

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de mayo de 2023

1

Zama, la 'joya de la corona petrolera': ¿Por qué este campo puede ser una 'mina de oro'?

Una subsidiaria de Grupo Carso, propiedad de Carlos Slim, comprará una participación minoritaria en Talos, que tiene acceso a este campo petrolero.

[El campo Zama](#) es la 'joya de la corona' de la industria petrolera en México pues el Estado mexicano podría recibir **más de 30 mil millones de dólares** durante la vida del proyecto, según cálculos del Fondo Mexicano del Petróleo (FMP).

¿Qué tan alta es esa cantidad? El monto se acerca mucho a la inversión extranjera que recibió México **durante todo 2022** (35 mil millones de dólares), además de representar 53 por ciento de [todas las remesas que ingresaron a México durante el año pasado](#) (58 mil millones de dólares).

Con los ingresos del campo Zama se podrían construir 2.2 refinerías como [las de Dos Bocas](#) (cuyo costo ya supera los 14 mil millones de dólares) o pagar casi 30 por ciento de la deuda total de Petróleos Mexicanos (Pemex), cuyo monto más actualizado **supera los 107 mil millones de dólares**.

¿Dónde está ubicado el campo Zama?

Esta 'mina de oro' se encuentra ubicada **en aguas someras** en las cuencas del sureste del Golfo de México. Una vez que fuera adjudicado el Bloque 7 de la Ronda Uno de México en 2015, [un consorcio liderado por Talos](#) descubrió el campo Zama **en 2017**.

Sin embargo, su hallazgo estuvo rodeado de polémica, ya que la Secretaría de Energía decidió que Pemex lideraría la explotación de este campo, pese a que Talos había sido la empresa que lo había descubierto.

El 2 de julio de 2021, la dependencia notificó a Talos que había designado a Pemex como operador de Zama, solo tres días después de que la secretaria recibió una carta, directamente de la petrolera, argumentando a favor de que se le asignara ese papel.

El consorcio liderado por Talos invirtió **alrededor de 350 millones de dólares** en Zama, perforando el exitoso pozo exploratorio que resultó en el descubrimiento del campo, seguido de **tres pozos de evaluación exitosos** que permitieron delimitar el tamaño completo del campo.

Por esta razón, en septiembre de 2021, Talos presentó una notificación de disputa bajo [el Tratado Entre México, Estados Unidos y Canadá \(T-MEC\)](#) con el objetivo de llegar a un acuerdo benéfico para todas las partes involucradas.

"A pesar de la designación actual de Pemex por parte de la Sener como operador del campo Zama, todavía esperamos que sea posible alcanzar **un resultado negociado** que respete plenamente las consideraciones del Estado de Derecho", argumentó el presidente y director general de Talos, Timothy S. Duncan.

Para marzo de este año, Pemex y Talos Energy presentaron en conjunto **un Plan de Desarrollo de la Unidad** (UDP, por sus siglas en inglés) a la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) para gestionar el desarrollo y la operación del campo Zama.

¿Cuál es el plan para explotar el campo Zama?

El plan de desarrollo de Zama contempla:

- Dos plataformas marítimas fijas
- 46 pozos
- El transporte de petróleo y gas que beneficiará principalmente a las nuevas instalaciones de la Terminal Marítima Dos Bocas

En el plan de desarrollo también participará **la empresa alemana Wintershall Dea y la británica Harbour Energy**, que en conjunto con Pemex y Talos Energy conformarán un Equipo Integrado de Proyecto (IPT, por sus siglas en inglés).

El Fondo Mexicano del Petróleo (FMP) espera que la producción comercial del campo Zama comience en 2026.

Mauricio Herrera Madariaga, coordinador administrativo y ejecutivo del FMP, señaló que las reservas del campo Zama se estiman **en 611 millones de petróleo crudo equivalente** (Mmbpce).

