

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de Enero 2021

PORTADAS



1

Expansión Política

[@ExpPolitica](#)

Las llamadas telefónicas que están haciendo los servidores de la nación a los adultos mayores para conocer si desean vacunarse contra el COVID, son parte de una estrategia político-electoral y una promoción del gobierno federal, al manifestar que antes “daban despensas, ahora dan vacunas”, consideraron académicos y especialistas consultados por *El Universal* en uno de los temas de portada.

El Universal

Sin vacuna, siervos de la 4T sondean a adultos mayores

Las llamadas telefónicas que están haciendo los servidores de la nación a los adultos mayores para promover la vacunación contra el COVID-19 son similares a las que realizan partidos políticos en campañas electorales para promover candidatos, refiere [El Universal](#). Especialistas consultados alertaron que se debe tener mucho cuidado con la información que se entrega, puesto que esto puede ser la puerta de entrada para robos u otros delitos en contra de los adultos mayores.

Excélsior

No compramos vacunas de segunda: SHCP

Arturo Herrera, secretario de Hacienda, rechazó que el gobierno esté comprando vacunas de mala calidad contra el coronavirus, ante las críticas de la oposición contra la rusa Sputnik V, refiere [Excélsior](#). Durante la plenaria de MC, dijo que el país tiene contratos con cuatro empresas y todas proveen vacunas con eficacia de 94% o superior.

Milenio

Vacuna AstraZeneca a revisión para mayores de 65

El gobierno de México analizará no aplicar en adultos mayores de 65 años la vacuna contra covid-19 desarrollada por AstraZeneca-Oxford, informó José Luis Alomía, director de Epidemiología, de la Secretaría de Salud. Ayer, indica [Milenio](#), el Comité Permanente de Vacunación de Alemania (Stiko, por sus siglas en alemán) desaconsejó la inmunización con este biológico a personas mayores de esa edad.

Reforma

Utiliza Pemex refineras al 38%

El Gobierno no ha “levantado” como se espera la actividad de las refineras existentes, pero insiste en construir Dos Bocas en Tabasco e invertir 8 mil millones de dólares, indica [Reforma](#). Los seis complejos refinadores del país procesaron de enero a diciembre del año pasado 590 mil 100 barriles diarios, 38.3% de la capacidad total calculada en un millón 540 mil barriles diarios, de acuerdo con datos de la Secretaría de Energía (Sener).

La Jornada

En 2020, superávit comercial histórico de 34,476 mdd: Inegi

La balanza comercial en México reportó un saldo a favor de 34 mil 476.4 millones de dólares en 2020, comportamiento relacionado con el golpe que supuso para el comercio exterior la pandemia, refiere [La Jornada](#). Es el mayor superávit del que hay registro y es resultado principalmente de que las importaciones del país cayeron en una proporción mayor que las exportaciones, mostró el Instituto Nacional de Estadística y Geografía (Inegi).

El Financiero

Despide el país 2020 con récord exportador

Las exportaciones mexicanas se aceleraron al cierre del año anterior y sumaron 43,163 millones de dólares en diciembre, señala [El Financiero](#), un monto histórico que es impulsado por las ventas de la industria manufacturera, principalmente hacia Estados Unidos.

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de Enero 2021



2

Utiliza Pemex refinерías al 38%

El Gobierno no ha "levantado" como se espera la actividad de las refinерías existentes, pero insiste en construir Dos Bocas en Tabasco e invertir 8 mil millones de dólares.

Los seis complejos refinadores del País procesaron de enero a diciembre del año pasado 590 mil 100 barriles diarios, 38.3 por ciento de la capacidad total calculada en un millón 540 mil barriles diarios, de acuerdo con datos de la Secretaría de Energía (Sener).

Al inicio de la administración, en diciembre de 2018, las seis refinерías operaban al 33.1 por ciento de capacidad y entonces Rocío Nahle, titular de la Sener, aseguró que, para finales de 2019, se procesarían 900 mil barriles diarios.

