



### CONTENIDO

1. <i>Brasil: Gasoducto Paulínia - Jacutinga llevará gas natural boliviano al sur de Minas Gerais</i>	1
2. <i>Latin America</i>	3
3. <i>Impulsan creación de empresa de energía, gas y petróleo de ALBA</i>	6
4. <i>El lago de Yacyretá se elevará a una cota de 81 metros</i>	7
5. <i>¿Cuánto costó el gas para generación termoeléctrica en 2009?</i>	9
6. <i>Gobierno emite por cuarto año consecutivo un Decreto para diferir a 0% el Gravamen Arancelario por importación de diesel</i>	9
7. <i>Evo Morales ratifica a Carlos Villegas en YPF</i>	10
8. <i>CBH alerta sobre el riesgo de la declinación de reservas petroleras</i>	11
9. <i>La nacionalización habría estancado la inversión</i>	12
10. <i>ITT y la maldición de las materias primas</i>	13

### **1. *Brasil: Gasoducto Paulínia - Jacutinga llevará gas natural boliviano al sur de Minas Gerais***

La ministra jefe de la Casa Civil de Brasil, Dilma Rousseff, y la directora de Gas y Energía de Petrobras, Maria das Graça Foster, inauguraron este viernes (29/01), el Gasoducto Paulínia (SP) – Jacutinga (MG). Con capacidad de transporte de cinco millones de metros cúbicos diarios y 93 km de extensión, el gasoducto llevará, por primera vez por medio canalizado, gas natural para atender a los municipios del sur del estado de Minas Gerais, principalmente a industrias de los sectores de aluminio, cerámica y alimentos. En la construcción del emprendimiento, que pertenece al PAC (Programa de Aceleração do Crescimento), se invirtieron R\$ 275 millones.

“En 1994 se realizó la última gran inversión en esta área. Y el gas, ahora, llega a una región muy importante: el sur de Minas, segundo mayor PIB del estado. Esa región tendrá, a partir del gas, un gran horizonte de crecimiento, con un aumento en el número de empleos. Este

gasoducto revolucionará el polo cerámico, ya que el gas quema de forma uniforme”, dijo la ministra, destacando el potencial de atracción de nuevas empresas a la región. Este es el primer gasoducto para atender al estado de Minas Gerais tras la puesta en operación de Gasbel I, en 1994. En ese período (1994-2009), Gasbel I fue el único gasoducto de transporte en atender al estado mineiro.

La ministra recordó también que el gas natural representa menos emisiones de gases contaminantes. “En mayo, vamos a inaugurar Gasbel 2, y el reemplazo de otros combustibles por gas natural va a ocasionar un impacto positivo en el medio ambiente, ya que el gas es un combustible más limpio”, afirmó.

La directora de Gas y Energía de Petrobras, Maria das Graças Foster, destacó la importancia de la flexibilidad del nuevo gasoducto: “Paulínia recibe un gas que puede derivar de diferentes fuentes y de varias nacionalidades. Ello es el resultado de una fuerte inversión y de una labor ardua e incesante que hemos realizado intensamente en los últimos cuatro años. Y culmina con la conclusión de gasoductos extremadamente importantes para hacer robusta y flexible nuestra red de gasoductos”.

El gasoducto tiene origen en la ciudad de Paulínia, donde está instalado el llamado Hub 3 de Gas Natural. En este Hub, se interconectan los gasoductos Paulínia-Jacutinga, Campinas-Rio (Gascar) y los tramos Sur, Norte y Replan-Guararema del gasoducto Bolivia-Brasil (Gasbol), así como el punto de entrega a Replan (Refinería del Planalto Paulista). “En este punto (Hub 3) llega el Gasbol, con el gas de Bolivia. También podemos llevar el gas desde la Cuenca de Espírito Santo, desde la Cuenca de Campos, y el GNL desde la Bahía de Guanabara, que puede ser importado señaló Foster.

Es una estructura con válvulas, con sistemas que permiten flexibilidad. Si se produce en algún punto el aumento del consumo, tendremos como conducir ese gas y hacer que llegue a los clientes.”, detalló el gerente general de Implementación de Emprendimiento, Marcelo Restum. En Jacutinga, donde se realizó la ceremonia, Petrobras instaló un punto de entrega, con capacidad de 1,25 millones m<sup>3</sup>/día, donde se realiza el suministro del gas natural a la distribuidora estatal, que estará a cargo del desarrollo del consumo del energético entre sus clientes. El gasoducto Paulínia-Jacutinga transportará gas natural para abastecer principalmente al mercado industrial de la región.

La llegada del gas natural al sur de Minas permite reemplazar el aceite combustible y GLP (gas licuado de petróleo) por el gas natural, combustible de mayor eficiencia energética y menos contaminante.

Además del gasoducto Paulínia-Jacutinga, la red de transporte que atiende al estado de Minas Gerais se reforzará en mayo de este año con la puesta en operación de Gasbel II (267 km). Con los dos gasoductos –Paulínia-Jacutinga y Gasbel II– Petrobras cuadruplica la capacidad de transporte de gas natural al estado, que pasa de 3,2 millones m<sup>3</sup>/día a 13,2 millones m<sup>3</sup>/día. Esta expansión se da debido al aumento de la red de transporte que se duplica –de los actuales 357 km (extensión de Gasbel I) a 717 km.

