

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de diciembre de 2023

Petróleo cae hasta 5% ante desconfianza por recortes de la OPEP+

1

Como el recorte adicional es voluntario, no se detalló cuánto bajará su producción cada país y no hubo anuncio oficial; hay escepticismo respecto a si en los hechos se va a cumplir con lo acordado.

Los precios del petróleo cayeron hasta 5% el viernes, pese a los recortes adicionales que anunció en la víspera la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados (OPEP+).

La mezcla mexicana de exportación retrocedió 5.11% el viernes, para concluir en 69.83 dólares por barril, de acuerdo con datos de Petróleos Mexicanos (Pemex).

En tanto, el Brent del Mar del Norte perdió 4.77% en la primera sesión de diciembre, cerrando en 78.88 dólares el barril, mientras que el crudo estadounidense West Texas Intermediate (WTI) bajó 2.49%, a 74.07 dólares el barril.

Los productores de la OPEP+ acordaron el jueves retirar voluntariamente 2.2 millones de barriles diarios (bpd) de petróleo del mercado en el primer trimestre del próximo año.

Esta cifra incluye la prórroga de los actuales recortes voluntarios de 1.3 millones de bpd de Arabia Saudita y Rusia.

Craig Erlam, analista en OANDA, se mostró escéptico ante el anuncio. "Parece que los operadores no creen que los miembros vayan a cumplir o no lo consideran suficiente".

Ana Azuara, analista de Materias Primas en Banco Base, explicó por su parte, que no hay certeza de que se vaya a dar en los hechos este recorte adicional, debido a que son voluntarios y no se detalló cuánto recortará cada país, como sí lo han hecho en anuncios anteriores.

En los dos últimos días, desde el anuncio de la OPEP+, la mezcla mexicana pierde 6.13%, el Brent 5.07% y el WTI descendió 4.86 por ciento.

La OPEP+, que bombea más del 40% del petróleo mundial, se está centrando en reducir la producción, ya que los precios han caído desde cerca de 98 dólares a finales de septiembre, en un contexto de preocupación por un crecimiento económico más débil en 2024.

Los recortes "no detendrán una nube de confusión que el mercado del petróleo tardará semanas y meses en descifrar, y solo si los datos declarados son realmente fiables", dijo John Evans, analista en PVM.

Analistas en Banorte Casa de Bolsa explicaron que el hecho de que otros países fuera de la OPEP+ continúan recortando su producción igualmente presionó a la baja a los petroprecios el viernes.

Desde los máximos que tocaron a finales de septiembre, la mezcla mexicana ha perdido 21.92%, el WTI ha descendido 20.93%, mientras que el Brent ha bajado 18.30 por ciento.

Si el Brent cae por debajo de sus mínimos de noviembre (de 77.42 dólares), quedará perfectamente claro qué piensan los mercados del acuerdo (de la OPEP+)", afirmó Craig Erlam.

A la falta de certeza respecto a los recortes de la OPEP+, se sumó que en Estados Unidos, el presidente de la Reserva Federal (Fed), Jerome Powell, dijo el viernes que el banco central se movería "con cuidado" en cuanto a las tasas de interés, ya que los riesgos de "infra y sobreajuste se están equilibrando".

Los comentarios de Powell debilitaron al dólar, lo que benefició a las materias primas como el oro, pero no al petróleo.

El viernes fracasaron las negociaciones para prorrogar una tregua de una semana entre Israel y el grupo militante palestino Hamás, lo que provocó la reanudación de la guerra en Gaza y podría alterar el suministro mundial de petróleo.

Inicialmente, el conflicto había respaldado los precios del petróleo por la preocupación de que cualquier escalada que involucrara a los productores de petróleo circundantes pudiera interrumpir el suministro.

No obstante, hasta ahora, el conflicto no ha tenido un impacto significativo en los flujos mundiales de petróleo.

En lo que va del 2023, el Brent del Mar del Norte pierde 8.18%, el WTI cae 7.71%, mientras que la mezcla mexicana logra subir apenas 0.17 por ciento.

Los administradores de dinero redujeron sus posiciones netas largas en futuros y opciones de crudo estadounidense en la semana hasta el 28 de noviembre en 7,663 contratos a 62,070, dijo el viernes la Comisión de Comercio de Futuros de Materias Primas de Estados Unidos (CFTC).

