

=====

BOLETÍN DE LA RED OIWATCH
RESISTENCIA No. 53
Marzo 2005

=====

Estimados Compañeros,

A continuación, siguiendo con los boletines dedicados a la integración regional en diversos continentes, presentamos un análisis de la integración energética en América Latina.

Han sido varias las estrategias tendientes a lograr que Estados Unidos adquiriera control sobre los recursos energéticos en Latinoamérica. Muchos de estos proyectos de integración se los asocia con el sueño de Simón Bolívar de la patria Grande. Sin embargo vale decir que Bolívar ya dijo que EE.UU. “parecía destinado por la providencia a sembrar nuestras desgracias a nombre de la libertad”. Así desahució al “pan-americanismo” (unión de Estados Unidos con América Latina).

Los pueblos de América Latina enfrentan ahora esta nueva amenaza, el interés de Estados Unidos de procurar el acceso total a los recursos de la región latinoamericana.

En una próxima entrega daremos una visión al continente asiático.

Un saludo fraterno,

LA SECRETARÍA DE OILWATCH

=====

CONTENIDOS:

1. INTEGRACIÓN O ANEXIÓN
2. UNA RED DE TUBERÍAS DE SUR A NORTE
3. RED DE GASODUCTOS EN SUDAMÉRICA
4. EL NEGOCIO DEL GAS Y LAS TRANSNACIONALES

=====

1. INTEGRACIÓN O ANEXIÓN

Para Estados Unidos es claro que la falta de control de los recursos hidrocarburíferos que garanticen su seguridad energética, le convierten en un país dependiente y que ésta dependencia redunde en una peligrosa debilidad.

En la historia reciente de Estados Unidos la autosuficiencia de petróleo jugó un papel fundamental y es ésta la que le otorgó supremacía militar. Durante segunda guerra mundial era Estados Unidos quien proveía 6 de cada 7 barriles de petróleo a los aliados, con lo que era capaz de condicionar, imponer y terminar por convertirse en un imperio militar y económico.

La demanda energética de los Estados Unidos requiere de 20 millones de barriles por día. Su producción y reservas son absolutamente insuficientes. Por cada 100 barriles consumidos en Estados Unidos, se importan 60. Para el año 2020 serán 75 barriles que se importarán de por cada 100 consumidos.

Estados Unidos consume la mitad de la gasolina mundial, y son apenas el 4% de la población humana.

Estados Unidos entró al siglo XXI como un país dependiente del crudo extranjero y con una necesidad imperiosa de obtener recursos energéticos de cualquier parte. En este contexto una integración panamericana es su carta más fuerte, más aún después de los fracasos de su invasión a Irak.

Dentro de la estrategia de integración energética, el gas y las redes de gasoductos juegan un papel central, estas redes responden a las necesidades de Estados Unidos y no de Latinoamérica.

De acuerdo al OLADE (Organización Latinoamericana de Energía), la mayoría de países tienen una capacidad instalada de infraestructura hidráulica superior a las necesidades, la es esta la principal fuente de energía. A pesar de esto el fomento al gas, su búsqueda y la construcción de redes de tuberías, son colocadas como prioridades nacionales.

Está claro que las necesidades que se imponen no son las de los países de la región, sino las de Estados Unidos.

EL GAS

Nunca antes en la historia ha existido tanto interés por acumular y controlar el gas de Latinoamérica. En Latinoamérica las mayores reservas de gas natural se concentran en Venezuela, Bolivia, Argentina, México y Trinidad y Tobago.

País	Reservas al 2003		R/P
	Trillones de pies cúbicos	Trillones de metros 3	
Estados Unidos	5,3	184,8	9,5
Canadá	1,66	58,7	9,2
México	0,42	14,7	11,4
Argentina	0,66	23,4	16,2
Bolivia	0,81	28,7	
Brasil	0,25	8,7	24,3

Colombia	0,11	4,0	18,6
Perú	0,25	8,7	¿?
Trinidad y Tobago	0,74	26,0	29,7
Venezuela	4,15	146,5	¿?
otros	0,22	7,7	¿?

Fuente: Petrobras 2004

Para la integración energética se habla de una inversión que ascenderá a 336 mil millones durante el período 2001-2030. Las inversiones más importantes serán la construcción de los gasoductos de transmisión y distribución. Se incluye la habilitación y expansión de los gasoductos transfronterizos y las líneas de transmisión nacionales.

