

Petroprecios en picada

El 12 de diciembre, la mezcla mexicana del crudo exportación fue de 27.74 dólares por barril, el más bajo desde 2008. Los ingresos petroleros siguen a la baja. Las coberturas cubren apenas el 28.8% de los ingresos no obtenidos. A nivel internacional los petroprecios seguirán bajando. En respuesta, Peña Nieto propone más privatización y anuncia que Pemex compartirá infraestructura con el sector privado poniendo como garantía sus activos. Al mismo tiempo, se asignan los contratos de la Ronda 1 fase 3 a contratistas nacionales y extranjeros. El gobierno tiene prisa por deshacerse del patrimonio de la nación.

Ronda 1 fase 2 a ENI de Italia

"La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) –a nombre del Estado mexicano– y la empresa petrolera italiana ENI firmaron el primer contrato de la segunda licitación de la *ronda uno* para la exploración y explotación compartida de hidrocarburos en aguas someras del Golfo de México, en la cuenca del sureste, frente a las costas de Tabasco. Este convenio representa un monto de inversión estimado en mil cien millones de dólares. En la primera fase de evaluación de dos años ENI ejercerá 221 millones de dólares (Rodríguez I., en La Jornada, p.25, 1 diciembre 2015).

"El secretario de Energía, Pedro Joaquín Coldwell, señaló que la italiana, ente nacional de hidrocarburos, será la primera petrolera de gran escala que viene a invertir en México en el nuevo marco regulatorio de la reforma energética.

ENI obtuvo un contrato para el área uno, que incluyó tres campos con reservas 2P de 107 millones de barriles de aceite ligero y 69 mil millones de pies cúbicos de gas.

"ENI se reorganizó en varias divisiones y se asoció con capitales particulares, por lo que hoy es

la principal empresa de Italia, con presencia en 83 países.

"Joaquín Coldwell afirmó que con las dos primeras licitaciones ya realizadas, por lo menos 8 empresas nuevas tendrán presencia en nuestro país: dos mexicanas, una italiana, una del Reino Unido, dos argentinas con inversión británica y dos de Estados Unidos.

"Federico Arisi Rota, vicepresidente ejecutivo para las Américas de ENI, informó:

"Para nosotros es de gran importancia iniciar operaciones en México en el área uno, que tiene profundidades de entre 20 y 40 metros y con reservas muy importantes en los pozos de Amoca, Miztón y Tecoalli. Lo primero que se hará son los estudios de impacto ambiental y social y de procesamiento sísmico; luego la perforación de cuatro pozos de evaluación".

Petróleo regalado

Según Zepeda, de la CNH, el área del contrato con ENI está en las costas (sic) de Tabasco y comprende 67 km cuadrados. Según la transnacional italiana, la profundidad de esos campos a explotar está entre 20

2015, energía 15 (327) 14, FTE de México y 40 metros (sic), es decir, en las aguas superficiales (sic). Todo lo que hará ENI será extraer el crudo.

Acciones de Repsol en garantía

Pemex está tan mal financieramente que remata todo lo que puede, hasta las acciones fraudulentas que aún posee en la española Repsol. Todo para seguir endeudándose.

"Pemex otorgó en garantía las acciones que todavía posee de la petrolera española Repsol YPF por un préstamo de 250 millones de dólares que deberá liquidar hacia finales de la presente administración, en 2018. Pemex aún conserva 20 millones 724 mil 331 acciones, equivalentes a una participación de 1.48 por ciento del capital social de Repsol (Rodríguez I., en La Jornada, p.27, 7 diciembre 2015).

"Al 30 de septiembre de 2015 el valor de mercado de los 20 millones 724 mil 331 acciones de Repsol en poder de Pemex fue de 4 mil 124 millones 504 mil pesos, equivalente a 242.3 millones de dólares a un tipo de cambio vigente de 17.02 pesos por dólar.

"Aunque este paquete accionario estaba clasificado como activos disponibles para su venta, el pasado 4 de agosto PMI HBV, subsidiaria de Pemex con sede en Ámsterdam, Holanda, contrató un préstamo con Banco Santander por 250 millones de dólares, con vencimiento en 2018, por lo cual fueron entregadas en garantía 20 millones 724 mil 331 acciones de Repsol, considerados activo no circulante.

