

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

01 de Septiembre 2021



1

TotalEnergies participa en competencias de autos eléctricos

Recientemente se llevó a cabo la temporada siete 2020/21 del E-Prix en la ciudad de Puebla, Puebla, una competencia que se ha convertido durante los últimos años en un destacado evento de deportes de motor. Justamente es a partir de esta séptima temporada que la serie fue elevada a campeonato mundial, dando así la oportunidad a TotalEnergies de seguir probando y desarrollando soluciones de punta, fortaleciendo así, junto a su socio DS-TECHEETAH, su compromiso con esta reconocida disciplina.

Tras su asociación con DS Automobiles y bajo la premisa de afrontar los retos de la movilidad sostenible, TotalEnergies inició su participación en el Campeonato del Mundo de Fórmula E de la FIA 2018 bajo la dirección del equipo DS-TECHEETAH, formado por DS Performance, la división deportiva de DS Automobiles y el equipo chino Techeetah.

Es a partir de entonces que los ingenieros de la compañía desarrollan un importante laboratorio de pruebas, poniendo a disposición del equipo su vasta experiencia en la innovación de fluidos personalizados para este tipo de automóviles, cuyas características difieren considerablemente a las de los vehículos de combustión.

La creación de estos nuevos productos debe ayudar a retrasar la formación de una llama en caso de cortocircuito, razón por la cual son diseñados con un enfoque específico en sus propiedades aislantes. Así mismo, el motor eléctrico ofrece una potencia superior a una unidad de combustión, ya que las calorías producidas y desechadas son altas y pueden generar niveles significativos de calor dentro de los componentes de la maquinaria (motor y caja de cambios), por lo que los lubricantes desarrollados por TotalEnergies ofrecen un enfriamiento optimizado y eficiente para garantizar un control óptimo de la temperatura de estos autos.

Son los mismos ingenieros, quienes trabajan tanto en productos de carreras como en la gama de consumidores de TotalEnergies, lo que garantiza que los desarrollos técnicos se puedan implementar rápidamente. Una vez aprobado el prototipo diseñado para DS TECHEETAH, se busca adaptar la tecnología a los requisitos de los vehículos de producción.

Esto implica, en particular, garantizar una mayor vida útil de los productos, con pruebas específicas realizadas junto con los fabricantes de automóviles y cajas de cambios para que el vínculo entre los vehículos de carreras y de producción sea efectivo.

La Fórmula E ofrece un entorno de prueba excepcional para las tecnologías que se están desarrollando. Las carreras E-Prix son muy intensas y a menudo se celebran en países cálidos, proporcionando condiciones extremas que deben ser imitadas en el laboratorio. Esto ha permitido recopilar datos valiosos que se han utilizado para crear una innovadora gama de lubricantes denominados QUARTZ EV FLUID, los cuales están perfectamente alineados con las necesidades de los vehículos electrificados, ya sean híbridos, híbridos enchufables o eléctricos. De esta forma, la gama de productos de consumo para vehículos eléctricos también se ve beneficiada con los nuevos desarrollos, aplicándolos tanto al líquido refrigerante del motor eléctrico como al líquido refrigerante de la caja de cambios y del diferencial.

Lanzado en 2014, el Campeonato de Fórmula E de la FIA es ahora un importante evento mundial, por lo que el trabajo en equipo y la estrecha colaboración con DS Performance, ha dado frutos importantes en esta competencia obteniendo en 2018 junto a DS TECHEETAH el título por equipos y convirtiéndose Jean-Éric Vergne en la primera persona en ganar títulos consecutivos de Pilotos de Fórmula E en las temporadas 2018-2019. Posteriormente, el equipo defendió con éxito su título en la temporada 2019-2020, mientras que Antonio Felix Da Costa, el otro piloto de DS TECHEETAH, reclamó su primer título de pilotos.

Impulsando el progreso en este segmento y basados en la innovación permanente, estos productos pioneros muestran el compromiso de TotalEnergies para enfrentar los desafíos de la movilidad del mañana, al tiempo que ofrecen soluciones energéticas en línea con los desafíos ambientales y climáticos actuales. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

01 de Septiembre 2021



2

Pemex es el mundo al revés

Extraviado en su propio drama, Petróleos Mexicanos (Pemex) se mantiene ajeno a las tendencias de la industria petrolera global y se vuelve anacrónico. **Miren lo que hacen las compañías estatales de otras naciones.**

En **Arabia Saudita**, la empresa nacional Aramco opera con estrictos criterios empresariales desde que en 2019 realizó la mayor salida al mercado bursátil en la historia. Acaba de cerrar un trato con compañías estadounidenses, chinos y árabes, para cederles el 49 por ciento de su filial de oleoductos a cambio de una inversión de 12.4 mil millones de dólares y quiere un arreglo similar para su sistema de gasoductos. Proyecta atraer 20 mil millones de dólares de capital fresco que obtendría al ceder participaciones accionarias minoritarias o emitir bonos respaldados por activos.

