

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Noviembre 18 de 2015

- **Presentan ante el Consejo de Estado nueva demanda para impedir venta de Isagen**
- **Interés de petroleras por México**
- **‘Llevar gas a hogares del Caribe, una tarea gratificante’**
- **Resultados tercer trimestre: Utilidades netas de Ecopetrol a septiembre fueron de \$2,3 billones**
- **El Quimbo: lecciones para la infraestructura**

ELHERALDO

Presentan ante el Consejo de Estado nueva demanda para impedir venta de Isagen

<http://www.elheraldo.co/nacional/presentan-ante-el-consejo-de-estado-nueva-demanda-para-impedir-venta-de-isagen-228983>

La demanda está sustentada en que hubo violación a la ley orgánica del Presupuesto Nacional.

Un grupo exfuncionarios del Estado, académicos, políticos y líderes sindicales radicó ante el Consejo de Estado una nueva demanda contra la venta de la generadora y comercializadora de energía Isagen.

La Red por la Justicia Tributaria en Colombia sustentará su demanda en que hubo violación a la ley orgánica del Presupuesto Nacional, informó hoy la entidad en un comunicado.

"Los detalles de este nuevo recurso jurídico, que se presenta a nombre del Comité por la Defensa de Isagen, serán expuestos en el marco de la asamblea de Justicia Tributaria" que finalizará este miércoles en Bogotá, agregó la información.

Para impedir la venta de Isagen se han presentado una tutela y una acción popular, y se estudian otros mecanismos legales.

También hay demandas por la falta de planeación del Estado en la venta de ese bien toda vez que no se presentó el plan de enajenación al Congreso, exigido en la Ley 226 de 1995.

El Estado colombiano tiene el 57,61 % de las acciones de Isagen, cuya venta fue suspendida temporalmente por el Consejo de Estado.

Esa instancia ha señalado que la medida cautelar "se tomó no propiamente por razones de ilegalidad o inconstitucionalidad sino para evitar posteriores y eventuales daños al interés público".

El presidente de Colombia, Juan Manuel Santos, dijo en su momento que la decisión de aplazar la venta de la participación del Estado en la empresa de energía Isagen no afectará el desarrollo de los grandes proyectos de infraestructura vial, pese a que los recursos de ese negocio están destinados a proyectos viales.

Fuente: El Heraldo

**EL ECONOMISTA**

Interés de petroleras por México

<http://eleconomista.com.mx/foro-economico/2015/11/17/interes-petroleras-mexico>

Petroleras como Exxon Mobil, British Petroleum, Shell, Chevron, Petrobras, PDVSA y Statoil, entre otras, estarán en el “Mexico Offshore Finance Forum”, donde se analizarán las próximas inversiones en naciones con proyectos en desarrollo, así como la proyección de temas como los precios del crudo y las reflexiones sobre la Ronda Uno.

Este miércoles, en la ciudad de México, petroleras como Exxon Mobil, British Petroleum, Shell, Chevron, Petrobras, PDVSA y Statoil, entre otras, estarán en el “Mexico Offshore Finance Forum”, donde se analizarán las próximas inversiones en naciones con proyectos en desarrollo, así como la proyección de temas como los precios del crudo y las reflexiones sobre la Ronda Uno.

Llama la atención el panel de discusión entre los CEO de petroleras con operación en México, en donde Juan Reynoso Durand, mandamás de Blue Marine, abordará rubros como los riesgos y oportunidades, requerimientos de capital y el impacto de los nuevos jugadores en el mercado.

México ya está listo para participar en los foros a celebrarse en Singapur en enero próximo; Houston, en abril; Oslo, en mayo; China, en junio, y Río de Janeiro, en Octubre.

Ignia, en la BMV

Ignia, el fondo de capital emprendedor con sede en Monterrey, que dirige Álvaro Rodríguez Arregui, dará el timbrado oficial de la colocación de los certificados bursátiles fiduciarios de desarrollo (CKD) que levantó el pasado 4 de noviembre por 300 millones de pesos.

Luis Macías, director de Banca de Inversión de Credit Suisse y José-Oriol Bosch, director general de la Bolsa Mexicana de Valores (BMV), acompañarán a Rodríguez Arregui en la ceremonia que se realizará en el balcón del piso de remates.

Ignia es una firma que se enfoca a invertir en proyectos de emprendedores de alto impacto y que atienden las necesidades del sector popular o de la llamada base de la pirámide.

Mediante un fondo privado, que levantó en el 2008, ha impulsado el crecimiento de 11 empresas de sectores como el de tecnología, salud y servicios financieros.

¡Salud!

