



Plan de repartición del botín petrolero

El gobierno anunció el Plan Quinquenal de Licitaciones sobre Hidrocarburos. Serán 914 áreas contractuales, 244 campos de extracción y 670 de exploración en los próximos 5 años. Las corporaciones se apropiarán del petróleo y gas. El gobierno realiza consultas con empresarios para que éstos definan al plan. El 15 de julio la CNH dará los resultados sobre la Ronda 1, en la punta están las grandes transnacionales, 8 de estas con fuertes acusaciones de corrupción. Respecto a los nuevos descubrimientos de Pemex, ganarán 7 empresas contratistas privadas. En materia petrolera, petroquímica y eléctrica, todo será para el capital.

Regresan impuestos a empresarios

Consecuencia de la petrolización de la economía nacional, la baja en los precios internacionales del petróleo crudo ha impactado fuertemente a las finanzas públicas. A principio de año, el gobierno aplicó un recorte presupuestal que, solamente a Pemex, le significó una merma de 62 mil millones de pesos, más recortes anteriores.

En cambio, los empresarios gestionan que el gobierno les reintegre 42 mil millones de pesos en calidad de estímulos fiscales. Así se indicará en el próximo presupuesto federal.

"El gobierno federal y el sector privado analizan la posibilidad de que la Secretaría de Hacienda restituya a las empresas alrededor de 42 mil millones de pesos que se asignaron en 2014 por concepto de estímulos fiscales para promover la realización de sus actividades productivas. Sólo en el primer trimestre de este año se asignaron a esa partida recursos por más de 4 mil 500 millones (Cardoso V., en La Jornada, p.25, 25 junio 2015).

"Esta semana se han realizado reuniones a marchas forzadas entre la cúpula empresarial y la Secretaría de Hacienda con miras a estructurar un

programa de estímulos fiscales para ser presentado al Congreso de la Unión en la propuesta de presupuesto para 2016.

"Estamos trabajando con el sector privado, concretamente con el Consejo Coordinador Empresarial (CCE), pero también con otras instancias, como la Coparmex (Confederación Patronal de la República Mexicana). Es un proceso en marcha, dijo el secretario de Hacienda, Luis Videgaray Caso.

"Al inquirirle sobre detalles de los estímulos fiscales en ciernes, respondió: ya los daremos a conocer en septiembre, cuando presentemos la propuesta de presupuesto de egresos para el año entrante a la Cámara de Diputados.

"Son 10 mil 777.2 millones con los que el gobierno apoyó a las actividades empresariales entre enero y marzo de 2015".

Caída en reservas

A la caída en la producción y exportación petrolera, con la consecuente caída en los ingresos petroleros, ahora se suma la caída en las reservas de hidrocarburos.

2015, *elektron* 15 (184) 2, FTE de México

No extraña, durante décadas los gobiernos en turno han dilapidado las reservas existentes, sin que la reposición de las mismas sea adecuada. Las reservas probadas, simplemente, no aumentan. Aparte de estas, ¿dónde está el petróleo que extraerán las transnacionales?

"Entre 2014 y 2015 las reservas petroleras probables y posibles del país resintieron una caída de casi mil 137 millones de barriles, una reducción de 6.45 por ciento en el periodo, el peor resultado en la última década (Cardoso V., en *La Jornada*, p.25, 1 julio 2015).

"Así se dio a conocer en la décima reunión ordinaria del órgano de gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH), donde el comisionado Edgar Rangel Germán mencionó que el cálculo más reciente ubicó a las reservas certificadas en 9 mil 711 millones de barriles de aceite y 15.29 billones de pies cúbicos de gas, que en conjunto representan 13 mil 17 millones de barriles de petróleo crudo equivalente. Estas reservas, que actualmente están en explotación comercial, se encuentran sólidas y sin mucho cambio respecto del año pasado, según el comisionado.

"Sin embargo, en cuanto a otro estrato de reservas, las probables se ubican en 16 mil 475.5 millones de barriles y en 30 billones 606.6 mil millones de pies cúbicos de gas, lo cual resulta en un gran total de 22 mil 983.5 millones de barriles de petróleo crudo equivalente. Esas cifras presentan una importante diferencia frente a los 17 mil 612.7 millones, 33 billones 264 mil 100 millones de pies cúbicos y de 24 mil 815.7 millones de barriles que, respectivamente, se tenían en 2014.