Panorama hacia 2024

Ana Azuara dijo que hacia 2024, los precios del petróleo se mantendrán elevados, aunque probablemente haya una sobreoferta en el primer semestre.

Explicó que "la economía de Estados Unidos (el principal consumidor de petróleo en el mundo) se ve que va bien en general y es probable que tampoco se desacelere el próximo año".

Aseguró que pese a que hay preocupaciones respecto al crecimiento de China, aunque el país asiático no llegue a lograr su objetivo para 2023, el próximo año el gobierno "le va a meter mucha pila" a la economía.

"El precio del petróleo va a permanecer bastante alto, si bien es poco probable que veamos al WTI por encima de los 100 dólares por barril, yo creo que sí vamos a estar cerca de los 90 dólares el próximo año", concluyó. El Economista

5 de diciembre de 2023

2

Repuntan expectativas de inflación para este año y mejoran para el PIB: Encuesta Banxico

Los sectores de energía (petróleo, gas y gasolina) así como electricidad, son los que presentan más problemas de competencia, seguidos por servicios de transporte.

Especialistas del sector privado moderaron su expectativa de inflación para este año a 4.57%, una previsión que incorpora una segunda moderación consecutiva tras el repunte de septiembre, cuando anticiparon que llegaría a 4.70% anual, según información recabada por la encuesta de Especialistas de Economía de Banco de México.

Este pronóstico se encuentra debajo del estimado medio de 4.61% recogido por la misma encuesta del mes anterior, pero sigue lejos del techo alcanzado en el ejercicio de opinión de febrero, cuando los mismos especialistas proyectaron que podía fluctuar en 5.34 por ciento.

En este contexto de inflación, los 37 especialistas consultados anticipan que el Banco de México dejaría sin cambio la tasa en 11.25 por ciento.

El panorama esperado para la economía sigue mejorando. De acuerdo con los especialistas, el PIB podría conseguir un crecimiento de 3.37% este año, que supera 3.25% previsto el mes anterior y se convierte en la expectativa más alta desde septiembre del año pasado.

El cumplimiento del pronóstico enfrenta tres obstáculos donde los relacionados con gobernanza son los que predominan según la percepción de los expertos consultados: se refieren en específico a los problemas de inseguridad pública, falta de Estado de derecho e incertidumbre política interna así como la ausencia de un cambio estructural en el país.

Avizoran mejora en el PIB

Las previsiones para el 2024 también muestran importantes cambios. Los especialistas esperan un crecimiento de 3.37% en el PIB, que hila un séptimo mes consecutivo al alza y se convierte en la previsión más alta recabada en un año.

El pronóstico es mayor de 3.25% previsto el mes anterior.

Para la inflación esperan una variación de 4.01%, la misma que tenían el mes anterior y es la expectativa más alta recogida desde septiembre pasado. Para la tasa, anticipan que vendrán recortes en el 2024 que dejarán al rédito en un nivel de 9.17 por ciento.

Acerca de Estados Unidos, principal socio comercial de México, anticipan un crecimiento de 2.25% para este año y una moderación de 1.33% para el 2024. Ambos incorporan correcciones al alza desde 2.15% y 1.31%, estimados el mes anterior.

También solicitaron detallar los principales obstáculos para hacer negocios y encabezan la lista el crimen, con 29% de las respuestas, la falta de Estado de derecho con 22% y la corrupción que concentra 16% de las menciones.

Moderan optimismo sobre inversiones

En el apartado sobre percepción del entorno económico destacaron que 44% de los especialistas consultados considera que es un buen momento para realizar inversiones. Esta proporción aumentó desde el 33% que tenía este sentimiento el mes pasado y queda como la mayor proporción recabada desde noviembre del año pasado. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de diciembre de 2023

3 **Petróleo tiene tercera caída consecutiva tras anuncio de la OPEP+ de nuevos recortes**

La alianza prometió una reducción adicional de 900,000 barriles diarios de producción de enero a marzo, para llevar a unos 6 millones diarios menos el recorte desde octubre de 2022, más de 5% de la producción mundial.

Las **cotizaciones del petróleo** tuvieron este lunes su tercera caída consecutiva desde que la OPEP+ anunció nuevo recortes de producción, una reacción que pone bajo presión a esta alianza, que va quedándose sin municiones para sostener los precios.

El precio del **barril de Brent del mar del Norte** para entrega en febrero perdió 1.07% para cerrar en 78.03 dólares.

