

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de noviembre de 2023



## Newpek renuncia al 55% de su bloque petrolero terrestre

La mexicana propiedad de Grupo Alfa se quedó únicamente con 87 kilómetros cuadrados en evaluación de este bloque adjudicado en la Ronda 2.3.

La empresa mexicana Newpek, propiedad de Grupo Alfa, devolvió 55% de una superficie de casi 200 kilómetros cuadrados de uno de los dos contratos petroleros, clasificado como BG-03-2017, que obtuvo en las rondas de adjudicación de la administración pasada, con lo que se quedó únicamente con 87 kilómetros cuadrados en evaluación de este bloque, uniéndose a las firmas que no encontraron rentabilidad en actividades en México y esperan que se reanuden las licitaciones para continuar caracterizando la superficie nacional.

El contrato fue firmado el 8 de diciembre de 2017, para una vigencia de 30 años con lo que concluiría en 2047. Su modalidad es licencia, lo que significa que compartiría con el Estado regalías a partir del comienzo de la producción de hidrocarburos y luego de la comercialización y las ganancias netas obtenidas. En este bloque de 199.5 kilómetros cuadrados, la empresa no llegó a la fase de producción completa y tras dividir el área encontró rentabilidad únicamente en una fracción en la que inició la evaluación, con año y medio de trabajos en estas actividades de caracterización, posteriores a la exploración en que perforó y terminó un pozo.

Así, en total ha invertido 8.206 millones de dólares, de los cuales 6.109 millones correspondieron al periodo exploratorio y 2.097 millones a la evaluación de la superficie devuelta. Así, acreditó la ejecución de 8,300 unidades de trabajo, cuando el mínimo obligatorio para no sufrir sanciones hasta esta etapa fue de 4,700 unidades de trabajo o actividades a realizarse en el contrato.

Newpek Exploración y Extracción obtuvo dos contratos en las licitaciones de la administración pasada, ambos de la Ronda 2.3 en bloques terrestres contiguos ubicados en Río Bravo, Valle Hermoso y Matamoros, Tamaulipas.

En el bloque 2, que mantiene la empresa, cuenta con 165 kilómetros cuadrados y tuvo a septiembre de 2023 una producción de 851,000 pies cúbicos diarios, con dos pozos activos, según el reporte de Administración de Contratos entregado por la CNH. En 2019, la CNH aprobó a Newpek los programas de exploración y evaluación para el bloque BG-02, que conservará para su operación, para el cual se invertirán 16.3 millones de dólares. El Economista

## Pemex aumenta en 5.3% la producción de gas natural al cierre de octubre

Pemex indicó que los campos nuevos de gas natural sumaron 1,541 millones pies cúbicos diarios, por lo que para el cuarto trimestre del 2023 se espera terminar un total de 24 pozos adicionales para mantener el crecimiento de la producción en esta estrategia.

Al cierre de octubre de 2023, la **producción de gas natural** por parte de **Petróleos Mexicanos (Pemex)** alcanzó los 4,926 millones de pies cúbicos diarios, volumen 5.3% mayor al registrado en el mismo periodo del año previo.

De acuerdo con [las estadísticas petroleras de octubre](#), el aumento que reportó la empresa productiva del Estado durante el periodo de enero a octubre equivale a 250 millones de pies cúbicos, en donde los nuevos campos tuvieron una participación importante.

La producción de gas natural en octubre promedió un total de 4,0885 millones de pies cúbicos diarios, cantidad que es 3.5% mayor que los 4,718 (mdpc) que se produjeron en el mismo mes de 2022.

El aumento en la producción de este hidrocarburo responde en gran medida a la **aportación de los nuevos campos**, pues los terrestres, que es en los que se ha enfocado la actual administración, aportan el 58% de la producción, mientras que los marinos aportan 42%, según información difundida por Pemex.

Los campos nuevos de **gas natural** sumaron 1,541 millones pies cúbicos diarios, y de acuerdo con las estimaciones de la petrolera, para el cuarto trimestre del 2023 se espera terminar un total de 24 pozos adicionales para mantener el crecimiento de la producción en esta estrategia.

