Cuenta Pública 2017

PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

INTRODUCCIÓN

En el año de 2014 se inicia la implementación de la reforma energética impulsada por el poder ejecutivo mediante la publicación de las leyes secundarias, entre las que destacan la Ley de Ingresos Sobre Hidrocarburos, la Ley del Fondo Mexicano del Petróleo, la Ley de Hidrocarburos y la Ley de Petróleos Mexicanos, que fueron publicadas en el Diario Oficial de la Federación del 11 de agosto de 2014.

Dando continuidad a la reforma energética mencionada, el 18 de noviembre de 2014, mediante Acuerdo CA-128/2014, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó la primera reorganización corporativa de Petróleos Mexicanos, comprendiendo lo relativo a la creación de sus empresas productivas subsidiarias.

En el Acuerdo antes mencionado, el Consejo de Administración, aprobó la transformación del organismo subsidiario Pemex – Exploración y Producción en la empresa productiva subsidiaria denominada Pemex Exploración y Producción.

El 28 de abril y el 29 de mayo de 2015 se publicaron el Acuerdo de Creación y la Declaratoria de la entrada en vigor del Acuerdo de Creación, respectivamente, de la empresa productiva del estado Pemex Exploración y Producción subsidiaria de Petróleos Mexicanos, entrando en vigor el 1º de junio de 2015. Pemex Exploración y Producción cuenta con personalidad jurídica y patrimonio propios, sujeta a la conducción central, dirección estratégica y coordinación de Petróleos Mexicanos, de conformidad con lo establecido en la Ley de Petróleos Mexicanos y su Reglamento.

Pemex Exploración y Producción tiene por objeto exclusivo la exploración y extracción del petróleo y de los carburos de hidrógeno sólidos, líquidos o gaseosos, en el territorio nacional, en la zona económica del país y en el extranjero.

En este contexto y de conformidad con lo publicado en el Diario Oficial de la Federación, de fecha 2 de diciembre de 2015, destacan los siguientes aspectos de la reforma energética:

- El Gobierno Federal mantendrá siempre la propiedad y el control sobre las empresas productivas del Estado, en el entendido de que la ley (en el caso de Petróleos Mexicanos, la Ley de Petróleos Mexicanos) establecerá las normas relativas a la administración, organización, funcionamiento, procedimientos de contratación y demás actos jurídicos que celebren dichas empresas.
- La Comisión Reguladora de Energía tendrá la atribución de otorgar permisos a Petróleos Mexicanos y a terceros para el almacenamiento, el transporte y la distribución por ductos de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos; la regulación de acceso de terceros a los ductos de transporte y al almacenamiento de hidrocarburos y sus derivados, y la regulación de las ventas de primera mano de dichos productos.

Como resultado del proceso de adjudicación de asignaciones para llevar a cabo las actividades de exploración y extracción del petróleo y de los hidrocarburos sólidos, líquidos o gaseosos a que hace mención el sexto transitorio del “Decreto por el que se reforman y adicionan diversas disposiciones de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos, en Materia de Energía”, publicado el 20 de diciembre de 2013 en el Diario Oficial de la Federación, se afectaron diversas inversiones de Petróleos Mexicanos, por lo que, conforme a lo mencionado en dicho transitorio, se solicitó contraprestación por la afectación en las inversiones de Pemex Exploración y Producción a su justo valor económico. La Secretaría de Energía resoluciones en favor de Pemex por la afectación en sus inversiones, por un importe de 2,186,963,052 pesos.

Las reformas descritas requieren que la Empresa Productiva Subsidiaria optimice sus recursos de tal suerte que sea competitiva frente posibles participantes en las actividades relativas a la explotación de hidrocarburos.

Las leyes y reglamentos implementados con motivo de la reforma energética y las condiciones económicas imperantes tales como un mercado deprimido en lo que se refiere al precio de los hidrocarburos que han derivado en una restricción en la disponibilidad de recursos han impulsado a que la Empresa Productiva Subsidiaria optimice sus recursos disponibles de tal suerte que sea competitiva frente posibles participantes en las actividades relativas a la explotación de hidrocarburos, para lo cual se han llevado a cabo las siguientes acciones:

- La firma del contrato farm-out de Trión (BHP)
- La participación en la Ronda de licitación 1.4 con el Bloque 3N (Chevron e INPEX) y la Ronda 2.1 con los Bloques 2 y 8 (DEA y Ecopetrol)
- La migración de Ek-Balam a Contrato para la Exploración y Extracción (CEE) sin socio
- El otorgamiento de farm-out de Ogarrio y de Cárdenas Mora (Cheiron y DEA), I
- a solicitud de migración de 7 clústeres ante SENER
- La migración de Santuario y El Golpe a un CEE

Lo anterior cobra relevancia debido que la información financiera de PEP es muy sensible a las variables económicas, en el año actual se observa un incremento en las ventas de un 24% que representa 146,258,747 pesos, principalmente por la mejoría del precio de los hidrocarburos.

Otro aspecto relevante corresponde a la depreciación que tuvo el peso frente a monedas extranjeras, principalmente el dólar y el euro, cuya repercusión en el estado de resultados se observa a través de la variación cambiaria por el apalancamiento financiero de PEP en moneda extranjera; cabe resaltar que en el ejercicio anterior la depreciación del peso frente al dólar fue 3.46 pesos por dólar (20.1%), en tanto que en el ejercicio actual es de 0.88 pesos por dólar (4.2%). Por otra parte, el peso se depreció frente al euro en 9.6% en tanto que el año anterior la depreciación fue de 15.2%.

La escasa restitución de reservas, un escenario conservador de precios de hidrocarburos, las erogaciones requeridas para la extracción de hidrocarburos y la disminución en el tipo de cambio afectaron desfavorablemente la proyección de flujos de efectivo provocando un deterioro en el valor de los activos por 129,215,061,536 pesos.

Los Derechos sobre hidrocarburos presentan un incremento de 62,120,298,684 pesos, el cual está directamente relacionado con la mayor valoración de la producción, principalmente por mayor precio de los hidrocarburos.