

Efecto Tesla y nearshoring duplicarán inversión extranjera en Nuevo León

El secretario de Economía de NL dijo que el estado espera captar 8 mil 800 mdd en inversión este año.

El **Gobierno de Nuevo León** espera cerrar el año captando 8 mil 800 millones de dólares de inversión extranjera, lo que representa más del doble de lo que recibió el estado el año pasado, reveló en entrevista Iván Rivas, secretario de Economía de la entidad.

La llegada de capitales foráneos a la entidad se debe, en gran medida, al efecto <u>Tesla</u> y al fenómeno denominado <u>nearshoring</u>, donde empresas, principalmente provenientes de Asia, **buscan relocalizar sus inversiones** en el continente americano.

"Durante la administración de Samuel García en Nuevo León, tenemos 141 proyectos de inversión extranjera confirmados, lo que se traduce en más de 13 mil 568 millones de dólares", detalló el secretario.

De estos 141 proyectos, 76 son nuevas inversiones y 65 son expansiones. El 30 por ciento son proyectos de manufactura, seguido del **automotriz** (26 por ciento), logística (8), IT & Software (6), maquinaria y equipo (6) y el restante 23 por ciento distribuida en otros sectores.

El secretario neolonés agregó que ya se tienen contemplados los montos de inversión de la planta que instalará Tesla, empresa que dirige Elon Musk, y que en una primera etapa rondarán los 5-10 mil millones de dólares.

"Por ahora estamos en tiempo y forma trabajando con SEMARNAT, CFE y el CENACE, por lo que hasta no tener los permisos federales no podemos empezar a 'mover tierra ni nada', no sabemos todavía cuándo iniciará la construcción pero esperamos que una vez que inicien los trabajos, se construya entre 14 y 16 meses", dijo.

Lo que les ha comentado <u>Tesla</u> es que la planta que instalará en el municipio de <u>Santa Catarina</u> será la más grande del mundo y que **buscarán producir 1 millón** de autos eléctricos al año, incluido, el automóvil más económico que puede ofrecer la empresa.

Gracias a la participación de <u>Tesla</u>, el 61 por ciento de las inversiones extranjeras que recibió <u>Nuevo León</u> siguen proviniendo de Estados Unidos, aunque el resto del pastel está diversificado entre China (28 por ciento), Corea del Sur (10), Alemania (8), Japón (5) y otros países con el 29 por ciento restante.

Iván Rivas destacó las condiciones de <u>Nuevo León</u> para atraer inversiones, como la electricidad y el agua.

"Creamos la Agencia Estatal de Energías Renovables para promover nuevos proyectos y estamos impulsando la generación distribuida, ya que las empresas están pidiendo que el solicitando que la fuente de su energía provenga de tecnologías limpias", apuntó.

Respecto al **agua**, señaló que afortunadamente, las lluvias de este año podrían satisfacer la demanda por los próximos cuatro años, sin embargo, están invirtiendo en infraestructura, como es el caso del acueducto "Cuchillo 2" que podrá abastecer 10 metros cúbicos por segundo de agua junto con su hermano "Cuchillo 1", lo que ayudará a satisfacer la demanda de la ciudad, que oscila los 14 metros cúbicos por segundo.

"Este tipo de proyectos, nos arreglan el problema del agua por los próximos 20 años", dijo.

Nuevo León 'cuna de la electromovilidad' en México

Por otra parte, el secretario de Economía de Nuevo León señaló que el estado se está convirtiendo en un **hub de electromovilidad en México**, e incluso, en el mundo, por lo que realizarán por primera vez el Americas Mobility of the Future, evento dedicado a la movilidad del futuro, transportación inteligente, infraestructura y logística sustentable.

Se llevará a cabo el 6 y 7 de junio en Cintermex, Monterrey.