"Las reservas denominadas 2P (probables) son las segundas más importantes en la escala con que se clasifica la riqueza petrolera del país. Según el comisionado Rangel, con la totalidad de las reservas 1P, 2P y 3P se considera que el país tendría capacidad de producción para 50 o 60 años".

Antes de la desnacionalización energética, la certificación de las reservas la hacía la SEC norteamericana, a solicitud de Pemex. ¿Quién la hace ahora? Seguramente la misma SEC. ¿Con qué datos? Eso no lo informa la CNH. Lo cierto es que no es la CNH por ignorar todo lo relacionado al respecto, los economistas del ITAM no saben. Las estimaciones, entonces, las harán contratistas privados de la CNH. ¿Qué confianza puede haber? ¡ninguna! Las aseveraciones de la CNH son

políticas, en la línea marcada por Peña Nieto y organismos financieros internacionales.

Desplome en ingresos

En cuanto a los ingresos petroleros, Videgaray declara que "no nos afecta lo que pasa en el mercado petrolero" y, al otro día, la dependencia que supuestamente dirige informa lo contrario.

"Las finanzas públicas del país resintieron una caída de 193 mil 532.2 millones de pesos en los ingresos petroleros durante los primeros cinco meses del año, lo que resultó equivalente a una disminución de 40.6 por ciento, comparado con el mismo periodo de 2014. Este hueco se tradujo en un déficit de 180 mil 700 millones, superior en 128 por ciento respecto del periodo enero-mayo del año pasado.

"Así lo dio a conocer la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) en su reporte sobre las finanzas públicas y la deuda pública a mayo de 2015, donde justifica que el desplome de los ingresos petroleros se explica principalmente por dos fenómenos temporales que se compensarán durante el año: las aportaciones a los fondos de estabilización durante el mes de enero por 26 mil 400 millones de pesos y el menor nivel de los ingresos petroleros que no incluyen los beneficios de las coberturas que, en su caso, se recibirán en diciembre de este año.

"También se reconoce que el saldo de la deuda interna del gobierno federal creció en 66 mil 400 millones de pesos, para ubicarse en 4 billones 390 mil 500 millones de pesos al cierre de mayo y respecto del registrado al cierre de diciembre de 2014".

En CFE, solo privatización

La política desnacionalizadora del gobierno no solo es en Pemex, también en CFE. Ambas "empresas" están convertidas en vulgares oficinas de contratistas a quienes se ofertan proyectos operativos. La ya reducida materia de trabajo cada vez es menor.

"El gobierno federal calculó en más de 62 mil millones de dólares lo que destinarán inversionistas privados del país y el extranjero al sector eléctrico nacional durante los próximos 15 años derivado de la apertura en ese sector promovida con la reforma energética.

"Al presentar el Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional (Prodesen), el subsecretario de Electricidad, César Emiliano Hernández Ochoa, dijo además que se calcula ampliar la capacidad instalada de generación eléctrica en casi 60 mil megavatios, es decir, prácticamente el doble de las posibilidades actuales.

"Ello, afirmó, redundará en una mejor calidad del servicio y en tarifas más bajas para los consumidores.

"El Prodesen es la sucesión del anterior Poise (Programa de Obras e Inversiones del Sector Eléctrico), pero adecuado a las nuevas circunstancias de participación privada tanto en generación como en distribución, pero –según el funcionario– cuidando de mantener una continuidad en la planeación del sector eléctrico.

"De los 62 mil 272 millones de inversiones previstas en el programa, la mayor parte estarán enfocadas a la generación, segmento que absorberá 45 mil 45 millones de dólares; a la transmisión se pretende canalizar 9 mil 513 millones de esos recursos y a distribución 7 mil 713 millones.

"De acuerdo con Hernández Ochoa, no hay proyectos que no merezcan estar ahí (en el Prodesen)".

Ese NO es el problema sino que casi TODOS los proyectos se proponen como privados. El Prodesen debía llamarse Prodesep, pues vez de nacional es privado.

Descubrimientos de Pemex para 7 contratistas

Otro economista del ITAM, Emilio Lozoya, hizo mucha alharaca sobre los nuevos descubrimientos de Pemex. Evidentemente, no son nuevos ni empezaron ayer. Pero la intención es ofertar cada vez más de las funciones reducidas de Pemex al capital privado. Ya están anotadas los tradicionales contratistas de Pemex, más las nuevas empresas que se han formado con exfuncionarios de Pemex, principalmente, empresarios del ITAM.

