

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de junio de 2022

1

Precios del petróleo caen 2% por aumento de reservas de gasolina

Las existencias de combustible subieron a medida que las refinerías aumentaron su actividad, operando al 95% de su capacidad, la más alta para esta época del año en cuatro años.

Los **precios del petróleo** cayeron cerca de un 2% el miércoles, ya que el aumento de los inventarios de gasolina y destilados en Estados Unidos y la preocupación por la ralentización del crecimiento económico en todo el mundo contrarrestaron la preocupación por la escasez de suministros de crudo.

Los futuros del **Brent** para entrega en agosto cayeron 1.72 dólares, o 1.46%, y cerraron a 116.26 dólares el barril. El contrato de agosto vence el jueves y el de septiembre, más activo, bajó 1.35 dólares, hasta los 112.45 dólares.

El crudo estadounidense **West Texas Intermediate (WTI)** para agosto cayó 1.98 dólares, o 1.77%, y se situó en 109,78 dólares.

La **Administración de Información de Energía (EIA)** dijo que los inventarios de crudo de Estados Unidos cayeron la semana pasada, incluso cuando la producción alcanzó su nivel más alto desde abril de 2020 durante la primera ola de la pandemia de coronavirus.

Las **existencias de combustible** subieron a medida que las refinerías aumentaron su actividad, operando al 95% de su capacidad, la más alta para esta época del año en cuatro años.

"El informe de la EIA puso en jaque al mercado. El aumento de los inventarios de gasolina y destilados alivia un poco la presión y el aumento de la producción estadounidense también contribuyó a la caída de los precios", dijo John Kilduff, socio de Again Capital LLC en Nueva York.

Ese sorprendente aumento de los inventarios hizo que los **futuros de la gasolina** estadounidense y de los destilados cayeran alrededor de un 3% y un 4%, respectivamente. Los operadores dijeron que los futuros del crudo siguieron a los precios de los combustibles a la baja.

También ejerció presión sobre el **petróleo** la subida del dólar estadounidense frente a una cesta de otras divisas, que alcanzó su nivel más alto desde que tocó un máximo de 19 años a mediados de junio.

Un dólar más fuerte encarece el petróleo para los compradores que utilizan otras divisas.

El **Brent** y el **WTI** ganaron alrededor de un 7% en las tres sesiones anteriores, debido a la preocupación por la escasez de suministros, en parte por las sanciones occidentales a Rusia.

"Dado que casi una quinta parte de la capacidad mundial de producción de petróleo está sometida a algún tipo de sanción (Irán, Venezuela, Rusia).

Creemos que no hay forma práctica de mantener estos barriles fuera de un mercado que ya estaba excepcionalmente ajustado", dijo **JP Morgan** en una nota de investigación.

Pero a los inversionistas también les preocupa que la ralentización de las economías pueda hacer mella en la demanda de energía cuando los bancos centrales suban los tipos de interés para luchar contra la inflación. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de junio de 2022

2

Energía eólica marina vivió el mejor año de su historia en 2021, revela informe

A pesar de que la guerra en Ucrania provocó que los gobiernos aumenten sus objetivos en materia de energía eólica marina, México no figuró en este reporte.

El **sector eólico marino** registró el mejor año de su historia durante 2021, al agregar 21.1 GW de nueva capacidad, reveló el último informe mundial sobre [la Energía Eólica Marina](#).

De acuerdo con el informe, este sector se está preparando para una nueva era de crecimiento excepcional a medida que los gobiernos se decantan por esta tecnología y establecen nuevos y ambiciosos objetivos en su búsqueda de la **seguridad energética**, **rentabilidad** y llegar a alcanzar el objetivo de producir con emisiones netas cero.

“La puesta en práctica de estos objetivos renovados debería empezar a producir más años récord a partir de 2025”, indicó el **Consejo Mundial de la Energía Eólica** (GWEC, por sus siglas en inglés).

Los datos observados durante el año pasado elevaron la capacidad global de [energía eólica marina a 56 GW](#).

China aportó el 80 por ciento de las nuevas instalaciones en alta mar el año pasado, por lo que acumuló cuatro años consecutivos siendo el país que más apuesta por **este tipo de tecnología**.