El evento contará con la participación de más de 30 expositores nacionales e internacionales, como KIA, Slemens, Hltachi, 3M, Nemak, entre otros. El Financiero

Precios del petróleo suben tras el plan de Arabia Saudita de intensificar recortes

Arabia Saudita anuncia recorte histórico de producción de petróleo en medio de desafíos macroeconómicos, impulsando la estabilidad de los mercados.

Los <u>precios del petróleo subieron el lunes</u>, después de que el principal exportador de crudo del mundo, **Arabia Saudita**, se comprometió a recortar la producción en **1 millón de barriles diarios** (bpd) más a partir de julio para contrarrestar los factores macroeconómicos adversos que han deprimido a los mercados.

Los futuros del crudo **Brent** ganaron 58 centavos, o 0.76%, a 76.71 dólares el barril, tras tocar un máximo de sesión de 78.73 dólares. El crudo estadounidense **West Texas Intermediate** avanzó 41 centavos, o 0.57%, a 72.15 dólares, tras tocar un máximo intradiario de 75.06 dólares.

Ambos contratos ampliaron sus ganancias de más de un 2% el viernes, después de que el Ministerio de Energía saudita dijo que la producción del reino caería a 9 millones de bpd en julio desde los 10 millones de bpd de mayo. El recorte es el mayor de Arabia Saudita en años.

El recorte voluntario se suma a un acuerdo más amplio de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) y sus aliados, incluida Rusia, para limitar la oferta hasta 2024, en un intento del grupo de productores OPEP+ por impulsar los bajos precios del crudo.

La OPEP+ bombea alrededor del 40% del crudo mundial y ha recortado su objetivo de producción en un total de 3,66 millones de bpd, lo que equivale al 3,6% de la demanda mundial.

"El mercado todavía está tratando de evaluar el impacto de lo que realmente significa el recorte de la producción saudita", dijo Phil Flynn, analista de Price Futures Group. "El petróleo parece estar tomando las noticias como muy optimistas, y lo es".

El analista de SEB, Bjarne Schieldrop, afirmó que la reacción del mercado el lunes fue relativamente moderada después de que el recorte anterior de la **OPEP+ no logró apuntalar los precios por mucho tiempo**.

La consultora Rystad Energy dijo que es probable que el recorte adicional saudita agrave el déficit del mercado hasta más de 3 millones de bpd en julio, lo que podría impulsar los precios al alza en las próximas semanas.

Los analistas de Goldman Sachs dijeron que la reunión era "moderadamente alcista" para los mercados del petróleo y que podría impulsar los precios del Brent de diciembre de 2023 entre 1 y 6 dólares el barril, dependiendo de cuánto tiempo mantenga Arabia Saudita la producción en 9 millones de bpd durante los próximos seis meses. El Economista

Van por energía limpia en el Edomex: buscan reducir contaminación

El servicio eléctrico en inmuebles del gobierno estatal y 125 municipios debe permitir ahorros de 50%

A partir del próximo año, más de 8 mil 500 edificios públicos del gobierno del **Estado de México** y de los 125 ayuntamientos deberán implementar energías limpias y renovables para el abastecimiento eléctrico en sus instalaciones, lo que permitirá una reducción en los niveles de contaminación, además de ahorros millonarios.

Así lo establece Ley para la Implementación de Energías Limpias y Renovables en los Edificios Públicos del Estado de México y Municipios, aprobada en mayo en el Congreso local.

El diputado **German Lamas Pombo** informó que el principal objetivo de la ley es el beneficio ambiental, pero la implementación de tecnologías limpias, además, permitirá un ahorro de 50 por ciento en los 3 mil millones de pesos que pagan al año los seis mil inmuebles públicos del gobierno estatal a la Comisión Federal de Electricidad (**CFE**).

"Aunque no es la finalidad primaria de la ley. En la parte económica, sin contar los 125 ayuntamientos, solo el gobierno del Edomex, le paga a CFE anualmente 3 mil millones de pesos, con estas nuevas tecnologías podremos estar ahorrando mil 500 millones de pesos".

