

VER MÁS NOTAS >>

Destaca zona noroeste en demanda eléctrica

Para el periodo comprendido de 2019 a 2024, la Secretaría de Energía estima que la demanda de electricidad en México aumente a un promedio de 3.1 por ciento por año, destacando el sistema Mulegé en Baja California Sur.

AUDREY VELA / MONITOR ENERGÉTICO

Los estados de la zona noroeste que comprenden Sinaloa y Sonora tendrán el mayor crecimiento en la demanda por electricidad en los próximos años.

De acuerdo al Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional 2019-2033 que elabora la Secretaría de Energía, analizado por Monitor Energético, en un escenario base, esa zona del País tendrá un crecimiento del 3.3 por ciento anual en el periodo.

Cabe destacar que la demanda en el área de Mulegé que comprende parte del estado de Baja California Sur tendrá un incremento del 3.8 por ciento anual en 15 años.

La demanda a nivel nacional crecerá a un ritmo de 3.0 por ciento por año en el lapso en el escenario base.

En tanto el menor incremento se estima que provenga de la zona Central con un avance de 2.4 por ciento por año.

Las estimaciones del consumo de electricidad consideran las pérdidas del fluido en el sistema, los ahorros y usos eficiente de la red.

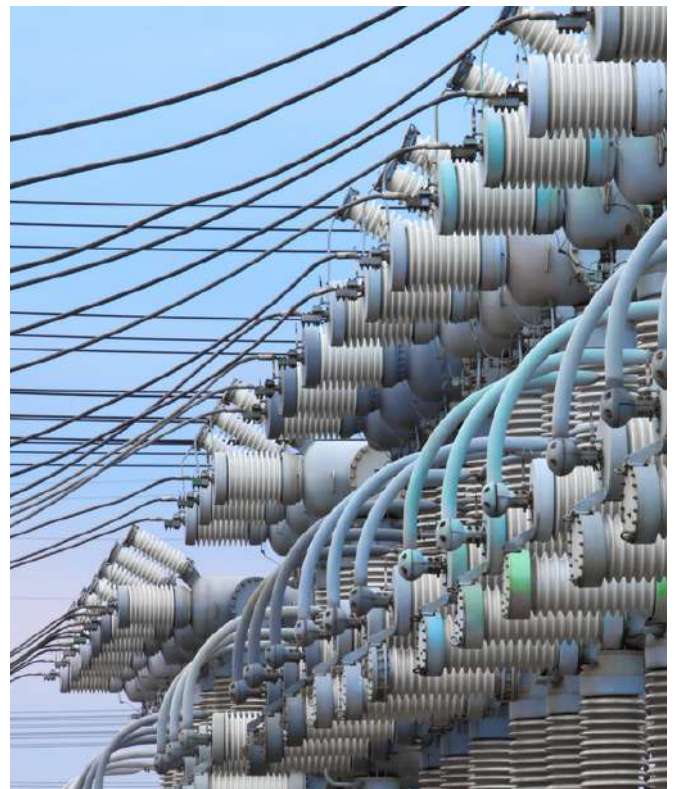
Para el periodo de 2019 a 2024, la Sener estima que la demanda de electricidad en México aumente a un promedio de 3.1 por ciento por año, destacando el sistema Mulegé en Baja California Sur con un avance de 4.1 por ciento anual en el periodo.

En los últimos diez años, considerando del 2009 al 2018, el consumo de electricidad aumentó a un ritmo de 2.7 por ciento anual, destacando el avance del 4 por ciento por año de la zona Norte, seguido del 3.9 por ciento de la zona Peninsular.

Para este año se espera que la demanda de electricidad registre un crecimiento inferior al dos por ciento a nivel nacional, ante el alto nivel de correlación que tiene con el avance de la economía en general y que se espera que crezca alrededor del 1.5 por ciento.

Se estima que la economía avance 2.8 por ciento por año hasta 2033.

En los próximos 14 años, la dependencia estima que la población del País pase de 125.9 millones en este año a 140.1 millones para 2033 y que los usuarios potenciales de electricidad lleguen a ubicarse en 55.1 millones para este último año.



Destacan industriales

(Crecimiento promedio anual porcentual del consumo por usuario 2019-2033)

Empresa mediana	3.8
Gran industria	3.5
Agrícola	3.5
Residencial	3.3
Servicios	3.0
Comercial	2.9

Fuente: Monitor Energético con datos de Prodesen 2019-2033



HI TEC CONSTRUCCIÓN, S.A. DE C.V
Fabricación de Equipos y Construcción de Plantas Industriales

818 387 6435
atncliente@hitecon.com



**MONTAJE DE TUBERÍA
Y AEROCONDENSADOR**



**CONSTRUCCIÓN
DE TANQUES DE
ALMACENAMIENTO Y
RECIPIENTES A PRESIÓN**



RENTA DE MAQUINARIA



**PREFABRICACIÓN
Y MONTAJE DE TUBERÍA
EN ACERO AL CARBÓN,
ALEACIÓN E INOXIDABLE**

WWW.HITECCONSTRUCCION.COM



Planea Arco incursionar en el centro del País

Arco, una de las primeras compañías en importar gasolina a México, tiene planes para comenzar a vender su combustible en la zona centro del país.