La empresa productiva del Estado destaca que [la aportación de los campos nuevos](#) en cinco años es 14 veces mayor a la que aportan las empresas privadas, las cuales contribuyen con 108 millones de pies cúbicos diarios en promedio.

“Al día de hoy podemos decir que en la gran mayoría de los indicadores relevantes del desempeño de Pemex se ha dado un cambio de rumbo, se ha logrado estabilizar e incrementar las reservas probadas, la **producción de hidrocarburos**, el proceso de crudo, así como la elaboración y comercialización de nuestros petrolíferos, petroquímicos y gas natural”, destacó Octavio Romero Oropeza, director general.

Por tipo de activo, el que más aporta a la producción de este hidrocarburo es el **campo de Bellota Jujo**, que concentra 19% de la producción, seguido de Cantarell con un 18%, Ku Maloob Zap con 16% y el litoral de Tabasco con 12 por ciento. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de noviembre de 2023

2

## Shell renuncia a 4 contratos que ganó en las Rondas Petroleras: Esta es la razón

Los contratos petroleros a los que Shell ha renunciado se encuentran en aguas profundas en la costa de Tamaulipas.

La empresa [Shell Exploración y Extracción de México](#) en conjunto con su socio Qatar Energy E&P México, **renunciaron a cuatro contratos** que obtuvieron durante las Rondas [Petroleras](#), debido a la complejidad para extraer hidrocarburos en las áreas involucradas en los contratos, informó el Órgano de Gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) en sesión ordinaria.

Tan solo **en 2023, Shell ha renunciado a seis de los 11 contratos** que ganó en las Rondas, es decir, ya le dijo 'adiós' al 54 por ciento de los contratos petroleros que tenía en México.

Respecto a los cuatro contratos a los que renunció Shell esta tarde, la CNH detalló que se encuentran ubicados **en aguas profundas frente a la costa de Tamaulipas**, y cada uno de los contratos contaban con una superficie de alrededor de 2 mil kilómetros cuadrados para realizar trabajos de exploración. Los contratos arrancaron desde el 7 de mayo de 2018 y tenían una vigencia hasta el año 2053.

Los **cuatro contratos petroleros** se encontraban en etapa de **exploración**, y en conjunto, los operadores ya habían realizado inversiones por arriba de los 453 millones de dólares entre 2018 y 2023.

“De acuerdo con la información técnica del operador, uno de los problemas es el espesor limitado de los yacimientos, para poder tener viabilidad en un prospecto, y asimismo la calidad pobre de los yacimientos”, indicó el comisionado de la CNH, Salvador Ortuño.

Detalló que la prospección y el programa inicial de exploración se encuentra en subprovincias como la ‘Salina del Bravo’ y el cinturón plegado ‘Perdido’ y las cordilleras mexicanas, “son áreas complicadas (de explorar) geológicamente, la presencia de sal hace difícil la visión en el subsuelo y el seguimiento de los horizontes objetivo es muy complicado”, dijo.

Sin embargo, el comisionado presidente de la CNH, Agustín Díaz Lastra, aclaró que estas renunciaciones no significan que no haya hidrocarburos en esas áreas, por lo que será necesario seguir explorando el área para analizar los recursos prospectivos que pudiera haber en esas zonas.

### ¿A qué está renunciando Shell?

De manera específica, este 24 de noviembre de 2023, la empresa **Shell** decidió renunciar a la totalidad del área incluida en los contratos CNH-R02-L04-AP-PG03/2018, CNH-R02-L04-AP-PG04/2018, CNH-R02-L04-AP-PG06/2018 y CNH-R02-L04-AP-PG07/2018.

Sin embargo, el 18 de mayo de este año, Shell inició el Procedimiento de Terminación Anticipada (PTA) para los contratos CNH-R02-L04-AP-CS-G02/2018 y CNH-R02-L04-AP-CS-G04/2018.

El 2023 es el año que anotó el mayor número de conclusiones de Procedimientos de Terminación Anticipada (PTA) de áreas contractuales con 20, seguido de 2022 con cinco renunciaciones y 2019 con dos.