La integración energética no es sino la fusión de dos grandes proyectos regionales: el Plan Puebla Panamá y el IIRSA. Estos proyectos de integración cuentan con el impulso y financiamiento de la Banca Multilateral y particularmente del BID. En ambos proyectos el objetivo presentado es la necesidad de los países y las regiones, sin embargo todo a punta a construir una interconexión que permita succionar los recursos energéticos de sur a norte (1).

En el documento del Banco Interamericano de Desarrollo (BID) "Conectividad de la Propuesta Regional de Transformación y Modernización de Centroamérica y del Plan Puebla-Panamá" (30 de abril de 2001), se habla de la pretensión de "hacer más eficiente la adquisición externa de hidrocarburos" y construir "dos gasoductos, uno desde México y otro desde Colombia, con una longitud de 1,117 y 1.310 Km. e inversiones estimadas de 593 y 830 millones de dólares".

El BID admite además "El gasoducto permitirá la eventual interconexión desde Venezuela hasta Estados Unidos: Gasoducto entre Yucatán y Guatemala, con extensión al resto de Centroamérica; Gasoducto submarino de Colombia a Panamá, con extensión a otros países del norte; Gasoducto entre Venezuela y Colombia (para proveer a Panamá)".

=====

2. UNA RED DE TUBERÍAS DE SUR A NORTE

México-Estados Unidos

En el caso de México, Cheney presentó su informe final "Energy NAFTA"/Global Oil Control (2). Allí se habla de una propuesta de integración energética dentro del NAFTA.

La idea central es sumar a México dentro de la estrategia energética estadounidense basándose en los principios del libre comercio y el libre flujo de energía entre las fronteras, podrán acceder a los recursos energéticos mexicanos.

En febrero del 2002 los gobiernos de EE.UU. y México aprobaron realizar las obras de construcción de lo que se considera el mayor gasoducto entre ambos países. Sempra y

Pacific Gas & Electric se encargarán de construirlo en Baja California con una capacidad de unos cinco millones de pies cúbicos de gas natural diarios. Este gasoducto podría transportar el gas que EE.UU. y México pretenden importar de Bolivia y otras regiones de Sudamérica.

En Chihuahua, Estado fronterizo con EE.UU. el gobierno mexicano otorgó también el permiso a una empresa norteamericana para construir un gasoducto. En el mes de agosto del 2002, la empresa tejana Tidelands Oil and Gas recibió la licitación de la Comisión Reguladora de Energía (CRE) para la construcción de un gasoducto de 8 Km. para vender gas a Piedras Negras, en el Estado mexicano de Coahuila, con este gasoducto se evitará el envío de más de 100 camiones diarios, se prevé que transportará más de 140 mil metros cúbicos de gas natural.

La presencia de empresas estadounidenses crece rápidamente. En el mismo mes, por ejemplo se anunció que Ecogas Chihuahua provenía de un acuerdo entre la estadounidense Sempra Energy International y la mexicana Próxima Gas. Para el otorgamiento de permisos si antes tardaba hasta tres años, hoy bastó un año.

La Comisión Federal de Electricidad Mexicana (CFE) adjudicó a Bechtel y TransCanada la construcción del gasoducto Cd. Pemex-Mérida-Valladolid de 700 Km.; el gasoducto Rosarito y el de Samalayuca de 72 Km. a El Paso Energy International y a El Paso Natural Gas. El gasoducto Nuevo León que fue entregado a Enron pasó a Tractebel en Nuevo León.

A la construcción de gasoductos se suma la propuesta del denominado Proyecto México Tercer Milenio. Según este proyecto, en los nuevos centros energéticos se podrían instalar en el mismo lugar refinerías, centrales termoeléctricas, plantas petroquímicas e industrias asociadas de máxima capacidad, tratamiento y producción factibles. Con esto se estaría ocupando territorio mexicano para todas las fases “sucias” de la transformación energética y se explotaría directa energía o productos procesados.

Las centrales termoeléctricas -que tendrían unidades turbotas consumirían 8 millones de barriles de combustible o 1,280 millones de metros cúbicos de gas natural por cada equipo turbogenerador de 750 Mw. a fin de producir 5000 millones de Kwh.-a.

