

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Febrero 04 de 2015

- **Inquietud gremial ante reunión decisiva para fórmula de gas**
- **Lo que espera el sector energético del PND**
- **Epsa invertirá cerca de 2 millones de dólares en Nima I**
- **Nuevas plantas y ley, las fortalezas de los biocombustibles para 2015**
- **Producción de Colombia, la más golpeada con bajos precios**
- **Pacific Rubiales y Ecopetrol reciben autorización para acceder a base de datos de ronda petrolera en México**

EL HERALDO

Inquietud gremial ante reunión decisiva para fórmula de gas

<http://www.elheraldo.co/economia/inquietud-empresarial-por-reunion-sobre-gas-182866>

Febrero 03 de 2015

Mincomercio dijo ayer que solicitó realizar un nuevo encuentro en Barranquilla.

Los empresarios de la Costa Caribe esperan encontrar soluciones concretas sobre el ajuste al precio del gas para la región durante la reunión que convocó para este jueves en Cartagena el ministro de Minas y Energía, Tomás González.

Voceros de los gremios señalaron a EL HERALDO que en la mesa técnica, conformada desde diciembre del año pasado, es donde se deben renegociar los nuevos precios con para los contratos de corto plazo con los productores y fijar el nuevo indexador que comenzará a aplicarse desde el 1 de marzo para los de largo plazo.

La ministra de Comercio, Industria y Turismo, Cecilia Álvarez-Correa, aseguró que ha solicitado al minminas realizar en Barranquilla una nueva reunión de la mesa técnica para seguir trabajando en el tema.

Aunque Álvarez-Correa no estará presente en el encuentro sostuvo que permanecerá en contacto con González para hacer seguimiento a los avances logrados.

La ausencia de Álvarez-Correa ha provocado preocupación entre los empresarios de la región, teniendo en cuenta el papel protagónico que tuvo en la pasada reunión en la que se llegó al acuerdo de suspender por tres meses el aumento del precio del gas para los contratos de largo plazo y se abrió la opción de renegociar los contratos de suministro de corto plazo.

“En la reunión del jueves los industriales de la región esperamos lograr resultados concretos en los temas que se están tratando como la renegociación de los contratos de corto plazo y acordar el indexador para los de largo plazo”, sostuvo César Lorduy, vocero de los empresarios en la mesa técnica.

Señaló además que este no puede ser un encuentro informativo en el que los empresarios e industriales solamente vayan a escuchar un informe del trabajo que adelanta la Comisión de Regulación de Energía y Gas, Creg, para fijar el nuevo indexador.

Añadió que la hora en la que se ha convocado la reunión, que es las 7 a.m., previa a un evento en que debe estar presente el ministro, no les dará mucho tiempo para trabajar. El gerente comercial de Gases del Caribe, Manuel Vives, dijo que la expectativa es “que no haya aumento en el precio del gas o que si lo hay que sea muy bajo, teniendo en cuenta que en el interior se redujo”.

Agregó que el interés del empresariado costeño es que se logren avances decisivos.

Fuente: El Heraldo. Barranquilla

Dinero

Lo que espera el sector energético del PND

<http://www.dinero.com/pais/articulo/proyectos-energeticos-para-colombia-2015-2018/205359>

Febrero 03 de 2015

Falta menos de una semana para que el Congreso de la República comience con las sesiones extraordinarias donde pretenden evacuar el Plan Nacional de Desarrollo 2015-2018.

Diferentes renglones de la economía nacional se alistan para participar de las discusiones que sostendrán las comisiones económicas del Congreso de la República respecto al Plan Nacional de Desarrollo para los años 2015-2018.

