

Generación solar in situ, opción por freno a mercado eléctrico

La capacidad instalada llegó a los 2,500 MW y seguirá creciendo a tasas de doble dígito, pronostica la firma Ergo Solar, que participa en los ramos de generación distribuida y abasto aislado.

Los cambios en la política energética nacional, como la parálisis fáctica en el crecimiento del mercado de energía renovable por visiones gubernamentales, junto con la incertidumbre que provocan cambios como la venta de activos de Iberdola en México, han dejado al abasto aislado y a la generación distribuida como alternativas de suministro eléctrico, que además pueden producir ahorros de hasta 40% en el costo de la electricidad sin el riesgo de enfrentar controversias regulatorias o legales.

Así lo expresó Luis Stone, CEO de la empresa mexicana Ergo Solar que con 13 años y 15 megawatts instalados mediante paneles solares en el país, explicó que mientras ha habido parálisis en otorgamiento de permisos de generación eléctrica a gran escala y se dejaron de realizar subastas para impulsar la instalación de nuevas plantas, el país pasó en una década de 0.3% a 5% de la generación mediante energía fotovoltaica, con una inversión de 10,000 millones de dólares y 9,000 megawatts instalados.

De éstos, hoy en día hay 330,000 techos solares con 2,500 megawatts instalados y el crecimiento anual es a doble dígito en este rubro cuya regulación no se ha tocado en las controversias por cambiar la ley de la actual administración.

Tan sólo Ergo Solar mantiene un crecimiento anual a doble dígito —de más de 30% según su CEO— en los últimos años y espera una colocación de por lo menos 10 megawatts adicionales a su capacidad, que hoy es de 15 megawatts, en la presente administración. Ello es gracias a los ahorros que cada vez se vuelven más evidentes y racionales para sus clientes.

“Las soluciones para generación sin dependencia de las redes, en sitio con 0.5 megawatts para el mercado mayorista o en la modalidad de generación distribuida cada vez tienen más lógica, porque los consumidores ven ahorros que van de entre 15 y 40% en sus costos de energía, esto vale la pena a cualquier escala”, dijo Stone a El Economista.

Parálisis en la CRE

La parálisis de la Comisión Reguladora de Energía (CRE) en el otorgamiento de permisos, con base en la visión de fortalecer a la Comisión Federal de Electricidad (CFE), junto con eventos y posicionamientos del gobierno federal contra la inversión privada en energía renovable han provocado también este freno del crecimiento que beneficia la competitividad de las instalaciones fuera de la red y que no dependen más que de la inversión de los usuarios.

“Si el usuario controla su propia energía estamos frente a un mecanismo más confiable, no dependiente del gobierno ni de una empresa española, el usuario es el que tiene el poder”, dijo el empresario. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de mayo de 2023

Hokchi Energy aumentará en 90% inversión en campo petrolero

Se trata de un Contrato de Extracción en la modalidad de Producción Compartida. El Área Contractual, con una superficie de 39.59 kilómetros cuadrados, en dos polígonos, está ubicada en aguas someras frente a la costa de Tabasco, aproximadamente a 27 kilómetros al noroeste del puerto de Dos Bocas, según la aprobación de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH).

El consorcio entre argentinas [Hokchi Energy](#) aumentará en 90%, para llegar a 171.9 millones de dólares, el presupuesto para continuar con las actividades en el campo petrolero del mismo nombre ubicado en aguas someras del Golfo de México, donde tiene un contrato de producción compartida en el que divide costos y regalías con el Estado mexicano para el desarrollo del tercer contrato más productivo en el país.

Se trata de un Contrato de Extracción en la modalidad de Producción Compartida. El Área Contractual, con una superficie de 39.59 kilómetros cuadrados, en dos polígonos, está ubicada en aguas someras frente a la costa de Tabasco, aproximadamente a 27 kilómetros al noroeste del puerto de Dos Bocas, según la aprobación de la **Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH)**.

