

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Octubre 24 de 2014

- **Colombia enfrenta el dilema de la explotación de crudo de esquisto**
 - **La firma Endesa hizo oficial el traspaso de su negocio en América Latina a Enel**
 - **Inversión Extranjera Directa aumentó 10% en primer semestre**
 - **Colombia ofreció apoyo a la RD para fomentar políticas en materia de hidrocarburos**
 - **La Amazonia podría duplicar reservas petroleras colombianas**
 - **Estados Unidos, listo para exportar petróleo**
-

EL ESPECTADOR

Colombia enfrenta el dilema de la explotación de crudo de esquisto

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/colombia-enfrenta-el-dilema-de-explotacion-de-crudo-de-articulo-523812>

Colombia, que produce cerca de un millón de barriles por día (bpd), tiene cerca de 2.445 millones de barriles en reservas probadas de crudo.

Colombia, cuarto productor de petróleo de Latinoamérica, enfrenta el dilema del crudo de esquisto, una solución ante la escasez de reservas convencionales, pero cuya extracción entraña un alto riesgo de desatar temblores en un país de intensa actividad sísmica.

Buscar y encontrar hidrocarburos en yacimientos no convencionales es una "necesidad imperiosa y estratégica", dijo días atrás a periodistas Francisco Lloreda, presidente de la Asociación Colombiana de Petróleo (ACP).

"Tenemos sólo seis o siete años de reservas. Si no, vamos a tener una debacle fiscal", agregó.

Ante el desplome de los precios del crudo, que en los últimos dos meses ha caído 13%, cerrando el miércoles en 80,52 dólares por barril en el New York Mercantile Exchange (Nymex), la búsqueda de aumentar la producción es un dolor de cabeza para el gobierno colombiano, que obtiene cerca del 20% de los ingresos corrientes de la industria de los hidrocarburos y la minería.

Colombia, que produce cerca de un millón de barriles por día (bpd), tiene cerca de 2.445 millones de barriles en reservas probadas de crudo. Sin embargo, según la ACP, el país tiene entre 500 y 3.000 millones de barriles en hidrocarburos no convencionales.

Para Alejandra Méndez, analista de la firma colombiana Serfinco, ante la evidente maduración de muchos pozos en Colombia, si el país quiere mantenerse como un exportador, la explotación de arenas bituminosas y de campos "offshore" (costa afuera) es una apuesta obvia.

"Este es un potencial que tiene Colombia, pero es muy difícil de explotar y el proceso hasta lograr producir va a tardar casi una década", dijo a la AFP. "Va a ser un poco complicado".

- "Es como poner una bomba" -

La explotación del crudo de esquisto, que implica inyectar agua a alta presión para fracturar una roca que se ubica a profundidades de entre 1.500 y 2.400 metros, es cuestionada duramente por ambientalistas en el mundo.

Fracturar las lutitas que contienen hidrocarburos, una técnica denominada "fracking", puede ser un gran problema para un país como Colombia, situado en el Cinturón de Fuego del Pacífico, donde se produce el 90% de los terremotos y se ubica el 75% de los volcanes del mundo.

"Colombia tiene zonas de muy alta sismicidad. El 'fracking' es como poner una bomba en territorios tan activos sísmicamente", dijo a la AFP Margarita Flórez, directora de la ONG Ambiente y Sociedad.

Además, en el caso de Colombia, se corre gran peligro de contaminar los acuíferos, que se sitúan cerca de la superficie, entre los 300 y 500 metros de profundidad.

"Nadie puede garantizar que los ductos no filtren", señaló Flórez, quien también destacó la enorme cantidad de agua que requiere esta técnica de extracción - entre 7.000 y 29.000 litros de agua por pozo, según la ONG ambientalista Greenpeace.

Lloreda admitió los problemas potenciales, pero dijo que la estimulación hidráulica rara vez genera sismicidad y, de presentarse, es muy baja -de unos 2 grados en la Escala de Richter-.

"Tiene riesgos, pero si se hacen las cosas bien, los riesgos se reducen a un mínimo", señaló.

Por su parte, Carlos Alberto Vargas, geólogo de la Universidad Nacional de Colombia, dijo a la AFP que si estas operaciones "se hacen con alto control de calidad, su aplicación no debería generar problemas".

"Esta tecnología puede generar sismicidad, pero debido a que el proceso se desarrolla típicamente en zonas alejadas de comunidades e infraestructura, su impacto tiende a ser marginal", afirmó.