"Se alcanzaría un pico de producción de **151 mil barriles diarios de petróleo para 2032**, y el Estado mexicano se llevaría más de **31 mil millones de dólares** durante la vida del proyecto", dijo. El Heraldo

30 de mayo de 2023

El Futuro de la Electromovilidad

2

Las excelentes perspectivas de la comercialización de EV, se deben a las tendencias del mercad

Qué hacer como país para avanzar en materia de electromovilidad para los próximos años, es una interrogante obligada ante las Perspectivas globales de vehículos eléctricos para 2023, donde la Agencia Internacional de la Energía (IEA) expone el avance de los mercados de vehículos eléctricos (EV), subrayando el récord que registró en sus ventas al superar los 10 millones en 2022; es decir, del total de automóviles vendidos el año pasado un 14% fueron eléctricos; que contrasta con el 9% de 2021 y el 5% de 2020.

El organismo energético nos comparte que más de la mitad de EV que circulan en todo el mundo, lo hacen en carreteras de China, que representa el 60% de las ventas mundiales; en segundo lugar, se sitúa Europa, donde uno de cada cinco coches vendidos en 2022 era eléctrico, lo que significa un aumento del 15%; y el tercer mercado más grande, lo ocupa precisamente nuestro principal socio comercial, Estados Unidos, donde las ventas de EV aumentaron un 55% en 2022.

Las excelentes perspectivas de la comercialización de EV, se deben a las tendencias del mercado impulsadas por esfuerzo gubernamentales, que va aparejada con los objetivos climáticos de reducir las emisiones; de esta manera, la Unión Europea ha emitido nuevos estándares de CO2 para automóviles y camionetas; y Estados Unidos con la Ley de Reducción de la Inflación (IRA) y el endurecimiento de las medidas la Agencia de Protección Ambiental (EPA), promueve que el 67% de los automóviles puestos a venta en 2032 sean eléctricos.

La IEA estima que en 2022 la flota de EV desplazó 700,000 barriles de petróleo por día y proyecta que en 2030 desplazará más de 5 millones; lo cual plantea un dilema para los gobiernos que enfrentarán una reducción de impuestos por concepto de combustibles.

Otro de los temas tratados es el reto que representa el financiamiento para la infraestructura de la movilidad eléctrica que respalde la instalación de cargadores en la red carretera.

El citado documento, también aborda los desafíos de como el aumento de la demanda de EV, está aparejado con la demanda de baterías y minerales críticos relacionados, donde China es el principal actor comercial; así como el surgimiento de alternativas distintas a los iones de litio convencionales.

Por supuesto no podría faltar el análisis de cómo la competencia está orientándose al desarrollo de modelos pequeños y más asequibles para los consumidores de economías emergentes; y China vuelve a ser el referente al contar en su mercado con EV pequeños que van desde los 6,500 hasta los 16,000 dólares; mientras que los modelos pequeños en países como Francia, Alemania y el Reino Unido superan los 35,000 dólares; y el modelo de Tesla más vendido en esos países alcanza un precios de 65,000 dólares. El Herald

Experimenta producción de Pemex incremento de 168 mil barriles diarios en los primeros cuatro meses del año

La paraestatal ha experimentado un incremento de 168 mil barriles diarios

La producción de Petróleos Mexicanos (Pemex) durante los primeros cuatro meses de este año ha registrado un incremento significativo en comparación con el mismo periodo del año anterior, según datos proporcionados por la empresa.

Durante enero a abril, la producción promedio diaria alcanzó los 1.861 millones de barriles, lo cual representa un aumento de 168 mil barriles diarios, o un 10% más, en comparación con el mismo periodo del año pasado.

En abril, las estadísticas petroleras revelaron que la producción de hidrocarburos líquidos se mantuvo constante por encima del millón 800 mil barriles diarios, marcando así el cuarto mes consecutivo en el que se supera esta cifra.

Durante dicho mes, la producción diaria promedio de la petrolera mexicana alcanzó los 1.884 millones de barriles, lo que representa un crecimiento del 7.8% en comparación con abril del año anterior, o 137 mil barriles más que en el mismo periodo de 2022.

