

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Octubre 07 de 2015

- **Ecopetrol deja de mover 200 mil barriles por baja del río**
 - **¿Riesgo de racionamiento de energía eléctrica en el país?**
 - **Embalses disminuyeron 5 puntos porcentuales en septiembre en el país**
 - **‘Tenemos que entender la nueva realidad del petróleo’**
 - **Inició planta de servicios de la Refinería de Cartagena**
-

» Vanguardia

Ecopetrol deja de mover 200 mil barriles por baja del río

<http://www.vanguardia.com/santander/barrancabermeja/330825-ecopetrol-deja-de-mover-200-mil-barriles-por-baja-del-rio>

La crítica situación que ya deja pérdidas multimillonarias a las navieras colombianas por la sequía del río Magdalena, también afecta a Ecopetrol. La estatal petrolera develó que por las restricciones de navegación este mes dejó de transportar unos 200.000 barriles de combustóleo.

Efectos negativos sobre la economía de la región y el país sigue causando la sequía histórica del río Magdalena.

Ya las navieras colombianas reportaron \$7.500 millones en pérdidas, y ahora Ecopetrol aseguró a Vanguardia Liberal que por la restricción de la navegación la compañía está dejando de mover por el principal afluente del país 200.000 barriles de combustóleo pesado.

La Empresa Colombiana de Petróleos develó a esta redacción que en periodos climáticos normales transporta mensualmente, en promedio, desde la refinería de Barrancabermeja unos 750.000 barriles.

En la actualidad, por los bajos niveles del río Magdalena, transporta mensualmente (julio – septiembre) un promedio de 550.000 barriles de combustóleo pesado.

Aseguró la estatal petrolera que de acuerdo con lo anterior, y ante las fuertes variaciones del nivel del río Magdalena que causan sedimentaciones y alta probabilidad de cierre de canales navegables, Ecopetrol prevé reducción del 30% en el volumen de hidrocarburos transportados por la flota fluvial durante el mes de septiembre, e incluso hasta finalizar este año.

Bajos niveles del río

Ecopetrol indicó que este año se ha dado el nivel promedio más bajo de los últimos 28 años.

Explicó que en el último trimestre (julio – septiembre) se evidencia que el río ha registrado niveles por debajo del nivel de reducción, equivalente al 26%.

El Instituto de Hidrología, Meteorología y Estudios Ambientales, Ideam, informó que la variabilidad del fenómeno de El Niño se ha fortalecido y pasó de categoría moderada a fuerte.

La Empresa Colombiana de Petróleos señaló que se viene presentando alta sedimentación de canales en Bodega Central (kilómetro 495), Badillo (kilómetro 517), Cantagallo (kilómetro 594), Bocas de Sogamoso (kilómetro 611), Bufalera (kilómetro 615), y canal de la Armada cerca a Barrancabermeja (kilómetro 629).

Manifestó que lo anterior está generando restricciones al transporte fluvial de hidrocarburos de Ecopetrol, desde la refinería de Barrancabermeja hasta Cartagena.

Ecopetrol afirmó que hace más de 10 años transporta combustóleo pesado por flota fluvial al igual que otros derivados del petróleo (gasolina, nafta, ACPM, entre otros).

Sin embargo, a partir de 2013 Ecopetrol ha focalizado en maximizar el transporte fluvial de este producto desde la refinería de Barrancabermeja hasta Cartagena, conforme a las necesidades de los clientes internacionales.

Cómo la mueve

En la actualidad los hidrocarburos constituyen, en volumen, la principal carga transportada por el río Magdalena. Se transporta principalmente combustóleo desde Barrancabermeja con destino a la refinería de Cartagena para su exportación a clientes internacionales.

Para movilizar su carga por el río Magdalena, Ecopetrol cuenta con la siguiente infraestructura:

Terminal Fluvial Barrancabermeja: cuenta con una capacidad de cargue y descargue de 2 millones 800 mil barriles por mes en sus tres muelles.

