

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Noviembre 12 de 2015

- **“Gracias a nuestro portafolio vamos a pasar tranquilamente este El Niño”**
 - **Colombia, por debajo del millón de barriles diarios**
 - **La polémica entre Ecopetrol y Pacific**
 - **Refinería de Cartagena produce primeros productos destilados**
 - **Se reactiva lucha por evitar la venta de Isagén**
-



“Gracias a nuestro portafolio vamos a pasar tranquilamente este El Niño”

http://www.larepublica.co/%E2%80%9Cgracias-nuestro-portafolio-vamos-pasar-tranquilamente-este-el-ni%C3%B1o%E2%80%9D_321356

Por casi cuatro años Juan Esteban Calle estuvo en la cabeza de uno de los grupos económicos más queridos por los colombianos, Empresas Públicas de Medellín (EPM). Hoy, lo deja con sus mejores cifras históricas y con ansias de que su sucesor continúe la expansión y diversificación del portafolio. Este último, el que hoy les permitirá estar tranquilos ante la crisis que se le avecina a las generadoras del país por el Fenómeno de El Niño.

¿En qué condiciones deja a EPM y cuáles son los retos para el nuevo presidente?

Con inmensa satisfacción de entregarla con tan buenos resultados, deseándole todos los éxitos del mundo a Jorge Londoño como nuevo capitán. Encuentra una empresa con la mejor imagen entre los líderes de opinión de Colombia. La recibimos séptima en reputación en Merco y la entregamos cuarta, con la mejor calificación de riesgo crediticio en la historia.

Recibe una empresa que cumple 60 años siendo referente en el país y América Latina, y que está en crecimiento, lo que ha significado oportunidades, bienestar y desarrollo para todos los territorios que nos han abierto las puertas.

Los principales retos, que son el presente y futuro sobre ruedas, son Ituango, que lo vamos a entregar en 40% de avance. Recibe una empresa transformada, con un gobierno adecuado para seguir creciendo ya que ha incorporado nuevas capacidades como la Cadena Global de Suministro.



Toca seguir creciendo en el sector de aseo ya que EPM está construyendo un modelo sostenible que podremos exportar a más territorios. Finalmente, seguir diversificando el portafolio, ya que en días como hoy muestra sus bondades cuando vamos a pasar tranquilamente este Fenómeno de El Niño. Es indiscutible que vamos a tener afectaciones en los resultados de los negocios de generación en Colombia, pero no se nota cuando uno mira los resultados totales del Grupo.

¿Cuál es la labor más difícil del cargo?, ¿cómo hacer el balance entre lo político, la ciudad y la empresa?

Es una compañía única, un faro de esperanza que ha creado y arropado a una sociedad por 60 años. Yo estoy convencido de que Jorge será un líder extraordinario y tiene las facetas necesarias para dirigir un grupo con tantos grupos de interés.

¿A EPM le faltó invertir en energías renovables?

Somos pioneros en todo lo que hacemos y por eso en el Parque Eólico Jepírachi estamos viendo como incrementar la capacidad, además de analizar otras zonas de La Guajira. También tenemos los 110mw del Parque de Chile los Cururos. De hecho, somos la empresa que más le ha apostado a la energía fotovoltaica, no solo con el vehículo solar, sino llevando tecnología a las áreas más remotas como el Caguán, con kits de energía solar. Ahora, avanzamos en una alianza con Veolia y estamos profundizando nuestro portafolio de generación con proyectos de energía geotérmica en el Nevado del Ruiz. Yo creo que hemos hecho con creces la tarea de ser la empresa líder en energías renovables no convencionales.

¿Cómo queda Porce IV y las negociaciones de Invercolsa?

Porce IV sigue en el portafolio y estará compitiendo contra otros proyectos que tenemos como Espíritu Santo para desarrollar a futuro. En Invercolsa las conversaciones con Ecopetrol siguen vigentes.

Para usted, ¿qué viene?

Seguir trabajando por lo que me mueve a mí, que es ese propósito superior de ayudarle al país y de construir una sociedad más equitativa. No tengo ningún plan, más que rematar con todo el entusiasmo. Voy a estar dedicado a entregarle toda mi energía y mi pasión a EPM hasta el 31 de diciembre y en el 2016 veremos qué sorpresa nos trae la vida.

