

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

22 de octubre de 2024

¿Contrarreforma energética?



1

Me han estado preguntando a través de mis redes sociales en qué consiste la nueva reforma energética recién aprobada en el Congreso. Sobre esto les platico hoy.

Es importante señalar que uno de los objetivos primordiales del modelo energético impulsado en 2013 permitía compartir riesgos, principalmente en exploración y extracción de hidrocarburos, así como en algunos sectores relacionados con la generación de energía eléctrica. Antes de esta reforma, los contratos que se tenían con empresas privadas automáticamente se volvían deuda; en pocas palabras, si el proyecto era exitoso, la inversión era buena para México, pero si fracasaba, el costo para el país era enorme.

Debido a esta situación, estas empresas públicas tenían pérdidas enormes y, en consecuencia, subsidios estratosféricos, de ahí que se incorporara la figura de Empresa Productiva del Estado, cuyo principal mandato era generar valor económico y rentabilidad para el Estado. De hecho, Pemex, contra todo pronóstico, obtiene utilidades antes de impuestos de 2016 a 2018.

Entonces, ¿es esto una contrarreforma? Considero que no lo es, puesto que el petróleo sigue siendo de todos los mexicanos. Pero sí abre riesgos en tres aspectos fundamentales que podemos analizar.

Primero, sustituye la figura de *Empresas Productivas del Estado* por el de *Empresas Públicas del Estado*. Quitarle lo “productiva” es quitarle el mandato de rentabilidad y destinarlas al fracaso. No olvidemos que en el sexenio pasado su deficiente operación nos costó casi 2 billones de pesos, incluyendo el costo financiero, más los recursos que les inyectó el Gobierno Federal y los impuestos que les condonaron. En otras palabras, están legalizando la ineficiencia y esto es un grave retroceso.

Segundo, determina que serán las leyes secundarias las que se encargarán de regular cómo podrán participar los particulares en la industria eléctrica (salvo en transmisión y distribución que es un área exclusiva del Estado), **quienes (los privados) en ningún caso podrán tener la prevalencia sobre CFE**. En México, el regulador de la energía eléctrica es el Gobierno, sin embargo, la reforma de 2013 establecía que la CE tenía que comprar la energía a quien la produjera más barata y limpia. Con esta reforma se va a privilegiar a la CFE en perjuicio de los consumidores, pues tiene preferencia la energía producida por CFE que es más cara y sucia. Hace unos días estaba en un Space organizado por expertos energéticos y concluían que es tan ambigua esta nueva redacción que podría permitir una concentración enorme por parte de CFE y por tanto, un aumento en tarifas de luz de al menos 20% en los siguientes meses.

Y tercero, que el litio y el servicio de Internet no constituirá un monopolio, pero que será un área estratégica y exclusiva del Estado. Mayor contradicción no podía inventarse, hasta un alumno de primer semestre de Economía entiende que no puedes dar un servicio de manera exclusiva por el gobierno sin que deje ser un monopolio, y esto es equivalente a menor calidad y mayores precios. Desafortunadamente, con esta decisión no podrá despegar en México un área vital para el futuro como es el litio, además, incluir ahora el Internet es una señal de mayor control tanto en cobertura como de los contenidos.

Así, concluyo que tener energía limpia, barata y suficiente para los hogares y nuestra industria parece lejos de poder materializarse, también el compromiso de transitar hacia una economía más verde parece un sueño cada vez más inalcanzable.
El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

22 de octubre de 2024

2

Paquete, ajuste, Pemex y Deer Park

El próximo 15 de noviembre, es una fecha clave para el gobierno de la presidenta Claudia Sheinbaum. Es la fecha límite para la presentación del paquete económico 2025.

Con este conjunto de documentos, el secretario de Hacienda, Rogelio Ramírez de la O, definirá la ruta que seguirá para reducir el déficit fiscal de casi 6%, a 3.0 ó 3.5%. Las agencias calificadoras, Moody's, Standard and Poors y Fitch, entre las más importantes, analizarán la propuesta gubernamental y tomarán sus respectivas decisiones. Es decir, considerarán si es creíble o no la ruta gubernamental y mantendrán o rebajarán las calificaciones y/o sus perspectivas sobre México.

Hasta ahora, se mantienen en estricta confidencialidad los detalles de la estrategia que planteará el nuevo gobierno, en el paquete económico. Sólo se conoce lo que públicamente han dicho tanto la Jefa del Ejecutivo como el responsable de las finanzas públicas: que se va a reducir el déficit fiscal, sin una reforma fiscal de por medio.

