

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

02 de junio 2021



1

Cemex volverá al mercado de bonos; evalúa impacto de la Ley de Hidrocarburos

La cementera mexicana Cemex, una de las mayores del mundo, designó a los bancos Bank of America, Citi y HSBC para conducir su nueva emisión denominada en dólares, informó este martes el servicio de noticias IFR.

La cementera mexicana **Cemex**, una de las mayores del mundo, designó a los bancos **Bank of America, Citi y HSBC** [para conducir su nueva emisión denominada en dólares](#), informó este martes el servicio de noticias IFR.

Las ofertas de los inversionistas sobre la emisión comienzan este 1 de junio y se espera que la operación incluya notas subordinadas, detalló IFR. Las acciones de **Cemex** subían en la **Bolsa Mexicana de Valores** (BMV) un 4.22% hasta los 17.52 pesos, contrario a la tendencia del principal índice de la plaza bursátil, que perdía ligeramente. El gigante cementero mexicano dijo más temprano que [aún está evaluando si la reforma la Ley de Hidrocarburos](#), que busca dar mayor presencia al Estado en el sector energético, tendrá un impacto adverso significativo en sus resultados de operación, liquidez y situación financiera.

La nueva ley, promulgada en mayo y que establece que la autoridad puede realizar una ocupación temporal de instalaciones de permisionarios, intervenir los permisos o cancelarlos, ha sido recurrida ante la justicia. El Economista

El sector energético de Estados Unidos ahora tiene menos empresas 'zombi'

Menos empresas 'zombi' persiguen hoy al sector energético, a medida que la industria se recupera del colapso de la demanda provocado por la pandemia.

El número de empresas de energía estadounidenses [que no ganaron suficiente dinero en el último año](#) para cubrir los gastos por intereses se redujo a 78, desde las 82 de la última ronda de resultados, según muestran los datos compilados por Bloomberg. Operadoras de oleoductos como Kinder Morgan y Targa Resources, y exploradores de shale como CNX Resources y Comstock Resources, figuran entre las que salieron de la lista.

Por el impacto de la caída de los precios del petróleo el año pasado, el sector energético tiene la [mayor concentración de las llamadas empresas zombis](#). El grupo, que incluye gigantes como Chevron y Exxon Mobil, todavía representa alrededor del 70% de todas las empresas de petróleo y gas en el índice Russell 3000. Pero lo peor parece haber pasado para la industria, a medida que la economía emerge de la pandemia, impulsando un repunte en la demanda que ha ayudado a restaurar las ganancias y el flujo de caja.

Las empresas zombi reciben su apodo debido a su tendencia a cojear, incapaces de ganar lo suficiente para librarse de sus obligaciones financieras, pero aún con suficiente acceso al crédito para renovar sus deudas. A veces son un lastre para la economía, porque mantienen activos inmovilizados en empresas que no pueden permitirse invertir y desarrollar sus negocios. Sin embargo, no todas las empresas que se convierten en zombi están destinadas a seguir siéndolo para siempre.

Kinder Morgan, por ejemplo, salió de la lista después de registrar una ganancia récord en el primer trimestre, debido a sus ventas de gas natural altamente rentables durante la histórica tormenta de invierno que afectó a Texas. La compañía, que opera una amplia red de oleoductos y terminales de combustibles, apunta a registrar casi 4,500 millones de dólares en ganancias operativas este año, más del doble del año pasado, según el promedio de las estimaciones de analistas compiladas por Bloomberg. También se espera que Exxon y Chevron generen ganancias que sean más que suficientes para pagar sus deudas. Expansión

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

02 de junio 2021

2

Confirma OPEP y socios que seguirá aumento en la oferta de petróleo

Miembros de la Organización de Países Exportadores de Petróleo y productores que no pertenecen a ese grupo —entre ellos México— acordaron este martes mantener el ritmo actual de alivio gradual del recorte de la oferta petrolera, dijeron dos fuentes.

El acuerdo se da en un momento en que los productores buscan equilibrar las expectativas de recuperación de la demanda frente a un posible aumento del suministro iraní.

La Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados, un grupo conocido como OPEP+, decidieron en abril devolver al mercado 2.1 millones de barriles diarios (bpd) de suministro entre mayo y julio, previendo que la demanda mundial aumentará pese al alto número de casos de coronavirus en India.

Desde entonces, el petróleo ha ampliado su alza y ha ganado más de 30 por ciento en lo que va de año, aunque el ascenso se ha limitado por la perspectiva de un aumento de la producción de Irán, a medida que avanzan las conversaciones sobre la reactivación de su acuerdo nuclear.

El precio del petróleo Brent tocó este martes los 71 dólares por barril, su máximo desde marzo.

El secretario general de la OPEP, Mohammad Barkindo, dijo que no espera que el aumento del suministro iraní cause problemas.