El director general de Pemex, Octavio Romero Oropeza, atribuye este crecimiento sostenido a las labores de aceleración temprana de pozos y a las prácticas de excelencia operativa implementadas en la extracción de hidrocarburos. Según Romero Oropeza, estas prácticas han permitido mejorar el perfil de producción de la empresa.

Es importante destacar que, desde enero de 2023, la petrolera logró superar la barrera del millón 800 mil barriles por día, principalmente gracias a la entrada en producción de pozos de los nuevos campos petroleros, como Quesqui y Tupilco.

Estos nuevos campos compensaron la declinación de producción en los campos maduros y han contribuido al crecimiento general de la producción de la empresa. Hasta ahora, los nuevos campos han aportado alrededor de 529 mil barriles diarios, aproximadamente el 30% de la producción total de hidrocarburos líquidos.

Durante el cuarto mes del año, la producción conjunta de PEMEX y sus socios privados alcanzó los dos millones 82 mil barriles diarios, lo que representa un aumento del 8.32% en comparación con abril de 2022.

La paraestatal agregó más pozos a su producción a lo largo del año, y algunos se encuentran en la etapa final de perforación o ya están produciendo. Esto garantiza que la tendencia de crecimiento en la producción se mantenga durante el resto del año y hasta 2024, en línea con las metas establecidas por la empresa para el sexenio. El Herald

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de mayo de 2023

3

Publica Sener el PRODESEN 2023-2037

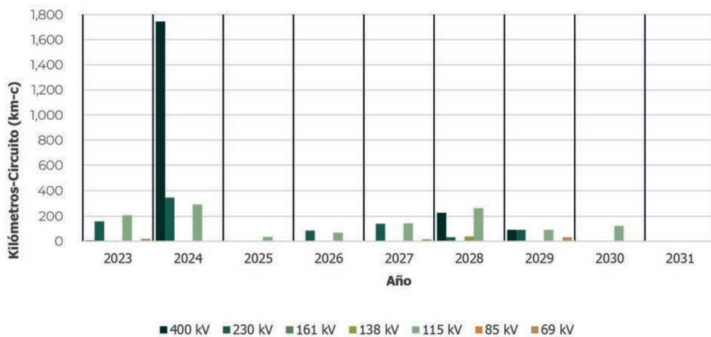
Prevé que en 2024 entrará en operación la mayor capacidad de transmisión eléctrica; se disparará la capacidad instalada en generación eléctrica a 2037

En 2024 entrarán en operación la mayor capacidad de transmisión eléctrica esperada para el periodo 2023-2031 con un volumen total de **2 mil 426 kilómetros-circuito (km-c)**, de los cuales, las líneas en **400 kilovatios (kV)** serán las que mayor capacidad registren.

De acuerdo con el [Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional \(PRODESEN\)](#) para el periodo 2023-2037, publicado este lunes por la Secretaría de Energía (Sener), entrarán en operación cerca de los **1 mil 800 km-c en capacidad de transmisión en 400 kV**.

Lo anterior, explica la dependencia, derivado de dos proyectos: a) el "I19-CE1 Incremento en la capacidad de transmisión de la región Noreste al Centro del País", y b) "I20-SIN1 Solución a la problemática de Congestión de los enlaces de transmisión internos en la GCR Noroeste y de los enlaces de transmisión con las GCR Occidental y Norte".

Longitud de las líneas de transmisión instruidas por Sener por año de entrada en operación



(Fuente: PRODESEN 2023-2037)

El PRODESEN contempla que en el periodo comprendido entre el segundo semestre de 2023 hasta 2030 entrará en operación un total de **289 proyectos instruidos por la Sener**, de los cuales **182** son para la subsidiaria CFE Transmisión y los **107** restantes para la subsidiaria CFE Distribución.

Respecto a los primeros, la dependencia bajo el mando de **Rocío Nahle García** explicó que engloban **4 mil 324.7 km-c**, la mayoría para los estados de Sinaloa, Hidalgo, Estado de México, Guanajuato, Nayarit y Quintana Roo.

