

SUMARIO:

Noti-cortas.....1

Audi producirá e-diésel a partir de agua y CO₂.....1

Líderes mundiales del petróleo apuestan por un 2018 de recuperación, con precios del crudo cerca de 60 dólares.....2

La eficiencia energética mundial ha ahorrado 2,2 billones de dólares en 2016, el doble del PIB australiano.....3

La energía renovable ofrece opciones rentables para reducir las emisiones de carbono de la industria.....4

Canacol hace nuevo descubrimiento de gas natural en Colombia.....5

La energía eólica y solar representarán el 17,3% de la generación de energía eléctrica global en 2030.....6

Eventos..... 8

Primera Feria de Energía Renovables-Cuba8

Noti-cortas

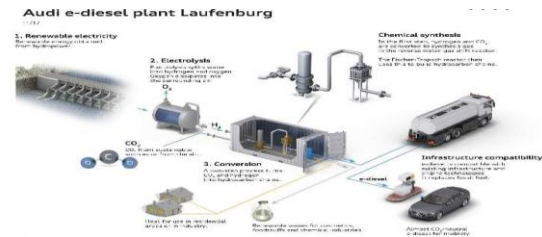
Audi producirá e-diésel a partir de agua y CO₂

La empresa automotriz alemana Audi tiene planes para construir una nueva planta piloto para producir e-diésel a partir de agua y CO₂.

Junto con sus socios Ineratec GmbH y Energiedienst Holding AG, Audi planea construir la planta en Laufenburg, en el cantón Aargau, Suiza, la cual tendrá una capacidad de alrededor de 400 mil litros por año.

“Por primera vez, la energía necesaria será abastecida a partir de la fuente renovable de las hidroeléctricas”, aseguró la empresa en un comunicado de prensa y dijo que prevé que la primera producción de e-diésel salga el próximo año.

El e-diésel, explicó Audi, tiene el potencial para hacer que los motores de combustión convencionales operen casi sin CO₂ (“almost CO₂-neutrally”). Para producirlo, agregó, la planta de tipo electricidad-a-líquido convierte la hidroelectricidad excedente en combustible sintético.



Se aplica un principio químico: la electricidad generada en la estación de generación hidroeléctrica produce hidrógeno y oxígeno a partir del agua por medio de la electrólisis.

En el siguiente paso, el hidrógeno reacciona con el CO₂, utilizando una tecnología innovadora de microproceso compacto.

El CO₂ puede obtenerse de la atmósfera o de gases residuales en procesos de biomasa. Se forman compuestos de largas cadenas de hidrocarburos y al final del proceso, estos se separan en los productos finales e-diésel y ceras, estas últimas puestas para su uso en otras partes de la industria.

Desde hace algunos años hasta la fecha, Audi ha estado conduciendo investigaciones en combustibles con base en CO₂ amigables con el clima, como el e-gas, la e-gasolina o el combustible e-diésel, manufacturado sintéticamente.

Fuente: <https://www.energia Debate.com/blog/2756/>

[Volver](#)

Líderes mundiales del petróleo apuestan por un 2018 de recuperación, con precios del crudo cerca de 60 dólares

Líderes mundiales de las principales compañías de petróleo y gas han apostado por un futuro "optimista" para el sector y un año 2018 de recuperación en los precios del crudo, con un barril estabilizado en la franja de los 50-60 dólares.

La Conferencia Internacional de Petróleo de Abu Dhabi (Adipec), que se celebró en la capital del emirato y pasa por ser uno de los eventos más grandes e influyentes del mundo para la industria mundial del petróleo y el gas, se inició con la reunión de más de una veintena de los principales ejecutivos de la industria para analizar el nuevo panorama global marcado por la transición energética y los diferentes modelos de crecimiento, informaron fuentes del sector.

En el cónclave participaron los ejecutivos de compañías como BP, Saudi Aramco, Mubadala, Lukoil, Pemex, OMV, Exxon, las chinas CEFC y CNPC y la española Cepsa, representada por su vicepresidente y consejero delegado, Pedro Miró.