El informe **Mundial sobre la Eólica Marina 2022** prevé que, a finales de este año, Asia sustituirá a Europa como el mayor mercado de energía marina del mundo. El informe sugiere que Europa podría tardar hasta 2031 en recuperar el liderazgo.

La crisis energética y la invasión rusa de Ucrania provocaron que los gobiernos aumenten sus objetivos en materia de energía eólica marina para asegurar el suministro energético.

El Global Offshore Wind Report 2022 prevé que los objetivos de los gobiernos llevarán al mundo a unos 370 GW de capacidad para 2031.

“Para ir más allá y alcanzar el objetivo de 380 GW en 2030, es necesario que el Gobierno, la industria y otras partes interesadas deben trabajar juntos para garantizar que las concesiones de los fondos marinos se autoricen al ritmo adecuado y que se garantice que los sistemas de contratación, como las subastas, puedan ofrecer precios sostenibles que reconozcan el valor social y del sistema de la energía eólica marina.”, se puede leer en el documento.

En la actualidad, se están construyendo 23 GW de capacidad de proyectos eólicos marinos.

Europa aporta una cuota de mercado de 49.5 por ciento, seguida de Asia (46.4 por ciento) y Estados Unidos (4.1). China es el mercado más activo, con 7.8 GW en construcción, seguido del Reino Unido (5.6 GW), Países Bajos (2.3 GW), Taiwán (2.1 GW), Francia (1.4 GW) y Alemania (1.1 GW).

La presencia de México no figura en este reporte, ya que no se han instalado este tipo de tecnologías en aguas nacionales. El Financiero



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de junio de 2022

3

De Tamaulipas a Nuevo León: ¿dónde y cuántas refinerías hay en el país?

El Sistema Nacional de Refinación está compuesto por destilarias de petróleo en los estados de Veracruz, Oaxaca, Nuevo León, Hidalgo, Tamaulipas y Guanajuato.

Uno de los megaproyectos del presidente, **Andrés Manuel López Obrador**, está por inaugurarse el próximo viernes 1 de julio, nos referimos a la refinería de Dos Bocas, ubicada en Tabasco, en la cual **los costos totales podrían terminar entre los 16 y los 18 mil millones de dólares**, según datos de Bloomberg.

Esta obra se suma a las seis refinerías que conforman el **Sistema Nacional de Refinación**, con el cual se pretende incrementar la oferta nacional de combustibles para satisfacer la demanda de la economía mexicana.

Las otras refinerías en México

Refinería de Salamanca: Ubicada en el estado de Guanajuato, fue inaugurada en 1950, durante la administración de Miguel Alemán.

Refinería de Minatitlán: La refinería Lázaro Cárdenas del Río se encuentra en el estado de Veracruz. Tiene una capacidad de producción de 285 mil barriles por día. Sin embargo, esta obra dejó de operar en 2021 debido a un incendio que afectó un área de bombeo.

Refinería de Madero: Ubicada en el estado de Tamaulipas, en el Golfo de México, es una de las estructuras más longevas ya que data de 1914.

Refinería de Cadereyta: Fue construida en 1979 en Nuevo León, al norte del país y hace unos días se registró un incendio en sus instalaciones.

Refinería de Salina Cruz: También construida en 1979, esta obra está ubicada en Oaxaca. Actualmente procesa 315 mil barriles diarios y se encuentra en reconfiguración para agregarse una coquizadora y cinco plantas más, según Darío Celis.

Refinería de Tula: Ubicada en Hidalgo, la refinería tiene una capacidad para 315 mil barriles.

La séptima refinería hubiera sido la Bicentenario, no obstante, quedó inconclusa.

El 24 de mayo, el presidente López Obrador anunció que PEMEX concretó la compra del 50 por ciento de la refinería Deer Park, en Texas, a la petrolera Shell, por 600 millones de dólares. Con esa adquisición, la petrolera mexicana será dueña por completo de la refinería. El Financiero

A propósito de la inauguración de Dos Bocas, estas son las 10 refinerías más grandes del mundo

La refinería Olmeca está lejos del Top 10 de las refinerías más grandes del mundo.

