

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

03 de junio de 2022

1

## Bonos de Pemex, sin 'encanto' en el mercado: venta reúne 500 mdd menos de lo esperado

**La petrolera buscan recursos para refinanciar parte de su deuda con proveedores.**

[Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) recaudó esta semana **menos dinero del esperado** para refinanciar parte de su deuda pendiente con los proveedores, según personas familiarizadas con el asunto.

La compañía vendió **mil 500 millones de dólares** en bonos con vencimiento en 2029, señalaron las personas, a quienes no se les permitió hablar oficialmente, en comparación con los 2 mil millones de dólares que tenían planeados levantar.

La deuda se vendió para rendir 9.25 por ciento, por encima del cupón de 875 por ciento.

El titular de Pemex y la Secretaría de Hacienda y Crédito Público de México brindarán información sobre los bonos de petrolera, dijo el presidente Andrés Manuel López Obrador en una conferencia de prensa este jueves. Mientras tanto, su deuda vencida en 2050 caía 4 centavos esta semana para negociarse a 75.9 centavos por dólar.

Pemex, cuya deuda de 108 mil 100 millones de dólares es **la más alta entre cualquier otra de las grandes petroleras**, ha tenido problemas para pagar a sus proveedores en los últimos años en medio de una enorme carga fiscal; una producción petróleo reducida, y recursos agotados para cubrir su división de refinación no rentable. Al cierre del primer trimestre, Pemex debía a sus proveedores 72 mil 600 millones de pesos (3 mil 700 millones de dólares).

La venta de bonos generó dudas entre los inversionistas sobre por qué Pemex **no está generando suficiente efectivo** para pagar la deuda a corto plazo con los altos precios actuales petróleo, remarcó Aaron Gifford, analista de deuda soberana de mercados emergentes de T. Rowe Price Group en Baltimore.

"Esta transacción dejó un mal sabor de boca a los inversionistas", dijo Gifford. "¿Qué va a impedir que Pemex vuelva a hacer esto en seis meses?"

Un representante de Pemex no respondió de inmediato a una solicitud de comentarios.

La compañía recibió **5 mil 400 millones de dólares más en ingresos** de lo que había presupuestado en los primeros cinco meses del año por sus ventas de petróleo en el extranjero en medio del repunte de los precios mundiales. El Gobierno ha dicho que ya no cubrirá los pagos de amortización de Pemex, que absorbió el año pasado. El Financiero

## Operador francés de gas llama a recuperar proyecto de interconexión con España

**E**l operador de la red gasística francesa Teréga llamó este jueves a recuperar un proyecto de interconexión entre España y Francia, en un contexto en que la Unión Europea (UE) busca reducir su dependencia de Rusia.

"Propondremos que en las próximas semanas se pongan de nuevo sobre la mesa los proyectos sur-norte", dijo en rueda de prensa Dominique Mockly, presidente ejecutivo de Teréga, que gestiona la red del suroeste francés.

En 2019, los reguladores de energía francés y español emitieron un dictamen desfavorable a un proyecto de interconexión gasística a través de los Pirineos, bautizado STEP y conocido anteriormente como MidCat.

Además de las críticas de las oenegés por su impacto medioambiental, la Comisión Europea llegó en 2018 a la conclusión de que no podía ser rentable. Pero la situación ha cambiado desde la ofensiva rusa en Ucrania.

MidCat tiene una importancia "crucial" para "reducir nuestra dependencia de las energías fósiles rusas", aseguró recientemente la titular de la Comisión Europea, Ursula von der Leyen, que lanzó un plan para desconectarse de Rusia.

España dispone de importantes capacidades para importar gas natural licuado (GNL), que podría así transportarse fácilmente hacia el norte de Europa. "No podemos permitirnos decir que pasamos de estas capacidades", estima Mockly.

Según Teréga, la interconexión existente entre Francia y España ya funciona a pleno rendimiento y su flujo, tradicionalmente orientado hacia el sur, circula hacia el norte desde la invasión rusa de Ucrania.

Una nueva conexión también representaría una primera piedra en la red de hidrógeno europeo. "Empezamos por el gas, pero será necesario que esta infraestructura se amplíe a continuación para pasar al hidrógeno", según Mockly.