La construcción del emprendimiento generó cerca de cinco mil empleos directos e indirectos. El índice de nacionalización de la obra fue de aproximadamente un 85%. Minas Gerais es el sexto mayor estado consumidor de gas natural del país. En el mercado no termoelectrico, el

principal segmento de consumo es la industria, responsable de aproximadamente un 80% de la demanda, seguida por los sectores automotriz y comercial.



GASODUCTO PAULÍNIA JACUTINGA

*Fuente* <http://spanish.peopledaily.com.cn/31617/6881155.html>

## 2. Latin America

### Argentina

The country has begun preliminary construction work on a new gas interconnector to Bolivia, ahead of the signing of a new gas sales-and-purchase agreement between the two countries. The 70 km pipeline, known as Gasoducto de Integración, will enable Bolivia to increase gas exports to its southern neighbour, which should help to partially offset falling demand from its biggest energy customer Brazil.

### Bolivia

The government is in talks to nationalise three hydro-electric power plants, according to deputy electricity minister Miguel Llangue. He said: "We are close to a preliminary agreement and we believe some of the negotiations will conclude in 2010." The hydro-electric plants are: Guaracachi, a subsidiary of UK-owned Rurelec; Corani, owned by the US' Duke Energy; and Valle Hermoso, controlled by Panamerican, a group of local investors.

Repsol is considering writing down up to 4% of its total oil reserves, worth about \$7.6bn at today's prices, to reflect the country's nationalisation of them. The 90m boe write-down would

ensure Repsol follows Bolivian legislation that prevents companies from registering the country's natural resources as their own.

YPFB, the national oil and gas company, is planning to invest around \$1.4bn in 2010 to develop the petroleum industry and expand gas supplies for domestic and foreign markets. Total investments in 2009 were \$0.58bn, an increase of 65% over the previous year's investments. YPFB will depend largely on its privately owned subsidiaries for a portion of the investment money: Spain's Repsol intends to spend \$239m, Petrobras \$204m, YPFB-Andina \$107m, YPFB-Chaco \$87m, France's Total \$64m, Argentina's Pluspetrol \$18m, Petrobras Energia \$7m and the US' Vintage \$2.5m.

### **Brazil**

The government is reported to be considering injecting R\$14bn (\$7.9bn) into Eletrobras so the state-run utility can pay dividends owed to shareholders since the 1970s. Eletrobras owes about R\$10bn in overdue dividends, with R\$5.3bn of that owed to the state-owned development bank, BNDES, and R\$2.7bn to the federal government. Minority shareholders of Eletrobras are owed another R\$2bn.

Angolan state-owned Sonangol plans to invest \$1bn in the country over the next two years as part of its international expansion strategy. Sonangol said it is also considering other countries in South America, the US, the Middle East and Europe. As part of this, Sonangol is considering acquiring local oil company Starfish. Sonangol is already Starfish's largest shareholder with an 18.6% stake. Starfish's focus is drilling in onshore areas and shallow waters.

Petrobras says its domestic oil and gas production reached 2.28m boe/d in 2009, up by 5.1% from 2008. Domestic oil production reached 1.97m b/d, up by 6.3% from 2008, while gas production totalled 50.34m cm/d, roughly flat from 2008. The increase in oil production at Petrobras' domestic operations was thanks to raised production at the P-52 and P-54 platforms on the Campos basin's Roncador field, as well as the start-up of four new platforms.

Petrobras and General Electric (GE) opened the world's first ethanol-fuelled power plant, the Juiz de Fora plant, in January. Petrobras and GE, which helped design the plant, upgraded the 87 MW power plant so it can switch between natural gas or ethanol instantaneously.

State-controlled nuclear energy company Eletronuclear will restart building its third nuclear power plant in February after a suspension of some 24 years. Construction of the 1.2 GW Angra 3 started in 1984, but was put on hold two years later because of pressure from environmental groups. The restart of Angra 3's construction, which was supposed to begin in December, was postponed as the local government of Angra dos Reis, a southern city where the plant is located, had revoked its construction license. The delay will consequently move the completion date of the plant from May to July 2015.

Petrobras has signed a contract with Gas Verde to buy biogas produced from a landfill-gas project in Rio de Janeiro. The contract anticipates the purchase of up to 200,000 cm/d for use at its 240,000 b/d Reduc refinery.

### **Colombia**

The US Ex-Im Bank has approved a \$1bn preliminary commitment to help finance the provision of equipment and services by US companies to the state-owned oil company,

Ecopetrol. The bank says the financing can be used by Ecopetrol for equipment and services for use in the development of oil and gas reserves, enhanced oil-recovery projects and the upgrade of its refineries.

Brownstone Ventures and Quetzal Energy have reached a deal with Fenix Energy to acquire 100% of Fenix's interests in the Canaguaro Block in the Llanos basin.