Kuwait, Qatar, Omán y Emiratos Árabes han adoptado estrategias similares, aprovechando la recuperación de los petroprecios. ADNOC, la petrolera de **Abu Dhabi**, se alista para colocar en Bolsa su filial de perforación petrolera, que es la más grande de su tipo en Medio Oriente. Hará lo mismo con su filial de fertilizantes. En 2017, cotizó acciones de ADNOC Distribution en el mercado local y obtuvo casi mil millones de dólares para fortalecer la operación de esa subsidiaria.

En el caso de **Brasil**, Petrobras acaba de vender dos refinerías a inversionistas privados por casi 2 mil millones de dólares. Quiere deshacerse de hasta ocho refinerías y también desincorporar la distribución de gas. La apertura de Petrobras a capital accionario extranjero en los años noventa le ayudó a sobrevivir a episodios posteriores de corrupción política. Hoy, con sus campos en aguas profundas, se prevé que en breve superará a Pemex y a Equinor de Noruega para ser el primer productor mundial en yacimientos costafuera.

El nuevo gobierno de **Ecuador** plantea reestructurar su industria petrolera en 100 días. Ha anunciado una reforma a su Ley de Hidrocarburos para delegar a compañías privadas y extranjeras yacimientos que hoy son operados por la estatal Petroecuador y migrará contratos de servicios a contratos de participación (producción compartida) para elevar la producción de crudo.

La nueva Ley dice, en su Artículo Dos, que el sector de hidrocarburos “debe ser eficiente, competitivo, sostenible, ambientalmente responsable, basado en la innovación, garantizando la seguridad jurídica y potenciando la inversión nacional y extranjera y las exportaciones”. Incluso el gobierno de **Venezuela** propone reabrir su colapsada industria, pero hasta ahora le falta credibilidad.

En **China**, tanto PetroChina como Sinopec se abren a coinversiones. PetroChina admite capital accionario en su estructura y colocó sus filiales en el mercado de valores tiempo atrás. Sinopec acaba de anunciar reformas y venderá hasta el 49 por ciento de su negocio de gasoductos, como parte de la política del gobierno de Beijing para impulsar inversiones en combustibles más limpios.

Nigeria, el primer país productor africano, también tiene planes para reorganizar y colocar en Bolsa acciones de su empresa nacional NNPC, hasta hoy controlada férreamente por el gobierno y notoria por su corrupción. Asegura que venderá acciones en un proceso abierto, competitivo y transparente. El segundo país productor, **Angola** proyecta hacer lo mismo con su petrolera estatal Sonangol.

Por falta de espacio, no entramos a detalle a temas como nuevas tecnologías, innovación digital, descarbonización, sustentabilidad y producción y uso de hidrógeno, en los que varias petroleras, sobre todo privadas, están ejerciendo el liderazgo.

Y Pemex, ¿cuándo se unirá a esas propuestas y tendencias globales, en vez de hacer exactamente lo contrario? ¿Cuándo entenderá el valor de las alianzas, de la capitalización bursátil, de no contaminar? Si no lo hace, se le va a cerrar el acceso a los mercados de deuda. Su discurso de soberanía en sí no rescatará a Pemex, ni lo llevará a la modernidad y al éxito. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

01 de Septiembre 2021

3

Precio máximo al gas LP frenó la inflación: BdeM

Con la política de precios máximos al gas licuado de petróleo (L.P.), que inició en la primera semana de agosto, se ha disminuido la presión al alza que venían transfiriendo los energéticos a la inflación general, reportó el Banco de México (BdeM), en su Informe trimestral, abril-junio 2021.

Hace unos días, el Instituto Nacional de Estadística y Geografía informó que en la primera mitad de agosto la inflación general fue de 5.58 por ciento y la no subyacente —donde se reportan los servicios y productos más susceptibles a la volatilidad, entre ellos los energéticos— mostró un alza de 8.08 por ciento.