"De acuerdo con los informes de Pemex al cierre del tercer trimestre del año, último dato oficial disponible, esta tenencia accionaria le representó a Pemex una pérdida de 2 mil 904 millones de pesos entre enero y septiembre de 2015 por las minusvalías de estos títulos. En 2014 las mermas por esta capitalización fueron de 765 millones de pesos".

Esa pérdida se había señalado desde el calderonato, pero el gobierno no hizo caso e insistió en ese negocio fraudulento. Hoy, el mismo gobierno informa del fracaso.

Crudo Mx a 29.91 dólares

Diciembre ha sido el peor momento de la política petrolera antinacional de Peña Nieto. Los precios del crudo de exportación iniciaron una nueva racha hacia la baja.

"La mezcla mexicana de petróleo de exportación cerró ayer en 29.91 dólares, el precio más bajo del año. Este es el precio más bajo desde el 23 de diciembre de 2008, cuando se cotizó en 28.73 dólares, de acuerdo con registros de Pemex. En los últimos seis días el crudo mexicano registró su tercera caída al romper el piso mínimo del año. En un mes el precio del barril ha perdido casi 8 dólares. Con esta cotización el crudo mexicano se encuentra por debajo de la mitad del precio de 79 dólares fijado en el presupuesto federal para este año (Afp, Reuters, La Jornada, p.21, 8 diciembre 2015).

"El precio del barril de *light sweet crude* (WTI) para entrega en enero cerró a 37.65 dólares en la bolsa mercantil de Nueva York, su piso de cierre para el contrato de referencia desde febrero de 2009. Todos los contratos a futuro del WTI hacia 2024 cayeron a menos de 60 dólares por barril. En Londres, el Brent del Mar del Norte para entrega en enero terminó a 40.73 dólares el barril.

"Además, el mercado estadounidense también enfrentó malas noticias, incluido el anuncio del Departamento de Energía de que la producción estadounidense se aproxima a los 9.2 millones de barriles diarios, lo que implica mucho petróleo en el mercado, subrayó Gene McGillian, de Tradition Energy.

"Arabia Saudita, el mayor exportador mundial de crudo y líder de la OPEP, cree que los productores de petróleo no convencional que han contribuido al exceso de oferta —como los productores de esquisto en Estados Unidos— eventualmente serán expulsados del mercado por los altos costos de producción y los bajos precios de venta".

Zonas conflictivas en la Ronda 1 fase 3

Primero se hicieron llamar "industria mexicana del petróleo", ahora ya formaron nuevos aparatos con el objetivo de encubrir la apropiación privada del petróleo (y energía) de México.

"La inseguridad prevaleciente en algunas zonas petroleras y gaseras del país no es obstáculo para inhibir la inversión en el sector energético, aseguraron integrantes del naciente Consejo Mexicano de Energía (Comener), organización empresarial cuya misión es construir la agenda transversal de energía, que facilite concretar la reforma energética (Rodríguez I., en La Jornada, p.21, 8 diciembre 2015).

"Ernesto Marcos Giacoman, presidente de la Asociación Mexicana de Empresas de Servicios Petroleros (Amespac) y presidente del comité consultivo del Comener, dijo que las empresas que están compitiendo por campos maduros en tierra en la tercera licitación de la *ronda uno*, que se realizará el 15 de diciembre, así como las que resulten ganadoras, tendrán que ir a estas zonas conflictivas con problemas de inseguridad como son los casos de Tamaulipas, Nuevo León, parte de Coahuila y el sureste, pero van a ofrecer empleos y generar oportunidades de desarrollo.

"Ya los jóvenes de estas zonas rurales no van a tener como única opción participar en los negocios del crimen organizado. Van a poder incorporarse al desarrollo de gas y petróleo en estas regiones que se están poniendo a disposición de la inversión privada, precisamente para atacar de fondo el problema de inseguridad, ofreciendo estas opciones de empleo productivo, comentó Giacoman.

"Por su parte, Guillermo Pineda, líder de Energía de la consultora PricewaterhouseCoopers, señaló que se ha estado trabajando en este tema y a pesar de la problemática ha llegado inversión extranjera privada. Ahí están los resultados de las diferentes rondas con compañías internacionales, que llegan para ver cómo está el ambiente en esas inversiones.

