

Potencial de gas Yacimientos No Convencionales sería de 24 teras



Cortésia

ESTÁS LEYENDO

- 12:01 | Potencial de gas Yacimientos No Convencionales sería de 24 teras
- 00:03 | Canacol reporta hallazgo de gas en Córdoba
- 15:03 | Promigas debe informar sobre las obras de la tubería en la calle 40 de Riohacha

Traductor instantáneo
Muama Enence

Una genial invención japonesa que te permite comunicarte en cualquier idioma

POR: LUPE MOUTHÓN
@LUPEMOUTHON

compartir

ECONOMÍA | Actualizado hace 1 hora

En Colombia 7 de cada 10 personas tienen acceso al servicio de gas natural según los datos del informe del sector de gas natural que presentó Promigas en Bogotá.

El potencial de gas natural que hay en los Yacimientos No Convencionales (YNC) de Colombia se calcula entre 4 y 24 terapias cúbicas (TPC) de acuerdo con los datos del Informe del Sector de Gas Natural que presentó Promigas este martes en Bogotá.

PUBLICIDAD

NO ES S...
ES KA

Descubre más

Los recursos que se encuentran en los YCN ubicados en las zonas del Magdalena Medio, Cesar-Ranchería- y Catatumbo, no han podido ser aprovechados por no existir autorizaciones del Estado para explorarlos ni explotarlos.

A finales del 2018, el Ministerio de Minas y Energía convocó una comisión de expertos en el tema, con el fin de generar recomendaciones ambientales y técnicas para avanzar con proyectos piloto de investigación integral que permitan valorar su viabilidad y actualmente la reglamentación de la aplicación de la fracturación hidráulica se encuentra suspendida por una decisión del Consejo de Estado.

"De materializarse un escenario optimista en los yacimientos potenciales y si logramos agilizar las instituciones en su toma de decisiones para concretar el potencial offshore y onshore estaríamos hablando de un verdadero salto cuántico en competitividad", aseguró el presidente de Promigas Eric Flesch durante la presentación del informe.

De acuerdo con el informe, las reservas probadas del país son en la actualidad de 3,8 TPC, un factor R/P de 9,8 años. Colombia tiene alternativas para abastecerse, entre ellas están los Yacimientos Offshore, Yacimientos No Convencionales, e importaciones de GNL o desde Venezuela a través del gasoducto Antonio Ricaurte, de una longitud de 224 kilómetros y capacidad de 500 Mpcd, por medio del cual Ecopetrol y Chevron exportaron a Venezuela 0,5 TPC de gas natural entre 2008 y 2015. Esta infraestructura aún está disponible para la importación de gas desde Venezuela.

Por su parte, los bloques ubicados en el Mar Caribe Kronos, Gorgon-1, Purple Angel-1, Tayrona y Orca-1, representarían, según el informe, reservas entre 7 y 30 TPC. Además, se destaca la capacidad que tiene el Pacífico Colombiano de convertirse en un gran productor de gas, con un potencial de 5,88 TPC en los bloques Chocó Offshore, Tumaco Offshore y Pacífico Profundo.

Cobertura

El Informe del Sector Gas Natural 2019 confirma que Colombia en 2018 contaba con 7.460 kilómetros de redes de gasoducto y con un volumen de gas transportado de 990 Mpcd. El año pasado, en el país circulaban 583.688 vehículos convertidos a gas natural vehicular -una tercera parte de ellos en Bogotá- y contaba con 808 estaciones de servicio que cubren casi la totalidad del territorio nacional.

Se destaca que en varias ciudades de Colombia se ha decretado la operación con gas natural de buses en los sistemas de transporte masivo: Medellín (Metroplus), Cartagena (Transcaribe), Palmira (Tupal), Barranquilla (Transmetro), Cali (MIO), Manizales (Serviturismo) y Bogotá (Transmienio). Se trata de más de 1.600 buses operando a GNV, movilizand más de un millón de pasajeros/día.

En 2018 Colombia tenía 9,5 millones de usuarios de gas natural en 28 departamentos, llegando a 741 municipios. 7 de cada 10 colombianos tienen acceso al servicio. El número de usuarios con respecto al 2017 creció en un 5%.

La región Pacífica fue la que tuvo el crecimiento más significativo, debido a la masificación alcanzada en el Valle del Cauca y la llegada a Cauca, Nariño y Chocó. El consumo total de gas natural alcanzó los 908 Mpcd, creciendo un 3% por año, durante los últimos 20 años. Se destaca la Costa Caribe, donde el incremento del consumo en los dos últimos años -por la entrada de la planta Reficar en Cartagena- fue sustancial.

Precio

El documento revela además que, si bien en 2013 se liberaron los precios en boca de pozo en La Guajira, a partir de entonces el componente de suministro (boca de pozo) en la tarifa al usuario residencial final, pasó de pesar un 24% en el 2013 a pesar 41% en 2018. Este componente -desde su liberación en 2013- ha presentado un crecimiento interanual de 15%.

Desde diciembre de 2016, el país ha contado con el respaldo de la terminal de regasificación Sociedad Portuaria El Cayao (SPEC), ubicada en Banú. Esta infraestructura fue realizada con una inversión de USD427 millones de dólares como respaldo al sector eléctrico colombiano. En el año 2018, SPEC alcanzó una disponibilidad de 99,2%, regasificando un promedio de 45 Mpcd durante 232 días. La terminal recibió 7 cargas, un total de 553.706 metros cúbicos de GNL.

64% OFF

WALMART.COM.CO

TE PUEDE INTERESAR

Programa de contabilidad Sligo, 100% gratuito.

Ingenioso invento japonés te permite hablar 46...

Ella era hermosa, no vas a creer cómo se ve hoy

"Yohandry me presentó disculpas, no pasa nada": Sebastián Viera

Junior tiene más rojas que goles, pero ostenta la mejor defensa

Dorian cobra cinco muertos en las Bahamas y EEUU evacúa la costa

¿Quieres verte y sentirte más joven? Prueba...

Celine Dion se quita el maquillaje y nos deja sin...

Sabemos cómo recuperar el cabello perdido sin...

NOTICIAS MÁS POPULARES

EN EL HERALDO | EN ECONOMÍA | EN VÍDEOS | EN FOTOS

JUDICIAL
A la cárcel alias Pupileto por fuga de presos

JUDICIAL
Incendio deja una mujer muerta y a su esposo herido

JUDICIAL
En video | Pandillas se enfrentan bajo la lluvia en El Valle

CORDOBA
Presunto sicario al servicio del 'Clan del Golfo' volvió a ser capturado en Montería

JUDICIAL
Este es el momento en que vuelven a capturar a alias El Pupileto

COLOMBIA
Vicecontralor advierte sobre posibles recortes a subsidios de energía y gas

TE PUEDE INTERESAR

El traductor instantáneo es un éxito rotundo en...

En estas cuevas existen algunos de los hallazgos...

¡Una estudiante descubre la manera más rápida de...

Canacol reporta hallazgo de gas en Córdoba



Un trabajador en una de las instalaciones de la compañía Canacol en la Costa. Archivo EL HERALDO

ECONOMÍA | 18 de julio de 2019 - 00:03

La petrolera anunció que el pozo Ocarina 1 entrará en producción a finales de este mes y tendrá una tasa final de producción de 30,4 mpcd.

La petrolera canadiense Canacol Energy reportó un nuevo hallazgo de gas en el pozo exploratorio Ocarina 1 ubicado en bloque VIM5 en Córdoba.

POR: LUPE MOUTHÓN
@LUPEMOUTHON