"Alfa, Grupo R, Petrofac, Grupo Diavaz, Oro Negro, Carso Oil & Gas y PetroBal podrían asociarse con Pemex para explotar los cuatro yacimientos recientemente descubiertos en el Golfo de México, que significan una importante oportunidad de negocio, al representar un costo de producción de mil millones de

"El reciente descubrimiento de cuatro yacimientos en el Golfo de México abrirá un

2015, *elektron* 15 (184) 3, FTE de México

negocio importante para las empresas privadas y una oportunidad para asociarse con Pemex en la explotación de los proyectos, los cuales tienen un costo aproximado de producción de mil millones de dólares, según analistas (Sánchez A., en *El Financiero*, 30 junio 2015)..

"Con la reforma energética se implementaron los esquemas de inversión compartida, los cuales serían utilizados por Pemex para detonar los nuevos yacimientos.

"Alfa, Grupo R y Petrofac tendrán la oportunidad de trabajar con la empresa productiva del estado mediante contratos de producción compartida, mientras que Grupo Diavaz y Oro Negro podrían proveer servicios de operación y transporte de hidrocarburos. Carso Oil & Gas y PetroBal también ofrecerían sus servicios a Pemex.

"Las áreas de mayor oportunidad estarían divididas en tres grandes vertientes: Exploración y Producción, Ingeniería y Desarrollo de Talento", dijo Alexander Braune, director de Energía y Recursos Naturales de KMPG México.

"Hablamos de un recurso prospectivo de 200 mil barriles adicionales diarios y la posibilidad de contrarrestar con mayor velocidad el declive en la producción diaria de crudo", agregó Braune.

"La producción empezará dentro de 16 meses y se espera alcanzar una plataforma de producción estable 20 meses después.

"Según la Secretaría de Energía (Sener), el costo de extracción de un proyecto de este tipo es de 6.5 dólares por barril, por lo que alcanzando su mejor nivel, diariamente se tendría que destinar 1.3 millones de dólares. Así, la inversión bianual de los proyectos sería cercana a los mil millones de dólares".

Se dice que se trata de "recursos prospectivos", esto es NO descubiertos y, al mismo tiempo, se anuncia que la producción empezará en 16 meses y con 200 mil barriles diarios. ¿Cómo lo saben? Desde luego, la información está manipulada, una es la que poseen Pemex y los privados y, otra, la que dan a conocer. Esta puede ser real o hipotética, eso NO les importa, lo que les interesa es apropiarse de los contratos.

¿Por qué la Sener dice que el costo de producción es de 6.5 dólares por barril? El costo de extracción que reporta oficialmente Pemex a los inversionistas extranjeros es de 7.91 dólares por barril, si bien, Lozoya declara que son 24 dólares por barril.

¿Cuáles son los datos correctos?

Los 7 contratistas

"Grupo R, que encabeza el empresario Ramiro Garza Cantú, tiene un buen perfil en producción y exploración de petróleo y gas natural. De su holding descuelgan tres firmas: Perforación Marina, Exploración Marina e Industrial Perforadora de Campeche.

"Actualmente, la empresa opera las plataformas Bicentenario, Centenario y La Muralla, las cuales están en el Golfo de México y se rentan a Pemex en más de un millón de dólares al mes.

"Grupo Diavaz, fundada por Óscar Vázquez, es otra empresa con posibilidad de aprovechar este descubrimiento debido a que su alianza con la firma extranjera Sinopec Internacional Petroleum Services Corporation le ha permitido apropiarse de contratos con Pemex en producción de campos maduros.

"Oro Negro, a su vez, es una compañía que ha logrado sinergias con Pemex, financiándose del fondo Temasek, lo cual le ha rendido frutos, pues se ha adjudicado la construcción de ocho plataformas de la paraestatal en el Golfo de México.

"La empresa británica de infraestructura energética Petrofac es una de las firmas con oportunidades en aguas someras de las costas de Tabasco, debido a que cuenta con contratos con Pemex para exploración y servicios en la zona.

"A su vez, Alfa, que preside Armando Garza Sada, tiene contratos de exploración compartida con Pemex en dos proyectos sobre tierra, pero si logra comprar a Pacific Rubiales, la empresa podrá participar en la Ronda Uno de licitaciones de pozos petroleros de Pemex".

¿Quiénes son los beneficiarios? Los grupos más enriquecidos del país, la burguesía apátrida socio menor del imperialismo. Estos serán quienes se apropiarán del crudo mexicano, el que "seguirá siendo de la nación" mientras esté en el subsuelo, en cuanto lo extraigan los contratistas, automáticamente, la propiedad será privada.