“De haberse mantenido el precio del gas L.P. en el nivel que registró en la segunda quincena de julio, en lugar de haber disminuido por la política de precios máximos, la inflación general anual se hubiera ubicado en 5.99 por ciento y la no subyacente en 9.78 por ciento”, detalló el BdeM.

Sobre esta política de precios máximos, Alejandro Díaz de León, gobernador del banco central, dijo que “los esfuerzos que se hacen por mantener por los precios en niveles bajos, estables y que sean sostenibles siempre son bienvenidos”.

Respecto a Gas Bienestar —la estatal que busca suministrar gas L.P. para competir con empresas privadas— dijo que si hay un oferente nuevo en el mercado que fortalece la competencia y esto se ve reflejado en el desembolso que hacen las familias, tampoco ve un problema.

El subgobernador del banco, Jonathan Heath, consideró que “puede ser que sí, en el corto plazo” la fijación de precios máximos ayude a reducir las presiones a la inflación, pero la experiencia internacional muestra que a la larga estas políticas pueden crear diversas distorsiones.

Entre ellas la escasez, pero también, como ya ha trascendido en México, que los distribuidores vendan tanques con menos gas de lo que, en teoría, compraron los usuarios, algo que no puede registrar la estadística oficial. Así que “pudiera ser ilusorio” el efecto que ha tenido la fijación de precios al L.P., agregó.

Si bien el Informe Trimestral del banco prevé que con la merma en el precio de los energéticos se dé cierta holgura para que disminuya el índice general de precios, esto no se traduce inmediatamente en la política monetaria.

Díaz de León recalcó que en la actualidad hay una “situación especialmente compleja” en la economía mundial, sin precedente en el tipo de choque y afectación, y en la que todas las variables afectan. La Jornada

La inversión en exploración y producción de hidrocarburos, sí rinde frutos para el país

Estos son frutos tangibles de que las inversiones públicas y privadas en la industria petrolera generan ingresos que se quedan en su mayoría en nuestro país.

La recepción de hidrocarburos de los pozos en producción de Fieldwood Enegy E&P con resultados positivos sobre una producción de 25,000 barriles, esto significa para 2021 un ingreso de alrededor de 70 millones de USD para el Fondo Mexicano del Petróleo.

La ratificación de 7 descubrimientos de nuevos pozos productores, 5 en asignaciones de Pemex y 2 en áreas contractuales de dos operadores privados: Jaguar Exploración y Producción y Pantera Exploración y Producción. El 80 por ciento del volumen incorporado en este segundo trimestre de 2021 se concentró en tres descubrimientos de Pemex: Tupilco-3001EXP, Racemosa-1EXP y Kuun -1EXP.

Lo reportado por Pemex y los dos contratistas privados representa un volumen de 1,199.6 millones de barriles de petróleo crudo equivalente de este año frente a los 322 millones de barriles de petróleo crudo equivalente en el mismo período del 2020.

La actividad de la iniciativa privada por otro lado continúa viento en popa, noticias como la inversión de 258 Millones de USD que destinará BHP Billiton para el diseño de ingeniería del bloque Trion, la inversión de Pantera de hasta 45 millones de USD en el desarrollo del bloque 7, la incorporación del pozo HOKCHI -11 DES y el nuevo hallazgo en altamar de la petrolera ENI con la perforación del pozo **Sayulita-1EXP** demuestran la rentabilidad de las Rondas petroleras ya que México ha obtenido el pago de contraprestaciones e impuestos cercanos a los 18 mil millones de dólares.

Toda esta actividad aumenta la plataforma nacional de producción de crudo entre Pemex y operadores privados, estos son frutos tangibles de que las inversiones públicas y privadas en la industria petrolera generan ingresos que se quedan en su mayoría en nuestro país. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

01 de Septiembre 2021



4

Realiza Profeco 940 verificaciones a gaseras; solo 3 no respetaron precio máximo

La Profeco informó que la semana pasada solo tres distribuidores y comercializadores de gas en todo el territorio nacional no respetaron los precios máximos establecidos por la CRE.

El titular de la [Procuraduría Federal del Consumidor \(Profeco\)](#), Ricardo Sheffield Padilla, informó que tres empresas gaseras incumplieron con el precio máximo establecido para gas Licuado de Petróleo (LP) y dos más se negaron a ser verificadas.

Al presentar el reporte semanal del Quién es Quién en los Precios de los Combustibles, el funcionario precisó que en un primer caso, un camión repartidor de cilindros de la empresa Flama Gas fue detectado en la carretera Atlixco – Matamoros km 53 + 000, en Tepeojuma, Puebla, sin exhibir precios al público.

