

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de octubre de 2023

Avanza impugnación de Iberdrola a megamulta

1

La noticia es que la empresa de energía Iberdrola ganó una batalla más, pero no la guerra final en el juicio en México, con el que se controvierte el pago de una multa histórica.

La compañía obtuvo de un tribunal federal la confirmación de la suspensión definitiva que impide al gobierno lopezobradorista cobrarle una mega multa por 9 mil 145 millones de pesos, impuesta por la Comisión Reguladora de Energía (CRE).

Sin embargo, lo cierto es que todavía falta que se emita la resolución final con la que Iberdrola podría evitar definitivamente el pago de la extraordinaria sanción.

La CRE acusó a Iberdrola de vender energía a empresas no autorizadas en sus permisos, entre 2019 y 2020.

El 30 de mayo del año pasado, la CRE impuso la multa histórica a la filial en Monterrey de la española Iberdrola Energía, acusada de vender energía de su planta con un permiso legado de autoabastecimiento, a socios que no estaban originalmente en el permiso.

Por aquellos tiempos, el presidente Andrés Manuel López Obrador, tenía en calidad de villano favorito a Iberdrola.

El 19 de julio del 2022 cuando el juez Ramón Lozano Bernal emitió la suspensión definitiva a Iberdrola, el presidente lopezobrador lo amenazó con una investigación.

El mandatario mexicano hizo una afirmación muy grave. Dijo: "presumimos que hubo falsificación de documentos".

Tendría que pasar poco más de un año, para que el gobierno mexicano e Iberdrola llegaran a un acuerdo de compra-venta con el que el Estado mexicano compraría 13 plantas de energía eléctrica, propiedad de Iberdrola, por un monto aproximado de 6 mil millones de dólares.

La operación de compra-venta se registró luego de una intensa campaña de ataques del gobierno mexicano en contra de esa empresa.

El Presidente de México llegó a compararla con una nueva nacionalización de la industria eléctrica.

Aunque en realidad se trató de una operación de compra-venta y no de la expropiación e indemnización sobre los activos de una empresa privada.

En las versiones públicas tanto gubernamentales como de la empresa, nada se mencionó sobre el juicio en el que se dirime la sanción de la CRE en contra de Iberdrola.

El juicio se ha mantenido y el viernes pasado un tribunal ratificó la suspensión concedida por el juez Ramón Lozano Bernal.

De acuerdo con versiones extraoficiales, es probable que la resolución del juicio, en primera instancia, se registre en el próximo año 2024.

En torno al pleito legal hay quienes apuestan porque al final Iberdrola no pagará la sanción. Aseguran que la empresa tiene la razón legal.

Sin embargo, no está claro por qué el gobierno, que finalmente logró la compra de un paquete de activos de Iberdrola, mantiene ese juicio.

Lo más probable es que sólo el tiempo nos de la respuesta.

Gobierno, caja grande de Pemex

Los fríos números dejan ver que Pemex dejó de ser la caja chica del gobierno federal.

Ahora es el gobierno federal el que juega como caja chica, o grande, como usted prefiera, de la petrolera.

El Centro de Investigación Económica y Presupuestaria (CIEP) analizó la contribución fiscal de Pemex a los ingresos federales, considerando los ingresos efectivos de la paraestatal y restando los apoyos patrimoniales del gobierno.

Y el resultado, es impresionante. De acuerdo con tal análisis, la contribución de Pemex a los ingresos federales por derechos e impuestos ha disminuido 42.3%.

De 2019 a 2023, por cada peso que Pemex recibió de la Federación, aportó 1.4 pesos, mientras que de 2015 a 2018 la aportación fue de 5.7 pesos. Sobresale que, en 2021, los apoyos del gobierno federal superaron las contribuciones de Pemex.

El CIEP refiere que de 2015 al segundo trimestre de 2023, los estímulos fiscales y la reducción del Derecho de Utilidad Compartida (DUC) han ocasionado una renuncia recaudatoria de 720 mil 836 millones de pesos.

Mientras que, las contribuciones de Pemex alcanzaron un total de 1 billón 149 mil millones de pesos.

Se estima que para 2024, las transferencias del Fondo Mexicano del Petróleo (FMP) sean 40.7% menores respecto a lo aprobado en la ley de ingresos 2023. A pesar de ello, el gobierno federal apoyará a Pemex con 241 mil 582 millones de pesos, para enfrentar su situación financiera.