En entrevista dijo que el principal beneficio de la ley es ambiental, pues la energía eléctrica no renovable, utilizada por las unidades administrativas del gobierno estatal liberan al año, 258 mil 764 punto 504 kilogramos de dióxido de carbono (CO2) en promedio, que no se mitigan ni compensan, contribuyendo al cambio climático y sus consecuencias.

"Al transitar a energías renovables, evitamos la quema de combustóleo o de carbón, utilizados para generar energía eléctrica; con lo cual, se dejarán de emitir miles de toneladas de gases de efecto invernadero y de partículas suspendidas". El presidente de la Comisión Legislativa de protección Ambiental precisó no se tiene un número exacto de cuántas oficinas tienen los 125 Ayuntamientos, pero se estima que suman más de 2 mil 500.

La ley, que entrará en vigor en 2024, será para instalaciones públicas propias o rentadas, y tienen hasta 2027 para cambiar a energías renovables al cien por ciento. El Heraldo

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

6 de junio de 2023



Sube el precio de la luz en junio, estas son las nuevas tarifas de la CFE

Durante este 2023 las tarifas eléctricas tendrán un aumento de 7.1 % anual

A partir de este mes de junio, las <u>tarifas eléctricas</u> en el suministro básico a usuarios domésticos tendrán un aumento en todo el país informó la <u>Comisión Federal de Electricidad</u> (CFE), a través del oficio No. 349 - B - 1 - I - 055, el cual fue publicado en su página de internet.

La tarifa antes de junio se encontraba en 0.969 pesos por cada 75 kilowatts. Es el primer aumento significativo desde 2017, aunque el aumento se anunció desde enero hasta ahora se aplicará, en algunos casos comenzó a reflejarse desde el mes de mayo. En diciembre del 2022, el cobro era de 0.939 pesos. Durante este 2023 las tarifas eléctricas tendrán un aumento de 7.1 % anual.

Tarifas de CFE junio 2023

- Factor de Ajuste para el Cargo Fijo: 1.0024
- Factor de Ajuste para el Cargo por Energía Consumida: 0.9667

Los cambios aplicarán para todo el país aunque variarán por región y temporada del año:

- Baja California (en verano) Fijo: 132.02 pesos al mes / Por energía consumida: 5.436 pesos.
- Baja California (resto del año) Fijo: 132.02 pesos al mes / Por energía consumida: 4.607 pesos.
- Baja California (en verano) Fijo: 132.02 pesos al mes / Por energía consumida: 5.922 pesos.
- Baja California (resto del año) Fijo: 132.02 pesos al mes / Por energía consumida: 4.670 pesos.
- Noroeste Fijo: 132.02 pesos al mes / Por energía consumida: 5.241 pesos.
- Norte y Noroeste Fijo: 132.02 pesos al mes / Por energía consumida: 5.105 pesos.
- Sur y Peninsular Fijo: 132.02 pesos al mes / Por energía consumida: 5.184 pesos.
- **Central** Fijo: 132.02 pesos al mes / Por energía consumida: 5.592 pesos.

La tarifa antes de junio se encontraba en **0.969 pesos por cada 75** kilowatts.

Subsidio a las tarifas eléctricas evitará un alza descontrolada

Las cifras tarifarias pueden consultarse en el sitio de internet de la empresa que provee el servicio de luz a gran parte del país y ahí se detalla cada una respecto al tipo de consumo de energía eléctrica. Cabe destacar que el gobierno ha puesto en marcha un plan para contrarrestar que los efectos inflacionarios golpeen el bolsillo de los mexicanos mediante un subsidio al servicio eléctrico.

Al respecto la **Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP)** tiene etiquetados **76 mil 625 millones de pesos** para subsidiar las tarifas eléctricas durante este 2023, de este modo se controla el precio de la luz y que haya un aumento descontrolado.