"A su vez, Juan Acra López, presidente de la recién creada Comener, comentó en torno a la inseguridad que no sólo se debe proteger la certeza jurídica de estos contratos, sino también hay que enfocarse en prever la certeza social y los problemas que se pudieran generar. Tenemos varios casos exitosos de proyectos, no sólo en el tema petrolero sino en el eólico, por ejemplo, en la zona de Oaxaca, proyectos que ha sido llevados a buen puerto. Proyectos que han cuidado el desarrollo social de estas comunidades. Hay otros más que no han tomado buenas decisiones, reconoció".

Mentiras empresariales

La experiencia en Oaxaca solo ha llevado al despojo de las comunidades que viven en el Istmo de Tehuantepec. De entrada han perdido sus tierras, el agua y el viento. A cambio de rentas miserables, con o sin su consentimiento debido a las tramposas consultas, han entregado su patrimonio y su vida. El siguiente paso será la expulsión de sus propios

2015, energía 15 (327) 15, FTE de México pueblos. Empleo no hay, ganancias privadas sí las hay. Lo mismo ocurre en otras partes.

Que ahora, en el norte del país, los privados van a crear empleos y a combatir el crimen es un vulgar cuento. Los empleos serían temporales y precarios. Pero los empresarios publicitan que llevarán a los jóvenes de las zonas rurales a la industria petrolera alejándolos del narcotráfico. ¡Qué "virtud" de la reforma energética privatizadora de Peña Nieto! ¿También quieren que les demos las gracias?

La dicho por la nueva burguesía petrolera y transnacionales son viles mentiras, se quieren mostrar simpáticos sin serlo solo para apropiarse de lo ajeno. A esas empresas les es más fácil contratar a los propios criminales para ejecutar el despojo. Así lo han hecho en Oaxaca, desde presidentes municipales, jueces y golpeadores.

Coberturas cubren 28.8% de pérdidas

El gobierno sigue presumiendo que con las coberturas petroleras cubrirá el déficit de los ingresos petroleros. Eso es relativo, las coberturas cubren apenas la tercera parte de ese déficit.

"El gobierno mexicano recibió 6 mil 284 millones de dólares como ingreso de las coberturas de garantía del precio del petróleo de exportación, mismos que conforme a la normatividad aplicable, se destinarán a hacer frente al presupuesto de egresos de la Federación 2015, informó la Secretaría de Hacienda. Es el mayor monto recibido por ese concepto en la última década, desde que se contrata ese tipo de seguros (Cardoso V., en La Jornada, p.31, 8 diciembre 2015).

"Los ingresos recibidos por las coberturas petroleras corresponderían a unos 106 mil 931 millones de pesos al tipo de cambio fix (que fija el Banco de México para operaciones de mayoreo en el mercado cambiario) y representan apenas 28.8 por ciento de los 371 mil 308 millones de pesos en que se desplomaron los ingresos petroleros del gobierno federal en el periodo enero-octubre.

"Esos ingresos derivan de las coberturas petroleras contratadas el año pasado y con las que se garantizó un precio promedio de 76.4 dólares por barril para 228 millones de barriles y por la diferencia de 2.6 dólares que quedarían descubiertos entre el precio ponderado de las opciones de 76.4 dólares por barril y los 79 dólares por barril establecidos en la Ley de Ingresos para 2015, explicó la dependencia.

2015, energía 15 (327) 16, FTE de México

"De acuerdo con datos de la propia Secretaría de Hacienda al décimo mes del año, los ingresos petroleros del gobierno federal sufrieron un desplome de 38 por ciento, equivalente a 371 mil 308 millones de pesos, comparado con el mismo periodo enero-octubre del año pasado. Eso, derivado de la caída en los precios internacionales del crudo combinado con un retroceso en la plataforma de producción".

Petróleo Mx a 29.65 dólares

"Después de que rompió el piso de los 30 dólares, la mezcla mexicana de petróleo de exportación tuvo su tercer descenso al cotizarse en 29.65 dólares. Esta es la cuarta mayor caída en los últimos siete días y la mayor del año (Notimex, Reuters, Afp, La Jornada, p.31, 9 diciembre 2015).

"Los futuros del Brent y el WTI se hundieron a menos de 40 dólares por barril y alcanzaron niveles registrados por última vez en febrero de 2009".