Si bien México es un importante productor de petróleo y gas, enfrenta problemas por el declive de la producción petrolera. Según un reciente informe de Wood Mackenzie Ltd., compañía de analistas basada en Edimburgo, Escocia, la producción en 2003-04 se mantuvo en 3,37 millones b/d, pero se vaticina que esta declinará en un 12,6%, es decir a 2,9 millones b/d para el 2010. Este descenso se deberá al declive del campo supergigantes de Cantarell, que en 2003 aportó el 63% de la producción mexicana (3).

Por ello resulta clave el rol de México como nodo de distribución del sur al norte.

Centroamérica y el Caribe

En la actualidad en Centroamérica existen en la actualidad los gasoductos desde México y Colombia y está además el sistema de transporte de Gas Natural Licuado (GNL) desde Trinidad y Tobago.

Están avanzados los estudios para interconectar con un gasoducto el oriente venezolano con Miami, a través de las Antillas. Este gasoducto está bajo la jurisdicción de la Comisión de Cooperación en Hidrocarburos para el Caribe (4).

Un importante productor de gas es Trinidad y Tobago que para finales del 2005 alcanzará los 4.000 millones pcd.

En base a los planes anunciados por el gobierno y los que se están negociando, se espera que la producción de gas del país supere los 5.000 millones pcd antes de 2010.

Gran parte del gas descubierto hasta la fecha en Trinidad y Tobago proviene de la cuenca Columbus, frente a la costa oriental de Trinidad. En este campo BP ha hecho un reciente descubrimiento 2 billones pies. Se cree que esta área podría contener más de 14 billones pies cúbicos. Esta compañía posee más de 13 billones pc en reservas probadas y juega un papel clave en la extracción de gas de Trinidad y Tobago.

Centroamérica prácticamente no consume gas natural. Sin embargo, en diciembre de 1999, Guatemala y México firmaron un protocolo comprometiéndose a construir un gasoducto de gas natural desde Ciudad Pemex en el Estado de Tabasco a la ciudad Escuintla en el sur de Guatemala.

El gasoducto de 347 millas y 450 millones de dólares seguiría el camino del oleoducto ya construido en la selva petenera de Guatemala. Este gasoducto extenderá hacia el resto de Centroamérica.

La red de gasoductos integraría a Honduras, en donde además se impulsarán actividades de exploración de petróleo en la costa Atlántica. En el 2001 la Secretaría de Recursos Naturales publicó los términos de referencia para las licitaciones de los bloques de Tela y Gracias a Dios y Moskitia Hondureña. Por lo pronto existen 24 pozos perforados a lo largo de la costa atlántica en la que han participado las empresas petroleras Esso (1978), Texaco (1979), Pure Oil (1963), PAC (1963), Cambria (1991) y PetHond (1956).

La empresa estadounidense Applied Energy Service (AES) tiene fuertes intereses de invertir en Honduras.

Nicaragua se considera uno de los pocos lugares en donde no se ha explorado petróleo y gas, por ello se insiste en esta actividad, tanto en la costa del Atlántico como en la cuenca de Sandino, frente a la costa del Pacífico. En Nicaragua ha habido un permanente rechazo a estas actividades particularmente en el atlántico, en donde los indígenas lograron un estatuto de autonomía.

Igualmente en Costa Rica, la empresa estadounidense Harken Energy Corporation pretendía iniciar operaciones en la costa caribeña del país, sin embargo fueron eliminadas gracias a la declaratoria de Moratoria, que nació desde las poblaciones locales y fue acogida a nivel nacional.

Esta red centroamericana de tuberías conectaría con Panamá, país que tuvo en el pasado exploraciones petroleras realizadas por Texaco en Bocas del Toro y el golfo de Darién, (1980), Isthmian Oil & Gas Company (1987) y Harken Energy (2001). En Panamá, existen ocho zonas libres de petróleo las que poseen una capacidad de almacenamiento de 16.68 millones de barriles de crudo y derivados de petróleo.

Sudamérica

En Sudamérica se encuentran algunos de los principales países productores de gas natural a nivel mundial, como son los casos de Venezuela, Bolivia y Perú. Si en el año 2003 la capacidad de volumen importación/exportación entre las naciones sudamericanas era de 40 millones de metros cúbicos diarios. Para el 2010 se elevará a 83,6 millones de metros cúbicos diarios, es decir más del doble,

A la fecha opera una gran cantidad de gasoductos a nivel regional, infraestructura que amenaza con crecer para conectar las reservas de algunos países.

Las principales reservas de gas están en Venezuela, Bolivia y Perú, aunque existen también en Colombia, Brasil y Argentina.