César caballero

Gerente de cifras y conceptos

“EPM ha ido creciendo en reputación en Colombia y su buena gestión es reconocida cada día más por los líderes y colombianos”.

Fuente: La República

EL ESPECTADOR

Colombia, por debajo del millón de barriles diarios

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/colombia-debajo-del-millon-de-barriles-diaros-articulo-598622>

La producción petrolera de Colombia caerá por debajo de 1 millón de barriles diarios el próximo año, a medida que disminuye la exploración y envejecen yacimientos importantes, dijo el responsable de la Asociación Colombiana de Petróleos.

La producción petrolera de Colombia caerá por debajo de 1 millón de barriles diarios el próximo año, a medida que disminuye la exploración y envejecen yacimientos importantes, dijo el responsable de la Asociación Colombiana de Petróleos.

Los productores perforaron 19 pozos exploratorios durante los primeros nueve meses de 2015, por debajo de 80 en el mismo período el año pasado, dijo Francisco Lloreda, presidente de la Asociación. Esta disminución pone en peligro la meta del Gobierno de alcanzar 1 millón de barriles diarios hasta 2022.

“Empezaría a estar por debajo del millón de barriles” el año próximo, dijo Lloreda en una entrevista en su oficina de Bogotá. “En qué momento, no lo sé”.

Productores colombianos como la empresa estatal Ecopetrol S.A. y Pacific Exploration & Production Corp. han reducido este año la inversión en exploración a raíz de la caída en los precios mundiales del petróleo. Las posibles consecuencias de una menor actividad exploratoria en Colombia son significativas, considerando la vida útil de las reservas del país andino de 6,4 años a fines de 2014.

“Tenemos un desafío mayor que el de otros países, porque tenemos reservas limitadas”, dijo Lloreda. “Necesitamos incorporar más barriles y eso se hace con actividad exploratoria inteligente”.

Ayuda gubernamental

Una serie de medidas gubernamentales adoptadas este año han ayudado a las empresas a superar el impacto inicial de la caída en los precios del petróleo, pero se requerirán más si Colombia quiere atraer inversión extranjera continua, según la Asociación.

“Creemos que la actual participación del Gobierno es muy alta”, dijo Lloreda refiriéndose a la proporción de los ingresos del petróleo que recibe el Gobierno a través de las concesiones. “No es tan competitiva comparada con otros países. Es una participación que oscila entre 70 y 75 % y debemos reducirla”.

El ministro de Hacienda, Mauricio Cárdenas, dijo que el Gobierno colombiano presentará una reforma fiscal estructural al Congreso en marzo.

Fuente: El Espectador

Semana

La polémica entre Ecopetrol y Pacific

<http://www.semana.com/economia/articulo/polemica-entre-ecopetrol-pacific-por-empleados/449448-3>

La controversia ahora es por la suerte de los empleados de Pacific que trabajan en campo Rubiales, que pasa a manejo de Ecopetrol.

Las dos principales petroleras del país entraron en una polémica por la suerte de más de 500 trabajadores que laboran actualmente en Rubiales, el mayor campo petrolero de Colombia, ubicado en Puerto Gaitán (Meta).

El tema está relacionado con la decisión que adoptó Ecopetrol en marzo de este año en el sentido de que a partir del primero de julio de 2016 no extenderá el contrato de operación que tenía con Pacific y, por lo tanto, comenzará a manejarlo en solitario.

Este campo produce alrededor de 160.000 millones de barriles diarios. Ecopetrol tenía el 60 por ciento de participación y Pacific el 40 por ciento restante pero ante el próximo vencimiento del contrato se decidió dar por terminada esta asociación.

Para Ecopetrol es claro que no hay sustitución patronal, es decir que no puede asumir la carga laboral y prestacional de los trabajadores de Pacific en dicho campo, porque en una terminación de contrato esta figura no está contemplada. Otra cosa muy diferente es que en desarrollo de las operaciones quiera vincular voluntariamente a varios empleados de la petrolera canadiense, propiedad de inversionistas venezolanos, que por su experiencia y conocimiento sean útiles en las operaciones petroleras.

Eso ocurrió cuando Ecopetrol recibió en 2010 el campo Cupiagua que tenía en asociación con la petrolera BP. Aquí no hubo sustitución patronal.