Las conclusiones del grupo dibujan un "optimismo" generalizado en consonancia con la situación de recuperación económica a nivel mundial, así como al cada vez más cercano acuerdo entre los países productores de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) y de fuera del grupo, con Rusia a la cabeza, para mantener el recorte de la producción y, además, una ralentización en la transición del petróleo a otras fuentes de energía, ya que no se augura que esta sea tan rápida como se vaticinaba.

Este optimismo del sector se ve respaldado por el comportamiento en los precios del barril de crudo Brent, la principal referencia en el sector en el mundo, que rompió la barrera de los 60 dólares el pasado mes de octubre por primera vez en dos años, confirmando el signo al alza de los últimos tiempos y dejando ya atrás los valores de 2016, cuando en el mes de enero llegó a caer hasta niveles por debajo de los 30 dólares.

Esta recuperación en el barril de crudo sería toda una realidad el próximo año, con un precio consolidado en torno a los 60 dólares, frente al promedio superior en poco a los 50 dólares en lo que va de 2017. En el día de hoy el barril se cotiza en torno a los 64 dólares.

El próximo 30 de noviembre, la OPEP se dará cita en Viena para considerar si lleva sus recortes a la producción más allá del primer trimestre de 2018, fecha en la que está previsto que expire el acuerdo vigente para reducir su producción en cerca de 1,8 millones de barriles por día, en un intento por acabar con la sobreoferta.

Adipec, que celebra este año su vigésima edición, reunió a más de 2 000 empresas vinculadas al sector de casi 130 países diferentes y contó con más de 100 000 visitantes a lo largo de sus cuatro días de conferencia.

CEPSA PRESENTA SU PERSPECTIVA A 2030

En el marco de Adipec, Cepsa, propiedad 100% de Mubadala Investment Company, presentó su perspectiva energética para 2030, la "hoja de ruta" de la petrolera a largo plazo.

A finales del pasado mes de octubre, el vicepresidente y consejero delegado de Cepsa, Pedro Miró, ya había adelantado que el objetivo de la compañía, en ese periodo marcado por un cuestionamiento del *mix* energético global hacia una transición energética, sería pasar de ser una petrolera pura a una compañía energética global de referencia.

"Todos piensan que somos una petrolera, pero pensamos claramente que conforme está evolucionando el sector tenemos que ser un suministrador energético. La energía dependerá de cada realidad y cada cliente", dijo al respecto en un encuentro organizado por CEOE-Cepyme.

Para este cambio de modelo de negocio, Cepsa lanzará un plan a 15 años -cuya inversión ascenderá a 40 000 millones de euros para el periodo, según adelantó recientemente el propio Miró-, con tres etapas de cinco años cada una y en cuya primera fase se lanzarán la mayor parte de proyectos y en las siguientes se centrarán en la diversificación geográfica.

Fuente: <https://elperiodicodelaenergia.com/lideres-mundiales-apuestan-por-un-2018-de-recuperacion-con-precios-del-crudo-cerca-de-60-dolares/>

[Volver](#)

La eficiencia energética mundial ha ahorrado 2,2 billones de dólares en 2016, el doble del PIB australiano



Reino Unido ha anunciado una inversión de 97 millones de dólares en el parque solar de Benban, al sur de Egipto y será el mayor complejo de energía solar del mundo.

La inversión británica será realizada a través de la empresa estatal CDC Group y

aportará una potencia de 400 megawatts, un 20% del total de la capacidad de generación de energía del proyecto que alcanzará 1,8 gigawatts, según un comunicado de la embajada británica en El Cairo.

Este plan de inversión se enmarca en un acuerdo de financiación firmado recientemente por el Gobierno egipcio con la Corporación Financiera Internacional (IFC, por su sigla en inglés), adscrita al Banco Mundial, por 653 millones de dólares con los que se costearán trece plantas solares dentro de Benban.