Pero los esfuerzos han sido insuficientes, pues a más de dos años de Gobierno, no se observan cambios significativos.

En octubre, al comparecer ante diputados, el director de Pemex, Octavio Romero, aseguró que al término del año se procesarían más de un millón de barriles y 651 mil en promedio para todo 2020. La meta no se logró.

"Es un resultado esperado ante la estrategia que ha sido dirigir los recursos que son necesarios para la operatividad, mantenimiento y rehabilitación de las refinерías existentes hacia el proyecto de una refinерía nueva", aseguró Erick Sánchez Salas, director asociado de negocios de la división de energía de IHS Markit.

La industria de refinación a nivel global fue severamente golpeada por la pandemia, por lo cual refinadores de todo el mundo han decidido reducir su cartera, incluidos los de EU, que actualmente mantienen un nivel de utilización de 82 por ciento, según datos de Argus.

Pese a ello, el Gobierno continúa sus planes para Dos Bocas, que promete estar lista el primero de julio de 2022 y tendrá una capacidad de 380 mil barriles. Reforma

Pemex, con el peor año en ingresos por la pandemia

La pandemia por el Covid-19 provocó un desplome histórico en los ingresos de Petróleos Mexicanos (Pemex) por ventas en el mercado nacional y exportaciones de 615 mil 722 millones de pesos en 2020.

Con los recursos que dejó de percibir la petrolera se podría construir otra refinерía como Dos Bocas, Tabasco, más otro Tren Maya y otro aeropuerto como el de Santa Lucía, cuyo costo total de las tres obras insignia del sexenio —sin considerar gastos de operación y mantenimiento— alcanza los 431 mil 492 millones de pesos y habrían sobrado 184 mil 230 millones. De acuerdo con información de Pemex que dará a conocer a inversionistas en los primeros días de febrero como parte de su informe al cierre de año, el confinamiento social contrajo la demanda interna de productos como gasolinás, diesel, turbosina, gas LP y gas natural, lo que se tradujo en una reducción en sus ingresos por 407 mil 12 millones de pesos en ese año. Lo mismo ocurrió con las exportaciones, principalmente petróleo crudo que, ante la pérdida de valor de la mezcla mexicana, estimada en 20.01 dólares por cada barril el año pasado, el monto de ingresos se redujo de 466 mil 681 millones de pesos en 2019, a 343 mil 780 millones.

También lee: Gobierno de la 4T arma contrarreforma energética Por ello, de acuerdo con el seguimiento presupuestario de la empresa al cierre de 2020, su contribución al fisco se redujo, al dejar de enterar al erario 276 mil 732 millones de pesos. Los resultados de la petrolera del año pasado muestran que obtuvo por venta de bienes y servicios un billón 283 mil 361 millones de pesos. Un año antes había colocado un billón 899 mil 89 millones de pesos, lo que representó una caída de 34.2% en este renglón en los últimos dos años. De hecho, no hay un registro histórico desde que la empresa pública sus resultados operativos y financieros en 1993, de un desplome de tal magnitud. El Universal

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de Enero 2021

Campeche sin petróleo



3

¿Qué va a pasar con Campeche ahora que el gigante yacimiento Cantarell pesa poco en el presupuesto del Gobierno, y en el mundo inicia la extinción de los coches a gasolina?

La GM de Mary Barra –¡La General Motors!– avisó ayer que en su caso, ya no los venderá a partir de 2035. Guarden el Aveo y la Suburban, en unos años pueden ser pieza de museo.

Lo que venden los campechanos es petróleo útil para hacer combustibles y entre otros, tienen como contrincante al presidente de los Estados Unidos, Joe Biden, quien va por los autos eléctricos. Más vale pensar en opciones para luego no andar con prisas.