Muelle nuevo: se encuentran líneas dedicadas para cada operación de cargue o descargue de GLP, PGR, Alquilate, Platformado, Nafta, B2, Jet - A1, Ciclohexano, Tolueno, Xileno, Crudo.

Muelle Nafta: cargue de nafta craqueada, descargue de nafta “viscorreductura”, cargue de diesel marino a los remolcadores y cargue de combustóleo.

Muelle de combustóleo: cargue de combustóleo y descargue de ALC.

Terminales fluviales en Cartagena: su capacidad de cargue y descargue por mes es de 2 millones 500 mil barriles en sus tres terminales.

Terminal fluvial Néstor Pineda: atracan botes con capacidad operativa hasta 8.875 barriles. Se recibe combustóleo proveniente de la refinería de Barrancabermeja, que es transportado por el río Magdalena.

Terminal fluvial Opón: se entrega y se recibe GLP, butanos y Propileno entre las refinéras de Cartagena y Barrancabermeja.

Terminal fluvial refinéras: atracan botes de hasta 8.400 barriles de capacidad, 61 metros de largo y un peso de 238 toneladas. Allí se entregan y reciben productos refinados blancos.

Impala también se declara afectada

Vanguardia Liberal consultó a Impala, firma que construye en Barrancabermeja un puerto internacional de carga y también se mostró afectada con la parálisis de la navegación en el río Magdalena. Indicaron sus directivas que con las restricciones la compañía se demora alrededor de un 35% más en los viajes entre Barrancabermeja y Barranquilla.

“Impala continúa movilizandocarga a través del río, a pesar de los bajos niveles ocasionados por la sequía”, afirmaron a esta redacción las directivas de la compañía. Impala transporta hidrocarburos, contenedores y algunas cargas extra dimensionadas, desde marzo de este año, cuando inició operación temprana.

Fuente: Vanguardia

Portafolio

¿Riesgo de racionamiento de energía eléctrica en el país?

<http://www.portafolio.co/especiales/fenomeno-del-nino-emergencia-sequia/racionamiento-electrico-colombia-2015-fenomeno-el-nin>

El fenómeno de ‘El Niño’ amenaza con golpear con más fuerza a principios de 2016, pero las plantas térmicas dudan que puedan resistir hasta esa fecha con los precios actuales de la energía.

El fantasma del racionamiento que azotó al país a principios de los noventa vuelve a asomarse en Colombia.

Aunque el Gobierno Nacional, a través del Ministerio de Minas y Energía, ha descartado de plano que este escenario pueda darse, ya algunas empresas de generación térmica han encendido sus alertas.

El mercado eléctrico del país no es el mismo que el de hace 20 años cuando ocurrió el famoso y temido apagón. Como explica el gerente general de Derivex, Rodrigo Castellanos Flórez, el riesgo hoy en día no es la solidez de las plantas, pues estas están listas para generar, es un tema financiero.

Empresas como Termoemcali, que tiene una capacidad de 233 megavatios, han asegurado que de mantenerse el actual precio de escasez de la energía de 302 pesos por kilovatio hora por tres meses más, quebraría. Esto porque el costo de generación con líquidos y gas es de más de mil pesos por kilovatio hora y la caja de la compañía no resiste produciendo pérdidas por tanto tiempo.

En una situación similar están otras firmas del sector, cuya sostenibilidad es fundamental para que el país pueda resistir el embate más duro del fenómeno de El Niño, que se espera que sea durante el primer trimestre del próximo año.

En condiciones normales en el país la generación de las plantas térmicas es de menos del 30 por ciento. Sin embargo, con una temporada de sequía en ciernes estas aumentan su participación y en estas semanas han elevado su cuota por encima del 40 por ciento.

El país demanda entre 185 y 195 gigavatios día, y las térmicas están aportando cerca de 81 gigavatios. Si todas se encienden y generan a toda capacidad, pueden producir 105 gigavatios día.

El 29 por ciento de esa capacidad es generada con líquidos, que son las empresas que están más presionadas por sus altos costos de producción. El 47 por ciento de esa oferta es de generación con gas natural, donde también hay problemas con la carestía y la escasez del recurso.