Además, una tienda Bodega Aurrerá, ubicada en Carretera México – Pachuca, Esquina Privada Av. Nacional s/n, Santo Tomás Chiconautla, en Ecatepec, Estado de México, tampoco mostraba precios; mientras que en otra tienda Walmart, de Av. Central esquina Av. 1º de Mayo, MZ 04 LT 01, colonia Las Américas, también en Ecatepec, se vendía en 22.50 pesos el kilo con respecto de los 21.99 del [precio establecido por la Comisión Reguladora de Energía \(CRE\)](#).

De acuerdo con la Profeco, las dos gaseras que se negaron a proporcionar las facilidades para realizar la visita de verificación fueron las siguientes:

- Israel López Vega, con número de permiso LP/17907/EXP/ES/2016, ubicada en Carretera Federal Texcoco – México km 25 + 000, colonia Tlazala, municipio La Paz, en el Estado de México.
- Corzo Gas, con permiso LP/18863/EXP/ES/2016, en Av. Recursos Hidráulicos, Manzana s/n, Lote s/n, Núm. 1, colonia Luis Donald Colosio, en Ecatepec de Morelos, México.

El titular de la Profeco informó que, al 25 de agosto, el precio promedio nacional fue de 12.46 pesos por litro para gas estacionario y 23.09 por kilo para cilindro.

Recordó que en el país se establecieron 145 precios máximos para el gas LP, que corresponden a igual número de regiones conforme sus propias características y que cambian semana a semana, desde hace un mes, de acuerdo con lo que determinen la Secretaría de Energía (Sener) y la CRE.

“Esta medida de los precios máximos ha venido dando un buen resultado, incluso los promedios han estado por abajo del tope establecido”, remarcó Ricardo Sheffield Padilla.

No obstante, señaló que aún hay algunos gaseros, como Intergas en San Juan del Río, Durango, que aunque está cumpliendo, tiene condiciones de vender por abajo del precio máximo y no lo hace, con un precio al público de \$17.17 por litro para tanque estacionario.

Por el contrario, en otras partes del país sí lo están haciendo, en beneficio de los consumidores, como Central de Gas de Chihuahua, que en ese estado ofreció al público un precio de 10.00 mientras el máximo establecido era de 11.88 por litro.

Lo mismo ocurrió con la venta de gas en cilindro, del 15 al 21 de agosto, Gas Silza, en Ensenada, Baja California, vendió en el precio máximo de 25.40 por kilo, en tanto que Gas Express Nieto, en Linares, Nuevo León, lo ofreció en 18.65, donde el tope en esa región es de 21.11. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

01 de Septiembre 2021



5

OPEP+ provoca caída de la mezcla mexicana

La mezcla mexicana pierde 0.68%, debido a incertidumbre sobre la reunión de la OPEP+.

La mezcla mexicana de petróleo registró una pérdida de 0.68% o 0.45 dólares frente al precio de cierre del viernes, al cotizarse en el mercado energético internacional en 66.02 dólares por barril, informó Petróleos Mexicanos (Pemex).

Con el resultado obtenido hoy, la mezcla mexicana de exportación alcanzó promedio anual a 61.73 dólares por barril.

La mezcla mexicana de petróleo acumula una ganancia de 6.11% desde el lunes de la semana pasada, que le ha permitido recuperar las fuertes pérdidas registradas hace tres semanas, que le llevaron a cotizar por debajo de los 60 dólares por barril desde abril.

El petróleo WTI bajó este martes un 1.02% y concluyó la jornada en 68.50 dólares el barril, una vez que el huracán Ida ha dejado detrás el golfo de México y las miradas se centran en la reunión de los países de la OPEP+ de mañana.

Mientras que el Brent para entrega en octubre terminó este martes en el mercado de futuros de Londres en 72.96 dólares, un 0.45% más que al finalizar la sesión anterior.

Por su parte, los contratos de gasolina con vencimiento en octubre restaron 1 centavo y terminaron en 2.14 dólares el galón, mientras los de gas natural para entrega ese mismo mes sumaron 7 centavos hasta 4.37 dólares por cada mil pies cúbicos.

El retroceso de hoy sigue a las subidas del viernes y el lunes favorecidas por los cortes provocados por el paso del huracán Ida que causó la interrupción del 95% de la producción en la zona.

