

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Abril 16 de 2015

- **Cinco firmas competirán para poder quedarse con el control de Isagén**
- **Gas natural, cerca de llegar a 1.000 municipios**
- **Gobierno completó adjudicación de proyectos energéticos**
- **Barril trepa tras aumento menor al esperado por existencias de crudo en EE.UU.**
- **Empresa de Energía de Bogotá construirá proyecto de conexión energética para Ecopetrol**
- **Ecopetrol fue autorizada para emitir bonos en el mercado internacional**

EL TIEMPO

Cinco firmas competirán para poder quedarse con el control de Isagén

<http://www.eltiempo.com/economia/empresas/venta-de-isagen-cinco-firmas-competiran/15577596>

Abril 16 de 2015

La firma estadounidense Duke Energy decidió no participar en la privatización.

La subasta del 57,6 por ciento de las acciones que tiene la Nación en la generadora de energía Isagén se hará entre cinco inversionistas internacionales que se preclasificaron al segundo intento del actual Gobierno por privatizar la empresa, para utilizar los recursos de su venta en la financiación de las nuevas obras de infraestructura vial.

El ministro de Hacienda, Mauricio Cárdenas, le confirmó a EL TIEMPO que las empresas que entrarán en la puja serán la francesa GDF Suez, a través de Generco S.A.; la española Gas Natural Internacional, la firma China Haudian Corporation, el fondo de inversión canadiense Brookfield y la chilena Colbún S.A.

Cárdenas reveló que la estadounidense Duke Energy, una de las primeras interesadas en la generadora cuando el proceso se inició, se retiró de este.

Fuentes del sector de generación de energía confirmaron que, desde hace varios meses, esta compañía dejó de preguntar por el tema.

El ministro Cárdenas destacó que las cinco compañías que quedaron están firmes en su interés, lo que garantiza que habrá puja por quedarse con Isagén y haría subir el precio de la venta, que parte de 5,3 billones de pesos.

Mientras Brookfield es recordada por haber comprado la Empresa de Energía de Boyacá, Colbún no tiene operaciones en el sector eléctrico nacional. Sin embargo, la firma chilena tiene gran trayectoria, toda vez que opera 15 centrales hidroeléctricas, 7 plantas térmicas, 817 kilómetros de redes de transmisión y 17 subestaciones en el país austral.

De acuerdo con Cárdenas, los recursos de la venta de Isagén tendrán una rentabilidad financiera mayor que la de Isagén, situación que fue puesta en duda por los parlamentarios de la Comisión Quinta del Senado, quienes el martes realizaron un debate de control político a esta privatización. Con parte de los recursos de la venta de la generadora, el Gobierno proyecta aumentar el patrimonio técnico de la Financiera de Desarrollo Nacional (FDN), para que esté en capacidad de incrementar el volumen de recursos para financiar los nuevos proyectos de infraestructura vial.

Quien gane la puja recibirá una empresa para la cual se proyecta un incremento del 51 por ciento en su utilidad operacional este año, luego de la entrada en funcionamiento de la central hidroeléctrica Sogamoso, de acuerdo con las proyecciones que estimó el Ministerio de Hacienda en sus respuestas al Congreso.

Al cierre del año pasado, Isagén arrojó utilidades por 436.583 millones de pesos, por encima de los beneficios del 2013, cuando sumaron \$ 433.966 millones. No obstante, frente a los resultados del 2003, cuando Isagén ganó 126.016 millones de pesos, el incremento ha sido del 246 por ciento.

En las próximas semanas, el Gobierno realizará la validación de la información de los proponentes para luego realizar la subasta de la generadora, prevista para finales de mayo.

Fuente: El Tiempo



Gas natural, cerca de llegar a 1.000 municipios

<http://www.elcolombiano.com/gas-natural-cerca-de-llegar-a-1-000-municipios-AX1716525>

Abril 15 de 2015

El negocio de gas en Colombia sigue creciendo a pasos sólidos, según las cifras que revelará hoy Naturgas, donde se destaca que la cobertura domiciliaria está en 926 municipios del país, 85 más que en 2013 y llegando a 7.244.384 viviendas conectadas.