El sector energético que viene ejecutando los compromisos de interconectar a las zonas más apartadas de Colombia con un servicio de electricidad las 24 horas los siete días de la semana, no se queda atrás, y de acuerdo con las declaraciones que Gerardo Cañas, Director del Instituto de Planificación y Promoción de Soluciones Energéticas para las Zonas No Interconectadas – IPSE, estas son las cuatro líneas gruesas con las espera también se comprometa el Gobierno en su documento presentado al Congreso:

- 1) Presupuesto para extender la cobertura del sistema: Según los cálculos de la entidad faltan 55.000 viviendas por interconectar y debe ser en los siguientes cuatro años, cuando se terminen de llevar soluciones a los usuarios más apartados en las zonas que no reciben el mandato constitucional.
- 2) Cambio de la matriz de consumo energético: Vamos a hacernos una primera meta en el propósito de trabajar con energías renovables. Es decir, de ese 1.300.000 usuarios que consumen Acpm, buscarán ir a la meta del 30% para ver si es posible transformar esa matriz de consumos para que deje de ser fuente convencional, por una no convencional que no contamine tanto con emisiones de gases invernaderos.
- 3) Áreas de servicio exclusivo: EL IPSE junto con el Ministerio de Minas y energía y otros dos concesionario buscarán llevar energía a San Andrés, Providencia y Santa Catalinac on un contrato de 20 años igualmente con el concesionario que atiende amazonas
- 4) Siendo el Instituto que monitorea el comportamiento del servicio de energía eléctrica en todo el país, tienen datos en tiempo presente de en qué lugares se recibe y cuanta energía necesita cada zona, por lo que desde ya se cuenta con el plan indicativo de Colombia.

Fuente: Dinero

Portafolio

Epsa invertirá cerca de 2 millones de dólares en Nima I

<http://www.portafolio.co/negocios/epsa-inversion-nima-i>

Febrero 03 de 2015

Luego de 100 años de haber entrado en funcionamiento, esta hidroeléctrica sigue generando energía y suministrando agua potable a más de 400 mil palmiranos.

Con buenas noticias en la generación de energía para Colombia inicia el 2015 la Empresa de Energía del Pacífico S.A. E.S.P. (Epsa), porque con la entrada en operación, en noviembre del 2014, de la Central Hidroeléctrica Bajo Tuluá y de la de Cucuana, en el Tolima, a mediados de abril próximo, quedará con una capacidad instalada de 1.020 megavatios (MW).

Hasta septiembre del año pasado con las 14 centrales que tenía en funcionamiento estaba produciendo 959,5 MW de energía.

Además, Óscar Iván Zuluaga Serna, gerente general de la compañía, en diálogo con Portafolio, señala que esta entidad invertirá este año, cerca de dos millones de dólares en la modernización de algunos equipos en la central Nima I, para llevarles agua potable a los habitantes de la ciudad de Palmira.

¿Qué representa para Epsa la hidroeléctrica Nima I?

Para Epsa es muy importante saber que estamos celebrando 100 años de la planta de generación Nima I, ubicada en el municipio de Palmira (Valle), porque representa todo el compromiso que tiene la compañía de generar energía hidráulica amigable con el hábitat. Además, juega un papel importante al surtir de agua al acueducto de esta ciudad.

¿Cuánta energía está generando Nima I?

Esta es una pequeña central con capacidad instalada de 2,5 megavatios (MW), pero lo significativo es que tiene 100 años de operación y sigue funcionando en condiciones perfectas. Obviamente, la compañía ha invertido en mantenimiento y modernización de la planta.

¿Epsa realizará alguna inversión este año en esta planta?

Esperamos realizar una modernización a algunos de los equipos, para garantizarles una buena calidad de agua a los habitantes de Palmira.

¿A cuánto ascendería esta inversión?

Es una inversión que no está calculada exactamente, pero es cercana a los dos millones de dólares.

¿En qué consiste el programa medioambiental que realiza en esa zona?

Nosotros venimos desarrollando un acuerdo a cinco años que hicimos con Parques Nacionales Naturales de Colombia, con una inversión de dos mil millones de pesos, para la conservación de las fuentes de agua, tanto en el Parque Nacional Natural Las Herosas, que queda en Palmira, como en el Farallones, ubicado en el occidente de la ciudad de Cali.

Epsa ¿cómo cerró el 2014 y qué espera en el 2015?