Entre las **empresas que han renunciado a la totalidad de sus áreas contractuales** se encuentran Equinor, Premier Oil, Chevron, China Offshore Oil, Repsol, BP Exploration y Shell, por mencionar algunas.

El comisionado de la CNH, Héctor Moreira, señaló durante una ponencia que es muy difícil estimar cuántas renunciaciones más habrá, pero a cuatro años de la reforma energética, ya casi todas las empresas perforaron, por lo que las empresas que ya encontraron hidrocarburos se encuentran festejando y produciendo y los que no hallaron recursos, los están regresando.

Agregó que sería bueno que a las empresas que ya invirtieron y no encontraron nada, se les diera la oportunidad de explorar una nueva área, aunque no consideró probable que se reactiven las Rondas Petroleras. El Financiero

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de noviembre de 2023



## Destaca NL en baja tarifa eléctrica industrial

**A**nálisis del Clúster Energético de NL destaca que el nivel actual es un factor de atracción para el nearshoring.

Además de la cercanía con Estados Unidos y el nivel de capacitación de la población, Nuevo León (NL) tiene otro atractivo para las empresas que desean aprovechar el nearshoring: las tarifas eléctricas, de acuerdo con un análisis del Clúster Energético de Nuevo León, que considera cifras de la consultora Integralia.

De enero a septiembre de este año detectaron un total de 42 mil 121 millones de dólares de anuncios de inversión en el País, de los cuales unos 14 mil 583 millones (34.6 por ciento), prefirieron a NL, siendo el estado líder en la relocalización.

Detrás de esta preferencia están los costos de la energía eléctrica, subraya el análisis del Clúster Energético de Nuevo León, que preside el empresario regiomontano César Cadena Cadena.

Según datos de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) en base a la tarifa Gran demanda en media tensión horario (GDMTH), que es utilizada por la mayoría de las industrias medianas a grandes, la entidad norteña reportó el cuarto menor cargo de electricidad a nivel nacional, en el caso del horario intermedio y el segundo menor cobro en el País en el caso del horario punta.

En NL, se cobran 1.7754 pesos por kilowatt/hora (kwh) en este mes en horariopunta, solo superado por el cobro de 1.778 pesos en Sinaloa y Sonora y de 1.32 pesos por kwh en Baja California.

Si bien la parte norte de Tamaulipas comparte las mismas tarifas que NL, los problemas de inseguridad en la entidad orillan a que las empresas prefieran a otros estados a la hora de reinstalarse.

El alza en las tarifas eléctricas es prácticamente similar a todos los estados, con un incremento de 7.7 por ciento en octubre en relación al mismo mes del 2022, y de 7.6 por ciento de diciembre de 2022 al décimo mes de este año.

Cabe recordar que en la zona Golfo Norte, que es el área a la que pertenece NL, el horario intermedio de la electricidad se aplica de lunes a viernes de 6:00 a 20:00 horas y de 22:00 a 24:00 horas; los sábados entra en vigor de las 7:00 a las 24:00 horas, y los domingos aplica de 19:00 a 24:00 horas.

En tanto, el horario punta se aplica solo de lunes a viernes de las 20:00 a las 22:00 horas. El Financiero

## Pemex registra notable aumento en la producción de gas natural en octubre

**L**a estrategia de la paraestatal centrada en los campos terrestres, ha demostrado ser eficaz

La [producción](#) de gas natural por parte de **Petróleos Mexicanos (Pemex)** registró un notable repunte durante octubre, según las estadísticas petroleras recientes. En el periodo de enero a octubre de este año, la producción diaria promedio alcanzó los 4 mil 926 millones de pies cúbicos, marcando un **incremento del 5.3%** en comparación con el mismo periodo del año anterior.

El aumento de 250 millones de pies cúbicos en los primeros diez meses del año se atribuye en gran medida a la significativa contribución de los **nuevos campos de producción**. Durante el mes de octubre, la producción diaria promedio de gas natural fue de 4 mil 885 millones de pies cúbicos, un aumento del 3.5% en comparación con octubre de 2022, cuando se produjeron 4 mil 718 millones de pies cúbicos.

