

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de mayo de 2022

1

Precios del petróleo cierran con ganancias impulsadas por levantamiento restricciones en Shanghái

El lunes, el precio de la gasolina en Estados Unidos batió un nuevo récord, a 4.483 dólares el galón (3.78 litros).

Los precios del petróleo continuaron subiendo el lunes, impulsados por el progresivo levantamiento de restricciones sanitarias en Shanghai, las tensiones sobre la oferta de gasolina y el anuncio del pedido de [adhesión de Suecia a la OTAN](#).

El precio del barril de **Brent del mar del Norte** para entrega en julio terminó ganando 2.41% a 114.24 dólares.

En tanto el **West Texas Intermediate (WTI)** para junio subió 3.35% a 114.20 dólares, su nivel más alto en casi dos meses.

La escalada del oro negro se debe a "una combinación de factores", explicó Matt Smith, de Kpler.

Para el analista, fue el anuncio de la próxima solicitud de adhesión de Suecia a la OTAN que terminó de impulsar el crudo.

Esta iniciativa, que despierta "preocupación" en Moscú, según las autoridades rusas, se sumó a otros factores que jugaron sobre el ánimo de los operadores.

"Parecería que nos acercamos a una suerte de embargo" de la Unión Europea sobre las importaciones de petróleo ruso, resumió Matt Smith.

Hungría sigue oponiéndose al proyecto de embargo europeo y reclama ayuda financiera para poder abandonar el petróleo ruso. Las conversaciones continuarán, indicó el lunes el jefe de la diplomacia europea, Josep Borrell.

Finalmente, contribuyó al aumento la tensión persistente sobre la oferta de productos refinados, en particular la gasolina.

El lunes, el precio de la gasolina en Estados Unidos batió un nuevo récord, a 4.483 dólares el galón (3.78 litros).

Esta presión adicional se da en pleno período de mantenimiento para muchas refinerías en Estados Unidos y en Europa, lo cual limita las capacidades de producción. El Economista

México 'le gana' a EU en reconectar la luz en huracanes

Se estima que el Pacífico reciba 17 ciclones tropicales, de los cuales tres podrían ascender a huracanes mayores.

México ha logrado ganarle la carrera a Estados Unidos al restablecer con rapidez y eficiencia el suministro eléctrico afectado por huracanes, nevadas, temblores u otro tipo de siniestros, gracias a que el país cuenta con una **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** "unida", señaló Carlos Morales Mar, director corporativo de operaciones de la empresa.

"Cuando el vórtice polar afectó a Texas y algunos estados del norte de México, **la CFE logró restablecer el sistema eléctrico en 72 horas**, mientras que ellos tardaron tres semanas, pudimos hacerlo más rápido ya que ellos no actuaron como una empresa unida, allá son diferentes empresas que no lograban ponerse de acuerdo", dijo.

Durante su participación en la **Reunión Nacional de Huracanes**, el directivo apuntó que el personal de CFE se encuentra preparado para reparar en un promedio de tres días, postes de luz, transformadores o líneas de transmisión dañadas.

Par esta temporada, **CFE prevé que hasta seis huracanes de categoría mayor (entre 3 y 5)** afecten el suministro eléctrico, por lo que desplegará más de 16 mil electricistas para tratar de restablecer rápidamente el servicio de los usuarios que resulten afectados.

Pagará 7 mil mdp en juicios

Por otra parte, la eléctrica estatal **reservó 6 mil 832 millones de pesos durante el primer trimestre de 2022** para el pago de juicios y reclamaciones reconocidos por la misma empresa como 'significativos'.

En su informe trimestral reportado a la **Bolsa Mexicana de Valores**, CFE indicó que este pasivo a largo plazo es derivado del curso normal de sus operaciones, sin embargo, hubo diversos acontecimientos durante los últimos meses que han provocado que la empresa productiva del Estado tenga que defenderse en tribunales.

Actualmente, la CFE cuenta con veinte procedimientos de arbitraje internacional a cargo del abogado general, resultado de disputas con diversos proveedores que se encuentran en distintas etapas.