The country's oil production averaged 0.734m b/d in December, up from 0.665m b/d in the same period of 2008, bringing average production for the whole of 2009 to 0.670m b/d, exceeding the target of 0.565m b/d set for the year and representing the highest level of output reached since 2000. Output from fields operated by state-owned Ecopetrol and its partners accounted for 0.665 b/d of the total produced in December. Meanwhile, gas sales were up at 1.079bn cf/d in December and averaged 1.010bn cf/d for the full year.

### **Ecuador**

The government has set an oil-production target of 470,000-480,000 b/d for 2010, roughly flat with present output. Private-sector companies are expected to account for 40% of the total production.

The planned construction of a new refinery on the Pacific coast, Refineria del Pacifico, is advancing, with 1,347 hectares of land purchased for \$6.735m; there are plans to acquire a further 1,653 hectares. South Korea's SK has been selected to build the refinery and will start construction later this year. The head of state-owned PetroEcuador, Luis Jaramillo, says he hopes to obtain \$5bn in financing for the project from a consortium of German and Chinese banks this year. SK will reportedly help to secure 70% of the financing for the project, whose total cost has been estimated at \$12.5bn. Venezuela's PdV will hold 49% of shares in the refinery and PetroEcuador will own 51%.

### **Mexico**

State-owned Pemex is aiming for its annual capex to average Ps285bn (\$22.5bn) from 2010-13, according to a company filing. Capital expenditure approved by the finance ministry for 2010 is Ps263bn, up by 38% from the previous year. Pemex's upstream subsidiary will account for the vast majority of the total, at an average 81.8% throughout the period and a peak of Ps253bn in 2011, the company said. The refining subsidiary will make up an average 12.9% in the period and hit its peak of Ps41.8bn in 2011.

Standard & Poors (S&P) has assigned its mxAAA rating to three proposed long-term bond issues from Pemex worth a maximum of Ps12bn. Pemex will use the resources to refinance existing liabilities, operating expenses and financing of investment activities. S&P said the ratings reflect the state-owned company's oil and gas reserves, its monopoly position and its role in the country's energy sector.

### **Peru**

The energy minister, Pedro Sánchez, says the government is launching a new programme aimed at expanding the country's electricity coverage to 92% by 2011. The Light for All programme will raise the electrification coefficient by 4% in urban areas and 10% in rural parts of the country and will require an investment of \$0.6bn. The government had previously set itself a target of extending electricity coverage to 91% by 2013 under its 2004-13 Rural Electrification Plan.

## Venezuela

The tender for companies to participate in a project to transform the country into an LNG exporter was suspended after no offers were submitted by the 15 January deadline. In September 2008, the government signed eight framework accords for the construction of three LNG trains with 11 companies. The accords allowed for state-owned PdV to take a 60% stake in the 4.7m t/y Mariscal Sucre project, with Enarsa, Argentina's national oil company, taking 10%, Galp Energia, 15%, a Mitsubishi-Mitsui joint venture, 5%, and Itochu, 10%. Other companies were invited to participate in the projects to build two additional LNG facilities.

The energy ministry says 12 oil companies have confirmed interest in the auction of seven blocks in the extra-heavy Carabobo oilfield, in the Orinoco belt. The seven blocks will be combined into three projects that will require an investment of \$10bn-20bn each. Total, Chevron, Mitsubishi, Inpex, Jogmec, Suelopetrol and Repsol have all formed consortiums, the ministry said. The results of the tender will be made official on 10 February.

*Fuente: <http://www.petroleum economist.com>*

### **3. Impulsan creación de empresa de energía, gas y petróleo de ALBA**

Ecuador, Cuba, Venezuela y Nicaragua impulsan la construcción de la empresa "Gran Nacional" de Energía, Gas y Petróleo de la Alianza Bolivariana para las Américas (ALBA). En un comunicado difundido el día 27, la Presidencia de Ecuador señaló que las autoridades energéticas de los cuatro países miembros de la ALBA se reunieron la semana pasada en Managua para analizar varias alternativas de cooperación en materia energética.

Esta es la segunda ocasión que los representantes de las naciones se reúnen, luego de que los jefes de Estado acordaran conformar un Grupo de Trabajo de Integración Energética ALBA-TCP, en el marco de la VII cumbre, celebrada en octubre de 2009.

El viceministro de Política Hidrocarburífera del Ecuador, Julio González, destacó la trascendencia que tiene para los países promover iniciativas de interés común que permitan aprovechar la complementariedad energética que existe en la región.

"Venezuela tiene el liderazgo en la explotación hidrocarburífera; Bolivia, una amplia trayectoria en la extracción de gas; Cuba se destaca por su actividad minera", dijo el funcionario al destacar que este bagaje de experiencias será de gran utilidad para mejorar la industria energética, petrolera y minera ecuatoriana, a través de vías de cooperación técnica, transferencia de tecnología, capacitación profesional", entre otras.

El funcionario indicó que la propuesta ecuatoriana gira en torno a juntar esfuerzos para construir una matriz energética equilibrada a escala regional.

En este contexto, la empresa Gran Nacional responde a la necesidad de generar las condiciones para la planificación de nuevos proyectos energéticos que den prioridad no solo los intereses nacionales, sino también la satisfacción de la demanda de los países miembros de la ALBA, comentó González.