El complejo de Benban se levantará en la ciudad de Asuán, en el sur de Egipto, en el que también participarán empresas como Acciona, que hace dos semanas anunció

una inversión de 180 millones de dólares para construir instalaciones con una potencia total de 150 megawatts.

La construcción del complejo de Benban se enmarca en un plan del Gobierno egipcio de reducir la dependencia de los combustibles fósiles, que ahora responden por cerca del 90% de la generación eléctrica del país.

Fuente: <http://elperiodicodelaenergia.com/reino-unido-invierte-97-millones-de-dolares-en-el-mayor-complejo-solar-del-mundo-en-egipto-que-sera-de-18-gw/>

[Volver](#)

La energía renovable ofrece opciones rentables para reducir las emisiones de carbono de la industria

La reducción de las emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) a largo plazo en el sector industrial es uno de los desafíos más difíciles de la transición energética. Las emisiones en la combustión y el proceso de fabricación de cemento, hierro y acero y la producción de productos químicos son particularmente problemáticas.

Pero hay una variedad de opciones actuales y futuras para aumentar la aceptación de las energías renovables como una posible forma de reducir la energía del sector industrial y procesar emisiones de dióxido de carbono (CO₂), que se examinan en detalle en un nuevo documento de la Agencia Internacional de la Energía (AIE) *Renewable Energy for Industry*.

El principal hallazgo es que las rápidas reducciones de costos en la energía solar fotovoltaica y eólica pueden permitir nuevas opciones para reverdecer la industria, ya sea directamente de la electricidad o mediante la producción de productos químicos y combustibles ricos en hidrógeno (H). Simultáneamente, la electrificación ofrece nuevas opciones de flexibilidad para integrar mejor grandes cantidades de energías renovables variables en las redes.

Algunas regiones tienen recursos renovables particularmente abundantes y baratos, como Australia, el Cuerno de África, África del Norte, el norte de Chile, el sur de Perú, la Patagonia y Sudáfrica, así como varias regiones en China y el oeste medio de los Estados Unidos. Los productos químicos y combustibles ricos en hidrógeno podrían producirse en estas regiones y enviarse a grandes centros de consumo, creando nuevos tipos de comercio internacional. De acuerdo con el último informe, el costo de la energía hidroeléctrica, solar y eólica en estas regiones puede caer por debajo de 0,03 / kWh y suministrar una carga de electricidad con altos factores de carga, particularmente cuando se combinan.

Más allá de la producción para usos industriales actuales, el hidrógeno verde y el amoníaco también podrían reducir las emisiones de CO₂ asociadas con la fabricación de hierro y acero. El hidrógeno y el amoníaco podrían servir como portadores de energía para otros usos, especialmente en hornos industriales y plantas generadoras de energía. También se pueden producir combustibles de hidrocarburos de gota y muchos productos químicos que asocian el hidrógeno verde y el carbono reciclado de los humos o el aire.

Si estos nuevos usos de la energía solar y eólica se aplicaran en los niveles actuales de producción, se necesitarían varios terawatts de capacidades solares y eólicas.

Estas capacidades serían, en gran medida, adicionales a las que ya se han tenido en cuenta en los escenarios de bajas emisiones de carbono a largo plazo de la AIE.

En general, una combinación de electrificación de proceso directa y el uso de químicos y combustibles almacenables ricos en hidrógeno, fabricados a partir de electricidad puede ofrecer el mayor potencial para la absorción de energías renovables por varias industrias. Sin embargo, el análisis también considera las opciones para el calor renovable directo y describe los progresos recientes realizados, en particular para usar el calor solar en las industrias extractivas.

Finalmente, el informe investiga las opciones de políticas para promover estas nuevas aplicaciones de energías renovables a las industrias, en particular, las formas que los gobiernos podrían usar para nivelar el campo de juego, promover un mayor uso de energías renovables y prevenir la competencia desleal, incluyendo ajustes y estándares fiscales en la frontera. Mientras tanto, la contratación pública y privada podría desempeñar un papel destacado para facilitar el desarrollo y el despliegue de procesos industriales más limpios, basados en energías renovables en los próximos años.