El CIEP urge al análisis de la situación financiera de Pemex y su impacto en los ingresos públicos. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de octubre de 2023

2

Litio e inversiones dominan la agenda de Argentina en China

Un día antes de su encuentro con la presidenta del Nuevo Banco de Desarrollo de los BRICS, Dilma Rousseff, el Ejecutivo avanzó con su agenda de reuniones con el alcalde de Shanghái y empresarios de esa nación.

Está saliendo todo muy bien (en la visita a China). Mantuvimos reuniones con muchos inversores y estamos muy conformes”.

Alberto Fernández, presidente de Argentina

En su gira por China, el presidente de Argentina, Alberto Fernández, avanzó con su agenda de reuniones con el alcalde de Shanghái, Gong Zheng, y empresarios del país para impulsar la participación comercial argentina. En la sede del Gobierno local, el mandatario nacional destacó la importancia de la presencia de empresas argentinas en ferias comerciales internacionales, como la que se realizará en noviembre en la ciudad de Shanghái.

También analizaron los avances que se están realizando desde el consulado argentino con la Agencia Nacional de Turismo de China para fomentar la llegada de turistas chinos hacia nuestro país, una iniciativa que se intensificó tras la salida de la pandemia.

En la reunión, repasaron además las actividades del Hub Integral de Argentina en Shanghai, que asiste a PyMEs para ingresar al mercado local brindando asistencia logística, inteligencia comercial y estrategia de posicionamiento. Y en ese sentido, destacaron la iniciativa para la creación de la Cámara de Comercio Argentino China, una asociación que sintetiza los intereses de los sectores privado y público de ambos países.

Alberto Fernández estuvo acompañado por el secretario General de la Presidencia, Julio Vitobello; el titular del Banco Central de la República Argentina, Miguel Ángel Pesce; el embajador argentino en China, Sabino Vaca Narvaja, la secretaria de Relaciones Económicas Internacionales de la Cancillería, Cecilia Todesca Bocco y el cónsul argentino en Shanghái, Luciano Tanto.

La delegación mantuvo otros encuentros con representantes de las firmas CST Mining Group, ProwerChina, CEMEC, China Energy, el grupo Gezhouba, la firma Huawei y Tsingshan. La mayoría de los intercambios se llevaron a cabo en el hotel Jin Jiang, donde se aloja el presidente, excepto con los directivos de Huawei y Tsingshan, que recibieron a las autoridades argentinas en sus sedes de Shanghái.

Se trata de firmas a través de las cuales puede potenciarse el desarrollo de la electromovilidad, la industrialización del litio y las energías renovables, entre otros servicios productivos.

"Creemos que estamos ante buenas oportunidades de desarrollar proyectos productivos muy interesantes. Tenemos buenas expectativas", le confió a Télam un integrante de la delegación argentina.

La reunión se llevó a cabo en la sede de Tibet Summit, una empresa cotizada en la bolsa de Shanghái y registrada en la República Popular China para el desarrollo de recursos minerales. Desde la adquisición de Lithium X Energy Corp, en 2018, una firma canadiense, Tibet Summit, controla dos compañías argentinas llamadas Potasio y Litio de Argentina y Tortuga de Oro. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de octubre de 2023

3 Pemex planea reiniciar la próxima semana la unidad de destilación de crudo en Deer Park

Pemex planea reiniciar la gran unidad de destilación de crudo en su refinería de Deer Park, Texas, a inicios de la próxima semana, después de reparar una tubería rota, según fuentes cercanas a las operaciones de la planta.

La petrolera estatal mexicana Pemex planea reiniciar la gran unidad de destilación de crudo (CDU) en su refinería de 312,500 barriles por día (bpd) en **Deer Park, Texas**, a inicios de la próxima semana, después de reparar una tubería rota, dijeron el miércoles fuentes cercanas a las operaciones de la planta.

La mayoría de las unidades de la refinería de la petrolera estatal en el Canal de Navegación de Houston han estado cerradas desde que el DU-2 CDU, de 270,000 bpd, [quedó inactivo el lunes, dijeron las fuentes](#).

Un portavoz de Pemex no respondió a solicitudes de comentarios.

El DU-2 representa el 80% de la capacidad de procesamiento de petróleo crudo de la refinería. La unidad fue cerrada el lunes **cuando se rompió una tubería de reflujo de butano**, dijeron las fuentes. Pemex está reemplazando la tubería.