Adicionalmente, en el marco de esa cita, Ecuador manifestó su interés por avanzar en los estudios para su pronta incorporación al Plan Maestro de Gas de la ALBA. (Xinhua)

#### 4. El lago de Yacyretá se elevará a una cota de 81 metros

El progreso que registran las obras de elevación de la cota de Yacyretá configura, junto con la conclusión de la usina de Atucha II, los dos mayores proyectos energéticos de los últimos veinte años.



En una semana la Entidad Binacional de Yacyretá (EBY) tiene previsto alcanzar un nuevo hito en las obras de completamiento de ese proyecto hidroeléctrico.

El lago del embalse de esa represa se elevará hasta la cota de 80 a 81 metros con lo cual la usina obtendrá una ganancia en su potencial generador equivalente a otros 200 MW.

Los trabajos de conclusión de ese proyecto hidroeléctrico en realidad ya tenían liberada la traza del embalse hasta esa nueva altura en razón de haberse finalizado con las tareas de relocalización de pobladores, lo que implicó el pago de las consabidas indemnizaciones de tierras e inmuebles.

La usina hasta el presente viene generando con una cota de 80 metros de altura sobre el nivel del mar. Atento a los progresos que se registran en las obras ambientales que estuvieron durante muchos años pendientes de realizarse existe la posibilidad de que en el curso de este año, o a más tardar en los primeros meses del 2011, se haya obtenido finalmente la altura de diseño de 83 metros prevista en el proyecto original de esa obra.

Esa cota permitirá a esa usina binacional producir más de 19.500 GW/h en el año, en lugar de los 16.500 actuales que se obtienen siempre y cuando el Paraná arrastre un caudal no menor a los 13.200 metros cúbicos por segundo, volumen que sería un 10% mayor que el módulo medio que se verificó en ese río en los registros efectuados durante las últimas siete décadas. Atento a la atmósfera de cooperación que evidencian las autoridades designadas por el presidente Fernando Lugo, se abriría las puertas a la posibilidad de lanzar los trabajos de construcción de una nueva usina de 220 a 260 MW en el brazo Aña Cuál.

Ello no implicaría una modificación de ese vertedero de 16 compuertas, tal como se proyectó en la frustrada licitación internacional convocada en el 2000. Esos trabajos permitirían ocupar al menos la tercera parte de los trabajadores que están hasta el presente ocupados en las obras ambientales que están ejecutándose en ambas orillas, para lograr alcanzar la cota 83.

El estudio la factibilidad de construir una usina en ese brazo del Paraná no obligaría a tocar el actual vertedero, lo que permitiría mejorar la capacidad de escurrimiento que se registra en esa parte del complejo Yacyretá.

Con el futuro montaje de una usina en el brazo Aña Cuá, que se ubica en el extremo norte de lo que quedó sin inundar en la isla de Yacyretá, el conjunto de ese proyecto hidroeléctrico permitiría obtener una producción de energía, en momentos de caudales abundantes, de hasta 21.000 GW/h al año, o sea un 17 o 18 por ciento del total de la demanda eléctrica que registró el Sistema Interconectado Nacional en el 2008 y el 2009.

Cabe recordar que Yacyretá durante doce años (1994-2006) estuvo generando con una altura de 76 metros en su lago artificial, lo cual puso en peligro la seguridad física de sus veinte turbinas. Por esa circunstancia esas máquinas soportaron durante muchos años problemas de trepidación por funcionar con una altura inadecuada en su salto de agua.

Frente a la falta de novedades que existe con el Brasil sobre los proyectos hidroeléctricos de Garabí y Roncador, la posibilidad de lanzamiento los trabajos de construcción de una usina en el brazo Aña Cuá reportaría una apreciable reactivación económica en el Paraguay.

Sin embargo, el Ministerio de Planificación siempre sostuvo que antes del lanzamiento de esa nueva inversión los socios condóminos en Yacyretá debían esforzarse en concluir con el proyecto de esa usina cuyos trabajos de las obras civiles de la represa se adjudicaron a un consorcio (Eriday) liderado por Impregilo y la francesa Dumez.

Luego, por la peregrina idea del gobierno de Carlos Menem de terminar Yacyretá con el concurso de capitales privados, los trabajos de conclusión del proyecto estuvieron completamente paralizados entre 1994 y el 2004.

A partir de ese último año la administración del ex presidente Néstor Kirchner resolvió lanzar con recursos del Tesoro nacional el desarrollo de las obras ambientales pendientes, tareas en la que hasta fines del 2009 se asignaron cerca de u\$s1.887 millones.

De esa suma las dos terceras partes tuvieron por destino trabajos ejecutados en la orilla paraguaya dónde sobresalen por su magnitud física el canal y el cierre del río Aguapey, obras que evitaron que ante el recrecimiento del embalse de Yacyretá se vieran anegadas valiosas tierras en el vecino país.

Cabe destacar que con el Paraguay existe la posibilidad técnica de lanzar las históricamente demoradas obras de una nueva represa (Corpus) que haría factible obtener en seis o siete años una producción de energía algo superior a la que aportará Yacyretá. Según los estudios hasta ahora disponibles Corpus podrían erigirse en un emplazamiento del alto Paraná existente unos pocos kilómetros aguas arriba de la ciudad de Posadas.

