

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Octubre 28 de 2015

- **Se implementará tarifa adicional en el servicio de energía para enfrentar El Niño**
 - **Barril sube en medio de persistente superávit de suministros de crudo**
 - **Soluciones a medias para el sector eléctrico**
 - **Ventas de gasolina han aumentado 30% en el área**
 - **OVL invertirá US\$72 millones en la costa Caribe**
-

Dinero

Se implementará tarifa adicional en el servicio de energía para enfrentar El Niño

http://www.dinero.com/economia/articulo/medidas-del-ministerio-minas-energia-para-enfrentar-fenomeno-nino/215269?utm_source=dinero&utm_medium=correo&utm_campaign=2015_10_27&hq_e=el&hq_m=915817&hq_l=15&hq_v=2d6bd20c9a

El Ministerio anunció medidas adicionales que permiten asegurar la generación de energía eléctrica ante la situación del fenómeno de El Niño. Empresas y gremios apoyaron las medidas.

“Gracias a las lecciones aprendidas del ‘apagón’ de los años 90, el sector energético colombiano se transformó y se convirtió en un referente internacional por su confiabilidad y eficiencia”, explicó el ministro de minas y energía, Tomás González.

Por eso, descartando el racionamiento de energía eléctrica, el Ministerio desarrolló una serie de medidas para enfrentar esta adversidad climática.

[Lea también: El fenómeno de El Niño afectaría las tarifas de energía de los hogares e industrias colombianas](#)

Aumentar la oferta de gas

Para garantizar un suministro de gas que permita una mayor diversidad en la producción energética y aligerar la carga que actualmente tienen las generadoras térmicas, se diseñaron las siguientes acciones.

La prima es la entrada en operación del gasoducto Cartagena-Sincelejo el 1 de diciembre. Esto permitirá traer gas proveniente de los campos de Sucre y Córdoba que llegan a entregar diariamente 50 millones de pies cúbicos en promedio.

En segundo lugar, se iniciarán las importaciones de gas proveniente desde Venezuela accediendo a casi 40 millones de pies cúbicos por día en enero de 2016. Además, se lograron flexibilizar las ofertas de gas en el último periodo de negociaciones.

Estimular la oferta energética

En este ámbito, se harán subastas para proyectos de bajo costo y se darán oportunidades para que las plantas térmicas con líquidos puedan pasar a combustibles más económicos.

Además, se planea acelerar la entrada en operación de nuevos proyectos de generación. En la actualidad, Tasajero II, ubicado en Norte de Santander y las Centrales hidroeléctricas Carlos Lleras Restrepo y San Miguel, ubicadas en Antioquia, son los proyectos identificados que pueden ingresar, en el mediano plazo, al sistema.

También, mediante la Resolución CREG 171 de 2015 se permitirá la participación con energía excedentaria de plantas menores para aumentar la disponibilidad de energía eléctrica en el país.

Ajustar el mercado de la bolsa de energía

Los generadores hidráulicos evitan utilizar el agua de los embalses con el fin de reservarla para superar la etapa más fuerte del fenómeno, que se proyecta será en el primer trimestre de 2016. Esto encarece el precio final en el mercado mayorista.

Por lo tanto, con la Res. CREG 172 de 2015 se fijó un tope al precio de las ofertas diarias para el despacho de generación en el Mercado de Energía Mayorista. Esta medida tiene como objetivo evitar que el precio de bolsa llegue a niveles excesivamente altos haciendo a los generadores térmicos inviables financieramente.

Implementación de un aporte por parte de los consumidores

Para reestablecer los niveles de pérdida que de los generadores térmicos, los usuarios residenciales del mercado realizarán un aporte que se vería reflejado en la factura del servicio de energía del mes. El incremento no será mayor a 1,75% y se realizará de forma paulatina.

Estos recursos que se recojan vía tarifa se utilizarán para cancelar parcialmente los sobrecostos producto de la generación de energía eléctrica con combustibles líquidos. El aporte de los usuarios se estableció en \$7 adicionales por KWh que en términos mensuales funcionaría de la siguiente manera:

Costo adicional mensual por estrato (pesos)	
Estrato 1	\$ 439
Estrato 2	\$ 494
Estrato 3	\$ 929
Estrato 4	\$ 1.298
Estrato 5	\$ 1.873
Estrato 6	\$ 2.943

Fuente: Ministerio de Minas y Energía

Cabe resaltar, que dos terceras partes de los aportes lo asumirán las empresas, y la tercera parte restante las asumirían el Gobierno y los consumidores. "El Gobierno pone los subsidios que amortiguarán el alza. "Recordemos que el estrato 1 tiene un subsidio del 60% y el estrato 2 tiene un subsidio del 50%" añadió el ministro.

