

Inversiones 2015: 60 % para el *upstream*



La búsqueda de hidrocarburos, el desarrollo de campos y la producción cuentan con \$us 1.429 millones en el presupuesto 2015 de YPFB. Al resto de las operaciones petroleras en Bolivia, downstream y midlestream, se asigna el 40 %. Una radiografía al plan de inversiones en hidrocarburos para esta gestión.

El abastecimiento del mercado interno y honrar los compromisos internacionales (producción) demanda el 40 % del presupuesto de inversiones programado para este año en el sector de los hidrocarburos. Mientras que la exploración, el 20 %. Con lo cual las actividades del *upstream* contarán con un total de \$us 1.429 millones. El objetivo de estas inversiones es superar los 60 millones de metros cúbicos de gas natural y los 63.000 barriles diarios (BPD) de líquidos.

En el detalle, para las actividades de exploración se destinan \$us 427,7 millones, para explotación 957,2 millones, la industrialización 346 millones, el transporte 216,2 millones, las redes de gas 134,4 millones, refinación 134,3 millones, las plantas de separación de licuables 125,4 millones, mientras que comercialización 76,3 millones y almacenaje tan solo 3,3 millones.

La inversión en el sector de hidrocarburos va en aumento, de acuerdo con los datos presentados en la audiencia pública de conclusión de la gestión 2014 y de inicio del 2015. El monto programado para este año es superior al ejecutado el año pasado. El reto para esta gestión es emplear casi \$us 2.400 millones, en 2014 se alcanzaron \$us 2.050 millones, de acuerdo con los datos preliminares que divulgó Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB).

Este crecimiento en las inversiones “se debe, en parte, a la respuesta de otros sectores”, señala el magíster en gestión industrial y director académico de la Universidad Católica Boliviana (UCB), Héctor Córdoba. Para este profesional, “el Estado no está pudiendo generar otros proyectos, en la minería, por ejemplo, la inversión está rezagada”, mencionando que recién entrarán en operaciones el horno Ausmelt de fundición; el proyecto de litio y de hierro están demorados.

ESFUERZO CONJUNTO

Con la finalidad de garantizar un promedio de producción diario de 58,36 millones de metros cúbicos de gas natural y 62.280 barriles por día (BPD) de crudo y condensado, para esta gestión se programa emplear \$us 943,1 millones.

Los recursos serán financiados tanto por las operadoras privadas como por las subsidiarias de la corporación estatal. En el país tienen contratos de servicios compañías como Repsol, Petrobras, Total y BG. Estas empresas invertirán \$us 685,3 millones en la explotación. Entretanto, YPFB Andina y YPFB Chaco emplearán \$us 271,9 millones, de acuerdo con el programa de inversiones de YPFB corporación.

Del total de las inversiones para desarrollo de campos y producción, el 72 % será aporte de las operadoras privadas, mientras que el restante 28 % lo financiarán las dos productoras estatales. El programa de explotación hidrocarburífera incluye la perforación de 16 pozos de desarrollo, la intervención de 15 pozos y la construcción de la planta de procesamiento del campo Incahuasi, con una capacidad de 6,5 millones de metros cúbicos por día, que entrará en producción en 2016.

Este año se pondrá en marcha el Plan Estratégico Corporativo 2015–2019 y el Plan Anual Corporativo 2015, que engloban estrategias, proyectos, resultados y metas a alcanzar en el sector de hidrocarburos, puesto que “todo el equipo de YPFB ha participado en la elaboración de cada uno de estos documentos; por lo tanto, conoce a plenitud su rol estratégico dentro de esta planificación y tiene un total compromiso para continuar”, asegura el presidente en ejercicio del corporativo estatal, Guillermo Achá.

BÚSQUEDA DE HIDROCARBUROS

Este año asignan \$us 472 millones a la exploración hidrocarburífera. El desafío de esta gestión es poner en marcha el Plan Intensivo de Exploración. Desde YPFB se anuncia que en tiempo récord se realizará una evaluación geológica de las áreas: Sayurenda, Yuarenda, Capiguazuti, Aguarague Sur B, Aguarague Sur A, La Ceiba, Ingre y Sauce Mayu, ubicadas en los departamentos de Tarija y Chuquisaca. Las encargadas del trabajo son tres filiales de la corporación estatal: YPFB Andina, YPFB Chaco y YPFB Petroandina.