El regulador francés expresó sus reservas el miércoles, visto "el desarrollo de terminales metaneras en el norte de Europa, el buen funcionamiento de las terminales gasísticas [francesas], del costo...". Infobae

03 de junio de 2022



2

## AMLO: “Los analistas coinciden que México es la opción para la inversión foránea”

### El gobierno prevé que 2022 bata récord en Inversión Extranjera Directa en México

El presidente **Andrés Manuel López Obrador** aseguró en [la Mañanera](#) de este jueves que los analistas están coincidiendo en que “**México es la opción para la inversión foránea**”, y por eso prevé que en 2022 el país pueda **batir su récord anual** en captación de **Inversión Extranjera Directa (IED)**.

“Y en el mundo lamentablemente no andan bien las cosas, en otros continentes, y todos los **analistas** están **coincidiendo** de que **México es la opción para la inversión foránea**, para la inversión extranjera”, dijo el mandatario.

Destacó que entre los analistas que auguran un escenario positivo para la inversión foránea en México está **Larry Fink**, presidente de BlackRock.

“Hace como un mes desayuné con Larry Fink, presidente de un fondo de inversiones, se dice que uno de los más importantes del mundo, BlackRock, y su concepción, su visión es de que México está **adelante como país estratégico** para la inversión extranjera, en algunos aspectos”, expuso.

### La IED llegó a su máximo histórico

Previamente, **Carlos Torres Rosas**, secretario técnico del Gabinete y coordinador general de Programas para el Desarrollo, Presidencia de la República, presentó diversos indicadores de empleo, inflación, salario, inversión, entre otras, resaltando que la IED, al primer trimestre del año, llegó a su **máximo histórico** con más de **19 mil millones de dólares**.

“Esto descontando las operaciones atípicas, que en este caso es la fusión de Televisa y Univisión, así como la reestructura de Aeromexico, tenemos un **incremento del 5.8 por ciento** contra el mismo trimestre del año anterior.

“Esto reafirma la confianza que hay en los inversionistas en el país y podemos decir que este año va a ser el de mayor inversión extranjera directa en la historia de México”, informó.

### Más inversiones

López Obrador adelantó que se prevé nuevas inversiones millonarias para este año en México. Por ejemplo, dijo que con Larry Fink hablaron del potencial para el país por declarar el aprovechamiento del litio como exclusivo de la nación.

“Ya hay sitios, ciudades en EU donde el **porcentaje de vehículos eléctricos es considerable**, pero se **requieren las baterías** y se requiere el litio y se requiere otros minerales, de ahí la **importancia de que México tenga el litio** y se haya tomado la decisión de nacionalizar de que sea una empresa de la nación, de los mexicanos la que administre el litio, pero en ese campo hay mucho futuro”, dijo.

Otra oportunidad que se tiene, dijo, es la de las plantas de fertilizantes ante el escenario adverso que está pasando en Europa.

“También lo que tiene que ver con la **exportación de gas hacia Asia y Europa**. Acabamos de estar con los directivos, el gerente principal de Sempra porque está en proceso una planta de licuefacción en Ensenada, Baja California, y no descartan construir dos más y lo mismo para el caso del Golfo de México, porque estas plantas de licuefacción”, dijo.

Adelantó que hay “muchas más oportunidades de inversión” próximamente en el Istmo de Tehuantepec.

“Van a estar con nosotros, empresarios, que los voy a invitar a recorrer el Istmo para que una vez terminada la **refinería de Dos Bocas**, porque traigo esa preocupación y esa ocupación, porque son 25, 30 mil trabajadores de la construcción que queremos que no se queden sin empleo, que ya sea en el **Tren Maya** o en estos diez parques industriales, encuentren pronto trabajo, por eso no descartamos que hacer una **coquizadora nueva en Salina Cruz**, todo esto pensando en no parar en la creación de empleos.

“México tiene una **situación muy especial**, por eso es lo de inversión extranjera, y no va a cambiar, al contrario, va a seguir llegando la inversión extranjera a México”, destacó AMLO. El Herald

03 de junio de 2022

3

## 25% del servicio eléctrico afectado en Oaxaca y Veracruz aún no se restablece tras paso de "Agatha"

### Casi 20 mil usuarios de la CFE se mantienen sin electricidad debido a las afectaciones provocadas por el huracán

La **Comisión Federal de Electricidad** informó que un aproximado de **19 mil 166 usuarios de su servicio eléctrico se mantiene afectados** tras el paso de **Agatha** en los estados de **Oaxaca y Veracruz**. Luego de tocar tierra como huracán categoría dos el 30 de mayo, las lluvias torrenciales y fuertes ráfagas de viento dejaron graves afectaciones en los estados costeros del sur y sureste de México. Inundaciones, deslaves, personas desaparecidas y por supuesto, una interrupción en servicios de electricidad, entre otros más.