El **barril de West Texas Intermediate (WTI)** para enero, en tanto, perdió 1.39% a 73.04 dólares.

Desde que la OPEP y sus aliados en la OPEP+ anunciaron los recortes el jueves tras su reunión ministerial, el WTI perdió más de 6%.

La alianza prometió una reducción adicional de 900,000 barriles diarios de producción de enero a marzo, para llevar a unos 6 millones diarios menos el recorte desde octubre de 2022, más de 5% de la producción mundial.

“Los operadores están un poco perdidos, pero se interrogan sobre la amplitud exacta del recorte”, dijo **Michael Lynch, de Strategic Energy & Economic Research (SEER)**.

El **mercado duda** de los compromisos asumidos por algunos miembros de la alianza, en particular **Emiratos Árabes Unidos** y Kuwait, “que podrían no respetar sus cuotas”, advirtió el analista.

Ya Angola anunció que no se plegará a la cuota que le fue asignada.

“Se hace cada vez más difícil cada vez” para la **OPEP+**, explica Lynch, debido la degradación progresiva y constante de la coyuntura económica.

Con la caída de la demanda, “recortaron más. Pero el problema es que se quedarán sin municiones”, argumentó el analista.

Mientras la **OPEP+** reduce producción, Estados Unidos está en un récord absoluto de 13.2 millones de barriles, al que Brasil que también está en sus máximos; Irán en tanto está también en un pico en cinco años y Nigeria produce cada vez más.

Para Danny Flynn, de Price Futures Group, la perspectiva de una **política monetaria** menos restrictiva en Estados Unidos en el mediano plazo, podría generar algo de optimismo en el mercado y ayudar a que los precios se recuperen. El Economista

Gran demanda por energía si frenaría la llegada de más empresas

Expertos señalan que la CFE está destinando muy pocos recursos en infraestructura de transmisión de electricidad.

De acuerdo con expertos en el sector energético, la falta de infraestructura eléctrica, y por ende su afectación a la garantía del suministro en el país estaría siendo un impedimento para la llegada de más IED por la vía de nearshoring, poniendo en tela de duda y en un predicamento la todavía no segura llegada de Tesla al país, particularmente en Nuevo León.

Y es que según el Sistema de Información Energética, el suministro de energía eléctrica por entidad federativa en México se mide en gigavatios-hora (GWh). En el año 2023, la cantidad total de energía eléctrica consumida en México fue de 218 mil 929.6 GWh, en donde destacan algunos estados como: Ciudad de México (CDMX) con 12 mil 910.5 GWh, Nuevo León (NL) con 17 mil 655.4 GWh, Estado de México (EDOMEX) con 17 mil 489.4 GWh, Jalisco con 13 mil 851.2 y Chihuahua con 12 mil 949.7 GWh.

En marzo pasado, expertos del despacho Santamarina y Steta, señalaron que “el rezago en la infraestructura de fuentes de energía renovable y de mano de obra en el país son un obstáculo que en este momento significan un reto para seguir impulsando el nearshoring y apoyar la llegada de más IED, como el reciente anuncio de Tesla con su gigafactory en NL.

En octubre pasado, el multimillonario, Elon Musk, dijo a Bloomberg que la fábrica de Tesla planeada en Monterrey aún no está lista para ir “a toda máquina” en su construcción debido a la situación de la economía global.

La empresa de vehículos eléctricos todavía está “sentando las bases” para la fábrica, expuso Musk en una conferencia telefónica sobre resultados del tercer trimestre de la compañía.

Los comentarios se producen después de semanas de especulaciones sobre si la planta, anunciada por primera vez en marzo, será realmente construida. El Gobierno de NL reconoció también a principios de octubre que Tesla había solicitado al estado que mejorara la electricidad, el agua y el transporte antes de comenzar la construcción de la gigafábrica, que estaba prevista para este año.

La planta, que se espera requiera una inversión de unos 10 mil millones de dólares, ha sido promocionada tanto por el gobierno estatal como por el federal como una señal de que México está atrayendo a las principales empresas como parte de su atractivo de nearshoring, y hasta ahora Los ejecutivos de Tesla y los funcionarios locales han negado los informes de que la planta estuviera siendo cancelada, sin embargo los grandes avances no se ven y eso es una realidad que no se puede ocultar El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de diciembre de 2023



Tiene IED eléctrica nacional inversión mínima histórica

El monto que ha llegado al sector eléctrico se ubicó en 50 millones de dólares, de enero a septiembre de este año, un 95 por ciento menos que el mismo periodo del 2022, indica Monitor Energético.