Esos proyectos integrarán las redes generales de distribución (RGD) del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) **50.1 km-c de red en media tensión**.

Sinaloa será la entidad en donde entre en operación la mayor capacidad de transmisión, con **612 km-c**.

"Para el estado de Sinaloa la principal contribución proviene del proyecto "I20-SIN1 Solución a la problemática de Congestión de los enlaces de transmisión internos en la GCR Noroeste y de los enlaces de transmisión con las GCR Occidental y Norte", donde se tiene un alcance de construcción de Líneas de Transmisión de 612 km-c, que permite reforzar la red troncal de 400 kV, además de que este proyecto contempla la adición de 170 km-c en el estado de Nayarit", detalla el documento.

En el periodo 2019-2023, refiere, CFE Transmisión terminó la construcción de **9 proyectos de ampliación** de la Red Nacional de Transmisión (RNT) y **21 de las RGD** de CFE Distribución que ya se encuentran en operación, esto como parte del programa de los proyectos instruidos por la Sener para el periodo 2015-2022.

En materia de **transformación**, el Programa estima que los proyectos instruidos por la Sener a CFE Transmisión para el periodo del documento representarán un total de **17 mil 29 mega volt-Ampere (MAV) de capacidad**.

"La mayor contribución provendrá de los estados de Jalisco, Chihuahua, Quintana Roo, Baja California y Guanajuato. Adicionalmente, dichos proyectos integrarán a las RGD del MEM 3,094.4 MVA de capacidad en bancos de transformación de alta a media tensión", asegura.

Prevén alto crecimiento de la generación distribuida

Para **2027**, la capacidad instalada fotovoltaica en generación distribuida habrá crecido **186 por ciento** con respecto a la capacidad registrada el cierre de 2022. **Y para 2037**, este porcentaje habrá alcanzado **543 por ciento**, según las proyecciones planteadas en el PRODESEN.

En **2022**, la capacidad instalada nacional menor a los 500 kilovatios en paneles solares llegó a los **2 mil 613 megawatts (MW)**. Según la Sener, en un escenario de mayor crecimiento de la generación distribuida, este volumen crecerá a los **7 mil 473 MW en 2027**, para después dispararse a los **16 mil 777 MW en 2037**.

En promedio, las proyecciones en un escenario de mayor crecimiento de la será de alrededor de **60 por ciento** más altas que las estimadas en un escenario de planeación, aclara el documento. EAD

30 de mayo de 2023



4

Voltean economías a la plantas nucleares para alcanzar la transición energética

A pesar de una importante aceleración en la inversión internacional en energías renovables, **el mundo todavía no está seguro si la energía eólica y solar, en conjunto con la captura de carbono, el almacenamiento de energía y el hidrógeno pueden crecer al ritmo necesario para cumplir con los objetivos net zero**, por lo que la consultora **McKinsey señala que actualmente algunos países están volteando a ver la energía nuclear como una alternativa.**

“La energía nuclear es una tecnología probada a la que se puede recurrir para desempeñar un papel más importante en la descarbonización. Sin embargo, su capacidad de escalar para satisfacer la creciente demanda está en duda”, mencionó la consultoría.

Un ejemplo de ello es la energía en Finlandia, donde inauguraron su primera planta nuclear, misma que se inauguró con 14 años de retraso, pero ha permitido bajar los precios de la energía a niveles cercanos a cero.

La agencia de noticias *Yle*, destacó que, la empresa Teollisuuden Voima (TVO), encargada de la planta finlandesa, redujo la producción del reactor nuclear más nuevo de Finlandia, el Olkiluoto 3, porque la electricidad se ha vuelto demasiado barata.

“La producción de electricidad también debe ser rentable para las plantas de energía nuclear, y cuando el precio es particularmente bajo, puede haber situaciones en las que la producción sea limitada”, dijo la gerente de comunicaciones de TVO, Johanna Aho.

