

El contenido de esta nota no es una opinión de la CBHE

Nº 22 – 16.03.2016 – Nota de la edición 101

¿Cuánto se invertirá en exploración?

Foto: ABI



El *upstream* (exploración y explotación) vuelve a llevarse el mayor monto en el Plan de Inversiones de YPFB para 2016, pues, el país necesita sostener sus niveles de producción de hidrocarburos y la búsqueda de nuevas reservas es más imprescindible que nunca, ya que hay compromisos que cumplir.

Primero honrar la palabra empeñada con los mercados interno, brasileño y argentino, sin dejar de lado la generación de ingresos para múltiples proyectos industriales.

En esta gestión se destinan \$us 646,9 millones para la búsqueda de nuevas reservas de hidrocarburos. El monto programado por Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) es superior a la cantidad presupuestada el año pasado, que alcanzaba \$us 472,8 millones.

Para esta gestión la corporación estatal programa el empleo de \$us 2.411 millones. Monto que engloba la totalidad de la cadena productiva hidrocarburífera. El año pasado se ejecutaron \$us 2.001 millones, suma menor a la programación, que alcanzaba de \$us 2.397 millones. La exploración hidrocarburífera demanda millonarias inversiones. Analistas señalan vías para canalizar recursos para financiar esta actividad. Por ejemplo, recurrir a fondos externos colocando bonos de YPFB. También está la idea de formar alianzas con inversionistas extranjeros.

¿Por qué es tan fundamental buscar reservas hidrocarburíferas? La respuesta es tan sencilla como la que dice el presidente Evo Morales Ayma: "Lo que hay que hacer ahora es mayor inversión en el tema de exploración. Mercados sobran". Afirmaciones que realizó el domingo 3 de febrero.

TRAS LAS PRECIADAS JOYAS

Las inversiones para la búsqueda de reservas de hidrocarburos en 2016 sumarán \$us 646,9 millones, que corresponden al 27%, de acuerdo con la proyección de YPFB para el quinquenio 2016-

2020. En este plan el panorama mejora, puesto que se anuncian mayores inversiones en exploración año tras año.



Fuente: YPFB

Para el periodo que comienza este año y concluirá en 2020, la petrolera estatal señala que se asignarán mayores montos para exploración, los cuales desde el próximo año serán mayores a los destinados a explotación. Entre 2016 y 2020, la suma será \$us 4.587 millones, en tanto que en la explotación de las reservas descubiertas \$us 2.694 millones.

En el decenio pasado, 2006-2015, las inversiones en la búsqueda de nuevos reservorios (exploración) correspondieron sólo al 15% del total. En la década se emplearon alrededor de \$us 1.400 millones. Para el quinquenio 2016-2020, en YPFB proyectan el empleo de \$us 4.587 millones, monto que corresponde al 36% del total programado, \$us 12.680 millones. La proyección de montos para usar en la búsqueda crece en más de 320%, de acuerdo con la programación de YPFB.

MILLONES

Este año, cerca al 60% de las inversiones están destinadas a buscar reservas, a la explotación y al desarrollo de los depósitos de hidrocarburos ya descubiertos. El monto que asigna YPFB al área del *upstream* es \$us 1.416 millones, la mayor cantidad para explotar, 769 millones, y el resto para explorar, 646,9 millones.

Los otros sectores que recibirán mayores montos son: industrialización, \$us 353,7 millones y transporte 325,1 millones, ambos tendrán el 28% del total presupuestado. Estos sectores suman \$us 678,8 millones.

INVERSIONES HIDROCARBUROS 2016

ÁREA	EN MILLONES DÓLARES	EN PORCENTAJE
EXPLOTACIÓN Y DESARROLLO	769	32%
EXPLORACIÓN	646,9	27%
INDUSTRIALIZACIÓN	353,7	15%
TRANSPORTE	325,1	13%
REDES DE GAS	144,3	6%
REFINACIÓN	71,2	3%
INVERSIONES MENORES	38,2	2%
COMERCIALIZACIÓN	33,7	1%
ALMACENAJE	28,9	1%
TOTAL	2.411	100%

Fuente: YPFB

INDEPENDENCIA FINANCIERA

Como las inversiones en petróleo y gas natural tienen que ser garantizadas, entonces una vía saludable para canalizar financiamiento podría ser los mercados internacionales de capital. Así recomienda el doctor en Ciencias Económicas, Juan Antonio Morales, quien ejerció como Presidente del Banco Central de Bolivia (BCB) desde septiembre de 1995 hasta abril del 2006, es catedrático de la Universidad Católica Boliviana (UCB).