La venta de tequila en México subió 17.6% entre enero y septiembre de este año, según la lectura en el sector de vinos y licores del Sistema de Información Sistematizado de Canales y Mercados (ISCAM).

El estudio demostró que la industria del tequila se consolidó como líder con una participación de mercado del 24.1% dentro de la venta de bebidas en el mayoreo en el país, lo que representa el 55.2% del mercado total de venta de vinos y licores en todos los estados de la República Mexicana.

En términos de volumen, la industria del tequila logró un incremento del 7.5% en el mismo periodo, comparado con 2014.

Según los resultados del ISCAM, el tequila añejo fue la subcategoría que logró el mayor crecimiento en la industria con 48.3% en el periodo enero a septiembre de 2015 comparado con el mismo periodo en 2014. Por su parte, el tequila blanco o plata premium tuvo un aumento de 39.8% en el mismo lapso de tiempo.

El indicador ISCAM es una fuente de información estratégica y oficial del mercado de mayoreo a nivel nacional, el cual mide y analiza las dinámicas del mercado para el sector de vinos y licores en México.

Sacan la cartera

Consorcio Hogar, que dirige Paul Davis Carstens, aprobó el pago de las acciones que provienen del aumento de capital que se decretó el 3 de junio del 2015 serie "B" de manera directa con la propia emisora y no a través de la SD Indeval.

Al tercer trimestre del 2015 registró una caída de 76% en la escrituración de vivienda respecto del mismo trimestre del año anterior, al pasar de 411 a 99 viviendas.

Despedida

Es curioso que un Consejo de Administración de cualquier empresa clave deje ir a un director de Finanzas que, desde su perspectiva, hizo las cosas bien. Lo más curioso es que le haga un reconocimiento en plena sesión donde se presenta a su sustituto. Y eso fue lo que pasó en la sesión de Pemex cuando los consejeros decidieron hacer un recuento de los trabajos que hizo Mario Beauregard, en la Dirección de Finanzas de la petrolera.

Resulta que hicieron en el pleno una lista de los trabajos que hizo a lo largo de casi tres años de labor y que lo mismo ayudó a implementar la reforma energética, que a la negociación del nuevo sistema de pensiones y a la consolidación de una nueva estrategia financiera que ha permitido a Pemex contar con recursos frescos para sus proyectos de inversión.

El equipo de Emilio Lozoya, director de Pemex, dijo que sin duda, Beauregard confirmó su calidad como financiero, bueno, eso dijeron.

COP 21

Este jueves la WWF anuncia que mantendrá su calendario de reuniones en París en torno a la COP 21. La decisión de combatir al cambio climático con políticas públicas y la participación de la ONU no se detiene, al menos es parte de los anuncios que hará Marco Kabertini, director de WWF International; Samantha Smith, líder de la iniciativa de cambio climático en WWF; y Pierre Cannet, que encabeza el programa de clima en WWF Francia. La organización refiere que se mantiene la decisión de que su equipo de expertos se reúna en Francia, presente sus expectativas y probables soluciones basados en estudios científicos y que estos sirvan de apoyo a las negociaciones que se hagan en París.

Fuente: El Economista. México

Portafolio

‘Llevar gas a hogares del Caribe, una tarea gratificante’

<http://www.portafolio.co/negocios/llevar-gas-hogares-del-caribe-una-tarea-gratificante>

El gerente general de Gases del Caribe, Ramón Dávila Martínez, relata que la compañía atiende a 850.000 usuarios de la Costa Caribe. Reforzar la confiabilidad en el servicio es una de las prioridades.

Durante la década del sesenta, mientras el país capoteaba de todas las formas posibles una fuerte crisis energética, un grupo de empresarios de Barranquilla encontró en la escasez de gas una oportunidad para poner a funcionar en octubre de 1966 una empresa que, con gas licuado de petróleo en cilindros, comenzó a cubrir poco a poco las grandes necesidades del combustible que en ese entonces existían en el Caribe.

En 1967, Gases del Caribe S.A. (Empresa de servicios públicos) comenzó a operar formalmente y a expandir su modelo de negocio llevando sus cilindros de gas propano a los municipios más alejados del Atlántico, los cuales, en ese entonces, tenían como única opción cocinar con leña.

Sin embargo, los directivos de la empresa entendieron que la evolución estaba en el gas natural que se explotaba en La Guajira, y que debía llevarse a través de redes de distribución.

Ramón Dávila, gerente general de Gases del Caribe, relata que hacia 1977 la compañía comenzó a distribuir gas natural en Barranquilla teniendo como soporte el gasoducto proveniente de Ballenas (en La Guajira). En 1978, el servicio se extendió hasta Santa Marta y en 1982, hasta Sabanalarga (Atlántico). En ese momento la empresa inició su operación con 2.000 usuarios.

