mexicana, al igual que los referenciales internacionales de Nueva York y Londres, se situaba arriba de 100 dólares, cotización que fue disminuyendo hasta llegar a un nivel cercano al piso de los 40 dólares en noviembre de ese año, de acuerdo con el seguimiento diario que publica en su portal de Internet la Secretaría de Energía (Reuters, AFP, PL, en La Jornada, p.34, 5 diciembre 2104).

En Nueva York, el precio del petróleo bajó debido a que los operadores temen que la oferta global de crudo pueda superar la demanda. El crudo ligero y dulce para entrega en enero, conocido como West Texas Intermediate (WTI), se ubicó en 66.81 dólares el barril en la Bolsa Mercantil de Nueva York. El crudo Brent, que cotiza en Londres, para entrega en enero cerró en 69.64 dólares el barril. El Brent cayó en medio de un debate sobre el precio, luego de que Arabia Saudita anunció profundos recortes en los valores de venta para los compradores asiáticos y estadounidenses, en un aparente intento por defender su participación en el mercado.

La noticia de que el campo petrolero El Sharara de Libia, uno de los más grandes de la OPEP, podría estar listo para retomar su producción una vez que se despeje el bloqueo a un oleoducto,

2014, *elektron* 14 (295) 4, FTE de México

también golpeó la confianza en un mercado sobreabastecido.

La petrolera estatal de Arabia Saudita recortó el precio de enero para su crudo Arab Light, destinado a los clientes asiáticos, en 1.90 dólares el barril desde diciembre. El precio de venta oficial del Arab Light a Estados Unidos se fijó con una prima de 0.90 dólares por barril para el índice de crudo Sour Argus (ASCI) para enero, un descuento de 70 centavos con respecto al mes anterior.

Arabia Saudita sostuvo que los precios bajos obligarían a los productores de petróleo de esquisto de Estados Unidos, quienes han inundado el mercado, a reducir su bombeo.

La pelea por las cuotas del mercado

Arabia Saudita redujo abruptamente sus precios del petróleo de enero para sus clientes de Asia y Estados Unidos, decisión que algunos analistas

consideran que demuestra que el reino está intensificando su pelea por cuota de mercado, tras negar su apoyo a que la OPEP baje la producción.

El mercado se ha mantenido atento a los precios oficiales de venta (OSP, por su sigla en inglés) del petróleo del mayor productor y exportador de la OPEP para ver posibles indicaciones de las políticas de Arabia Saudita.

Algunos analistas han dicho que las fuertes bajas en los OSP de los últimos meses indican que el reino está disputando la cuota de mercado con otros productores. Otros expertos consideran, en cambio, que los OSP sólo reflejan al mercado y que son una mirada más retrospectiva que un indicador adelantado.

“Los sauditas están dejando claro que no quieren perder cuota de mercado”, destacó Richard Mallinson, analista de la consultora Energy Aspects, durante el Reuters Global Oil Forum.



Plataforma petrolera en el Golfo de México. La baja en los petroprecios, en absurda lógica, impulsa más al gobierno de Peña Nieto a regalar el petróleo mexicano a las transnacionales

Frente de Trabajadores de la Energía,
de México