Plan de entrega a transnacionales

A estas alturas no debía haber ninguna duda: lo que ha hecho Peña Nieto es REGALAR el patrimonio energético de la nación al capital nacional y extranjero.

Todas las reformas constitucionales, leyes secundarias, reglamentos y planes tienen la misma

característica: se refieren a la repartición del botín entre transnacionales y socios menores.

Lo grave es que casi toda la nación calla ante el atraco. No solamente está pasiva sino silente. Eso le permite a Peña Nieto continuar con el desbarajuste y desfachatez.

"En el quinquenio de 2015 a 2019, el gobierno federal licitará un total de 244 campos petroleros para extracción y 670 áreas de exploración (379 de recursos convencionales de hidrocarburos y 291 de no convencionales), además de que pretende incrementar la producción de petróleo a 500 mil barriles en 2018 y hasta un millón para 2025, indica el Plan quinquenal de licitaciones para la exploración y extracción de hidrocarburos, elaborado por la Sener (González S., en *La Jornada*, p.21, 2 junio 2015).

"A pesar de ser quinquenal, el documento asienta que la Ley de Hidrocarburos establece que el plan será evaluado y modificado cada año. La ventaja principal es que los programas de licitación se revisarán anualmente y permitirán la flexibilidad necesaria a las autoridades para responder a las condiciones de mercado, asienta.

"Por lo pronto, el plan quinquenal será sometido a consulta entre los industriales del sector energético hasta el 15 de agosto, lo cual permite que la industria señale a la Sener las áreas donde también ven interés por invertir, ponderó Pedro Joaquín Coldwell, titular de la dependencia, entrevistado tras participar en un foro sobre la reforma energética de International Energy Cluster de México".

Esto es, las cúpulas empresariales son las que definirán el Plan, para eso serán las "consultas". Obviamente, no serán las cúpulas locales sino las transnacionales.

Neciamente, se anuncia la entrega para que la producción petrolera aumente. ¿Para qué? Para abastecer al imperio.

Simple venta de garage

El Plan Ratero oferta lo que NO es suyo sino de la nación. Peña Nieto es un individuo mentalmente incapacitado. Por eso el imperio lo puso dónde está, es un vulgar tirano traidor a México.

"En términos generales, el plan quinquenal considera la licitación de 244 campos petroleros, de los cuales 182 se ubican en zonas terrestres (74.5 por ciento del total), 12 en Chicontepec, 13 son considerados campos de aceite extrapesado, 45 en

aguas someras y cuatro en aguas profundas, detalla el documento, aunque la suma de dichos campos asciende a 256 y no los 244 referidos.

"La Sener calcula que en esos campos existe, en conjunto, un volumen remanente de 68 mil 204.5 millones barriles de petróleo crudo equivalente en un área total de 7 mil 966 kilómetros cuadrados. El plan destaca además que la provincia de Chinantepec tendrá un papel fundamental dentro del desarrollo de las licitaciones de áreas de extracción, pues se prevé que aporte 61.8 por ciento de todo el volumen remanente o reservas calculadas al respecto, con 42 mil 150 millones de barriles de petróleo en total, pese a la constante caída que la zona ha registrado en su producción desde el sexenio pasado y que no han dejado de subrayar las autoridades.

"En cuanto a la exploración convencional de hidrocarburos se pronostica la licitación de 379 áreas (130 terrestres, 108 en aguas someras y 141 en aguas profundas) que abarcan 136 mil 630 kilómetros cuadrados y 14 mil 643 millones de barriles de petróleo crudo equivalente. En la exploración del recurso no convencional de hidrocarburos se consideran 291 áreas (124 en Burgos, 158 en Tampico-Misantla y nueve en Burro-Picacho), con una área conjunta de 33 mil 959 kilómetros cuadrados y recursos prospectivos de 24 mil 612 millones de barriles de petróleo equivalente.

"En el documento se recordó que la tasa de restitución integral de reservas probadas se desplomó 67 por ciento en 2014 y la tasa de restitución de reservas totales por nuevos descubrimientos cayó 65 por ciento. Así que para incrementarlas, el plan quinquenal propone un portafolio diversificado de proyectos".

Esta caída en las reservas es alarmante y de mayor dimensión a la estimada por la CNH. En el Plan Ratero, se trata de reservas probadas y restitución de reservas.

Ronda 1 para corporaciones corruptas

La invasión de transnacionales petroleras está a punto de iniciar. Será con el fallo de la Ronda 1, que será "ganada" por transnacionales.