Ahorro de agua y energía

Por otro lado, el Ministro Tomás González presentó la campaña de eficiencia energética, con un mensaje de ahorro para aportar a la situación actual. "Si todos logramos la reducción en el consumo no veremos el alza reflejada en nuestra factura; y ayudaremos para que el sistema pierda presión y podamos tener el servicio de energía estable y constante en nuestros hogares".

"Ahorrar energía es ahorrar agua. Además se pueden lograr ahorros significativos en su factura. Es importante que evitemos desperdicios de energía", agregó.

Adicionalmente, la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG) está estudiando la forma cómo incluirá medidas para penalizar el derroche de energía.

Fuente: Dinero



Barril sube en medio de persistente superávit de suministros de crudo

http://www.larepublica.co/barril-sube-en-medio-de-persistente-super%C3%A1vit-de-suministros-de-crudo_316346

Los precios del petróleo subían el miércoles, un día después de que un reporte mostró que los inventarios de crudo cayeron en el punto de distribución de Cushing, Oklahoma, aunque el avance era limitado debido a que los inversores aguardaban el informe oficial sobre las existencias petroleras en Estados Unidos.

Se espera que el reporte de inventarios de la gubernamental Administración de Información de Energía (EIA), previsto para las 1430 GMT, muestre un mayor almacenamiento en momentos en que los mayores exportadores de petróleo del mundo producen a niveles récord para conservar su cuota de mercado.

El petróleo Brent para diciembre subía 49 centavos, a US\$47,30 por barril, a las 1118 GMT, luego de caer a su menor nivel desde mediados de septiembre el martes.

El petróleo para diciembre en Estados Unidos sumaba 45 centavos, a US\$43,65 por barril, un alza desde un mínimo de nueve semanas de US\$42,58 tocado el martes.

Las exportaciones de crudo en el sur de Irak alcanzaron los 3,10 millones de barriles este mes, lo que indica una continua alta producción en los mayores miembros de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (Opep).

BP anunció el martes más recortes de gastos y ventas de activos en los próximos años para lidiar con un largo período de bajos precios del crudo y ayudar a pagar un acuerdo de US\$54.000 millones por su derrame en Estados Unidos.

Las existencias de crudo en Cushing, el punto de entrega de los contratos a futuro en Estados Unidos, cayeron en 748.000 barriles, informó el Instituto Americano del Petróleo (API).

Además del reporte oficial de inventarios de la EIA, los inversores también están a la expectativa de las conclusiones de la última reunión de política monetaria de la Reserva Federal de Estados Unidos, previstas para las 1800 GMT, en las que se espera que queden sin cambios las tasas de interés en ese país.

Fuente: La República

EL ESPECTADOR

Cuestionan funcionamiento del seguro que se pagó para garantizar el servicio

Soluciones a medias para el sector eléctrico

<http://www.elespectador.com/noticias/politica/soluciones-medias-el-sector-electrico-articulo-595589>

Gobierno y ciudadanos asumirán \$1,1 billón para que los generadores térmicos puedan seguir funcionando y evitar un racionamiento. Facturas de la luz subirán en los próximos 36 meses.

Cinco medidas serán suficientes para ahuyentar el fantasma del apagón del país, según el ministro de Minas y Energía, Tomás González. El aumento de la oferta de gas para generación, incrementar la capacidad instalada de energía, asegurar la oferta térmica, ajustes del mercado y ahorros en el servicio hacen parte del paquete que el Gobierno

implementará para que se mantenga el abastecimiento y de paso bajar los ánimos caldeados del sector eléctrico.

De acuerdo con el jefe de la cartera, en los próximos dos meses entrarán funcionamiento más de cinco proyectos eléctricos, que sumarán cerca de 736 megavatios al sistema, es decir, los ciudadanos tendrán una oferta de energía mayor, que garantizará que el servicio de luz se mantendrá.

Sin embargo, esto tiene un costo. El problema es que los generadores térmicos, o sea los llamados a respaldar a los que producen energía con agua y que están afectados por una de las sequías más agudas desde 1992, alegan problemas financieros.

Esto es consecuencia, según explican los afectados, de unos cambios en la regulación que erradicaron la confianza de los bancos en estas empresas y por lo tanto las dejaron incapacitadas para acceder al financiamiento para compra de combustibles, materia prima para producir la energía que llega a las casas de los ciudadanos. Asimismo, aseguran, los costos de generación de energía son mucho más altos que lo que pagan por ella.