Sin embargo, Pacific piensa una cosa muy diferente. En un comunicado enviado por Federico Restrepo, vicepresidente de Asuntos Corporativos de Pacific, se afirma en dicha sustitución. “La compañía y el sindicato UTEN firmaron un acuerdo el pasado 28 de julio manifestando que, después del 30 de junio de 2016, Campo Rubiales no sufrirá variaciones esenciales en el giro de sus actividades, por lo que la figura de sustitución patronal deberá aplicarse, buscando la protección de los derechos de los trabajadores. Acuerdo que será enviado al Ministerio de Trabajo”, señala la información.

Así mismo, la compañía aclara que no ha radicado ante el Ministerio de Trabajo una comunicación solicitando permiso para hacer el despido masivo de trabajadores de la empresa. Pero indica que solicitará al ministro Garzón que los apoye en la sustitución patronal.

El tema es muy complejo y de por medio está la suerte de decenas de trabajadores, muchos de ellos ingenieros y operarios que durante años han trabajado en este campo. Para Pacific es complicado tener que salir de un número tan alto de trabajadores pero

para Ecopetrol también es muy difícil asumir semejante carga laboral, en momentos en que está haciendo un gran esfuerzo para reducir gastos y nómina que no sea indispensable.

El tema se presenta cuando hay un fuerte ajuste en las empresas del sector como consecuencia de la drástica caída de los precios internacionales del petróleo que ha incrementado las pérdidas de muchas petroleras. En el sector es conocido el despido de personal, especialmente los contratistas que han llevado la peor parte de esta crisis que ajusta más de un año y que no da muestras de ceder mientras la tendencia a la baja de los precios del crudo no se revierta.

Fuente: Semana



Refinería de Cartagena produce primeros productos destilados

<http://www.sinembargo.mx/11-11-2015/1547361>

La nueva refinería de Cartagena produjo el primer cargamento de productos derivados de petróleo, entre los que se destacan diésel, nafta, Gas Licuado de Petróleo (GLP) y gasolina para avión (Jet), informó la estatal Ecopetrol.

De acuerdo con la Empresa Colombiana de Petróleo (Ecopetrol), los primeros productos destilados se obtuvieron con una carga de 90 mil barriles por día de crudo, que se estabilizará en las próximas semanas.

La refinería continuará “incrementándose hasta llegar a su plena capacidad de 165 mil barriles por día en marzo de 2016”, precisó un comunicado de la compañía.

Esta primera producción se “obtiene dos semanas después de haberse iniciado la operación de la planta de crudo, punto de partida del proceso de destilación de petróleo dentro de la que es considerada como la más moderna refinería de América Latina”.

La mayor parte de los productos obtenidos será exportada, según Ecopetrol que aclaró que “algunos de los combustibles no cuentan todavía con las especificaciones finales para ser distribuidos en el mercado nacional, como el diésel.

En las próximas semanas entrarán en operación “las plantas que retiran el azufre y producen diésel de la mejor calidad mundial (menos de 10 partes por millón de azufre), que contribuirá a que los colombianos respiren un mejor aire”.

Explicó que cuando la refinería llegue a su mayor capacidad, la producción diaria en barriles se distribuirá así: 90 mil de diésel, 40 mil de nafta y gasolina, 10 mil de jet, cinco mil de propileno, cuatro mil de GLP y dos mil 500 toneladas de coque.

La producción mensual de azufre será de 270 toneladas. De cada barril procesado, el 97 por ciento se convertirá en productos valiosos. Antes este rendimiento era del 74 por ciento.

El diésel se utiliza para “mover los sistemas de transporte masivo y los vehículos de carga. El combustible de aviación o Jet A1 se destinará al consumo en los aeropuertos del país”. La nafta -agregó- se usa en la industria petroquímica y como diluyente de los crudos pesados y el Gas Licuado del Petróleo (GLP) se usa para el consumo doméstico en cilindros.

Fuente: Sin Embargo. México

EL ESPECTADOR

Cerca de 40 congresistas lo buscan

Se reactiva lucha por evitar la venta de Isagén

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/se-reactiva-lucha-evitar-venta-de-isagen-articulo-598633>

Ayer fue radicado un proyecto de ley para que en cualquier proceso de enajenación sea necesaria la aprobación del Congreso. La próxima semana se presentará demanda contra el proceso puntual de la energética. Gobierno está a la espera de nueva valorización de su participación en la generadora.