La inversión para buscar nuevas reservas de gas natural y de petróleo se multiplicó por seis. El crecimiento fue de \$us 73 millones, ejecutados en el 2006, a \$us 472 millones, programados para emplear este 2015. Este ascenso “responde a la necesidad de encontrar nuevos pozos petroleros para reponer el consumo de reservas de gas, que se está dando en función de atender las necesidades del mercado interno, así como por la vía de la exportación”, en opinión del economista Gary Rodríguez.

El incremento, superior a 640 %, entre 2006 y 2015, en la asignación de recursos para buscar reservorios de hidrocarburos, está destinado a múltiples actividades. Entre estas la perforación de pozos exploratorios en Lliquimuni e Itaguazurenda, además del levantamiento de datos sísmicos en el Norte de La Paz, abarcando más de 2.000 kilómetros lineales de sísmica 2D, de acuerdo con un informe de la petrolera estatal.

La exploración hidrocarburífera tiene destinado el 20 % de las inversiones programadas para este año. Parte de esos fondos se destinarán a la sísmica en los campos Sararenda, Carohuaicho y Oriental, además de la perforación de pozos exploratorios en campos como San Miguel, Dorado Sur, Iñiguazu, Sararenda, Macharetí, Itacaray y Aguaragüe Norte.

El aumento de las inversiones en exploración también tiene la finalidad de “tener una mejor capacidad de negociación” con Brasil, tomando en cuenta que el actual contrato de compraventa finaliza en junio del 2019, para lo cual es necesario “demostrar que el país estará preparado para cumplir con los compromisos que pueda asumir a largo plazo”, señala Rodríguez.

El plan de inversión exploratoria programa para este 2015 la perforación de 17 pozos, de los cuales 11 concluirán este año y se comenzarán labores en 6 de ellos. También se realizarán 17 adquisiciones sísmicas 2D y 3D, se concluirán 6 y se empezarán 6 en 2D y 5 en 3D, de acuerdo con el informe de la audiencia pública presentado por YPFB.

“Se han reactivado las actividades de exploración desde hace cuatro años”, afirma el presidente de la estatal YPF, Guillermo Achá, al indicar que “el objetivo que tenemos en 2015 es incrementar el volumen de reservas en un promedio de 1,6 TCF, el consumo anual es de 0,8 TCF. Estamos reponiendo reservas más de lo que estamos consumiendo, en la actividad exploratoria hemos reactivado prácticamente todo el equipo que tenemos dentro de la casa matriz”, destaca el ejecutivo.

DANDO VALOR AGREGADO

Las plantas separadoras de licuables y la industrialización del gas natural tienen asignados \$us 371 millones, que si bien es un monto menor al ejecutado el año pasado, igual es el tercer sector con mayores recursos para invertir este año, de acuerdo con el programa de YPF.

Respecto a las inversiones asignadas a la industrialización del gas natural, Héctor Córdoba recuerda que “cuando se va a generar nuevos productos también se tiene que ver mercados” para colocar esa producción. En el caso de la urea ya se genera un conflicto ético: por un lado, el respeto a la tierra y, por el otro, el empleo de fertilizantes químicos, señala el especialista en gestión industrial.

La inversión en los programas de industrialización del gas natural y plantas separadoras está íntegramente a cargo de YPF. En siete años, 2008-2015, el monto asignado a este campo suma \$us 1.766 millones, la mayor cantidad se empleó en el 2014, \$us 433 millones, aunque las cifras todavía son preliminares.

En esta gestión se concluirá la construcción de la planta separadora de licuables Carlos Villegas, nombre asignado por decreto supremo en memoria del fallecido presidente de YPF, ubicada en Gran Chaco. Este trabajo finalizará hasta marzo, entrará en operaciones en el segundo trimestre, mientras que el camino de acceso a la planta será entregado en el segundo semestre.

