



Estamos reactivando nuestra empresa

A más de tres meses de la nueva gestión empresarial, el proceso de reestructuración de Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) avanza de manera firme y decidida en pos de consolidar la eficiencia y transparencia en la empresa más importante del país.

Así explicó el Presidente de la estatal petrolera, Carlos Villegas Quiroga, que el 31 de enero de este año recibió el mandato específico del Presidente, Evo Morales Ayma para ejecutar un trabajo de reestructuración institucional y potenciamiento de nuestra empresa, de cara al pueblo boliviano.

El proceso de reestructuración se entiende como el conjunto de acciones dirigidas a transformar la estructura productiva de la empresa modificando la participación de los factores de producción en el proceso y permitiendo el

accionar integral y armónico de la casa matriz y sus empresas subsidiarias, en lo económico, financiero gerencial, administrativo, operativo y legal en el marco de un plan estratégico corporativo.

La petrolera estatal asumió un plan inmediato que impacta en la casa matriz a objeto de asumir medidas y transformaciones en las inversiones y procedimientos de contratación de bienes y servicios, así como la captación de recursos humanos, los sistemas de gestión y la certificación de las reservas.

El objetivo de YPFB es contar con un plan estratégico decenal de la corporación, basado en el Plan nacional de Desarrollo, la Nacionalización de los Hidrocarburos y la Estrategia Boliviana de Hidrocarburos, subrayó Villegas.

Con la firma de acuerdos de entrega

Petroleras comprometen más producción

Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) avanza en la operativización de los Contratos de Operación al suscribir Acuerdos de Entrega de Gas Natural e Hidrocarburos Líquidos, Procedimientos de Pago respectivos, lo que conlleva a la reformulación de los Planes de Desarrollo y Programas de Trabajo y Presupuesto con todos los Titulares de los Contratos antes citados, a objeto de dar cumplimiento a los volúmenes comprometidos en los Anexos de los Acuerdos de Entrega suscritos.

Entre enero y julio de 2007, se suscribieron 45 Acuerdos de Entrega de Gas Natural con sus correspondientes Procedimientos de Pago, para el Mercado Interno y de Exportación, con la Empresa Petrolera Chaco S.A., Pluspetrol Bolivia Corporation S.A., Dong Won Corporation Sucursal Bolivia y Vintage Petroleum Boliviana Ltda. A estos, se suman 69 Acuerdos de Entrega de Gas Natural e Hidrocarburos Líquidos y los Procedimientos de Pago, suscritos el 8 de mayo de 2009 con las empresas Petrobras Bolivia S.A., YPFB Andina S.A., Total E&P Bolivia Sucursal Bolivia, Repsol YPF E&P Bolivia S.A., BG Bolivia Corporación Sucursal Bolivia, PAE E&P Bolivia Limited, Vintage Petroleum Bolivia Ltda., Empresa Petrolera Chaco S.A., Petrobras Energía S.A. Sucursal Bolivia, Matpetrol S.A. y Compañía Petrolera Orca S.A.

El Acuerdo de Entrega es un instrumento complementario previsto en los Contratos de Operación, que determina el nexo entre la fase de Producción y de Comercialización.

El Acuerdo de Entrega determina las condiciones técnicas y comerciales de la entrega de los volúmenes de Gas Natural e Hidrocarburos Líquidos conforme a los compromisos asumidos por YPFB en los Contratos de Comercialización, constituyéndose en consecuencia, en un instrumento que garantiza a YPFB que las entregas en Punto de Fiscalización por Campo se efectuarán de acuerdo a requerimientos en cantidad y calidad.

La aplicación de los Acuerdos de Entrega dará lugar al incremento de la producción de gas natural que ascenderá del promedio actual de 41 Millones de Metros Cúbicos Por Día (MMmcd) a 44.68 MMmcd. De igual modo, la producción de petróleo aumentará a más de 42.000 barriles en esta gestión.



Carlos Villegas, presidente de la estatal petrolera, explicó que a través de este paso fundamental, las compañías petroleras cuentan con la certeza de saber cuál es el volumen comprometido y el mercado de destino de la exportación, después de cumplir el prioritario consumo en el mercado interno.

“YPFB también cuenta con la seguridad de exigir la producción a la que se están comprometiendo las empresas operadoras y que se cumplan las cláusulas de aplicación de los contratos. En caso de incumplimiento, existen penalidades que pueden llegar a implicar el pago de multas al Estado”, explicó el titular YPFB.