Su tipo de fluido es aceite negro de 26 grados API. La propuesta de modificación del Programa de Trabajo y el Presupuesto 2023 contiene la inclusión de un pozo productor adicional, [Hokchi-16DES](#).

"Derivado de ello, el **Operador petrolero** actualizó el cronograma de perforación, lo cual tiene un impacto en el Presupuesto originalmente aprobado", aprobó el regulador en la quinta sesión extraordinaria de su órgano de gobierno.

En términos de la Modificación al Presupuesto, la propuesta considera 175.81 millones de dólares (frente a los 90.28 millones de dólares del presupuesto vigente) de los cuales se destinarán 68% al Desarrollo, 28% a la Producción y 4% para el Abandono. El Órgano de Gobierno autorizó la modificación al Programa de Trabajo y su Presupuesto 2023, ya que, del análisis realizado por la CNH se concluye que guarda congruencia con el Plan de Desarrollo aprobado el 08 de noviembre de 2022. El Economista

Descubrimientos petroleros de empresas privadas en campos mexicanos

En 2017, Talos Energy -con sus socios Harbour Energy y Wintershall Dea- encontró el principal yacimiento de petróleo para una empresa privada: el megayacimiento Zama ubicado en aguas someras del Golfo de México frente a las costas de Tabasco.

Este abril del 2023 la compañía Wintershall Dea junto a sus socios Harbour Energy y Sapura OMV, realizaron un descubrimiento de petróleo en el prospecto de exploración Kan del Bloque 30, ubicado en aguas someras de la Cuenca Salina (parte de las Cuencas del Sureste), en la costa de México.

Este hallazgo se perfila como el segundo mayor realizado por una empresa privada, sólo después del descubrimiento de Talos Energy en 2017 del megayacimiento Zama, ubicado frente a las costas de Tabasco. La italiana Eni y la española Repsol también figuran entre las empresas privadas con los principales descubrimientos petroleros más importantes en aguas someras mexicanas. El Economista

Descubrimientos petroleros de empresas privadas en campos mexicanos

Descubrimientos de empresas privadas en México | CIFRAS EN MILLONES DE BARRILES DE PETRÓLEO CRUDO EQUIVALENTE

2017	Talos Energy, Harbour Energy y Wintershall Dea	ZAMA	1,010
2023	Wintershall Dea, Harbour Energy y Sapura	KAN	300
2021	Eni y Lukoil	YOTI-OESTE	250
2020	Eni, Lokoi y Cairn	SAYULITA	200
2020	Repsol, Wintershall Dea y Petronas	POLOK	188
2020	Eni, Lokoi y Cairn	SÁASKSEN	156
2020	Repsol, Wintershall Dea y Petronas	CHINWOL	88

FUENTE: AMEXHI

EL ECONOMISTA

Plan de litio despertó interés de inversión global: InvestChile

La agencia pública informó que ya se han reunido con más de 46 empresas de 12 países como EU, Argentina, Corea del Sur y Japón por la Estrategia Nacional del Litio; sostenibilidad socioambiental, entre los atractivos.

Existe interés de los inversionistas en el desarrollo de la industria del litio. En nuestra interacción diaria hemos podido desprender que ha sido recibida como una muy buena noticia”.

Karla Flores, directora de Investchile

El anuncio de la Estrategia Nacional del Litio en Chile ya ha despertado el interés de inversionistas extranjeros, según lo señaló la directora de InvestChile, Karla Flores, quien sostuvo que ya se han reunido con más de 46 empresas de 12 países por este tema.

En el marco del programa "Gobierno Informa", la jefa de servicio explicó que “existe interés de los inversionistas en el desarrollo de la industria del litio.

En nuestra interacción diaria hemos podido desprender que ha sido recibida como una muy buena noticia, dado que se entrega un marco inicial claro a inversionistas que quieran participar en el sector, con un énfasis marcado en la sostenibilidad socioambiental del desarrollo de esta industria, que para las empresas internacionales es muy valioso y puede ser clave para su decisión de inversiones.