Como se ha dicho oficialmente, no hay cambio en el objetivo. El gobierno mexicano realizará el ajuste fiscal, sin aumentar impuestos a los contribuyentes. Tampoco habrá un recorte presupuestal, general.

Y ¿entonces?. ¿Cómo lo van a hacer? Lo que harán, es exactamente lo que han hecho público. Se reducirá drásticamente el gasto. Simplemente, porque ya no seguirán realizándose las cuantiosas erogaciones que se hicieron para concluir las obras icónicas del sexenio anterior.

Tan sólo para el Tren Maya, el gasto para este año 2024 fue de 134 mil millones de pesos y para el 2025 será de 36 mil millones de pesos. Es un ejemplo. Por otra parte, se dejarán de hacer otros gastos. Otro ejemplo. En este año, aumentó considerablemente el gasto por los rescates de Asociaciones Público Privadas, con las que se concedieron contratos y concesiones, a hospitales privados y cárceles.

En este concepto se aplicaron cerca de 100 mil millones de pesos. Para el próximo año, no se prevé algo similar. El gasto no aumentará, ni por obras sexenales ni por rescate de concesiones.

A pesar de que desde el nuevo gobierno se han anunciado proyectos de infraestructura, éstos son de largo plazo. A la fecha, la mayoría todavía no tienen ni siquiera proyectos ejecutivos.

En cuanto a los ingresos, se mantendrá la campaña de fiscalización a grandes contribuyentes, que ha generado ingresos importantes para las arcas públicas. Además de una mayor eficiencia recaudatoria. Se está considerando mayor recaudación por varias vías: por las aduanas, el acotamiento en el abuso a la figura del esquema de los minimis que se viene observando (por parte del comercio electrónico); maquila y plataformas electrónicas. Todo esto viene incluido en la miscelánea fiscal.

El gobierno de Claudia Sheinbaum confía en que las agencias calificadoras y los mercados verán con "buenos ojos" el paquete económico y la ruta hacia el ajuste fiscal. En la SHCP están seguros de que la estrategia que seguirán es correcta y será bien recibida por las agencias calificadoras. Esperemos que así sea. Al tiempo

Pemex, atenderán sangría

Respecto al "riesgo Pemex", considerando a Pemex como el "paciente delicado", se atenderá su enfermedad por donde sangra: la refinación, que es la que mayores pérdidas le provoca. Se le dará "una nueva licencia de vida". Como entidad pública y su reconstitución, sin la división por subsidiarias, preexistente, la dotará de mayor margen de operación y ejecución. Por cuanto a su elevado nivel de deuda. Hay que recordar que su deuda asciende a más de 100 mil millones de dólares, más la deuda local y a proveedores. El gobierno seguirá apoyando a la petrolera en sus compromisos de liquidez, pero sin cargas innecesarias de contingencias de pasivos.

Deer Park, ¿sueño o pesadilla?

La compra de la totalidad de las acciones de la refinería Deer Park por parte de Pemex, se contó, desde la narrativa oficial, casi como un sueño.

Se habría adquirido a un costo de 1,200 millones de dólares en el año 2021 con una capacidad de refinanciación de 320 mil barriles diarios. Frente al costo de la refinería de Dos Bocas por más de 18 mil millones de dólares, fue una ganga.

La ventaja se acrecienta si se considera que la refinería Dos Bocas, a pesar de haber sido inaugurada a por lo menos dos veces, todavía no refina nada.

Peeero, el reciente accidente (registrado el pasado 10 de octubre) provocado por una fuga de 19 mil kilos de gas, que duró ocho horas, podría convertir al sueño, en una pesadilla. Las dudas son muchas. ¿La administración de Pemex, encabezada por Octavio Romero Oropeza, habrá tenido el cuidado necesario para incluir en los contratos cláusulas de contingencias ambientales?

De acuerdo con los propios reportes de la empresa petrolera mexicana, han aumentado en más de 400% los accidentes en la refinería de Deer Park desde que Pemex la compró.