“YPFB pudiese tratar de colocar bonos internacionalmente y no depender tanto de recursos del Banco Central”, puntualiza el ex presidente de la entidad emisora al indicar que si las reservas internacionales (RIN) del país siguen disminuyendo, “probablemente, esas inversiones se van a frenar”. Las RIN cerraron 2015 en \$us 13.038 millones, con un descenso de \$us 2.046 millones en comparación con el cierre de 2014, de acuerdo con registros del BCB.

En cuanto a recursos externos para financiar las inversiones petroleras, el experto en economía recuerda que “no están asegurados” y que por el contrario todavía “hay que negociar”. De igual manera, deja en claro que “las exploraciones futuras van a ser todavía complejas”, debido a que el financiamiento será complicado.

Ante este panorama y debido a la necesidad de inversiones en la búsqueda de nuevas inversiones para el sector hidrocarburífero, señala como una salida para este requerimiento de capitales, justamente, “ir a los mercados internacionales de capital”, es decir, “colocar bonos” de la petrolera estatal.

¿ES UNA PRIORIDAD LA INVERSIÓN EN EXPLORACIÓN PETROLERA?



Si la búsqueda de nuevos reservorios de gas natural y petróleo es una prerrogativa para el país, entonces la inversión en esta actividad también tiene que ser una prioridad. Así indica Javier Cuevas Argote, exministro de Hacienda (2004). La exautoridad señala que la canalización de recursos para esta actividad es un problema que debe ser resuelto.

“En este momento es importante invertir en exploración”, insiste al dejar en claro que “de la exploración dependemos en el futuro”. De lo contrario “cómo vamos a atender los mercados de Brasil y Argentina. Si no hay las reservas suficientes no vamos a poder atender los mercados”.

En economía, señala el exministro, hay que priorizar el uso de los recursos financieros, siendo reducidos o ingentes. En este sentido, “en estos momentos, para mí, el sector petrolero podría ser más importante porque es un mercado que hay, tenemos un mercado que está vigente, tenemos contratos con Argentina y con Brasil, lo que hay que hacer es renovar”. En otros casos de proyectos “estamos hablando de una posibilidad”, remarca.

“Cómo se consiguen los recursos, es el problema”, añade al indicar que “una forma es poder hacer alianzas con inversionistas extranjeros”, aunque reconoce que “en las condiciones actuales, de baja de precio del petróleo, es muy difícil que inversionistas extranjeros puedan venir”. De todas maneras, “hay que priorizar, ese es el tema, porque en la economía los recursos siempre son escasos”, señala.

¿MOMENTO COMPLEJO?

En un momento en el que las compañías petroleras del mundo están moderando las inversiones por la caída del crudo. “creo que no es real esperar que la inversión privada en petróleo aumente” en el país, advierte el director Ejecutivo de la Fundación Milenio, Napoleón Pacheco, al dejar en claro que “la inversión estatal en el sector petrolero, que debería reemplazar a la inversión privada, tiene limitaciones”.

El analista señala que el primer problema “va a ser el financiamiento, el segundo la eficiencia de esas inversiones”.

“Si en el mejor de los casos, las reservas internacionales (RIN) financian esa inversión, esas inversiones para tener resultados positivos necesitan entre ocho, diez años. Apenas se ha

empezado. Entonces la perspectiva para el medio y largo plazo, es compleja para el país”, remarca Pacheco.

DE 10 A 17 TCFs

Las inversiones en hidrocarburos es “con recursos soberanos, con recursos propios que han permitido que se desarrollen todas las actividades de la cadena”, asegura el presidente de YPF, Guillermo Achá, en declaraciones que divulgó la corporación estatal. Los recursos presupuestados son para explotación y exploración, que recibirán el mayor porcentaje, además de la industrialización, transporte y comercialización, entre otros.

El objetivo de las inversiones en la búsqueda de nuevos hidrocarburos es “incrementar las reservas de gas natural de 10,45 TCF (certificadas al 2013) a 17,45 TCF para el 2020”, indica otro informe de YPF al detallar que en líquidos se pretende subir de 211 a 411 millones de barriles. La producción del energético fósil menos contaminante, el gas, pasará de 60 a 73 millones de metros cúbicos por día.

- **Acceda** a las anteriores entregas de [La Nota Energética](#)
- **Ingrese** a [Petróleo & Gas](#)