La industria petrolera invertirá \$us 1.048 millones en 2009

Al tercer año de la Nacionalización de los hidrocarburos, la industria petrolera en Bolivia movilizará una inversión de 1.048 millones de dólares de los cuales, YPFB -Corporación ejecutará más de 567 millones de dólares a través de su casa matriz, subsidiarias y otras empresas emergentes del proceso.

La inversión programada para el año 2009, en materia de exploración y explotación de hidrocarburos alcanza a 625,5 millones de dólares, a cargo de las empresas Petrobras Bolivia S.A., Repsol YPFB, BG – Bolivia, Petrobras Energía, Vintage, Pluspetrol S.A., Matpetrol S.A., Total E&P Bolívie, Dongwon y Canadian Energy, en ejecución de los contratos de operación.

YPFB Petroandina S.A.M. tiene una inversión programada de 96 Millones de dólares en tareas de exploración petrolera en el norte de La Paz, y las empresa recuperadas YPFB Chaco S.A. e YPFB Andina S.A. invertirán \$us 55,2 millones y \$us 89,2 millones, respectivamente.

Por su parte, YPFB en el resto de la cadena de hidrocarburos ejecutará una inversión de 327 millones de dólares, priorizando la ejecución de proyectos de refinación, separación de los componentes de gas natural, transporte de gas natural (Gasoducto Carrasco Cochabamba y Gasoducto al Altiplano, exploración y explotación de hidrocarburos, así como una planta de almacenaje de combustibles líquidos.

Por lo expuesto, la inversión programada para la presente gestión 2009, supera los mil millones de dólares en toda la cadena productiva, en el objetivo de incrementar la producción de hidrocarburos y la capacidad de transporte de gas natural, el abastecimiento del mercado interno de combustibles líquidos y GLP, así como el desarrollo de la infraestructura de separación de gas natural y refinación de crudo Considerando la inversión a cargo de casa matriz y sus empresas subsidiarias, YPFB corporativa está a cargo de más del 50 por ciento de la

inversión programada para este año, demostrándose así el efecto de la recuperación en la titularidad de la cadena de hidrocarburos.

En el corto plazo, el país y el sector precisan de un plan de inversiones y una cartera de proyectos en el marco de los objetivos antes citados. En ese sentido, se está trabajando en la elaboración de un Plan de Inversiones 2010-2015 de YPFB Corporativo, incluyendo la inversión a cargo de empresas titulares de los contratos de operación, explicó el Presidente Ejecutivo de YPFB, Carlos Villegas.

Asimismo, el indicado Plan de Inversiones contará con una estrategia de financiamiento de la cartera de proyectos priorizados, de manera que se garantice la inversión y la ejecución de los proyectos.

Este será un paso trascendental para que Bolivia pueda cambiar cualitativamente el perfil del sector de hidrocarburos, como resultado del proceso de Nacionalización.

Inversión programada en exploración y explotación de hidrocarburos	
EMPRESA (OPERADOR)	Inversión en MM U\$D
YPFB CHACO S.A.	55.218.579
YPFB ANDINA S.A.	89.290.956
PETROBRAS BOLIVIA S.A.	174.543.313
REPSOL YPF	109.896.065
BG - BOLIVIA	88.273.672
PETROBRAS ENERGÍA	9.581.680
VINTAGE	1.965.466
PLUSPETROL S.A.	26.309.900
MATPETROL S.A.	160.500
TOTAL E&P BOLIVIE	48.401.000
DONGWON	17.337.593
CANADIAN ENERGY	4.593.250
TOTAL	625.571.974

YPFB llevará Gas Natural a 100.000 viviendas

En 2009, Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) instalará 100.000 nuevas conexiones de gas natural domiciliario, con una inversión aproximada de 100 millones de dólares, afirmó Luis Lavadenz, gerente nacional de redes de gas y ductos de la estatal petrolera.

El gas natural beneficia a los hogares con un ahorro efectivo del 50% por el costo de la energía. Si una familia consumía alrededor de dos garrafas de GLP al mes, ahora sólo pagará por el equivalente a una (Bs.22.50). El suministro ininterrumpido de este energético trae consigo otras comodidades como calefacción y agua caliente.