De acuerdo con McKinsey, la **energía nuclear**, que no genera emisiones de carbono, **contribuye con alrededor del 10 por ciento de la generación de electricidad mundial.**

Entre sus ventajas, destacó que la energía nuclear se puede generar en cualquier momento, por lo que es resistente y manejable, a lo que se suma que puede complementar las fuentes de energía variables, como la eólica y la solar, para garantizar que el suministro total de energía satisfaga la demanda de la red.

En Europa y América del norte, las plantas nucleares proliferaron entre 1960 y 1970, pero posterior a esas fechas se estancó la construcción de nuevos centros, fuera de los países como China, Rusia y Corea del Sur.

“El estancamiento se deriva de los desafíos de la construcción en Occidente, las percepciones políticas y sociales de la energía nuclear en algunas regiones y la transición general hacia otras tecnologías limpias”, menciona la consultora.

Sin embargo, los nuevos desarrollos sugieren que este periodo de estancamiento puede estar llegando a su fin.

“Factores como la seguridad energética y la resiliencia, la escasez de terrenos de alta calidad para las energías renovables, la interconexión y los plazos de transmisión de nueva construcción, y la capacidad de escalar las industrias de energías renovables y almacenamiento lo suficientemente rápido han impulsado la energía nuclear de nuevo a la discusión sobre la transición energética, mientras que décadas de progreso en la seguridad y las prácticas de gestión de residuos han ayudado a disipar las preocupaciones históricas”, mencionó McKinsey.

De acuerdo con un análisis de la Agencia Internacional de Energía (EIA, por sus siglas en inglés), en Europa y Estados Unidos han resurgido los debates sobre el futuro papel de la energía nuclear en la combinación energética, situación que se ha expandido a otras partes del mundo.

“Como resultado, la generación mundial de energía nuclear crecerá en promedio casi cuatro por ciento entre 2023 y 2025, el doble que el dos por ciento registrado entre 2015 y 2019. Esto significa que cada año hasta 2025, la energía nuclear producirá alrededor de 100 TWh de electricidad adicional, el equivalente a aproximadamente una octava parte de la generación de energía nuclear de Estados Unidos en la actualidad”, mencionó.

En este sentido, la EIA precisó que más de la mitad de la generación nuclear nueva hasta 2025 provendrá de China, Japón, India y Corea.

China lidera en términos de crecimiento absoluto de 2022 a 2025 (+58 TWh), India tendrá el porcentaje de crecimiento más alto (+81%), seguida de Japón.

“Esto es el resultado del impulso del gobierno japonés para aumentar la generación nuclear con el fin de reducir la dependencia de las importaciones de gas y fortalecer la seguridad energética. Fuera de Asia, la flota nuclear francesa proporciona más de un tercio del crecimiento absoluto en la generación nuclear mundial hasta 2025 a medida que se recupera gradualmente”, detalló la EIA. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de mayo de 2023

5

Apoya OPEP a Ahmed Al Yaber como presidente de la COP28

“Agradecemos su aliento para una transición energética justa que no deje a nadie atrás”, expresó la Organización

La **Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP)** expresó su apoyo “**inquebrantable**” hacia **Sultan Ahmed Al Yaber**, quien presidirá la **COP28** a celebrarse este año en la ciudad de Dubái, capital de Qatar.

“La OPEP afirma su apoyo inquebrantable al enfoque inclusivo de los EAU para la reunión COP28 de este año y a su presidente designado, Su Excelencia el Dr. Sultan Ahmed Al Yaber”, manifestó la Organización este lunes.

Al Yaber es actualmente presidente de la empresa Masdar y director ejecutivo de la **Compañía Nacional de Petróleo de Abu Dhabi** (ADNOC, por sus siglas en inglés) de los Emiratos Árabes Unidos (EAU).

En enero pasado, el directivo de la petrolera fue designado para presidir la **28ª Conferencia de las Partes de la Convención Marco de las Naciones Unidas sobre el Cambio Climático (COP28)**, que se llevará a cabo del **30 de noviembre al 12 de diciembre** en la capital de Qatar.