### Estrategia eficaz

La [estrategia de la paraestatal](#) centrada en los campos terrestres, ha demostrado ser eficaz, ya que estos contribuyen con el 58% de la producción, mientras que los **campos marinos** aportan el 42%. La producción de los nuevos campos de gas natural alcanzó mil 541 millones de pies cúbicos diarios, y la empresa estima finalizar un total de 24 pozos adicionales en el cuarto trimestre de 2023 para mantener el crecimiento.

Asimismo, la empresa productiva del Estado destacó que la contribución de los campos nuevos en los últimos cinco años es 14 veces mayor que la aportación promedio de las empresas privadas, que contribuyen con 108 millones de pies cúbicos diarios.

Entre los activos más destacados, el **campo de Bellota** Jujo lidera con el 19% de la producción, seguido por Cantarell con el 18%, Ku Maloob Zap con el 16%, y el litoral de Tabasco con el 12%.

Octavio Romero Oropeza, director general de la petrolera mexicana, subrayó el cambio de rumbo en indicadores clave de desempeño: “Al día de hoy podemos decir que en la gran mayoría de los indicadores relevantes del desempeño de Pemex se ha dado un cambio de rumbo, se ha logrado estabilizar e incrementar las reservas probadas, la producción de hidrocarburos, el proceso de crudo, así como la elaboración y comercialización de nuestros petrolíferos, petroquímicos y gas natural”, sostuvo. El Heraldo

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de noviembre de 2023

4

## ¿Problemas en el paraíso?:

**Producción petrolera toca su segundo nivel más bajo del sexenio en octubre**

Sobre las ventas de 'oro negro' al extranjero, Pemex reveló que lograron exportar 1 millón 53 mil barriles diarios durante el décimo mes del 2023.

[Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) informó que **produjo 1 millón 574 mil barriles** diarios de petróleo crudo durante octubre, lo que representó su **segundo nivel más bajo**, para un solo mes, en lo que va del sexenio del presidente Andrés Manuel López Obrador.

La **producción** de octubre fue 7.3 por ciento inferior a la observada durante el mismo mes del año pasado. De esta forma, la producción de crudo hiló 11 meses de contracciones a tasa anual.

De manera detallada, se observó que el 62.8 por ciento de la producción petrolera fue crudo pesado, el 26.1 por ciento es catalogado como crudo ligero y el 11.1 por ciento como superligero.

El nivel más bajo de producción petrolera se alcanzó en julio de 2023, cuando Pemex y sus socios solo lograron producir 1 millón 573 mil barriles diarios de 'oro negro'.

En contraste, la producción de condensados acumuló 11 meses de crecimiento a triple dígito. Tan solo en octubre se produjeron 288 mil barriles diarios, lo que representó un incremento de 211 por ciento a tasa anual.

Los condensados son [hidrocarburos](#) que se encuentran en forma de gas en los yacimientos de petróleo y gas natural que, al contacto con la temperatura superficial, se **licúan en un hidrocarburo muy ligero**.

La actual administración de Pemex **contabiliza** la producción de condensados para argumentar que han logrado revertir la declinación petrolera del país, ya que al incluir este tipo de hidrocarburos más algunos líquidos de gas (condensados recuperados en el transporte de gas), la producción del país aumenta hasta los 2 millones 23 mil barriles diarios.

## ¿Cómo va la venta de petróleo mexicano?

Respecto a las **ventas** de 'oro negro' al extranjero, Pemex reveló que lograron exportar 1 millón 53 mil barriles diarios durante el décimo mes del 2023, lo que significó un alza de 8.5 por ciento a tasa anual.

Estas ventas generaron ingresos petroleros por 2 mil 680 millones de dólares, lo que se tradujo en un incremento anual de 14 por ciento.

El precio promedio del barril de crudo se ubicó en 82.13 dólares en octubre, por lo que superó la barrera de los 80 dólares por segundo mes consecutivo.

Según el reporte de la empresa que dirige Octavio Romero Oropeza, el 72 por ciento de las ventas petroleras se destinaron al continente americano, principalmente a **Estados Unidos**, el 20 por ciento se vendió al lejano oriente y el 8 por ciento restante a Europa.