En Colombia, donde hay un conflicto armado desde hace más de 50 años; la explotación de campos de crudo no convencionales puede presentar dificultades adicionales a las ambientales.

Las dos grandes áreas donde se encuentran las rocas de esquisto, el Magdalena Medio y del Catatumbo, en el noroeste, están ubicadas en zonas donde las principales guerrillas del país, las Farc y el ELN, son muy activas.

Fuente: El Espectador



La firma Endesa hizo oficial el traspaso de su negocio en América Latina a Enel

http://www.larepublica.co/la-firma-endesa-hizo-oficial-el-traspaso-de-su-negocio-en-am%C3%A9rica-latina-enel_184406

La firma española de energía Endesa hizo oficial el traspaso de su negocio en América Latina a su casa matriz, la multinacional italiana Enel. La transacción se realizó por cerca de US\$10.670 millones.

El anuncio fue confirmado por la Comisión Nacional del Mercado de Valores (Cnmv), regulador bursátil español.

La empresa española traspasó a la italiana su participación de 100% de su capital en Endesa Latinoamérica, y 20,3% de sus acciones en Enersis, firma chilena que cuenta con más de 25 filiales en la región, entre las que se encuentran Codensa y Emgesa, con presencia en Colombia. Este hecho se produce después de que el 21 de octubre los accionistas de Endesa dieran su visto bueno a la operación con Enel, propietaria de 92 % de la eléctrica española. La oferta presentada por la multinacional contó con informes y estudios elaborados por asesores financieros, estratégicos y jurídicos, según información de las organizaciones.

Fuentes de Enersis en Chile comentaron que esta nueva estructura busca tres objetivos: el primero, aumentar el control directo de Enel sobre la región latinoamericana, sin que haya necesidad de intermediarios; el segundo, simplificar la cadena de control y alinear la estructura de la italiana, mejorando los flujos financieros; y el tercero, favorecer el vínculo con los accionistas.

Fuente: La República

Portafolio

Inversión Extranjera Directa aumentó 10% en primer semestre

<http://www.portafolio.co/economia/inversion-extranjera-directa-colombia-cepal>

La Cepal informó que en América Latina la IED cayó 23 por ciento entre enero y junio. Así mismo, Colombia, después Panamá y República Dominicana, completa el podio de las naciones a donde están llegando más recursos foráneos.

Entre enero y junio de este año Colombia logró un 'podio' en cuanto a la inversión extranjera directa en América Latina, al ocupar el tercer lugar en crecimiento de los flujos de capital foráneo, después de Panamá y República Dominicana, respectivamente.

Sin embargo, la cifra de inversión extranjera en América Latina tuvo una caída del 23 por ciento frente a igual período del año anterior, alcanzando a 84.071 millones de dólares, informó este jueves la Cepal.

Según la Comisión Económica América Latina y el Caribe (Cepal) a nivel global se estima que los flujos de inversión extranjera directa aumentarán un 10 por ciento durante 2014, gracias principalmente a recursos recibidos por los países desarrollados.

Entre los factores de la disminución de la inversión extranjera hacia la región figura la ausencia de grandes adquisiciones empresariales durante el primer semestre de 2014, que compensan las registradas en el mismo período del año anterior, dijo Cepal en un comunicado.

Otro elemento importante para varios países de la región es el enfriamiento de las inversiones en minería por la caída de los precios de los metales, agregó.

Cepal señaló que buena parte de la caída se concentra en México, donde la compra en 2013 de la cervecera Modelo por parte de la transnacional belga Anheuser-Busch InBev, en 13.249 millones de dólares, aumentó excepcionalmente los flujos de inversión.

Además durante el primer semestre de 2014 se registró una salida de inversión directa por 4.495 millones de dólares como resultado de la retirada de AT&T de la propiedad accionaria de América Móvil.

Más allá de estos fenómenos atípicos, México continuó recibiendo flujos de inversión en un nivel similar de los cinco años anteriores, con un alto grado de entradas en la industria exportadora y en particular en el sector automotriz.

En Brasil hubo un aumento del 8,0 por ciento de inversión extranjera recibida por el país durante los primeros ocho meses de 2014 con respecto al mismo período de 2013 y las estimaciones oficiales indican que los ingresos anuales serán semejantes a los del año anterior.

En Chile los ingresos de inversión extranjera directa cayeron un 16 por ciento entre enero y agosto de este año, siguiendo la tendencia de la baja iniciada en 2013. La caída se concentró especialmente en el sector minero, escenario que podría mantenerse durante este año, aunque es probable que los flujos aumenten este año como consecuencia de la adquisición de la empresa de energía CGE por parte de Gas Natural de España en 3.285 millones de dólares.