Terminamos un año positivo. La compañía pudo poner en operación la hidroeléctrica Bajo Tuluá que fue afectada por un atentado terrorista en el 2012, con una inversión superior a los 170 mil millones de pesos y para mediados de abril esperamos dar en funcionamiento la hidroeléctrica Cucuana, que estamos construyendo en Roncesvalles (Tolima), en la que se han invertido más de 309 mil millones.

Igualmente, estamos destinando unos 300 mil millones de pesos para fortalecer el sistema de distribución del Valle del Cauca, para darle mayor confiabilidad.

¿Con qué capacidad instalada va a quedar Epsa este año?

Epsa queda con una capacidad instalada de 1.020 MW, toda, generación hidráulica. Los embalses están en los departamentos del Valle del Cauca, Cauca (con Salvajina) y en el Tolima tiene el de Prado y ahora el proyecto Cucuana, que empezará a operar a mediados del 2015.

PLANES DE APOYO A LAS COMUNIDADES

Epsa aporta dinero por la energía que genera. Lo entrega a los municipios donde están los embalses y los ríos, y a la Corporación Autónoma Regional del Valle del Cauca (CVC). Son cerca de 500 millones de pesos que cada año entrega para conservar fauna y flora, y para apoyar a comunidades en proyectos productivos y en temas de educación

Fuente: Portafolio



Nuevas plantas y ley, las fortalezas de los biocombustibles para 2015

http://www.larepublica.co/nuevas-plantas-y-ley-las-fortalezas-de-los-biocombustibles-para-2015_216001

Febrero 04 de 2015

Las energías verdes no son un tema de ambientalistas, sino que hacen parte de una política pública en la cual el Gobierno Nacional y los demás actores vinculados hacen un esfuerzo para mejorar la eficiencia energética en el país a raíz de mejoras en el ambiente.

Los biocombustibles o la bioenergía es una iniciativa que este año planea crecer en su uso en la industria y en las mezclas en los combustibles tradicionales a través de mecanismos como la ley 1715 de 2014, donde se regula la integración de las energías renovables al sistema, y del aumento de las plantas de producción de bioetanol que son creadas por la industria azucarera.

Jorge Bendeck, presidente de la Federación Nacional de Biocombustibles de Colombia (Fedebiocombustibles), dijo que la cantidad de etanol en la gasolina, que actualmente es de 8%, pasará a ser de 10% a fin de año debido a la entrada en funcionamiento de la planta del ingenio Riopaila Castilla que tendrá 400.000 litros de capacidad instalada.

Así las cosas, los biocombustibles, que reducen cerca de 74% las emisiones de gases efecto invernadero según un estudio del Ministerio de Minas y Energía, tienen en la ley aprobada el año pasado, un apoyo para crecer puesto que de acuerdo con expertos del sector brinda certeza jurídica y atracción a inversionistas, como deducir el impuesto de renta hasta 50%, y que los equipos y servicios estén exentos de pagos de IVA.

Según Fedebiocombustibles en 2013 se produjeron 406 millones de litros de etanol y cerca de 512.000 toneladas de biodiesel provenientes del aceite de palma, con el que actualmente se mezcla 9,2% del Acpm en el país.

Otra de las posibilidades que ofrecen este tipo de componentes naturales, es la de generar energía eléctrica para el entramado de la red pública. Por ejemplo, Fernando Londoño, presidente de Asocaña, dijo que actualmente la capacidad instalada de venta fuera de sus procesos de autosuficiencia, podría estar este año en 260 megavatios.

Respecto a la producción de energía eléctrica a partir de la palma Jens Mesa Dishington, presidente de Fedepalma, señaló que la fuente puede aportar hasta 2% de la capacidad de generación de Colombia, factor que tendría un potencial de 300 megavatios.

De acuerdo con la Unidad de Planeación Minero Energética (Upme) 23,8% de la energía que se consume en el país proviene de fuentes renovables, y por eso es que se han adelantado iniciativas para promover su uso y generación.

En septiembre del año pasado, a raíz de prevenir el impacto del cambio climático, que de acuerdo con un estudio de BID y el Departamento Nacional de Planeación generaría pérdidas por cerca de \$8 billones, Findeter anunció que tenía \$100.000 millones para proyectos de energía renovable.