"A la fecha de los estados financieros, no podemos determinar razonablemente si un resultado final adverso en estos procedimientos tendría un efecto negativo que genere un incremento en la provisión adicional para litigios", indicó la empresa. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de mayo de 2022

2

CRE niega permisos hasta a la 'Santísima Trinidad'; rechaza dar 'luz verde' a 2 empresas privadas

Se trata de las compañías Santísima Trinidad y al Instituto Educativo del Noroeste, que buscaban generar energía solar.

La Comisión Reguladora de Energía (CRE) negó el permiso para generar energía eléctrica a dos empresas del sector privado, por lo que las autoridades regulatorias **continúan bateando todas las solicitudes que le llegan**.

Mediante sesión ordinaria, el Órgano de Gobierno de la CRE le negó el permiso a generadora fotovoltaica **Santísima Trinidad** y al **Instituto Educativo del Noroeste**.

La Santísima Trinidad pretendía generar 199.2 megawatts de energía solar **en Sinaloa**, mientras que el Instituto Educativo del Noroeste buscaba generar mil 66 megawatts de energía solar **en Baja California**.

Además, los comisionados del órgano regulador también le negaron a Fotovoltaica ENH y a Iberdrola Cogeneración Bajío, la posibilidad de modificar **el aprovechamiento de la energía eléctrica generada** de sus permisos, así como de realizar planes de expansión.

A pesar de que la iniciativa de reforma eléctrica del presidente Andrés Manuel López Obrador fue rechazada, el Órgano de Gobierno de la CRE ha mantenido la política de negar permisos de generación eléctrica para las empresas privadas.

Desde noviembre de 2020, el presidente envió un memorándum con la consigna de ["detener el otorgamiento de permisos o concesiones a particulares en el sector energético por sobreoferta de petróleo y electricidad para el mediano y largo plazo"](#).

De acuerdo con el portal de la CRE, hasta el 10 de marzo de 2022 hay más de 100 solicitudes de permisos del sector privado que se encuentran a la espera de una resolución.

No hay ajustes de precios para gas natural

Por otra parte, la CRE también decidió negar la oportunidad a nueve proyectos en materia de gas natural para que **ajusten sus tarifas máximas por inflación y variaciones del tipo de cambio**.

Las empresas que recibieron la negativa fueron Gas Natural del Noroeste, Tractebel DGJ, Comercializadora Metrogas, Gas natural de Juárez y para diversas sedes de Naturgy México (Bajío, Monterrey, Nuevo Laredo, Saltillo y Toluca).

Esta decisión fue 'pareja' pues también se le negó a Pemex Logística (titular del permiso de transporte por ducto de acceso abierto de gas natural sin procesar) la posibilidad del ajuste anual por inflación y variación del tipo de cambio a sus tarifas máximas para el periodo diciembre 2020 a diciembre de 2021. El Financiero

Exige CFE indemnización a Iberdrola

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) exige una **indemnización a Iberdrola por 190 millones de dólares en un arbitraje internacional que abrió la compañía española**.

La controversia se centra en la entrada en funcionamiento de la planta de generación **Topolobampo III**.

Iberdrola ganó la licitación para **construir** esa planta y terminó la construcción en 2017.

Sin embargo, **cinco años después de que concluyó la construcción, todavía no entra en operación**, aunque el contrato estableció que iniciaría a surtir energía a CFE 30 meses después del inicio del contrato.

La empresa que dirige **Ignacio Sánchez Galán** asegura que la planta Topolobampo III no ha iniciado sus operaciones, porque no tiene los documentos para realizar las pruebas de operación comercial.

En respuesta, la **CFE condicionó la entrada en operación de la central ubicada en Sinaloa al pago de una multa de 16 millones de dólares**.

Una vez que la CFE condicionó a Iberdrola, la firma española inició un arbitraje internacional, ya que **pide que CFE reconozca que la planta eléctrica no ha entrado en funcionamiento por causas de fuerza mayor**.

La CFE respondió a la demanda con una solicitud de una indemnización por 185.5 millones de dólares por reclamo de daños y 4.7 millones de dólares por no haber alcanzado el porcentaje de contenido nacional, ambas contra Iberdrola. EAD



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de mayo de 2022

3

Niega CRE otro permiso a Iberdrola México

La empresa de origen español buscaba aprovechar la energía de su central de ciclo combinado Bajío, ubicada en Querétaro

La **Comisión Reguladora de Energía (CRE)** volvió a negarse a otorgar un permiso a la empresa **Iberdrola México**, esta vez para aprovechar la energía generada en su **planta de cogeneración Bajío** y para realizar trabajos de ampliación en la misma.