Durante 2021, operaron **732 refinerías a nivel mundial**, de las cuales **316**; es decir, el 43.2 por ciento, están ubicadas en **Asia**, según datos de la Agencia de Información Energética.

América del Norte aporta **190 refinerías**, seguido de **Europa** (156), América del Sur (53), América Central (9) y Oceanía (8).

Dentro de la región de América del Norte, la contribución de **México** es pequeña, ya que el Sistema Nacional de Refinación (SNR) del país está conformada por **seis refinerías**, que son la refinería de **Tula**, Hidalgo; **Minatitlán**, Veracruz; **Cadereyta**, Nuevo León; **Salamanca**, Guanajuato; **Ciudad Madero**, Tamaulipas; **Salina Cruz**, Oaxaca; y próximamente, la refinería **Olmeca** en **Paraíso**, Tabasco.

México compró la totalidad de la refinería de **Deer Park** en Houston, Texas, pero no está contabilizada dentro del SNR, ya que su posición geográfica se encuentra en EU.

En tanto, el país de las barras y las estrellas cuenta con **130 refinerías** distribuidas a lo largo del país, según datos actualizados a 2022.

A nivel mundial, estas son **las refinerías más grandes**, debido a su alta capacidad de refinación.

1. Refinería Jamnagar, India (1 millón 240 mil barriles diarios)
2. Complejo Refinería Paraguaná, Venezuela (940 mil barriles diarios)
3. Refinería SK Energy Ulsan, Corea del Sur (850 mil barriles diarios)
4. Refinería de Ruwais, Emiratos Árabes Unidos (817 mil barriles diarios)
5. Refinería Yeosu, Corea del Sur (730 mil barriles diarios)
6. Refinería de Onsan, Corea del Sur (669 mil barriles diarios)
7. Refinería Port Arthur, Estados Unidos (635 mil barriles diarios)
8. Refinería de la isla de Jurong, Singapur (605 mil barriles diarios)
9. Refinería de la Bahía de Galveston, Estados Unidos (585 mil barriles diarios)
10. Refinería de Baytown, Estados Unidos (560 mil barriles diarios)

Se estima que la refinería Olmeca refine **340 mil barriles diarios**.
El Financiero

30 de junio de 2022

Crisis energética, un reto para México

4

La guerra en Ucrania está trastocando todo, desde el abastecimiento de alimentos hasta el mercado de petróleo, lo cual afectará sin lugar a dudas el desempeño de la economía mexicana.

Los países europeos le han hecho saber a Estados Unidos que están preocupados por la continuación de la guerra en Ucrania y el efecto que ésta tiene sobre el mercado energético. Los estados miembros de la UE deben alcanzar un nivel mínimo de almacenamiento de gas de 80 por ciento antes del 1 de noviembre, para garantizar suministros suficientes para protegerse contra posibles interrupciones en el suministro. Al 26 de junio, el almacenamiento de gas en la UE estaba lleno al 56 por ciento, según datos de la Agencia de Infraestructura de Gas Europea. La mayoría de los miembros de la UE esperan que la situación se deteriore aún más. La semana pasada, Alemania activó la segunda fase de su plan de emergencia de gas trifásico, mientras se prepara para la posibilidad de una interrupción total del suministro de gas desde Rusia a través del gasoducto Nord Stream.

Esta guerra se veía tan lejana que la mayoría de los mexicanos consideraban que no nos afectaría. Sin embargo, está trastocando todo, desde el abastecimiento de alimentos hasta el mercado de petróleo, lo cual afectará sin lugar a duda el desempeño de la economía. En los **Criterios de Política Económica** correspondientes a 2022, el precio promedio del barril se colocaba en 55.1 dólares, se pensaba en un escenario de estabilidad con una plataforma de 1.826 millones de barriles diarios, un poco más elevada que la de 2021. Este lunes, los precios del petróleo se situaron muy por arriba de las estimaciones realizadas por la SHCP y ratificadas por el Congreso. El precio del petróleo West Texas alcanzó 107 dólares el barril, el Brent Europeo de 114.50 dólares el barril y el de la OPEP en 111.09 dólares. Esto tendrá un fuerte impacto en México ya que importamos 60 por ciento del combustible que consumimos, por lo que se estima que se requerirán al menos 450 miles de millones de pesos adicionales para enfrentar esta elevación.