En Argentina los flujos tuvieron una salida neta de 55 millones de dólares al contabilizar la desinversión de la empresa española Repsol en la petrolera YPF. "Descontando ese cambio de propiedad los aportes de capital y reinversión de utilidades sumaron 4.289 millones de dólares, 20 % menos que el año anterior.

También se redujeron las entradas por inversión extranjera directa en Perú (18 por ciento), Costa Rica (21 por ciento) y El Salvador (67 por ciento).

Por el contrario aumentaron en Uruguay (9 %), Colombia (10 %) y Panamá (26 por ciento), países en los que estos flujos ya habían sido muy altos en 2013.

Por otra parte la inversión extranjera directa que sale de América Latina y El Caribe, que había registrado una disminución en 2013, aumentó notablemente durante la primera mitad del 2014, dijo el informe de Cepal.

Con la excepción de México, donde de los flujos de inversión hacia el exterior bajaron un 18 por ciento, todos los países con empresas translatinas importantes aumentaron la inversión al exterior.

Las inversiones directa al exterior también aumentaron levemente en Chile (8 por ciento) y significativamente en Venezuela (29 por ciento), Colombia (65 por ciento) y Argentina (105 por ciento%).

Fuente: Portafolio



Colombia ofreció apoyo a la RD para fomentar políticas en materia de hidrocarburos

<http://www.elnuevodiario.com.do/app/article.aspx?id=395933>

El gobierno de Colombia, a través de su Ministerio de Minas y Energía, ofreció apoyo a la República Dominicana para fomentar el desarrollo de políticas de Estado en materia de hidrocarburos, regulación de contratos, procesos institucionales y evaluación de áreas de exploración.

La información fue dada a conocer por el Ministro de Energía y Minas, Lic. Pelegrín Castillo, luego de reunirse con su homólogo colombiano Tomás González, donde afirmó que ambos países fortalecen sus relaciones y exploran acuerdos comunes de cooperación.

En el encuentro entre los Ministros de Colombia y República Dominicana, se acordó, realizar un seminario conjunto para compartir experiencias aprendidas, con técnicos dominicanos y colombianos, tanto en materia de energía renovable como también en aspectos de exploración y regulación petrolera.

El Ministerio de Minas y Energía colombiano ofreció apoyo en 3 áreas de importancia estratégica:

1. fortalecimiento institucional para la elaboración de políticas de seguridad energética.
2. apoyo para impulsar políticas de uso de gas natural para uso vehicular (Colombia celebró recientemente la conversión a gas del vehículo número 500,000).
3. apoyo en desarrollo del uso de biomasa.

Además técnicos dominicanos realizaron pasantías en el Ministerio colombiano y sus instituciones adscritas, a fin de adquirir experiencias y buenas prácticas en la materia. El Ministro Pelegrín Castillo, quien estuvo acompañado del embajador dominicano en Colombia Briuny Garabito y su asesor el Sr. Yossi Abadi, agradeció a su homólogo el Sr. Tomás González por el interés de dar apoyo al gobierno dominicano y lo invitó a visitar la República Dominicana, invitación que fue acogida con gran entusiasmo, por el funcionario colombiano.

Durante su visita oficial a Colombia, el Ministro de Energía y Minas del país, también se reunió con el Presidente del Congreso de la República de Colombia, Sr. José David Name Cardozo, donde manifestó su interés de crear vínculos de cooperación entre ambos países, considerando el desarrollo del sector minero en Colombia. Así como su avanzada industria extractiva.

Pelegrín Castillo expresó su decisión de impulsar el potencial de hidrocarburos de la República Dominicana. Así mismo, el Presidente del Congreso de la República de Colombia, Sr. José David Name Cardozo compartió la experiencia colombiana en integración de energías renovables para comunidades aisladas, mientras que el Ministro Castillo le expresó que para la República Dominicana, la energía renovable representa un elemento fundamental en la política de inclusión social,

Castillo y Cardozo, quien impulsó la ley colombiana que regula la integración de las energías renovables no convencionales al sistema energético nacional, hablaron sobre la necesidad de establecer una eficiente política de ahorro y eficiencia energética en instituciones gubernamentales, planteando el interés de cooperación bilateral en este aspecto

Posteriormente, el ministro de Energía y Minas dominicano también se reunió con el presidente de la empresa Petrolera ECOPETROL, a quien le manifestó que la República Dominicana está en proceso de crear sus propias capacidades internas para fortalecer la visión de exploración de hidrocarburos en tierra y mar. Se acordó abrir canales de comunicación para establecer a futuro puentes de intercambio interinstitucional y apoyo técnico.