### **El buque regasificador funciona a pleno**

El buque regasificador “Excelsior” que Enarsa contrató para suplir durante el pasado invierno los envíos de gas que la boliviana YPF no logró cumplir por el retraso inversor que existe en sus yacimientos petroleros, comenzó por estos días a inyectar unos 6 millones de metros cúbicos diarios a la red troncal de gasoductos. Así se hizo factible afrontar las necesidades de combustible de los ciclos combinados como Belgrano y San Martín, que están trabajando a plena capacidad. Ese buque, que estuvo durante cuatro meses inactivo al punto de no haberse registrado el arribo a Bahía Blanca de ningún buque con GNL, se puso a trabajar a pleno para

hacer frente a la previsible ola de calor que en algún momento debía acaecer este verano. Al asegurar una debida provisión de gas natural para consumo de las usinas se evitó recurrir al uso de gasoil, que tiene un precio seis veces mayor que el que reciben los productores locales de gas natural, con excepción de la importación de Bolivia, que se paga a un valor tres veces mayor que el que se reconoce a las petroleras nacionales.

*Fuente* <http://www.elargentino.com>

## 5. ¿Cuánto costó el gas para generación termoeléctrica en 2009?

HidrocarburosBolivia.com - Ponemos a su disposición la siguiente tabla con datos que reflejan los precios declarados (sin IVA) en dólares por millón de Unidades Térmicas Británicas (\$us/MBTU) por concepto de gas natural destinado a la generación termoeléctrica según datos reportados al Comité Nacional de Despacho de Carga (CNDC).

PRECIOS DEL GAS NATURAL PARA GENERACIÓN TERMOELÉCTRICA DECLARADOS (Sin IVA) EN US\$/MM BTU PARA EL AÑO 2009

	GUARACACHI	CARRASCO	BULO BULO	V. HERMOSO	ARANJUEZ	KARACHIPAMPA	KENKO
<b>Enero</b>	1,1829	1,2307	1,2230	1,1930	1,1553	1,1553	1,1930
<b>Febrero</b>	1,1781	1,2307	1,2216	1,1918	1,1604	1,1604	1,1918
<b>Marzo</b>	1,1794	1,2307	1,2209	1,1956	1,1696	1,1696	1,1956
<b>Abril</b>	1,1781	1,2280	1,2213	1,1956	1,1720	1,1720	1,1956
<b>Mayo</b>	1,1818	1,2280	1,2188	1,1893	1,1696	1,1696	1,1893
<b>Junio</b>	1,1818	1,2280	1,2224	1,1956	1,1541	1,1541	1,1956
<b>Julio</b>	1,1843	1,2293	1,2222	1,2070	1,1600	1,1600	1,2070
<b>Agosto</b>	1,1968	1,2307	1,2258	1,2096	1,1624	1,1624	1,2096
<b>Septiembre</b>	1,1981	1,2280	1,2246	1,2135	1,1564	1,1564	1,2135
<b>Octubre</b>	1,1943	1,2293	1,2116	1,1994	1,1720	1,1720	1,1981
<b>Noviembre</b>	1,1943	1,2293	1,2180	1,2019	1,1660	1,1660	1,2019
<b>Diciembre</b>	1,1880	1,2320	1,2216	1,1930	1,1553	1,1553	1,1930
<b>Promedio</b>	<b>1,1865</b>	<b>1,2296</b>	<b>1,2210</b>	<b>1,1988</b>	<b>1,1628</b>	<b>1,1628</b>	<b>1,1987</b>

*Fuente:* CNDC

## 6. Gobierno emite por cuarto año consecutivo un Decreto para diferir a 0% el Gravamen Arancelario por importación de diesel

HidrocarburosBolivia.com - El Decreto Supremo N° 0413 promulgado el pasado 27 de enero difiere por cuarto año consecutivo a 0% el Gravamen Arancelario para la importación de Diesel Oíl. Desde el 5 de septiembre de 2007 a la fecha, el Gobierno ha promulgado cuatro

Decretos "temporales" para suspender el pago de Aranceles por concepto de importación de diesel. La cronología de los Decretos que difieren dicho pago de impuestos se detalla a continuación.

**5 de septiembre de 2007:** El Decreto Supremo N° 29257 difiere a 0% el Gravamen Arancelario para la importación de Diesel Oíl hasta el 31 de diciembre de 2007.

**16 de enero de 2008:** El Decreto Supremo N° 29418 difiere a 0% el Gravamen Arancelario para la importación de Diesel Oíl hasta el 16 de enero de 2009.

**16 de enero de 2009:** El Decreto Supremo N° 29886 difiere a 0% el Gravamen Arancelario para la importación de Diesel Oíl hasta el 16 de enero de 2010.

**27 de enero de 2010:** El Decreto Supremo N° 0413 difiere a 0% el Gravamen Arancelario para la importación de Diesel Oíl hasta el 27 de enero de 2011.