Ida tocó tierra este domingo en Port Fourchon (Luisiana), por donde pasa cerca del 18 % del suministro del petróleo nacional de Estados Unidos, según datos de la Cámara de Comercio local, debido a la cercanía de un buen número de plataformas situadas en el Golfo de México.

Cerca de 1.2 millones de hogares y negocios en Luisiana y Mississippi se quedaron sin electricidad y Exxon Mobil anunció el lunes que mantendría cerradas sus instalaciones de refinado de Baton Rouge (Luisiana), donde se producen 520.000 barriles al día, hasta que vuelva la luz.

Pasado el temporal, los inversores esperan con impaciencia la reunión por videoconferencia que celebran este miércoles de la OPEP y sus aliados, entre ellos Rusia, para estudiar si la situación del mercado mundial de crudo requiere un reajuste del acuerdo vigente, que consiste en ir aumentando gradualmente la producción petrolera en 400.000 barriles diarios cada mes.

Pero también ha influido en la tendencia bajista de hoy el hecho de que el temporal ha afectado a las refinerías de petróleo, por lo que la demanda también podría caer.

“Si dicen que las zonas del sureste de Estados Unidos, que albergan muchas refinerías grandes no volverán a estar en la red durante semanas, estamos ante una situación mucho más grave”, dijo el jefe global de análisis energético del Servicio de Información de Precios de Petróleo (OPIS), Tom Kloza, citado por el periódico The Wall Street Journal. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

01 de Septiembre 2021

Este es el avance en Dos Bocas

6

SENER informó que la semana pasada en Dos Bocas se avanzó en el área de almacenamiento con la terminación mecánica de la primera esfera de almacenamiento.

La secretaria de Energía, Rocío Nahle informó a través de un video el estatus de la construcción de la refinería de Dos Bocas, en la cual se destacó la terminación de la primera esfera de almacenamiento.

Al viernes 27 de agosto informó la titular de la Secretaría de Energía (Sener) que se concluyó la primera esfera, así mismo se terminó la construcción de toda la obra mecánica de las 34, con capacidad de 20 mil barriles cada una, que se están construyendo en la planta.

De acuerdo con la dependencia, se avanzó en el área de almacenamiento con la terminación mecánica de la primera esfera, además de continuar con la soldadura de cierre de polos inferiores y la colocación de bridas en los polos superiores de los diversos tanques esférico, a la fecha ya se han instalado domos geodésicos y metálicos.

En el vídeo que presenta la dependencia en la conferencia matutina del presidente Andrés Manuel López Obrador, se explicó que a la fecha ya se han instalado domos geodésicos y metálicos en la nueva refinería de Dos Bocas.

“Ya estamos en la primera esfera que terminó su construcción, toda la obra mecánica de 34 que estamos construyendo, las demás van de acuerdo al programa”, dijo la secretaria Nahle.

La funcionaria explicó que el resto de las esferas se continúa con la soldadura de cierre de polos inferiores y la colocación de bridas en los polos superiores de los diversos tanques esféricos.

En el área de proceso de Dos Bocas se trabaja en la cimentación de equipos del área de reactor y generador y columna principal de la planta catalítica, y en las plantas de aguas amargas y de aminas se terminó la construcción de marcos de racks a cargo de la empresa Techint.

Además, finalizó la cimentación superficial de tanques y continúan los trabajos en la subestación eléctrica y en el cuarto de control remoto.

También se trabaja en el montaje de estructuras de acero para los tambores de coque y se continúa con la cimentación de los hornos de la planta coquizadora.

[En talleres del extranjero se reporta el avance en la fabricación de diversos equipos críticos](#) en países como Turquía, India, Italia y Tailandia, que pronto serán enviados a la refinería de Dos Bocas para su montaje.

En los talleres nacionales también se conforman placas y equipos en los estados de Querétaro, Jalisco y Nuevo León. En el área de edificios inicia la colocación de cristales en el edificio contra incendio.

“En los servicios de integración continúa los trabajos de tendido, bajado y tapado de tubería de acueducto y gasoducto en el predio de la refinería y se avanza en la cimentación de puentes estructurales metálicos en los rack de integración”, señaló Sener en el video.

En el cuarto de control de Dos Bocas se lleva a cabo la fase final de trabajos de obra civil en el exterior. En los servicios de integración continúan los trabajos de tendido, bajado y tapado de tubería de acueducto y gasoducto en el predio de la refinería y se avanza en la cimentación de puentes estructurales metálicos en los racks de integración.

