



# *energía*



Volumen 15, Número 303, febrero 28 de 2015

energia@fte-energia.org  
prensa@fte-energia.org

FRENTE DE TRABAJADORES DE LA ENERGIA, de MEXICO  
www.fte-energia.org

Organización obrera afiliada a la FEDERACIÓN SINDICAL MUNDIAL

*política*

## Política petrolera oficial en crisis



## Situación de terror: el Papa

# Política petrolera oficial en crisis

La producción petrolera nacional baja más de lo previsto. Las exportaciones de crudo caen 47.3 por ciento en enero, al nivel de 1980. En 2014 el precio promedio del crudo mexicano fue de 86 dólares el barril, en lo que va del año es de 40.15 dpb. En 2015 habrá menos ingresos, 89 mil millones de pesos. Las coberturas cubren solo el 57 por ciento de las exportaciones. Eso podría motivar un nuevo recorte al gasto público. El 2014, el crecimiento económico fue del 2.1 por ciento y ya se hacen nuevos ajustes para este año. Peor aún, no hay descubrimientos nuevos de hidrocarburos. Los pozos perforados exitosos están en el nivel de 2007. El abasto de crudo en 2013 fue insuficiente. De 2009 a 2013 las reservas incorporadas disminuyeron 29.5 por ciento, así como la restitución de reservas totales y probadas de petróleo crudo. Esto impactó en la reducción de 25.4 por ciento de la producción y la calidad del petróleo crudo entregado al sistema nacional de refinación. La mitad de la gasolina que se consume se importa y se vende cara. Esa política es nociva para la nación.

## Se caen las mentiras del gobierno

Casi 1 mil millones de pesos gastó Peña Nieto en publicidad pagada para repetir las mentiras con las que impuso la reforma energética constitucional que desnacionalizó a las industrias petrolera, petroquímica y eléctrica, para privatizarlas. Eso informó la propia Auditoría Superior de la Federación (ASF) de la Cámara de Diputados.

En su momento, se dijo que el objetivo del gobierno era aumentar las plataformas de producción y exportación de crudo. Este objetivo está en el interés directo del imperio y Peña se comprometió a garantizar la seguridad de los suministros energéticos para los Estados Unidos.

Todo esto se impuso a espaldas de la nación y en su contra. Desde hace décadas esta política oficial ha sido nociva. Pero hoy es peor. Ni se ha aumentado la producción de crudo y su exportación, lo que sería criminal, ni se ha obtenido beneficio alguno para la nación, más bien ha habido pérdidas.

Lo más grave, la nación perdió su patrimonio energético colectivo para que fuera entregado al capital, principalmente, extranjero.

A menos de un año de aprobada la reforma energética regresiva, la crisis que se vive se agrava día con día y no tiene salida favorable para los mexicanos. Al contrario.

De acuerdo a los Indicadores Petroleros (en [www.pemex.com](http://www.pemex.com)), a diciembre de 2014, Pemex tuvo durante ese año una producción de 2 millones 429 mil barriles diarios (bd), un nivel que no era tan bajo desde 1986.

El volumen de exportación fue de un millón 142 mil bd, el más bajo desde 1980, cuando se registró un volumen de 901 mil bd.

En cuanto a ingreso por exportaciones de crudo, de recibir 42 mil 711 millones de dólares en 2013, para el último año Pemex ingresó 35 mil 856 millones de dólares. Es decir, en 2014 obtuvo 6 mil 855 millones de dólares (95 mil millones de pesos) menos que un año antes.

En esas condiciones, apenas en enero Pemex recibió dos recortes presupuestales, por 21 mil millones de pesos y, luego, por 62 mil millones de pesos, más “quitas” del gobierno por 50 mil millones de pesos más. Solo por estos conceptos, han sido 131 mil millones menos, superior al déficit por exportaciones de crudo.

En 2014, el precio promedio de la mezcla mexicana de exportación fue de 86.0 dólares por barril (dpb). En lo que va de 2015, el precio es de 40.15 dpb.

Las exportaciones petroleras en el primer mes del año disminuyeron 47.3 por ciento anual, lo que representó su peor caída desde agosto de 2009.

Tan solo en enero de 2015, según el Instituto Nacional de Estadística, Geografía e Informática (INEGI), el valor de las exportaciones petroleras fue de 2 mil 16 millones de dólares. Y, los precios bajos, persisten.