Hoy el cómo se obtiene el litio no es algo accesorio”.

El panel contó también con la participación de los ministros de Minería, Marcela Hernando, y de Economía Nicolás Grau, además del vicepresidente ejecutivo de Corfo, José Miguel Benavente.

Flores complementó que "hemos tenido reuniones con empresas provenientes de 12 países, lo que habla del claro interés de conocer las oportunidades y el marco normativo”.

Destacó también que de las reuniones con privados “se desprende que más allá de que tengamos disponibilidad de recursos naturales y capital humano, Chile es un lugar atractivo para invertir y desarrollar sus operaciones.

De hecho, el año pasado terminamos con una cifra récord de más de 22,000 millones de dólares en inversiones y a marzo ya llevamos un 46% más de lo acumulado a igual fecha del año pasado”.

Las firmas interesadas son de Alemania, Argentina, Australia, Canadá, China, Corea del Sur, EEUU, Francia, Japón, Países Bajos, Reino Unido y Suiza. En tanto, el ministro Grau señaló que espera que el Instituto Nacional del Litio y Salares esté creado a fin de año: “Ya se hizo el primer llamado para construir la gobernanza y el diseño”.

Y respecto a la posibilidad de que las negociaciones con SQM para modificar el contrato de arrendamiento del Salar de Atacama no prosperen e incluso puedan quedar para la próxima administración, señaló que “hay muy buenos incentivos para resolver esto durante este gobierno”.

Pacheco dice que Codelco se ha reunido con todos los actores relevantes en litio, incluyendo a SQM. Benavente, por su parte, informó que “está la conformación de un comité de ministros que ve temas del litio y salares, y parte de su trabajo será analizar el 30% de salares que estará protegido y los salares que hay que estudiar”. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de mayo de 2023

4 Precios del petróleo suben tras comentarios de Rusia sobre equilibrio del mercado de crudo

El viceprimer ministro ruso, Alexander Novak, dijo que la OPEP+ no ve la necesidad de más recortes al bombeo, pero que siempre puede ajustar su política.

Los precios del petróleo subieron el jueves, revirtiendo las pérdidas de la sesión previa, luego de que un alto funcionario ruso dijo que los mercados mundiales del crudo estaban equilibrados.

El viceprimer ministro ruso, Alexander Novak, dijo que la OPEP+ no ve la necesidad de más recortes al bombeo, pero que siempre puede ajustar su política.

Rusia es parte del grupo OPEP+ de productores de petróleo que este mes anunció una reducción combinada de alrededor de 1.16 millones de barriles por día, una decisión sorpresiva que Estados Unidos describió como imprudente y que hizo subir los precios del petróleo.

Los futuros de crudo Brent subieron 68 centavos, o un 0.88%, a 78.37 dólares el barril, mientras que el crudo West Texas Intermediate (WTI) ganó 46 centavos, o un 0.62%, a 74.76 dólares el barril.

"El aumento en los precios del petróleo ha sido causado por la cobertura corta de la liquidación de los últimos días", dijo Andrew Lipow, presidente de Lipow Oil Associates en Houston.

Los precios del petróleo cayeron casi un 4% el miércoles, ya que el temor a una recesión en Estados Unidos eclipsó un descenso mayor de lo esperado de los inventarios de crudo estadounidenses.

Los inversionistas están atentos a los datos económicos en busca de señales sobre la dirección de la demanda de energía.

El crecimiento económico de Estados Unidos se desaceleró más de lo esperado en el primer trimestre, aunque las solicitudes de desempleo cayeron en la semana que terminó el 22 de abril, mostraron los datos.

El miércoles, datos mostraron que el gasto en bienes de capital en Estados Unidos cayó más de lo esperado, y el débil apetito por el riesgo se extendió desde el sector bancario tras la continua caída de las acciones del First Republic Bank. La caída de los márgenes de beneficio de las refinerías podría provocar un recorte de las operaciones y una mayor reducción de la demanda de crudo, dijo Ole Hansen, jefe de estrategia de materias primas de Saxo Bank.