La empresa gubernamental dio a conocer que los trabajos para restablecer el servicio en las entidades afectadas presentan un importante **avance con casi 58 mil hogares que en donde el suministro del recurso se encuentra normal** de nueva cuenta. Mediante un comunicado, la Comisión aseguró que intensificará los trabajos para que se restablezca el servicio al 100 por ciento.

"Las lluvias de fuertes a intensas se han mantenido constantes y se espera que continúen el día de hoy. Conforme al pronóstico meteorológico continuarán estas condiciones en el sureste del país con nublados, chubascos, tormentas eléctricas y lluvias de fuertes a intensas. Con estricto apego a los protocolos de seguridad, el personal de **CFE intensificará las actividades de restablecimiento, con traslados de personal por vía aérea y terrestre**, hasta restaurar el servicio eléctrico a la normalidad", se lee.

De igual forma, la empresa informó que para estas labores implementó el uso de un equipo conformado por **mil 324 trabajadores electricistas**, 231 grúas, 412 vehículos, 45 plantas de emergencia, 17 torres de iluminación, dos vehículos todo terreno y dos helicópteros, en **plena coordinación** con Protección Civil, la Secretaría de la Defensa Nacional, la Secretaría de Marina, la Comisión Nacional del Agua, la Secretaría de Salud, además de las autoridades de los gobiernos estatales y municipales.

De acuerdo con la Conagua, a través de su **Servicio Meteorológico Nacional** el pronóstico del tiempo en estas entidades se mantendrá con la presencia de fuertes lluvias por los remanente del fenómeno. Además, la zona de baja presión que se generó por Agatha [mantiene un 80% de probabilidades de desarrollo ciclónico](#).

**Pacífico Sur:** Cielo nublado con lluvias puntuales intensas en Oaxaca y Chiapas, las cuales podrían ocasionar deslaves e inundaciones, además lluvias fuertes en Guerrero, todas las lluvias con descargas eléctricas. Bancos de niebla en zonas montañosas. Ambiente fresco por la mañana y cálido por la tarde.

**Golfo de México:** Cielo nublado la mayor parte del día con probabilidad de lluvias puntuales muy fuertes en Tabasco y fuertes en Veracruz, las cuales podrían originar deslaves e inundaciones en zonas bajas de dichas entidades, así mismo, chubascos en Tamaulipas. Las lluvias mencionadas estarán acompañadas de descargas eléctricas. Ambiente templado por la mañana y cálido por la tarde. Infobae



03 de junio de 2022



4

## Europa planea reforzar su seguridad energética con una red submarina común

Los países del norte de Europa están debatiendo planes para crear una red eléctrica común bajo el mar del Norte que conecte sus futuros parques eólicos marinos, en un intento de reforzar la seguridad energética de la región, si bien la ambiciosa propuesta se enfrenta a problemas de financiación y regulación.

Los países europeos se han comprometido a construir una cantidad vertiginosa de parques eólicos marinos, en parte por la necesidad de reducir su fuerte dependencia del petróleo y el gas rusos tras la invasión de Ucrania.

"Cuanto más interdependientes seamos en Europa, más independientes seremos de Rusia", dijo la presidenta de la Comisión Europea, Ursula von der Leyen, durante una visita en mayo al puerto danés de Esbjerg, utilizado por los principales fabricantes de aerogeneradores de Europa, Vestas y Siemens Gamesa.

"Todos sabemos que la generación de energía verde es estupenda. Pero si realmente se quiere utilizar, se necesita una red y ahí tenemos que dar un paso adelante", dijo.

Sin embargo, no está claro cómo se pueden intercambiar enormes cantidades de energía verde a través de las fronteras sin saturar las ya sobrecargadas redes terrestres o crear una maraña de cables en el fondo del mar.

Una idea que se está estudiando son las redes en alta mar, con nuevos parques eólicos conectados a complejos o "islas energéticas", conectados a su vez por cables de interconexión que abastecen a varios mercados europeos en lugar de a uno solo.