Por las importaciones salieron 3 mil 34.8 millones de dólares en el mismo mes. La balanza comercial petrolera es negativa. Eso, aquí y en China No es negocio, lo ha reiterado el FTE.

Eso implica, de inmediato, un agravamiento de la crisis económica, con menores ingresos a las finanzas públicas y es el anuncio de nuevos recortes presupuestales. Una vez más, la petrolera mexicana será la más afectada, arrastrando negativamente a la ya de por sí maltrecha economía nacional.

En las últimas décadas el crecimiento económico ha sido muy bajo. En 2014, apenas de 2.1% en términos del Producto Interno Bruto (PIB). Para 2015, volverá a ser bajísimo, de manera que, las estimaciones oficiales tendrán que ajustarse a la baja, por más que banqueros y gobierno repitan que la economía está mejorando e, incluso, acelerándose.

Además, la ASF acaba de reportar que, en 2013, Pemex Exploración y Producción (PEP) no logró una razonable satisfacción del abasto de petróleo crudo en México, ni con la calidad ni con los volúmenes necesarios.

De 2009 a 2013, las reservas incorporadas disminuyeron 29.5 por ciento, así como la restitución de reservas totales y probadas de petróleo crudo. Lo anterior impactó en la reducción de 25.4 por ciento de la producción y la calidad del petróleo crudo entregado al Sistema Nacional de Refinación (SNR), al que entregó crudo de muy mala calidad.

En el mismo periodo la distribución total de petróleo crudo se redujo en 25.1 por ciento, al pasar de 3 millones 228 mil 900 barriles diarios a 2 millones 419 mil 500 unidades.

Además, la misma Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) reveló que, en 2014, Pemex perforó 22 pozos, la cifra más baja desde 2007 cuando el número fue de 49, con un porcentaje de éxito de 53 por ciento. Esto comprueba que no ha

2015, energía 15 (303) 3, FTE de México habido ningún descubrimiento relevante. Pero el gobierno oferta a las transnacionales las aguas someras, en campos ya descubiertos.

En cuanto a las gasolinas, los precios internos son muy altos, 60 por ciento más cara de lo que ahora cuesta en Estados Unidos.

Pero, por la baja en los petroprecios, las gasolinas importadas ahora cuestan menos que antes. Según BBA Bancomer, esto representará un ahorro a las finanzas públicas de 92 mil millones de pesos este año, cantidad equivalente a los dos recientes recortes presupuestales a Pemex.

Aún así, se considera que la caída en el precio del petróleo provocará al gobierno una pérdida de ingresos de 89 mil millones de pesos en 2015. Esto porque las coberturas contratadas por Hacienda garantizan el ingreso de sólo 57 por ciento de la plataforma de exportación de crudo.

En suma, hay un agravamiento de la crisis capitalista y lo que está haciendo el gobierno de Peña Nieto es un verdadero saqueo y destrucción de Pemex, inscrito en una política petrolera desastrosa.

Esta política neocolonial, basada en exportar materias primas e importar productos elaborados no puede conducir sino a una mayor crisis, que afecta a Pemex y a toda la nación.

Los propios números oficiales lo indican. Peña y asesores, favorecen a ultranza el desarrollo del capitalismo en México, en su vertiente más voraz y depredadora.

## Otro recorte al gasto público

Después de que la economía mexicana registró un crecimiento en 2014 de sólo 2.1 por ciento, los analistas financieros advierten que una variable de riesgo es el volumen de la plataforma de producción petrolera para el crecimiento económico de 2015 (Rodríguez I., en La Jornada, p.29, 13 febrero 2015).

Alertaron que si la producción petrolera cae más de lo previsto, llevaría a realizar un ajuste adicional en el gasto gubernamental y tendríamos un efecto no contemplado que afectaría nuestro pronóstico de crecimiento, actualmente de 3.5 por ciento.

Para muestra, Pemex reportó que en enero de este año la producción de petróleo crudo se ubicó en 2 millones 251 mil barriles diarios, lo que representó una baja de 10.2 por ciento anual en el volumen producido.

## 2015, energía 15 (303) 4, FTE de México

De manera que si la producción de petróleo no se estabiliza y, por el contrario, registra caídas adicionales, tendríamos que revisar el crecimiento estimado de 3.5 por ciento para 2015, advirtieron especialistas de Santander.