En sesión de su órgano de gobierno celebrada este mediodía, la Comisión bajo la presidencia de **Leopoldo Melchi García** negó a la firma de origen español las modificaciones a la condición tercera de su permiso con **número E/1486/COG/2015 relativa al aprovechamiento de la energía generada.**

Se trata de una planta de cogeneración eficiente de 61.5 megawatts (MW) de capacidad autorizada y de **52 MW de capacidad instalada.** Ubicada en **San Juan del Río, Querétaro**, la central alimenta mediante un turbogruppo de gas y uno de vapor a una empresa privada del rubro del papel.

Esta negativa se da apenas **casi tres semanas después** de que un juez de distrito con sede en la Ciudad de México ordenara a la CRE **mantener su permiso de generación para la central Dulces Nombres**, localizada en el municipio de **Pesquería, Nuevo León**, un permiso que la Comisión se negara a renovar en repetidas ocasiones.

La empresa estatal **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** se negó a interconectar la central de Iberdrola, la cual promovió **un juicio de amparo** que derivó a una **suspensión provisional a su favor.**

Antes, la empresa española dirigida por **Enrique Alba** ya había llevado a tribunales conflictos con la CFE de **Manuel Bartlett Díaz**. Cabe recordar que en marzo de 2021, Iberdrola interpuso **un arbitraje internacional** en contra de la CFE, toda vez que ésta reclamaba el pago de hasta **190 millones de dólares como sanción** por los retrasos en la construcción de una central en el puerto de **Topolobampo, Sonora.**

Iberdrola argumentó que estos retrasos en la construcción de la obra se deben a **casusas de fuerza mayor.**

La actual administración federal **no ha sido el mejor momento para la empresa española en México.** Apenas ayer, la **Secretaría de Medio Ambiente y Recursos Naturales (Semarnat)** negó la autorización para la instalación de la termoeléctrica de ciclo combinado **Mérida IV**, a construirse a **unos metros de un conjunto de cenotes en la Península de Yucatán.**

La Semarnat aseguró que la solicitud del permiso **no incluía los estudios y la consulta pública sobre el proyecto.**

CRE niega otro permiso de autoabasto

En su sesión de hoy, la CRE también negó **un permiso de aprovechamiento** de energía a una central de generación eléctrica fotovoltaica **bajo la modalidad de autoabasto** y para ampliación de la misma.

La empresa **Fotovoltaica ENH**, con permiso número E/1492/AUT/2015, no recibió la autorización para modificar la condición tercera de su permiso para el aprovechamiento de la energía que genera, ni para la modificación de la condición cuarta relativa a sus planes de expansión.

Por el contrario, los comisionados aprobaron la resolución que autoriza la modificación de las condiciones primera, relativa a la ubicación y descripción de las instalaciones, y segunda, respecto al programa, inicio y terminación de obras del permiso para generar energía eléctrica E/1665/GEN/2015, **otorgado a la empresa subsidiaria de CFE, con el nombre de CFE Generación IV, para su central termoeléctrica Villa de Reyes, en San Luis Potosí.**

Esta central de ciclo combinado, entre otros proyectos, había sido cancelada por motivos de la pandemia provocada por la COVID-19, pero se retomó el año pasado. Tendrá una capacidad de unos **800 MW. EAD**

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de mayo de 2022



4

Busca Sempra suministrar GNL a Polonia

Firmó un acuerdo preliminar con la empresa polaca PGNiG para un suministro a 20 años

La empresa norteamericana **Sempra Infrastructure**, subsidiaria de Sempra, y la **Compañía Polaca de Petróleo y Gas (PGNiG)** anunciaron este lunes la celebración de un **acuerdo preliminar (HOA, por sus siglas en inglés)** para la compra de aproximadamente **3 millones de toneladas por año (mmta) de gas natural licuado (GNL)**, entregados bajo el esquema *“gratis a bordo”* de la cartera de proyectos de GNL de Sempra Infrastructure en América del Norte.