“El profundo conocimiento del Dr. Al Yaber de la industria energética y su objetividad han sido elogiados por los líderes mundiales, y agradecemos su aliento para una transición energética justa que no deje a nadie atrás”, agregó el cártel petrolero en un comunicado.

El actual secretario ejecutivo de la OPEP, el kuwaití **Haitham Al Ghais**, ha expresado en diversas ocasiones que, a la par de la transición energética en el mundo, el petróleo continuará teniendo un lugar preponderante en la mezcla energética global, por lo que ha realizado llamados a **que no se frenen las inversiones en el sector de los hidrocarburos.**

Inclusive, apenas en abril pasado, hizo un reclamo a la **Agencia Internacional de Energía (AIE)** para que cese en sus exhortos para desalentar el gasto en petróleo y gas.

De acuerdo con cálculos de la OPEP, el petróleo seguirá representando el **30 por ciento** de la mezcla energética mundial **para el 2045**; esto es, casi una tercera parte.

Por ello, para la Organización resulta importante la representación de esta industria **en los trabajos de la COP.**

“La OPEP cree que la COP28 necesita todas las voces en la mesa para lograr soluciones prácticas, pragmáticas y realistas. Deseamos a los Emiratos Árabes Unidos y al Dr. Al Yaber mucho éxito”, señaló.

La OPEP también destacó que el próximo presidente de la COP ha guiado a Masdar para que se convierta **“en un líder mundial en energías renovables”**, además de que continúa liderando a ADNOC **en el camino de la descarbonización.**

“ADNOC tiene hoy una de las emisiones más bajas por barril de petróleo producido a nivel mundial”, subrayó. EAD



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

30 de mayo de 2023

Producción de combustóleo sigue al alza

6

Durante abril, las seis refinerías de Petróleos Mexicanos aumentaron de nueva cuenta la producción de combustóleo, marcando un nuevo récord en el sexenio.

De acuerdo con datos de la petrolera, en abril de este año las plantas del Sistema Nacional de Refinación produjeron 322 mil 500 barriles de la leña del diablo, lo que representó un incremento de casi cinco por ciento en comparación con el mes anterior.

El gobierno federal ha prometido desde el inicio del sexenio que **reducirá la producción de combustóleo alrededor de 17 por ciento**, una vez que se concluya la construcción de las plantas coquizadoras que construye Pemex en las refinerías de Tula y Salina Cruz.

Además, **Pemex Transformación Industrial adelantó que para el segundo semestre del año, el combustóleo represente 24 por ciento de la producción de las refinerías**, mientras que para 2024 bajará a 17 por ciento.

Actualmente, **este derivado representa 31.3 por ciento de la producción total, que se ubicó en un millón 30 mil 600 barriles diarios.**

Abril representó el tercer mes consecutivo con incrementos en la producción de combustóleo en lo que va del año.

También suben gasolinas y diésel

En el periodo de referencia, **la producción de gasolina se ubicó en 291 mil 300 barriles diarios, desde 275 mil 400 de marzo.**

En el mismo sentido, la producción de **diésel** pasó de 154 mil 400 a **162 mil 400 barriles diarios entre marzo y abril de este año. EAD**



Pide TC Energy permiso para echar a andar ampliación del gasoducto North Baja

La unidad **North Baja Pipeline LLC** de la empresa canadiense de energía **TC Energy Corp**, solicitó a reguladores estadounidenses **permiso para poner en servicio tramos de la ampliación del gasoducto North Baja en Arizona y California.**

La ampliación del ducto North Baja, con una **capacidad de 495 millones de pies cúbicos al día (mmpcd)**, suministrará más gas natural estadounidense a México, incluida la planta de exportación de gas natural licuado (GNL) Costa Azul de la estadounidense Sempra Energy, que está en construcción.