"El secretario de Energía, Pedro Joaquín Coldwell, aseguró que la reforma energética avanza con certidumbre y a menos de dos semanas de que la CNH dé a conocer el fallo de la primera convocatoria de la *ronda uno*, aseguró que éste se

2015, *elektron* 15 (184) 5, FTE de México realizará en un ejercicio bajo los principios de la máxima publicidad y transparencia (Rodríguez I., en *La Jornada*, p.31, 3 julio 2015).

"En el contexto de la presentación del *Plan quinquenal de licitaciones para la exploración y extracción de hidrocarburos 2015-2019*, el funcionario aseveró: La idea es que en el exterior del país y en el mundo se tenga plena confianza en la honorabilidad y equidad con la que estamos llevando a cabo las licitaciones. Recordó que todos los procesos serán públicos, abiertos e internacionales .

"Destacó que el próximo 15 de julio la CNH adjudicará los bloques ante notario público y representantes de empresas participantes, académicos y el acto será transmitido en tiempo real y será un proceso abierto al escrutinio de la sociedad".

Lo dicho por Coldwell es una vulgar vacilada. Qué un notario certifique la entrega del patrimonio energético NO garantiza NADA. Es una simple burla. Esos notarios, para empezar, están comprados y, en segundo lugar, omitirán el fondo del asunto. Solo darán fe de la traición.

914 áreas contractuales

"El plan quinquenal considera 914 áreas contractuales, de las cuales 670 corresponden a proyectos de exploración, divididos en 379 convencionales y 291 no convencionales, así como 244 campos de extracción que podrán ser consideradas para las futuras rondas de licitación.

"El titular de la Sener aseguró que la reforma energética avanza con certidumbre y en este nuevo contexto el plan quinquenal es un documento indicativo que permitirá contar con una base clara para la definición de las rondas futuras de licitación.

"Explicó que las 670 áreas que corresponden a proyectos de exploración divididas en siete provincias permitirán recuperar alrededor de 107 mil 459 millones de barriles de petróleo crudo equivalente y tienen una extensión de 178 mil kilómetros cuadrados que abarcan desde Tamaulipas hasta Campeche".

Melgar, al servicio del imperio

"Durante su intervención, la subsecretaria de Hidrocarburos, Lourdes Melgar Palacios, informó que el documento estará en proceso de consulta

2015, *elektron* 15 (184) 6, FTE de México sobre preferencias y consideraciones con los gobiernos locales y la industria durante 45 días naturales (del primero de julio al 15 de agosto) y que el 30 de septiembre de 2015 se publicará la versión final. Añadió que en esta misma fecha se enviará a la SHCP la propuesta de licitación para 2016.

"Melgar Palacios afirmó que las cuatro rondas de licitación que incluye el plan quinquenal permitirán revertir la caída en las reservas de hidrocarburos.

"Por su parte, Enrique Hidalgo Noriega, presidente de la Asociación Mexicana de Empresas de Hidrocarburos, expresó que los países que utilizan instrumentos de planeación de mediano plazo, como es este documento, contribuyen a la construcción de un mercado energético nacional sólido, competitivo, diverso y transparente, es decir, un verdadero ecosistema.

"En su oportunidad, Juan Pablo Castañón, titular de la Confederación Patronal de la República Mexicana, aseguró que para el sector privado este instrumento otorga una mayor certidumbre para

planear, proyectar las inversiones, calcular los riesgos y retornos esperados".

Falacias y mentiras

Melgar es una desvergonzada, ni es experta ni jamás ha trabajado en el sector energético. Es soplona del imperio porque trabaja para este. Funge como subsecretaria de hidrocarburos, siendo totalmente ajena. Aún así, se hace llamar "experta" del Woodrow Wilson Institute que junto con el ITAM asesoran a Peña Nieto para desnacionalizar a las industrias energéticas. Al mismo tiempo, siendo funcionaria del gobierno de Peña Nieto, informa al Senado y gobierno norteamericanos.

Con la desnacionalización petrolera ya existe la Asociación Mexicana de Empresas de Hidrocarburos. Este aparato ya lo acreditó el gobierno para que el chantaje se oficialice. En este aparato se integrarán las filiales y prestanombres de las transnacionales.

La Coparmex sigue con su secular traición. A eso le llaman "certidumbre".



Plataforma petrolera en el Golfo de México. FOTO: Bloomberg

Frente de Trabajadores de la Energía,
de México