

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

03 de Agosto 2021

ENI halla yacimiento en México con reservas de hasta 200 millones de barriles

1

La petrolera italiana Eni anunció el hallazgo de un nuevo yacimiento de petróleo en México que, según sus estimaciones preliminares, puede tener reservas de entre 150 y 200 millones de barriles.

El descubrimiento se produjo en el bloque 10 en las aguas de profundidad media en Cuenca Salina Sureste, explicó la compañía en un comunicado.

El pozo Sayulita-1 EXP, donde se produjo el hallazgo, es el séptimo pozo perforado con éxito por Eni en la zona de Cuenca Salina, a aproximadamente a 70 kilómetros de la costa y a solo 15 kilómetros del anterior descubrimiento de petróleo de Saasken que se evaluará hacia fin de año.

El pozo fue perforado por la plataforma Valaris 8505 Semisub en una profundidad de agua de 325 metros, alcanzando una profundidad total de 1,758 metros.

Sayulita-1 EXP encontró 55 metros de producción neta de petróleo de buena calidad y los datos adquiridos indican una capacidad de producción del pozo de hasta aproximadamente 3,000 barriles de petróleo por día.

En la nota, ENI explicó que México “es un país central en la estrategia de crecimiento orgánico futuro de la compañía” y que “actualmente produce más de 20,000 barriles de petróleo por día desde el Área 1 y espera aumentar a 65,000 barriles diarios en 2022 y alcanzar una media de 90,000 en 2025”.
Expansión

El regulador topa el precio de gas LP 10% debajo del precio registrado en junio

La Comisión Reguladora de Energía (CRE), el organismo regulador del mercado, ha fijado el precio máximo del gas licuado de petróleo un 10% por debajo de los precios reportados por los distribuidores del combustible el 30 de junio pasado.

El sábado, el regulador dio a conocer el primer listado semanal de precios máximos en los que los distribuidores podrán vender el energético al público. La lista fue publicada después de que la semana pasada [la Secretaría de Energía \(Sener\) ordenó al regulador hacer una metodología para fijar un precio máximo al gas](#), que ha experimentado alzas continuas y precios récord en los últimos meses.

Para la semana del 1 al 7 de agosto, el regulador ha fijado el costo máximo promedio del país en 12.21 pesos por litro y 22.61 pesos por kilogramo, una baja de 9.6%, de acuerdo con datos recopilados por Argus, un proveedor de precios de referencia de combustibles y commodities.

Durango tendrá el precio máximo más alto, de 15.04 pesos por litro y Baja California el más bajo, de 10.56 pesos por litro.

Los listados de precios máximos, que diferencia entre 2,469 zonas distintas del país, [serán publicados todos los sábados y entrarán en vigor un día después](#). Los distribuidores se verán obligados a comercializar el energético por debajo del tope determinado por el regulador.

El regulador informó en su proyecto de la semana pasada que el precio sería fijado tomado en cuenta componentes como el precio internacional de la molécula, los costos de logística, un margen de ganancia y un componente denominado “k”, del que hará uso cuando el precio del combustible rebase el aumento de la inflación.

El precio del gas LP tocó su nivel máximo en marzo pasado, cuando el litro del energético se vendió en 13.03 pesos por litro, derivado principalmente de un aumento en el precio internacional del combustible, que ha respondido al crecimiento de la demanda industrial y, una baja en producción.

Los precios del energético se liberalizaron en 2017, como parte de los movimientos de la reforma del 2013. Expansión

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

03 de Agosto 2021

Pérdidas de energía de CFE ascienden a más de 50,000 mdp, la mayoría por robo

2

Las pérdidas de energía en la red de distribución de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) ascendieron a 50,695 millones de pesos (mdp), esto a junio de 2021.

De acuerdo con información de la empresa productiva del Estado que dirige Manuel Bartlett Díaz, dichas pérdidas incluyen los niveles de alta tensión. El volumen de energía perdida fue de 11.62%, lo cual equivale a 36,594 gigavatios por hora (GWh).

Las pérdidas que representan más con 35,913 mdp son las no técnicas, es decir, aquellas que son atribuibles a actos ilícitos como alteraciones a los medidores y por diablitos de luz, el volumen perdido de energía en este caso se ubica en 19,312 GWh.

Mientras que las técnicas que se refieren a fallas en las redes de distribución, significan 14,782 mdp o en volumen son 17,276 GWh.