Pemex anuncia descubrimientos

"El director de Pemex, Emilio Lozoya Austin, anunció el descubrimiento de dos yacimientos de crudo adicionales en aguas someras con reservas probadas, probables y posibles (3P) por 180 millones de barriles de crudo equivalente. Los yacimientos corresponden a los pozos Teocalli y Japsol, y se espera una producción adicional de 40 mil barriles y 25 millones de pies cúbicos de gas al día (Vargas R. E., en La Jornada, p.32, 9 diciembre 2015).

"Además, dio a conocer la estabilización de la producción de crudo en alrededor de 2.217 millones de barriles al día –durante 2004 llegaron a sumar 3.4 millones– y dijo que se ha logrado revertir el índice de incorporación de reservas, que este año terminará con 85 por ciento.

"En junio Pemex había anunciado descubrimientos en aguas someras equivalentes a 350 millones de barriles. Ahora, además de los dos nuevos sumó buenas noticias en aguas profundas. En el área de Perdido, dijo, se ha incorporado gas y condensados y entre 150 y 170 millones de barriles de crudo equivalente.

"Lozoya mencionó también un programa de reducción de costos en la empresa por 65 mil millones, de los cuales 10 mil millones corresponden a gastos administrativos y operativos.

"En 2016 estaremos anunciando inversiones por miles de millones de dólares, en las que van a participar exclusivamente terceros, aseguró.

"A su vez, Jaime Chico Pardo, representante del consorcio Cactus (Grupo Carso, Grupo Mexichem e Invenergy) detalló el proyecto de cogeneración donde invertirán 3 mil millones de dólares. Por la reforma energética, subrayó, empresas nacionales y extranjeras conforman consorcios para asociarse con Pemex y la CFE, actualizar instalaciones industriales prioritarias y ofrecer energía limpia y competitiva".

Pemex se alía con empresarios privados

"Pemex, en alianza con el sector privado, anunció una inversión de 23 mil millones de dólares para las seis refinerías del país. El presidente Enrique Peña Nieto agradeció a los empresarios arriesgar su capital y jugársela con México, sobre todo en el entorno complejo y difícil del mercado mundial del energético y con los precios del crudo más bajos de los últimos años (Vargas R. E., en La Jornada, p.32, 9 diciembre 2015).

"Atribuyó a la entrada de capital privado propiciada por la reforma energética la posibilidad de tales inversiones.

"De lo contrario habría sido necesario recurrir a mayor endeudamiento, Pemex no tendría dinero para desarrollar esos proyectos, o el gobierno hubiera tenido que tomar recursos fiscales y dárselos a Pemex, en detrimento de otros renglones como la educación, la salud y la vivienda, declaró.

"Los más de 388 mil millones de pesos destinados a cuatro grandes proyectos generarán 63 mil empleos directos, y se refieren a la producción de gasolinas limpias, aprovechamiento de residuales, diésel de ultra bajo azufre y cogeneración.

"Ante asistentes como Jaime Chico Pardo, del Grupo Enesa Energía (filial de Carso), inversionista en los proyectos anunciados, y el empresario Carlos Slim, el jefe del Ejecutivo ponderó la inversión de particulares porque permitirá, aseguró, modernizar Pemex y generar empleos.

"Por eso es la reforma energética, para abrir espacios de participación al sector privado y que éste también arriesgue su capital, se la juegue con Pemex. Sus rendimientos derivarán de la eficiencia de esos procesos productivos y, al mismo tiempo, el

Estado se podrá dedicar a invertir en otros renglones de mayor prioridad social.

"Además, con los proyectos de cogeneración Pemex se convertirá en el segundo productor de electricidad en el país y podrá abaratar sus costos".

Peña Nieto mentiroso contumaz

Cuando Peña dice que la intervención privada no hubiera sido posible sin su reforma energética, es cierto, porque esa reforma es privatizadora, lo que siempre ha negado.

Pero que esa inversión privada vendrá a salvar a Pemex es falso. Qué de otra forma se hubiera (sic) endeudo a Pemex, es completamente falso. La petrolera mexicana ha sido endeudada, sobre todo con Peña, a niveles excesivos. La deuda es más que el valor de los activos de Pemex. Eso de que el gobierno le hubiera asignado recursos fiscales es otra mentira. Peña ha hecho lo contrario, le recorta el presupuesto a Pemex y la saquea como nunca.