El acuerdo, **con duración a 20 años**, se da a conocer poco más de **dos semanas después de que el gigante energético ruso Gazprom [suspendiera las entregas de gas natural a Polonia](#)**, quien depende en más de 80% del energético de su vecino país, quien lo bombea a través del ducto de Yamal que atraviesa Ucrania.

Según informó PGNiG a finales de abril pasado, Gazprom dejó de suministrarle el gas respondiendo a la instrucción de que las naciones “hostiles” hacia la política militar rusa en Ucrania deberían pagar por el gas en rublos.

“El acuerdo de hoy subraya nuestro compromiso de ayudar a brindar una mayor seguridad energética a Polonia y a nuestros socios globales a través de ventas de GNL a largo plazo”, dijo **Dan Brouillette**, presidente de Sempra Infrastructure.

“Nuestra relación con PGNiG es fundamental para este compromiso y estamos entusiasmados de continuar trabajando en estrecha colaboración con ellos para avanzar en soluciones de energía más confiables, seguras y cada vez más limpias”, agregó el ejecutivo.

Por su parte, **Iwona Waksmundzka-Olejniczak**, presidenta de PGNiG, SA, manifestó: *“El acuerdo firmado hoy allana el camino para las negociaciones de términos detallados que proporcionarían a PGNiG GNL de un socio de infraestructura confiable y altamente valorado. Aquí en Polonia, el GNL ya es una de las piedras angulares de nuestra estrategia diversificada para mejorar la seguridad energética polaca, como así como fortalecer el potencial comercial del Grupo PGNiG.*

Estamos decididos a expandir aún más nuestras operaciones en esta dirección y, por lo tanto, estamos tomando medidas para asegurar el acceso a volúmenes adecuados de gas natural en el futuro”.

En 2020, Polonia importó de Rusia alrededor de **9.6 mil millones de metros cúbicos de gas**, de los cuales más de **7.6 provinieron de la Federación Rusa**.

El HOA contempla la negociación y finalización de acuerdos definitivos de compraventa de GNL a **20 años por 2 mmta del proyecto Cameron LNG Fase 2 en desarrollo en Louisiana, y 1 mmta del proyecto Port Arthur LNG en desarrollo en Texas**. El HOA también brinda a PGNiG la oportunidad en 2022 de **reasignar volúmenes del proyecto Cameron LNG Phase 2 al proyecto Port Arthur LNG**. Además, Sempra Infrastructure y PGNiG esperan continuar trabajando hacia un marco para la reducción, mitigación y reporte de emisiones de gases de efecto invernadero en toda la cadena de valor de GNL.

Sempra Infrastructure está desarrollando el proyecto Cameron LNG Fase 2, que se espera que incluya un solo tren de GNL con una capacidad de producción máxima de aproximadamente **6.75 mmta de GNL**, así como la eliminación de cuellos de botella de los tres trenes de GNL existentes en la instalación en Hackberry, Louisiana.

El mes pasado, Sempra Infrastructure firmó una HOA con los socios de Cameron LNG para el desarrollo del proyecto Cameron LNG Fase 2. Además, Sempra Infrastructure también está desarrollando el proyecto Port Arthur LNG propuesto, **una instalación totalmente autorizada de aproximadamente 13.5 mmta en un sitio de 3,000 acres en el condado de Jefferson, Texas**.

Sempra aclaró que la HOA es un acuerdo preliminar **no vinculante** y el desarrollo de los proyectos Cameron LNG Fase 2 y Port Arthur LNG **sigue sujeto a una serie de riesgos e incertidumbres, que incluyen llegar a acuerdos definitivos, obtener todos los permisos necesarios, firmar contratos de ingeniería y construcción, obteniendo financiación e incentivos y llegando a una decisión final de inversión para cada proyecto. EAD**

17 de mayo de 2022

5

Prevén desaceleración de la demanda mundial de petróleo en el 2T

Se prevé que el **crecimiento de la demanda mundial de petróleo se desacelere a 1.9 millones de barriles diarios (mmbd) en el segundo trimestre de 2022** desde los 4.4 mmbd del primer periodo y ahora **se proyecta que disminuya a 490,000 barriles diarios en promedio en la segunda mitad del año**, debido a una expansión económica más moderada y precios más altos.