De ese intríngulis técnico se puede concluir que los generadores térmicos perderían \$3,3 billones, casi la quiebra de estas empresas. Esto sería grave en la medida en que la generación con agua no podría garantizar el abastecimiento de energía para el país por estar enfrentando el fenómeno de El Niño.

Para evitarlo, el Ministerio de Minas anunció que una parte de la pérdida será asumida por el Gobierno y los usuarios (\$1,1 billones), mientras que las térmicas tendrán que poner \$2,2 billones. Eso se traducirá en un aumento en la factura de \$439 durante 36 meses para los estratos bajos, mientras que los altos pagarán un excedente de casi \$3.000 durante el mismo período.

“Lo importante es que no se apague el país. Después de esto hay que generar una reflexión en la institucionalidad eléctrica y determinar qué tipo de medidas se van a implementar”, dijo el presidente de la generadora Celsia, Ricardo Sierra.

Y es que si bien las medidas apuntan a lo fundamental, que es que al país no le falte energía, a los ojos de muchos integrantes del sector estas medidas solamente solucionan un problema coyuntural, pero la estructura del sector tiene que ser revisada. Uno de los temas espinosos es el cargo por confiabilidad, un seguro que pagaron los colombianos durante los últimos ocho años —US\$8.000 millones— para que en una situación como la actual el sistema estuviera preparado.

“Los colombianos no pueden pagar por los errores de la regulación, eso no tiene presentación, el Gobierno hizo eso después de las elecciones y eso es jugar con la gente. ¿Por qué, si hemos pagado todo ese dinero para la confiabilidad, ahora le van a pasar una cuenta de cobro a la gente?”, cuestionó el senador del Centro Democrático Iván Duque.

La explicación, dijo el presidente de la Asociación Nacional de Empresas Generadoras, Alejandro Castañeda, es que ese dinero cumplió con su función, que era la de mantener las plantas al día y funcionando. “Aquí los generadores no se han robado nada”, apuntó. A pesar de los mensajes del ministro González, las contradicciones de la Resolución 109, que propone subastar esos cargos por confiabilidad, siguen siendo funestas para las térmicas. El sistema financiero no les cree y la solución que propuso ayer sería inviable, porque plata es lo que no hay.

Fuente: El Espectador

» Vanguardia

Ventas de gasolina han aumentado 30% en el área

<http://www.vanguardia.com/economia/local/333775-ventas-de-gasolina-han-aumentado-30-en-el-area>

Por cuenta del cierre de la frontera, el consumo de gasolina legal se ha incrementado. Sin embargo, Fendipetróleo advierte de una posible escasez que se generaría en la vía a la Costa.

En los dos últimos meses, se han disparado las ventas para los expendedores minoristas de combustibles que han visto cómo se han incrementado en un 30% por cuenta del cierre de la frontera con Venezuela, que cumplió más de dos meses.

Según señaló Farid Jones Zárate, director de la Federación Nacional de Distribuidores de Derivados del Petróleo, Fendipetróleo, para Santander y sur del Cesar, este incremento corresponde a un mejor comportamiento en las ventas durante los dos últimos meses.

De acuerdo con el gremio, habitualmente, en Bucaramanga y el área metropolitana se comercializan, en promedio, 3 millones y medio de galones de combustible al mes, y por el cierre fronterizo las ventas se han incrementado a 4 millones y medio de galones, tanto en Acpm como en gasolina.

Este incremento, según ha señalado el gremio, no solo redundará en mayores ventas para las estaciones, sino también en un mayor recaudo de impuestos, lo que se traduciría en \$700 millones de ingresos adicionales por sobretasa para los municipios y cerca de \$500 millones para el departamento.

Pese al descenso del contrabando, con el que se han visto beneficiadas más de 70 estaciones minoristas de combustible, el ejecutivo señaló que existe preocupación en el gremio de expendedores por un posible desabastecimiento de las estaciones ubicadas en la Ruta del Sol, desde el sector de San Alberto hasta Curumaní, para el próximo mes.

“Desde hace cuatro años, se está esperando que el Ministerio de Minas y Energía reglamente y actualice los cupos de venta de combustible subsidiado para las estaciones

que hacen parte del régimen de frontera. Esto les permite vender combustibles a menores precios, para equiparar los precios de frontera. Como el consumo de combustible ha aumentado antes de que se culmine el mes, las estaciones ya no tienen qué vender”, aseguró Jones Zárate.