"Anticipamos que el esperado retorno de la producción y las exportaciones iraníes al mercado mundial se producirá de forma ordenada y transparente", señaló en un comunicado.

El ministro de Energía de Arabia Saudita, el príncipe Abdulaziz bin Salman, afirmó que ve una buena recuperación de la demanda en Estados Unidos y China.

"La distribución de las vacunas ha mejorado su ritmo, con cerca de mil 800 millones de vacunas administradas en todo el mundo (...) Esto solo puede conducir a un mayor reequilibrio del mercado petrolero mundial", indicó antes de la reunión ministerial principal.

Los expertos de la OPEP+ confirmaron previsiones anteriores de un considerable aumento de la demanda de petróleo de 6 millones de bpd en 2021, a medida que el mundo se recupera de la pandemia del Covid-19, informaron fuentes del grupo.

El año pasado, la OPEP+ recortó su producción en una cifra récord de 9.7 millones de bpd ante el colapso de la demanda cuando empezó la pandemia del Covid-19. A partir de julio, los recortes de la OPEP+ se situarán en 5.8 millones de bpd. La Jornada

Centrales tendrán de 12 a 25% de contenido nacional: CFE

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) y la **Secretaría de Economía** determinaron que los Proyectos Prioritarios de Inversión (PPI) deberán de tener un contenido nacional mínimo de 12%, con un deseable de 25%.

Además de que en un proceso de contratación, el criterio de desempate que se utilizará será el porcentaje de contenido nacional que ofrezcan los concursantes.

Este porcentaje aplica para los Proyectos Prioritarios de Inversión "consistentes en el desarrollo de seis centrales de Ciclo Combinado se realizarán principalmente en las penínsulas del país" que en total suman los 4 mil 345 megawatts.

En la península de Yucatán se instalará una capacidad de mil 545 megawatts y para la península de Baja California mil 714 megawatts. Así como los mil 086 megawatts de la Central de Ciclo Combinado de Tuxpan Fase I.

"Se estima que los PPI generen aproximadamente 17 mil 475 **empleos directos** y 12 mil 890 indirectos, con un total de 30 mil 365 empleos", dijeron ambas instancias de gobierno en un comunicado.

Tras diversas peticiones del **sector privado mexicano**, la CFE y la Secretaría de Economía establecieron mesas de trabajo para determinar el porcentaje correcto de contenido nacional para la ejecución de los Proyectos Prioritarios de Inversión a cargo del Fideicomiso Maestro de Inversión de la CFE. El Universal

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

02 de junio 2021



3

Las energías renovables tienen un crecimiento récord durante la pandemia

Las energías renovables son la única fuente de electricidad que logró crecer durante 2020, pese a la emergencia sanitaria por el coronavirus.

El aumento de demanda de energías renovables –principalmente la solar y eólica– se vivió a nivel mundial, de acuerdo con datos de la Agencia Internacional de Energía (IEA, por sus siglas en inglés). Y México, con base en datos del Centro Nacional de Control de Energía (Cenace), no fue la excepción, pese a los últimos movimientos regulatorios encaminados a restringir el uso de los métodos renovables, para aumentar el uso de los combustibles fósiles.

Durante 2020 la producción de electricidad mediante sol y viento registró su ritmo de crecimiento más rápido en las últimas décadas, en 45%, derivado de las inversiones hechas en el sector antes de la pandemia, principalmente en Estados Unidos y Europa.

En México, el año pasado la emergencia sanitaria coincidió con una serie de cambios hechos desde el ejecutivo para modificar las reglas del mercado eléctrico y así dar prioridad en el despacho –el orden que se usa la electricidad– a las plantas propiedad de la Comisión Federal de Electricidad (CFE).

Pero pese a ello, las energías renovables, principalmente la solar, sumaron un crecimiento importante y quitaron mucha participación de mercado a otros combustibles, principalmente al carbón.

Así, durante todo el año pasado la generación eólica sumó un aumento de 18% en comparación con 2019, de acuerdo con datos del Cenace, el organismo operador del mercado. La electricidad vía centrales solares aumentó 61% y en contraste otros combustibles fósiles cayeron de manera importante.

Justo unos meses antes el ejecutivo había promovido una serie de medidas que tenían como finalidad cambiar la dinámica del mercado eléctrico, que finalmente fueron suspendidas por jueces en materia de competencia, que continúan en el mismo estado.

Comparando diciembre de 2020 con el mismo mes de un año antes, la utilización de las centrales eólicas aumentó en un 33% y el uso de las plantas fotovoltaicas en 40%, con base en los datos del Cenace.