Fuente: <http://elperiodicodelaenergia.com/la-energia-renovable-ofrece-opciones-rentables-para-reducir-las-emisiones-de-carbono-de-la-industria/>

[Volver](#)

Canacol hace nuevo descubrimiento de gas natural en Colombia



Canacol Energy (Canacol) informó que la compañía se encuentra realizando la perforación del pozo exploratorio de gas Cañandonga 1, el cual inició actividades el 4 de noviembre de 2017 y en el que se anticipa completar las operaciones de perforación dentro de una semana.

Mark Teare, vicepresidente *senior* de Exploración de Canacol, comentó que "estamos muy satisfechos con los resultados del pozo exploratorio Pandereta 1", ya que tras haber encontrado gas en el objetivo principal del reservorio Ciénaga de Oro, también se encontró gas dentro de las areniscas de la formación más somera Tubará Inferior y en un basamento más profundo naturalmente fracturado". Estas últimas dos formaciones mencionadas podrían representar potencialmente recursos de gas adicionales en los bloques de Canacol, ubicados en la Cuenca del Valle Inferior del Magdalena".

Agregó que "en este sentido, los resultados del pozo Pandereta 1 han excedido nuestras expectativas respecto a potenciales adiciones de reservas de gas en las formaciones Tubará Inferior y el basamento fracturado, así como en el Ciénaga de Oro".

Pozo Pandereta 1

El pozo de exploración Pandereta 1 está ubicado aproximadamente 10 kilómetros al noreste de los campos de gas Clarinete y Oboe en el contrato VIM-5.

Según Canacol, utilizando el taladro Pioneer 302, Pandereta-1 inició perforación el 25 de octubre de 2017 y alcanzó una profundidad total de 9,347 pies de profundidad medida ("ft md") en 15 días.

Además, la compañía destacó que el pozo encontró 64 pies de profundidad vertical verdadera ("ft tvd") de espesor neto contenedor de gas, con una porosidad promedio de 20,5% dentro del objetivo primario en las arenas Ciénaga de Oro ("CDO").

Entre tanto, en el objetivo secundario del reservorio arenisco Tubará Inferior se encontraron 34 pies de profundidad vertical de espesor neto contenedor de gas con una porosidad de 15%. "El pozo encontró fuertes muestras de gas sobre un intervalo de 51 pies de profundidad vertical verdadera en una zona interpretada como basamento fracturado, debajo del objetivo primario en las arenas Ciénaga de Oro. Se requiere trabajo técnico adicional para evaluar la cantidad de espesor neto de este nuevo intervalo de interés", expresó Canacol.

Actualmente, la empresa dedicada a los hidrocarburos señaló que está planificando un programa de pruebas para el pozo. La corporación espera resultados antes de fin de año.

Canacol afirmó que proporcionará actualizaciones sobre el programa de perforación de exploración a medida que se disponga de información.

Fuente: <http://www.dinero.com/empresas/articulo/nuevo-descubrimiento-de-gas-natural-en-colombia-por-canacol/252469>

[Volver](#)

La energía eólica y solar representarán el 17,3% de la generación de energía eléctrica global en 2030



Cepso Energy Outlook 2030 fue presentada en Adipeq, Conferencia Internacional del sector del petróleo y del gas más importante del mundo, celebrada en Abu Dabi. Se trata de un trabajo de investigación que presenta cómo será el mapa energético en el año 2030.

Este documento da respuesta a cuestiones como qué países y tecnologías atenderán entonces las demandas de combustible, cuál será el impacto de las medidas de eficiencia energética o cómo evolucionará la movilidad compartida frente a los vehículos privados.