El titular de la Secretaría de Energía (SENER), [Miguel Ángel Maciel Torres](#), afirmó que este año todavía se prevé que **el país exporte un promedio de 1 millón 33 mil barriles diarios** de petróleo crudo, sin embargo, a partir de 2024, esta cantidad deberá disminuir a 296 mil barriles diarios. El Financiero



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de noviembre de 2023

5

## SIM virtual CFE gratis: ¿Cuántos gigas incluye y cuál es el costo de los paquetes de internet?

¿Qué es el chip virtual de la CFE? Te decimos cuál es el paquete de internet y telefonía que mejor se ajusta a tus necesidades e intereses.

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) busca estar al alcance de más usuarios a través de su subsidiaria, CFE Telecomunicaciones e Internet para Todos (CFE TEIT). Con una opción de que las tarjetas SIMs Virtuales (eSIMS), estén disponibles a través de su página oficial de internet.

La empresa estatal de telecomunicaciones, que actualmente cuenta con un despliegue físico de 8 mil 616 torres en las comunidades más alejadas, aclaró que las SIMs se podrán adquirir en los [puntos de venta de Financiera para el Bienestar](#).

Anteriormente, los [chips gratuitos de la CFE](#) sólo podían ser adquiridos en las oficinas de Financiera para el Bienestar por 50 pesos. Con esta nueva opción virtual, la empresa estatal dirigida por David Pantoja Meléndez, deja de tener como punto único de venta de los chips virtuales, las oficinas de Financiera para el Bienestar (anteriormente Telecom Telégrafos).

### ¿Cómo solicitar por internet el SIM de la CFE?

Después de consultar la [disponibilidad de la red CFE en México](#), Telecomunicaciones e Internet para Todos (Teit). Tendrás acceso libre a internet, a través de un mapa de establecimientos en los que puedes contratar el servicio.

En caso de que tu **celular no sea compatible**, puedes verificar si es compatible con el servicio de internet de CFE. Deberán seguir los siguientes pasos:

- Marca \*#06#, para obtener el IMEI de tu celular.
- Ingresa tu [IMEI en este enlace de la CFE](#).
- La Comisión Federal de Electricidad te indicará si tu celular es compatible.

### ¿Cuáles son los precios de los paquetes de internet de la CFE?

Los [paquetes mensuales de internet de la CFE](#), van desde 30 pesos, así como los paquetes semestrales que van a partir de 400 pesos o anuales desde 700 pesos.

Estos son los precios de los **paquetes de telefonía e internet de CFE**: ¿Qué incluyen?

#### Precio paquetes CFE de internet por días:

- 4 GB, 250 minutos y 125 SMS: 30 pesos por tres días
- 4 GB, 250 minutos de llamadas, 125 SMS y hotspot: 45 pesos por 3 días.
- 20 GB, mil minutos de llamadas y 500 SMS: 100 pesos por 15 días.

#### Precio paquetes CFE de internet mensuales:

- 8 GB, mil 500 minutos, 500 SMS y hotspot: 150 pesos
- 40 GB, mil 500 minutos y mil SMS: 200 pesos.
- 40 GB, mil 500 minutos, mil SMS y hotspot: 300 pesos.

#### Precio paquetes CFE de internet semestrales:

- 5 GB, mil 500 minutos, 500 SMS al mes y hotspot: 400 pesos.
- 40 GB, mil 500 minutos, 500 SMS al mes: 800 pesos.
- 40 GB, mil 500 minutos, 500 SMS al mes y hotspot: mil 500 pesos.

#### Precio paquetes CFE de internet anuales:

- 5 GB, mil 500 minutos, 500 SMS al mes y hotspot: 700 pesos.
- 40 GB, mil 500 minutos, 500 SMS al mes: Mil 400 pesos.
- 0 GB, mil 500 minutos, 500 SMS al mes y hotspot: 2 mil 100 pesos. El Financiero

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de noviembre de 2023

6

## México podría cumplir con el Acuerdo de París si aprovechara el biogás

**México genera diariamente 62 millones de toneladas de CO<sub>2</sub>e en procesos de biomasa, reveló un estudio de la Asociación Mexicana de Biomasa y Biogás**

México podría cumplir con sus compromisos ambientales internacionales si aprovechara los gases producidos por los residuos en la forma de biomasa, estimó la Asociación Mexicana de Biomasa y Biogás (AMBB).

