

RESUMEN PRENSA 10-1-07

EL DIARIO

Sector industrial

Protestan por posible alza de combustibles

(ANF).- La Cámara nacional de Industria (CNI) levantó una protesta por el posible alza de precios en los combustibles y advirtieron que esto conllevará graves perjuicios a la producción local.

El gerente general de esta entidad, Gerardo Velasco, calificó de absurdo un incremento del diesel u otros carburantes, porque originaría una cadena de daños a termoeléctricas, industrias y la red domiciliaria de gas, con el alza de los costos de producción.

“Se quita competitividad a los productos en el mercado interno que van a subir de precio”, dijo Velasco, quien añadió que esto provocará un alza en la inflación.

Manifestó que si esta situación es concretada habrá más inflación y le vamos a echar la culpa a cualquier cosa menos a la mala política económica o se le quita más competitividad a los productos exportables.

El presidente de Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) Guillermo Aruquipa, manifestó a una red de televisión que se produciría un alza en el precio de la gasolina.

El ministro de Hidrocarburos, Carlos Villegas, mencionó que “ninguna subvención es sostenible”, por lo que no se descarta algún tipo de cambios en el precio del gas natural para el mercado interno.

Afirmó, sin embargo, que los precios de los derivados del petróleo como la gasolina, el diesel, jet fuel y el gas licuado de petróleo (GLP) se mantendrán congelados en Bolivia y sus costos no sufrirán incremento alguno.

LA RAZON

La industria advierte sobre el riesgo de subir precio del gas ENERGÍA

La Cámara Nacional de Industrias (CNI) advirtió ayer que si el Gobierno incrementa el precio del gas natural para el mercado interno, se le restará competitividad al sector productivo.

“Subir el precio del gas natural me parece un absurdo. ¿Qué quiere hacer el Gobierno, restarle competitividad a la industria?”, criticó el gerente de la CNI, Gerardo Velasco. De acuerdo con el ejecutivo, los precios de los productos podrían subir si se toma la decisión de modificar el precio del gas natural, al igual que la tasa de inflación.

El viceministro de Industrialización y Comercialización, William Donaire, reiteró ayer que el Gobierno estudia la modificación del precio para el gas natural.

LOS TIEMPOS

CAMPOS | Durante 2007, el departamento se convirtió, por primera vez en 10 años, exportador del hidrocarburo con la entrega de Chaco de cupos para exportación a Argentina

La producción de gas en Cochabamba crece 25%

Por: María Julia Osorio M.



La producción de gas natural creció durante 2007 en un 25 por ciento en Cochabamba gracias a que el departamento se convirtió, por primera vez desde que fue declarado como productor, en exportador del hidrocarburo.

Esto fue posible porque Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) asignó a la petrolera Chaco, que opera cuatro campos en el trópico, un porcentaje del volumen total de envíos hacia Argentina.

De acuerdo a datos de las Secretaría de Hidrocarburos de la Prefectura, de enero a noviembre de 2006, la producción de gas llegó a 35.318.787 metros de pies cúbicos (MPC) y en el mismo periodo de 2007, el volumen registrado fue de 44.178.494 MPC.

"Desde mayo de 2007, Cochabamba, que ha estado totalmente en postergación por muchos años, recién ha sido considerado departamento productor exportador de gas", explicó el titular de la Secretaría, Jorge Márquez.

El contrato firmado entre YPF y Chaco, en mayo de 2007, permitió que la petrolera, que cuenta con capitales de British Petroleum, acelerara la producción para cumplir con el

cupo de exportación.

El aumento del volumen en su producción comenzó a ser significativa en junio cuando registró 3.263.850 MPC de gas natural.

"Chaco está respondiendo eficientemente para poder enviar el volumen requerido; está cumpliendo a cabalidad esas asignaciones para enviar a Argentina y eso nos conviene como departamento productor porque vamos a recibir mayores regalías", dijo Márquez.

Indicó que para 2007, el cálculo de regalías era de unos 35 millones de dólares, 5 millones más que en 2006, por el aumento de la producción de Chaco.

Sin embargo, además de ese aumento, se sumó unos 3 millones más por el incremento del precio del petróleo en los mercados mundiales.

Líquidos y GLP

En el caso de líquidos (petróleo condensado y gasolina) hubo un decrecimiento de aproximadamente el 13 por ciento, una constante que se ha ido registrando desde hace algunos años por la declinación de los pozos y la falta de inversiones en la exploración y explotación de otros.

Sobre la producción de Gas Licuado de Petróleo (GLP), la caída en 2007 respecto a 2006 fue menor, de un 5 por ciento.

"En GLP hay altibajos, pero seguimos bien en cuanto a la provisión nacional. Cochabamba con sus dos plantas criogénicas, dos de Chaco y una de Repsol, es el mayor productor de GLP del país", indicó Márquez.

INVERSIÓN

El estancamiento de las inversiones petroleras también se sintió en el departamento durante 2007.

"En la industria petrolera, un día que no inviertes para mantener producción es un día perdido", explicó el jefe de la Secretaría de Hidrocarburos de la Prefectura, Jorge Márquez.

Indicó, sin embargo, que a pesar de que hubo declinación de campos por este factor, no hubo una importante caída en el volumen producido. En el caso de los líquidos, hubo un decrecimiento, entre enero y noviembre de 2007 de unos 535 mil barriles respecto al mismo periodo de 2006.

Márquez señaló que el principal factor para el estancamiento de inversiones fue la falta de reglas jurídicas claras.

Reclaman certificación ágil

La Secretaría departamental de Hidrocarburos reclamó ayer a Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) que efectúe una certificación de la producción del departamento más ágil.

