

## EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

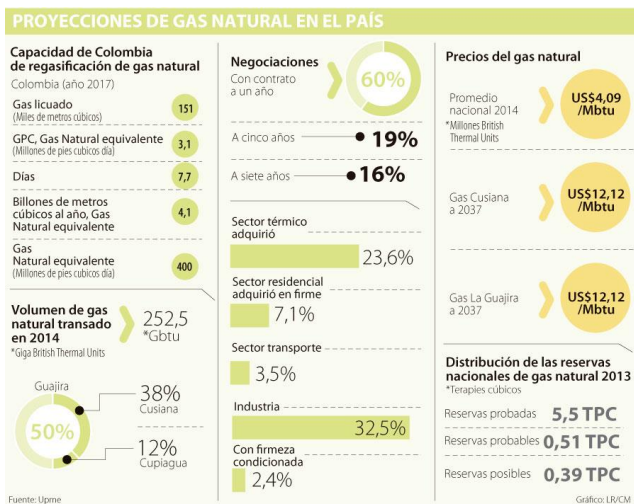
Agosto 19 de 2015

- **Transporte de gas requeriría expansiones en su capacidad durante próximos años**
- **Las utilidades de la refinería fueron de \$ 819.000 millones**
- **Hay 16 empresas con más fondos para la Ronda Uno**
- **Petrobras venderá en bolsa 25% de su red de gasolineras**
- **Millón de barriles menos, por bloqueo en Caño Limón**



### Transporte de gas requeriría expansiones en su capacidad durante próximos años

<http://www.larepublica.co/transporte-de-gas-requerir%C3%ADa-expansiones-en-su-capacidad-durante-pr%C3%B3ximos-a%C3%B1os> 290071



Con el fin de aumentar la confiabilidad en el sistema de gas natural del país, del cuál dependen ya más de siete millones de personas, la Unidad de Planeación Minero Energética, Upme, en cabeza de Jorge Valencia explicó que se “deben respaldar aquellos tramos que comprometan mayor demanda proyectada hacia el futuro”.

De igual forma, se debe incrementar la infraestructura en la medida que la demanda siga aumentando en cerca de

1,5% en las regiones y nodos del país.

Para elevar la capacidad de transporte en los tramos donde se requiere, la Upme comparó los costos de aumentar la capacidad y de construir nuevos ductos paralelos a los existentes (loops).

Además analizó el cambio en las demandas del combustible en las regiones y la declinación de algunos campos de producción. Ya que debido a un déficit superior a 7% de la demanda a partir de 2023 hay necesidades de importar gas natural que tiene como consecuencia nuevas obras de infraestructura de transporte.

Se estimó que el sistema nacional de transporte requeriría de expansiones en su capacidad durante los próximos años en los tramos de Mariquita - Gualanday, Cusiana - Apiay y Cartagena - Barranquilla. Igualmente, realizar las obras que posibiliten el transporte entre Cartagena y La Guajira (contraflujo) al interior del país.

Adicionalmente, se requeriría un aumento de la potencia de compresión de la “Estación Puente Guillermo” que transporta gas natural entre La Belleza y Vasconia para llegar a 266 Mpcd. Para esta se calcula una inversión de US\$4,8 millones.

En el gasoducto El Porvenir-Apiay también se requiere un aumento hasta 60 Mpcd, por lo cual se necesita una estación de compresión en la mitad del trayecto por un valor de US\$3,9 millones.

En tercer lugar, para aumentar la capacidad de transporte del tramo Mariquita-Guandalay “resulta necesario incorporar un nuevo ducto paralelo al existente (loop) con una capacidad de transporte superior a los 40 Mpcd, siendo suficiente para cubrir la demanda proyectada hasta más allá de finales de la próxima década”. Este proyecto tendría un costo indicativo de US\$53 millones.

Adicionalmente, frente a la necesidad de una segunda etapa de importación en el año 2021, la Entidad consideró las posibilidades de hacer estas importaciones a través de los puertos de Cartagena o Buenaventura; esto buscando encontrar cual sería más eficiente para el país y concluyó que el puerto por el Pacífico sería el más adecuado ya que implica un menor valor asociado a la infraestructura de transporte.