¿Será la falta de pericia en la operación? O ¿serán los 132 años de existencia de la refinería?, lo que está provocando el aumento de la siniestralidad. De lo que no hay duda es que Deer Park podría convertirse en una pesadilla para el gobierno mexicano. Al tiempo. El Economista

22 de octubre de 2024

3

El consumo energético inteligente e informado tiene beneficios económicos y medioambientales

Este 21 de octubre se conmemora el Día Mundial del Ahorro de Energía; la eficiencia energética es clave para mitigar el cambio climático y proteger nuestro planeta. Debe ser una iniciativa mundial para promover el ahorro energético y concientizar sobre la importancia de adoptar hábitos responsables en el consumo de energía.

Arturo Gómez CEO de Eon Energy platicó con [El Economista](#), y explicó que eficiencia es poder hacer lo mismo con menos y en el tema energético, de entrada, hay muchas pérdidas, tanto físicas como en el mercado. De acuerdo con datos del Centro Nacional de Control de Energía (Cenace) en el sistema eléctrico, las pérdidas técnicas ocurren debido a la resistencia en los componentes de la red de transmisión y distribución. En México, estas pérdidas rondan el 11% del total de energía generada, según la Comisión Federal de Electricidad (CFE).

El cálculo aproximado, suponiendo que México genera aproximadamente 330 TWh anuales (2023), las pérdidas serían de aproximadamente 36 TWh. Si se considera un costo promedio de 1,000 pesos por MWh (dependiendo del tipo de energía), las pérdidas anuales se estiman en alrededor de 36 mil millones de pesos.

Por otro lado, México reporta sus emisiones de CO2 en su Inventario Nacional de Emisiones. En 2023, se estima que las emisiones del sector eléctrico fueron de aproximadamente 130-140 millones de toneladas de CO2. La mayor parte proviene de plantas a base de combustibles fósiles, de acuerdo con el Instituto Nacional de Ecología y Cambio Climático (INECC) y la Secretaría de Medio Ambiente y Recursos Naturales (Semarnat)

Los **estados que tienen mayor pérdida** son Baja California y Oaxaca, porque están de cierta manera desconectados, ya que las carreteras que son las líneas de transmisión en muchos casos, no están disponibles, “aunque tiene bastante generación de energía, hay pérdidas muy grandes. Lo que hoy se necesita en la zona es una economía circular pero en energía”.

Gómez explica que si en las zonas con centrales muy grandes, principalmente renovables, se pudiera aprovechar la energía de ciertos horarios en lugar de detenerla, la pérdida se podría reducir al mínimo, para lograr esta eficiencia se necesita información.

El consumo inteligente

En países como Francia las **compañías de electricidad** por ejemplo, dan descuentos durante el verano, esto porque se tiene más producción renovable, así el usuario adquiere una responsabilidad de modificar un poco los horarios de consumo para ajustarse a esas tarifas y con ello, vienen descuentos del 20%. “La empresa sabe que en esa época producirá más energía que el resto del año, entonces en lugar de tirarla o perderla, la vende más barata y eso se vuelve eficiente”.

Para llegar a modelos como ese, en México se necesita comunicarle a la gente común cómo funciona el suministro, normalmente se piensa que hay un solo precio y ya, pero hasta CFE tiene tres tarifas: Base, Intermedia y Punta; esta última puede costar hasta el triple y utiliza hasta el doble de la base, se trata de los horarios con más demanda, es decir, entre 7 y 10 de la noche.

“Tener conciencia en los horarios nos permite, por ejemplo, lavar ropa en horarios más eficientes y en general organizarnos mejor”. Dijo que plataformas como Vowat, una herramienta gratuita que permite trazar el consumo y producción de energía eléctrica, ayuda a la información pública, pero de una forma mucho más digerida y ordenada, “para que podamos entender cómo funciona el mercado y nosotros poder [modular alertas para generar ahorros](#), se trata de un consumo inteligente”.

Agrega que lo anterior se trata de involucrar a la sociedad, pues diversas empresas y compañías ya tienen una tendencia a modificar horarios de consumo para las horas pico. “Cenace hace su parte, ellos tienen un software que predice los consumos del día siguiente con base al día anterior, además son muy buenos improvisando cambios de consumo, esto es complejo y eficiente, pero aún así el tiempo de reacción es equivalente a pérdidas, pues ante la pérdida de energía se utilizan reservas rodantes, este costo es del 5% de la tarifa prácticamente, pues es como tener el motor del auto encendido todo el tiempo para cuando uno quiere acelerar, esto es un costo para el Estado y para todos”.