En el caso de las no técnicas que es por el robo de electricidad, la CFE ha dicho que son las que más esfuerzo hace para ir las reduciendo.

En tanto que técnicas, esas se reducen con base a mejorar y modernizar lo que son las líneas de transmisión y de distribución de la eléctrica nacional, dijo CFE.

La empresa productiva del Estado ha reconocido que las acciones para disminuir las pérdidas de energía en 2020, se vieron afectadas por el efecto del Covid-19, que si bien se ha reducido el monto económico, no así el porcentaje. Sin embargo, durante este año se están implementado nuevas medidas para alcanzar una meta de 10.51% de pérdidas a nivel distribución.

Por otra parte, la CFE destacó sus logros en energía pérdida recuperada, según sus datos de enero de 2019 a junio de 2021, ha ingresado por esto un total de 15,065 mdp.

En el porcentaje de volumen perdido aplicando un periodo más amplio, refirió que de 2009 a junio ha disminuido en 4.48 puntos porcentuales, por lo que la CFE ha dejado de perder 16,609 mdp. Forbes

Gas LP puede bajar hasta seis pesos por kg: Profeco

Con la nueva política para contener los precios del gas LP, se calcula una reducción de entre uno y tres pesos por kilogramo, y “en los casos más extremos se podrían observar disminuciones de más de seis pesos”, informó el titular de la Procuraduría Federal del Consumidor (Profeco), Ricardo Sheffield.

A las empresas que no respeten los precios máximos se les cancelarán los permisos otorgados por la Comisión Reguladora de Energía, advirtió durante la conferencia presidencial, en Puerto Vallarta, Jalisco.

El funcionario -que retornó a su cargo después de perder las elecciones por la alcaldía de León, Guanajuato- dijo que actualmente el precio promedio del gas estacionario es de 13.57 pesos por kilo y el de cilindro en 25.44 pesos.

Con las nuevas reglas para controlar el mercado, la Profeco calcula que el gas en cilindro baje a un promedio de 22.61 pesos por kilo y el estacionario a 12.21 pesos por kilo, dijo.

Explicó que en las alcaldías Iztapalapa y Azcapotzalco es donde más se cometen abusos de las empresas distribuidoras de gas y por eso ahí iniciará la venta directa de combustible por parte del Estado a través de Gas Bienestar, que operará Petróleos Mexicanos. La Jornada

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

03 de Agosto 2021

Lukoil anuncia el descubrimiento de un nuevo yacimiento de petróleo en México

3

MOSCÚ (Sputnik) — La petrolera rusa Lukoil anunció el hallazgo de un nuevo yacimiento petrolero en el bloque 10 de la plataforma del Golfo de México, con posibles reservas de hasta 200 millones de barriles equivalentes de petróleo.

"Lukoil anuncia el descubrimiento de un yacimiento en el área exploratoria de Sayulita en el bloque 10 de la plataforma del Golfo de México tras la perforación de un pozo exploratorio. Según las estimaciones preliminares, los recursos geológicos iniciales pueden ser de hasta **200 millones de barriles** equivalentes de petróleo", dice el comunicado publicado en la página web de la compañía.

El pozo Sayulita-1 EXP es el segundo perforado con éxito por Lukoil en cooperación con la petrolera italiana Eni, en el marco de sus obligaciones en el bloque 10.

El pozo se ubica a unos 70 kilómetros de la costa, y a solo 15 kilómetros del yacimiento de Saasken descubierto en el bloque 10 en 2020, cuya evaluación se realizará en lo que resta del año. Fue perforado por la plataforma Valaris 8505 Semisub en una profundidad de agua de 325 metros, y su profundidad total es de 1.758 metros.

A Lukoil le pertenece el 20% en el bloque 10, a Eni, el 65%, y a Capricorn (la filial de la empresa británica de exploración y desarrollo de petróleo y gas Cairn Energy PLC), el 15%.

Según la web de la compañía, a principios de julio Lukoil firmó un acuerdo para adquirir el 50% de la participación en calidad de operador en el proyecto del bloque 4, cuyas reservas de hidrocarburos se estiman en unos 564 millones de barriles equivalentes de petróleo. Sputnik Mundo

Petrolera italiana ENI descubre nuevo yacimiento de petróleo en el Golfo de México

La petrolera italiana [Ente Nazionale Idrocarburi \(ENI\)](#) anunció este lunes el descubrimiento de un yacimiento de petróleo en costas de México que, según sus estimaciones, podría contener reservas de hasta 200 millones de barriles.