En Pemex saben bien de esos impactos imprevistos. La brutal caída en la inversión de esa empresa durante la administración del presidente Enrique Peña Nieto, provocó que la economía perdiera la mitad de su tamaño en una década. Ciudad del Carmen perdió empleos, muchos, y su gente, mucho dinero.

La producción petrolera en aguas someras del sureste –visibles desde el malecón de su capital– bajó de casi 2.9 millones barriles diarios de los días de gloria de 2004, a la decadente situación de los 1.3 millones de barriles con los que cerró la región en 2020.

Los campechanos necesitan trabajo y dinero, urgentemente. Más, en días de una crisis económica mal atendida como la actual.

¿Es hora de vender terrenos de playa o de comercializar inmuebles? Quienes escapan de grandes ciudades en la era del “home office” pueden ser buenos clientes, además están las oportunidades que puede brindar la nueva Ley del Infonavit que permite comprar desde un hostel, hasta un pedazo de selva para ermitaños.

Datos oficiales muestran un repunte en el precio de las viviendas a un ritmo de 6.7 por ciento anual medido hasta junio, que va por encima del promedio nacional, del 5.8 por ciento.

Es Ciudad del Carmen la que jala la tendencia, de acuerdo con la Sociedad Hipotecaria Federal, y eso puede responder a un aumento en la demanda de casas por parte de empleados petroleros que trabajan para empresas privadas que llegaron a raíz de la reforma energética. Pero no serán muchos, en vista de que el gobierno actual abandonó las Rondas de subastas petroleras.

En Campeche, la capital, la cosa va mucho más lenta. Aunque, en cualquier caso, empieza a pintar en datos locales la llegada de mexicanos y algunos extranjeros que llegaron para aislarse durante la pandemia.

Jorge Manos advierte justamente de la llegada de ese tipo de “exiliados”. Él es el secretario de Turismo en el estado, quien intenta elevar el impacto de esa actividad en la economía local que actualmente es del 4 por ciento, muy por debajo del 10 por ciento en su vecino, Yucatán.

Manos apuesta a la seguridad, tanto física, por los escasos delitos en la entidad, como de salud. El eslogan que defiende es: Campeche, seguro te vas a sorprender.

Campeche es la única entidad en “semáforo verde” de salud por el bajo número de casos de COVID-19 entre su población. Su gente invirtió 11.5 millones de pesos en los “Guapos”, unos autobuses que pasean a quienes les visitan, para mostrarles recintos históricos.

Tienen costas de arena casi blanca y Palizada, un pueblo mágico enclavado en la selva, lleno de casas del Siglo XVIII con tejas francesas,

También, 16 zonas arqueológicas –entre ellas la de Calakmul– y la reserva de la Biósfera de los Petenes, paralela a la costa, 143 kilómetros de manglar navegable por embarcaciones pequeñas del tipo de pesca recreativa.

Para el turismo, Campeche enfrenta un problema clave más allá del reto que encaran todos los empresarios dedicados a la atención turística en medio de una pandemia: su capital sólo está conectada con la Ciudad de México por algunos vuelos de aerolíneas en serios problemas económicos y el estado carece de infraestructura hotelera para recibir una potencial llegada masiva de visitantes.

Hasta hoy, el 92 por ciento de quienes llegan son mexicanos que en un tercio de los casos llegan de estados colindantes. El resto corresponde a extranjeros, algunos de ellos “varados” o aislados por confinamientos en sus países de origen.

¿Puede Campeche hacer competencia en Turismo en un ánimo de empezar a diversificar su economía? Luce complicado, pero la entidad. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de Enero 2021



Pemex eleva sus exportaciones de crudo ligero al nivel más alto en 20 años

La petrolera estatal Pemex llevó durante diciembre las exportaciones de crudo ligero a niveles no vistos desde hace más de 20 años, en un movimiento inusual dentro de su dinámica comercial vista hasta ahora.