¿Cómo leer tu medidor?

Los medidores con ese tipo de registro pueden ser de cuatro o cinco carátulas. Para tomar la lectura se deberá de iniciar por la primera manecilla del extremo derecho, que serán las unidades, enseguida continuará con la carátula izquierda siguiente?, que será la de las decenas y así sucesivamente hasta completar las cuatro o cinco manecillas, dependiendo del tipo de medidor, cuando una manecilla se encuentre entre dos números, se deberá considerar el número menor. En el caso de que la manecilla se encuentre entre el número 9 y el número 0 se considerará como nueve. Cabe hacer mención de que la lectura se toma de derecha a izquierda, pero se interpretará de izquierda a derecha.

Para medidores digitales:

- Considerar todos los dígitos que emite el equipo de medición. pueden ser hasta 6 números, de lado derecho deberá decir las siglas kWh que significan kilowatt hora.
- Este es la lectura al momento de la revisión.

¿Te suspendieron el servicio de energía eléctrica por falta de pago? Esto es lo que debes hacer para que te proporcionen nuevamente el servicio:

- Pagar el saldo pendiente.
- Cubrir el costo por la reconexión.
- Llamar al 071 para notificar tu pago.

Recuerda que al recibir tu pago, el servicio se reanudará en el transcurso de un día, si es en la ciudad, y en no más de tres días, si es área rural. Debes realizar el pago dentro de los 15 días posteriores a la suspensión del suministro, para evitar la cancelación del contrato. El Heraldo



PEMEX celebra el Día Mundial del Medio Ambiente, estos son sus avances en la materia

La paraestatal busca generar una menor huella ambiental

Petróleos Mexicanos (PEMEX) conmemoró el Día Mundial del Medio Ambiente y reconoció a los trabajadores que han desarrollado proyectos para que la petrolera avance en sus compromisos en la materia.

Octavio Romero Oropeza, director general de la petrolera, destacó que además de recuperar la producción de hidrocarburos, la empresa a su cargo ha implementado diversas acciones para cuidar el medio ambiente, entre las que destacó el taponamiento de pozos y la reducción en la quema de gas.

En lo que se refiere al último punto, el titular de PEMEX informó que en tres de las cuatro regiones de producción de hidrocarburos, la Sur, Noroeste y Norte, el aprovechamiento de gas ya alcanza el 98%, lo que representa una reducción muy importante en la quema de este hidrocarburo, con lo que da cumplimiento con los estándares internacionales.

Comentó que en la región suroeste en donde aún no alcanzan su meta en aprovechamiento de gas, tienen planeado elaborar un proyecto para construir una planta con capacidad de separar hasta 70% del nitrógeno del gas, lo que además de reducir la contaminación les permitirá reaprovechar mucho gas, y actualmente están sacrificando algunos pozos para reducir la quema.

"Hay una diferencia enorme entre cómo se explotaba el crudo y como lo estamos haciendo ahora, había un desconocimiento total y falta de consideración en relación con el medio ambiente y las cosas han cambiado poco a poco, hay avances en la materia y éstos seguirán", aseveró el directivo.

Romero Oropeza indicó que al inicio de su gestión había muchos problemas derivados de la falta de inversión, lo que provocó una ineficiencia, falta de producción y contaminación.

"Este tema del Día Mundial del Medio Ambiente es muy importante, (...) que no se nos debería olvidar nunca y no dejarlo sólo en el discurso, sino tratar de ir al fondo, hacer cosas que tal vez no sean muy espectaculares, pero que sí sean muy efectivas", destacó el directivo.

El directivo comentó que la transición energética debe de abordarse de manera realista y hacer todas las acciones que se requieran para ser lo más responsables con el medio ambiente, en este sentido destacó el caso del Tren Maya, el cual funcionará con 40% de energía eléctrica, mientras que el otro 60 será de diésel con muy bajo contenido de azufre, mismo que producirá PEMEX.