Finalmente, en el área de edificios se avanza en la colocación de cristales en el edificio contra incendio; en el cuarto de control se lleva a cabo la fase final de trabajos de obra civil en el exterior, en los servicios de integración continúa los trabajos de tendido, bajado y tapado de tubería de acueducto y gasoducto en el predio de la refinería. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

01 de Septiembre 2021



Comisión Reguladora de Energía niega permiso para planta de energía solar en Hidalgo

La Comisión Reguladora de Energía (CRE) le negó a la empresa Saturno Solar la posibilidad de generar energía eléctrica.

Esta decisión fue tomada en sesión extraordinaria por unanimidad de votos, aunque los comisionados Luis Guillermo Pineda y Guadalupe Escalante manifestaron un voto concurrente, es decir, votaron a favor de su aprobación pero difirieron en la argumentación que sustentó esta decisión.

La empresa Saturno Solar solicitó el permiso de generación de energía eléctrica el pasado 6 de noviembre de 2019.

De acuerdo con un reporte de Manifestación ambiental realizado por la Secretaría de Medio Ambiente y Recursos Naturales (SEMARNAT), **los permisos se utilizarían en la planta fotovoltaica 'Saturno Solar', ubicada en los municipios de Singuilucan, Epazoyucan y Zempoala en el estado de Hidalgo.**

"Consiste en un parque de generación de energía solar fotovoltaica, se conectará mediante una línea de transmisión eléctrica a la red de distribución de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) en 230 kV a través de subestaciones de maniobras", se puede leer en el reporte.

El área donde se pretende establecer el proyecto 'Planta Fotovoltaica Saturno Solar' desarrollado por la Empresa SATURNO SOLAR S.A. DE C.V. corresponde a 59 propiedades rústicas, **de las cuales 58 son parcelas ejidales pertenecientes a los Ejidos de Santa Mónica, Epazoyucan y Escobillas y una propiedad privada correspondiente al Municipio de Singuilucan en el Estado de Hidalgo.**

Los comisionados no expresaron ninguna opinión sobre porqué le negaron el permiso a esta empresa privada.

Durante la sesión también se rechazó la modificación de las condiciones tercera, relativa al aprovechamiento de la energía generada y cuarta, relativa a los planes de expansión de los Desarrollos Solares delicias en sus fases uno, dos y tres. El Financiero

Se debilitan Pemex y CFE

Pese a la promesa de recuperar y fortalecer a Pemex y a CFE, la política energética a la mitad de la actual Administración ha debilitado a estas empresas.

La cancelación de los esquemas de participación de privados y la falta de recursos de las empresas tienen al País sin nuevas inversiones, lo que parece indicar que esta Administración puede terminar sin nueva infraestructura energética, explicó la especialista Rosanety Barrios.

"La reforma energética está muerta, no hay inversión, no hay proyectos nuevos en infraestructura ni incentivos para crearla, quien sigue en México es porque ya tienen inversiones amarradas, pero ya no habrá más.

"Mientras la economía medio resista seguiremos demandando energía y eso es algo que no tenemos, entonces el resultado de estos tres años de Administración, que prometió fortalecer a las empresas del Estado, las ha debilitado, son más débiles de lo que eran en 2018", señaló.

En el caso de Pemex, pese a que se ha logrado detener la caída en la producción petrolera, la empresa ya no tiene recursos ni para pagar sus deudas cuando antes era posible, por lo que ya no cuenta con recursos para invertir y sus accidentes son cada vez más frecuentes, explicó Barrios.

La refinería Dos Bocas, que pareciera ser el único activo que se desarrolle en este sexenio, es administrado por la Secretaría de Energía y financiado con recursos públicos .

Mientras, CFE pasó de ser una empresa que no registraba pérdidas a tenerlas, no ha logrado construir un solo proyecto nuevo de generación y no hay inversión en redes eléctricas, cuyo problema es el más grave del Sistema Eléctrico Nacional, además de un ajuste en el esquema de pensiones que complica las finanzas de la empresa, dijo.

Pablo Zárate, director de FTI Consulting, explicó que el primer año de la Administración se enfocó en detener los motores de crecimiento energético, y a tres años está enfrascado en un proceso de destrucción del sector.

"Se ha destruido capacidad institucional, eliminado procesos y realizado actividades regulatorias que lastiman proyectos en marcha; no estamos en una situación donde se afecta la inversión futura, sino en una que afecta proyectos y activos en operación en distintas partes de la cadena de valor, en electricidad y hidrocarburos. Reforma