Poco más de un mes faltaría para que el Gobierno Nacional intentara nuevamente llevar a cabo la subasta con la cual se concretaría el proceso de enajenación de la participación del Estado en Isagén, la generadora de energía más importante del país, con siete centrales en Antioquia, Tolima, Santander y Caldas, y una capacidad instalada de 3.032 megavatios, cerca del 17% de la demanda del país.

Luego de un pulso en el Consejo de Estado, que terminó por darle la razón al Ejecutivo y levantar las medidas cautelares que habían obligado a suspender el proceso, el Ministerio de Hacienda pidió una nueva valoración del 57,61%, que le pertenece a la Nación, teniendo en cuenta variaciones como el precio del dólar.

Mientras tanto, los opositores de que se lleve a cabo esta operación preparan iniciativas con la intención de frenarla. Ayer, 39 senadores de diversas colectividades, como el Centro Democrático, el Polo Democrático, el Partido Liberal y el Partido Verde, radicaron el proyecto de Ley Isagén. A pesar de las pocas probabilidades de que éste se apruebe o por lo menos se sancione de tal forma que pudiera hacerles contrapeso a las intenciones del Ejecutivo, lo cierto es que demuestra la indignación del Legislativo frente al tema.

“Isagén produjo más de \$400 mil millones en utilidades el año pasado y es una de las estatales con mayor rendimiento, por eso Colombia debe mantener esta empresa. No se puede arriesgar la soberanía energética, la energía es lo que garantiza que los países puedan avanzar. La generadora le sirve al país para hacer cosas que el sector privado no

haría, se vuelve una herramienta para la retoma de territorios e inversiones en zonas apartadas”, puntualizó la senadora Paloma Valencia.

Según explicó Sofía Gaviria, codirectora del Partido Liberal, este proyecto de ley tiene dos fines: el primero es que el Ejecutivo tendrá que presentar un estudio técnico, que contemple estados financieros, impacto ambiental, entre otros, antes de iniciar el proceso de enajenación, que también necesitará la aprobación del Congreso para poder llevarse a cabo.

El aumento de las tarifas del servicio de energía, recientemente anunciada por el Gobierno, y las consideradas por expertos y políticos como irregularidades del sistema eléctrico, llevaron a que los legisladores propusieran un límite de participación del sector privado de generación de energía del 30%, límite que no será aplicable a las empresas oficiales ni públicas, así como tampoco a las mixtas cuyo capital mayoritario fuese público.

Entre tanto, esta no es la única forma de que quienes riñen con la idea de que Isagén pase a manos de empresas privadas. El Comité por la Defensa de Isagén presentará la próxima semana una nueva demanda contra la venta de esta empresa. Según explicaron fuentes cercanas al caso, se tendrán en cuenta temas que el Consejo de Estado descartó el 12 de septiembre cuando consideró la legalidad del proceso que desarrollaba el Gobierno. Entre ellos, que, según establece la ley, cuando haya privatización de un activo público los recursos deben ir al presupuesto de la entidad enajenante, lo que el Ministerio de Hacienda no habría garantizado.

De acuerdo con Mario Alejandro Valencia, subdirector del Centro de Estudios de Trabajo, se han propuesto 22 formas para que no sea necesaria la venta de Isagén. “Se puede recurrir a deuda e incluso la generadora puede servir como garante de créditos con los que se pueden financiar las vías 4G. En este momento Isagén funciona como un regulador natural de las tarifas de energía”.

Actualmente los interesados en la firma son Colbún, chilena, que en los últimos tres años ha visto reducir sus ingresos operacionales de US\$1.696 millones a US\$1.343 millones al tercer trimestre de 2015 y una ganancia que se redujo de US\$80 millones en 2014 a US\$71 millones en lo corrido de este año.

Le sigue Brookfield, un fondo de inversiones que, dijo Valencia, ha invertido principalmente en infraestructura, pero en Colombia, a pesar de ser promocionado como el sector estrella, prefirieron apostarle a la generación de energía. El otro oferente es GDF Suez, la empresa del sector eléctrico y gas más importante de Francia y con composición mixta.

Oficialmente, el Ministerio de Hacienda no ha dicho cuándo se llevará a cabo la subasta. Lo único cierto es que la venta de Isagén para el Gobierno sigue adelante, a menos de que una nueva demanda lo impida.

Fuente: El Espectador