Los créditos ofrecidos por la financiera tenían plazo de ocho años y tasas de interés del DTF más 1,9% de acuerdo con las necesidades del solicitante.

Voceros de la entidad aseguraron que actualmente están recibiendo iniciativas del sector público y privado, y dijeron que están buscando la posibilidad de entregar recursos a varias ideas por lo que lo ideal es pedir máximo \$25.000 millones.

Los tipos de energía para postularse son; solar, hidráulica, biomasa y eólica.

Findeter financia todas las fases del proyecto

Jessica Jacob, directora de responsabilidad social de Findeter, dijo a LR que una de las ventajas de los créditos otorgados es que financian todo el proyecto, lo que podría considerarse riesgoso. Así las cosas, se apoya desde el estudio hasta la tecnología de monitoreo cuando se hagan las pruebas. Así mismo, sobre esto, el exministro de minas y energía Almylkar Acosta, dijo que Colombia tiene un gran potencial para energías limpias.

Las opiniones

Jorge Bendeck

Presidente de Fedebiocombustibles

“Los biocombustibles, y en general las energías verdes, tienen la posibilidad de eliminar los gases venenosos”.

Amylkar Acosta

Exministro de minas y energía

“Hay un potencial en energías limpias, y lo que queremos con la ley 1715 es promover la eficiencia energética del país”.

Fuente: La República

Portafolio

Producción de Colombia, la más golpeada con bajos precios

<http://www.portafolio.co/economia/produccion-petrolera-colombia>

Febrero 03 de 2015

A pesar de la reciente recuperación en la cotización del barril de petróleo, la Agencia Internacional de Energía (IEA) asegura que el país tiene problemas operativos que afectan a las empresas.

Desde el pasado viernes los precios del crudo han probado lo que podría ser la primera señal de una reactivación en las cotizaciones internacionales (ver recuadro). Pese a esto, un alza en los precios no es lo único que requiere el país para reavivar el optimismo con relación a su producción petrolera.

Del más reciente reporte de la Agencia Internacional de Energía (IEA, por sus siglas en inglés) se concluye que la caída que han experimentado los precios del petróleo podría golpear a la producción nacional de hidrocarburos más de lo previsto.

La IEA estima que este año el país alcanzará una producción de 930.000 barriles promedio diario. La cifra no solo es inferior al millón esperado por el Gobierno Central, sino que estaría casi 60 mil barriles por debajo de la extracción promedio registrada el año pasado. Además, al revisar las estadísticas de los 33 países analizados por la Agencia, queda en evidencia que con respecto al reporte de diciembre del año pasado Colombia es el país en el que más se redujo el pronóstico de producción.

Mientras en enero la IEA estimaba que la extracción de petróleo de Colombia para el 2015 se ubicaría en 1,1 millones de barriles promedio diario, en la actualización del pronóstico, la entidad bajó su perspectiva en cerca de 180.000 barriles promedio diario.

La razón, explica el análisis, tiene que ver con que los productores en Colombia, además de tener que lidiar con una reducción en el precio del barril, enfrentan una serie de problemas internos en sus operaciones.

“A pesar de que Colombia tiene el potencial para incrementar sus resultados, el país vio erosionar su producción en el 2014, principalmente debido a la inestabilidad política recurrente y a los ataques a los oleoductos”, explica la IEA.

Además del tema político, con respecto a Colombia, la Agencia asegura que hay preocupación por cuenta de “deslucidos resultados en materia de exploración y problemas operacionales en campos maduros” que llevan a revisar a la baja el pronóstico para Colombia.

Esto ya se ha visto reflejado en las proyecciones de las mayores productoras de petróleo del país.

Por un lado, Ecopetrol anunció una caída en la producción del 25 por ciento y redujo su plan de inversiones en cerca de 2.700 millones de dólares.

Mientras tanto, Pacific Rubiales recortó en 32 por ciento las inversiones de capital planeadas para el 2015 y bajó también el pronóstico de producción.