El mayor uso de estas centrales se explica por el costo de producción de electricidad, que es mucho menor al registrado en el uso de combustóleo, diésel o carbón. La regulación actual establece que las energías de menor costo serán las primeras en utilizarse, así las de mayor costo se quedan al final de la fila.

La IEA, con sede en París, asegura que el crecimiento visto en 2020 podría repetirse en los años siguientes derivado de las acciones realizadas en conjunto, entre gobiernos y compañías, rumbo a la recuperación económica tras la pandemia, en la que las energías renovables jugarán un papel sustancial como motivo de inversión, y como parte de los esfuerzos globales para combatir el cambio climático.

“Los gobiernos de todo el mundo han subastado niveles récord de capacidad renovable y las empresas han firmado acuerdos de compra de energía de nivel récord, incluso cuando la pandemia propagó incertidumbres macroeconómicas y suprimió la demanda”, ha explicado la organización en un estudio publicado hace unas semanas.

En México un estudio reciente realizado por el Instituto Mexicano de la Competitividad (IMCO) señala que el crecimiento constante de las energías renovables se debe a las políticas puestas en marcha durante anteriores gobiernos y a las suspensiones dictadas por el poder judicial que han dejado en pausa todos los cambios regulatorios provenientes desde el ejecutivo, principalmente la reforma a la Ley de la Industria Eléctrica aprobada en marzo pasado y suspendida durante el mismo mes.

“Dado que la generación eléctrica depende de las decisiones de inversión y del desarrollo de proyectos multianuales iniciados varios años antes de que una planta empiece a operar, los incrementos en la participación de generación limpia en el total de generación eléctrica del país son consecuencia del clima de inversión y del marco jurídico y regulatorio vigente hasta hace al menos tres años”, ha dicho el IMCO en su estudio más reciente sobre el tema.

Esta reforma busca cambiar la forma en que se toma la energía generada en las centrales eléctricas, para poner en un primer plano la electricidad producida por en las plantas de la estatal CFE. Un revés en la decisión de los jueces especializados en competencia, que hasta ahora han frenado la reforma, cambiaría el ritmo de crecimiento de los métodos renovables. Expansión

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

02 de junio 2021



Pemex 'se rayó' con la nueva refinería, opina la mayoría de los mexicanos

El 47 por ciento de los mexicanos entrevistados por El Financiero Bloomberg aprueba la adquisición de la refinería Deer Park en Houston, Texas por parte del Gobierno de México. Mientras que el 38 por ciento de los encuestados desaprueba la compra y el 15 por ciento indicó no saber al respecto.

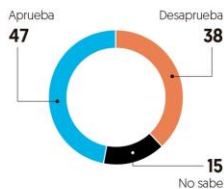
El lunes, el titular de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP), Arturo Herrera, informó que se tendrá que refinanciar la deuda de la refinería Deer Park, sin que esa operación implique un nuevo endeudamiento o cambiar el techo de financiamiento para 2021.

A pregunta expresa sobre si la operación de compra implica nueva deuda, respondió: "No va a haber deuda, lo que se va tener que hacer es refinanciar deuda que ya existe (en la refinería)".

El pasado 24 de mayo, contando con la presencia del presidente de la República, **Andrés Manuel López Obrador**, se autorizó comprar a Shell el 50.005 por ciento de la participación accionaria de la refinería Deer Park. Pemex ya poseía el 49.05 por ciento de la participación accionaria de la refinería ubicada en Houston, Texas. Expansión

Compra de la refinería Deer Park

¿Usted aprueba o desaprueba la compra de una refinería en Houston, Texas, por parte del gobierno mexicano? [%]



En peligro, 400 mmdp: Expertos consideran que inversión de Deer Park afectará a México

Con la incorporación de las plantas **Deer Park y Dos Bocas**, México puede dejar de exportar petróleo para mandar toda su producción a las refinerías y así poder generar más gasolina, lo que implica **renunciar a ingresos por 400 mil millones** de pesos al año, comentaron expertos.

Ese monto equivale al presupuesto de seis entidades federativas del país (Morelos, Jalisco, Chiapas, Tabasco, Colima y Guerrero) o para repartir hasta 148 millones de pensiones para el Bienestar por dos mil **700 pesos bimestrales**.

"Ya no vamos a vender petróleo crudo, el cambio es procesar toda nuestra materia prima y producir la gasolina, para dejarla de comprar en el extranjero", aseguró el presidente **Andrés Manuel López Obrador** el pasado 24 de mayo.

Actualmente 66 por ciento de la producción nacional de crudo es para la exportación y el restante, **34 por ciento, se destina a las refinerías**. Sin embargo, con esta nueva directriz todo el petróleo mexicano se destinaría al sistema nacional de refinación.

Arturo Carranza, experto en materia energética, cuestionó la viabilidad de esta estrategia, pues en un entorno de debilidad económica, renunciar a esos ingresos puede implicar un impacto considerable para la **Hacienda Pública**.