Pero otro indicador clave tiene que ver con la conversión de vehículos a gas natural, por ejemplo, el año pasado hubo 31.619 nuevos carros modificados, lo que permitió que la cifra de unidades convertidas ascienda a 508.125 unidades en Colombia.

A nivel de viviendas, el año pasado cerró con 7.244.384 unidades con instalación de gas natural, el 76 por ciento de ellas ubicadas en los estratos 1,2 y 3, reflejando el impacto social que tiene este energético.

Asimismo, la dinámica hizo que las inversiones hechas en el sector ascendieran a 336.000 millones de pesos el año pasado, específicamente en producción, transporte y distribución.

Eduardo Pizano, presidente de la Asociación Colombiana de Gas Natural (Naturgas), manifestó el optimismo del sector sobre lo que se está haciendo en este 2015, porque “ha mantenido su participación como proveedor del 25 por ciento del consumo de energía primaria y su principal reto está en incorporar nuevas reservas en el territorio nacional para atender la creciente demanda”.

“Esta cifra consolida al país como el octavo con mayor número de vehículos con gas natural”, agregó Pizano.

Este balance se da como antesala del XVIII Congreso anual que el gremio realizará este año en Medellín, los días 27, 28 y 29 de abril, evento que contará con la participación de Bjorn Lomborg, ambientalista danés a quien la revista Time nombró como una de las 100 personas más influyentes en el 2004. Se contará también con la presencia de otros conferencistas vinculados al sector de gas natural como: el gerente general y líder del Grupo EPM, Juan Esteban Calle; Javier La Rosa, presidente de Chevron Colombia; Sylvia Escobar, presidente de Terpel; Ricardo Roa, presidente del Grupo EEB y Rodolfo Anaya, vicepresidente de Distribución de Gas de Promigás.

La innovación y ciudades sostenibles será el enfoque principal de la agenda académica, donde se analizara el papel que juega el gas natural en la estructuración de políticas para estos propósitos.

BALANCE DE LA ACTIVIDAD EN 2014

Según el informe de la Revista Indicadores de Naturgas, la mayor demanda está en las generadoras termoeléctricas y la industria, que sumadas representan alrededor del 50%.

Las exportaciones a Venezuela mantuvieron el año pasado una tendencia descendente y solo representó el 8% del total de la demanda.

Fuente: El Colombiano

Dinero

Gobierno completó adjudicación de proyectos energéticos

<http://www.dinero.com/pais/articulo/proyectos-energeticos-colombia-adjudicados-ministerio-minas-energia/207619>

Abril 14 de 2015

Según informó el Ministerio de Minas y Energía se completaron inversiones por cerca de \$2,2 billones para reforzar el sistema de interconexión eléctrica del país mediante la adjudicación de un total de 10 proyectos.

En un proceso liderado por el Ministerio de Minas y Energía y la Unidad de Planeación Minero Energética (Upme), este martes se hizo la más reciente selección para el desarrollo de obras del plan de expansión.

Se trata del proyecto La Loma, el cual tiene un valor superior a \$26 mil millones y estará a cargo de la Empresa de Energía de Bogotá, empresa que deberá construir una subestación a 500 kV y una línea de cerca de 1 km para intervenir la línea ya existente Ocaña - Copey. Este proyecto permite la conexión de obras del Sistema de Transmisión Regional del Departamento del Cesar y beneficia tanto a comunidades como a industria de esta zona del país.

“La Loma, al igual que los proyectos que se vienen adjudicando desde agosto de 2014, nos dará la infraestructura necesaria para garantizar el suministro de energía eléctrica de manera confiable. Sólo este año le hemos dado viabilidad a proyectos por cerca de \$1,7 billones, un rubro sin precedentes si tenemos en cuenta que entre 2000 y 2010 se adjudicaron 13 proyectos por \$1,1 billones”, explicó el ministro González, quien protocolizó el proceso de adjudicación en un acto en la Casa de Nariño con el acompañamiento del Presidente Juan Manuel Santos.