Actualmente, el consumo nacional de gasolinas, diésel y turbosina en el país ronda el millón 300 mil barriles diarios; de este volumen solo se producen en el país poco más de 550 mil barriles diarios, de acuerdo con las estadísticas oficiales de Pemex. Es decir, nuestro país importa aproximadamente entre 58 y 60 por ciento de los combustibles que consume.

Si bien es cierto que nuestro país como productor de petróleo se ve beneficiado por los elevados precios del mercado internacional, los ingresos por exportar cerca de un millón de barriles diarios son menores al valor de las importaciones de gasolinas y diésel que realizamos. **La balanza petrolera sigue siendo negativa y por lo mismo, nos afecta de manera importante la situación de inestabilidad que prevalece en este mercado.**

En lo que respecta a los excedentes petroleros para las finanzas públicas, **el elevado costo fiscal del subsidio en el IEPS a gasolinas y diésel que está vigente desde marzo**, si se mantienen los precios internacionales del petróleo en los niveles actuales, ascenderá a más de 450 mil millones de pesos, frente a unos ingresos adicionales por la producción de petróleo de unos 470 mil millones de pesos, lo que dejará un margen positivo pero pequeño de no más de 20 mil millones de pesos a la hacienda pública. Sin embargo, este resultado será insuficiente para hacer frente a los mayores costos que enfrenta la Hacienda Pública por la construcción de la **refinería de Dos Bocas**, que de acuerdo con la agencia Bloomberg, será de 18 mil millones de dólares. La Secretaría de Hacienda tendrá dos problemas: justificar un gasto adicional que no está en el Presupuesto de Egresos Federal de este año, y si logra justificar esta ampliación, el segundo problema será en dónde va a encontrar estos recursos fiscales adicionales.

A esto se suma el problema del gas natural, ya que importamos 5 mil 546 millones de pies cúbicos diarios. En los Criterios de Política Económica se estimaba que se realizaría en un precio promedio de 3.6 (dólares/MMBTU), sin embargo, su precio ha alcanzado los 8 (dólares/MMBTU). Todo esto deja al país en una situación difícil y a las finanzas públicas en la indefinición, elevando el déficit que se tenía previsto y la pregunta es: **¿de dónde provendrán los recursos para financiar el déficit adicional?** La perspectiva es que tendrá que ser financiado por un aumento de la deuda pública; de ser este el camino, se requiere establecer una política transparente que dé cuenta de las fuentes y el destino de los recursos. **Las autoridades hacendarias deberían hacer explícito el proceso de ajuste, es una situación inesperada que requiere de un proceso transparente para evitar confusiones.** Lo mejor sería conformar un observatorio intersectorial que dé cuenta de los desbalances que está sufriendo el país por el conflicto en Ucrania, todo es más fácil de manejar cuando se le da transparencia, nadie esperaba este conflicto, la expectativa es que se maneje de frente a la nación. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de junio de 2022

5

PEMEX implementa la e-Firma en los contratos de abastecimiento, arrendamientos, obras y servicios

Con esto avanza en la cultura de transparencia, rendición de cuentas, integridad y eficiencia operativa

En un hecho sin precedentes en la institución, desde el 18 de marzo del 2021 se habilitó en el portal web “PEMEX+TRANSPARENTE” una base de datos que contiene el 100% de los contratos vigentes de Petróleos Mexicanos y no se requiere de ninguna solicitud o trámite especial para su consulta, y se inició con la publicación de un reporte mensual que incluye el detalle de todos los pagos y adeudos con los proveedores y contratistas que se tiene un compromiso firmado.

Como resultado de estas acciones, en octubre pasado el Instituto Nacional de Transparencia, Acceso a la Información y Protección de Datos Personales (INAI), reconoció los portales de PEMEX en esta materia, otorgándole 100 de 100 puntos porcentuales, la máxima calificación en el Índice Global de Cumplimiento en Portales de Transparencia. La empresa también obtuvo el Reconocimiento de Prácticas de Transparencia Proactiva 2021 por su portal “eBDI Base de Datos Institucional Pública”.