Señalaron que si la tendencia a la baja de la plataforma de producción petrolera se sigue acentuando, podría limitar el crecimiento de la economía y afectar más las finanzas del sector público, haciendo necesario un ajuste adicional en el gasto.

Recordaron que durante 2014 el volumen de producción de crudo bajó 3.7 por ciento anual y el PIB petrolero descendió 2.4 por ciento. Advirtieron que de continuar una tendencia así a lo largo del año se materializaría el riesgo, afectando el estimado de expansión de la economía.

La semana pasada el Banco de México revisó a la baja la expectativa de crecimiento de la economía para 2015, al ubicarla ahora entre 2.5 y 3.5 por ciento, en sustitución del estimado previo de 3 a 4 por ciento.

La autoridad monetaria prevé que la implementación de las reformas estructurales tendrá un efecto gradual en la economía, a lo que se sumará un efecto positivo del dinamismo de la economía de Estados Unidos. Además, considera que el sector de la construcción y otras actividades mantendrán una tendencia de crecimiento como la vista en la segunda mitad de 2014.

Sin embargo, la Secretaría de Hacienda mantiene hasta el momento su estimación de 3.2 a 4.2 por ciento para el PIB de 2015.

Los analistas financieros comentaron que una baja del PIB petrolero de 5 por ciento, sumado al efecto negativo del recorte de gasto público, restaría 0.5 puntos el crecimiento del PIB, lo cual consideraron podría compensarse por un crecimiento más robusto de la economía de Estados Unidos.

Por su parte, Banamex prevé que la actividad económica de México continuará mejorando a lo largo de 2015. Analistas de ese grupo financiero señalan que los recientes resultados del PIB, en general, confirman que la actividad económica mostró una recuperación gradual a lo largo de 2014, aunque su crecimiento ese año resultó todavía moderado.

Informes oficiales detallan que el crecimiento promedio del PIB en 2014 fue de 2.1 por ciento respecto a 2013, dentro del nivel

estimado por Hacienda y superior al 1.7 del año anterior.

## Pemex no abasteció adecuadamente

PEP, el organismo más importante de Pemex, no logró una razonable satisfacción del abasto de petróleo crudo en México, ni con la calidad ni con los volúmenes necesarios, aseguró la revisión de la cuenta pública de 2013, efectuada por la ASF (Rodríguez I., en La Jornada, p.24, 24 febrero 2015).

Además, de 2009 a 2013 las reservas incorporadas disminuyeron 29.5 por ciento, así como la restitución de reservas totales y probadas de petróleo crudo. Lo anterior impactó en la reducción de 25.4 por ciento de la producción y la calidad del petróleo crudo entregado al SNR.

En cuanto a la calidad, se comprobó que en 2013 PEP incumplió en la calidad del crudo enviado al SNR al registrar valores inferiores para el contenido mínimo de gravedad API; se superó el contenido máximo de presión de vapor, y el contenido máximo de sal permitido en el contrato de compraventa suscrito entre PEP y Pemex Refinación (PR), lo que afectó la infraestructura del sistema nacional de refinación.

Por otra parte, en el periodo 2004 a 2013 la distribución total de petróleo crudo se redujo en 25.1 por ciento, al pasar de 3 millones 228 mil 900 barriles diarios a 2 millones 419 mil 500 unidades. Así, el volumen enviado al SNR disminuyó 9.3 por ciento, por lo que el organismo no aseguró el abasto de petróleo crudo que demanda para satisfacer la demanda de petrolíferos.

Pese a que se fortaleció la actividad exploratoria en los últimos seis años, los niveles de incorporación de reservas no se han reflejado en volúmenes que permitieran tener una reposición de los barriles producidos.

El nivel de producción alcanzado en 2012, de 2 millones 548 mil barriles diarios, y el volumen de exportaciones de crudo, de un millón 277 mil 100 barriles por día, fueron los menores desde 1990.

Con la ejecución de la revisión a la cuenta pública se determinó que en 2013 PEP incorporó un volumen de reservas totales por descubrimientos de petróleo crudo de 711.1 millones de barriles, de los cuales 9.5 por ciento, equivalente a 67.6 millones de barriles, correspondieron a reservas probadas del hidrocarburo.