Las reservas de Venezuela se encuentran fundamentalmente en la plataforma deltana, en donde se calculan en 227 billones de pies cúbicos. Venezuela planea transformarlo en gas natural licuado en Trinidad.

El presidente venezolano Hugo Chávez anunció que Chevron Texaco Corp. había descubierto 5 billones pies cúbicos de gas en el campo Loran. Este es uno de tres campos que Trinidad y Tobago y Venezuela comparten.

Bolivia cuenta con una de las reservas de gas más importantes en la región, que si bien no son tan grandes como las de Venezuela, son claves para el objetivo de convertir a Bolivia en un nodo de distribución de gas.

Perú cuenta con yacimientos de gas natural en la zona de Camisea, en la selva amazónica del meridional departamento de Cusco, donde están avanzados los trabajos de perforación así como la construcción de un gasoducto que desembocará en el central puerto de Pisco, próximo a la capital, Lima. El proyecto prevé vender 2,7 millones ton/años de GNL a Tractebel Electricity & Gas International a partir de fines de 2007. Tractebel enviará el GNL desde la planta y lo regasificará en México, y de ahí exportar a Estados Unidos.

En Brasil, existe gas en el campo Santos y en Urucú. Los descubrimientos más importantes de gas han tenido lugar en mares profundos (entre mil y dos mil metros).

3. RED DE GASODUCTOS EN SUDAMÉRICA

Bolivia-Argentina: Existe el gasoducto que une la zona gasífera de Tarija y el norte argentino, a través del cual Argentina importa 6,5 millones de metros cúbicos diarios. Sin embargo, contratos firmados entre ambos países podrían hacer crecer el volumen en el mediano plazo a más de 20 millones de metros cúbicos diarios. Está en estudio está la refuncionalización y posible ampliación del gasoducto Santa Cruz-Campo Durán.

Los acuerdos firmados entre Bolivia y Argentina son parte de una estrategia de negocios formulada en la década pasada por Repsol YPF, British Petroleum y British Gas, empresas que conforman el consorcio Pacific LNG interesados en exportar gas a Estados Unidos, una estrategia que confirma que el gas que Bolivia exporta a Argentina tiene una ruta muy precisa: sale por Argentina rumbo al norte de México, y de ahí se traslada directamente al área industrial de California (5).

Yabog fue construido hace 30 años y se extiende por 440 kilómetros desde la frontera entre Bolivia y Argentina hasta la estación de compresión de Río Grande, situada unos 40 kilómetros al suroeste de la ciudad boliviana de Santa Cruz de la Sierra.

Yabog II duplicará la capacidad del actual gasoducto y transportará 28.300 metros cúbicos de gas por día a partir de 2004, mediante la adición de sectores paralelos y la modernización y expansión de las estaciones de compresión a lo largo de la ruta del tubo (6).

Bolivia-Brasil: Bolivia exporta 20 millones de metros cúbicos diarios a Brasil. El gasoducto tiene un ramal principal que une las localidades de Río Grande y Cuiaba; existe además el gasoducto que une Río Grande y Sao Paulo. En estudio se encuentran un gasoducto entre Río Grande y Sao Paulo; y un ramal que uniría algún punto del gasoducto entre Río Grande y Yacuiba, que atraviesa Paraguay con destino a Sao Paulo; además está un ducto entre Yacuiba y Sao Paulo, previo paso por el norte de Argentina y el sur de Paraguay.

El gasoducto Bolivia-Brasil sirve para cubrir los intereses del sector industrial del Brasil. Es operado por la empresa Transportadora Brasileira Gasoducto Bolivia-Brasil S/A - TBG, este gasoducto tiene 2593 Km. de extensión en el territorio brasileño y 557 Km. en Bolivia, y su costo asciende aproximadamente a US\$ 2 mil millones. La red de ductos atraviesa los estados de Mato Grosso do Sul, São Paulo, Paraná, Santa Catarina y Rio Grande do Sul e influencia a los estados de Rio de Janeiro y Minas Gerais.

El proyecto fue construido en dos etapas. El Trecho Norte entró en operación en 1/06/1999. Este trecho comienza en Río Grande, en Bolivia, llega al Brasil por la ciudad de Corumbá (Mato Grosso) y se extiende hasta Campinas, en São Paulo. El Trecho Sur fue concluido el 31/03/2000, conectando São Paulo hasta Canoas, en el estado de Rio Grande do Sul. El trazado del gasoducto atraviesa 135 municipios brasileños.