La empresa danesa Energinet ya está estudiando la posibilidad de conectar dos islas energéticas en la parte danesa del mar del Norte y del Báltico con Alemania y Bélgica.

También se están manteniendo conversaciones con Noruega, Países Bajos y Alemania sobre futuros proyectos, dijo Hanne Storm Edlefsen, responsable del desarrollo de las islas energéticas en Energinet.

### PARQUES EÓLICOS CONJUNTOS

Dinamarca, Países Bajos, Alemania y Bélgica anunciaron a mediados de mayo sus planes de construir 150 gigavatios (GW) de capacidad de generación eólica marina para 2050, frente a los 15 GW actuales, lo que supone multiplicar por 10 su capacidad.

"Lo que es completamente nuevo es que consideramos que la construcción de energías renovables es algo que se hace mejor de forma conjunta", declaró a Reuters el ministro danés de Clima y Energía, Dan Jorgensen.

Una red en el mar del Norte ahorra dinero y ayuda a gestionar la volatilidad de la producción, ya que la producción eólica varía según el lugar, pero suele seguir un patrón predecible, según dijo Chris Peeters, director general del operador de la red de transmisión belga Elia.

"Muchos de los fenómenos meteorológicos, como el viento, tienden a viajar por Europa: se los ve pasar del mar de Irlanda al mar del Norte y hacia el Báltico", dijo a Reuters.

Un complejo energético marino también permite que la energía eólica producida permanezca en alta mar hasta que la necesiten los consumidores en tierra.

"Tenemos esta isla, que recoge el viento a su alrededor y lo lleva a la costa, o lo lleva a otro complejo que lo lleva a la costa en el país que tiene la demanda en ese momento", dijo Peeters.

Así se evita la sobrecarga de la red en tierra, un problema habitual en Alemania, que acostumbra pagar a los productores eólicos daneses para que apaguen sus aerogeneradores durante un tiempo, con el fin de limitar las importaciones y evitar la sobrecarga de su red.

### ¿QUIÉN PAGARÁ?

Aun así, la creación de una red de malla tardará al menos una década en construirse y probablemente costará más de mil millones de dólares, según dijeron a Reuters fuentes del sector.

Hasta ahora hay un cable híbrido en funcionamiento en Europa, que conecta varios parques eólicos del mar Báltico con Dinamarca y Alemania, operado por Energinet y el operador de red alemán 50Hertz, del que Elia posee el 80%.

Los proyectos híbridos combinan elementos de generación y transmisión y conectan dos o más mercados, mientras que los parques eólicos marinos existentes han enviado tradicionalmente su energía a tierra a través de cables individuales a un solo país.

Tampoco está claro quién será potencial inversor y desarrollará estos proyectos, que implican a varios países y, en algunos casos, incluyen a Reino Unido, que no es miembro de la Unión Europea.

"El gran problema es que todas las partes deben tener el incentivo de sumarse al desarrollo de los proyectos híbridos y actualmente no es así", dijo Ulrik Stridsbaek, jefe de asuntos regulatorios de la danesa Orsted.

La normativa actual no permite el necesario reparto de costes e ingresos que incentivaría a todas las partes a invertir, dijo.

A pesar de ello, Orsted, que ha construido aproximadamente una cuarta parte de los parques eólicos marinos del mundo, considera que los proyectos híbridos son cruciales para liberar el potencial futuro de la energía eólica marina.

"Creemos que los híbridos pueden suponer un gran ahorro de tiempo, dinero y molestias", dijo Stridsbaek a Reuters.

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

03 de junio de 2022



## Precios del crudo suben más de 1% pese a aumento de producción de la OPEP

Los precios del crudo cayeron lógicamente al anunciarse el aumento de la oferta de la OPEP+, pero la mejoría no duró cuando se anunció la evolución de las reservas de petróleo estadounidenses.

Los precios del petróleo se recuperaron el jueves, pese a la decisión de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) y sus socios (OPEP+) de acelerar el aumento de su volumen total de producción para julio.

En Londres, el barril de Brent del mar del Norte para entrega en agosto escaló 1.13% a 117.61 dólares.

De su lado, el barril de West Texas Intermediate (WTI) para igual entrega ganó 1.39% a 116.87 dólares en el mercado de Nueva York.