Durante diciembre pasado la compañía envió al extranjero 273,000 barriles diarios de petróleo Istmo, una mezcla que generalmente utiliza en el proceso de refinación de sus seis complejos.

Esta magnitud en los envíos no era vista desde octubre de 1999, cuando la estatal comercializó en el extranjero 284,000 barriles por día.

Este cambio en la estrategia comercial también llevó a Pemex a registrar durante diciembre su nivel de exportaciones más alto desde enero del año pasado.

Las exportaciones del último mes del año pasado colocan a México en una dinámica de comercialización de crudo ligero que no veía desde 2015, año a partir del cual sus envíos comenzaron a disminuir de manera significativa hasta pausar la comercialización al extranjero de esta mezcla durante 19 meses.

A partir de noviembre de 2019, la petrolera reanudó de manera interrumpida las exportaciones de crudo ligero, pero en cantidades menores.

Pemex aún no publica de manera detallada hacia dónde se dirigió la mezcla ligera, pero durante diciembre los envíos de crudo nacional – incluyendo el pesado– crecieron de manera importante, en 29%, hacia el Lejano Oriente.

La decisión comercial no se debe a un aumento de la producción de crudo ligero sobre el pesado que contiene un nivel más alto de azufre. En los últimos meses Pemex ha mantenido en el mismo nivel la extracción de crudos ligeros y superligeros.

La cantidad de crudo Istmo exportado genera dudas entre los analistas del sector sobre el sistema de refinación de la compañía, una de las grandes prioridades de la administración federal para llevar al país a la autosuficiencia en combustibles.

Hasta ahora Pemex había decidido aprovechar esta mezcla para sus refinerías, a pesar de que ésta era más demandada y tenía un mejor precio en el mercado.

Analistas del sector coinciden en que el aumento en los envíos puede deberse a que el sistema nacional de refinación no pudo aprovechar la totalidad de crudo ligero y tampoco pudo ser almacenado, por lo cual la compañía decidió sacarlo al mercado.

Y es que durante diciembre las seis refinerías de Pemex funcionaron sólo al 42% de su capacidad, al procesar 653,000 barriles diarios, según datos de la Secretaría de Energía.

Otra hipótesis de los analistas indica que en diciembre Pemex compensó a sus clientes de Lejano Oriente por el crudo ligero que no pudo ser enviado en octubre pasado, cuando las exportaciones de la estatal cayeron a sus niveles más bajos desde hace 41 años. Expansión

Pemex también fracasó en su meta de refinación para 2020

La empresa Petróleos Mexicanos (Pemex) fracasó en su meta de refinación petrolera de 2020, de acuerdo con cifras de la Secretaría de Energía (Sener).

El gigante energético **procesó un promedio anual de 590,200 barriles diarios, 9.3% o 60,800 barriles menos** de lo que estimó el director general de la compañía, Octavio Romero Oropeza, ante la Cámara de Diputados en septiembre del año pasado.

La cifra de refinación es marginalmente menor al promedio de 2019, el primer año de administración del ingeniero agrónomo.

Meta de refinación de Pemex para 2020

Los pronósticos de la compañía estatal se realizaron después de que la pandemia de Covid-19 golpeó a la economía mundial, **particularmente a la industria petrolera al destruir la demanda de energéticos** por los confinamientos internacionales, y México no fue la excepción.

Incluso el presidente Andrés Manuel López Obrador prometió exportar menos crudo y, en su lugar, refinarlo para no malbaratarlo en el extranjero

La empresa productiva del Estado también incumplió un importante salto en la refinación prevista de noviembre a diciembre, superior a 400,000 barriles diarios.

Desde su campaña electoral, **López Obrador planteó una política energética que pretende acabar con la importación de combustibles**. Para lograrlo, el político tabasqueño prometió rehabilitar las seis refinerías y construir una más en Dos Bocas.