El titular de esa repartición prefectural, Jorge Márquez, explicó que la fiscalización operativa, que corresponde a su oficina está actualizada hasta noviembre de 2007, pero el ministerio de Hidrocarburos sólo certificó la producción hasta abril del año pasado, lo que repercute en un retraso en el pago de regalías.

"Hemos enviado notas al ministerio y a YPFB indicando nuestra molestia por la falta de fiscalización de YPFB en campo y certificación por parte del ministerio. Nos adelantan regalías, pero con referencia a datos de noviembre de 2006 y se suponía que debíamos hacer una conciliación", explicó Márquez.

La conciliación aún no fue hecha, pero será planteada nuevamente al Gobierno como un reclamo de todos los departamentos productores.

POR CAÍDA DE RESERVAS

El crudo registra mínima caída

Nueva York | Ap

El precio del crudo de Texas cayó ayer 0,66 dólares por barril al conocerse que las reservas petrolíferas volvieron a bajar en Estados Unidos durante la semana pasada más de lo previsto por los analistas.

Al cierre de la sesión en el parqué de la Bolsa Mercantil de Nueva York (Nymex), los contratos para febrero de Petróleo Intermedio de Texas (WTI) acabaron a 95,67 dólares el barril (159 litros), tras una jornada muy volátil.

El precio del crudo de Texas bajó tras una sesión marcada por el anuncio de que las reservas semanales cayeron en Estados Unidos más de lo previsto y por octava semana consecutiva. Concretamente, las reservas de petróleo bajaron en 6,8 millones de barriles la semana pasada y se situaron en 282,8 millones, según anunció ayer el Departamento de Energía. La mayoría de los analistas esperaba una disminución de menos de un millón de barriles.

El gas de consumo interno tiene 14 precios, según su uso y distribuidor

En el país operan cinco distribuidores de gas natural, para uso domiciliario, industrial y comercial y sus precios varían, considerablemente, por lo que el Gobierno analiza una nivelación.

La Paz/ANF

De acuerdo con datos de la Superintendencia de Hidrocarburos se registran catorce tarifas para el gas comercializado en el país, tomando en cuenta cinco distribuidores y el uso del energético, es decir, industrial, comercial y doméstico.

El Gobierno todavía estudia la modificación del precio para el gas natural comercializado en el país, la modalidad sería aplicada gradualmente, sin embargo, aún no se adoptaron decisiones, puntualizó el viceministro de Industrialización y Comercialización de hidrocarburos, William Donaire.

"Para el mercado interno del gas se tienen precios acorde a lo que es la realidad del país", aclaró al explicar que para la exportación, el valor "está de acuerdo a lo que está fluctuando en el mercado externo", por lo tanto, son cuestiones "muy diferentes, que no tienen ninguna relación una con otra".

Sobre estas tarifas vigentes, "vamos a continuar" con las evaluaciones, "pero son solamente estudios", remarcó la autoridad al informar que para termoelectricidad el precio está en 1,30 dólares por millar de pie cúbico, para industrial y domiciliario está en 1,70. Además, que "las distribuidoras en todo el país tienen su precio".

"Lo que se está haciendo es un análisis del mercado interno, pero estamos trabajando en eso", reiteró la autoridad al aclarar que los estudios los realizan Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos y la Superintendencia de Hidrocarburos, pero "eso no significa, de ninguna manera, de que va a ir por encima de lo que está".

Subvención nacional

Como "ninguna subvención es sostenible", entonces el Gobierno reflexiona sobre la brecha entre el precio del gas natural para consumo interno y el de exportación, pero aún no se adoptaron decisiones, indicó en días pasados, el ministro de Hidrocarburos, Carlos Villegas.

El precio para el energético, en Bolivia, oscila entre 11,60 y 39,96 bolivianos por millar de pies cúbicos, en tanto que el de exportación está en 6,68 dólares por millón de BTU (unidades térmicas británicas) para Argentina y en 5,50 para Brasil.

Estos valores en el país "por supuesto que es un desincentivo para la inversión, porque es mucha la distancia, la brecha entre el precio de

exportación y el precio del mercado interno", reconoció Villegas.

Pluspetrol suspende operaciones por protestas en la selva peruana

Lima/EFE

La empresa argentina Pluspetrol informó ayer la suspensión de las operaciones de una de las baterías del lote 1AB, que explota en la selva norte de Perú, después de que un grupo de nativos tomaran sus instalaciones.

Por motivos que se desconocen hasta el momento, los pobladores de la comunidad nativa Doce de Octubre se apostaron en la batería San Jacinto, una de las nueve que operan en el lote 1AB, informó la compañía en un comunicado de prensa.

Pluspetrol, que explota los lotes 8 y 1AB en la selva peruana, aseguró que ningún empleado ha sido retenido y que ya se dispusieron las medidas de seguridad necesarias para resguardar la integridad física de los trabajadores, así como de las poblaciones locales y de las instalaciones. El comunicado agregó que la empresa inició el proceso de diálogo con los pobladores para conocer las razones de la medida de fuerza.

La petrolera Pluspetrol, también opera en Bolivia y recientemente anunció el hallazgo de un nuevo pozo gasífero en el departamento de Santa Cruz. A finales de octubre pasado, la Federación de Comunidades Nativas del río Corrientes (Feconaco) amenazó con tomar los pozos de Pluspetrol si la empresa no cumplía los acuerdos medioambientales y de apoyo social suscritos en 2006.

El acuerdo fue firmado después de que los indígenas ocuparan varios pozos en protesta por la supuesta contaminación causada por Pluspetrol en las aguas del río Corrientes.

Perú posee en la región amazónica importantes reservas de hidrocarburos, así como de minerales y maderas, cuya explotación entra en conflicto con los derechos de los pueblos indígenas que viven en la región, algunos de ellos aún no contactados por el mundo occidental.