Tras meses de espera, los países de la OPEP+ acordaron ajustar la producción de julio "al alza de 648,000 barriles diarios", frente a los 432,000 barriles fijados en los meses anteriores, según un comunicado del grupo.

Para Jeffrey Halley, analista de Oanda, el aumento de la producción de 648,000 barriles diarios "en los próximos dos meses no aliviará de forma significativa la escasez de petróleo ruso sancionado".

Esta [esperada aceleración de la producción de la OPEP+](#) es "parcialmente una buena noticia porque es menor de lo que esperaba el mercado", aunque con este volumen la OPEP+ está lejos de compensar la escasez de crudo procedente de Rusia, Libia y Angola, subrayó por su parte Andy Lipow, de Lipow Oil Associates.

Los precios del crudo cayeron lógicamente al anunciarse el aumento de la oferta de la OPEP+, pero la mejoría no duró cuando se anunció la evolución de las reservas de petróleo estadounidenses.

Estas reservas disminuyeron mucho más de lo previsto la semana pasada, en 5.1 millones de barriles, sin contar unos 5.4 millones de barriles extraídos por la administración de las reservas estratégicas. El Economista

## AMLO conversa con John Kerry sobre compromisos en materia de energías renovables

El presidente Andrés Manuel López Obrador comentó en sus redes sociales que su gobierno y Estados Unidos darán a conocer nuevos compromisos en materia de energías renovables y el medio ambiente.

El presidente Andrés Manuel López Obrador adelantó que el próximo 17 de junio se darán a conocer los compromisos sobre energías renovables entre su gobierno y Estados Unidos.

En sus redes sociales, el jefe del Ejecutivo detalló la tarde de este jueves que conversó sobre el medio ambiente y energías renovables con el enviado presidencial especial de Estados Unidos para el Clima, John Kerry.

"Hicimos compromisos que daremos a conocer de manera virtual el 17 de junio en el Foro de las Principales Economías sobre Energía y Cambio Climático", detalló el jefe del Ejecutivo.

El funcionario estadounidense ha visitado México en varias ocasiones este año para reunirse con el presidente López Obrador y diversos miembros de su gabinete para dialogar sobre los efectos del cambio climático en América del Norte y los riesgos del [sector energético](#).

Cabe recordar que el pasado 4 de abril [John Kerry acudió a Palacio Nacional](#) para expresar la preocupación de la Casa Blanca por el impacto negativo de la reforma eléctrica impulsada por López Obrador y que en ese entonces era analizada en la Cámara de Diputados y que posteriormente [no obtuvo la mayoría calificada](#) para su aprobación.

## Energía fotovoltaica se afianza en México

En México, la generación [fotovoltaica de electricidad](#) ha tenido un incremento de 528% del 2018 al 2021 y sólo el año pasado se generaron 20,194 gigawatts hora mediante esta tecnología netamente renovable, que ha resultado un fuerte apoyo en el alcance de los compromisos de energía limpia del país; pero que según el discurso gubernamental, y dado el crecimiento exponencial que logró en los últimos cuatro años, difícilmente mantendrá el ritmo de crecimiento visto hasta ahora.

Según el **Programa para el Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional** (Prodesen), publicado el miércoles 1 de junio por la Secretaría de Energía, de un año a otro, al llegar al 2021 el aumento en este tipo de generación fue de 27%, pero previamente el incremento interanual fue de 59% y del 2018 al 2019 la generación fotovoltaica en el país creció nada menos que 210 por ciento. El Economista

### Ánimo petrolero impulsa precios al alza

6

**Los precios del petróleo pueden aumentar todavía más en el corto plazo**, debido al nuevo embargo impuesto por Europa al mercado de hidrocarburos ruso, así como por un incremento en la actividad económica en China.

“El estado de ánimo en el mercado del petróleo parece volverse cada vez más alcista. El embargo de Europa y la reapertura parcial de China están alimentando los temores sobre el suministro y elevando los precios del petróleo. Nos cuesta ver una escasez duradera en el mercado del petróleo”, dijo **Norbert Rücker, jefe de Economía e Investigación de Next Generation, del banco privado Julius Baer.**

En el mercado internacional, dice el especialista, **el petróleo ruso sigue encontrando compradores.** El embargo de Europa está acelerando en gran medida el cambio de ruta trascendental y en curso de las cadenas de suministro, que consiste en que Europa establezca alternativas mientras **los barcos rusos emprenden el viaje más largo hacia el continente asiático.**

Sin embargo, el especialista aclara que **la pérdida de suministro resultante ha sido menor de lo que se temía inicialmente** y está bien cubierta por liberaciones de almacenamiento estratégico.