Se trata del segundo pozo perforado exitosamente por ENI en el área de exploración de Sayulita del Bloque 10, ubicado en aguas someras de la Cuenca Salina del Istmo, en el Golfo de México, a aproximadamente 70 kilómetros de la costa.

El [hallazgo anterior se realizó en febrero de 2020](#), en la cuenca del sureste.

"Se ha realizado una recopilación intensiva de datos en el pozo y los datos adquiridos indican una capacidad de producción del pozo de hasta aproximadamente 3.000 barriles de petróleo por día", dijo ENI en un comunicado.

De acuerdo con la firma, el **Sayulita-1 EXP**, donde se produjo el descubrimiento, es el séptimo pozo perforado con éxito enfrente de la costa del país latinoamericano.

El pozo fue perforado por la plataforma Valaris 8505 Semisub en un zona donde el mar tiene profundidad de 325 metros, alcanzando una profundidad de 1.758 metros respecto al nivel del mar, detalló.

[México](#) "es un país central en la estrategia de crecimiento orgánico futuro de la compañía", subrayó la firma italiana en el documento.

La compañía, con sede en Roma y presente en México desde 2006, produce actualmente más de 20,000 barriles de petróleo por día desde el Área 1 y "espera aumentar a 65,000 barriles diarios en 2022 hasta alcanzar una media de 90,000 en 2025".

Actualmente participa en ocho proyectos de exploración y producción en México de los cuales opera seis y en un séptimo interviene como socio financiero con la compañía rusa **Lukoil**.

Inversión de petroleras extranjeras en el sector de México desde 2015

Top 10 inversiones de empresas petroleras en México | DEL 2015 A MAYO DE 2021 | MONTO (MILLONES DE DÓLARES)



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

03 de Agosto 2021

Sube CFE la tarifa DAC... ¡20%!

4

Las tarifas eléctricas Domésticas de Alto Consumo (DAC) para Ciudad de México y Estado de México han subido hasta 20.9 por ciento para agosto de este año respecto a 12 meses atrás, revelan datos de la CFE.

Y expertos prevén que los incrementos seguirán de manera gradual a lo largo del año.

La tarifa DAC, que se aplica a los hogares cuyo consumo promedio rebasa los 250 kilowatt-hora (kWh) mensuales durante un año, está compuesta por dos cargos.

Un cargo es fijo, que este mes es de 120.9 pesos y presentó un alza anual de 6.9 por ciento.

El otro, que representa el mayor cobro, depende de la cantidad de energía consumida dentro de la categoría DAC, y para este mes el kWh fue establecido en 5.50 pesos, un aumento anual de 21.0 por ciento y su mayor nivel desde que existen datos disponibles a partir del 2007.

Así, entre más energía consuma un DAC, el importe del recibo tendrá un aumento cada vez más cercano al 21.0 por ciento anual.

De acuerdo con la fórmula de Hacienda para esta tarifa, el cambio en el cargo fijo corresponde al ajuste inflacionario, y en el cobro por energía se trata de una combinación de los aumentos de los precios de los combustibles que utiliza la CFE para generar electricidad.

Ulises Rivera Pérez, consultor en Becquerel Power, consideró que el incremento de las tarifas están relacionadas con el aumento en los precios del gas en Estados Unidos durante febrero pasado, dado que el gas natural es uno de los principales insumos para la generación de electricidad.

En este sentido, el especialista explicó que, de acuerdo con las fórmulas, los costos son distribuidos o prorrateados durante 12 meses, por lo que la expectativa sería que continúen los incrementos de manera gradual al menos hasta el 2022.

El precio promedio mensual spot del Gas Natural Houston Ship Channel pasó de 1.87 dólares por millón de BTUs en febrero del 2020 a 56.34 dólares en febrero de este año, alcanzando su mayor nivel de 400 dólares el 17 de febrero.

Edmundo Sánchez, director corporativo de Finanzas de la CFE, refirió en una conferencia en días pasados que el desabasto de gas natural que sufrió la empresa en febrero pasado, y que dejó sin energía a varios estados del País, costó a la empresa estatal 65 mil millones de pesos. Reforma

Petróleo gana más de 30 centavos; mercado espera continuo descenso de inventarios

El crudo subía este martes por expectativas de un continuo declive en los inventarios petroleros estadounidenses, recuperando parte de las pérdidas de la víspera por la prolongada preocupación sobre el aumento de casos de la **variante Delta** del **coronavirus**.