La "modernización" privada de que habla Peña es falsa y significa poner en manos privadas la refinación de petróleo crudo para la elaboración de gasolinas y diesel. Por otra parte, en la cogeneración eléctrica, que Pemex será el segundo productor de electricidad es mentira. Cualquier transnacional, como Iberdrola y Gas Natural Fenosa, superan a la baja capacidad de Pemex y van rumbo a superar a la propia CFE.

Respecto a los descubrimientos que anunció Lozoya es solo el aviso de que serán ofertados a las transnacionales. Estas son las que extraen el crudo, Pemex no pudo ni con la Ronda 0.

Pemex compartirá TODO con privados

La participación privada en Pemex será en TODO. Cada vez se está más cerca de Pemex S.A. La garantía que pondrá la petrolera, supuestamente propiedad del Estado (o gobierno como prefieren Peña y socios) será nada menos que sus propios activos, incluyendo las reservas de petróleo crudo y gas. Los privados, que según Peña "se la juegan por México" y les agradeció, están de pláceme, le entrarán al atraco a placer.

"Para obtener recursos frescos de inversión para concluir sus principales proyectos de exploración, producción y refinación sin recurrir a más deuda, Pemex compartirá con las más grandes

2015, energía 15 (327) 17, FTE de México empresas privadas del país el desarrollo de infraestructura, desde la extracción de hidrocarburos hasta la producción de refinados. La empresa productiva del Estado pondrá en garantía sus activos, ya sean pozos o refinerías, informaron de manera conjunta los directores generales de las filiales de Pemex Transformación Industrial y Exploración y Producción, Alejandro Martínez Sibaja, y José Antonio Escalera Alcocer (Cardoso V., en La Jornada, p.27, 10 diciembre 2015).

"Por el momento, bajo un programa que se conoce como monetización de activos, ya se tienen autorizadas asociaciones de producción compartida con grandes grupos empresariales del país como Carso, Grupo México, así como Enel y Abengoa, que atraviesa severos problemas financieros en el país.

"Luego de que en Tula, Hidalgo, se anunciaron descubrimientos e inversiones por 23 mil millones de dólares, los directores de las dos filiales de la petrolera detallaron los planes.

"De momento, Escalera Alcocer afirmó que los costos de producción de Pemex se ubican alrededor de 20 dólares por barril una vez concluido el desarrollo de infraestructura para su extracción y transporte, lo que la mantiene competitiva a escala mundial.

"Martínez Sibaja sostuvo que con las reconfiguraciones en las seis refinerías se producirá un mayor volumen de combustibles de ultrabajo azufre (gasolinas automotrices y diésel) y con ello se reducirán significativamente las importaciones y las emisiones contaminantes".

Escalera también miente. Dice que los costos de producción de Pemex se ubican en alrededor de 20 dólares. ¿De qué "costos de producción" habla? El petróleo NO lo produce nadie, es un recurso natural. A los inversionistas extranjeros, Pemex les informa que el costo de "extracción" es de 9.91 dólares por barril y el costo "de exploración y desarrollo" de 13.91 dólares.

Petróleo, el mayor riesgo financiero

Esta política petrolera antinacional la realiza Peña Nieto en un contexto de crisis energética del capital.

"El mayor riesgo financiero en 2016 es el petróleo. Los mercados financieros conviven con las consecuencias de la deflación energética desde mediados de 2014 y los efectos secundarios han sido generalizados (Reuters, en La Jornada, p.28, 10 diciembre 2015).

2015, energía 15 (327) 18, FTE de México

Mezcla Mx a 29.37 dólares

"El precio de la mezcla mexicana de exportación continúa a la baja y por debajo de 30 dólares. Este miércoles cerró en 29.37 dólares por barril (Reuters, Afp, La Jornada, p.29, 10 diciembre 2015).

"En un año, el petróleo mexicano perdió 45.7 por ciento de su valor, toda vez que el 9 de diciembre de 2014 el barril valía 54.14 dólares. Con la cotización actual el precio del hidrocarburo ligó cuatro jornadas consecutivas a la baja y se acerca cada vez más al piso mínimo desde diciembre de 2008, que fue de 28.73 dólares.