A pesar de la crisis económica y sanitaria que enfrentó el país, la administración autodenominada "La Cuarta Transformación (4T)" mantuvo sin cambios el presupuesto para las refinerías.

Este resultado apareció un día después de que la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) **publicó las cifras de producción nacional de petróleo de 2020**, que reflejaron el fracaso de Pemex y la iniciativa privada en sus metas. Forbes



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de Enero 2021

5

Pemex invertirá 399 mmd en el desarrollo del campo Itta

La CNH aprobó el programa de desarrollo del campo Itta, en el cual se invertirán 399 millones de dólares

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) aprobó a Pemex Exploración y Producción el plan de desarrollo para el campo Itta, en el cual se invertirán 34 millones de dólares.

El campo se encuentra dentro de la asignación AE-0151-Uchukil y el año pasado la Secretaría de Energía solicitó a los representantes legales de Pemex Exploración y Producción y Hokchi Energy inicien el proceso de unificación del yacimiento asociado al pozo Itta-1EXP, el cual se extiende al campo Hokchi.

La asignación en aguas someras se encuentra en el estado de Tabasco, cuenta con una superficie de 1,103 kilómetros cuadrados y cuenta con 8 campos en operación, en los cuales se produce aceite de 32 grados API.

El operador plantea 7 pozos a perforar y terminar, 18 reparaciones mayores y 18 menores, así como la construcción de una infraestructura.

Con estas acciones, Pemex PEP busca recuperar 30.66 millones de barriles de petróleo y 48.50 mil millones de pies cúbicos de gas con una inversión de 399.47 millones de dólares, más 126 millones de dólares de gastos de operación y 2.21 millones en otros gastos.

Pemex invertirá 52 mmd en perforación de Pokche-5DEL

La CNH aprobó a Pemex PEP la perforación del pozo delimitador Pokche-5DEL.

El órgano de gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) aprobó a Pemex Exploración y Producción la perforación del pozo delimitador en aguas someras Pokche-5DEL.

La perforación del pozo se realizará dentro de la asignación AE-0151-Uchukil y forma parte del programa de evaluación aprobado por el regulador el 26 de noviembre del año pasado.

El área técnica de la CNH asegura que el pozo permitirá dar certidumbre a las interpretaciones realizadas por el operador en la zona noroeste del campo y definir los espesores del objetivo geológico

En el pozo Pokche-5DEL el operador busca alcanzar el objetivo geológico del Cretácico donde esperan encontrar recursos prospectivos contingentes por 6 millones de barriles de aceite con un éxito geológico del 82%.

Pemex espera encontrar aceite ligero de 43 grados API.

Para ello, se pretende perforar un pozo tipo "J" a una profundidad total programada de entre 6 mil 346 a 6 mil 686 metros verticales, para el cual se utilizará la plataforma AE Covadonga de 3,000 HP.

El costo total de la perforación es de 57.9 millones de dólares, de los cuales 52.4 millones serán utilizados en la perforación del pozo y 5.4 millones de dólares en actividades de abandono.

La perforación tomará 175 días, iniciando el 10 de febrero y concluyendo el 5 de agosto del 2021. OGM

Exportaciones petroleras de México hilan tres años de descensos

Durante el año pasado el volumen de crudo exportado se ubicó en 1.120 millones de barriles diarios, nivel superior al de 1.104 millones de barriles diarios de 2019, pero pesó la crisis de precios al inicio de la pandemia por el Covid-19.

Las exportaciones petroleras de México registraron una caída interanual de 32.6% en 2020, a 17,413 millones de dólares, informó el Inegi. En general, la crisis del Covid-19 ha contribuido a que los precios mundiales del petróleo y el gas sean mucho más bajos y volátiles, lo que afecta la economía mexicana y la situación financiera de Pemex.

En diciembre, las exportaciones petroleras de México fueron por 1,978 millones de dólares, un descenso de 14.2% interanual.