La ASF detalló que en el periodo 2004-2013 se verificó que las reservas totales descubiertas de petróleo crudo aumentaron 30.7 por ciento; sin embargo, mostraron dos comportamientos: de 2004 a 2008 las reservas se incrementaron en 101.5 por ciento, al pasar de 543.9 millones a mil 95.5 millones de barriles. Esta situación se explicó por los descubrimientos en campos terrestres como en aguas someras, principalmente en los activos Abkatun-Pol Chuc, Poza Rica-Altamira, Bellota-Jujo, Samaria-Luna, y campos de aceite extrapesado del Activo Ku-Maloob-Zaap.

Sin embargo, de 2009 a 2013 la incorporación de reservas totales disminuyó 29.5 por ciento, al pasar de mil 8 millones de barriles a 711.1 millones. Pemex explicó que a partir de 2009 el descubrimiento de reservas presentó una declinación porque cambió la estrategia exploratoria, pues los recursos se dirigieron hacia la exploración en aguas profundas.

La revisión del primer año de la actual administración verificó que las reservas totales de petróleo crudo alcanzarán para los próximos 31.9 años, y las reservas probadas para 10.7 años.

La ASF propuso al órgano de gobierno de Pemex estrategias y programas de acciones para incrementar la incorporación de reservas, restituir el ciento por ciento de las reservas totales y probadas, y por ende incrementar la producción de petróleo crudo.

### Pemex no encuentran hidrocarburos

Durante 2014 Pemex concretó con éxito apenas una tercera parte de los pozos perforados, lo cual constituye el menor índice registrado por la petrolera mexicana desde 2007, reveló la CNH (Cardoso V., en La Jornada, p.34, 25 febrero 2015).

Un reporte del organismo regulador del sector petrolero menciona que, incluso, el porcentaje de éxito obtenido por la petrolera mexicana en sus intentos por encontrar más hidrocarburos cayó casi a la mitad respecto de 2013. De 61 por ciento de éxito, se desplomó a 33 por ciento, reporta la CNH.

El año pasado Pemex perforó 24 pozos en distintas regiones del país; de ellos, sólo ocho fueron considerados productivos, mientras los restantes 16 fueron improductivos (13) y productivos no comerciales.

### 2015, energía 15 (303) 5, FTE de México

En 2014 Pemex utilizó más de 283 mil millones de pesos, 78 por ciento del presupuesto aprobado de 359 mil 400 millones de pesos, para la inversión exploratoria.

Según la CNH, la mayor parte de los pozos improductivos perforados por Pemex en el año mencionado se ubicaron en el estado de Veracruz, en cinco casos. Hubo tres casos fallidos en Tamaulipas y un número similar en Nuevo León. También se registraron casos en Chiapas y Tabasco, así como en las zonas marinas norte, suroeste y noreste.

Así, se considera difícil que se haya logrado alcanzar la tasa de restitución de reservas a 100 por ciento, que ya en 2013 apenas fue de 68 por ciento total y de apenas 8 por ciento por nuevos descubrimientos. Tradicionalmente este reporte se daba a conocer oficialmente hasta después del 18 de marzo.

La restitución de reservas va de la mano del éxito en los pozos petroleros perforados. En 2014 Pemex perforó 22 pozos, la más baja desde 2007 cuando el número fue de 49, con un porcentaje de éxito de 53 por ciento. Estadísticas de la CNH muestran que en 2008 la efectividad cayó a 42 por ciento, aunque el número de perforaciones creció a 68. Un año después, en 2009, se repitió el fenómeno, pues de 71 pozos perforados el porcentaje de éxito fue todavía menor, de 39 por ciento.

Sin embargo, en 2010 la tendencia se revirtió y con apenas 40 pozos el éxito fue de 59 por ciento; en 2011, según las mismas estadísticas, fueron 32 perforaciones, pero la efectividad volvió a caer, esa ocasión a 48 por ciento; para 2012 se registró una ligera recuperación, con 36 pozos perforados y un éxito de 57 por ciento. En 2013, con 40 pozos perforados el éxito creció a su máximo del periodo, a 61 por ciento, pero el año pasado el desplome fue total: 22 pozos perforados y un porcentaje de éxito de 33.

### Consumidores compensarán pérdidas

La totalidad de los ingresos que el gobierno federal deje de recibir este año por la caída en el precio del petróleo será compensada por el gasto de los consumidores mexicanos, que pagan la gasolina 60 por ciento más cara de lo que ahora cuesta en Estados Unidos, de donde se importa la mitad de la gasolina que se consume en el país, consideró

2015, energía 15 (303) 6, FTE de México

BBVA Bancomer (González R., en La Jornada, p.28, 26 febrero 2015).