El retroceso en la curva de futuros del Brent <LCOc1-LCOc7> se ha aplanado hasta alrededor de 2,20 dólares por barril, tras tocar los 4 dólares por barril el 12 de abril. El denominado "backwardation", que se produce cuando los precios de un contrato de carga del primer mes son superiores a los de los contratos a futuro, suele indicar una oferta escasa. El Economista

Petroleras Halliburton y SLB tienen millonarias cuentas por cobrar en México

Las petroleras advirtieron a los inversionistas que la magnitud del trabajo no pagado en México ha crecido en los últimos tres meses.

En lo que va del sexenio, múltiples han sido las ocasiones en que proveedores de Pemex se han quejado del impago de la petrolera y para nadie es noticia que la empresa productiva del Estado suele retrasarse varios meses en sus pagos. Sin embargo, todo parece indicar que en los últimos meses, Pemex, que encabeza Octavio Romero, atraviesa cada vez más complicaciones para pagar a sus proveedores.

En ese entorno, las petroleras SLB y Halliburton, dos de los mayores contratistas de campos petroleros, advirtieron a los inversionistas que la magnitud del trabajo no pagado en México ha crecido en los últimos tres meses, aunque ninguna de la dos identificó directamente los nombres de sus clientes deudores.

SLB informó que tenía mil 200 millones de dólares de las llamadas "cuentas por cobrar" relacionadas con México a fines del mes pasado, la cifra es un 20 por ciento superior al monto registrado a fines del año pasado.

En tanto, durante el mismo periodo, Halliburton dijo en otra declaración que las facturas impagadas de su "cliente principal" no identificado en México han aumentado hasta representar una parte mayor de sus cobros generales.

Ambas empresas reconocieron que los montos que se les adeudan no están en disputa y que no han sufrido pérdidas materiales relacionadas con su principal cliente en el país. Todo indica que, por lo pronto, nadie se quiere pelear con el deudor.

Investigaciones al exlíder del STIRTT avanzarían en mayo

Esta semana se cumplió un año de la elección del Comité Nacional del Sindicato de Radio y Televisión (STIRTT) y, como ya lo han informado algunos medios, se destaparon denuncias por presuntos desfalcos millonarios y malos manejos económicos en la organización por parte de Ricardo Acedo Samaniego, lo que ya dio lugar a denuncias al interior del Sindicato y ante la Fiscalía General de la República, por un estimado que superaría los 70 millones de pesos, lo cual ha prendido focos rojos en la propia Unidad de Inteligencia Financiera de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público y ha dado pie a una investigación en curso a las cerca de 80 secciones del sindicato en el país. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de mayo de 2023



Cofece 'pone bajo la lupa' al mercado de gas natural: Esta es la razón

El gas natural, de acuerdo con el Sistema de Información Energética, genera 52 por ciento de la electricidad en el país.

La [Comisión Federal de Competencia Económica \(Cofece\)](#) informó este jueves que realizará un estudio para verificar que haya libre competencia y competencia económica en los mercados de producción, distribución y comercialización del **gas natural en México**.

El pleno de la comisión detalló que este estudio se alinea con los objetivos del Plan Estratégico 2022-2025 de la **Cofece**, ya que el sector energético es uno de los mercados con mayor impacto en el bienestar de la población.

Agregó que el mercado del **gas natural** es relevante porque, de acuerdo con el Sistema de Información Energética (SIE), genera 52 por ciento de la [electricidad en el país](#); además, es usado como insumo en otras industrias y como fuente energética en los hogares.

Tan solo en 2021, México ocupó el lugar número 11 en consumo de gas natural en el mundo. “Las personas, instituciones y agentes económicos interesados en enviar comentarios y remitir elementos que consideren importantes para el análisis del mercado de gas natural, desde una perspectiva de competencia, podrán hacerlo vía correo electrónico a la dirección: gasnatural@cofece.mx o directamente en la oficialía de partes de la Comisión ubicada en Avenida Revolución número 725, piso 1, colonia Santa María Nonoalco, [alcaldía Benito Juárez](#), Ciudad de México, código postal 03700”, informó la Cofece.