El mal ambiente para los negocios generado en la actual Administración federal llevó a la inversión extranjera directa (IED) en el sector eléctrico a su nivel mínimo histórico en los primeros tres trimestres del año.

De acuerdo con un análisis de la consultora Monitor Energético, considerando cifras de la Secretaría de Economía, la IED en el sector eléctrico se ubicó en solo 50 millones de dólares (mdd) en el periodo de enero a septiembre de este año, lo que representó un desplome de 95 por ciento con respecto al mismo periodo del 2022.

Además, el monto es el más bajo en la historia y para un nivel relativamente similar se tiene que remontar hasta 2006 cuando fueron captados 174.3 millones de dólares.

Son dos los rubros que comprenden principalmente la IED en electricidad: la generación, transmisión, distribución y comercialización de energía eléctrica, además de la fabricación de equipo de generación y distribución de energía eléctrica.

En el primer caso se registró una desinversión por 108.5 mdd a septiembre pasado, siendo la primera vez que se registra este fenómeno, según los registros de la dependencia federal; en el segundo caso se reportó una captación de IED por 158.5 mdd.

Un factor decisivo dentro de la baja captación de IED en el sector eléctrico fue España, que reportó una salida de recursos por 83.7 mdd de enero a septiembre, influenciada por los conflictos entre el

Gobierno Federal y la empresa ibérica Iberdrola.

“La llegada de una nueva Administración federal podría aliviar la situación de la inversión privada en el sector”, apuntó José Ángel Vela, director de Monitor Energético.

Agregó que, la “obsesión” por parte del Gobierno federal para elevar la preponderancia de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) en la generación -además de mantener el monopolio en transmisión-, aunado a los continuos rechazos por parte de la Comisión Reguladora de Energía (CRE), para proyectos eléctricos -sobre todo renovables-, son los principales factores que han motivado la animadversión de la IED en el sector, coinciden expertos consultados por Monitor Energético.

Armando Llamas, especialista de energía, censuró que la CFE esté destinando muy pocos recursos en infraestructura de transmisión de electricidad. El Financiero

XV Aniversario de la CNH

En México, la casi totalidad de la extracción de hidrocarburos se concentra básicamente en Chiapas

En la celebración del XV aniversario de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH), su comisionado presidente, Agustín Díaz Lastra, mi amigo y paisano, envió un mensaje a la comunidad energética, que rescata la voz de las mujeres y hombres de las regiones petroleras que tanto han contribuido al desarrollo de México.

Sin omitir, como los hidrocarburos son un recurso estratégico y geopolítico para todas las naciones del planeta; el comisionado presidente recalco que, en México, la casi totalidad de la extracción de hidrocarburos se concentra básicamente en Chiapas, Tabasco, Campeche, Veracruz y Tamaulipas; en conjunto el Producto Interno Bruto (PIB) de estos estados suman el 13% del PIB del país; y las actividades petroleras en estos cinco estados representan el 21% de la suma de sus productos internos.

Díaz Lastra, oriundo y conocedor de las entrañas petroleras del Sureste Mexicano, dejó entrever las asimetrías que existen en los 195 municipios donde se ubican las 412 Asignaciones y los 108 Contratos, que se traducen en 693 campos con 1,347 yacimientos; al señalar que en estas regiones que denomina el “México Petrolero”, cohabitan con la industria de los hidrocarburos 11 millones de mexicanos, es decir el 9% de la población nacional; con cifras del Instituto Nacional de Geografía y Estadística (INEGI), señaló el rezago educativo de las zonas petroleras, enfatizando que mientras a nivel nacional el grado promedio de escolaridad en 2020 era de 9.7, en los municipios petroleros fue de 8.0.

De igual manera, apoyándose en los datos del INEGI, dejó en claro una deuda que se tiene con las comunidades petroleras, al referirse como “... los estados con mayor participación en actividades petroleras aportan el 13.4% del PIB de México, salvo Tamaulipas, sus índices de pobreza superan al promedio nacional.”