En resumen, desde el 5 de septiembre de 2007 y hasta el 27 de enero de 2011 en Bolivia no existieron ni existirán recaudaciones por concepto de importación de diesel correspondiente a la Sub - Partida Arancelaria NANDINA 2710.19.21.00.

*Fuente: www.hidrocarburos.com*

## **7. Evo Morales ratifica a Carlos Villegas en YPFB**

Carlos Villegas fue ratificado la noche de este martes en el cargo de presidente interino de Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB), quien tiene el reto de incrementar la producción, consolidación y apertura de nuevos mercados y la industrialización de los hidrocarburos. El presidente Evo Morales demandó más esfuerzo, compromiso, rapidez, celeridad y honradez en el trabajo.

"La corrupción y la oposición fueron las dos dificultades. Ahora ya se ha superado, ahora hay que dar pasos importantes. Superamos estos dos problemas, esas debilidades ahora usted (Carlos Villegas) tiene el camino limpio para continuar, tiene mayor inversión", afirmó el mandatario en el acto de posesión realizado en el Palacio de Gobierno.

Morales dijo que sueña ver de aquí a dos años una empresa petrolera boliviana "potenciada y modernizada".

Según Villegas, los desafíos se concretarán con una inversión de 11.200 millones de dólares programada para el próximo quinquenio. En esta gestión, en toda la cadena de hidrocarburos que comprende exploración, explotación, transporte, almacenaje, construcción de plantas de separación e industrialización se invierte 1.400 millones de dólares.

Durante la gestión del presidente Morales, los recursos de la empresa estatal del petróleo se incrementaron considerablemente. De acuerdo a datos oficiales entre 2002 y 2005 YPFB generó para las arcas del Estado 2.456 millones de dólares y entre 2005-2009 esa cifra subió a 8.533 millones de dólares producto de la nacionalización de los hidrocarburos.

"Requerimos condiciones y requisitos fundamentales, por una parte un trabajo coordinado, de complementariedad entre el Ministerio de Hidrocarburos, la administradora de hidrocarburos y yacimientos", señaló Villegas.

El encargado de tomar juramento a la autoridad ratificada fue el ministro de Hidrocarburos Luis Fernando Vicenti en un acto que se cumplió anoche en instalaciones del Palacio de Gobierno, el mismo que contó con la presencia del presidente Morales y el vicepresidente

García Linera, además de ministros de Estado y funcionarios de YPFB. Villegas llegó a YPFB en 2009 en medio de una crisis de credibilidad que comprometió al ex presidente Santos Ramírez, actualmente detenido en la cárcel de San Pedro de La Paz, con un acto de corrupción y un asesinato de por medio. De aquí en adelante, el reto es convertir a la estatal petrolera en una empresa fortalecida y modernizada, tal como mencionó el presidente Morales.

Esta gestión es de arranque para Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) y de aceleración de las inversiones en el sector después de cerrar un complicado 2009, dijo ayer el presidente de la petrolera estatal, Carlos Villegas.

El martes, en la posesión del ratificado ejecutivo, el presidente Evo Morales le conminó a agilizar las inversiones al indicar que no hay más excusas para no hacerlo.

En respuesta a esa exigencia, Villegas indicó que 2010 “va a ser un año diferente” al pasado, al recordar que 2009 no fue un escenario proclive para las inversiones.

Las condiciones están dadas para una gestión operativa y productiva con inversiones que superarán 1.400 millones de dólares, remarcó Villegas.

“Ahora tenemos condiciones cualitativamente diferentes”, puntualizó el ejecutivo al agregar que ya comenzaron las inversiones.

Del total programado para este 2010, 763 millones son compromiso de las petroleras que tienen contrato de operación y “un poco más de 700 millones está a cargo de YPFB”.

El ejecutivo aclaró que la petrolera estatal “no se paralizó” y que, por el contrario, “hemos generado todas las condiciones óptimas para que en 2010, verdaderamente sea el punto de arranque de YPFB”.

El martes, el Jefe de Estado también dijo a Villegas que “tiene el camino limpio, abierto para continuar” con las actividades operativas del rubro de hidrocarburos y para dar inicio a las operaciones de la Empresa Boliviana de Industrialización (EBIH).

El Presidente de YPFB señaló que lo primero que hará es “consolidar la EBIH”.

**Fuente:** La Paz | Anf

## ***8. CBH alerta sobre el riesgo de la declinación de reservas petroleras***

La perforación exploratoria es fundamental para renovar las reservas de hidrocarburos que consume el país, por lo que la Cámara Boliviana de Hidrocarburos (CBH) alerta por la falta de búsqueda de nuevos reservorios.

"Sin perforación en desarrollo no hay perspectivas de eventuales incrementos en producción. Sin perforación exploratoria no existen posibilidades de que el país pueda reponer las reservas explotadas anualmente, ni mucho menos, revertir su actual declinación", previene la CBH. En los últimos cuatro años no se perforaron pozos exploratorios. En cambio comenzó la horadación de ocho pozos de desarrollo: San Alberto 17, Curiche, Víbora 34D, Palmar 15 y Palmar 18 y Kanata Este, recuerda el reporte de "Petróleo y Gas", publicado por la CBH. Posición diametralmente opuesta a lo ocurrido en el período 98-2000 que registró un promedio anual de 64 pozos.