Este miércoles, el West Texas Intermediate cerró la sesión en 115.25 dólares por barril, mientras que el Brent se ubica en 116.29 dólares por barril.

“Los precios del petróleo parecen cotizar en el extremo superior de un rango fundamentalmente justificado. Dicho esto, es factible una mayor subida a corto plazo en caso de que el impulso alcista siga aumentando o de que surja algún shock de oferta imprevisto”, añade el analista.

Por otra parte, **la flexibilización de las medidas de confinamiento en Shanghái, uno de los puntos críticos económicos de China,** aumenta el optimismo sobre la creciente demanda.

“Mientras tanto, los suministros de productos derivados del petróleo están experimentando cierta dislocación en los Estados Unidos, ya que las refinerías están operando cerca de los límites de capacidad y la distribución de combustible dentro del país está sufriendo cargas regulatorias. Nos cuesta ver una escasez duradera en el mercado del petróleo”, dice Norbert Rücker.

Además, añade el experto, **el mercado del petróleo parece estar atrapado en un sesgo de percepción,** pues las compras europeas están, en parte, agotando el almacenamiento de petróleo de Estados Unidos, pero todavía es imposible determinar si las llegadas de petróleo ruso están aumentando las existencias en Asia debido a la falta de datos.

De cara al futuro, **el aumento de la producción de shale de Estados Unidos y Oriente Medio debería reequilibrar el mercado petrolero a finales de este año** y el próximo, concluye el analista. EAD

### Celebra AMH2 inclusión del hidrógeno en el Prodesen

**La Asociación Mexicana de Hidrógeno (AMH2) celebró** que la Secretaría de Energía (Sener) integre en el Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional (**Prodesen**) 2022-2036 la participación del **hidrógeno verde** en centrales de ciclo combinado.

De acuerdo con el programa de la Sener, el capítulo siete incluye un apartado donde se **considera la conversión de cinco mil 513 megawatts de capacidad en estas centrales con una mezcla de 70 por ciento de metano y 30 por ciento de hidrógeno verde en el periodo de 2033 a 2036.**

Además la dependencia que lidera Rocío Nahle calcula que entre 2026 y 2036 se añadirá una capacidad de cuatro mil 368 megawatts con ciclo combinado/hidrógeno en proyectos estratégicos.

“Ante ello, la AMH2 propone autoridades, legisladores y a los sectores interesados a acelerar las acciones incluidas en la Hoja de Ruta para el impulso a la industria del H2 Verde, contenida en el documento [Hidrógeno Verde: El vector energético para descarbonizar la economía de México](#), dado a conocer el 25 de Mayo de 2022”, dice la asociación en un comunicado.

Para ello el organismo que preside **Israel Hurtado** instó a avanzar hacia una economía orientada al hidrógeno verde y en los mecanismos para incentivar una transición paulatina hacia las energías renovables.

La AMH2 instó además a apoyar y avanzar en el desarrollo e innovación de tecnologías, en especial frente a la “propuesta inicial”, asentada en el Prodesen 2022-2036, de transportar el Hidrógeno Verde en forma de gas, adaptando parte de la infraestructura de gas natural.

El Prodesen establece que **es necesaria la incorporación de hidrógeno verde en sitios donde se tengan recursos naturales como sol, viento y agua,** situación en la que coincide la asociación, al señalar que la red de gasoductos de las zonas Noroeste (Sonora y Sinaloa), Noreste (Tamaulipas), Istmo de Tehuantepec, Baja California y la Península de Yucatán podrían utilizarse, al tener potencial renovable y estar cerca de costas, así como Baja California Sur que tiene grandes recursos naturales y necesidades de capacidad de generación eléctrica.

La Asociación Mexicana de Hidrógeno reiteró que la inversión que generará la industria del Hidrógeno Verde en México tendrá un impacto de 46 mil millones de dólares en el Producto Interno Bruto (PIB) y puede producir 3.2 millones de empleos entre 2025 y 2050. EAD

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

03 de junio de 2022

## Descuida Prodesen abasto de gas natural

7

El Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional ([Prodesen](#)) 2022-2036 establece que la capacidad instalada de centrales de ciclo combinado aumentará 34.23 por ciento entre este año y 2025, siendo la fuente de generación de energía que más aumentará para ese periodo.