Las unidades de destilación de crudo comienzan el proceso de refinación descomponiendo el petróleo crudo en materias primas para todas las demás unidades. El Economista



CNH aprueba planes para adelantar producción de Pemex

El primero de estos campos es el denominado Camatl, donde Petróleos Mexicanos se propone recuperar un volumen de 24.15 millones de barriles de aceite y 11.56 miles de millones de pies cúbicos de gas entre 2024 y 2040.

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) continúa con las aprobaciones de desarrollos adelantados de campos petroleros en el país, luego de que aprobó dos modificaciones a planes de extracción para que Petróleos Mexicanos (Pemex) arranque el desarrollo de campos nuevos en aguas someras de las costas de Tabasco y tierra adentro en Chiapas, además de un nuevo desarrollo derivado de un pozo exploratorio en el campo Ébano, operado por Diavaz en San Luis Potosí luego de una migración a contrato de licencia. Entre los tres planes se comprometieron inversiones por 353.4 millones de dólares.

El primero de estos campos es el denominado Camatl, donde Petróleos Mexicanos se propone recuperar un volumen de 24.15 millones de barriles de aceite y 11.56 miles de millones de pies cúbicos de gas entre 2024 y 2040.

Para ello, consideró realizar dos perforaciones y sus respectivas terminaciones, dos reparaciones mayores y 16 reparaciones menores.

El costo total se estima en 331.75 millones de dólares, de los cuales 275.52 millones serán para inversión y 56.23 millones de dólares para gasto de operación.

Por otro lado, se aprobó el desarrollo del campo Juspi, con el cambio en el plan de desarrollo de la asignación terrestre ubicada al sur del país.

Para justificar la modificación, el asignatario estimó que el Plan de Desarrollo para la extracción alcanzará una producción máxima de 14,400 barriles diarios de aceite en 2024.

El costo total se estima en 18.83 millones de dólares de los cuales 15.16 millones se destinarán a Inversión y 3.67 millones para gasto de operación.

Finalmente, se aprobó una modificación para continuar con la extracción en el campo terrestre Ébano, al norte del país, donde la mexicana DS Servicios Petroleros controlada por Grupo Diavaz tiene un contrato en asociación con Pemex.

“El objetivo de la modificación al programa de transición es dar continuidad a la producción temprana del pozo Ébano-3000EXP, así como el incremento de la producción al incorporar dos pozos de desarrollo”, según le expuso DS Servicios a la CNH.

Durante la vigencia del programa modificado se espera recuperar un volumen de 61.46 millones de barriles petróleo y 2.45 millones de pies cúbicos de gas a partir del 1 de noviembre de 2023 y hasta el 29 de noviembre de 2024. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de octubre de 2023

4 Codelco compra minera australiana de litio por US244 millones

Codelco logró un acuerdo para adquirir el 100% de la minera australiana Lithium Power International (LPI) en 244 millones de dólares. La compañía es dueña en Chile de Minera Salar Blanco, que tiene proyectos de extracción de litio en el Salar de Maricunga.

Codelco logró un acuerdo para adquirir el 100% de la minera australiana Lithium Power International (LPI) en 244 millones de dólares. La compañía es dueña en Chile de Minera Salar Blanco, que tiene proyectos de extracción de litio en el Salar de Maricunga. La cuprera estatal, que también tiene interés en dicha cuenca, dijo que combinará el proyecto de LPI con su desarrollo propio “para dar viabilidad a una iniciativa de litio de clase mundial”.

La operación podría concretarse dentro del primer trimestre de 2024, informó Codelco. La corporación financiará la compra con recursos propios. “Esta es una adquisición estratégica para la creación de valor para Codelco y para Chile, posicionándonos así como un actor clave en tiempos de transición energética” señaló al respecto Máximo Pacheco, presidente del directorio de Codelco.

El acuerdo representa la primera adquisición de litio por parte de Codelco, la cual fue autorizada por su directorio en concordancia con la Estrategia Nacional del Litio, según lo anunciado el 20 de abril de 2023.

“La adquisición de LPI es una consolidación lógica dentro del panorama del litio del Salar de Maricunga y nos posiciona aún más en nuestra estrategia para convertirnos en un proveedor de metales críticos de relevancia mundial para viabilizar la transición energética y cumplir con la Estrategia Nacional del Litio”, afirmó Pacheco.

Añadió que “la adquisición permitirá viabilizar el Proyecto Blanco a través de sinergias con los activos y permisos que tiene Codelco en el Salar de Maricunga y, de esa manera, desarrollar un proyecto de litio destacado a nivel mundial, con credenciales de sostenibilidad excepcionales. La expectativa es que genere valor tanto para Codelco como para nuestro país y la región, en especial para las comunidades vecinas”.