Otra señal que debe tomarse en cuenta de este peligro es el número de plataformas en actividad, puesto que si bien aumentaron de dos a cinco entre el 2008 y 2009, igual está "por debajo de los 16 equipos" en operación, registrados a finales de la década pasada.

La última década "estuvo llena de contrastes para el sector de los hidrocarburos en Bolivia", señala la publicación.

**Fuente:** La Paz/ANF

## **9. La nacionalización habría estancado la inversión**

La nacionalización de Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB), que ha significado un cambio de reglas en materia tributaria en el sector de hidrocarburos, ha determinado problemas como el estancamiento de la inversión en este sector y la pérdida de mercados potenciales para el gas natural como los de Brasil, Argentina, Uruguay y Chile, países que luego de observar la situación de Bolivia han optado por políticas de abastecimiento alternativo, según el gerente general del IBCE, Gary Rodríguez.

En los últimos años Brasil, Argentina y Chile se han ocupado de crear en sus territorios plantas de regasificación de gas natural licuado (GNL) o proyectar la construcción de las mismas, para asegurarse así la provisión de energía. Actualmente, Chile cuenta con 2 plantas de regasificación de GNL, una en Puerto Quintero y otra en Puerto de Mejillones.

"Bolivia pudiendo convertirse en el centro energético distribuidor de gas natural en Sudamérica ha perdido mercados cautivos, mercados naturales, mercados potenciales y mas bien ha ganado competidores", expresó Rodríguez.

Por otra parte, sostuvo que Brasil tiene actualmente proyectos de sustitución del gas para la generación termoeléctrica con etanol que se produce en su país y Argentina tiene otro país que le ofrece gas, como es el caso de Chile, mientras Bolivia se va quedando rezagada.

### **DEPENDENCIA Y VULNERABILIDAD**

En países con economías muy dependientes de los recursos naturales renovables y no renovables como Bolivia, los efectos de un mal manejo de los mismos y la falta de diversificación de la economía y de los mercados lo hacen más vulnerable, sostiene un informe de la Cámara de Industria y Comercio (Cainco).

Según la Cámara Boliviana de Hidrocarburos casi el 80% de las exportaciones nacionales están referidas a productos de carácter primario, de las cuales alrededor del 42,6% fueron exportaciones de gas natural en el primer semestre del 2009.

La Cainco hizo hincapié en la necesidad de trabajar en la industrialización y la diversificación de la economía y mercados, generando productos con valor agregado que no son tan vulnerables a los precios altamente variables de los commodities.

El tema de la industrialización es una demanda que viene desde hace muchas gestiones y que para ello es preciso tres elementos esenciales como los recursos humanos capacitados, mercados y fuerte inversión. Además, esta debe ser abordada por el Gobierno conjuntamente con la empresa privada porque tiene la experiencia.

A su vez, el presidente del Colegio de Ingenieros Petroleros de Santa Cruz , Carlos Sánchez, manifestó que se debe efectuar una re-ingeniería en la política energética, encuadrada a la

Nueva Constitución y a la Ley de Hidrocarburos, revisar los permisos ambientales, para que de esta forma arranque un plan quinquenal que permita al país desarrollar reservas y buscar nuevos mercados con valor agregado, recurriendo al personal técnico de experiencia con que cuenta el país.

Uno de los objetivos estratégicos del sector hidrocarburos es aumentar la producción de hidrocarburos que genere excedentes económicos para asignarlos a los sectores productivos y sociales.

Al respecto, Sánchez expresó que de acuerdo a la política del actual gobierno respecto al área energética, basada en la “Estrategia Boliviana de Hidrocarburos” se puede apreciar poco avance en los pilares de Exploración y Explotación de la industria petrolera, pero afirmó que hay “buenos avances en la ejecución de los planes de Industrialización del Gas”.

### **GARANTIZAR ENERGÉTICOS**

El país debe trabajar para incrementar la exportación, porque el suministro al mercado interno depende de los volúmenes que se exportan, de esta manera se garantizan los energéticos para el sector productivo, según la Cainco.

Para ello, el Gobierno debe trabajar coordinadamente con el sector productivo. Ello implica que se busque de forma conjunta soluciones para el abastecimiento de diesel a los agropecuarios, la garantía de gas para las industrias (entre ellas la del Mutún) y las termoeléctricas. Debido a que ya se han dado acercamientos en este sentido, la Cainco plantea establecer una metodología que sea efectiva para dar solución a las dificultades del sector productivo.

*Fuente:* Energy Press / Verónica Muriel

## **10. ITT y la maldición de las materias primas**

Muy presente en nuestra memoria está el 5 de Junio de 2007. Días antes, el presidente Rafael Correa convocaba para esa fecha a delegaciones internacionales y diplomáticas en Ecuador, con el objeto de comunicar que habían decidido solicitar recursos económicos de la comunidad internacional, a cambio de no explotar las reservas de petróleo del campo ITT (Ishpingo-Tambococha-Tiputini).