Como parte de la política implementada en esta administración por parte de PEMEX, en marzo pasado quedó instalado el Comité de Sustentabilidad con el cual dará seguimiento a sus compromisos en materia ambiental, social y de gobernanza (ASG), así como a las tareas específicas trazadas en su Plan de Negocios 2023-2027.

"No hay que aflojar con esto, porque al final del día esto tiene que ver con nuestros hijos, con nuestros nietos y con el futuro de la humanidad, nunca va a ser suficiente, pero hay que ir más allá en cómo remediar el daño al medio ambiente", destacó el funcionario. El Heraldo





Nigeria aumentará producción petrolera mientras Arabia busca recortes

El reino árabe anunció una reducción adicional voluntaria de 1 millón de barriles diarios

Mientras Arabia Saudita busca recortar la producción de petróleo crudo para estabilizar los precios internacionales, la OPEP anunció de último momento un incremento en la producción de Nigeria.

Arabia Saudita dio a conocer este domingo que hará un "profundo" recorte en su producción de petróleo crudo **para julio próximo** y que buscará hacer un acuerdo con la OPEP+ para limitar los suministros hasta el 2024, dijo en la noche de este domingo, hora de México.

El anuncio realizado por el ministro de Energía del país árabe, el príncipe **Abdulaziz bin Salman Al-Saud**, se dio horas después de que concluyera la **35ª Reunión Ministerial** de la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados, la llamada OPEP+, en Viena, Austria.

Según informaron la OPEP y sus países aliados, entre ellos México, del 1 de enero al 31 de diciembre de 2024 el grupo hará un ajuste en la producción conjunta **a 40 millones 463 mil barriles diarios (bd) de crudo.**

En la reunión, por su parte, la secretaria de Energía de México, **Rocío Nahle García**, refrendó el volumen de aportación del país sin cambios en 1 millón 753 mil bd.

"México participa en la sede de la @OPECSecretariat en la ciudad de Viena en la 35 reunión ministerial OPEP- NO OPEP (OPEC plus). Nuestro país mantiene su cuota base para continuar con la política energética implementada", escribiría Nahle en su cuenta personal de Twitter @rocionahle

Sin embargo, el príncipe Abdulaziz dijo posteriormente que su país reducirá para julio de manera voluntaria su producción **a 9 millones de bd** de los 10 que en promedio bombeaba en mayo, la mayor reducción que ha hecho en años.

Lo anterior, explicó, con la intención de **estabilización los precios** del energético en los mercados internacionales.

"Esta es una paletilla saudí", dijo el príncipe en una conferencia de prensa reportada por Reuters, y dijo que a su país le gusta mantener el misterio de las decisiones que toma.

"Siempre queremos agregar suspenso. No queremos que la gente intente predecir lo que hacemos", agregó.

Pero de última hora, el **gobierno de Nigeria** informó en un comunicado de prensa que aumentará su producción.

De manera formal, la cuota de producción de Nigeria pactada para 2024 sería de **1 millón 380 mil bd**, pero la OPEP señaló que el nivel de producción requerido de Congo y Nigeria puede actualizarse para igualar la producción promedio que se puede lograr en 2024.

La estimación podría llegar al **1 millón 578 mil bd,** según lo evaluado por las analistas de mercados energéticos IHS, Wood Mackenzie y Rystad Energy, agregó la Organización.

"Tomando nota de que el plan de producción declarado de Nigeria en 2024 es de 1 millón 578 mil bd sujeto a verificación, y si se verifica, el número se reflejará como producción requerida para 2024", apuntó.

Por lo pronto, la **36ª Reunión Ministerial** de la OPEP y no OPEP quedó agendada para el **domingo 26 de noviembre de 2023**, igualmente en la capital austriaca.

Responden crudos referenciales de manera mixta

La reunión ministerial de la OPEP y sus aliados tuvo **un efecto mixto** en los precios de los crudos referenciales internacionales ante la expectativa del encuentro.