El 18 de marzo del presente año, durante la ceremonia por el 84° Aniversario de la Expropiación Petrolera, el director general de PEMEX, **Octavio Romero Oropeza**, dio a conocer el desarrollo de la firma electrónica (e-Firma) para la suscripción de contratos de abastecimiento, arrendamientos, obras y servicios en pro de la transparencia, la rendición de cuentas, la integridad operativa y la eficiencia administrativa, adoptando la seguridad del Servicio de Administración Tributaria (SAT).

La **e-Firma** se suma a las diversas acciones de la actual administración para incorporar mejoras en los procesos de contratación. Con este importante desarrollo, **PEMEX** avanza en la cultura de la sustentabilidad para ser una institución cero papel, generando ahorros en el uso de sus recursos, además de mejorar el aprovechamiento de los sistemas con que cuenta, al permitir realizar el firmado de documentos digitales mediante la plataforma de Firma Electrónica Avanzada y el cumplimiento de la Norma Oficial Mexicana NOM-151 para documentos comerciales. El Heraldo

La e-Firma, obligatoria para contratos con Pemex

Con ella se dará seguridad y agilizará la formalización de contratos de arrendamientos, obras y servicios

A partir del próximo 1 de julio, será obligatorio usar la e-Firma para la suscripción de contratos con Petróleos Mexicanos (Pemex), de acuerdo con lo anunciado por la empresa.

Aunque la implementación de este requisito se dio a conocer desde el 18 de marzo pasado por parte del director general, Octavio Romero Oropeza, la empresa informó que será a partir del viernes cuando sea de forma obligatoria para sus proveedores y contratistas.

Con la e-Firma se dará seguridad y agilizará también en la formalización de contratos de arrendamientos, obras y servicios, dijo la petrolera en un comunicado.

“El fundamento de la e-Firma está basado en el Estatuto Orgánico de Petróleos Mexicanos, está apegada a las Políticas y Lineamientos para el uso de la Firma Electrónica Avanzada, así como a los Lineamientos para Instrumentar el Ejercicio de la Función Jurídica Institucional. Además, es de suma relevancia la seguridad que aporta este procedimiento en la integridad y validación en el contenido de los documentos para evitar el mal uso de la información en todas sus formas”, agregó.

Este reciente mecanismo forma parte de la mejora de procesos en las contrataciones que realiza la empresa productiva del Estado, beneficiará la transparencia en el ejercicio de recursos y permitirá ahorros en el uso de papel.

Dio a conocer que a partir del 18 de marzo se habilitó el portal “PEMEX+TRANSPARENTE” una base de datos que contiene el 100 por ciento de los contratos vigentes de Petróleos Mexicanos y no se requiere de ninguna solicitud o trámite especial para su consulta.

Además, se inició con la publicación de un reporte mensual que incluye el detalle de todos los pagos y adeudos con los proveedores y contratistas que se tiene un compromiso firmado.

Cabe destacar que en octubre pasado, el Instituto Nacional de Transparencia, Acceso a la Información y Protección de Datos Personales (INAI), reconoció los portales de PEMEX otorgándoles 100 de 100 puntos porcentuales, la máxima calificación en el Índice Global de Cumplimiento en Portales de Transparencia. El Heraldo

30 de junio de 2022

6

Inadecuados, la planeación y el ejercicio de los recursos para Dos Bocas, dice el IMCO

Planeación inadecuada, ejercicio inadecuado de los recursos públicos y opacidad han caracterizado la construcción de la nueva refinería “Olmecca”, consideró este miércoles el Instituto Mexicano para la Competitividad (IMCO).

“El desarrollo del proyecto de Dos Bocas se ha caracterizado por la falta de planeación y opacidad: no cuenta con un análisis de costo-beneficio, las obras se iniciaron sin una manifestación de impacto ambiental, no se valoraron alternativas más eficientes para incrementar la producción de petrolíferos en el país. Además, no se conocen los verdaderos costos del proyecto”, aseguró el Instituto a cargo de **Valeria Moy** en un comunicado emitido esta tarde.