Este campo está ubicado en la exuberante, sensible y hermosa Amazonía Ecuatoriana. Dice tener cerca a 800 a 900 MMBbl y poder traducirse en ingresos rentistas de su explotación por 750 MMUS\$/año. Cifra nada despreciable para un país que ha apostado por un modelo estatal y donde los recursos del Estado deben servir para casi todo: gasto público, inversión social (salud, educación), investigación, infraestructura (electricidad que escasea por cierto) e inversión productiva sobre todo. Léase que no alcanza para todo.

La apuesta, obtener 50% de esos ingresos anuales, en aras de proteger una zona ambientalmente muy sensible. Algunos de los allí presentes ese día, nos quedamos unos minutos a debatir sobre el tema planteado y llegamos a la conclusión que la propuesta, si bien era ingeniosa, no era práctica y no podía servir de ejemplo para el mundo donante y financista, por razones que apuntamos a continuación. El tiempo nos va dando la razón.

Primero, el aceptar es una forma de darle aun más rentismo al Ecuador. Segundo, cómo negar en el futuro recursos similares para no explotar materias primas en otras zonas sensibles del planeta (Australia, Alaska, el Polo Sur, áreas protegidas en el Subandino o Amazonía Suramericana o que Bolivia obtenga recursos para guardar el necesitado litio del bello y hermoso salar de Uyuni. Tercero, ¿quien ponía las fechas de cuánto tiempo se guardarían las reservas?, ¿de por vida?, ¿10 o 20 años?. Cuarto, quién confiaba en que Ecuador más temprano que tarde no iniciaría con la explotación de la riqueza del ITT, argumentando soberanía, derecho o finalmente necesidad de hacerlo y obtener mas renta?. Quinto, el planeta necesita también de esa materia prima hasta desarrollar otras fuentes.

Concluimos que la idea era ingeniosa, pero no resultaba pragmática. A nuestro juicio, es solo una forma eficiente de captar renta muy rápidamente. Concluimos que esas reservas podrían explotarse muy racionalmente en el futuro y preservando el medio ambiente para no generar la “enfermedad de las materias primas” que es muy contagiosa en la región (léase imitar a Noruega). Para muestra un botón y observar a Venezuela, que con las más grades reservas de petróleo y gas del mundo, continúa siendo un país pobre, mono productor, donde escasea la tecnología, la innovación, la ciencia, la investigación, lo productivo y el empleo para ser un país tremendamente rentista. Lo que solicita Ecuador, no es nada más que eso, “renta adelantada”.

Para concluir citaré completa la opinión de un pensante y sabio ecuatoriano con quien estamos plenamente de acuerdo:

“A nuestro juicio, el Ecuador no debe explotar ese petróleo porque hay buenas razones económicas para no hacerlo. Y si a eso se suma que al extraerlo se podría dañar al parque natural del Yasuní, simplemente lo que hay que hacer es dejar ese crudo donde está, nos den o no nos den plata del extranjero. No es despreciable el valor económico del petróleo del ITT. Si todo ese crudo estuviera ya extraído, tendría un valor similar al PIB del Ecuador. Mucha plata. Pero lo que hay que preguntarse es si el Ecuador, para desarrollarse y progresar, necesita esa plata. Concretamente hay que preguntarnos si el país necesita más plata del petróleo. Desde varios enfoques, la respuesta es no.

Primero, nuestro país viene sufriendo desde hace más de tres décadas la llamada “maldición de los recursos naturales”. Esa maldición consiste en que tenemos gobiernos que disponen de importantes cantidades de dinero sin necesidad de cobrar impuestos y que pueden dedicar muchos de esos recursos a gastos clientelares, que no aportan al desarrollo del país pero sí a la popularidad de los gobernantes de turno.

Seguro que usted alguna vez se preguntó ¿por qué un país como el nuestro, tan rico en recursos naturales, no logra desarrollarse? Pues esa pregunta está mal planteada, porque la incapacidad de progresar es el resultado de disponer de tantos recursos que nos caen “del cielo”, que crean una economía acostumbrada a vivir de las rentas petroleras y de los combustibles subsidiados y donde los habitantes tienen algunos comportamientos más cercanos al de los súbditos que al del ‘ciudadano ideal’, profundamente involucrado en los asuntos de su país.

Con más plata del petróleo, tendríamos más gobiernos populistas, que gastarían todavía más y que no dejarían espacio para un sector privado moderno y competitivo. En segundo lugar, suponiendo que realmente necesitaríamos más plata del petróleo, tampoco es imperativo sacarlo del Yasuní. Una explotación más eficiente de los campos actualmente en producción

nos permitiría aumentar significativamente su producción. Y, aunque no es un gran consuelo, contaminaríamos campos que ya están muy contaminados”.

**Fuente:** Álvaro Ríos. Actual Socio Director de Gas Energía Latin America. Fue Secretario Ejecutivo de OLADE y Ministro de Hidrocarburos de Bolivia.



Teléfono (5912) 2799673

Fax: (5912) 211 7326

Calle 31 N° 8227, Edificio Lydia, Piso 2, Oficina 201

Calacoto

La Paz – Bolivia

Página web: [www.institutoprisma.org](http://www.institutoprisma.org)

Edición a cargo de Karina Zelaya