En el documento, la Secretaría de Energía (Sener) hace 25 menciones al gas natural, pero ninguna de ellas se centra en el transporte o almacenamiento del insumo, que representa 60 por ciento de toda la energía que se genera en el país.

“Revisamos el Prodesen 2018, que es el último año que Prodesen fue un documento medianamente serio. En ese documento resulta que sí hay una estrategia, un plan muy ambicioso que empieza la Comisión Federal de Electricidad que inicia en 2011 y acelera en 2015, de la expansión de los gasoductos. Es algo que en el Prodesen 2022 está completamente ausente”, dijo **Óscar Ocampo, coordinador de Energía del Instituto Mexicano para la Competitividad (Imco)**.

En el documento, la Sener establece que para 2025 se añadirán cinco mil 672 megawatts de capacidad instalada nueva de ciclos combinados, es decir, centrales que operan con gas natural y vapor de agua.

“Está muy bien, pero la pregunta es de dónde se va a sacar el gas. No hay nada. En todo el documento, hay 25 menciones al gas natural y ninguna en algún tema estratégico. No hay nada que hable de cómo se va a abastecer la molécula ni de almacenamiento”, advierte el analista.

“Este es quizás uno de los dos principales riesgos de seguridad energética del país, junto con la transición energética”.

El gas natural es el combustible natural de la transición energética, debido a su bajo costo y que resulta mucho menos contaminante que otros combustibles fósiles como el carbón, el diésel y el combustóleo.

Los proyectos se concentran en las seis centrales de ciclo combinado nuevas que pretende desarrollar la [Comisión Federal de Electricidad \(CFE\)](#), de las cuáles cuatro se ubicarán en las dos penínsulas, mismas que, hasta el momento, se desconoce quién las va a construir, así como los costos, aunque la CFE se comprometió a que estarían operando antes de que concluya el sexenio.

Las centrales de ciclo combinado fueron licitadas entre noviembre de 2021 y enero de 2022, pero los concursos no han tenido una resolución.

Las seis plantas que buscó licitar la empresa liderada por Manuel Bartlett se ubicarían en Baja California Sur; Tuxpan, Veracruz; San Luis Río Colorado, Sonora; González Ortega, Baja California; Valladolid, y Mérida, en Yucatán.

De acuerdo con las estimaciones de la empresa productiva del Estado, estas plantas aportarían cuatro mil 322 megawatts al Sistema Eléctrico Nacional (SEN), lo que representa aproximadamente seis por ciento de la capacidad actual del país.

Para Óscar Ocampo, no está claro que vayan a poder entrar en operación en el periodo que menciona el documento, es decir, 2025.

“Realmente se antoja muy complicado que la CFE pueda poner en marcha esos cinco mil 700 megawatts nuevos, porque ahorita son proyectos de adjudicaciones, pero estamos muy lejos de que esas centrales entren en operación”, advierte el especialista de la Organización No Gubernamental que dirige Valeria Moy.

El especialista refirió que, siendo generosos con el tiempo, cada central de ciclo combinado tarda dos años en construirse, a lo que se suma que la inversión privada está “cerrada de facto”. “Ese es el escenario que vamos a ver los próximos tres años”, dijo.

Por otra parte, el especialista reconoce que para ningún gobierno ha sido prioritario el almacenamiento de gas natural, pues no hay métricas ni objetivos de la capacidad de almacenamiento que debe alcanzar el país ni qué tipo de terminales se utilizarán para tener capacidad de reserva de este insumo.

### Más combustibles fósiles

Dentro del Prodesen, la Sener establece un crecimiento en la capacidad instalada de combustión interna de mil 466 megawatts nuevos, es decir, aquellas que usan carbón, diésel y combustóleo.

“Lo más preocupante es lo bajito que aparece el crecimiento de la energía eólica y solar fotovoltaica con 11 por ciento y 25 por ciento (de crecimiento, respectivamente). Esas dos tecnologías deberían crecer más de 50 por ciento. En un país como México es absurdo que haya un crecimiento tan bajo, es un desperdicio de potencial tremendo”, advierte. EAD