A medida que aumenta la conducción automotriz en verano y el combustible para aviones sigue recuperándose, **se espera que la demanda mundial de petróleo aumente en 3.6 mmbd de abril a agosto. Para 2022, se espera que la demanda aumente en 1.8 mmbd en promedio a 99.4 mmbd**, previó la **Agencia Internacional de Energía (AIE) en su reporte de mayo.**

Rusia cerró casi 1 mmbd en abril, reduciendo el suministro mundial de petróleo en **710,000 a 98.1 mmbd**. Con el tiempo, se espera que el aumento constante de los volúmenes de la OPEP+ de Oriente Medio y los EEUU, junto con una desaceleración en el crecimiento de la demanda, evite un déficit de suministro agudo, dijo la Agencia. **Excluyendo Rusia, se espera que la producción del resto del mundo aumente en 3.1 mmbd de mayo a diciembre.**

El organismo también apuntó que **los márgenes globales de refinación han aumentado a niveles extraordinariamente altos debido al agotamiento de los inventarios de productos y la actividad restringida de este sector.** El rendimiento en abril **cayó 1.4 mmbd a 78 mmbd**, el más bajo desde mayo de 2021, impulsado en gran medida por China.

Los inventarios mundiales de petróleo observados disminuyeron otros 45 millones de barriles durante marzo y ahora son un total de 1.2 mil millones de barriles más bajos que en junio de 2020. En la OCDE, la liberación de **24.7 millones de barriles** de existencias gubernamentales durante marzo detuvo la caída abrupta de los inventarios de la industria. Las existencias de la industria de la OCDE aumentaron en **3 millones a 2,626 millones**, pero permanecieron **299 millones por debajo del promedio de cinco años.** Los datos preliminares de abril muestran que los inventarios de la industria de la OCDE aumentaron en **5.3 millones de barriles.**

Respecto a los **precios**, la AIE indicó que cayeron en abril para negociarse en un estrecho rango de **10 dólares por barril (dpb)** por encima de 100 dpb. **El Brent cotizó por última vez alrededor de 105 dpb y el WTI en 102 dpb.** Los rápidos avances de principios de mayo en la sexta ronda de sanciones de la UE a Rusia generaron nuevas tensiones de precios. Los altos precios del crudo y las rupturas excepcionales de los productos respaldan las fuertes tendencias de inflación.

El factor Rusia

El aislamiento de Rusia tras su invasión a Ucrania se está profundizando a medida que la Unión Europea y el G7 **contemplan sanciones más duras que incluyen la eliminación total de las importaciones de petróleo del país.** De aceptarse, los nuevos embargos acelerarían la reorientación de los flujos comerciales que ya están en marcha y **obligarán a las petroleras rusas a cerrar más pozos.** Aun así, se espera que el aumento constante de la producción en otros lugares, junto con un crecimiento más lento de la demanda, especialmente en China, evite un déficit de oferta agudo en el corto plazo.

A pesar de la creciente presión internacional y la caída de la producción de petróleo, **hasta ahora las exportaciones rusas se han mantenido en general.** Pero ahora las principales casas comerciales estuvieron cerrando acuerdos antes de la fecha límite del 15 de mayo para detener todas las transacciones con Rosneft, Gazprom Neft y Transneft, controladas por el estado. Tras una caída del suministro de casi 1 mmbd en abril, las pérdidas podrían expandirse a alrededor de **3 mmbd durante la segunda mitad del año.**

Las limitaciones de capacidad y mantenimiento de refinerías globales están exacerbando las dislocaciones causadas por la guerra de Rusia en Ucrania. Durante abril, los mercados de crudo y productos registraron tendencias divergentes. Si bien los precios del crudo tendieron a la baja en general, los *cracks* de diesel y gasolina **aumentaron a niveles récord, elevando los márgenes de refinación y los precios para el usuario final.**

La capacidad disponible limitada en el sistema de refinación global, junto con las exportaciones reducidas de combustible, diesel y nafta rusos han agravado la estrechez en los mercados de productos, que ahora han visto siete trimestres consecutivos de caída de existencias.