El objetivo de este gasoducto es aumentar el uso del gas del 3% en 1998, al 10%, en el 2005, y 12% en el 2010. La meta es que el gasoducto Bolivia-Brasil opere con capacidad máxima en el 2007, generando diariamente 30 millones de m³. La mitad de la necesidad nacional. El resultado permitirá la implantación de nuevas plantas termoeléctricas en diversas localidades. Únicamente el Estado de São Paulo debe absorber la mitad de la capacidad total del gasoducto. El contrato con Bolivia abarca un período de 20 años, y es renovable (7).

Inmediatamente después de la inauguración del gasoducto Bolivia-San Pablo, entra en escena el gasoducto de Cuiba. La transnacional petrolera ENRON arremetió sigilosamente sobre el gobierno boliviano para exigir la autorización para instalar un nuevo gasoducto que, derivado del anterior, conectará en la localidad de Reboré, hasta la ciudad de Cuiabá, capital del Estado de Mato Grosso del Sur, en Brasil. Este tubo atravesaría áreas de bosques tropicales en Bolivia y en Brasil, así como la vertiente acuifera que alimenta la cuenca de El Pantanal, que es la región de tierras húmedas más extensa del mundo.

Bolivia-Perú: Existen dos ramales, un gasoducto que une Santa Cruz con Camisea; y uno que une Tarija con un puerto peruano, el que podría ser Ilo, (se habló de la posibilidad de que el gasoducto tuviera como destino un puerto chileno, como Patillos o Mejillones).

Para exportar el gas de Bolivia a Perú, se prevé la construcción del gasoducto y de la planta de LNG que estaría ubicada en el puerto de Ilo.

El proyecto se ha anunciado como de grandes beneficios para las zonas del sur del Perú se dice que el gas de Camisea beneficiará a Lima pero no al resto de peruanos, ni siquiera al propio Cusco. Además hay una situación similar en la zona occidental boliviana, diciéndose que actividad minera de Oruro y Potosí serán privilegiadas porque con el gas bajarán sus costos de producción.

La empresa Tractebel es la dueña de Enersur en Ilo, y es la misma que participa en la comercialización del gas de Camisea en Lima.

Los argumentos peruanos para insistir en esta ruta se enmarcan dentro de los proyectos de integración vial, energética y comercial en el ámbito de la Comunidad Andina de Naciones, a la que pertenecen ambos países.

Bolivia-Chile. La ruta de gasoducto promovida por Chile es hacia el Puerto de Mejillones, en el norte de su territorio. El argumento es que Mejillones está 260 kilómetros más cerca de los yacimientos de gas que Ilo.

La exportación de Gas a Chile- EE.UU. es un proyecto que impulsa la consolidación de un Área de Libre Comercio entre Bolivia -Chile - México y EE.UU., países por donde se desarrollará el proyecto. De hecho los gobiernos de Bolivia y Chile están negociando la puesta en vigencia de un acuerdo de libre comercio que les permita a las transnacionales

petroleras hacer que otros países (léase EE.UU.) intervenga como árbitro en caso de controversias entre las transnacionales y los Estados boliviano y chileno.

El consorcio Pacific LNG --conformado por las compañías británicas British Gas y British Petroleum y la española Repsol YPF-- defienden el trayecto hacia el puerto chileno.

Mientras el consorcio hispano británico juega la carta chilena, la transnacional belga Tractebel y la francesa TotalFinaElf respaldan la opción peruana

Razones económicas, geopolíticas y de integración regional están detrás de la puja entre Perú y Chile por lograr que el gas boliviano atraviese sus respectivos territorios.

Perú-Brasil: Se pretende unir Camisea con la localidad de Río Branco, lo que haría posible la inyección del gas de Camisea al Cono Sur.

Argentina-Chile: Existe una red de tuberías que incluyen el Norandino, Atacama, GasAndes, del Pacífico, Methanex 1 y 2. Actualmente, a través de estos ductos Argentina exporta a Chile alrededor de 22 millones de metros cúbicos diarios.

El gasoducto Norandino, construido por una empresa belga y una argentina para suministrar energía al norte de Chile. El gasoducto pasa por Yungas considerado el segundo sitio de mayor diversidad biológica del país, y territorio indígena Colla, por ello existió una fuerte campaña en contra de esta ruta del ducto. Sin embargo el consorcio --integrado por la siderúrgica argentina Techint y la firma belga Tractebel-- consideró que por Yungas se acortaba el camino y se ahorran costos. A pesar de la oferta de buenas tecnologías, el ducto se rompió con las primeras lluvias fuertes y provocó un incendio (8).

