

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Octubre 15 de 2015

- **Crece generación eléctrica con gas natural, resalta Naturgas**
- **Embalses trabajan a un 60 por ciento por el verano: Isagen**
- **México, cerca de ser importador neto de gas estadounidense**
- **Caída del petróleo significa que ‘casi todo’ está a la venta**
- **Accionistas de ISA recibirán dividendos por \$74 mil millones**

EL ESPECTADOR

Por fenómeno de El Niño

Crece generación eléctrica con gas natural, resalta Naturgas

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/crece-generacion-electrica-gas-natural-resalta-naturgas-articulo-592625>

El gas es el combustible más usado para generación térmica con un 48%.

La presencia del fenómeno de El Niño en la mayor parte del territorio nacional ha obligado a incrementar la generación eléctrica a base de gas natural.

Un informe de Naturgas destaca que en la Costa Atlántica se pasó de un promedio de consumo de gas natural de 161 GBTUD (unidad de energía) en agosto, a 211 GBTUD en octubre, que significó un incrementó de 31%, mientras en el interior del país, se pasó de 112 GBTUD a 125 GBTUD con alza de 12%.

La generación térmica juega un papel de respaldo importante, pues permite mantener las reservas hídricas en un nivel aceptable, dice el gremio que agremia a las empresas de gas natural en el país.

“Con la disminución de las lluvias que se presentaron durante septiembre, mes en el que los aportes hídricos estuvieron por debajo de la media histórica, los generadores hídricos estén cuidando el uso del agua, de tal forma que la misma sea suficiente para atender la generación eléctrica en el verano que se avecina”, indicó el presidente de Naturgas, Eduardo Pizano.

Explica el informe de prensa que el gas natural es el combustible más utilizado para generación térmica, por encima del carbón y los combustibles líquidos.

Durante octubre, la generación a gas ha correspondido al 48% de la generación térmica y al 24% de la generación total. Tanto los campos de la Costa Atlántica como del interior del país, se encuentran inyectando la mayor cantidad de gas posible a los sistemas de

transporte, con el fin de maximizar la generación de energía eléctrica y disminuir la generación con combustibles líquidos. Los combustibles líquidos han aportado en esta coyuntura cerca del 25% de la generación térmica total del país, precisa el documento de Naturgas.

“El sector de gas natural se encuentra prestando todo el apoyo que requiere el sector eléctrico, cumpliendo con sus obligaciones de suministro y destinando todos los excedentes de gas disponibles a nivel nacional, para la atención de la demanda. Se espera que con el aporte de todos se pueda dar solución a esta problemática, sobre el entendido del respeto a las reglas de juego actuales y por supuesto a los contratos existentes”, resalta el informe de Naturgas.

Fuente: El Espectador



Embalses trabajan a un 60 por ciento por el verano: Isagen

http://caracol.com.co/radio/2015/10/15/regional/1444907592_425713.html

Pese a la disminución de la capacidad, no se estima un aumento en las tarifas ni racionamientos

El gerente de Isagen, Luis Fernando Rico, aseguró en Manizales que el promedio de capacidad de los embalses está en un 60 por ciento de su capacidad como consecuencia del Fenómeno de El Niño. Aclaró que la generación térmica que atiende la mitad de la demanda está a un 50 por ciento y que el embalse La Miel I en el oriente de Caldas, trabaja a un 17 por ciento.

Según el empresario se tiene contratada en un 80% la demanda de energía que requiere el país, por esta razón no se estima un incremento en las tarifas. Se espera que octubre y noviembre sean meses de recuperación por las lluvias que pronostica el Ideam.

El gerente lamentó que los comparendos económicos por excederse en el consumo anunciados por la Comisión Regulación de Agua Potable y Saneamiento Básico, CRA, sean más efectivos para cuidar el agua que las campañas educativas.

Durante la reunión que sostuvo con la dirigencia caldense, se concluyó que se requiere fortalecer la institucionalidad de las empresas comprometidas con el agua y el medio ambiente y la creación de un sistema de información y conocimiento del agua, que sea liderado por el Ideam.

Fuente: Caracol Radio

México, cerca de ser importador neto de gas estadounidense

<http://www.eluniversal.com.mx/articulo/cartera/economia/2015/10/15/mexico-cerca-de-ser-importador-neto-de-gas-estadounidense>

Las compras aumentarán 678% entre 2015 y 2019: Sener; se trabaja en 9 puntos para internarlo, dice subsecretaria.

México se encamina a convertirse en un importador neto de gas natural producido en Estados Unidos, las cuales se incrementarán 678% entre 2015 y primer año de la siguiente administración.

La subsecretaria de Hidrocarburos de la Secretaría de Energía, Lourdes Melgar, comentó durante la presentación del Plan Quinquenal de Expansión del Sistema de Transporte y Almacenamiento Nacional Integrado de Gas Natural 2015-2019, que con el desarrollo del nuevo sistema de gasoductos, “al final de esta administración estaremos en la capacidad de incrementar nuestras importaciones de gas, llegando a 9 mil millones de pies cúbicos diarios hacia 2019”.

Comentó que trabajan en nueve puntos de internación en la frontera norte del país. México importa mil 516 millones de pies cúbicos diarios a través de Petróleos Mexicanos. Hasta ahora es el único ente con autorización para salir al mercado externo. Las compras externas de este tipo de combustible se incrementarán 678%. Los 9 mil millones de pies cúbicos diarios que se esperan traer del mercado estadounidense, representan 163% de la actual plataforma de producción que se estima en 5 mil 495 millones de pies cúbicos diarios, excluyendo el nitrógeno asociado a su extracción.