Luego de casi cinco décadas de tareas ininterrumpidas –que el directivo califica como “titánicas”–, y de mejorar la calidad de vida de los habitantes de la región, la firma ha llevado el combustible a 850.000 usuarios de tres departamentos: Atlántico, Magdalena y Cesar. “Todo este esfuerzo es una labor gratificante por el significado que tiene para los hogares contar con el servicio de gas natural”.

“El 75 por ciento de nuestros usuarios está en estratos 1, 2 y 3, lo cual hace más importante nuestra presencia. Además, manejamos el suministro para 14.400 usuarios industriales y comerciales. Hacemos presencia en 182 poblaciones”, explicó Dávila, quien detalló que la cobertura en las poblaciones a las que llega el servicio de gas natural es del 99 por ciento en la actualidad.

“Para poder expandir las redes de Gases del Caribe a las poblaciones a las cuales llegamos, el Banco de Bogotá ha ofrecido a la compañía el apoyo financiero para llevar a cabo las obras de infraestructura que se requieren, y ha prestado sus servicios para efectuar el recaudo de la compañía en la Costa Caribe a través de sus oficinas, sus redes de cajeros automáticos y otros medios de pago disponibles, donde se ha contado con excelente recurso humano de esta entidad bancaria”, manifestó el Gerente de la compañía.

REFORZANDO LA EXPANSIÓN

Aunque decenas de municipios y las ciudades capitales de la Costa Caribe como Barranquilla, Santa Marta y Valledupar están cubiertas con el servicio de gas natural, reforzar la confiabilidad del sistema ha sido una de las tareas de la compañía. Para ello, se han destinado US\$100 millones en los últimos tres años para construir un gasoducto de distribución que interconecta campos menores y permite beneficiar zonas rurales de Magdalena y Cesar.

El mayor reto, describe Dávila, ha radicado en interconectar campos menores de gas como los de El Difícil, Arjona y El Paso para llevar el combustible a los usuarios a través de las redes de Gases del Caribe.

Y con miras al 2016, la compañía tiene planeado invertir US\$60 millones para terminar de reforzar la confiabilidad del suministro, explotar otros campos menores y llegar a 35 nuevas poblaciones. “El Banco de Bogotá nos sigue acompañando en esta tarea compleja con la que beneficiaremos a 34.000 hogares de la región”.

Además de consolidarse en la región Caribe como prestador de servicio domiciliario, industrial y comercial, la firma ha venido creciendo en las instalaciones de gas natural para vehículos. Muestra de ello, detalla el Gerente, es que 100.000 automotores en esa zona del país ya ruedan con ese sistema y se abastecen en cerca de 110 estaciones de servicio. Por lo pronto, una de las prioridades de la compañía es continuar comprometida con el medio ambiente, el mejoramiento de la calidad de vida y de la salud de los usuarios. “Por eso se brinda un servicio seguro, limpio y confiable que siga generando progreso para la región Caribe”, concluyó Dávila.

Fuente: Portafolio



Resultados tercer trimestre: Utilidades netas de Ecopetrol a septiembre fueron de \$2,3 billones

<http://www.ecopetrol.com.co/wps/portal/es/ecopetrol-web/nuestra-empresa/sala-de-prensa/boletines-de-prensa/Boletines%202015/Boletines%202015/resultados-tercer-trimestre-2015>

Durante el tercer trimestre de 2015, Ecopetrol registró utilidades netas de \$654 mil millones, lo que la convierte en una de las pocas petroleras que no registró pérdidas en dicho periodo. En los primeros nueve meses del año, Ecopetrol acumula ganancias netas por \$2,3 billones.

La producción del Grupo Ecopetrol fue de 761 mil de barriles de petróleo equivalentes por día entre enero y septiembre de 2015, 9 mil barriles más que en el mismo periodo del año anterior y ligeramente superior a la meta para el año de 760 mil barriles por día. Este resultado cobra importancia a la luz de la oleada terrorista registrada en el tercer trimestre del año, cuando se presentaron más de 70 atentados a los oleoductos del país y cuando estuvo fuera de operación por casi dos meses el Oleoducto Caño Limón-Coveñas. Ecopetrol generó un Ebitda de \$4,7 billones en el tercer trimestre del año, con un margen de 36%. La Empresa registró ahorros por \$1,6 billones en los primeros nueve meses, frente a una meta de \$1,4 billones para todo el año. La nueva meta es de \$2,2 billones para el año.