México, país gasero más que petrolero

Por otra parte, el comisionado de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) señaló durante un evento en el **Senado de la República** que a pesar de la importancia que tiene la **industria petrolera**, México se podría considerar más como un país gasero que petrolero.

“Si nos comparamos nuestras reservas a nivel internacional, somos la nación número 18 pero en términos de gas, ocupamos la posición sexta”, explicó.

Sin embargo, es un potencial desaprovechado, ya que la producción de gas natural promedia los mil 753 millones de pies cúbicos, cuando nuestros recursos prospectivos ascienden a 224 mil 700 millones.

Para incrementar la producción petrolera y gasera, el comisionado recomendó varias opciones, como más rondas petroleras.

“Nuestra prospección nacional es que tenemos mil áreas con potencial, de esas 300 las tiene [Pemex](#) como asignaciones y 100 como contratos, tenemos una cantidad enorme sin asignar, también ayudaría desarrollar recursos no convencionales, Estados Unidos produce el 70 por ciento de su gas y petróleo mediante esta forma”, subrayó. El Financiero

Perú 'le entra' al litio: 'Queremos aprovechar esa ventana que se ha abierto'

El proyecto de litio en Perú tiene un valor estimado 587 millones de dólares.

Perú está asumiendo un papel más activo para tratar de atraer inversiones en [minería de litio](#) a la luz de la decisión de **Chile** de tomar el control estatal de todos los nuevos proyectos del metal de batería, dijo un funcionario.

“Hay países que están tomando decisiones que están ahuyentando a los inversionistas que buscan países con un enorme potencial y queremos aprovechar esa ventana que se ha abierto”, dijo el jueves a periodistas el ministro de Hacienda, Alex Contreras.

Contreras dijo que el gobierno está trabajando para hacer avanzar el proyecto de litio de roca dura Falchani de American Lithium, ubicado cerca de la frontera con **Bolivia**, con un valor estimado 587 millones de dólares.

Perú 'le entra' al litio

Los depósitos de litio más grandes del mundo se encuentran en Bolivia, **Chile** y Argentina, pero Perú también quiere aprovechar el auge del metal EV. Chile ya es uno de los principales productores del mundo, aunque este mes dio a conocer una nueva política que permitirá al estado eventualmente tomar el control de todos los proyectos de [minería de litio en el país](#). Mientras tanto, **Perú** ha mantenido un enfoque favorable al mercado para la minería y no tiene empresas mineras estatales. Perú es también el segundo productor mundial de cobre.

Pero desarrollar el proyecto Falchani bajo esta administración correrá el riesgo adicional de que el gobierno no sea del agrado de la zona. A principios de este año, Perú vivió sus mayores protestas en décadas exigiendo la renuncia de la presidenta [Dina Boluarte](#). Esas protestas golpearon la economía y duraron más en el área de Puno, donde se encuentra Falchani.

El malestar continúa hasta hoy, casi cinco meses después de que Boluarte asumiera el cargo. El aeropuerto más grande de Puno estuvo cerrado durante casi cuatro meses y solo reabrió esta semana debido a los continuos disturbios, luego de ser el escenario de una protesta mortal que provocó la muerte de más de una docena de civiles. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de mayo de 2023

6

Es 2022 el peor año del sexenio en materia de huachicol

Las tomas clandestinas en ductos de Pemex aumentaron 26.5% con respecto a 2021, rompiendo la tendencia hacia abajo, dijo Ombudsman Energía México

El huachicol creció 26.5 por ciento en 2022 con respecto al periodo anterior, convirtiéndose este año en el que mayor número de estos delitos se ha registrado en lo que va de la presente administración federal.

El año pasado, las perforaciones en ductos de **Petróleos Mexicanos (Pemex)** que transportan combustibles alcanzaron las **13 mil 882**, la cifra más alta en lo que va del sexenio y solo por debajo de las 14 mil 894 tomas de 2018.