Así las cosas, si bien las plantas pueden producir técnicamente, el riesgo es que no tengan dinero para hacerlo. Por eso en el sector ya se habla de la necesidad de una intervención en el mercado.

“Hay que evaluar, por lo menos, el precio de escasez que está fijado con un combustible relacionado con el WTI, y las plantas compran el diésel en Colombia a unas tarifas más altas que la referencia”, señaló una fuente del sector que pidió no ser identificada.

ALGUNAS ALTERNATIVAS

Parte del problema de las plantas térmicas hoy es que deben comprar el diésel importado con un precio del dólar alto. Pero a partir de noviembre el país tendrá mayor disponibilidad de este combustible gracias a la puesta en marcha de Reficar modernizada, que producirá 75.000 barriles por día de diésel, o un poco más.

Esta producción, dice Ecopetrol les permitirá incluso tener excedentes de oferta, y podría facilitar en cierta medida la operación de las térmicas.

Por otro lado, si la petrolera reactiva un proyecto para aumentar la capacidad de la planta de Gibraltar, que aumentaría su capacidad de 30 millones a 80 millones de pies cúbicos también será posible mejorar la oferta de gas.

El Gobierno también confía en que a principios del próximo año se incremente la oferta de gas, por cuenta de las exportaciones de Venezuela hacia Colombia, un compromiso que no se vería afectado con la crisis diplomática de la frontera.

Igualmente, en el sector se comenta que se necesitan medidas de intervención el mercado para que se le reconozcan a las plantas los mayores costos, y esto podría incidir en la tarifa a los usuarios.

Hasta el momento, todo es especulación. Hay propuestas pero no ha habido una reunión formal entre gremios y Gobierno para hacer estos planteamientos.

El tema amerita una amplia discusión, porque el país viene pagando anualmente cerca de mil millones de dólares por un cargo por confiabilidad para garantizar que en momentos de escasez las plantas entren a operar.

Voces autorizadas del sector consideran que no sería justo que en épocas de crisis a los usuarios les corresponda pagar de más, cuando ya han venido invirtiendo en una especie de “seguro” por la energía.

Pero más crítico aún sería que el fantasma sea resucitado por El Niño. El debate está servido.

EL AHORRO DE ENERGÍA SERÁ DETERMINANTE

Autoridades y gremios coinciden en que algo que puede ayudar a mejorar las perspectivas energéticas del país es hacer un gasto eficiente de la energía. Ahorrar en el uso de esta materia prima alivia presión a la generación, en momentos en que las hidroeléctricas están cuidando sus embalses para evitar quedarse sin agua, y las plantas térmicas no pueden operar a los precios actuales.

“Es conveniente que se activen todas las medidas para un uso razonable de la energía, todos los usuarios deben hacer su aporte”, dijo José Camilo Manzur, director Ejecutivo de Asocodis, gremio de los comercializadores de energía.

Fuente: Portafolio

DATAiFX

Embalses disminuyeron 5 puntos porcentuales en septiembre en el país

<http://www.dataifx.com/noticias/acciones-colombia/articulo-23582-embalses-disminuyeron-5-puntos-porcentuales-en-septiembre-en-el-pais>

La empresa XM, filial Interconexión Eléctrica S.A. (ISA), reveló que el nivel agregado de los embalses al cierre de septiembre se situó en 64.85% en el país, lo que representa una caída de 5 puntos porcentuales frente al cierre del mes inmediatamente anterior. XM resaltó que al cierre de septiembre de 2014 el nivel agregado equivalía al 73.97%. Mientras que al 5 de octubre del presente año el nivel se encuentra en 63.97%.

La compañía destacó los niveles de las reservas hídricas de Antioquia y del Valle del Cauca se encuentran en el orden del 60% y 20% respectivamente, niveles nunca antes vistos para este periodo del año.