Dejando esta reflexión a manera de desafío para el sector energético de México, dio paso a los logros que ha tenido la CNH como órgano regulador de las actividades de Exploración y Extracción de hidrocarburo y representante del Estado Mexicano en el seguimiento y la administración de los Contratos con empresas privadas, enfatizando que, por instrucciones del presidente Andrés Manuel López Obrador, ninguno se ha cancelado, y las Asignaciones a cargo de Petróleos Mexicanos (PEMEX).

La CNH, como responsable de la cuantificación de la extracción, de las reservas y los recursos prospectivos que definen el rumbo de la política energética en materia de hidrocarburos, al primero de enero de 2023, la estimación de las reservas totales (3P) ascendieron a 23,081 millones de barriles de petróleo crudo equivalente (MMbpce); y los recursos prospectivos se calculan en más de 112,900 MMbpce; y para su aprovechamiento se tienen aprobados y en operación 522 Planes de Exploración y Desarrollo para la Extracción. El Herald

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de diciembre de 2023



Firman 50 petroleras acuerdo para alcanzar el net zero... Pemex no figuró

Medio centenar de empresas petroleras firmaron un acuerdo en el que se comprometieron a **alcanzar la neutralidad de carbono hacia 2050**.

De acuerdo con un reporte de S&P Global, entre las empresas firmantes destacan nombres como **BP, la estatal árabe, Aramco; Equinor, Eni**, entre otras que firmaron el listado en el marco de la Conferencia de las Partes (COP) 28.

Sin embargo, **en este listado no aparece la petrolera que dirige Octavio Romero Oropeza**.

El acuerdo forma parte de un Acelerador de Descarbonización Global lanzado en la Cumbre Climática Mundial que se centra en tres pilares: **sistemas energéticos del futuro como las energías renovables y el hidrógeno; el sector de los combustibles fósiles y las industrias intensivas en emisiones; y metano**.

El presidente de la COP28, Sultan al-Jaber, dijo que los compromisos son parte de sus esfuerzos para interactuar de manera proactiva con las compañías de petróleo y gas durante las conversaciones.

“Si queremos acelerar el progreso en toda la agenda climática, **debemos lograr que todos seamos responsables de la acción climática**”, dijo Jaber.

Las 50 empresas de petróleo y gas representan el 40 por ciento de la producción mundial de petróleo.

Problema sistemático

Hasta el 20 de junio de este año, **Petróleos Mexicanos tenía relegada su participación en tres alianzas internacionales para reducir las emisiones de CO2**.

De acuerdo con la Sesión Ordinaria 003 del Comité de Sostenibilidad de Pemex, realizado el 20 de junio de este año, Graciela Belem Romero García, coordinadora especialista de la Dirección Corporativa de Finanzas, recordó que **la empresa ha participado en distintas alianzas globales, entre las que destacan Global Methane Initiative, Carbon Disclosure Project y el Pacto Mundial de las Naciones Unidas**.

Las tres iniciativas cuentan con proyectos específicos de colaboración internacional para la reducción de las emisiones de gases de efecto invernadero.

En este sentido, la directiva de Pemex mencionó que el mercado financiero ha mostrado interés en que la compañía retome por lo menos esas tres alianzas, ya que actualmente no hay colaboración activa con ninguna de las tres.

Además, **destacó la importancia de las evaluaciones de desempeño en materia de gestión de riesgos asociados al cambio climático**, ya que permiten mejorar la reputación de la empresa ante el mercado financiero. EAD

México se contradice en ma COP28, señala el CEMDA

La representación del gobierno mexicano en la Conferencia de las Partes (COP) 28, que se realiza en Dubai, presentó un posicionamiento contradictorio entre las metas establecidas y las políticas públicas y el presupuesto destinado para alcanzarlas, advierte el **Centro Mexicano de Derecho Ambiental (CEMDA)**.

El posicionamiento fue presentado por la Secretaría de Relaciones Exteriores (SRE) y si bien presenta buenas intenciones, el país debe adoptar un plan de acción climática adecuado para responder a eventos como los impactos del reciente huracán “Otis”.

El CEMDA añadió que todos los países deben incrementar sus esfuerzos para dar cumplimiento a los Acuerdos de París. “Reconocemos que **México es uno de los países más vulnerables frente al cambio climático** y es también uno de los principales emisores de Gases de Efecto Invernadero (GEI) a nivel global y el segundo en Latinoamérica. De ahí la importancia de que el Estado mexicano no minimice su responsabilidad de mitigación”, indicó.