Concluye que **un mercado eficiente es un mercado informado**, por ello compañías como Eon Energy buscan involucrar también a los usuarios residenciales que desean conocer qué tipo de energía reciben y fomentar la inversión en centrales eléctricas renovables del estado.

“Cuando las personas tienen el poder de decidir y entender mejor sobre tarifas y costos, pueden ahorrar dinero, pero también abonamos a un sistema más eficiente, el Estado tiene menos pérdidas y otro de los grandes impactos es el ambiental. Si esas pérdidas no existen, contaminamos menos de manera directa, esto es un consumo inteligente”.

“Solo podremos neutralizar las emisiones no renovables apostando por las renovables, hoy en día todavía es un porcentaje pequeño, pero una vez que excedamos la capacidad instalada no renovable es cuando ya vamos a depender de ella en menor medida, de igual manera a las **industrias que tienen incentivos con compras de bonos**, pensamos que se podrá transaccionar y dar autoría, todo esto ayudará al Estado con capital que no le costará a nadie más de lo que ya se está gastando (...) En México parece que la política será mantener el hecho de que el Estado será el primero en producir independientemente del precio y también habrá participación privada ¿Cómo van a avanzar en la transición? aún no se ha dicho, pero con base a eso seguiremos proponiendo opciones para documentar tanto a representantes como sociedad en general”. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

22 de octubre de 2024

4

Futuros del petróleo cayeron más de 8% la semana pasada por menor crecimiento en China y por Oriente Medio

2.05% descendió el precio del WTI el viernes de la semana pasada en el mercado internacional.

Los [futuros del petróleo](#) cayeron el viernes y retrocedieron más de 8% en la semana, después de que datos mostraron una ralentización del crecimiento económico de China y de que los inversionistas digirieron un panorama incierto en Oriente Medio.

Los futuros del crudo Brent cayeron 1.39 dólares, o 1.87%, a 73.06 dólares el barril, mientras que el estadounidense West Texas Intermediate bajó 1.45 dólares, o 2.05%, a 69.22 dólares el barril. La mezcla mexicana de exportación cayó 1.23 dólares o 1.88% a 64.31 dólares por barril.

El crudo mexicano en la semana tuvo una caída de 8.56%, de 70.33 dólares a 64.31 dólares por barril. El Brent bajó 7.57% y el WTI perdió 8.39 por ciento. Son los mayores descensos semanales desde el 2 de septiembre, cuando la [Organización de Países Exportadores de Petróleo \(OPEP\)](#) y la Agencia Internacional de la Energía recortaron sus previsiones de demanda mundial de petróleo para 2024 y 2025.

En China, primer importador mundial de petróleo, la economía creció en el tercer trimestre al ritmo más lento desde principios de 2023, aunque el consumo y la producción industrial de septiembre batieron las previsiones.

“China es clave en el lado de la demanda de la ecuación, por lo que está pesando mucho en los precios hoy”, dijo John Kilduff, socio de Again Capital.

La producción de las **refinerías chinas** descendió por sexto mes consecutivo, debido a que los escasos márgenes de refino y el débil consumo de combustible frenaron el procesamiento.

"No podemos ignorar el impacto de los vehículos eléctricos en China", dijo Neil Atkinson, analista independiente de energía con sede en París y ex jefe de la división de Petróleo de la AIE.

Las ventas de [vehículos eléctricos](#) en China se dispararon 42% en agosto y alcanzaron la cifra récord de más de 1 millón de vehículos.

China informó que su economía creció 4.6% en el tercer trimestre, por debajo del objetivo de 5% del país por segundo trimestre consecutivo, mientras su economía sigue luchando en medio de una crisis de deuda en su sector inmobiliario y un débil gasto de los consumidores.

"La segunda economía más grande del mundo fue responsable del 70% del crecimiento de la demanda el año pasado. Esta proporción se desplomó al 20% en 2024", señaló PVM Oil Associates.

"Los datos económicos positivos de Estados Unidos han ayudado a aliviar algunas preocupaciones sobre el crecimiento, pero los agentes del mercado siguen vigilando la posible recuperación de la demanda en China tras las recientes medidas de estímulo", dijo Hani Abuagla, analista senior de Mercado de XTB MENA. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

22 de octubre de 2024



5

Cuba restablece el suministro eléctrico gradual tras múltiples fallos en la red

El gobierno de la isla culpa al embargo y las sanciones de Estados Unidos por escasez de combustible y repuestos.