Sobre el cierre del año en estas ventas, los analistas Juan Carlos Alderete y Francisco Flores, de Banorte, opinaron que el desempeño parece haber estado impulsado por mayores volúmenes (sobre todo con condiciones climatológicas más favorables tras el fin de la temporada de huracanes) y precios, con la mezcla mexicana apreciándose 16.4% en diciembre en forma intermensual ante una mejor expectativa sobre la recuperación global.

El monto de las ventas externas petroleras de diciembre pasado se integró por 1,727 millones de dólares de ventas de petróleo crudo y por 251 millones de dólares de exportaciones de otros productos petroleros.

En ese mes, el precio promedio de la mezcla mexicana de crudo de exportación se situó en 44.84 dólares por barril, cifra mayor en 6.18 dólares respecto al mes previo, aunque inferior en 9.69 dólares en comparación con diciembre de 2019.

En cuanto al volumen de crudo exportado, éste se ubicó en el mes de referencia en 1.243 millones de barriles diarios, nivel superior al de 1.171 millones de barriles diarios de noviembre y al de 1.118 millones de barriles diarios de diciembre de 2019.

Con cifras reales, ajustadas por estacionalidad, las exportaciones crecieron 3.4% mensual en diciembre, gracias al avance de 11.7% en los envíos de petróleo crudo.

Asimismo, según Monex, las exportaciones automotrices tuvieron un alza de 6.0% mensual, lo que dotó de dinamismo al segmento de las exportaciones no petroleras. Sin embargo, en el acumulado de todo el año el panorama luce bastante distinto, puesto que mientras las exportaciones automotrices finalizaron con una pérdida de 16.8%, la de los envíos de petróleo crudo fue de 34.8 por ciento.

En todo 2020, el precio promedio de la mezcla de crudo mexicano de exportación fue de 35.65 dólares por barril, cifra inferior en 19.98 dólares al promedio de 2019. Por su parte, en 2020 el volumen de crudo exportado se ubicó en 1.120 millones de barriles diarios, nivel superior al de 1.104 millones de barriles diarios de 2019.

Para 2020 en su conjunto, el saldo de la balanza comercial registró un superávit de 34,476 millones de dólares, monto superior al de 5,409 millones de dólares observado en 2019. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de Enero 2021

6

Combustóleo, el único producto en el que Pemex logró aumentar su producción

Abraham Alipi Mena, funcionario de Pemex, asumirá dirección de Cenagas

La meta que se planteó Pemex en materia de refinación este año, tuvo la misma suerte que la de producción de hidrocarburos.

Pemex Transformación Industrial incumplió con la meta anual de procesamiento de crudo la cual fue planteada por el director de la empresa posterior a la llegada de COVID-19 al país.

Al mes de diciembre, la empresa productiva del estado promedió un proceso de crudo de 590 mil 200 barriles diarios, un 9% menos a lo planteado por Octavio Romero ante diputados en septiembre del año pasado.

La producción de combustibles en 2020 fue de 185 mil 600 barriles diarios frente a los 203 mil 500 barriles obtenidos el año pasado.

Mientras que la producción de diésel fue este año de 113 mil 600 barriles diarios, un 13% menos en comparación al 2019.

Cabe resaltar que los pronósticos de procesamiento de crudo y de producción de refinados fueron establecidos por los directivos de la empresa en septiembre, cuando se tenía mayor información sobre el impacto del COVID-19 en la demanda de petrolíferos.

Los adeudos de Pemex

El esfuerzo que desde Palacio Nacional se ha llevado para erradicar la corrupción en México al parecer no ha llegado a las oficinas de Pemex. La paraestatal, dirigida por **Octavio Romero Oropeza**, constantemente se ve en problemas de diferente índole, desde temas de corte administrativo que abren espacio al sospechosismo, hasta adeudos con proveedores que se acumulan semana con semana.

