

Estragos de la baja en petroprecios

Entre enero y febrero los ingresos petroleros del gobierno federal se desplomaron 46.3 por ciento, debido a la caída internacional de los petroprecios. Ahora, eso lo dice Hacienda. Según los gringos, los ingresos de México reflejaron un descenso de 51.4 por ciento en divisas por ventas de petróleo, a valor aduanal. El 8 de abril el crudo mexicano de exportación se cotizó en 48.68 dólares por barril. Los bajos precios seguirán. La afectación a las finanzas públicas, también, aún con recortes “preventivos”.

Consecuencias de necia política petrolera

El gobierno neoliberal de Peña Nieto está sujeto a los ingresos obtenidos de las ventas del petróleo crudo de exportación. Es lo mismo que los demás gobiernos han seguido en más de tres décadas. La diferencia es que, ahora, los petroprecios están a la baja. Consecuentemente, con una política económica petrolizada, las pérdidas son evidentes.

En el corto plazo la situación del mercado internacional no mejorará. Lo peor es que el gobierno está lejos de corregir. TODA su política petrolera está basada en dos ejes principales: exportar petróleo crudo e importar productos petrolíferos, gas y petroquímicos. Esa política ha demostrado su fracaso y seguir insistiendo en la misma no conduce a ninguna salida correcta.

Con la desnacionalización y privatización energética, la situación se volverá peor. Habrá menos recursos propios y sin patrimonio.

Durante mucho tiempo el gobierno presentaba otra versión de los hechos, incluso, negaba afectación por la baja en los precios de crudo. Ahora, sin autocrítica alguna, muestra la triste realidad.

Caen ingresos petroleros en 46.3%: Videgaray

“Entre enero y febrero los ingresos petroleros del gobierno federal se desplomaron 46.3 por ciento, debido a la caída internacional de los precios. Esa situación es la principal causa del déficit de 150 mil 700 millones de pesos respecto del mismo bimestre de 2014, informó la Secretaría de Hacienda (Cardoso V., en La Jornada, p.21, 31 marzo 2015).

“Al presentar su reporte sobre la situación de las finanzas públicas y la deuda pública a febrero pasado, la dependencia explicó: Los ingresos petroleros se ubicaron en 106 mil 600 millones de pesos, inferiores en 46.3 por ciento en términos reales (una vez descontada la inflación) a los de enero-febrero de 2014. Ese resultado se explica por el menor precio promedio de exportación de la mezcla mexicana, de 46.5 dólares por barril (dpb), comparado con los 91.2 dpb en el mismo periodo de 2014; por la menor producción de crudo, 8.3 por ciento respecto del año anterior, así como por el menor costo del gas natural, 8.7 por ciento respecto de enero-febrero de 2014. Los efectos se compensaron parcialmente con la mayor producción

de gas natural en 16.1 por ciento y la depreciación del tipo de cambio”.

Caen ingresos petroleros 51.4%: gringos

Unos días después, la versión fue otra, más grave aún, según el departamento de comercio norteamericano.

La baja en los ingresos petroleros en México es del 51.4%, mayor a la reconocida por el gobierno de Peña. ¿Cómo está eso de que “vamos bien”?, según el gobierno.

“Pemex obtuvo 2 mil 547 millones de dólares por sus ventas de petróleo al mercado de Estados Unidos en el primer bimestre de 2015, de acuerdo con un informe del Departamento de Comercio. Los ingresos de México reflejaron un descenso de 51.4 por ciento en divisas a valor aduanal –que excluyen flete y seguros– en relación con el mismo periodo de 2014” (Notimex, en La Jornada, p.25, 6 abril 2015).

“Las estadísticas oficiales muestran un descenso tanto de los ingresos como del volumen de las exportaciones mexicanas al mercado estadounidense a lo largo del primer bimestre de 2015, comparado con los dos primeros meses de 2014. En términos de volumen Pemex colocó 44 millones 325 mil de barriles de crudo entre enero y febrero pasados, lo que representó una baja en relación con los 53.9 millones de barriles en el mismo lapso del año pasado.

“Para febrero México recuperó su tercer sitio como abastecedor de petróleo a Estados Unidos por volumen, superando a Venezuela, pero se mantiene en cuarto sitio para el acumulado bimestral después de Canadá, Arabia Saudita y Venezuela”.

Los gringos también ajustaron los pronósticos de Peña, quien para desnacionalizar y privatizar a las industrias energéticas, reitero publicitariamente que en 2018 se lograría una meta de producción petrolera de 3 millones de barriles diarios. Eso lo dijo para impulsar su reforma constitucional regresiva. Recientemente, ajustó los plazos hacia 2020. Ahora, el departamento de energía norteamericano lo plantea para después.