La Agencia consideró que el aumento de los precios de bombeo y la desaceleración del crecimiento económico **frenen significativamente la recuperación de la demanda durante el resto del año y hasta 2023.** Además, **los bloqueos prolongados en China, donde el gobierno lucha por contener la propagación de Covid-19,** están impulsando una desaceleración significativa en el segundo mayor consumidor de petróleo del mundo. **Para el año en su conjunto, se prevé que la demanda mundial de petróleo alcance un promedio de 99.4 mmbd en 2022, un aumento interanual de 1,8 mb/d.**

A medida que se relajen las restricciones en China, se recupere la conducción en verano y el combustible para aviones continúe recuperándose, se espera que la demanda mundial de petróleo aumente en 3.6 mmbd desde el mínimo de abril hasta agosto. Si las refinerías no pueden seguir el ritmo, los mercados de productos y los consumidores podrían verse sometidos a una presión adicional. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de mayo de 2022

6

Precios del hidrocarburo superan 114 dólares

El gobierno de Shanghai, en China, analiza concluir el confinamiento por el rebrote de coronavirus, que inmoviliza a alrededor de 25 millones de habitantes.

Esta situación, dicen analistas del sector financiero, puede resultar positivo para la demanda de crudo, que acumula seis semanas consecutivas a la baja.

Las noticias provenientes de China dieron un impulso al mercado petrolero en la primera jornada de la semana.

El West Texas Intermediate (WTI) cerró la sesión con un alza de 3.19 por ciento, para ubicarse en 114.02 dólares por barril, mientras que el Brent se ubica en 114.18 dólares por barril, un alza de 2.36 por ciento.

“El precio del petróleo ha sido presionado a la baja ante la debilidad de los mercados financieros, las mayores tasas de interés, el fortalecimiento del dólar estadounidense, las presiones inflacionarias globales, los confinamientos por coronavirus en China y una posible recesión”, dijo Gabriela Siller, analista de Banco Base.

La especialista añadió que la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) disminuyó por segundo mes consecutivo la previsión de crecimiento de la demanda mundial de petróleo de este año en 300 mil barriles diarios, hasta 100.2 millones de barriles diarios (mbd).

“Asimismo, en su informe mensual la Agencia Internacional de Energía revisó a la baja sus estimaciones de demanda mundial de petróleo del 2022 en 100 mil barriles diarios a 99.4 mbd”, abundó. EAD



Prepárense permisionarios, CRE planea más visitas de verificación

Desde el año pasado, la CRE incrementó las verificaciones a instalaciones de empresas privadas en el sector de los hidrocarburos, aumentando las clausuras e inmovilizaciones.

El órgano de gobierno de la Comisión Reguladora de Energía (CRE) aprobó en la sesión extraordinaria del día de hoy un el programa anual de visitas de verificación en materia de hidrocarburos para el 2022, sin que se dieran a conocer más detalles.

El año pasado, el regulador del mercado energético inicio una estrategia de verificación de infraestructura de empresas privadas dedicadas al almacenamiento y distribución de petrolíferos, las cuales comenzaron a ser clausuradas sin explicación alguna a pesar de cumplir con la normatividad vigente.

A partir de julio de este año, la [\(CRE\)](#), en coordinación con otras autoridades, han incrementado el número de verificaciones a las instalaciones y vehículos de los importadores y distribuidores privados, lo cual ha provocado un aumento en las clausuras e inmovilizaciones.

En 2021, el regulador llevó a cabo más de 130 verificaciones extraordinarias en atención a quejas, denuncias o incumplimientos reportados relacionados con el combate al contrabando de combustibles en el país.

De acuerdo con los expertos consultados, el objetivo del regulador es fortalecer la posición de Petróleos Mexicanos (Pemex) en la negocio de la distribución de combustibles.

Por ello, busca restringir las actividades de transbordo y distribución, los cuales en teoría podría ayudar a reducir drásticamente las importaciones ilegales de combustible.

Durante el tercer trimestre del año pasado, el regulador comenzó a solicitar [a las distribuidoras y empresas de transporte de petrolíferos que registren sus unidades de transporte](#) como parte de sus permisos, así como enumerar las rutas y destinos de suministro.