Recordó que **una obra pública con un valor superior a los 500 millones de pesos** debe contar con un **análisis de costo-beneficio**, a partir del cual se determine si sus beneficios sociales son mayores que sus costos. “En el caso de la refinería de Dos Bocas, dicho análisis nunca se llevó a cabo. Es decir, no se valoró antes de iniciar su construcción si los beneficios y ganancias estimados durante toda la vida útil del proyecto serían mayores o iguales a sus costos”, criticó el Instituto.

Como consecuencia de la mala planeación del proyecto, agregó, la construcción de la refinería ha enfrentado **sobrecostos** y recordó que la inversión prevista fue de alrededor de 160 mil millones de pesos (mmdp), u 8 mil millones de dólares (mdd).

Sin embargo, el presidente **Andrés Manuel López Obrador** ya ha reconocido un **sobrecosto de entre 3 y 4 mdd**: “entre 38% y 50% más que lo estipulado en el presupuesto original. El monto final podría ser incluso más elevado”.

Asimismo, las **aportaciones patrimoniales** para esta obra han representado **más de 30%** de los recursos que ha canalizado el gobierno federal a la **Secretaría de Energía (Sener)** en el periodo **2019-2022**, lo que significa que **mucho de los recursos para esa refinería no es por parte de Pemex**.

“Este es un costo que no ha asumido Pemex como Empresa Productiva del Estado, sino los mexicanos en general, al tratarse de recursos provenientes en su mayoría de aportaciones patrimoniales del Gobierno Federal a la empresa con cargo al Presupuesto de Egresos de la Federación (PEF)”, dijo el Instituto.

“Entre enero de 2019 y marzo de 2022 el Gobierno Federal, vía la Secretaría de Energía (Sener), apoyó a Pemex con 552.7 mmdp por concepto de aportaciones patrimoniales, de los cuales 175.8 mmdp (31.8%) se han destinado a la construcción de la refinería de Dos Bocas”, expuso.

El IMCO también destacó que el proyecto de la refinería, una de las tres obras emblema de la actual administración, está siendo desarrollada por **PTI Infraestructura de Desarrollo**, una empresa filial de Pemex.

“Por su naturaleza jurídica no tiene las mismas obligaciones de transparencia que las empresas subsidiarias o el corporativo, por lo que no hay información suficiente sobre el proyecto en el Presupuesto de Egresos de la Federación o en la Cuenta Pública”, lamentó el IMCO.

Como resultado de un análisis de la obra y su desarrollo, el *think-tank* y centro de estudio de políticas públicas señaló que la construcción de la también llamada refinería de Dos Bocas **evidencia las deficiencias estructurales en la construcción de infraestructura en México**.

“Más allá del incumplimiento del calendario de inversión del proyecto, de sus sobrecostos y de la marcada opacidad que lo ha caracterizado, evidencia de las deficiencias estructurales en la construcción de infraestructura en el país”, asentó.

En su comunicado, el Instituto también **cuestionó la viabilidad del proyecto una vez entrado en operación**, en un contexto mundial en donde la demanda de productos refinados del petróleo **va a la baja**, en línea con los planes de descarbonización de las economías.

“Las inversiones en refinerías en Europa y Estados Unidos estarán centradas en proyectos de biocombustibles y descarbonización. El mercado no va a desaparecer, pero los jugadores exitosos serán quienes se adapten a las nuevas circunstancias de forma eficiente”, refirió.

De igual forma, apuntó que en el futuro previsible habrá demanda de productos derivados de los hidrocarburos, **pero las necesidades evolucionan y los usos serán distintos**, por ello, citó datos de la analítica IHS Markit, que estima que en 2050 **la demanda mundial de productos refinados no rebasará los 75 millones de barriles diarios (MMdb)**.

“Actualmente la capacidad instalada global asciende a 105.6 MMbd. Las empresas refinadoras enfrentan el desafío de adaptarse a este nuevo entorno. IHS Markit estima que los refinadores globales invertirán 150 mdd en medidas de descarbonización durante las próximas tres décadas”, expuso el Instituto.