“Antes de la caída de los precios del petróleo la Administración de Información Energética (EIA) proyectó que la producción petrolera mexicana crecerá a 2.9 millones de barriles diarios para 2020 y a 3.7 millones en 2040”.

2015, energía 15 (307) 15, FTE de México Pemex venderá hasta los floteles no construidos

Las consecuencias del recorte presupuestal “preventivo” de principios de año se manifiestan por doquier. Hasta los floteles que Pemex construye en los astilleros gallegos, pero aún no están terminados, los “monetizará” el gobierno, es decir, los venderá al mejor postor. Para los enemigos de Pemex, incrustados en la petrolera mexicana, vender es sinónimo de la reforma energética, esa que en multitud de veces Peña Nieto ha negado que es privatizadora.

“José Manuel Carrera Panizzo, recientemente designado nuevo director corporativo de Alianzas y Nuevos Negocios de Petróleos Mexicanos (Pemex), informó que pese al recorte en el presupuesto de la petrolera por 62 mil millones de pesos en este año, la construcción de dos *floteles* en astilleros españoles va en tiempo y forma y quedarán concluidos en julio de 2016 (Rodríguez I., en La Jornada, p.20, 5 abril 2015).

“El también ex director del brazo global de Pemex, PMI Comercio Internacional, anticipó que al igual que se monetizó (vendió) una participación del gasoducto Los Ramones a los fondos de inversión BlackRock y First Reserve, estos floteles también se venderán a inversionistas navieros, fondos de inversión o bancos con el fin de obtener recursos y canalizarlos a proyectos de exploración o explotación de crudo.

“Este proceso financiero será en este año, antes de que los barcos los entreguen”.

“–¿Cuánto es el monto de la inversión?”

“–Aproximadamente 200 millones de dólares por barco.

“–¿Se van a fondear los recursos con dinero de caja o cómo se van a financiar?”

“–Hasta ahorita se ha financiado con dinero de caja de la tesorería de Pemex, pero dada la naturaleza del activo (*floteles*), son, como lo anunciamos en el tema de Los Ramones y el fondo de inversión Black Rock y First Reserve, activos que fácilmente podemos monetizar con inversionistas privados. Entonces no necesariamente van a acabar en nuestras manos, porque podrían fondearse con recursos de algún banco o de algún inversionista privado.

“–En este caso, ¿podría entrar Black Rock y First Reserve?”

“–Podrá entrar el que quiera. Está abierto completamente”.

2015, energía 15 (307) 16, FTE de México

Estos floteles se empezaron a construir mediante una escandalosa operación que hizo Calderón y su director en Pemex, Juan José Suárez Coppel, para financiar a empresarios gallegos en quiebra. Pero Pemex no utilizará esos floteles, los “monetizará” (venderá) a las transnacionales, las “reinas de los mares” que operarán en el Golfo de México mexicano. Estos floteles son buques de apoyo a plataformas y tienen una capacidad de unas 700 camas.

Pronósticos divididos

En lo inmediato y en el corto plazo los petroprecios seguirán bajos. En el caso de México, apenas arriba de los 40 dólares por barril y menos de 50, es decir, menos de la mitad de los precios alcanzados en 2014. A mediano plazo nadie sabe qué pasará, ni siquiera a nivel internacional. Los analistas no aciertan a descifrar la especulación.

Algo es evidente, hay sobreoferta de crudo en el mercado internacional, la producción de aceite *shale* (lutitas) en los Estados Unidos mantiene una contribución importante a la producción norteamericana. Esa burbuja no se sostendrá mucho tiempo pero, entre tanto, mantiene la rivalidad contra la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) y otros productores.

“Paul Horsnell, de Standard Chartered, pronostica que el petróleo subirá a 90 dólares por barril en el cuarto trimestre. Francisco Blanch, de Bank of America Merrill Lynch, pronostica que llegará a 58 dólares. Hace seis meses, la diferencia entre ambos era de apenas un dólar (Bloomberg, en El Financiero, 27 marzo 2015).

“Esa repentina divergencia destaca una creciente tendencia: los analistas de energía experimentan las mayores divisiones en por lo menos ocho años en lo que respecta al rumbo del crudo Brent, la referencia global.

“Los pronosticadores no lograron predecir la caída que redujo los precios del petróleo a más de la mitad luego de que el auge del esquisto estadounidense hiciera crecer la producción al nivel más alto en tres décadas”.