DIAGNÓSTICO RECURRENTE

En teoría, la Asociación Colombiana del Petróleo, el gremio que reúne a las principales operadoras del país, es más optimista que la Agencia Internacional de Energía, pues estima que en el 2015 el país alcanzará una producción de 1'022.000 barriles promedio diario.

Sin embargo, el gremio también coincide en el diagnóstico presentado por la entidad internacional. Incluso, en su último reporte la ACP condicionó el cumplimiento de esta meta a que no se presenten “atentados a las operaciones, bloqueos por parte de las comunidades, demoras en las licencias ambientales, ni mayores caídas en el precio del petróleo para el segundo trimestre del año”.

En efecto, con respecto al informe de la Agencia, el presidente de la ACP, Francisco Lloreda, dijo que, si bien las proyecciones de la entidad son más altas, el cumplimiento de lo planeado dependerá de que sea viable operar.

“Necesitamos que el Gobierno tome las medidas que se requieran para darle ya un impulso a la industria. Si no se dan estos supuestos es muy probable que se dé un declive en la producción desde este mismo año. Las empresas así lo señalan y van revisando sus presupuestos”, señaló el líder gremial.

En cuanto a los precios, pese a la recuperación que se ha visto en las últimas semanas, es necesario esperar a que las recientes alzas se consoliden en una tendencia, o por lo menos en una menor volatilidad.

Por lo pronto, se espera que la Agencia actualice nuevamente sus pronósticos a mediados de febrero.

PETRÓLEO EN TEXAS ROMPE LA BARRERA DE LOS US\$ 50

Este martes, los precios del WTI, que se cotizan en la Bolsa de Nueva York, lograron ubicarse por encima de los 50 dólares por barril.

El barril cerró la sesión en 53,05 dólares, que es el precio máximo alcanzado en el último mes. Frente a la jornada anterior significó un incremento de 7,02 por ciento.

El nivel de 53,05 dólares está a la mitad del máximo anual que se registró en 2014, de 107,26 dólares el barril. En Londres la situación fue similar. Los precios futuros a marzo del barril de petróleo del mar del Norte, de referencia Brent, se cotizaron en 57,91 dólares, lo que representó un alza de 5,77 por ciento al compararse con los valores de la sesión anterior.

Analistas atribuyeron el alza de este martes a un rebote natural desde los mínimos que se han venido registrando en los últimos meses. Se produce, además, en medio de noticias sobre una reducción en los planes de las principales empresas petroleras estadounidenses para recortar sus costes de explotación.

Fuente: Portafolio



Pacific Rubiales y Ecopetrol reciben autorización para acceder a base de datos de ronda petrolera en México

<http://www.dataifx.com/noticias/acciones-colombia/articulo-21012-pacific-rubiales-y-ecopetrol-reciben-autorizacion-para-acceder-a-base-de-datos-de-ronda-petrolera-en-mexico>

Febrero 03 de 2015

La Comisión Nacional de Hidrocarburos de México reveló el listado de las 15 primeras empresas autorizadas para consultar la base de datos de la primera ronda petrolera que llevará a cabo ese país.

Entre las empresas autorizadas están la colombiana Ecopetrol y la canadiense Pacific Rubiales.

También hacen parte de este listado ExxonMobil Exploración y Producción México; Chevron Energía de México; BG Group México Exploration; Shell Exploración y Extracción de México; Hunt Overseas Oil; BHP Billiton Petróleo Operaciones de México, Cobalt Energía de México; Sierra Oil Gas; ONGC Videsh; Eni International; Diavaz Offshore; Inpex Corporation y NBL México.

Las empresas deberán pagar una suma de \$5,3 millones mexicanos, es decir, un poco más de 852 millones de pesos colombianos, para acceder a la información sobre las 14 áreas que serán licitadas en la Ronda Uno.

Es de señalar que, según la CNH, 34 empresas han mostrado interés por participar en la licitación, de este número 23 han solicitado acceso al cuarto de datos y 15 fueron autorizadas para pagar y acceder a esa información.

Además, para inscribirse en la licitación cada empresa deberá pagar 280 mil pesos mexicanos o alrededor de \$45 millones colombianos.

Fuente: DataiFX