“El uso racional del agua y la energía, debe practicarse siempre, y más en estos momentos en que vivimos uno de los fenómenos de El Niño más fuertes de los últimos sesenta años. Por ello, aunque no estamos en este momento en riesgo de racionamiento, nos unimos al llamado del gobierno nacional para que los colombianos hagamos un consumo moderado de ambos recursos”, manifestó Luis Alejandro Camargo, gerente general de XM.

Finalmente, en el informe que dio a conocer XM se pudo evidenciar que la generación de energía térmica diaria en septiembre creció 10 puntos porcentuales frente al mes de agosto, ubicándose en 32,66%, entre tanto, la generación hidráulica diaria en el noveno mes de este año se ubicó en 63,04%. Además, María Nohemí Arboleda, gerente del Centro Nacional de Despacho de XM, indicó que el esfuerzo en la generación de energía térmica debe aumentar hasta que esta represente el 40% de la generación promedio diaria.

Fuente: Data IFX

Portafolio

‘Tenemos que entender la nueva realidad del petróleo’

<http://www.portafolio.co/negocios/tenemos-que-entender-la-nueva-realidad-del-petroleo>

“Debemos ser conscientes de que las estrategias de hace una década no nos sirven en las actuales condiciones del mercado. Eso lo han entendido el Ministerio de Minas y la ANH, cuando decidieron contratar un estudio que indaga sobre la competitividad de la industria en Colombia”.

Las empresas petroleras tienen claro que, en este negocio, todo tiempo pasado fue mejor. En efecto, las perspectivas son poco halagadoras, y lo único que queda por hacer es acomodarse a la nueva realidad del sector. El 15 y 16 de octubre se realizará en Bogotá

una nueva versión del Congreso de la Asociación Colombiana de Empresas Petroleras (ACP). Portafolio habló con el presidente del gremio Francisco Lloreda.

¿Cuál es esa nueva realidad del sector petrolero?

La caída de los precios es solo un síntoma de una nueva realidad en la industria de hidrocarburos. Hay hidrocarburos en abundancia en el planeta y eso contradice el fantasma de la escasez que durante unos años los críticos de la industria trataron de difundir. Dos, el avance en las tecnologías, la tecnología en la industria ha permitido extraer el hidrocarburo que antes era impensable de alcanzar.

No me refiero únicamente al 'fracking', sino a poder desarrollar proyectos de aguas ultraprofundas, por ejemplo.

Lo tercero, es que cada vez hay más países que quieren producir más petróleo. Nadie está dispuesto a sacrificar su producción para contribuir a que los precios se recuperen. Esa nueva realidad debemos entenderla.

¿Cree que las medidas que se han tomado en el país permiten adaptarse al nuevo entorno?

La caída en los precios nos tomó a todos por sorpresa, aunque no debió ser así porque el resto del precio de los 'commodities' ya venía cayendo, y eso llevó a la industria y al Gobierno a identificar unas primeras medidas para atenuar el golpe.

La mayoría de esas medidas ya han sido tomadas, especialmente por la ANH, que ha actuado además con compromiso y celeridad. Estamos pendientes de medidas tributarias que le permitan al país mantener lo más alta posible la producción y la actividad exploratoria.

Viene el Congreso de la ACP. ¿Qué temas van a tocar?

Distingamos dos tipos de discusión: una es la discusión macro de carácter estructural, y otra es eso qué debe significar desde el punto de vista de medidas a tomar.

Desde el punto de vista macro, sin versar la discusión debe durar sobre el futuro de la industria de hidrocarburos y los combustibles fósiles en la generación de energía.

Se le ha hecho creer al mundo que esta industria es responsable de casi todos los males del planeta, cuando es totalmente lo contrario.

De no ser por esta industria, en los últimos 100 años, no tendríamos la posibilidad de movilidad que tenemos hoy día los seres humanos, no tendríamos ni zapatos, ni bicicletas, ni carros, ni aviones.

De no ser por esa industria no sería factible alimentar a 7.000 millones de habitantes, y la medicina no habría alcanzado a desarrollar tecnología de salud.

Usted habla de relanzar a Colombia en términos de hidrocarburos, ¿a qué se refiere?