Abel Clemente Reyes, presidente de la Asociación, dijo que México produce diariamente **62 millones de toneladas** de dióxido de carbono equivalente (CO<sub>2</sub>e), producto de “millones” de procesos de biomasa.

“No hay un solo tipo de biomasa, hay millones de tipos de biomasa”, expuso en su participación en el **Foro de Energía “Mexa 2023”**, organizado por la Asociación Mexicana de Distribuidores de Energéticos (AMDE) en coordinación con el Senado de la República.

“Son procesos muy diferentes, si no los aprovechamos, generan al día esa cantidad en el orden de los 62 millones de toneladas de CO<sub>2</sub> equivalente”, refirió.

Con el aprovechamiento de este recurso, señaló que **México podría cumplir con sus metas establecidas en el Acuerdo de París** en cuanto a la reducción de emisiones para mitigar el cambio climático.

“Con un día que lo aprovechemos en todo el país, cumplimos nuestras metas del [Acuerdo] de París”, consideró.

Clemente Reyes expuso en el panel “Las energías alternas del futuro: biometano, biogás e hidrógeno en México”, en donde indicó que se producen al año **140 millones de toneladas de residuos sólidos** en toda la matriz de biomasa del país, según un estudio realizado recientemente por la propia AMBB.

“De residuos sólidos humanos se generan en el orden de 13 a 15 millones de toneladas al año. Sin embargo, en toda la matriz de biomasa que se genera, al año se generan más de 140 millones de toneladas”, citó.

Por su parte, **Ana Laura Ludlow**, vicepresidenta de Asuntos Gubernamentales y Sustentabilidad de ENGIE México, enlistó los beneficios que aporta el uso del biogás como fuente de energía.

Entre ellos se encuentra el tratamiento de los residuos derivados de la actividad ganadera; el aprovechamiento de la **infraestructura existente del gas natural**, además de los mismos usos; la **generación eléctrica**; el suministro para la industria y para el abasto para vivienda, con el consiguiente **beneficio social**.

Sobre esto último, Ludlow destacó que millones de hogares no cuentan con gas para cocinar alimentos porque no llegan los gasoductos, de manera que se pueden **aprovechar los residuos para generar biogás en los lugares remotos**.

“Nos ayuda a esa transición justa y a que vaya siendo paulatina la descarbonización”, dijo la directiva.

Necesario un apalancamiento para crear mercado de hidrógeno verde

Durante el panel, **Abril Moreno**, directora general de la consultora P21 Energía, subrayó la importancia de **impulsar los combustibles alternativos**, como el hidrógeno verde, el biogás y el bioetano, por ejemplo, para mitigar los efectos del cambio climático.

La también directora general de **Energía a Debate** refirió el proyecto de Hidrógeno Verde (H2V) de Puerto Llano, en España, que cuenta con una de las plantas más grandes del mundo, misma que produce anualmente alrededor de **40 mil toneladas del energético limpio**.

Moreno destacó que el proyecto, alimentado con electricidad de una central fotovoltaica de 100 megawatts (MW) de capacidad instalada, tiene al cliente a su lado, una planta de fertilizantes que consume el hidrógeno verde.

“El mercado del hidrógeno verde se tiene que impulsar a través del apalancamiento que hacen los gobiernos, lo cual en este momento nosotros carecemos”, lamentó.

En su turno, **Guillermo Baillères Zambrano**, Asociación Mexicana de Hidrógeno, expresó que a pesar de que se habla mucho sobre el H2V en México e, incluso, esta Asociación ha elaborado una hoja de ruta, **todavía hay una incógnita a nivel nacional de para qué se utilizará**.