Reguladores, energizantes y consumidores

Para la realización de este estudio, Cepso ha agrupado a las regiones del mundo de manera diferenciadora, en tres categorías teniendo en consideración aspectos como la regulación, la producción y el consumo de la energía. De este modo, Reguladores, Energizantes y Consumidores son las divisiones resultantes y su comportamiento ejercerá una influencia determinante en el mapa energético del futuro.

Los Reguladores son aquellos países de la OCDE (excepto México) expuestos a un mercado energético regulado y que prevén una demanda de energía menor a la de

otras regiones. los Energizantes son los líderes en la exportación de recursos energéticos (petróleo y gas), entre los que se destacan América Latina, África, Oriente Medio y las antiguas repúblicas soviéticas y los Consumidores son todos los países de Asia, dado el alto consumo energético que tendrán en el futuro.

Además, Cepsa Energy Outlook 2030 examina cómo será la composición de la población y sus modelos económicos y hábitos de consumo en 11 capítulos dedicados a la tecnología y cómo seguirá revolucionando la sociedad, las tendencias de la movilidad en las grandes ciudades, el mapa energético global, la demanda y suministro de petróleo y el incremento de la demanda de productos químicos, entre otros.

El mapa energético de 2030

Según Cepsa Energy Outlook 2030, los vehículos eléctricos seguirán incrementando su competitividad y presencia, si bien aquellos con motor de combustión seguirán en 2030.

Igualmente, la demanda de petróleo se incrementará en un 10% pero crecerá a un paso más lento debido a la mejora en la eficiencia de los combustibles y a la incorporación de otras fuentes de energías. Este dato se explica con el previsible aumento de la clase media en los países de Asia, mayoritariamente.

Por su parte, las energías renovables proporcionarán más de la mitad del incremento de la energía eléctrica que se genere en los próximos 15 años, un hecho sin precedentes, impulsado por el aumento de la penetración las energías eólica y solar. El gas natural ocupará el segundo lugar, pero obtendrá un incremento de solo el 1% en el *mix* de la generación eléctrica mundial, ya que se verá relegado frente a las energías renovables.

El *mix* de la energía de 2030 seguirá estando dominado por el petróleo, gas y carbón, si bien las renovables están ganando terreno muy rápidamente.

Por otro lado, países como China e India, entre otros del continente asiático, liderarán la demanda energética y superarán los 1 770 millones de toneladas de crudo equivalente (Mtep). De igual modo, los edificios y el transporte superarán a la industria en la demanda global de energía, con un 58% (9 300 Mtep) frente al 37% (6 100 Mtep), respectivamente. En total, la demanda mundial de energía en 2030 será de 16 200 Mtep.

La eficiencia energética que se alcanzará en los próximos años permitirá un importante ahorro en el total de la demanda de energía primaria.

Fuente: <http://www.energetica21.com/noticia/la-energa-elica-y-solar-representarn-el-173-de-la-generacin-de-energa-elctrica-global-en-2030>

[Volver](#)

Eventos

Primera Feria de Energía Renovables-Cuba

Entérese:



Del 30 ene - 1 feb 2018
RECINTO PABEXPO.
LA HABANA



UNA OPORTUNIDAD DE PARTICIPAR EN LA TRANSFORMACIÓN ENERGÉTICA DE CUBA

[Volver](#)

Si desea solicitar alguna información, suscribirse o darse de baja del boletín, escribáenos a:

boletin@cubaenergia.cu



Elaborado por: Grupo de Divulgación de CUBAENERGÍA

Calle 20 No. 4111 e/ 18A y 47, Miramar, Playa, Ciudad de La Habana, Cuba
Telf. 72027527 / www.cubaenergia.cu

Director: Henry Ricardo Mora

Redactor Técnico: David Pérez Martín / **Redacción y compilación:** Belkis Yera López

Corrección: Lourdes C. González Aguiar

Diseño: Liodibel Claro / Ariel Rodríguez

Traducción: Odalys González / Marietta Crespo

Clips de energía
Publicación Semanal de Cubaenergía con la Actualidad Energética