La sobreoferta de crudo continúa

“La OPEP, que lidera Arabia Saudita, el mayor exportador de petróleo del mundo, abandonó su tradicional papel de adaptar el ritmo de la producción para moderar las fluctuaciones de

precios a los efectos de mantener su participación de mercado.

“Eso ha dividido a los analistas respecto de cuánto y con qué rapidez los bajos precios obligarán a los productores estadounidenses a contraerse, lo que hace que su tarea se vuelva “mucho más compleja”, según Sociét Générale. Horsnell dijo en una nota del 23 de marzo que la producción cae más rápido de lo que se estima, lo cual hará subir los precios. Blanch dice que el mercado sigue teniendo exceso de oferta.

“Lo que en verdad cambió el mercado fue la decisión saudita de no seguir modificando la oferta para mantener el nivel de los inventarios”, dijo desde Nueva York Blanch, el principal pronosticador del Brent del cuarto trimestre, según datos que recopiló Bloomberg Rankings. “El mercado internacional estará muy bien provisto incluso cuando cambie la situación en los Estados Unidos”.

“El crudo Brent cayó respecto del elevado nivel del año pasado de 115.71 dólares por barril y llegó el 13 de enero a 45.19 dólares, el precio más bajo en seis años. Las fluctuaciones de precios fueron las mayores desde 2009, según datos que recopiló Bloomberg.

“La mediana de las estimaciones de 39 analistas es que el Brent promediará los 69 dólares en el cuarto trimestre, según datos que recopiló Bloomberg. El pronóstico de 90 dólares de Horsnell, el más alto, está un 80 por ciento por encima del más bajo, que corresponde a Andreas Speer, de Bayerische Landesbank y es de 50 dólares. Es la mayor diferencia de estimación desde el primer trimestre de 2007.

“La OPEP decidió mantener la producción sin cambios en su reunión del 28 de noviembre luego de que la producción estadounidense aumentara 47 por ciento en cinco años y llegara a más de 9 millones de barriles por día”.

El *shale* desestabilizador de la oferta

“Para bien o para mal, el esquisto estadounidense asume ahora el papel de desequilibrador de la oferta”, dijo Mike Wittner, considerado el cuarto pronosticador más exacto, que se desempeña como jefe de análisis petrolero en Sociét Générale en Nueva York y estima que el crudo promediará los 60 dólares en el cuarto trimestre.

“La caída del petróleo ha derivado en una declinación de 45 por ciento desde diciembre de la

cantidad de torres de perforación en las que se busca petróleo en los Estados Unidos, la mayor desaceleración de que se tenga registro.

“La producción de petróleo de esquisto en Estados Unidos experimentará en abril el crecimiento más lento en más de cuatro años, dijo el 9 de marzo la Administración de Información sobre Energía de los Estados Unidos (EIA)”.

Plataformas inactivas en EU

"El número de plataformas petroleras activas en Estados Unidos bajó en 11 para sumar 802, la menor caída desde diciembre, informó la empresa de servicios petroleros Baker Hughes. Los datos se comparan con la caída de 12 y 41 plataformas en las dos semanas anteriores y es una señal de que el colapso en las perforaciones en los últimos meses ha alcanzado su punto más bajo. Tras una abrupta caída desde octubre, el número de plataformas petroleras en Estados Unidos está cerca de un nivel crucial que según expertos podría comenzar a afectar la producción, apuntalar los precios e incluso

2015, energía 15 (307) 17, FTE de México persuadir a las compañías petroleras a volver a operar sus pozos en los próximos meses" (Reuters, en La Jornada, p.23, 3 abril 2015).

Rusia aumenta su producción petrolera

"La producción petrolera de Rusia alcanzó en marzo un nuevo máximo desde la época de la Unión Soviética, alimentando un aumento en las exportaciones y sumando presión a la saturación global que mantiene bajos los precios del crudo. Los grandes productores de la OPEP en el Golfo Pérsico han optado por mantener su cuota de mercado, asegurando que sólo recortarán su producción para subir los precios si otros –como Rusia– hacen lo mismo. Funcionarios rusos dijeron que es complicado ajustar de forma significativa el bombeo por lo difícil que es el mantenimiento de los pozos. Los gigantes energéticos Gazprom y Rosneft llevaron la producción petrolera a su máximo postsoviético de 10.71 millones de barriles por día (bpd) en marzo, según el Ministerio de Energía" (Reuters, en La Jornada, p.23, 3 abril 2015).

Ref.: 2015, elektron 15 (98) 1-4, 8 abril 2015, FTE de México.



Bombas extractoras de crudo en Dakota del Sur. FOTO: Ap