El **West Texas Intermediate (WTI)** había incrementado su precio **en 6.45 dólares por barril (dpb), o 9.5 por ciento**, desde el miércoles de la semana pasada al domingo.

En ese lapso, el precio del WTI pasó de los 67.44 dpb –su precio más bajo de la semana– a los 73.89 dólares por unidad. Sin embargo, para el lunes 5 de junio **ya había caído 1.6 por ciento,** o un dólar con 18 centavos por barril.

Por el contrario, el **Brent del Mar del Norte** tuvo una subida de **6 por ciento**, al pasar de los 72.60 dpb a los **77.01 dpb**, esto es, 4.41 dólares en el mismo periodo. EAD

Acuerdo de la CRE reduce el valor de las inversiones en CEL, dice ICC México

El organismo exhortó al gobierno federal a abrir el diálogo con los sectores involucrados

El Acuerdo A/018/2023 de la Comisión Reguladora de Energía (CRE) reduce el valor de las inversiones en Certificados de Energías Limpias (CEL) y ahonda su déficit anual, además de que contraviene el esfuerzo que México tiene en favor de la descarbonización, consideró la International Chamber of Commerce (ICC) México.

El Instituto, bajo la presidencia de **Claus von Wobeser**, hizo referencia al Acuerdo de la CRE, por el que se actualizan los valores de referencia de las metodologías para el cálculo de la eficiencia de los sistemas de cogeneración de energía eléctrica y los criterios para determinar la cogeneración eficiente, así como los criterios de eficiencia y metodología de cálculo para determinar el porcentaje de energía libre de combustible establecidos en las resoluciones RES/003/2011, RES/206/2014, RES/291/2012 y RES/1838/2016, representan un proceso acelerado e inconsistente con la lucha contra el cambio climático.

Con dicho Acuerdo, publicado el pasado **26 de mayo** de este año, el organismo regulador presidido por **Leopoldo Melchi García** bajó los estándares para reclasificar la energía limpia o libre de combustible.

"La (energía) producida con vapor, en un proceso donde previamente se quema gas natural e históricamente no era considerada como energía limpia, ahora ya lo es", explicó ICC México.

Por ello, el organismo internacional consideró que el Acuerdo de la CRE puede provocar que disminuya el estándar y desvirtúa todos los esfuerzos individuales que se realizan para cumplir las metas y los compromisos hechos por el presidente Andrés Manuel López Obrador, con el objetivo de que para 2024 el 35% de la energía que se consume en el país se genere por medio de tecnologías limpias y renovables.

De la misma manera, la decisión de la CRE **afecta los compromisos nacionales e internacionales,** los cuales, buscan promover la generación de energías limpias y es alarmante que se utilicen los valores del Acuerdo de manera retroactiva en el *Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional* (PRODESEN) 2023-2037, añadió la Cámara.

Lo anterior, agregó, da una señal errónea sobre la transición energética porque ahora una parte de la energía convencional generada en 2022 se convirtió en limpia mediante el Acuerdo A/018/2023 que entró en vigor el 26 de mayo.

En un comunicado emitido este lunes, la ICC México hizo un exhorto al gobierno federal a replantear el Acuerdo de la CRE y abrir el diálogo con los sectores involucrados en busca de promover el uso de energías limpias y hacer más eficientes los procesos de generación de energía eléctrica en los sectores productivos. EAD

Adicionarán mineras 2.1 millones GWh de producción de energía limpia para 2030

Actualmente 36 unidades mineras tienen esquemas de autoabasto proveniente de fuentes eólica, solar, hidroeléctrica y cogeneración, equivalentes a 6,620 GWh

El sector minero pretende adicionar 2 millones 140 mil 114 gigawatts por hora (GWh) en generación eléctrica a partir de fuentes limpias hacia el año 2030, informó este lunes la Asociación de Ingenieros de Minas, Metalurgistas y Geólogos de México (AIMMGM).