La empresa REPSOL, que aspiraba a exportar el gas de Bolivia a Chile, pero que fue impedida, encontró una ruta para exportarlo, lo exporta vía Argentina y de allí Argentina se lo a Chile.

Para concretar la exportación de gas a Argentina se ha ampliado y puesto en funcionamiento el gasoducto de Refinor, suspendido desde 1999 y actualmente operado por Repsol en sociedad con Petrobras. El gasoducto parte de Tarija, en Bolivia, y va hasta la cuenca de Campo Durán, en el NOA. Por allí ingresarán al país 4 millones de metros cúbicos de gas por día.

Argentina-Uruguay: Cruz del Sur es un gasoducto que va entre Buenos Aires y Montevideo, además está el ramal de Uruguayana. Se estudia para este año la posibilidad de que el gasoducto TGN (norte de Argentina) se conecte con la red de distribución uruguaya para inyectar gas boliviano. Argentina exporta a Uruguay 0,5 millones de metros cúbicos diarios. El gasoducto Cruz del Sur, une Argentina y Uruguay y va por debajo del lecho del Río de la Plata.

Este es el segundo gasoducto en operación entre ambos países, luego que en 1998 fuera inaugurado el gasoducto del Litoral, que transporta gas desde la provincia argentina de Entre Ríos hasta la ciudad de Paysandú y sus alrededores.

El Gasoducto del Litoral transporta gas natural a la ciudad de Paysandú (Gasoducto del Litoral) y a otros centros de consumo próximos fue adjudicado al consorcio americano-español Pacific Enterprises y Union Fenosa, en el cual ANCAP también participó. Este oleoducto tiene un recorrido total de 27.200 m. de cañería (incluye ramales de distribución en Uruguay y el tramo a instalar sobre el Puente Internacional), 15.000 m. en territorio Argentino (9).

El nuevo proyecto fue impulsado por un consorcio internacional integrado por las empresas British Gas (Inglaterra), Pan American Energy (Argentina), Wintershall (Alemania) y Ancap (Uruguay), e involucró en su construcción una inversión estimada de US\$ 150 millones. Su diseño permite el transporte de seis millones de metros cúbicos de gas natural por día, desde las reservas de Pan American Energy en Argentina hasta los principales núcleos urbanos e industriales de Uruguay.

El nuevo gasoducto tiene una longitud de poco más de 200 kilómetros en su línea principal -de los cuales 55,4 Km. son subfluviales-, a los que suman otros 200 Km. en ramales de aproximación. Nace en las cercanías de Punta Lara, en la provincia de Buenos Aires, y tras internarse bajo el Río de la Plata, vuelve a surgir en el balneario uruguayo de Santa Ana, a 22 Km. de la ciudad de Colonia.

El gas natural será distribuido en Montevideo por Gaseba -cuyo principal accionista es Gaz de France-, mientras que en el interior lo hará Conecta, empresa formada por Ancap y el grupo español Unión Fenosa (10).

Uruguay-Brasil: El Gasoducto Cruz del Sur, el cual se pretende se ampliará transportar gas hasta Porto Alegre.

Argentina-Brasil: Este gasoducto conecta Buenos Aires con Porto Alegre; hay además un ramal de Uruguayana que une el centro de Argentina con Porto Alegre. Argentina exporta 1,5 millones de metros cúbicos diarios.

De acuerdo a declaraciones de los presidentes de Argentina y Brasil, se examinarán las medidas para la construcción del gasoducto que complementa la interconexión entre Argentina y Brasil, en el tramo entre Uruguayana y Porto Alegre. Ellos reafirmaron el interés prioritario en avanzar en la integración energética para el desarrollo de una política común en el contexto del mercado energético regional (11).

El gasoducto correrá desde Aldea Brasileira en la provincia argentina de Entre Ríos hasta Paso de los Libres en la vecina provincia de Corrientes, en la frontera con Brasil sobre el río Uruguay. Desde allí, un gasoducto que está siendo construido del lado brasileño transportará el combustible hasta la central ubicada en Uruguayana, en el estado brasileño de Río Grande do Sul. El nuevo sistema transportará por lo menos 2,8 millones de metros

cúbicos de gas natural diarios provenientes de la Cuenca de Neuquén en el sur de Argentina.