"Dudo que sea la mejor decisión ahora, pues son una fuente importante de ingresos para **el Estado y actualmente se requiere la entrada** de mayores recursos para reactivar la economía", mencionó. El Heraldo

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

02 de junio 2021



Secretaría de Economía y CFE fijan en 25% el contenido nacional "deseable"

Con el objetivo de continuar fortaleciendo la industria nacional y generar mayor cantidad de empleos, la Comisión Federal de Electricidad (CFE) y la Secretaría de Economía (SE) establecieron mesas de trabajo para determinar el porcentaje "deseado" de contenido nacional. En un comunicado, la dependencia federal indicó que estos porcentajes son para la ejecución de los Proyectos Prioritarios de Inversión (PPI) a cargo del Fideicomiso Maestro de Inversión de la CFE, y aclaró que este requerimiento no es de carácter obligatorio con base a la normatividad vigente de la Ley de la Industria Eléctrica

“En estas mesas de trabajo se analizaron distintas metodologías que hicieron posible determinar que el porcentaje de contenido nacional mínimo a requerir es de 12 por ciento, con uno deseable de 25 por ciento, siendo el porcentaje ofrecido por los participantes, considerado como un criterio de desempate en los procesos de contratación”, argumentó la SE mediante un comunicado. Indicó que los PPI consistentes en el desarrollo de seis centrales de ciclo combinado, se realizarán principalmente en las penínsulas del país para atender la creciente demanda de energía eléctrica en ambas regiones.

“Instalando una capacidad de mil 545 MW para abastecer a la península de Yucatán y mil 714 MW para la península de Baja California, esto sumado a los mil 086 MW de Tuxpan que también forma del proyecto, dan un total de 4 mil 345 MW. Se estima que los PPI generen aproximadamente 17 mil 475 empleos directos y 12 mil 890 indirectos”, señaló. Agregó que la colaboración entre la SE y la CFE para la inclusión de un porcentaje de contenido nacional como requisito para los participantes que deseen desarrollar los proyectos prioritarios de generación, refuerza la ejecución de los objetivos del Plan Nacional de Desarrollo. Milenio

Mezcla mexicana hila seis días con ganancias y cierra cerca de su mejor precio anual

El precio de la mezcla mexicana acumula cinco días de ganancias impulsada por el acuerdo en la OPEP+

La mezcla mexicana de petróleo registró una ganancia de 1.16% o 0.74 dólares frente al precio de cierre del martes, al cotizarse en el mercado energético internacional en 64.48 dólares por barril, informó Petróleos Mexicanos (Pemex).

El petróleo estadounidense West Texas Intermediate (WTI) cerró este martes con una subida del 2.7% hasta 67.72 dólares, después de que la OPEP+ confirmara sus planes de incremento de la oferta debido a las buenas perspectivas económicas. Mientras que el Brent para entrega en agosto terminó este martes en el mercado de futuros de Londres en 70.32 dólares, un 1.46% más que al acabar la sesión anterior.

Por otra parte, los contratos de gasolina con vencimiento en julio ascendieron 3 centavos hasta los 2.17 dólares el galón, mientras que los de gas natural para entrega el mismo mes sumaron 12 centavos hasta los 3.10 dólares por cada mil pies cúbicos.

El crudo se situó en su mayor precio de los últimos tres años por las expectativas, cumplidas, de que la alianza petrolera dejara sin cambios sus planes aumentar el bombeo conjunto gradualmente a la espera del retorno de crudo iraní.

La OPEP+ confirmó que en las próximas semanas continuará abriendo los grifos de forma controlada tras el aumento iniciado en mayo, de forma que a fines de julio habrá añadido 2.14 millones de barriles diarios de crudo al mercado, reduciendo su gran recorte puesto en marcha hace un año.

“Los precios del crudo subieron mientras siguen arrastrándose las conversaciones sobre el acuerdo nuclear con Irán y tras una de las reuniones más fáciles de la OPEP+”, explicó en una nota el analista Ed Moya, de la firma Oanda.

Irán defendió hoy que ha cooperado y aclarado las dudas del Organismo Internacional de la Energía Atómica (OIEA), y que seguirá haciéndolo, tras el último informe negativo de la agencia nuclear de la ONU publicado ayer.

El informe critica que Irán no responde a dudas concretas sobre sus actividades nucleares pasadas y confirma el enriquecimiento de uranio en una cantidad y una pureza muy por encima de la acordada en el pacto nuclear de 2015.

“Parece que Teherán y Estados Unidos no están tan cerca de finalizar un acuerdo como muchos pensaban, lo que posiblemente retrasará las previsiones de todo el mundo sobre el retorno del crudo iraní adicional”, agregó Moya. OGM