"La baja se dio en medio de una caída generalizada en los precios, luego que los operadores e inversionistas ignoraron una inesperada baja de los inventarios en Estados Unidos.

"En el mercado de Nueva York el referencial estadounidense para América Latina, el WTI, cerró en 37.16 dólares, su nivel más bajo desde febrero de 2009, mientras en Londres el referente global, el Brent, cayó a 40.11 dólares".

Los precios seguirán bajando

"La cotización de la materia prima más comerciada del mundo se sitúa ya en unos niveles que no se veían desde comienzos de 2009 (Euronews, en Cubadebate, 11 diciembre 2015).

"Si un día antes la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) reconocía haber bombeado más petróleo en noviembre que en cualquier otro mes desde 2008, la Agencia Internacional de Energía (AIE) ha advertido que los precios del oro negro seguirán cayendo aun más el año que viene.

"La demanda en 2016 será más débil y, al mismo tiempo veremos la entrada de Irán si se levantan las sanciones. Por tanto no hay ninguna razón que apoye una posible subida en los precios. 2016 será recordado en el sector por ser uno de los más bajistas", ha advertido Fatih Birol, director ejecutivo de AIE".

Crudo Mx a 29.04 dólares

"El precio del barril de petróleo mexicano de exportación hiló cinco caídas consecutivas y cerró en 29.04 dólares por barril, informó Petróleos

Mexicanos (Pemex) (Reuters, Afp, La Jornada, p.29, 11 diciembre 2015).

"Con ello, la cotización sigue acercándose al piso de los niveles mínimos de diciembre de 2008 –en plena crisis financiera internacional– cuando cerró en 28.73 dólares por barril.

"En lo que va del mes, el precio de la mezcla mexicana de exportación ha perdido 15.28 por ciento, mientras en el balance anual, el declive es de 37.23 por ciento. Con los precios actuales, el crudo mexicano se comercializa en prácticamente la tercera parte del valor de 79 dólares, con lo que fue presupuestado para los ingresos federales de este año.

"También regresó a niveles similares a los de octubre de 2003, durante el gobierno de Vicente Fox, cuando cada barril de crudo valía en promedio 29.11 dólares.

"En Nueva York el precio del contrato de referencia para América Latina, el WTI, cerró en 36.76 dólares por barril. Este mes ha cedido casi 13 por ciento.

"En Londres, el referente Brent del Mar del Norte cayó a 39.73 dólares, en medio de persistentes preocupaciones por el exceso global de oferta que opacaban una sorpresiva baja en los inventarios de crudo de Estados Unidos, mientras un alza del dólar pesó sobre los precios de las materias primas.

"La producción de la OPEP alcanzó en noviembre 31.7 millones de barriles de crudo al día, su nivel más alto en siete años, en medio de una oferta excesiva en el mercado mundial este año, informó Xinhua. Con esos niveles se han mantenido bajos los precios del petróleo en los últimos dos años. La organización indicó que espera una aguda caída en el suministro de crudo en los Estados ajenos a la OPEP en 2016 y que se apegará a la estrategia de defensa de su cuota de mercado.

"Reuters indicó que cada día se producen entre 500 mil y 2 millones de barriles por encima de la demanda, lo que genera un superávit que presiona los precios en casi dos tercios de su valor desde 2014. El exceso de suministros es almacenado en depósitos y amenaza con sobrecargar las instalaciones existentes.

"Es un ánimo pesimista que persiste: el nivel de las reservas es muy alto, la producción elevada, la demanda débil y simplemente no existe ninguna actualidad susceptible de que los precios se recuperen, resumió Mike Lynch, de Strategic Energy & Economic Research, citado por la agencia Afp".

Petróleo Mx a 27.74 dólares

"Los precios del petróleo extendieron su caída libre y se acercaron a mínimos de 11 años, luego de que la AIE advirtió de que un exceso de crudo puede empeorar el próximo año (Reuters, Afp, Notimex, La Jornada, p.24, 12 diciembre 2015).

"En ese contexto, el valor de la mezcla mexicana de exportación cerró en 27.74 dólares por barril y acumuló seis jornadas consecutivas a la baja.

"En un año el crudo mexicano ha perdido prácticamente la mitad de su valor, toda vez que el 11 de diciembre de 2014 el barril se comercializó en 53.72 dólares, una diferencia de 25.98 dólares. Es decir, hoy el barril de petróleo vale 48.36 por ciento menos que el 11 de diciembre de 2014.