Adicionalmente, el Ministerio de Minas y Energía trabaja en la estructuración de 8 proyectos más que tendrán un costo superior a los \$600.000 millones para los departamentos de Risaralda, Caldas, Tolima, Cundinamarca, Boyacá, Cesar, Guajira, Santander y Valle del Cauca.

Infraestructura para las diferentes regiones

El 5 de febrero de 2015 la Upme adjudicó a la empresa Interconexión Eléctrica la construcción y operación de la línea de transmisión entre las subestaciones Cerromatoso y Chinú, en el departamento del Córdoba y Copey, en el Cesar. El trazado eléctrico consta de una longitud de 332 km, de los cuales 132 entre Cerromatoso y Chinú y los restantes 200 hasta la subestación Copey.

El 12 de febrero de 2015 se adjudicaron las obras de refuerzo a 500 kV para la zona occidental del país, que interconectan los departamentos de Antioquia, Valle del Cauca y el Eje Cafetero.

Un nuevo proyecto compuesto de líneas de 500 kV y 230 kV fue adjudicado el 19 de febrero para la construcción del proyecto más grande y ambicioso en la historia del país mediante las nuevas subestaciones Ituango y Katíos (Medellín) y las líneas que las conectarán con las subestaciones Cerromatoso, Porce III, Sogamoso y Ancón Sur, en los departamentos de Antioquia, Córdoba y Santander. En total, la nueva central Ituango tendrá 630 km de trazado eléctrico.

El 26 de marzo de 2015 se adjudicaron las obras de refuerzo de la subestación Valledupar 220 kV, cuyo alcance incluye la definición de las especificaciones técnicas necesarias para su expansión y construcción.

El 9 de abril fue adjudicado el proyecto de transmisión eléctrica Río Córdoba STR que consiste en el diseño, construcción, operación y mantenimiento de transformadores en la subestación Río Córdoba 220/110 kV.

Fuente: Dinero



Barril trepa tras aumento menor al esperado por existencias de crudo en EE.UU.

http://www.larepublica.co/barril-trepa-tras-aumento-menor-al-esperado-por-existencias-de-crudo-en-eeuu_243826

Abril 15 de 2015

Londres_ Los precios del petróleo subían más de un dólar el miércoles, después de reportarse que las existencias de crudo en Estados Unidos subieron menos de lo esperado.

Los inventarios petroleros en Estados Unidos subieron US\$1,29 millones a 483,69 millones de barriles en la semana al 10 de abril, dijo la Administración de Información de Energía (EIA), frente al alza de 4,1 millones de barriles prevista por analistas en un sondeo de Reuters.

El petróleo Brent para mayo sumaba 1,35 centavos, a US\$59,78 a las 1438 GMT, antes de que el contrato expire más tarde en la sesión. El petróleo en Estados Unidos subía US\$1,60 a US\$54,89.

El diferencial entre los contratos de crudo Brent y WTI alcanzó US\$5,11, luego de registrar US\$4,78, su menor nivel desde el 3 de febrero.

En Estados Unidos, la producción de crudo de febrero en Dakota de Norte cayó 15.000 barriles por día (bpd) frente a enero, aunque el número de pozos de producción alcanzó un nivel récord.

Al dato le siguió un informe de la Administración de Información de Energía (EIA) proyectando que la producción de esquisto en Estados Unidos caería en 45.000 bpd a 4,98 millones de bpd en mayo, el primer descenso mensual en cuatro años.

En tanto, Rusia ha sostenido consultas activas "sin precedentes" con la Opep, dijo un alto funcionario. No obstante, Moscú desestimó cualquier sugerencia de que podría reducir su producción.

Los precios eran impulsados también por la incertidumbre en Oriente Medio, donde continúan los enfrentamientos en Yemen.

Una campaña de ataques aéreos liderada por Arabia Saudita contra rebeldes houthis, aliados de Irán, amenazaba con convertirse en una intervención terrestre después de que Egipto dijo que había discutido maniobras militares con Arabia Saudita y otros aliados del Golfo Pérsico.