El operador de la red eléctrica cubana informó el lunes que había restablecido el suministro eléctrico en algunas zonas de **La Habana**, tras el cuarto gran fallo de la red en 48 horas, mientras la tormenta tropical Oscar azotaba el extremo oriental de la isla.

Los fuertes vientos y las lluvias torrenciales arrancaron árboles y cables eléctricos caídos en algunos lugares, complicando los esfuerzos de recuperación.

El ministro de Energía y Minas, Vicente de la O Levy, dijo que los técnicos estaban trabajando cuidadosamente para evitar otro [colapso eléctrico dadas las "complejas" circunstancias](#).

"Lo menos que queremos es que por la avería en un alínea es que se nos caiga el sistema", dijo De la O Levy.

Las autoridades energéticas cubanas dijeron más temprano que estaban suministrando a la red unos 700 megavatios, o una cuarta parte de la demanda de un día normal, a media mañana. Y añadieron que habían restablecido el suministro eléctrico en el 56% de La Habana a mediodía.

También se había restablecido la electricidad en algunas provincias periféricas de la mayor isla del **Caribe**.

El **gobierno comunista de Cuba** cerró las escuelas y las industrias no esenciales hasta el miércoles, mientras continuaban los trabajos.

La red eléctrica nacional de Cuba se colapsó por primera vez el viernes, antes de la [llegada de Óscar](#), tras el cierre de la mayor central eléctrica de la isla, que dejó sin electricidad a 10 millones de personas.

Desde entonces, la red ha fallado total o parcialmente en tres ocasiones, lo que subraya el precario estado de la infraestructura del país y pone en vilo a muchos cubanos, que ya sufren una grave escasez de alimentos, combustible y medicinas.

La Habana permaneció en calma durante la noche, con toda la ciudad apagada. Pero un testigo de Reuters vio varias protestas dispersas en barrios periféricos, así como residentes golpeando cacerolas en señal de frustración por los [apagones y la escasez de alimentos y agua](#).

El presidente **Miguel Díaz-Canel** se dirigió a la nación en la televisión nacional a última hora del domingo, al decir a los cubanos que expresaran sus quejas con disciplina y civismo.

"No vamos a aceptar ni permitir que nadie actúe con vandalismo y mucho menos que altere la tranquilidad de nuestro pueblo", dijo Díaz-Canel.

Los cubanos soportan desde hace meses prolongados apagones de entre 10 y 20 horas diarias en gran parte del país, que echan a perder valiosas reservas de alimentos y complican el acceso a combustible y agua.

El gobierno y expertos independientes afirman que la red eléctrica, al borde del colapso desde hace tiempo, ha alcanzado un punto crítico a medida que se deterioran las obsoletas infraestructuras y escasea el combustible.

Cuba culpa al embargo comercial de Estados Unidos, así como a las sanciones instituidas por el expresidente Donald Trump por las dificultades para adquirir combustible y piezas de repuesto para operar y mantener sus plantas que funcionan con petróleo.

Estados Unidos ha negado cualquier papel en los fallos de la red. Rusia, México y Venezuela, aliados de Cuba, han recortado las exportaciones a la isla en los últimos meses. El Economista

22 de octubre de 2024

6

Detienen a exministro del Petróleo de Venezuela por "entregar" un sistema de PDVSA a la Inteligencia de EU

A principios de este año, el Gobierno de Joe Biden levantó temporalmente las estrictas sanciones petroleras de la era de Donald Trump.

Las autoridades venezolanas detuvieron al exministro de Industria y de Petróleo Pedro Tellechea, dijo el lunes el fiscal general, Tarek Saab, en otra medida contra un exfuncionario de alto rango de la [industria petrolera](#).

Saab dijo en un comunicado en Instagram que Tellechea fue arrestado por "graves delitos que atentan contra los más grandes intereses de la nación", junto con sus colaboradores más cercanos, luego de una exhaustiva investigación, pero no dio a conocer los nombres de los otros funcionarios detenidos.

Tellechea, de 48 años, había anunciado el viernes su dimisión en un post en las redes sociales, alegando problemas de salud.

"Destaca entre las diferentes causas que se le siguen, la entrega del Sistema de Control y Mando Automatizado, conocido como el cerebro de PDVSA, a una empresa controlada por los Servicios de Inteligencia de Estados Unidos", dijo Saab en el comunicado.

El presidente [Nicolás Maduro](#) anunció el viernes el reemplazo de Tellechea por su aliado cercano Alex Saab, quien fue liberado en un intercambio de prisioneros con Estados Unidos a fines del año pasado tras estar detenido por cargos de lavado de dinero.