"Actualmente el precio del petróleo mexicano se encuentra incluso por debajo de los niveles registrados a finales de 2008. Uno de los niveles mínimos los registró el 23 de diciembre de ese año, cuando cotizó en 28.73 dólares.

"El crudo estadounidense WTI cerró a 35.62 dólares por barril. El WTI llegó a cotizar en 32.40 dólares en diciembre de 2008.

"En Londres el Brent bajó a 37.93 dólares por barril y bajó de los 38 dólares por primera vez desde diciembre de 2008 cuando alcanzó 36.20 dólares. Hace un año, el Brent y el WTI cotizaban en alrededor de 60 dólares por barril y en 2014 arriba de 100 dólares".

Asignan 25 campos de la Ronda 1 fase 3

Frente a lo anterior, la "salida" de Peña Nieto consiste en entregar cuanto antes el patrimonio de la nación al capital privado. Pemex desaparecerá, ya es exPemex, luego será Pemex S.A. Solo conservará el nombre no así las funciones ni la propiedad.

"El gobierno federal adjudicó al sector privado la totalidad de los 25 lotes en tierra para la extracción de hidrocarburos localizados en Nuevo León, Tamaulipas, Veracruz, Tabasco y Chiapas, de los cuales 20 serán operados por inversionistas mexicanos y cinco por capitales extranjeros (Reyna J., en La Jornada, p.24, 16 diciembre 2015).

"Así, 11 empresas mexicanas obtuvieron las mejores propuestas económicas en 20 bloques de terrenos licitados, es decir, al menos una de ellas

2015, energía 15 (327) 19, FTE de México obtuvo dos o más campos. Tres consorcios extranjeros se adjudicaron cinco bloques.

"Los representantes de las compañías comenzaron a registrarse, entre ellos los de Petrobal, del empresario Alberto Bailleres y dirigida por Carlos Morales Gil, ex funcionario de Petróleos Mexicanos, y de Carso G&O, de Carlos Slim Helú. Sin embargo, ninguna de éstas resultó ganadora.

"Los primeros campos en licitación correspondieron a cuatro lotes con reservas superiores a 100 millones de barriles líquidos, que se supondría son los más atractivos para los inversionistas.

"El primer bloque en tierra adjudicado está ubicado en Tabasco; comprende el campo Tajón, de unos 28 kilómetros cuadrados y adjudicado a la mexicana Compañía Perseus. El segundo campo, Cuichapa, en Veracruz, lo ganó Lifting de México.

"El tercer campo de 46 kilómetros cuadrados, también en Veracruz y denominado Moloacán, fue para Canamex Dutch, consorcio integrado por capitales holandeses y mexicanos.

"El último campo de más de 100 millones de barriles líquidos adjudicado fue Barcodón, en Tamaulipas, ganado por la mexicana Diavaz Offshore.

"De esta manera, la firma mexicana Geo Estratos, con sede en Veracruz, ganó cuatro campos en tierra: Pontón, La Laja, Paso de Oro y Tecolutla, todos éstos en esa entidad. Consorcio Manufacturero Mexicano se adjudicó los lotes de Mareógrafo y Calibrador, en Nuevo León.

"La compañía mexicana Strata obtuvo tres campos: Peña Blanca y Carretas, en Nuevo León, y Ricos en Tamaulipas.

"Otras mexicanas fueron: Diavas Offshore obtuvo un campo en Chiapas; Grupo Diarqco logró dos en Tabasco; Consorcio Sistemas Integrales, en Nuevo León, con un lote, y Compañía Perseus en Tabasco. Grupo E Exploración y Producción obtuvo uno en Chiapas, Industrias Globales en Nuevo León, uno; Sarreal, también un campo.

"En tanto, la canadiense Renaissance, con operaciones en el mercado de valores, obtuvo tres campos con reservas inferiores a los 100 millones de barriles líquidos en Chiapas: Mundo Nuevo, Topén y Malva".

"La estadounidense Roma Energy se adjudicó un campo en Paraíso, Tabasco.



Plataforma de ENI en el Mediterráneo. FOTO: Ap



Refinería Minatitlán (desde 1906) de Pemex. FOTO: Pemex