La cupriferá aprovechará su experiencia en minería y su solidez financiera para maximizar el valor del proyecto y reducir sus riesgos en la etapa de desarrollo, considerando ventajas como el conocimiento y cercanía que tiene con la Región de Atacama, donde opera su División Salvador, señaló.

Se espera que la junta de accionistas de LPI vote la transacción a fines de enero de 2024, y si es aprobado por los accionistas y la Corte de Justicia de Australia, la transacción se implementará inmediatamente después. El Economista

Petróleo al alza: Mezcla mexicana sube 1.99% ante tensiones en Medio Oriente

Este miércoles, el precio del petróleo mexicano se ubicó en 84.11 dólares, su nivel más elevado desde el pasado 3 de octubre.

[La Mezcla Mexicana de Exportación \(MME\)](#) ligó dos sesiones al alza y este miércoles tuvo un repunte de 1.99 por ciento, respecto a la jornada previa, ante las tensiones que se viven en Medio Oriente.

Con el incremento de esta jornada, **el precio del barril se situó en 84.11 dólares**, desde los 82.47 dólares del cierre del martes y además, su nivel actual es el más elevado desde el 3 de octubre, según los datos de [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#).

El repunte en los precios del crudo se da ante las tensiones en Medio Oriente con el conflicto entre Israel y Hamás.

En este sentido, la agenda se vio marcada por la [visita del presidente de Estados Unidos, Joe Biden a Tel Aviv](#), Israel, un día después de un bombardeo a un hospital en Gaza, en el que se han reportado cerca de 500 muertes, asunto que Israel ha negado.

“Ante esto, el ministro de Asuntos Exteriores de Irán pidió un boicot a Israel y poner un embargo petrolero. Por lo pronto, se dice que la OPEP no planea tomar ninguna acción inmediata a la propuesta de Irán”, destacó Banco Base en una nota.

De los referenciales internacionales, **el WTI ganó 1.92 por ciento**, a 88.32 dólares y el Brent avanzó 1.58 por ciento, a 91.32 dólares, según Bloomberg.

A pesar del repunte en el MME, en lo que va de octubre presenta una pérdida de 5.90 por ciento, ya que al cierre de septiembre cotizó en 87.64 dólares; sin embargo, en el acumulado del año muestra un incremento de 18.30 por ciento.

Además, **en la agenda sobre el precio del crudo**, la Administración de Información de Energía (EIA, en inglés) dijo que las empresas retiraron 4.5 millones de barriles de crudo de las reservas de Estados Unidos en la semana que concluyó el 13 de octubre. El Financiero

19 de octubre de 2023

5

Inversión en infraestructura, fundamental para el nearshoring: Caintra

La Cámara de la Industria de la Transformación de Nuevo León (Caintra) señaló que dada la oportunidad que representa para la región el nearshoring, es fundamental enfocar recursos al desarrollo de infraestructura que contribuya a generar condiciones favorables para maximizar los beneficios de esta relocalización de las cadenas de suministro.

“Los industriales de Nuevo León compartimos nuestra inquietud con relación a la disminución potencial del gasto en inversión física, principalmente en infraestructura eléctrica y carretera para el próximo 2024, con base en la información del Paquete Económico”, señaló el organismo.

Destacó que estos rubros son relevantes para fortalecer la capacidad productiva del país y aprovechar en su máximo potencial el fenómeno de nearshoring.

“A partir de la Propuesta de Presupuesto de Egresos 2024, nos llama la atención que la inversión física del país disminuiría 22.9 por ciento respecto al 2023, donde destaca el recorte a la Secretaría de Infraestructura, Comunicaciones y Transportes (SICT) del 2.9 por ciento, en términos reales”, comentó.

Dijo que este sector proyectos de construcción de carreteras, de infraestructura ferroviaria y conservación de infraestructura de caminos rurales, presentan una disminución de 52.7, 45.3 y 71.4 por ciento, respectivamente.

“Estas caídas limitan la competitividad y atractivo al país, al impactar el desempeño logístico y el traslado de mercancías”, indicó.

Por otra parte, la Comisión Federal de Electricidad (CFE) también estaría disminuyendo su inversión física, en rubros como la transmisión y distribución, que son muy relevantes para cubrir la demanda eléctrica de al menos tres por ciento que se incrementa año con año.