Luis Humberto Vázquez San Miguel, presidente de la Asociación, dijo que esta meta tiene como base la *Ley de Transición Energética* que considera cambios en los modelos de producción, distribución y consumo de energía **para hacer más sostenibles** los sistemas energéticos en el sector de la minería.

Indicó asimismo que para 2050, dicha meta de generación se incrementará **3.5 veces.**

"La minería en México lleva a cabo medidas para optimizar el consumo energético en sus procesos de producción, a fin de reducir sus emisiones de Gases de Efecto Invernadero (GEI) y preservar el ambiente", afirmó Vázquez San Miguel.

En el marco del **Día Mundial del Medio Ambiente** que se celebra hoy, el dirigente añadió que, en México, **36 unidades mineras** tienen esquemas de autoabasto de energía eléctrica proveniente de fuentes renovables, como la eólica, solar, hidroeléctrica y cogeneración, equivalentes a **6 mil 620 GWh de su consumo total.**

Refirió que, para dar cumplimiento a la eficiencia energética, que conlleva la reducción de la huella de carbono, las empresas mineras que consumen energía renovable han elevado el uso de esa energía, al pasar de 34 por ciento al 50 por ciento en 2021.

Las mineras, en las que participan más de tres mil técnicos y profesionistas afiliados a la AIMMGM, han implementado acciones para optimizar el consumo energético.

Por ejemplo, en lo referente a equipos y maquinaria, han sustituido, actualizado sistemas y han aplicado mantenimiento de motores; han reemplazado sus sistemas de iluminación e **instalado paneles solares.**

Igualmente, para hacer **más eficiente el uso de energía,** instauran control y mejora de procesos; medición y control de energía y reducción de fugas, lo cual mejora la productividad, reduce los costos de operación y contribuye al cuidado y preservación del entorno, precisó. EAD

OPEP mantendrá limitada la producción de petróleo de Pemex

México mantendrá limitada la producción de petróleo de Pemex hasta 2024, por acuerdo con la OPEP.

La producción de petróleo de <u>Petróleos Mexicanos</u> (<u>Pemex</u>) se mantendrá limitada a un millón 753 mil barriles diarios por mes, por lo menos hasta diciembre del 2024.

México mantendrá su cuota de producción de petróleo tras el acuerdo alcanzado en la reunión ministerial de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) realizada ayer en Viena, informó la titular de la SENER, Rocío Nahle.

"México participa en la sede de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) en la ciudad de Viena en la 35 reunión ministerial OPEP- NO OPEP. Nuestro país mantiene su cuota base para continuar con la política energética implementada", dijo Nahle en una publicación hecha en sus redes sociales.

El cártel acordó ayer mantener las cuotas de producción de crudo por lo menos hasta finalizar el 2024.

De todas formas, la empresa productiva del estado no ha podido superar los 1.50 millones de barriles desde el 2020, manteniendo actualmente una producción de petróleo por debajo de los 1.7 millones de barriles por día. OGM



CRE aumenta precio del gas LP

El gobierno federal publicó los precios máximos del gas LP para la semana 22 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 10 al 14 de junio del 2023 para las 201 regiones en la que dividió el país, <u>la cual experimentará un aumento en todas las regiones en comparación a la semana pasada</u>.

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 8.80 pesos por litro y 16.29 pesos por kilo, bajando de precio con respecto a la semana pasada.

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 21.44 pesos por kilo.

De acuerdo con la lista de precios máximos publicados por la CRE, en la Ciudad de México el precio aumenta 16.22 a 16.29 pesos por kilogramo con IVA.

En Tijuana el precio aumenta de 16.67 a 16.75 pesos por kilogramo.

Mientras que en Puebla el precio aumenta de 16.38 a 16.48 pesos por kilogramo con IVA. OGM