Argentina-Paraguay: Está en estudio vincular a Asunción al gasoducto NEA.

Colombia-Venezuela PDVSA-Gas, Ecopetrol y Chevron Texaco operan en el gasoducto que irá desde la Guajira colombiana a Maracaibo.

El 15 de diciembre del 2003 Alvaro Uribe Vélez anunciaba en su país el gasoducto Colombia-Venezuela-Panamá, gracias a un contrato entre la Empresa Colombiana de Petróleos y la ChevronTexaco. La propuesta, se dijo permitiría satisfacer las demandas internas de Venezuela.

El gobierno venezolano justificó las negociaciones bilaterales dentro del marco del libre comercio, vendiéndolas como parte de un inexistente plan de integración solidaria internacional.

Este proyecto busca integrar a los siete países de Centroamérica con el sur de México. Detrás del proyecto se encuentra a las multinacionales como ChevronTexaco, Repsol YPF, British Petroleum y TotalFinaElf que en los últimos 6 años han que han logrado consolidar su presencia en Venezuela (12).

Colombia-Panamá. La propuesta es la construcción de una tubería submarina que enlace la Costa Atlántica de Colombia con la de Panamá. En el punto de llegada se conectaría con un gasoducto terrestre que llevaría el energético hasta su destino final en Panamá y Costa Rica.

Los volúmenes que transportará esta tubería serían incrementados si el gas de Venezuela ingresa al mercado colombiano. Ello requeriría la construcción de un gasoducto en territorio venezolano que, atravesando el país de este a oeste, enlace las principales zonas productoras con la frontera oriental del país y de ahí con la red troncal de gasoductos de Colombia.

Venezuela- Brasil- Existe un gasoducto en estudio entre Manaus y Puerto Ordaz. Además, existe la intención de transportar GNL entre La Cruz (Venezuela) y un puerto (que deberá construirse) situado entre las ciudades de Fortaleza y Salvador.

Perú-Ecuador Perú y Ecuador construirán un gasoducto binacional, el gasoducto conectará el norte peruano con el puerto de Guayaquil, 275 Km. al suroeste, pasando por la localidad ecuatoriana de Arenillas, al suroeste y cerca de la frontera entre los dos países (13).

Existen además actividades de exploración de gas en el Golfo.

Ecuador-Colombia: Se ha hablado de un gasoducto, que uniría Quito con la localidad de Bermeja.

4. EL NEGOCIO DEL GAS Y LAS TRANSNACIONALES

British Gas

Es una de las mayores empresas de gas del mundo, con 240,000km de redes de distribución y 18 millones de usuarios. La División Internacional de British Gas opera en 13 países incluyendo Estados Unidos, Argentina, Brasil, Trinidad y Tobago y Venezuela

Repsol-YPF

Repsol YPF sigue expandiéndose, con inversiones fundamentales en Latinoamérica. Tiene intereses en gas y en energía en general.

Una de sus principales operaciones está en la provincia de Neuquén en Argentina, con una extracción promedio de 47 millones de metros cúbicos por día. En marzo de 2003 se puso en marcha la planta de GLP en El Portón-Buta Ranquil, en la cuenca Neuquina.

En Bolivia, Repsol YPF en el 2003 comenzó a operar el gasoducto de Transierra, iniciado en 2002, entre Yacuiba y Río Grande donde se encuentra la cabecera del gasoducto de exportación a Brasil.

En Perú tiene la concesión del bloque 57, situado en la selva central del Perú, Cuenca Ucayali – Madre de Dios, junto al bloque 88, donde se encuentra el campo Camisea productor de gas y condensado.

En Venezuela es la empresa privada más importante en producción de gas y continúa las negociaciones con PDVSA para aumentar el volumen de gas.

En Trinidad después de la compra de la compañía BPRY (BP Repsol YPF Caribbean Ventures LLC), tiene el 30% de participación de gas. Además, a finales de 2003, Repsol YPF y Shell Western LNG Ltd. firmaron un contrato de suministro de gas natural licuado (GNL), con la planta de regasificación de Cove Point, en la costa este de Estados Unidos.

En México Repsol YPF obtuvo un Contrato de Servicios para el desarrollo y explotación de gas en el bloque Reynosa-Monterrey. El bloque está situado en la frontera con Estados Unidos, al sur del Río Grande.