El organismo también consideró positivo que el gobierno reconozca la necesidad de incluir el enfoque de justicia social frente a la crisis climática.

“Sin embargo, dicho llamado debe respaldarse con acciones concretas y con los recursos necesarios para llevarlas a cabo”, abundó.

En este sentido, el CEMDA advierte que no existe en el país una política pública sobre adaptación de cambio climático.

Como ejemplos, señaló el de la comunidad del Bosque en Tabasco **–la cual ha sido desplazada de sus hogares debido al avance del mar–** y las graves afectaciones ocasionadas por el impacto del huracán Otis en Acapulco, pues consideró que esos casos muestran que el gobierno carece de recursos etiquetados para adaptación, así como de una ruta de acción clara para enfrentar estas situaciones de manera preventiva, suficiente y adecuada.

Además, consideró que el **Estado mexicano debe asignar los recursos suficientes a través del Anexo Transversal 16**, el cual debería destinarse a acciones de mitigación y adaptación frente al cambio climático.

No obstante, esos recursos fueron asignados a proyectos como **el Tren Maya**, a la construcción de infraestructura para gas fósil y para programas como Sembrando Vida, los cuales **no contribuyen a la reducción de emisiones de GEI, sino que, por el contrario, las aumentan**. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de diciembre de 2023

6

Retoma Pemex proyecto de trazabilidad de gasolinas

Será mediante la próxima generación de su aditivo Aditec 7S

El próximo año **Petróleos Mexicanos** (Pemex) retomará el rastreo de combustibles, o **trazabilidad**, en la venta a estaciones de servicio mediante su **aditivo de nueva generación** bajo la marca comercial Aditec 7S.

Lo anterior, para asegurar que el combustible que compran las gasolineras del país a Pemex **efectivamente es producto de la petrolera**.

“Eso nos va a permitir sobre todo ver y verificar la calidad del producto y si realmente Pemex fue el que surtió ese producto”, dijo **Leopoldo Figueroa**, gerente de Ventas de Pemex

En su participación en la expo y conferencias **Cumbre Oaxaca, Punto de Encuentro**, organizado por la **Onexpo Nacional** la semana pasada, el directivo explicó que este aditivo se agregará sobre todo a las gasolinas tipo Magna y Premium.

Aditec 7 se refiere al número de componentes que la conforman para el cuidado y mejor desempeño del motor, aseguró Figueroa, pero aclaró que parte de las novedades del producto a lanzarse en 2024 **es la trazabilidad molecular**.

“La gran ventaja de este aditivo va a ser que va a tener un trazador molecular”, señaló ante los empresarios reunidos en el evento.

Combatir el huachicol y venta ilícita

Por lo menos **desde 2004** Petróleos Mexicanos ha tratado de combatir la venta de gasolinas adquiridas de forma ilícita, principalmente derivada de su extracción de ductos y por robo a pipas, a través de adición **de un rastreador, o trazador**, que permita indicar la procedencia lícita del combustible.

En 2016, Pemex hizo la **primera prueba piloto** en el uso de este rastreador, el cual evidenció que alrededor de **50 por ciento** de las estaciones de servicio analizadas adquirían en diversos porcentajes combustible ilícito.

Crece la franquicia Pemex y Gasolineras del Bienestar

En el evento de Onexpo, **Miguel Vicente Rosales**, coordinador de Combustibles de Transportes, refirió que actualmente existen en el país unas **7 mil 134 gasolineras** en la franquicia Pemex que representan alrededor de **55 por ciento** del total de gasolineras del país.

Del lado de **Gasolineras del Bienestar**, uno de los programas en materia energética iniciados por la actual administración para apoyo a la economía familiar, tiene a la fecha unos **800 usuarios**, según informó Figueroa. EAD

Precio del gas LP rompe racha de cinco semanas a la baja

El gobierno federal publicó los precios máximos del gas LP para la semana 47 del 2023.

La Comisión Reguladora de Energía (CRE), dio a conocer los precios aplicables en el gas Licuado de Petróleo (LP) respectivos a la semana del 3 al 9 de diciembre del 2023 para las 201 regiones en la que dividió el país, [los cuales experimentó un aumento en todas las regiones en comparación a la semana pasada.](#)

Los precios reflejan la nueva metodología aplicada por el regulador para topar los precios del gas LP al público en general en todo el territorio nacional, emprendida desde el 2021.