De mantenerse los actuales niveles de producción nacional, en el primer año de la siguiente administración se va a disponer de una capacidad de gas natural del orden de 14 mil 495 millones de pies cúbicos por día, lo que significa que por cada 100 pies cúbicos que consume el aparato productivo nacional, poco menos de cuatro van a ser producidos en el país. El resto serán importados.

Gas barato. La estrategia se basa, según el secretario de Energía, Pedro Joaquín Coldwell, en aprovechar el precio bajo del mercado estadounidense, el cual se considera el mercado más barato del mundo.

Las expectativas sobre el volumen de importaciones de gas previstas para 2019 se sitúan por arriba de las estimaciones del gobierno de EU.

En un reciente estudio de la Agencia de Información de Energía (EIA, por sus siglas en inglés), con fecha del 21 de septiembre, señalan que “los flujos de gas de Estados Unidos a México promediaron 2 mil millones de pies cúbicos diarios en 2014 y se prevé que va a importar más de 5 mil millones de pies cúbicos por día hacia 2020”.

Los gasoductos contemplados para reforzar la capacidad de importación de gas natural son: San Isidro-Samalayuca; Colombia- Escobedo; Samalayuca-Sàsabe; y, Eherenberg-Algodoneros-San Luis Río Colorado. La Sener autorizó a la CFE licitar el gasoducto submarino Sur de Texas-Tuxpan, mediante el cual se va a desplazar la demanda actual de CFE en esa infraestructura de 48 pulgadas perteneciente a la zona Golfo del Sistema Nacional de Gasoductos.

De darse la licitación del ducto submarino Sur de Texas-Tuxpan en lo que resta de 2015, el proyecto inicia operaciones en 2019.

Fuente: El Universal. México

EL ESPECTADOR

Escenario petrolero

Caída del petróleo significa que ‘casi todo’ está a la venta

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/caida-del-petroleo-significa-casi-todo-esta-venta-articulo-592828>

Desde septiembre, hay unas 400 oportunidades de compra, declaró un estratega de importante firma.

Más de US\$200.000 millones de activos de petróleo y gas natural están a la venta en todo el mundo en momentos en que las compañías sufren nuevas presiones financieras por la prolongada caída del precio de las materias primas, según IHS Inc.

Desde septiembre, hay unas 400 oportunidades de compra, declaró el estratega jefe de exploración y producción de IHS, Bob Fryklund, en una entrevista. Las transacciones se acelerarán más adelante en el año y comenzado 2016, conforme las compañías vendan activos para cumplir con los requisitos de deuda, añadió. El barril de crudo West Texas Intermediate promedió US\$51 este año, más de un 40 por ciento menos que la media quinquenal.

La baja de los precios redujo las ganancias y, a partir del segundo trimestre, alrededor de una sexta parte de los productores norteamericanos independientes de crudo y gas debieron hacer frente a pagos que representan más del 20 por ciento de sus ingresos. Las compañías este año anunciaron US\$181.100 millones de adquisiciones en petróleo y gas, más que nunca en más de una década, frente a US\$167.100 millones en el mismo período de 2014, muestran los datos que reunió Bloomberg.

“Básicamente, casi todo está a la venta”, dijo Fryklund el 8 de octubre en Tokio. “Los ciclos bajos son el momento en que muchas de estas compañías pueden volver a equilibrar sus carteras. En teoría, ese es el momento en que uno eleva la categoría de su cartera de valores”.

Las empresas con balances sólidos buscan oportunidades de compra, señaló Fryklund, haciendo referencia a la oferta de US\$8.000 millones que presentó Woodside Petroleum Ltd. de Perth, Australia, por la compañía de exploración Oil Search Ltd. y la de US\$3.300 millones de Suncor Energy Ltd. por Canadian Oil Sands Ltd. Ambos objetivos rechazaron las ofertas iniciales.

En agosto, una de cada ocho compañías petroleras con calificación de basura estaba en peligro de entrar en cesación de pagos, según Moody's Corp. El barril de WTI se desplomó por debajo de los US\$40 en agosto, llegando al precio más bajo en seis años.

El año que viene, la variedad de referencia en los EE.UU. podría negociarse a unos US\$55, dijo Fryklund. Tendrán que pasar varios años para que la oferta y la demanda recuperen el equilibrio y los precios podrían aumentar a alrededor de US\$70 el barril en 2018, agregó. "Estos ciclos bajos son muy buenos para definir quiénes serán los ganadores de los próximos ciclos", explicó Fryklund. "Los que tienen efectivo en este momento, los que tienen buenos indicadores financieros están viendo un montón de oportunidades".

Fuente: El Espectador



Accionistas de ISA recibirán dividendos por \$74 mil millones

<http://www.rcnradio.com/economia/accionistas-de-isa-recibiran-dividendos-por-74-mil-millones/>

El próximo 27 de octubre, los accionistas de Interconexión Eléctrica S.A. (ISA) recibirán el tercer pago de dividendos, en una medida de \$67 por acción.

Así lo decidió la Asamblea General Ordinaria de Accionistas, celebrada el pasado 27 de marzo de 2015.

La compañía entregará dividendos por \$74.214 millones. Según ISA, los socios "tendrán derecho al pago de dividendos quienes figuren como titulares de sus acciones antes del período ex dividendo, es decir del 21 de octubre al 26 de octubre de 2015".

La empresa aclaró que, "los dividendos que no sean reclamados no tendrán ningún tipo de rendimiento". El cuarto y último pago se realizará el 10 de diciembre.

Fuente: RCN Radio