Finalmente, en un análisis para la creación de gasoductos redundantes, que aumentarían de igual forma la confiabilidad del transporte y suministro, se llegó a la conclusión que se necesitarían inversiones por US\$1.948,5 millones para la construcción de ductos y US\$564,9 millones en sistemas de compresión, para un total final de US\$2.513,4 millones. Lo que en el momento mostraría que esta clase de proyectos no son viables y se requerirían nuevas alternativas.

Consumo de gas natural para los próximos años

Hasta 2019 se espera que el consumo de gas natural en el país aumente entre 2% y 4%. Los picos se observarán en 2015 y 2018, debido a expectativas de incremento en el consumo por bajos aportes hídricos, así como por la entrada de proyectos de autogeneración y de ampliaciones en las refinerías de Ecopetrol. No obstante, en 2019 se proyecta una fuerte caída en el consumo para la generación eléctrica, de aproximadamente 211 Gbtud, debido a la entrada de hidroeléctricas como Ituango y Porvenir.

Las opiniones

Jorge Valencia

Director de la Unidad de Planeación Minero Energética, Upme

“La declinación de algunos campos que implica la necesidad de importar gas natural tiene como consecuencia nuevas obras de infraestructura de transporte”.

Francisco Lloreda  
Presidente de ACP

“En Colombia hay un gran potencial de gas, pero, si no se incorporan reservas nuevas adicionales a las reservas probadas se presentará déficit nacional a partir de 2018”.

Fuente: La República

## » Vanguardia

# Las utilidades de la refinería fueron de \$ 819.000 millones

<http://www.vanguardia.com/santander/barrancabermeja/323956-las-utilidades-de-la-refineria-fueron-de-819000-millones>

Ecopetrol indicó que en el primer semestre de 2015 la refinería de Barrancabermeja logró utilidades que alcanzaron los \$819.000 millones. La estatal petrolera señaló además que la Regional Central elevó su producción en 5%, comparada con el mismo periodo de 2014, al alcanzar en la región una producción de 99.100 barriles diarios de petróleo y gas.

Las utilidades operacionales de la refinería de Barrancabermeja acumuladas durante el primer semestre de 2015 alcanzaron los \$819.000 millones, superando en \$752.000 millones la cifra presupuestada para el período.

Así lo informó la Empresa Colombiana de Petróleos (Ecopetrol), que además destacó que durante los primeros seis meses del año la Regional Central elevó su producción en 5%, comparada con el mismo periodo de 2014, al alcanzar en la región una producción de 99.100 barriles diarios de petróleo y gas.

La estatal petrolera advirtió que pese a las condiciones de orden público en las zonas de operación, y las dificultades con algunas comunidades para operar los campos en condiciones de normalidad, el trabajo en equipo, el compromiso de los trabajadores y la excelencia operacional permitieron cumplir en 101% la meta proyectada.

Según Ecopetrol, los buenos resultados de producción fueron jalonados por el récord de producción de 21.198 barriles diarios del campo Cantagallo, cifra que no alcanzaba desde 1962, hace 53 años, así como por la incorporación de pozos nuevos y el completamiento de pozos productores en Peñas Blancas y Yarigüí, todos pertenecientes a la Gerencia del Río.

Asimismo, Ecopetrol señaló que el campo La Cira - Teca logró mantener una producción promedio de 40.000 barriles diarios y la Gerencia de Mares tuvo la entrada de nuevos



pozos en el campo Bonanza con un aporte en producción mayor al esperado.

Para 2015, la Regional Central tiene una meta de producción de 100.234 barriles promedio diarios de petróleo y gas de Ecopetrol.

“Para ello se perforarán 123 pozos con inversiones que alcanzan los 658 millones de dólares, esto es 53% menos del presupuesto asignado el año anterior. A la fecha se han perforado un total de 119 pozos”, indicó la compañía petrolera.

Ecopetrol aseguró que cumpliendo con su programa de ajuste en costos, la Regional Central ha realizado un significativo ahorro con la optimización de \$81.000 millones en contratos operativos.

#### Contratación

Ecopetrol afirmó que la contratación con proveedores locales en la Regional Central alcanzó este primer semestre de 2015 los \$294.000 millones.

Indicó que la contratación con proveedores nacionales fue de \$703.000 millones, identificando una participación del 41% de contratación con proveedores de la región.

Ecopetrol señaló que para el primer semestre del año se generó una contratación con proveedores extranjeros de \$59.000 millones.