Si aceptamos que estamos ante una nueva realidad en la industria, debemos ser conscientes de que las estrategias de hace una década no nos sirven en las actuales condiciones del mercado.

Eso lo han entendido el Ministro de Minas y el Presidente de la ANH, cuando decidieron contratar un estudio que indaga sobre la competitividad de la industria que presentó las primeras recomendaciones, y que confirmó que nuestro sentir va en el camino correcto. Por ejemplo, ofertar bloques de manera más flexible, y revisar las condiciones económicas y contractuales. Ahí hay unos elementos que se suman a los que ha identificado la industria, y muy seguramente surgirán en este congreso gremial, y que nos deben llevar a preguntarnos si queremos ser un jugador importante en la región y la industria.

¿Colombia tiene claro que quiere ser un jugador importante en este sector en el mundo? No dudo que el Ministro de Minas y algunos altos funcionarios del Gobierno y el Estado tienen el firme convencimiento de que Colombia debe hacer uso de esos recursos. Además, debe desarrollarlos, porque eso es lo que le conviene al país. Pero, no todo el mundo piensa igual.

Parte del desafío que tenemos por delante es que la inmensa mayoría de los colombianos, partiendo de quienes ejercen liderazgo e inciden en la opinión, entiendan que los combustibles fósiles y en particular los hidrocarburos no son el problema, sino parte de la solución y que debemos sentirnos orgullosos de contar con esos recursos y de desarrollarlos de manera responsable.

¿QUÉ ESPERA QUE SALGA DEL CONGRESO?

Lo primero, es que sea un escenario de discusión del más alto nivel sobre asuntos de carácter estructural de la industria. Y la manera como está organizada la agenda es que les daremos la palabra a expertos y conferencistas internacionales, y a través de un diálogo en paneles, comentar y analizar lo dicho.

Lo segundo, el tener un mejor entendimiento de qué está pasando, qué viene con la industria a futuro, para preguntarnos qué rol pensamos jugar como país en esa nueva realidad. En ocasiones, en Colombia creemos tener una visión muy egocéntrica y nos obsesionamos en mirarnos el ombligo sin entender qué está pasando.

Esperamos que salgan iniciativas para construir la nueva visión y determinar cuáles son las decisiones y medidas de fondo.

Fuente: Portafolio



Inició planta de servicios de la Refinería de Cartagena

http://www.larepublica.co/inici%C3%B3-planta-de-servicios-de-la-refiner%C3%ADa-de-cartagena_308921

La Refinería de Cartagena (Reficar) continúa preparándose para que el próximo año esté totalmente en operación. En este camino, ayer se anunció que ya arrancó la planta de servicios industriales que proveerá energía, gas, vapor y agua a este complejo industrial.



Según anunció la compañía, las unidades de servicio que entraron en operación ya pasaron todas sus pruebas y están listas para administrar los insumos que necesitan los procesos de producción que se iniciarán en las próximas semanas. En las nuevas unidades, Reficar destacó la generación de energía eléctrica, que tiene una capacidad instalada para producir 193 megavatios. Esta cantidad es suficiente para suministrar energía a una ciudad del tamaño de Cartagena.

La compañía aseguró que poder producir su propia energía le permitirá ahorrar cerca de US\$22,4 millones anuales. Además, podrá contar con una generación más eficiente y amigable con el medio ambiente, gracias a que las tres turbinas a gas y las cuatro a vapor que tiene están construidas para este objetivo.

Las cuentas del Gobierno es que Reficar empiece a operar en su totalidad en marzo de 2016. La expectativa es alta para ayudar a empujar las ventas externas de la industria, que según el boletín de exportaciones publicado ayer por el Dane, disminuyeron 7,7% en lo corrido del año.

Y es que la caída de las ventas externas sigue sin detenerse. La cifra de agosto continuó fiel a la tendencia a la baja que se viene presentando a lo largo del año y cayó 41,6%. Esto significó una reducción en 33,7% de las ventas externas de los primeros ocho meses, contraídas por la caída de las exportaciones de combustibles que se redujeron 45,6% en ese periodo.

Fuente: La República