Maduro llevó a cabo en agosto una reorganización a gran escala del gabinete que trasladó a Tellechea del Ministerio de Petróleo al Ministerio de Industria y entregó el despacho del sector petrolero a la vicepresidenta ejecutiva Delcy Rodríguez.

Tellechea había recibido el encargo de luchar contra la **corrupción endémica de la estatal PDVSA** y de impulsar las finanzas de la compañía cuando fue designado para dirigirla en enero de 2023. Dos meses después, su mandato se amplió para incluir al Ministerio de Petróleo.

Una investigación por **corrupción en PDVSA** dio lugar a una serie de arrestos importantes en abril de este año, incluido el exministro de Petróleo Tareck El Aissami, que había sido uno de los funcionarios más influyentes de Maduro.

[Venezuela](#), miembro de la OPEP, es uno de los principales **productores de petróleo de América Latina**, pero el bombeo del país ha caído drásticamente durante más de una década de Maduro en el poder, principalmente debido a la falta de inversión y a cinco años de sanciones estadounidenses a la industria.

A principios de este año, el Gobierno de **Joe Biden** levantó temporalmente las estrictas sanciones petroleras de la era de Donald Trump gracias a un acuerdo electoral entre el Gobierno y la oposición, pero las volvió a imponer poco después, diciendo que Maduro no había cumplido con el pacto.

Los funcionarios estadounidenses han dicho que Washington está estudiando posibles nuevas sanciones. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

22 de octubre de 2024

7

Repsol congela sus inversiones en hidrógeno verde en España

La decisión de Repsol podría comprometer las ambiciones de España, que pretende convertirse en un líder mundial del hidrógeno verde.

El [gigante petrolero Repsol](#) congeló todos sus proyectos de inversión en hidrógeno verde en España debido a un "entorno regulatorio desfavorable" derivado de la intención del gobierno español de hacer permanente un impuesto sobre los grupos energéticos, según la compañía.

"Todas nuestras inversiones previstas en hidrógeno renovable en España están congeladas", indicó a AFP un portavoz del grupo, precisando que había tres proyectos afectados: uno de 100 megavatios (MW) en Bilbao (norte), otro de 100 MW en Cartagena (sureste) y un último de 150 MW en Tarragona (noreste).

La compañía tomó la decisión debido a un "entorno regulatorio desfavorable", principalmente por "el anuncio del gobierno de hacer permanente el impuesto sobre las ganancias extraordinarias de las compañías energéticas", que inicialmente iba a ser temporal, añadió.

"El actual ambiente regulatorio no es propicio para inversiones de largo plazo en transición energética industrial", agrega el grupo.

El gobierno que preside el socialista Pedro Sánchez instauró a comienzos de 2023 un impuesto excepcional sobre [los beneficios de los grandes grupos energéticos y financieros](#), para compensar las medidas de apoyo puestas en marcha en los últimos meses para luchar contra la escalada de la inflación.

Esta medida iba a durar inicialmente dos años, hasta final de 2024, pero Sánchez se comprometió a tratar de hacerla permanente como parte del acuerdo de gobierno firmado hace un año con el partido de extrema izquierda Sumar, que podría concretarse dentro de los presupuestos de 2025.

Esta decisión suscitó intensas críticas de los grupos afectados, empezando por el gigante petrolero y del gas Repsol, que advirtió de que podría reducir sus inversiones en el país, al considerar que el impuesto "castiga a las empresas" que "invierten en activos industriales" y "generan empleo".

Repsol comenzó en los últimos años un giro estratégico para alejarse del modelo de todo petróleo. El grupo prevé invertir entre 16,000 y 19,000 millones de euros de aquí a 2027, de los que casi el 60% son en proyectos en la península ibérica.

La decisión del grupo podría [comprometer las ambiciones de España, que pretende convertirse en un líder mundial del hidrógeno verde](#) -que se produce utilizando electricidad de origen renovable y no de combustibles fósiles-, gracias a sus numerosos parques solares y eólicos.

El hidrógeno, sobre el que muchos países pretenden apoyarse para descarbonizar sus economías, puede sustituir al carbón en las industrias que necesitan mucho calor, como la siderurgia. También puede servir para fabricar fertilizantes o para hacer funcionar autobuses, trenes e incluso aviones. El Economista