La Empresa Colombiana de Petróleos explicó que las principales líneas contratadas fueron: servicios de salud, transporte terrestre de personal, aseo general en áreas administrativas, rocería, obras eléctricas y mantenimiento de las instalaciones.

Ecopetrol afirmó que en cuanto a mano de obra, este semestre se generaron 44.069 ocupaciones laborales, de las cuales 40.071 corresponde a mano de obra local.

#### Resultados de la refinería barranqueña

Ecopetrol indicó que las utilidades operacionales logradas se deben a la estabilidad operacional de las unidades y la cristalización de iniciativas innovadoras de los equipos de trabajo en las diferentes áreas, tales como la producción de nuevas mezclas de refinados como diluyentes y mejoradores de crudos pesados; incremento de la producción de Jet y aprovechamiento de corrientes intermedias para aumentar la producción de diesel, entre otras.

Lo anterior, aseguró la estatal petrolera, permitió un incremento de la producción de diesel durante este primer semestre, que redundó en menores importaciones por 200.000 barriles de ese producto en el mismo período. En cuanto al ajuste en costos, la refinería de Barrancabermeja logró una optimización de \$105.000 millones en contratos operativos, y

\$9.800 millones en la compra de materiales en contratos de proyectos.

Fuente: Vanguardia

## **INFORMADOR.MX**

# **Hay 16 empresas con más fondos para la Ronda Uno**

<http://www.informador.com.mx/economia/2015/609465/6/hay-16-empresas-con-mas-fondos-para-la-ronda-uno.htm>

Entre las 16 empresas petroleras que participarán en la segunda licitación de la Ronda Uno para entrar al mercado energético de nuestro país, CNOOC, Chevron, Sinopec, BG Group y Pemex son las que tienen mayor efectivo en caja para invertir en nuevos proyectos.

Según información de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) estas 16 empresas públicas, en especial de China y de Estados Unidos, son parte de un grupo de 26 que iniciaron el proceso de precalificación para esta segunda licitación; sin embargo, pueden o no participar al momento de la subasta.

Las 16 firmas públicas sumaron un total de 78 mil 473 millones de dólares en caja al cierre del segundo trimestre de 2015. De este total, CNOOC, Chevron, Sinopec, BG Group y Pemex representaron 67 por ciento.

En la segunda licitación de la Ronda Uno, derivada de la reforma energética impulsada en la presente administración federal, se entregarán cinco campos explorados en aguas someras, que suman 281 kilómetros cuadrados de superficie bajo contratos de exploración compartida.

Pemex buscaría elevar su producción de barriles, la cual cayó 8.7 por ciento en el primer semestre de 2015 en consonancia con el descenso de los precios del crudo.

Fuerza asiática

La china CNOOC, una de las firmas más grandes del sector, adquirió a principios del 2015 cerca de 200 contratos de arrendamiento de aguas profundas en el Golfo de México, con reservas equivalentes a 205 millones de barriles de petróleo.

Chevron, de la Unión Americana, mantiene de su lado una fuerte apuesta por el Golfo de México y las aguas adyacentes a la región de África Occidental, donde se ubica un fuerte productor como Nigeria, pues considera que gran parte de la extracción de petróleo de la empresa puede surgir de estas zonas. BG Group irá en alianza con Galp Energía, ambas cuentan con un capital de 8 mil 868 millones de dólares.

Fuente: Informador. México

## **EL ESPECTADOR**

# **Petrobras venderá en bolsa 25% de su red de gasolineras**

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/petrobras-vendera-bolsa-25-de-su-red-de-gasolineras-articulo-580026>

La empresa busca salir a flote después de un escándalo de corrupción sin precedentes en el país.

La estatal Petrobras negociará en la bolsa al menos 25% del capital de su gigantesca red de gasolineras, la mayor de Brasil, como parte de su plan de desinversión de casi 14.000 millones de dólares hasta el próximo año.

La empresa busca salir a flote después de un escándalo de corrupción sin precedentes en el país, que costó unos 2.000 millones de dólares a la empresa.

El Consejo de Administración de Petrobras decidió en su reunión del 6 de agosto, con el voto contrario de su presidente, Murilo Ferreira, la oferta pública secundaria de acciones de esta subsidiaria, que cuenta con 7.500 puestos de servicio en todo el país y está valorada en 10.000 millones de dólares, según UBS Securities.