Ahora parece que el nepotismo es lo nuevo en Pemex, y todo apunta a **Marcos Herrería Alamina**, director corporativo de Administración y Servicios de la empresa productiva del Estado. Y es que el alto funcionario es esposo de **Violeta Georgina Abreu González**, quien funge como coordinadora de la estrategia institucional de la Secretaría de Bienestar con un sueldo de 100 mil 318.39 pesos mensuales.

Herrería mantiene sus intereses personales y con terceros por medio de su secretaria particular, **Montserrat Pineda Hallal**, cuyo sueldo es de 103 mil 468 pesos mensuales, y su esposo Roberto Patlán Esponda, titular de la Coordinación de Procura para Pemex Exploración y Producción con un salario de 105 mil 099 pesos mensuales.

Más allá de esta red de influencias existe una larga lista de contratistas de Pemex que son sometidos por dichos personajes, en cuya larga lista aparece Schlumberger, que en México encabeza **José de Jesús Gutiérrez**, pues desde el año pasado Herrería se ha negado a pagarles 700 millones de dólares. Así, los problemas de la 4T tienen nombre y apellido en Pemex. El Herald

Durante la gestión de Elvira Daniel se impulsaron proyectos como el ducto Mayakan y se configuró la estación de compresión de Cempoala para llevar gas al sureste

En los próximos días Abraham Alipi Mena, quien se ha desempeñado como funcionario de **Pemex**, asumirá la dirección del **Centro Nacional de Control de Gas Natural (Cenagas)**, tras la renuncia de **Elvira Daniel**.

Fuentes del Cenagas confirmaron a El Heraldo de México que Elvira Daniel dejará el cargo a partir del primero de febrero para ceder su puesto a Alipi Mena: "Es un movimiento estratégico, no la renunciaron", aclararon.

Durante la gestión de **Elvira Daniel** se impulsaron proyectos como el ducto **Mayakan** y se reconfiguró la estación de compresión de Cempoala para llevar gas al sureste.

Desde 2006 a la fecha, ha formado parte del movimiento encabezado por el presidente de México, Andrés Manuel López Obrador, colaborando en diferentes áreas que van desde la capacitación de entidades municipales promoviendo mejores prácticas de gobierno, hasta la coordinación de la promoción del voto y la capacitación de los funcionarios electorales en varios Estados durante la campaña presidencial de 2012.

A su vez, **Alipi Mena** es subdirector de Administración de Servicios para Exploración y Producción desde mayo de 2019, a la fecha.

Dentro de la empresa también se ha desempeñado como Gerente de Contrataciones para Producción, Comercialización y Confiabilidad, así como Especialista en Planeación y Programación de Procura de Mantenimiento.

También trabajó como agente de comercio exterior en Bancomext, cuenta con posgrados y diplomados por parte del Tec de Monterrey y de la Universidad del Valle de México. El Heraldo

Judicialización de los expedientes del caso Lozoya, tras audiencia de Lavalle: FGR

A cinco meses de que el ex director de Pemex Emilio Lozoya denunciara presuntos actos de corrupción relacionados con Odebrecht y las reformas estructurales del gobierno de Enrique Peña Nieto, la Fiscalía General de la República (FGR) esperará el resultado de la audiencia inicial en contra del ex senador Jorge Luis Lavalle, uno de los 69 señalados de haber recibido sobornos.

El pasado 6 de enero la FGR anunció que comenzaría la judicialización de los expedientes, pero el Ministerio Público Federal, perteneciente a la Subprocuraduría Especializada en Investigación de Delitos Federales, no ha concluido sus investigaciones

En un comunicado de prensa, la institución ministerial anunció que una semana después presentaría ante un juez federal los resultados de las carpetas iniciadas con motivo de la querrela presentada por Lozoya Austin, en la que se menciona, entre otros, al ex secretario de Hacienda Luis Videgaray Caso, a los ex senadores y actuales mandatarios estatales de Tamaulipas, **Francisco Javier García**