A las 11:07 GMT, el referencial internacional **Brent** ganaba 33 centavos, o un 0.45%, a 73.22 dólares el barril, mientras que el **West Texas Intermediate** en Estados Unidos (WTI) mejoraba 30 centavos, o un 0.41%, a 71.56 dólares. Ambos mercados perdieron más de un 3% el lunes.

Un sondeo preliminar de Reuters mostró que es probable que los inventarios de crudo y de productos en Estados Unidos hayan bajado la semana pasada, mientras que se prevé que hayan caído las existencias de destilados y gasolina por tercera semana consecutiva.

Pese a las recientes fluctuaciones, los precios del crudo son altos y saludables, lo que está elevando las ganancias de las principales petroleras. **BP**, **Diamondback Energy**, **Continental Resources** y **Pioneer Natural Resources** reportaron esta semana sólidos beneficios para el segundo trimestre.

Los precios del **Brent** han trepado más de un 40% desde el comienzo del año.

Algunos actores del mercado creen que el revés del lunes en los precios fue algo exagerado, considerando que es probable que veamos otro declive en los inventarios petroleros esta semana", dijo Giovanni Staunovo, analista de UBS.

No obstante, la preocupación sobre la propagación de la **variante Delta** en Estados Unidos y China, los principales consumidores de crudo del mundo, están presionando a los precios.

Los precios del crudo también se están viendo presionados por expectativas de un retorno del crudo iraní a los mercados. El nuevo presidente de Irán, Ebrahim Raisi, dijo el martes que su gobierno dará pasos para levantar las "tiránicas" sanciones impuestas por Estados Unidos sobre sus sectores energéticos y bancarios. EL Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

03 de Agosto 2021

5

Expertos aseguran que el gas natural es más barato, pero no hay infraestructura

El uso de gas natural residencial es una opción para hacer frente a la imparable alza de los precios del **gas LP**, pues es hasta 49 por ciento más barato y menos contaminante, de acuerdo con expertos y datos de la industria.

El consumo de 30 kilogramos de gas natural cuesta 404 pesos en promedio, mientras que la misma cantidad de gas LP implica un gasto de 793 pesos, por lo que el ahorro directo para el consumidor asciende a 390 pesos, según un análisis de la firma Naturgy.

Con ese ahorro, las personas pueden pagar 22 de cada 100 pesos que destinen para los productos de la canasta básica alimentaria, que incluye maíz, huevo, frijol, leche, entre otros productos, y cuyo costo total es de mil 745 pesos, señalan datos del Coneval.

Según el **Inegi**, en el país hay dos millones 396 mil viviendas que usan gas natural, y que representan 7.3 por ciento del total de hogares del país.

La mayor parte de los usuarios se encuentra en el norte y el centro del país.

Luis Miguel Labardini, experto del sector energético, afirmó que para que el gas natural se masifique en el país, es necesario que se amplíen las redes de distribución y ductos hacia más hogares, pues este sector requiere que instale más infraestructura.

La **Secretaría de Energía** señaló que para desarrollar un proyecto de gas natural se requiere invertir más de 300 millones de pesos en el primer año y más de mil millones de pesos durante el ciclo de vida.

Además, un plan de infraestructura de esta dimensión apenas alcanza para cubrir a cerca de 18 mil. Herald

Fallas en equipos provoca caída del 4% en producción de crudo pesado de Pemex

La producción de crudo pesado de Pemex cayó en 4% durante el segundo trimestre del año, debido a problemas operativos y la declinación natural de los activos.

Petróleos Mexicanos (Pemex) informó que de abril a junio del 2021, el 60% de la producción de crudo de la empresa fue crudo pesado.

Mientras que el 30% fue crudo ligero y 6% superligero y 4% condensados.

La producción de crudo ligero, superligero y condensados de Pemex Exploración y Producción durante el segundo trimestre del año se incrementó en 108 mil barriles diarios.

El incremento se debió principalmente a la aportación a la producción de los campos Quesqui, Ixachi, Octli, Mulach y Cheek.

Mientras que la producción de crudo pesado de la empresa productiva del estado disminuyó en 44 mil barriles diarios, lo que representa una disminución del 4% frente al 2020.

La caída en el ritmo de extracción se debe a la declinación natural de los campos maduros de la empresa productiva del estado, principalmente en los activos Ku, Maloob y Zaap.

Pemex explicó que además de la declinación se presentaron fallas en los equipos de bombeo centrífugo en algunos pozos de la región marina noreste. OGM