En específico, dijo, la inversión destinada a Distribución y Transmisión disminuye en 0.5 y 5.5 por ciento, respectivamente.

“La industria actual y las inversiones que están aterrizando en nuestro país precisan de un mejor abasto de energía a precios competitivos.

Somos conscientes de que se trata de una actividad reservada para el estado, a lo cual no nos oponemos, sin embargo; es necesario destinarle inversión ya que actualmente las redes de transmisión y distribución se encuentran al límite de sus capacidades, por lo cual requieren ampliarse para hacer frente al crecimiento que se avecina”, añadió.

“Por tal motivo, hacemos un llamado a las autoridades, con quienes estaremos compartiendo nuestras propuestas en el Congreso de la Unión para ser valoradas con el propósito de poder contar con un Paquete Económico 2024 más robusto que destine un presupuesto mayor a la inversión física en infraestructura clave del país”, indicó.

Dijo que lo anterior beneficiaría a todos los mexicanos al tener mayor conectividad entre los centros urbanos y comunidades, garantizando además el abasto energético a precios accesibles y creando condiciones de crecimiento económico, bienestar social y generación de empleos. El Financiero



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de octubre de 2023

6

Ofrecen eficiencia energética mediante almacenamiento a IP

Destaca firma regia en suministro de paneles solares y baterías de litio.

En un entorno de cambio climático que amenaza la limpieza del aire, agota las fuentes de agua y limita el suministro de alimentos, provocado por la emisión masiva de gases de efecto invernadero (GEI) por parte de la industria energética, nace Energías Limpias de México.

Esta firma regiomontana, socia del Clúster Energético de Nuevo León, se funda en 2020 con el propósito de combatir y eliminar las emisiones de gases de efecto invernadero: el principal motor del cambio climático y uno de los mayores factores afectando el bienestar y salud del individuo.

“A través de los bancos de baterías podemos aumentar los ahorros económicos de nuestros clientes con esquemas de Load Shifting/Peak Shaving, tener un back up para apagones, aumentar la calidad de energía para el cumplimiento con el código de red, y crear micro redes”, dijo Guillermo Baillères Zambrano, director general de Energías Limpias de México.

Detalló que en pocos años están ya alcanzando un liderazgo local y a nivel nacional, ofreciendo sistemas de energía limpia (paneles solares) llave en mano, y sistemas de almacenamiento de energía a través de bancos de batería de litio.

“Ofrecemos sistemas llave en mano de energía solar fotovoltaica (paneles solares) y bancos de baterías de iones de litio, atendiendo clientes comerciales e industriales que se encuentran en tarifas PDBT, GDMTO, GDMTH, DIST y DIT.

“También atendemos clientes que cuenten con suministro de servicio calificado, siempre y cuando el suministrador les permita generar su propia energía o instalar bancos de baterías, facilitan el acceso a estas tecnologías a través de diversos esquemas de financiamiento, entre ellos: arrendamiento, compra venta de energía (PPA) y Storage as a Service (SaaS)”, explicó Baillères Zambrano El Financiero

PEMEX sobrepasa a empresas privadas con ocho veces más producción

La paraestatal ya supera significativamente la producción de las industrias privadas en México.

En un informe, [Petróleos Mexicanos \(PEMEX\)](#) anunció que sus nuevos desarrollos superan significativamente la producción de las empresas privadas en México

Según datos proporcionados por la empresa, estos desarrollos, implementados desde 2019, aportan ocho veces más en la mitad del tiempo en comparación con la producción combinada de las empresas privadas desde 2014.

Hasta la fecha, los nuevos desarrollos de PEMEX contribuyen con impresionantes quinientos ochenta y seis mil barriles diarios de hidrocarburos líquidos, en comparación con los modestos sesenta y nueve mil barriles por día producidos por los ciento tres contratos otorgados a empresas privadas.

PEMEX logra un aumento sustancial

[Octavio Romero Oropeza](#), director general de PEMEX, destacó la significativa disparidad, resaltando que la empresa estatal logró un aumento sustancial en la producción, mientras que los privados quedaron rezagados en términos de rendimiento.

Estos campos emergentes están destinados a desempeñar un papel protagónico en la producción de PEMEX, proyectándose que su contribución alcance los quinientos noventa y cinco mil barriles por día para el cierre de este año, representando el treinta y dos por ciento del total de la producción, mientras tanto, los campos maduros seguirán siendo una parte vital, aportando el sesenta y ocho por ciento con un total de un millón docientos noventa y un mil barriles diarios.