Desde mediados del año pasado el precio de la gasolina que importa México se ha reducido en alrededor de 50 por ciento, proporción similar a la disminución en el precio internacional del petróleo en el periodo, comentó Carlos Serrano, economista en jefe de BBVA Bancomer. La mitad de la gasolina que se consume en México es importada.

Como resultado de que la gasolina ha bajado de precio en Estados Unidos y aquí ha subido, hasta ser ahora 60 por ciento más cara que en aquel país, el gobierno cuenta con una fuente adicional de recursos, por pagar menos por las compras al exterior de combustible, consideró Serrano.

La reducción en el precio de la gasolina importada generará un ahorro a las finanzas públicas de 92 mil millones de pesos este año, respecto del gasto previsto en el paquete económico. Ello, debido a que el precio del combustible es, en el caso de México, fijado por el gobierno federal y no por las condiciones del mercado.

### Se perderán \$89 mil millones

En sentido opuesto, la caída en el precio del petróleo provocará al gobierno una pérdida de ingresos de 89 mil millones de pesos, según un ejercicio realizado por Bancomer bajo el supuesto de que la cotización de la mezcla mexicana de exportación se mantuviera en 40 dólares por barril.

Para 2015 el gobierno federal contrató una cobertura parcial de los ingresos petroleros contra la caída de precios. Sin embargo, aseguró Serrano, Hacienda no cubrió la totalidad de los ingresos petroleros considerados para financiar el gasto público de este año. Los ingresos petroleros financian un tercio de ese gasto. Las coberturas contratadas por Hacienda garantizan el ingreso sólo para 57 por ciento de la plataforma de exportación de crudo.

Así, 43 por ciento de la exportación mexicana de petróleo no tiene cobertura, por lo que el ingreso que recibirá el gobierno por esa porción de las ventas externas de crudo será a los precios del mercado vigentes al momento que se concreten las ventas.

En los últimos meses, a medida que ha disminuido el precio del crudo, también se ha devaluado el peso frente al dólar, que llega a alrededor de 12 por ciento el último año.

### Caen exportaciones petroleras

Las exportaciones petroleras en el primer mes del año disminuyeron 47.3 por ciento anual, lo que representó su peor caída desde agosto de 2009, cuando se cayeron 50.4 por ciento (Cáceres E., en El Financiero, 26 febrero).

El valor de las exportaciones petroleras en enero fue de dos mil 16 millones de dólares por mil 261 millones de barriles diarios, casi 2 por ciento más que el volumen de crudo exportado en diciembre de 2014, pero 7.7 por ciento menos que lo registrado en enero de 2014.

El precio promedio de la mezcla mexicana de crudo de exportación se situó en 40.15 dólares por barril, es decir, 12.21 dólares respecto de diciembre de 2014 y en 50.50 dólares en comparación con el de enero de 2014, informó este jueves el Inegi.

En su informe sobre la Balanza Comercial de Mercancías, el Inegi destacó que el país registró un déficit comercial de tres mil 248 millones de dólares.

Con cifras desestacionalizadas, la balanza comercial registró un déficit de mil 781 millones de dólares, mientras que en diciembre de 2014 el saldo de esta balanza fue deficitario en 105 millones de dólares.

Las exportaciones reportaron una caída de 3.7 por ciento en comparación a diciembre de 2014, derivado de un descenso de 2.57 por ciento en las exportaciones no petroleras y de una caída de 17.32 por ciento en las petroleras.

Según el Inegi, el cambio en el saldo comercial desestacionalizado entre diciembre y enero se derivó de una reducción en el saldo de la balanza de productos no petroleros, el cual pasó de un superávit de 728 millones de dólares en diciembre a un déficit de 780 millones de dólares en enero, y de un aumento en el déficit de la balanza de productos petroleros, que pasó de 833 millones de dólares a mil millones de dólares, en esa misma comparación.



México produce petróleo crudo para el imperio e importa productos elaborados. La balanza comercial petrolera es muy desigual, desfavorable e inconveniente. **FOTO:** Reuters



El gobierno abandona la refinación de crudo, prefiere importar gasolinas y diesel. Refinería Deer Park, en USA. **FOTO:** Ap