ECOPETROL, respondió positivamente a la solicitud de integrar pasantes dominicanos en las actividades de la empresa petrolera, como parte del proceso de capacitación. El

Presidente de ECOPETROL, Dr. Javier Gutiérrez Pemberthy, manifestó su interés de colaborar con los esfuerzos del ministerio.

Durante su visita a Colombia, el ministro Pelegrín Castillo ofreció además una entrevista para “EL TIEMPO”, periódico colombiano de mayor circulación.

Fuente: El Nuevo Diario. República Dominicana

Portafolio

La Amazonia podría duplicar reservas petroleras colombianas

<http://www.portafolio.co/economia/gobierno-estudia-produccion-petrolera-la-amazonia>

Los resultados de estudios preliminares realizados por la Universidad Nacional indican que en la cuenca Vaupés-Amazonia tendría recursos prospectivos por 2.340 millones de barriles.

Ampliar las actividades de exploración y producción petrolera hacia la cuenca amazónica es la nueva opción que estudia el Gobierno Nacional para incrementar las reservas de hidrocarburos en el país.

De acuerdo con un estudio elaborado por la Universidad Nacional, solo en la cuenca Vaupés - Putumayo se calculan unos recursos prospectivos por 2.340 millones de barriles de petróleo, una cifra que la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) califica como muy preliminar, pero que de ser acertada podría duplicar las reservas actuales del país.

Se necesita mayor conocimiento del subsuelo y mayor actividad exploratoria para saber a ciencia cierta de estos recursos cuánto puede convertirse en reserva y cuánto puede ser técnica, económica y ambientalmente mente extraíble.

“Consideramos a la Amazonia como un área potencial en producción de hidrocarburos, porque se ha comprobado la existencia de yacimientos económicamente explotables. Pero en esta región hay poco conocimiento por parte nuestra porque hay menos exploración. Sin embargo, la cuenca Caguán-Putumayo ha demostrado ser productora”, explicó el vicepresidente de contratos de la ANH, Carlos Mantilla.

Los datos de la Agencia muestran que, a junio de este año, la producción de los 31 campos petroleros en la cuenca Caguán-Putumayo producían en promedio 45.000 barriles diarios. Las reservas de esta región, a diciembre del 2013 alcanzaban los 125 millones de barriles, es decir el 5,1 por ciento de las reservas del país. Pero esas cifras corresponden básicamente a los campos ubicados en Putumayo.

En la zona del Caguán (Caquetá), a pesar de que existen contratos de exploración y producción, no se ha logrado avanzar principalmente por problemas de orden público, que de paso han acentuado los conflictos con las comunidades.

PROBLEMA AMBIENTAL

Pese al potencial, expertos consideran que si hay dificultad para explotar petróleo en otras zonas del país, las posibilidades de obtener una licencia ambiental son menores cuando se trata de la Amazonia, lo que hace que la idea pierda toda posibilidad de hacerse realidad, desde el punto de vista ambiental.

Los atentados de las Farc al oleoducto Trasandino, obliga a las empresas a transportar el crudo mediante camiones, lo que genera mayores impactos ambientales y inconformidad en las poblaciones aledañas.

De acuerdo con Bruce Babbitt, exsecretario del Departamento del Interior de los Estados Unidos, precisamente el mayor impacto del desarrollo de la industria petrolera en un ecosistema como la selva amazónica, no es tanto la perforación en sí, sino la construcción de la infraestructura para operar los campos.

En esto coincide el viceministro de Ambiente, Pablo Vieira quien sostiene que, de hecho la construcción de carreteras es, junto con la ampliación de la frontera agrícola, uno de los mayores motores de deforestación en el país.

“Queremos desarrollar una actividad compatible con el medioambiente, haciendo seguimiento a las empresas para que cumplan las normas. Hay metodologías como la producción offshore in land, que se hace como funcionan las perforaciones marítimas, pero en tierra, sin construcción de vías porque todo es aéreo, por vía fluvial o por gasoductos”, dijo el vicepresidente de contratos de la ANH.

Pero todos estos, señalan los expertos, son planes a desarrollar en un mediano y largo plazo, que deben coordinarse con los compromisos ambientales firmados por el Estado relacionados con la preservación de la Amazonia.