De 2010 a 2022, se registraron **97 mil 106 tomas** repartidas a lo largo del territorio mexicano y cada año la cifra aumentaba significativamente, expuso la organización **Ombudsman Energía México**.

Recordó que a inicios de esta administración, en 2019, comenzó una **guerra contra el llamado “huachicol”**, tomando medidas que no han logrado reducir la incidencia de este delito.

Según los datos obtenidos a partir de la plataforma de Transparencia de la empresa productiva subsidiaria **Pemex Logística (PLog)**, el 2022 **rompió con una tendencia hacia la baja** que mostraban los números de tomas ilegales.

De acuerdo con los números de PLog, por cuarto año consecutivo **el estado de Hidalgo ha sido la entidad en donde más se registran estos ilícitos**.

“El robo de combustible se concentra en 23 municipios, que suman 4 mil 935 tomas clandestinas y 632 mil 921.92 barriles de huachicol. El municipio con mayor cantidad de tomas clandestinas es Cuautepec de Hinojosa con 1 mil 133 puntos; seguido por Ajacuba con 490, y Tula de Allende con 330 puntos”, detalló el informe.

En **segundo lugar se encuentra el Estado de México con 1 mil 534 perforaciones** durante el 2022, unas 513, o 42 por ciento, más de las que sufrió en el año previo.

La organización no gubernamental expuso que de las tomas en la entidad mexiquense se extrae principalmente **diésel, gasolina y gas licuado de petróleo** (gas LP). Precisó que de este último combustible, **las tomas han ido en aumento**, según reportes por parte de Pemex.

Agregó que las tomas clandestinas de este producto pasaron de 256 en 2019, a **637 en 2022**, lo cual ha convertido al Estado de México en un punto de importancia para la petrolera estatal.

“Los municipios donde existe más incidencia de estos delitos son Otumba, Soyaniquilpan, Chiautla, Jilotepec, Polotitlán y Tezoyuca, estas tomas representan una pérdida de aproximadamente 100 mil millones de pesos cada mes solo por concepto de IVA según datos de la Asociación de Distribuidores de Gas LP”, refirió.

Las pérdidas económicas por el huachicol

El año pasado, las **pérdidas financieras** por robo de combustible para Pemex se incrementaron en **159.7 por ciento** con respecto a las cifras del 2021.

En el cuarto trimestre del 2022, dichas pérdidas equivalen a una merma de **18 mil 700 millones de pesos**, subrayó Ombudsman Energía México.

En su informe, indicó que el **2018 fue el año en que se presentó el récord de tomas localizadas**, mismas que se redujeron significativamente como resultado de una serie de medidas instrumentadas por el gobierno del presidente **Andrés Manuel López Obrador**, aunque tuvieron un alto costo para Pemex.

“Estas medidas fueron el aumentar la vigilancia en los puntos más afectados, además también los ductos se fueron cerrando de forma que la única forma de transportar hidrocarburos era de forma terrestre, lo cual implicó un aumento de costos para Pemex para el transporte de estos recursos”, expuso.

Después vendría la pandemia por el COVID-19 en 2020, incitando a que la supervisión y protección de las instalaciones de los principales oleoductos **se redujeran**, repuntando el número de perforaciones clandestinas.

“La estrategia implementada por la actual administración no se ha retomado de la mejor forma debido a que mantener cerrados los ductos representaba pérdidas mayores a las que se generaban por el huachicol, debido a esto los ductos se reabrieron y aumentaron las perforación ilegales”, manifestó la organización.

Por último, el reporte también sugiere que el aumento del huachicol se debe en parte a **la diversificación de los grupos delincuenciales que operan en el país** y que han visto en el robo de combustible una actividad más segura que el tráfico de narcóticos por tener un **nivel de riesgo relativamente menor**.