“La utilización va a ir acompañado de los fósiles. Entonces, es justamente parte de esta transición y la tecnología existe, evidentemente necesita haber alguna adecuación en la parte nacional y eso va a depender para los usos que se le quiera dar”, explicó.

Regulación de escritorio

Por último, **Beatriz Marcelino**, presidenta de la AMDE, pidió a las autoridades regulatorias del sector energético no hacer leyes “de escritorio”.

En cambio, las instó a que **escuchen a la industria** y tomen en cuenta los comentarios vertidos, especialmente en las consultas públicas de los proyectos ingresados en la **Comisión Nacional de Mejora Regulatoria** (Conamer). EAD

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de noviembre de 2023

## Reduce Hacienda estímulo fiscal a gasolinas mientras que los precios bajan

**Magna y Premium continuarán pagando el IEPS completo, mientras que se reducirá el estímulo al diésel**

Para la semana que entra, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) **prácticamente eliminó el estímulo a los combustibles automotores**, pero de una semana a la otra, los precios promedio nacionales de venta al público **han bajado**.

Los consumidores de **diésel** pagarán a partir de mañana sábado **6.07 pesos por litro** por concepto del Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS), ya que el gobierno federal otorgará solo **6.59 por ciento** de reducción del impuesto.

Ese porcentaje es aproximadamente **la mitad** de lo que otorgó hasta este viernes.

Y para la semana **del 25 de noviembre al 1 de diciembre**, la SHCP **retirá una vez más** el estímulo a las gasolinas Magna y Premium. Por ello, los automovilistas pagarán completas las cuotas del IEPS que este año han sido de **5.91 y 4.99 pesos por litro, respectivamente**.

En cuanto a los **precios de venta al público** de las gasolinas, los promedios nacionales registraron **un descenso** en una semana, mientras que el precio del **diésel** se mantuvo en los **24.15 pesos por litro**.

La Magna se vendía esta mañana en **22.27 pesos**, 3 centavos menos que el viernes de la semana anterior, en tanto que el precio de la gasolina roja estaba en los **24.38**, una reducción de 6 centavos en el mismo periodo. EAD



## Invertirán 10 mil mdd en proyecto de hidrógeno en el Istmo

**Oaxaca recibirá una inversión de 10 mil millones de dólares para un proyecto de hidrógeno verde** en uno de los polos de desarrollo del Corredor Interoceánico del Istmo de Tehuantepec (CIIT).

En su conferencia de prensa diaria, el presidente de México, Andrés Manuel López Obrador mencionó que la inversión se realizará a través de un fondo económico financiero de Dinamarca.

*“Ya se están licitando los polos de desarrollo en todo el Istmo, creo que hay cinco, uno de ellos más cerca de Ixtepec, Oaxaca, uno de ellos que va a quedar a cargo de una empresa danesa”, declaró desde las instalaciones de la 28 Zona Militar en la entidad sureste.*

*“Ya no me va a tocar a mí ver terminada la obra, pero yo sí voy a dejar todo formalizado con los convenios y todo. Esto va a ayudar mucho al Istmo”, concluyó. EAD*

## Necesarios 200 mil mdd anuales para combatir cambio climático

**El** Banco de Desarrollo de América Latina y el Caribe (CAF) señaló que **el combate al cambio climático requiere una inversión anual de 200 mil millones de dólares**.

Durante un seminario virtual, **Alicia Montalvo, gerenta de Acción Climática y Biodiversidad Positiva del banco**, señaló que es necesario incrementar 10 o 15 veces el tamaño de los recursos para hacer frente al cambio climático y pensar las consecuencias si no se concretan.

Además, consideró que **México siempre ha sido un país muy adelantado en materia de cambio climático**, pues fue uno de los primeros en implementar el mercado de carbono y es un referente en soluciones tecnológicas.

AL se presenta como solución ante la COP

La directiva señaló que **América Latina y Caribe contará con un pabellón en la Conferencia de las Partes (COP) 28** en el que se posicionará como una región de soluciones contra el cambio climático, especialmente gracias a su rica biodiversidad y a su papel clave para el despliegue de energías renovables y la producción agroalimentaria sostenible. EAD