El [acuerdo número A/024/2021 del regulador energético](#) que establece la regulación de precios máximos de gas licuado de petróleo objeto de venta al usuario final, en cumplimiento a la Directriz de emergencia para el bienestar del consumidor de gas licuado de petróleo, emitida por la Secretaría de Energía, con la finalidad de proteger los intereses de los usuarios finales.

El precio máximo del energético en la Ciudad de México para esta semana, será de 9.01 pesos por litro y 16.69 pesos por kilo, un aumento en el precio frente a la semana anterior.

El precio más caro para el energético se ubica en los municipios de Loreto y Mulege en Baja California, donde el precio máximo alcanza los 21.69 pesos por kilo.

De acuerdo con la lista de precios máximos publicados por la CRE, en la Ciudad de México el precio aumenta de 16.64 a 16.69 pesos por kilogramo con IVA, sumando tres semanas a la baja.

En Tijuana también, el precio incrementa de 17.36 a 17.38 pesos por kilogramo.

Mientras que en Puebla el precio aumenta también de 16.61 a 16.66 pesos por kilogramo con IVA. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de diciembre de 2023

7

Energía Real: aliado estratégico de Chedraui para su descarbonización

Energía Real, anunció hoy la construcción de más de 60 centrales fotovoltaicas en tiendas y plazas comerciales de Grupo Chedraui.

Energía Real, anunció hoy la construcción de más de 60 centrales fotovoltaicas en tiendas y plazas comerciales de Grupo Chedraui, contribuyendo de esta forma a reducir las emisiones de gases de efecto invernadero generadas a lo largo de su cadena de valor.

El montaje de las centrales implicó la instalación de la estructura, los paneles, los inversores y las conexiones eléctricas. Dicho proceso se hizo en tiempo récord, logrando instalar algunas centrales en solo una semana, cuando generalmente suele llevar entre 4 y 5 semanas.

Santiago Villagómez, director general de Energía Real, dijo: “En Energía Real tenemos como uno de nuestros propósitos fundacionales contribuir a la descarbonización de los negocios a través de la generación de energía en sitio, para que cada día más empresas impacten de manera positiva al medio ambiente. Gracias a la confianza que Chedraui ha depositado en nosotros, somos un aliado estratégico en su camino a realizar operaciones más sostenibles”.

Para este proyecto se instalaron más de 35 mil 500 paneles solares, que suman una capacidad instalada de 20 Megawatts y se espera que tenga una generación anual estimada de 30 mil MWh, cubriendo en promedio el 40% del consumo de los sitios, índice que puede variar en función del perfil de consumo de cada lugar. Se logrará de esta manera un ahorro anual aproximado de 13 mil 450 toneladas de CO₂, lo que corresponde a las emisiones promedio de 19 mil 146 viviendas mexicanas, 2 mil 924 automóviles fuera de circulación por un año y 67 hectáreas de bosque plantadas

Arturo Vasconcelos, Director General Adjunto de Grupo Chedraui, comentó: “Para Chedraui es muy importante tener un desempeño social y ambiental de primer nivel, ya que la sustentabilidad es el camino para construir un legado que perdure para las generaciones futuras. Este proyecto es un paso más en nuestra misión y Energía Real ha sido un gran aliado para la ejecución del mismo.”

Actualmente, se trabaja en la tercera fase, es decir, una ampliación del proyecto con más centros de suministro. De esta forma, Chedraui se posiciona como la primera empresa del sector al incluir acciones de sostenibilidad en su modelo de negocio.

Santiago Villagómez agregó: “En Chedraui encontramos un equipo sumamente comprometido con lograr disminuir su huella de carbono. Sin el empuje de los directivos y las personas involucradas no se hubiera logrado implementar un proyecto así de ambicioso en tiempo récord.”

La energía en sitio trae grandes beneficios para las empresas. Entre ellos, el abatimiento de costos, la reducción de emisiones, el cumplimiento de las leyes ambientales, una mayor resiliencia, además de tornarse más atractivas para los inversionistas. “Para dimensionar los beneficios del proyecto, es importante señalar que esta cobertura representa el consumo completo de los refrigeradores y congeladores de cada tienda Chedraui. Al alimentar estos equipos con energía solar, el efecto se refleja comparativamente como si estuvieran todos apagados”, puntualizó Villagómez. OGM