[Descargue aquí el informe completo de resultados](#)

Fuente: Ecopetrol

EL ESPECTADOR

Costó US\$1.200 millones, los sobrecostos llegaron a US\$363 millones

El Quimbo: lecciones para la infraestructura

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/el-quimbo-lecciones-infraestructura-articulo-599801>

La entrada en operación de la hidroeléctrica es una buena noticia para el país en tiempos de sequía, pues aportará el 4% de la demanda nacional de energía. Pero el proyecto abre el debate sobre los alcances de las autoridades nacionales y las departamentales.

Desde 2007, cuando se adjudicó el proyecto de construcción de la hidroeléctrica El Quimbo, las autoridades departamentales de Huila, Emgesa y el Gobierno Nacional estuvieron enfrascados en una discusión que con el tiempo ha empezado a perder sentido. Ayer la empresa italiana anunció que ya entraron en operación comercial y que están generando 9 gigavatios/hora, algo así como el 5% de la demanda diaria de Colombia.

El debate por la construcción del proyecto, que implicó la inundación de 8.250 hectáreas productivas y la reubicación de 456 familias (1.755 personas), terminó por enfrentar a autoridades del orden nacional y el local. Y las preocupaciones de lado y lado no eran de poca monta.

Mientras la firma italiana aseguraba una inversión que al final fue de US\$1.200 millones y el Ejecutivo pensaba en las necesidades del sistema eléctrico, las comunidades y organizaciones como Tierra Digna se oponían argumentando que con la construcción se estaba “afectando la cuenca alta del Magdalena, la estrella fluvial más importante del país”.

Este proyecto de expansión del sistema eléctrico aportará 2.216 nuevos kilovatios/hora al año y la entrada en funcionamiento de El Quimbo cae como anillo al dedo en medio de una sequía y la cuestionada reacción de los generadores térmicos que tienen al país hablando de un posible apagón. Sin embargo, las decisiones de los últimos cuatro meses para forzar su operación no han dejado muy bien paradas a las autoridades nacionales.

Si bien Emgesa asegura haber compensado a los habitantes de la zona de influencia, pues en sus cuentas están 130 familias reasentadas colectiva e individualmente y otras 230 compensadas económicamente, la última controversia, que ha tenido dos capítulos, poco tiene que ver con el impacto social. El retiro de la biomasa (árboles y plantas) pactado en la licencia ambiental no se ha cumplido, según han argumentado la Corporación Autónoma del Alto Magdalena y más recientemente el Tribunal Superior de Neiva. Por esta razón se han dictado medidas cautelares que de alguna manera se han pasado por alto.

La Autoridad Nacional de Licencias Ambientales (ANLA), a pesar de los llamados de las entidades, consideró a mitad de año que la empresa había cumplido con sus compromisos y que no había razón para frenar el llenado del embalse.

Para ese momento, el director de la ANLA, Fernando Iregui, aseguró que no había reducido las obligaciones de la licencia ambiental, ni había aprobado esa operación. “No es que nosotros demos autorización. Está dada desde el año 2009, cuando se entregó la licencia, y fue resultado de un estudio de impacto ambiental previo que se hizo para poder desarrollar el proyecto”.

Aunque **El Espectador** pidió una comunicación telefónica con Iregui para conocer los pormenores de la entrada de El Quimbo, la oficina de comunicaciones respondió que sólo podría atender al medio en diciembre y que una respuesta de la oficina jurídica tardaría entre dos y tres días.

En el caso del fallo del Tribunal Administrativo del Huila emitido la semana pasada, que ordenaba frenar el proceso de generación de energía por no haber cumplido con la totalidad del plan de compensación, se ha dado inicio a otro pulso con un decreto presidencial, que, dado el anuncio de la operación de la hidroeléctrica, ya lo ganó el Ejecutivo.



“La empresa va ejercer los recursos de ley a los que tiene derecho. El juez nos ha pedido información; hoy será contestada la información que el juez ha requerido. Somos respetuosos de las decisiones del juez, pero el decreto 1979 obliga a Emgesa a la generación de energía. Es un decreto sancionado bajo estado de excepción, de emergencia, y por lo tanto tiene toda la fuerza de ley. El juez hace una precisión sobre el retiro de madera, que son unos 210.000 metros cúbicos, pero la empresa ha retirado adicionalmente más de 260 metros cúbicos de biomasa”, explicó el director de Emgesa en Colombia, Lucio Rubio.

Mientras la italiana espera solucionar por fin las dificultades generadas por El Quimbo, ya tiene la cabeza puesta en nuevos proyectos, que, como dijo Rubio, ya no serán de la envergadura del de Huila. Aunque estén en estudio de prefactibilidad, proyectos en el río Sumapaz (Cundinamarca) y el río Upía, en la cuenca del Meta, ya están en la mira.

Fuente: El Espectador