Citando información de la **Revista mexicana de Ciencias Políticas y Sociales**, el Ombudsman Energía México señaló que cada día Pemex pierde unos **54 millones de pesos** por el robo de combustibles. Tan solo en el periodo 2016-2018, las pérdidas de Pemex se incrementaron en **166 por ciento**. **EAD**



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de mayo de 2023

Inicia Cofece estudio en mercado de gas natural

7

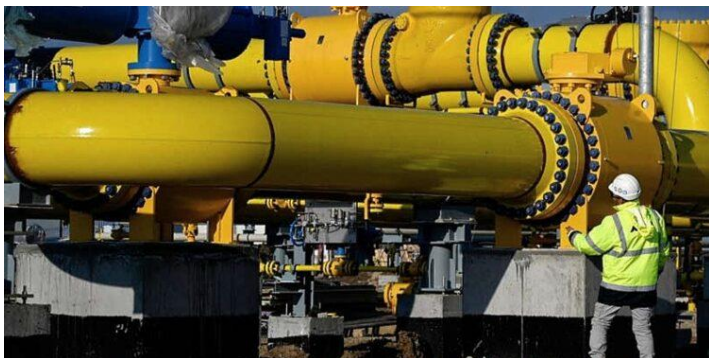
La Comisión Federal de **Competencia Económica (Cofece)** aprobó la realización del estudio en materia de **libre concurrencia y competencia económica en los mercados de producción, distribución y comercialización de gas natural**. El análisis se alinea con los objetivos del **Plan Estratégico 2022-2025** del órgano regulador, por lo que abonará a las acciones de competencia en el sector energético, así como al bienestar de los consumidores.

El gas natural es un insumo importante para el país, pues información del [Sistema de Información Energética \(SIE\)](#), detalló que el **52 por ciento de la electricidad en el país se genera con este combustible**, además de que es empleado a nivel industrial y en los hogares.

“En 2021, México ocupó el lugar número 11 en consumo de gas natural en el mundo”, detalló la Cofece en un comunicado.

Asimismo, hizo un llamado a las personas, las instituciones y los agentes económicos interesados en compartir información relevante para el análisis del mercado al **correo electrónico gasnatural@cofeco.mx** o a la **oficialía de partes de la Comisión** ubicada en Avenida Revolución número 725, piso 1, colonia Santa María Nonoalco, alcaldía Benito Juárez, Ciudad de México.

Finalmente, destacó que los documentos derivados del estudio no serán considerados como un prejuzgamiento sobre violaciones a la Ley Federal de Competencia Económica. EAD



A pagar más por la gasolina Magna este puente

Hacienda redujo aún más los estímulos fiscales para la semana que entra

Para el día feriado por el **Día del Trabajo** y primera semana de mayo, el gobierno **redujo significativamente** el estímulo fiscal a las gasolinas y el diésel, una segunda baja consecutiva.

De acuerdo con los montos publicados este viernes por la **Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP)**, los consumidores de la gasolina Magna **serán quienes menos beneficio tendrán** para la semana que comprenderá de mañana sábado **29 de abril al viernes 5 de mayo**.

El estímulo al Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) aplicable a la **gasolina verde**, será de tan solo **0.37 pesos por litro (p/l)** de combustible, lo que representa apenas **7.42 por ciento** del beneficio.

La gasolina tipo **Premium** tendrá un estímulo de **1.53 p/l**, o 25.86 por ciento, en tanto que el del **diésel** llega a solo **0.69 pesos por cada litro**.

Estos montos son **los más bajos registrados en lo que va del año** y casi son comparables a los ofrecidos en 2021.

Por el contrario, los **precios promedio nacionales** de la Magna y del diésel para venta al público registraron este viernes un **ligero descenso** con respecto al viernes de la semana pasada, aunque el costo de la Premium **subió un centavo**.

La gasolina Magna hoy se vendió en **21.96 pesos por litro**, esto es, 9 centavos menos, en tanto que el diésel bajó 3 centavos a **23.72 pesos**. La gasolina Premium costó **24.28 p/l**. EAD