A esta explicación agregó que, en promedio, con estos cupos están asignados entre 70 mil y 80 mil galones por estación, dependiendo del municipio en el que se encuentren. “Casi que el 20 de cada mes ya no hay combustible. Lo que ha pasado es que en reuniones con el Gobierno, se ha discutido la situación y se ha adelantado un cupo, pero este incremento para el sur de Cesar ha sido temporal y la medida se aplicó solamente para los últimos dos meses, así que no sabemos qué va a pasar”, indicó el vocero gremial, quien aclaró que este desabastecimiento no se extiende a Bucaramanga y el área metropolitana, ya que la zona no está cubierta por el régimen de frontera y las estaciones no manejan sus ventas de acuerdo a cupos asignados.

No esperan reducción

Con la puesta en marcha de Reficar, luego del proceso de modernización, el gremio de expendedores minoristas no espera que se produzca una reducción considerable de los precios de los combustibles en el país. Sin embargo, sí cuentan con que exista un combustible más limpio, pensando en estándares internacionales con beneficios para el medio ambiente y generando mayor potencia para los vehículos.

Cabe recordar que este complejo de refinación proveerá a la demanda nacional de gasolina de 30 mil barriles diarios, 75 mil barriles diarios de diésel, entre otros derivados del petróleo.

Fuente: Vanguardia



OVL invertirá US\$72 millones en la costa Caribe

http://www.larepublica.co/ovl-invertir%C3%A1-us72-millones-en-la-costa-caribe_316106

La compañía Ongc Videsh (OVL), subsidiaria de la estatal india Ongc, que se encarga de hacer negocios fuera del país asiático, está ejecutando una inversión de más de US\$72 millones en la primera etapa de exploración de tres campos costa afuera en el Caribe colombiano.

La idea de la petrolera, que también es casa matriz de Mansarovar, es empezar a producir petróleo en esta zona en 2019.

Los bloques son el RC-9, que tiene una profundidad de entre 40 metros y 160 metros; el RC-10, de 200 a 2.600 metros de profundidad y el GUA Offshore 2, que tiene zonas que se encuentran por debajo de la superficie del mar entre 1.500 y 2.600 metros.

Con estos yacimientos, el país ya tendría seis bloques en etapa de exploración costa afuera (si se suman Kronos, Calasú y Orca) que serían fundamentales para la producción de petróleo y gas en los próximos cinco años.

La idea de la compañía india es tener una participación compartida de 50%-50% con Ecopetrol, en los dos primeros bloques, y en el tercero, entrar como único jugador. Así las cosas, en este momento, el primer bloque (RC-9) ya cuenta con una inversión aprobada de US\$19,76 millones que se sumarían a otros US\$19,76 que pondría Ecopetrol. Adicionalmente, ya se han recorrido 585,63 kilómetros de sísmica 3D que demostrarían la presencia de petróleo.

Para el caso del RC-10 ya se han recorrido 3.750 kilómetros de sísmica 2D, más 586 de 3D. En este, la inversión será de US\$36 millones y Ecopetrol pondrá la mitad.

Finalmente, la inversión de GUA offshore, que será 100% de OVL, firma que hasta ahora inició su diálogo con las comunidades, espera ser como mínimo de US\$35 millones para esta primera etapa.

Para responder a la pregunta de qué tan preparada y qué tan rápido podría empezar a generar petróleo la compañía, que pertenece 68% al Gobierno indio, se tendría que analizar su operación de plataformas offshore a 15.971 kilómetros de Colombia, denominadas Mumbai High, Neelam-Heera y Bassem, que conjuntas logran producir 321.000 barriles de petróleo equivalentes diarios; cubriendo así 71% de la producción de Ongc, que a su vez representa 69% de la generación del país.

Estos campos, ubicados a 160 kilómetros de las costas de Mumbai, India, tienen reservas de 1.700 millones de toneladas de crudo, del cual, hasta el momento, se podría recuperar 27%. No obstante, con el desarrollo de nuevas tecnologías que también incluiría en Colombia, el factor de recobro de este campo podría llegar a 35% en 2030.

El Instituto de Estudios de la empresa estaría analizando las cualidades del petróleo offshore en Colombia, con el fin de establecer el tipo de tecnología que usaría. Esto, a la espera de superar los porcentajes promedio de factor de recobro que tiene, que son de hasta 70% en crudos livianos, y de 35% en pesados, dependiendo de la profundidad del yacimiento.

Las opiniones

Bakul Kumar

director de la Mumbai high north

“Con inyección de agua hemos logrado mantener la producción sobre 300.000 barriles en un campo que presenta declinación”.

Fuente: La República