Por otro lado, la planta productora de amoníaco y urea alcanzará un avance del 90 % al finalizar este año, el acceso vial estará concluido en el segundo semestre, al igual que el ducto que llevará el gas natural hasta la planta.

En cuanto al proyecto de la planta de propileno-polipropileno, hasta finales del 2015 se avanzará el 50 % de la ingeniería básica y extendida.

DE LA VENTA, EL TRANSPORTE, LA DISTRIBUCIÓN Y OTROS ASUNTOS

Para el área de transporte de hidrocarburos, en esta gestión se programa emplear \$us 216 millones; sin embargo, el año pasado se ejecutaron 88 millones, de acuerdo con los datos preliminares de YPF.

Los proyectos que se llevarán a cabo este año incluyen expansión de gasoductos, como el GASYRG para suministrar gas a la planta separadora Carlos Villegas, construcción del cruce en el río Pilcomayo, el Gasoducto al Altiplano en su cuarta fase, construcciones como los gasoductos: Incahuasi-Cochabamba y Colpa-Warnes. Además de la construcción de la estación de compresión Parapetí, entre otros proyectos.

En refinación, este año, YPF programa invertir \$us 134 millones. El plan incluye la instalación de generadores de gas natural para las nuevas unidades de proceso, la puesta en marcha de nuevos tanques de almacenamiento. En octubre, en la refinería de Santa Cruz se concluirá la unidad de isomerización de gasolina liviana, con lo cual se añadirán 6.000 BPD del producto y hasta mayo finalizará la red contra incendios. Entretanto, en la planta de Cochabamba se pondrá en marcha la adecuación y modernización de la planta de 12.500 BPD. En noviembre operará la nueva unidad de reformación catalítica para añadir 6.000 BPD de gasolina.

En el área de comercialización, YPF tiene programado emplear \$us 32 millones. Estos recursos están destinados a la modernización de estaciones de servicio, se concluirán seis estaciones en ciudades intermedias y otras seis para gas natural licuado (GNL), también se comprarán seis tractocamiones para transportar GNL en tanques criogénicos

Para la distribución de combustibles, la petrolera estatal invertirá \$us 134 millones. Los fondos se emplearán en la construcción de 2.236 kilómetros de red secundaria y 134 kilómetros de red primaria, en ambos casos tanto para la red convencional como para la virtual. El objetivo es ampliar 80.000 instalaciones internas.

“Todos los esfuerzos realizados, y que se continuarán desarrollando, garantizan el abastecimiento energético para todo el mercado interno, así como el cumplimiento de los compromisos suscritos con los países vecinos para la exportación de gas natural. Adicionalmente, este 2015 dejaremos de importar gasolina y reduciremos los volúmenes importados de diésel”, remarca un informe de la corporación petrolera.

En cuanto al proyecto de la planta de propileno-polipropileno hasta finales del 2015 se avanzará el 50% de la ingeniería básica y extendida. La conclusión del servicio de apoyo estratégico está programada para el segundo semestre de este año.

Por otro lado, en el proyecto de gas natural licuado (GNL), el programa de YPFB fija hasta el primer semestre la finalización del trámite de licencia ambiental y los estudios socio-ambientales, además de la compra de la totalidad de cisternas y regasificadores móviles. En tanto que para el segundo semestre se anuncia la conclusión del IPC y la fiscalización de la planta.

PRESUPUESTO DE INVERSIONES 2015		
AÑO	INVERSIONES 2015 (\$us Millones)	PORCENTAJE
Exploración	472	20%
Explotación	957	40%
Almacenaje	3	0,08%
Transporte	216	6%
Refinación	134	4%
Separación/Industrialización	371	11%
Distribución (Redes)	134	4%
Comercialización	32	1%
Inversiones Menores	76	2%
TOTAL	2.397	100%

*ej 2014 - Datos Preliminares *ej 2015 Presupuestado



Fuente: YPFB CORPORACIÓN
Elaboración: Propia

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