"Se aprobó, en calidad de ofertante, la presentación ante la CVM [Comisión de Valores Mobiliarios] de un pedido de oferta pública de distribución secundaria de acciones de BR, correspondiente a 25% de su capital social", indicó Petrobras en un comunicado.

La venta de acciones podría ser mayor, pues la empresa hará igualmente un "requerimiento de opción de distribución" de lotes adicionales de acciones.

"La presente comunicación no debe ser considerada como anuncio de oferta y la realización de la misma dependerá de condiciones favorables de los mercados de capital nacionales e internacionales", aclaró el texto.

Petrobras anunció en marzo la venta de al menos 13.700 millones de dólares en activos entre 2015 y 2016, pero aclaró entonces que el monto puede oscilar según variables de mercado.

Medios de prensa brasileños sitúan ahora en 15.100 millones la cifra de este plan de desinversión para reducir su abultada deuda.

En la trama de corrupción de Petrobras, ejecutivos, empresarios y políticos se coludieron para amañar licitaciones mediante sobornos, y engrosaron fortunas personales y financiaron partidos políticos, incluido el de los Trabajadores (PT, izquierda) de la actual presidenta Dilma Rousseff.

Fuente: El Espectador

## Portafolio

# Millón de barriles menos, por bloqueo en Caño Limón

<http://www.portafolio.co/economia/produccion-petroleo-afectada-atentados>

El tubo solo ha funcionado dos días este mes. A diario se dejan de producir 65.000 barriles.

Pese a que en agosto no se han registrado atentados contra la industria petrolera, los rezagos ocasionados por los ataques registrados en junio y julio siguen pasando cuenta de cobro a la producción de hidrocarburos. Solo el caso del oleoducto Caño Limón - Coveñas es elocuente.

En los 19 días que van del mes, este tubo solo ha podido funcionar dos días, y según información oficial de Ecopetrol, el impacto del bloqueo de este oleoducto ocasiona que por día se dejen de producir 65.000 barriles promedio diario. Esto porque la capacidad de almacenamiento de los campos que se sirven de esta infraestructura está copada.

Así las cosas, en los 17 días que ha estado paralizado el oleoducto se han dejado de producir 1'105.000 barriles.

Esto significa también que se dejaron de exportar algo más de 55 millones de dólares en hidrocarburos, pues en agosto el precio promedio del barril Brent va en 49,78 dólares.

### ¿POR QUÉ ESTÁ DETENIDO?

En lo que va del año se han registrado 73 atentados en la infraestructura de Ecopetrol, de los cuales 16 han impactado al oleoducto Caño Limón - Coveñas.

La semana pasada finalmente se logró poner en funcionamiento esta infraestructura, después de dos meses en los que no se pudo transportar un solo barril.

Pero, a los dos días de entrar en operaciones, el 11 de agosto, se identificaron más de 10 abolladuras en el tubo.

Fuentes de la compañía le explicaron a Portafolio que estas averías, resultado de los impactos con explosivos en el oleoducto, solo se pueden identificar una vez puesto en funcionamiento el tubo.

La mayoría de las abolladuras se encontraron en la zona del Catatumbo, en Norte de Santander, pero los operarios no han podido entrar a estos puntos para hacer las reparaciones por que justo en esa área se adelantan operativos militares para capturar al narcotraficante Víctor Ramón Navarro Serrano, alias Megateo.



Si bien la rehabilitación del oleoducto se puede realizar en cuestión de horas, hasta que no se pueda ingresar a la zona no se sabrá cuánto tiempo estará cerrado el oleoducto, y frenada la producción.

### **LOS CAMPOS AFECTADOS**

No solo el campo Caño Limón, operado por Occidental Petroleum, se ha visto afectado por el cierre del oleoducto.

En total son doce campos que se sirven de este tubo. En el municipio de Arauca están localizados: Chipirón, Caño Limón y Caño Yarumal; mientras en Arauquita están, Araguato, Jiba Unificado, Canaguey, Morrocoy, Rex, Redondo, Caño Rondón, Caricare y Cosecha G.

De acuerdo con la información de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, en junio la producción sumada de estos campos tuvo una caída de 13,3 por ciento, con respecto a mayo.

Fuente: Portafolio