El proyecto Costa Azul, de unos **dos mil millones de dólares**, situado en la costa mexicana del Pacífico, podrá **procesar unos 430 mmpcd de gas natural en GNL cuando entre en operación a mediados del 2025.**

Mil millones de pies cúbicos de gas pueden abastecer a unos cinco millones de hogares estadounidenses durante un día.

La ampliación de North Baja costó unos 127 millones de dólares, según datos de Estados Unidos.

En su solicitud ante la Comisión Federal de Regulación de Energía de Estados Unidos (FERC, por su sigla en inglés), North Baja afirmó que la agencia aprobó la ampliación en abril del 2022.

North Baja dijo que había terminado las obras de algunas instalaciones a principios de este año y que ahora solicitaba permiso a la FERC para poner las restantes en servicio.

North Baja es un gasoducto bidireccional que entró en servicio en 2002. Puede transportar gas de Arizona a California y México y de México a California y Arizona.

Antes de la modernización de 2023, North Baja podía transportar unos 500 mmpcd de gas hacia el sur, de Arizona a California y México, y unos 614 mmpcd hacia el norte, de México a California, y hasta 695 mmpcd hacia el norte, de California a Arizona, según datos federales. EAD

30 de mayo de 2023



Regulador México incluye energía producida con gas natural como limpia, activistas dicen es un engaño

El regulador energético mexicano incluyó en la categoría de energía eléctrica "limpia" y "libre de combustible" a la producida con gas natural, lo que ha sido criticado por activistas como un "engaño" para tratar de alcanzar ficticiamente los compromisos ambientales del país.

En un extenso documento publicado el viernes en el Diario Oficial (DOF), la Comisión Reguladora de Energía (CRE) anunció modificaciones a varias normas relacionadas con los cálculos para medir la eficiencia de sistemas de cogeneración y los porcentajes de energía libre de combustibles.

En un apartado del acuerdo publicado, la CRE dice que "se considerará energía eléctrica limpia" la que aproveche el calor residual de un sistema que haya utilizado gas natural o combustibles más limpios.

En otro nuevo apartado, la CRE especifica que la "energía libre de combustible" será la energía eléctrica adicional generada por una central que use gas natural y sea producto de un tipo de tecnología de enfriamiento.

Hasta ahora, el gas natural había sido considerado un combustible de transición energética hacia fuentes renovables, pero no una fuente de energía limpia.

Ambientalistas levantaron la voz tras la formalización de los cambios legales en el DOF -que habían sido aprobados esta semana por el órgano de gobierno de la CRE- diciendo que el regulador avala procesos y combustibles que producen contaminantes, son un riesgo para la salud y contribuyen al calentamiento global.

"Con los cambios propuestos se estaría haciendo creer al mundo que nuestro país incrementa el porcentaje de energías renovables en nuestra matriz energética cuando en realidad no lo hace", manifestaron cuatro organizaciones ambientalistas, entre ellas Greenpeace, en un comunicado conjunto.

"Este nuevo acuerdo no añadirá ni un solo megavatio (MW) de capacidad de energías renovables a nuestra matriz eléctrica ni reducirá ni una sola tonelada de bióxido de carbono adicionales", añade el comunicado.

La Ley General de Cambio Climático establece el compromiso de alcanzar al menos el 35% de electricidad generada de fuentes limpias para 2024.

El gobierno del presidente Andrés Manuel López Obrador ha puesto un freno a una mayor presencia de empresas privadas y extranjeras de energía renovable y, en cambio, ha buscado favorecer a la generadora estatal, CFE, que produce la mayor parte de su energía de fuentes fósiles.

López Obrador, un nacionalista en materia energética, ha tratado de revertir una profunda reforma que abrió por completo el sector al capital privado y que apuntaba a que las empresas del Estado, CFE y la petrolera Pemex, fueran unos jugadores más del mercado.

Pero el mandatario asegura que la reforma, realizada entre 2013 y 2014 debilitó a CFE y a Pemex para, con el tiempo, hacerlas desaparecer, y ha propuesto la autosuficiencia energética de México como un tema de soberanía nacional. Infobae