Exxon Mobil

Sus intereses de gas están sobre todo concentrados en Norteamérica. Esta es la empresa más grande del mundo, extrae diariamente 3.7 mil millones de pies cúbicos de gas, además del 1 millón barriles de crudo. Una de sus operaciones más importantes es el Golfo de México. En Alaska igualmente es la principal dueña del campo súper gigante en la bahía de Prudhoe. Representa el 40% de los intereses mundiales de la empresa.

En Argentina tiene una red de producción de gas natural. Y hay una agresiva campaña de exploración en Brasil y Trinidad, en aguas profundas y en Bolivia en TARIJA,

ChevronTexaco

Es una empresa activa en toda América Latina, sin embargo en gas está recién incursionando y consolidando su importancia

En Colombia maneja el proyecto de gas Chuchupa Colombia de donde sale 80 por ciento de gas del país. En Venezuela extrae gas en la plataforma deltana, ha hecho recientes descubrimientos de gas en el campo Loran, compartido con Trinidad.

En Trinidad controla el campo de gas Dolphin.

En Argentina maneja el campo Trapial que es el más grande descubrimiento de los últimos 15 años, y es una de las 3 más grandes empresas operando en Argentina, entre sus intereses está el oleoducto Oldeval Pipeline.

CHEVRONTEXACO lo dice públicamente, es ahora el más importante productor de petróleo en Venezuela y Colombia, es el tercero en Argentina, es la más importante compañía en Brasil.

Petrobras

Petrobras es la empresa con mayor participación en la explotación de petróleo y gas, en Brasil. Allí tiene 8.111,4, billones de pies cúbicos prácticamente la mitad lo extrae de Bacia de Campos (4.096,2 bpc)

Esta empresa tiene también fuertes intereses en toda América latina. En Gas, tiene 3.058,3 billones de pies cúbicos de gas, de sus operaciones en Argentina, Bolivia, Colombia, Perú y Venezuela, incluyendo las reservas que fueran de Perez Compac.

Sus operaciones más importantes en la región están en el golfo de México (32,7 billones de pies cúbicos)

TotalFinaElf

Esta empresa es la cuarta más grande en extracción de gas. Posee 645.000 millones de metros cúbicos es decir el 37% del total de reservas gas Es una empresa con intereses muy fuertes en los mercados de LNG.

Total adquirió recientemente intereses en varias líneas de transporte de gas en Argentina y Chile, del TransCanada Pipelines Limited (TCPL), estas redes que proveían crudo a Brasil desde los campos de Neuquén en Argentina.

La adquisición de los intereses del TCPL en el gasoducto Transportadora Sul Brasileira de GAs (TSB), se finalizará pronto. Este gasoducto unirá a Porto Alegre y Uruguayana con la frontera Argentina.

Esta red de transmisión de gas, apunta a lo que total llama un mercado en el cono sur de rápido crecimiento especialmente por las plantas termoeléctricas.

NOTAS:

- (1) BID. www.iadb.org
- (2) "Energy NAFTA"/Global Oil Control. "Affordable and Environmentally Sound Energy for America's Future." Mayo 16 del 2001
- (3) http://ogj.pennnet.com/Articles/Article_Display.cfm?Section=ARTCL&ARTICLE_ID=221060&VERSION_NUM=2&p=79
- (4) <http://www.editec.cl/electricidad/Elec79/articulos/latinoamerica.htm>
- (5) (Gas: O los gobernantes superan su derrota cultural y su chatura intelectual o se van a su casa Bolpress.com 3 de enero 2005)
- (6) (<http://www.tierramerica.net/2002/1215/noticias2.shtml>)
- (7) [www.gasenergia.com.br/portal/ esp/areanegocios/gasodutoboliviabrasil.jsp](http://www.gasenergia.com.br/portal/esp/areanegocios/gasodutoboliviabrasil.jsp)
- (8) (<http://www.tierramerica.net/2001/0318/noticias3.shtml>)
- (9) <http://www.ancap.com.uy/public/autoambi.htm>
- (10) <http://www.editec.cl/electricidad/Elec66/articulos/inauguran.htm>
- (11) <http://www.editec.cl/electricidad/Elec66/articulos/inauguran.htm>
- (12) (<http://www.resdal.org/lula-kirchner.html>)
- (13) <http://www.nodo50.org/ellibertario/globalización.htm>
- (14) <http://www.peru.tk/modules/news/article.php?storyid=1239>