Pero los mercados mundiales del petróleo pueden tardar más tiempo de lo esperado en reajustarse debido a que la oferta está creciendo más rápido que la demanda, dijo el miércoles la Agencia Internacional de Energía (AIE).

La producción de la Opep aumentó a 31,02 barriles por día (bpd) en marzo, un máximo de casi dos años.

No obstante, mientras una escasez de suministros podría ser la última cosa en la mente de los inversores, la habilidad de los productores de la Opep de lidiar con un inesperado aumento de la demanda está disminuyendo rápido, dijeron analistas.

Fuente: La República



Empresa de Energía de Bogotá construirá proyecto de conexión energética para Ecopetrol

<http://www.radiosantafe.com/2015/04/15/empresa-de-energia-de-bogota-construira-conexion-enegetica-para-ecopetrol/>

Abril 15 de 2015

La Empresa de Energía de Bogotá fue adjudicada para realizar el proyecto de conexión eléctrica para Ecopetrol que le permitirá a la estatal petrolera conectarse energéticamente al Sistema de Transmisión Nacional (STN) para fortalecer la confiabilidad de su operación en los campos Castilla y Chichimene, en los Llanos Orientales.

El proyecto incluye la conexión al STN en la Subestación La Reforma a 230 Kv, ubicada en Villavicencio (Meta), la construcción de una nueva Subestación denominada San Fernando 230 kV, localizada en el municipio de Castilla La Nueva y la construcción de una línea de aproximadamente 36 kilómetros (km), que unirá estas dos subestaciones.

“La obra es de gran relevancia debido a que la estrategia de crecimiento de Ecopetrol en crudos pesados tiene como principales proyectos de operación directa los campos Castilla y Chichimene, en el departamento del Meta, que tienen una producción alrededor de 200 mil barriles por día”, señaló la compañía en un comunicado.

EEB fue seleccionada por Ecopetrol en el concurso cerrado No. 50042531, para desarrollar este proyecto que incluye la construcción, administración, operación y mantenimiento por 20 años, debido a que presentó la mejor oferta con un monto de \$80.245 millones, valor presente neto.

El Presidente del Grupo Energía de Bogotá, Ricardo Roa Barragán, señaló que este nuevo logro está en línea con el plan de crecimiento y expansión propuesto para este año. “Con este proyecto vamos a reforzar las operaciones de Ecopetrol en los Llanos Orientales, región reconocida en el país como una de las de mayor producción petrolera”, destacó. Así mismo, en la actualidad EEB tiene a su cargo la construcción de los proyectos de transmisión nacional como son: la convocatoria UPME STR 07-2014 Río Córdoba 220/110 kV, Tesalia-Alférez, Armenia, Chivor-Norte, Cartagena – Bolívar, Río Córdoba a 230 kV, Sogamoso y Refuerzo Suroccidente a 500 Kv.

Fuente: Radio Santa Fe

EL ESPECTADOR

Para acceder a recursos de financiación

Ecopetrol fue autorizada para emitir bonos en el mercado internacional

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/ecopetrol-fue-autorizada-emitir-bonos-el-mercado-intern-articulo-555000>

Abril 16 de 2015

El Ministerio de Hacienda y Crédito Público aprobó la operación hasta por US\$3.175 millones.

Ecopetrol anunció que el Ministerio de Hacienda y Crédito Público autorizó a la compañía “para gestionar la emisión y colocación de bonos en el mercado internacional de capitales hasta por la suma de US\$3.175 millones”.

Esta hace parte de las aprobaciones requeridas por la petrolera estatal para acceder a recursos de financiamiento de su plan de inversiones. Sin embargo, la empresa advirtió que “esta resolución no constituye en sí misma una autorización para la emisión de títulos ni una operación de financiación”.

En caso de ser necesaria una operación de financiación, la firma deberá contar con el visto bueno de la junta directiva así como del Ministerio de Hacienda.

Esta es la primera noticia de este tipo que se da con Juan Carlos Echeverri como presidente de Ecopetrol, quien ha asegurado que esta nueva etapa, producto de la caída de los precios del petróleo, la compañía además de más eficiente también deberá ser más austera.

Fuente: El Espectador