Con respecto a la **refinación en México**, el IMCO indicó que **Pemex Transformación Industrial (PTRI)** ha reportado **pérdidas acumuladas por 1.28 billones de pesos entre 2011 y 2021**, un promedio de **116.7 mil millones de pesos (mmdp) de pérdidas anuales**.

“Solo en este último año, PTRI reportó una pérdida de 219.8 mmdp. Además, fue la única subsidiaria que reportó pérdidas brutas; es decir, que los ingresos que obtuvo por la venta de petrolíferos (gasolinas, diesel, combustóleo, entre otros) fueron menores que el costo de los insumos que requirió para su elaboración”, aseguró. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de junio de 2022



Energía, entre los temas a tratar en el encuentro Biden-López Obrador

La reunión se llevará a cabo el 12 de julio, dijo la Casa Blanca

La Casa Blanca dio a conocer los temas que abordará en la próxima reunión que sostendrán el **presidente de Estados Unidos, Joe Biden, con su homólogo mexicano, Andrés Manuel López Obrador**, agendada para el martes 12 de julio próximo.

Entre los asuntos incluidos se encuentra el de la **energía**, uno de los que más **confrontaciones** han provocado entre ambos países desde que el mandatario mexicano tomó posesión en 2018.

Los temas también se dan a conocer justo **un día después** de que **Larry Rubin**, presidente de The American Society of Mexico, revelara que el gobierno norteamericano **está considerando interponer una nueva serie de controversias** contra el gobierno mexicano ante el trato “desleal” que da a las empresas de ese país en el sector eléctrico.

Hace dos semanas, **John Kerry**, encargado especial de Washington para el Cambio Climático, visitó al presidente López Obrador para tratar asuntos relacionados con la **energía y el impulso a las fuentes limpias**, como parte de la agenda regional encaminada a la Transición Energética.

La Casa Blanca también informó ayer que en la reunión bilateral, la primera dama de Estados Unidos, **Jill Biden**, recibirá a la señora **Beatriz Gutiérrez Müller**, esposa del presidente mexicano.

“Los líderes discutirán sus esfuerzos para abordar los desafíos globales, como la seguridad alimentaria, y discutirán iniciativas conjuntas de competitividad, como el trabajo que se está realizando en el Diálogo Económico de Alto Nivel México-Estados Unidos”, refirió la sede oficial presidencial de Estados Unidos.

Otros puntos a discutir serán sobre **sus visiones para América del Norte**, la cooperación en materia de migración, los esfuerzos conjuntos de desarrollo en América Central, la seguridad, **el clima y los problemas globales**. EAD

Recibo de luz: ¿Qué es el subsidio de verano de la CFE y en que partes del país aplica?

Este subsidio tiene una duración de seis meses, iniciando desde el 1 de mayo y culminando el 31 de octubre

Durante el verano, la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** apoya a sus usuarios en varias ciudades del país con un subsidio especial, con el cual se busca amortiguar el gasto en electricidad en esta estación del año relacionadas con el uso de electrodomésticos como **ventiladores y sistemas de aire acondicionado**.

El **subsidio o tarifa de verano** solo aplica es las localidades que alcancen una temperatura media mínima en verano de 30 grados centígrados, la cual debe estar en los reportes elaborados por la **Secretaría de Medio Ambiente y Recursos Naturales**.

¿Por qué se aplica el subsidio de verano?

Este **subsidio** tiene una duración de seis meses, **iniciando desde el 1 de mayo y culminando el 31 de octubre**. Esta tarifa solamente aplica a servicio doméstico en localidades cuya temperatura media mensual en el verano sea igual o 30 grados centígrados. **El subsidio se aplica este 2022 en las ciudades de:**

La **CFE** por medio de sus redes sociales de manera constante emite recomendaciones para **pagar menos luz y evitar consumos elevados de energía**, entre los que destacan:

- Establecer horarios de trabajo.
- Aprovechar la luz natural para actividades que no necesariamente usan la luz artificial.
- Desconectar los aparatos electrónicos tras su uso.
- Evitar focos halógenos.
- Optimizar el uso de la lavadora, es decir lavar todo lo que te sea posible en una sola tanda de lavado.

EAD