Durante las visitas los inspectores han inhabilitaron algunas unidades de transporte por no contar con el permiso de los tractocamiones.

Por ello, la CRE ha inmovilizado en total han sido 651 unidades de transporte, 570 carrotanques, 32 autotanques, 6 semirremolques y 32 vehículos de reparto. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de mayo de 2022



Nuvoil obtiene certificación en materia antisoborno

Con esta certificación, Nuvoil reafirma el compromiso con su cultura corporativa para prevenir, detectar y actuar frente a conductas contrarias a sus valores.

Grupo Nuvoil, integrado por 4 empresas dedicadas al desarrollo y gestión de proyectos relacionados con gas natural, petróleo y turbomaquinaria, obtuvo la certificación internacional más importante en transparencia y ética, gracias a sus sistemas de gestión de prevención de prácticas contrarias a la legalidad. A la fecha, el Grupo mexicano es una de las 96 empresas a nivel nacional en recibir este certificado.

El estándar internacional ISO 37001, que da fundamento a esta certificación, se basa en las mejores prácticas para el cumplimiento de programas anticorrupción en las organizaciones públicas y privadas. Esta certificación confirma que las operaciones de la empresa responden al cumplimiento de las leyes y a los más altos estándares internacionales.

José Edel Álvarez Delong, director general del Grupo Empresarial señaló que “las empresas mexicanas tenemos un rol clave y por tanto un compromiso con la sociedad de regirnos por los más altos estándares en materia de ética y transparencia, por ello, es nuestra responsabilidad implementar sistemas, políticas, procesos y prácticas que nos ayuden a garantizar su cumplimiento en el día a día en todas nuestras transacciones y relaciones con proveedores, clientes y con el gobierno.”

La ISO 37001 acompaña a una serie de iniciativas de sistemas de gestión implementadas previamente por Grupo Nuvoil, entre ellas, el trabajo justo, donde todos los puestos de trabajo de la empresa cumplan con lo establecido en la Ley Federal del Trabajo y mucho más. Con estas acciones, la empresa está comprometida con el bienestar de sus colaboradores y esta norma es parte de ello.

Con esta certificación, el Grupo Empresarial Nuvoil reafirma el compromiso con su cultura corporativa para prevenir, detectar y actuar frente a conductas contrarias a sus valores. Asimismo, da un paso más en los compromisos que firmaron con el Pacto Global de las Naciones Unidas, específicamente con el Objetivo de Desarrollo Sostenible 16 enfocado en promover la paz, la justicia e instituciones sólidas. OGM

Arabia Saudita espera producir 13 millones de barriles de petróleo en 2027

Arabia Saudita espera incrementar la producción en los próximos cinco años en más de un millón de barriles por día.

Arabia Saudita prevé aumentar su capacidad de producción de petróleo en más de un millón de barriles por día para superar los 13 millones hacia principios de 2027, informó este lunes el ministro de Energía.

“Vamos a producir 13.3 millones a 13.4 millones de barriles diarios, principalmente desde la Zona Neutral para fines de 2026-27”, dijo el Príncipe Abdulaziz en la conferencia MGC en Bahrein.

“Podemos seguir manteniendo una producción sostenible. Como cualquier otro productor. Estamos trabajando en un mercado donde el atraso es más una bendición que una maldición”.

Arabia Saudita ha mantenido tradicionalmente una reserva de capacidad adicional de 2 millones de barriles diarios, que ha utilizado, ha pedido para ayudar a mantener la estabilidad del mercado mundial durante crisis de suministro.

El reino, que es el mayor exportador mundial de petróleo, no ha seguido los llamados de Estados Unidos a aumentar su producción para frenar el alza de los precios del petróleo desde que comenzó la ofensiva militar rusa en Ucrania el 24 de febrero.

Desde el inicio de la guerra, Arabia Saudita y los Emiratos Árabes Unidos destacaron su compromiso con la OPEP+, un cartel de países productores que reúne a los 13 miembros de la OPEP, más otros diez exportadores, incluyendo a Rusia.

A principios de mayo, los países de la OPEP+ acordaron un alza marginal de su producción. OGM