“Es bien importante la nueva producción que se ha logrado generar en esta administración y que el día de hoy es la tercera parte de todo lo que producimos”, destacó Romero Oropeza. En lo que se refiere a la producción de gas los campos nuevos de la petrolera mexicana aportan mil millones quinientos cincuenta y dos mil pies cúbicos diarios, mientras que sus pares del sector privado aportan ciento ocho millones de pies cúbicos diarios.

Este éxito se atribuye a un cambio estratégico en la exploración, enfocándose en pozos terrestres y aguas someras, principalmente en Tabasco y Veracruz para los primeros, y en el litoral de Tabasco y Campeche para los segundos.

[Romero Oropeza](#) señaló que este cambio de enfoque, especialmente en inversiones hacia el sureste, ha sido clave para los resultados positivos, marcando una diferencia respecto a las administraciones anteriores que priorizaban inversiones en el norte, especialmente en aguas profundas.

A pesar de estos éxitos, el director de PEMEX reconoció que uno de los desafíos más importantes ha sido la declinación de los campos maduros, aunque aseguró que tocó fondo durante su administración. El Heraldo

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

19 de octubre de 2023

7

Energía, la principal limitante de la economía, advierte Xóchitl Gálvez

La principal limitante para el crecimiento económico del país es la energía, advirtió Xóchitl Gálvez

Durante su participación en el **XIII Congreso Conjunto de Asociaciones de Energía**, la senadora mencionó que ante el contexto actual donde el *nearshoring* representa una posibilidad de acelerar el crecimiento económico, **es necesario tener claro el rumbo energético del país.**

“A mí lo primero que me gustaría es tener clara una matriz eléctrica. Una matriz de transición energética. Creo que eso es lo que nos debemos como país”, dijo la coordinadora de los Trabajos del Frente Amplio por México.

Xóchitl Gálvez añadió: *“Yo no veo a Tesla produciendo coches eléctricos con energía que provenga del combustible fósil, quizá otros productos todavía de la industria del acero del cemento, donde no estamos en condiciones de usar renovables, pero quizá combustibles más limpios como el gas. Entonces, creo que tenemos que retomar el camino”.*

Además, consideró que es necesario impulsar el desarrollo de infraestructura y la capacitación.

“Tenemos que hacer líneas de transmisión nuevas que nos permitan el abastecimiento de energía en donde CFE es sumamente rentable (...) también invertir en investigación porque hablamos mucho de hidrógeno verde, pero hay otros países que ya están haciendo toda una política de hidrógeno verde y nuestro país, pues, para variar. Algo iba a hacer la CFE, pero algo que no sabemos en qué acabó y creo que sí tiene que haber una política de investigación de inversión, de desarrollo, de participación del sector privado”, comentó.

Incluso, la legisladora aseguró que es mejor destinar los recursos a sectores como la educación **que gastarlos en la generación de la energía a través de la Comisión Federal de Electricidad.**

“Para mí, la clave para el crecimiento económico de México hoy tiene que ver con la certeza jurídica número uno, y dos energía, limpia, si se puede, barata, confiable, y obviamente el gas puede ser un combustible de transición extraordinario”, comentó.

En materia de infraestructura, dijo que es necesario **incrementar la red de gasoductos**, con el objetivo de complementar la obra del Tren Transístmico.

Dejar atrás el presidencialismo

En entrevista posterior, aseguró que la alianza entre el PAN, PRI y PRD se tiene que traducir **en dejar atrás el presidencialismo.**

“No me gusta el presidencialismo, no me gusta el que un hombre o una mujer tomen todas las decisiones, cuando tiene que haber participación de los ciudadanos participación de personajes capaces brillantes y que nunca más volvamos a tener improvisados en la política”, comentó.

Gálvez Ruiz añadió que es necesario designar funcionarios capaces en los puestos estratégicos **para evitar que se repita el caso de la CFE.**

“Cuando llegaron, CFE era una empresa rentable y hoy tiene pérdidas por 90 mil millones en esta obsesión de generar energía con combustible, o sea, creo que los problemas se tienen que abordar desde una visión de eficiencia y eficacia, y que la gente tenga energía barata”, dijo.

La senadora también **criticó el proyecto de la refinería de Dos Bocas.**

“Es que vamos en 18 mil millones de dólares y vi un guardadito de 170 mil millones de pesos en la Sener, tengo la impresión de que va para Dos Bocas. Y entonces, vamos a hablar de 24 mil millones de dólares en una refinería. Es una locura”, remató. EAD