En promedio, se realizarán entre 15 a 25.000 instalaciones de gas a domicilio en las ciudades de Santa Cruz, Cochabamba, Sucre y Tarija, departamentos en los que después de 20 años prácticamente concluyeron contratos con distribuidores privados y ahora se hace cargo YPFB.

La estatal petrolera que viene operando con redes de gas en La Paz, El Alto, Oruro y Potosí, además de Camiri y Charagua, amplió este año su ámbito de funcionamiento incursionando en Santa Cruz, Sucre y, en julio, ingresa a Cochabamba.

Lavadenz destacó que en la presente gestión la petrolera boliviana efectuará una inversión récord para alcanzar metas ambiciosas para llevar los beneficios del gas natural a miles de hogares no sólo en el área urbana sino también en ciudades intermedias cercanas a los gasoductos.

YPFB aumenta envíos de gas a occidente del país

El presidente de la República, Evo Morales Ayma inauguró este 19 de mayo la fase III del Gasoducto Carrasco Cochabamba (GCC) y la adecuación del Oleoducto Carrasco Cochabamba (OCC), obras que permite incrementar de 75 a 97 Millones de Pies Cúbicos Día (MMpcd) el transporte de gas natural al mercado de occidente, beneficiando a las ciudades de La Paz, El Alto, Oruro y Cochabamba.

En el acto oficial que se desarrolló en la localidad de Pampatambo, a 58 kilómetros de la ciudad de Cochabamba, el mandatario garantizó un financiamiento de \$us104 millones adicionales para concluir la Fase II del GCC, así como también la ampliación del Gasoducto Al Altiplano, Fase III B.

Morales Ayma comprometió que el Tesoro General de la Nación facilitará \$us 84 millones para concluir el GCC y otros \$us 20 adicionales para el GAA-IIIIB, obras necesarias para asegurar el abastecimiento en los principales mercados de consumo del país.

YPFB Transportes precisa instalar 78 kilómetros de cañería de la Fase II del Gasoducto Carrasco Cochabamba que comprende el tramo más problemático en la zona accidentada conocida como El Sillar. Los tramos I y III de esta importante obra ya fueron concluidos. En pleno funcionamiento, este ducto, llevará hasta 120 MMpcd.

El presidente de YPFB, Carlos Villegas ponderó el incremento notable de la capacidad de transporte para el mercado interno en estos últimos tres años, con la ampliación de la capacidad de transporte del Gasoducto Villamontes Tarija, el Gasoducto al Altiplano y ahora el Gasoducto Carrasco Cochabamba que estará concluido en un corto plazo.

El abastecimiento de combustibles está garantizado

En el objetivo de garantizar el abastecimiento de combustibles para el mercado interno como para el mercado externo, Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) conformó un comité de monitoreo con amplios poderes de decisión sobre la oferta de gas natural y líquidos.

Carlos Villegas, presidente de la petrolera pública, sostuvo que para este invierno está asegurado el abastecimiento de diesel, gasolina y Gas Licuado de Petróleo (GLP) en el occidente del país. YPFB cuenta con un stock de seguridad que constituye un récord de almacenamiento con 23.000.000 de litros de diesel para enfrentar los ciclos agrícolas.

“Hemos pensado todo un mecanismo para definir la oferta inmediata tanto de GLP como de diesel oíl. Todo, para que la población no tenga problemas en materia de abastecimiento”, precisó al aducir que la seguridad energética es fundamental para el desarrollo local y regional.

El Comité de Abastecimiento está conformado a la cabeza de la Vicepresidencia de Operaciones de YPFB pero también intervienen, la Gerencia Nacional de Comercialización y las subsidiarias YPFB Refinación, YPFB Transportes e YPFB Logística.

Los encargados de este Comité quienes realizan un seguimiento pormenori-

zado al estado de la oferta y demanda de combustibles, se reúnen una vez a la semana para cotejar la información. Si detectan problemas de abastecimiento, adoptan decisiones sobre la marcha para garantizar el normal aprovisionamiento.

YPFB sostiene contactos cotidianos con los mercados de exportación del gas natural, a Brasil y Argentina, a fin de asegurar amplios volúmenes de exportación de gas natural. Sin embargo, en los últimos meses, estos países redujeron los niveles de demanda. “Estamos conversado permanentemente, esperamos mejorar las nominaciones futuras”, dijo Villegas.