Y que además, requieren de una estabilidad en materia de orden público, que podría llegar en caso de concretarse el proceso de paz.

LA ESTRATEGIA FRENTE A LA AMPLIACIÓN DE LA FRONTERA

De acuerdo con los datos del Ministerio de Ambiente el 57 por ciento de la deforestación que se registra en Colombia se presenta en la Amazonía.

Los mapas de la entidad evidencian que las zonas con mayores presiones socioambientales al ecosistema coinciden con las zonas de mayor potencial petrolero, en las que la ANH tiene áreas definidas.

De acuerdo con Pablo Viera, viceministro de Ambiente, la estrategia Visión Amazonía que lidera esta cartera busca reducir a cero la tasa de deforestación neta en esta región y promover el desarrollo de industrias que no emitan dióxido de carbono.

De acuerdo con Viera, esta meta no excluye en sí misma al desarrollo de la industria petrolera, pero sí implica la exclusión de algunas zonas cercanas al Parque Natural de la serranía de Chiribiquete.

Fuente: Portafolio

Portafolio

Estados Unidos, listo para exportar petróleo

<http://www.portafolio.co/internacional/estados-unidos-exportara-petroleo>

Récord en producción de crudo liviano excede demanda de refinerías.

Al tiempo que recorta drásticamente su dependencia de las importaciones, Estados Unidos se alista para exportar excedentes de petróleo de alta calidad y con los mejores precios en los mercados internacionales.

La ecuación que manejan los expertos es la de vender crudos livianos, cuyo precio se cotiza diez o más dólares por barril por encima del petróleo pesado, que es el tipo que en mayor volumen procesan actualmente sus refinerías.

Los argumentos para que el Congreso en Washington elimine la prohibición que existe desde hace 40 años para exportar petróleo, aunque ya existen algunas excepciones, provienen de distintas partes tanto privadas como públicas.

El primer paso en ese sentido, se ha venido dando en los últimos meses con las autorizaciones dadas por el gobierno para exportar gas natural licuado (LNG).

Ahora se encaminan hacia la liberación de las exportaciones de crudo, teniendo en cuenta varios aspectos: las reservas estratégicas están por encima del tope estipulado, la producción en yacimientos de esquisto está generando importantes cantidades de petróleo liviano, la estructura de procesamiento de las refinerías se transformó a lo largo de los últimos años para cargar crudos pesados, el consumo de combustibles se ha reducido y, principalmente, la economía estadounidense necesita fortalecerse y abrir más puestos de trabajo.

Si se levantan las restricciones, señala el Instituto Aspen de Colorado, en conjunto con la Asociación Nacional de la Industria Manufacturera, y la Universidad de Maryland, el sector petrolero y la construcción generaran por lo menos 80 mil puestos nuevos de trabajo, por año, de aquí al 2019.

La producción nacional de petróleo ya está en los 8,4 millones de barriles por día y se estima que se ubicara por encima de los 9 millones el año entrante, casi el doble de hace un quinquenio, siendo la más alta de los últimos 30 años. Entre tanto, las importaciones se

han reducido en cerca de 2 millones de barriles por día. Así las cosas, la dependencia de los suministros de crudo internacional ha caído a un 30 por ciento, frente a más del 60 por ciento de hace apenas una década.

BAJAR LAS RESERVAS NO AFECTA

Según la Oficina de Fiscalización del Gobierno, adscrita al Congreso, tampoco se requiere tener tanto crudo en reserva, más de 700 millones de barriles, por encima de lo recomendado y con un alto costo de mantenimiento. Señala este organismo que soltar las exportaciones no afectará los precios de la gasolina para consumo interno, que dadas las expectativas, se espera que seguirán bajando, al igual que el precio internacional del crudo, cuyo pronóstico lo coloca en US\$70 el barril para el año entrante.

De esa forma, se señala, es mejor negocio seguir cargando con petróleo pesado las refinerías locales, más barato, como el proveniente de México, Canadá y Venezuela, y vender el liviano a mejor precio. De manera restringida, hoy se exporta crudo de Alaska y California, en volúmenes cercanos a los 400 mil barriles por día, pues no es económico llevarlos a las refinerías del Golfo de México. Para confirmar la inminente apertura, se conoce que ya se ha dado recientemente la primera autorización para la exportación de petróleo condensado. Entrar en firme a exportar es una contribución extra de Estados Unidos a mantener hacia la baja el precio internacional del crudo, mermando de carambola la influencia de la OPEP sobre el mercado del producto.

Fuente: Portafolio