“Estamos evaluando la manera de venir vía marítima al Golfo, aquí a Veracruz o algunas zona de aquí para expandirnos en esta zona. No están anunciados, pero tenemos varios proyectos ya bastante cerca de ser realidad”, dijo Leonardo Girón, director de marketing de Marathon Petroleum, la compañía dueña de la marca Arco.

La gasolina llegaría vía el Golfo de México de dos de las refinerías de la estadounidense: las ubicadas en Houston y Luisiana. No obstante, Girón no detalló cuáles son los proyectos ni en qué tiempo podrían verse materializados.

A diferencia de otras marcas de venta de combustible, la compañía estadounidense no compra gasolina a Pemex, sino que los energéticos que vende en sus estaciones provienen de sus refinerías en Estados Unidos.

Por esta razón, Arco sólo posee estaciones en la región noroeste del país. Comenzar a importar el combustible a la zona centro del país permitiría a la compañía sumar presencia en otros estados en donde por ahora no vende el combustible. La meta de Arco es culminar este año con 200 estaciones y en dos años lograr 400 ubicaciones.

Este último número aún quedaría muy por debajo del número de estaciones que tienen en Estados Unidos, donde suman un total de 12 mil.

La empresa estadounidense tiene dos proyectos de infraestructura en fase de desarrollo que estarán concluidos a finales del 2020, dijo Girón.

Se trata de una terminal en Rosarito, Baja California, y otra más en Topolobampo, Sinaloa. Esta última en asociación con la compañía mexicana IEnova.

En total tendrán una capacidad para almacenar un millón 660 mil barriles y representan una inversión de 300 millones de dólares.

Uno de los motivos por los que la marca aún no tiene presencia en el centro del país es la falta de infraestructura, reveló el directivo.

“Si tuviera mejores alternativas de logística, sin duda, lo haría”, dijo.



**SOLUCIONES DE INFRAESTRUCTURA A LA MEDIDA EN:
ELECTRICIDAD, DUCTOS Y LÍQUIDOS
& ESTRUCTURAS Y LOGÍSTICA**

ATCO

Obligará Dos Bocas a Tabasco a generar más energías renovables

La construcción de la refinería en Dos Bocas, generará mayor necesidad de electricidad, por lo que Tabasco tiene que apostarle a la generación de energías renovables para satisfacer la alta demanda de sus ciudadanos, empresas e industria, dijo el secretario de Gobierno, Marcos Rosendo Medina Filigrana.

Actualmente el estado consume el 50 por ciento de la electricidad que se genera en Chiapas, con las presas del Alto Grijalva, y se transmite hasta la Península de Yucatán.

“Consumimos demasiada energía las tabasqueñas y los tabasqueños y eso nos debe preocupar porque en el futuro inmediato vamos a requerir, en la medida que se eleven nuestras capacidades tecnológicas y de producción, más energía, y va a ser insuficiente lo que estaríamos recibiendo de las hidroeléctricas de Chiapas” advirtió.

Durante la toma de protesta del Colegio de Ingenieros Mecánicos y Electricistas (CIME) Medina Filigrana, consideró preocupante la excesiva dependencia de Comisión Federal de Electricidad (CFE), por lo que reiteró que es hora de ver otras opciones más baratas, eficientes y que permitan ahorros.

“Tenemos proyectos importantes como lo de la refinería, queremos que Tabasco crezca pero tenemos que voltear los ojos también hacia dónde vamos a conseguir lo necesario, los elementos indispensables para abastecer a nuestra industria, a nuestro comercio, a nuestras instituciones de educación superior y a nuestros propios hogares” acotó.

Además dijo que el asentamiento de compañías petroleras como consecuencia de la operación de esa infraestructura, será otro de los puntos a observar para cubrir la demanda de energía.

El funcionario recordó que este año la CFE condonó una deuda de 11 mil millones de pesos a usuarios tabasqueños, lo que calificó como un logro.

En marzo, el gobierno del estado anunció que este año podría firmarse una carta de intención con la empresa alemana Pure New Energy (PNE), que se encuentra interesada en desarrollar en la costa de Sánchez Magallanes, en Tabasco, un parque de energía eólica e incluso analiza la posibilidad de explotar la energía fotovoltaica (solar).

Andamios y Servicios Industriales } **Optimizando su productividad**




- › Alquiler de Andamios Industriales
- › Soporte Técnico
- › Plataformas suspendidas
- › Acceso suspendido mecanizado
- › Material y personal en trabajos de Altura
- › Soluciones Especiales
- › Servicio de Aislamiento Térmico
- › Administración de Proyectos y de Personal


Para más Información:
Tel (81) 81 23 70 30, 31 & 32
www.brandsafway.com/es
ventas.mexico@brandsafway.com

Acceso seguro y protección en altura por medio de nuestros andamios

BRAND SAFWAY
At Work For You™


total seal
seal solutions

Refacciones para Terminales de Abastecimiento para Gas LP



TOTAL SEAL IN VALVE, S.A. DE C.V.

Adolfo Ruiz Cortines # 2700-6 Col. La Esperanza, Guadalupe, N.L. C.P. 671

Tel. Directo: 01 (81) 8057-5451 Cel: 044 81 8162-2894

Nextel: 01 (81) 1476-2573 ID 52*222*14082

Tel. Conmutador: 01 (81) 8647-2008 y 8140-1015

Correo: anuar.totalseal@gmail.com

www.totalseal.com.mx

Busca Yucatán ser la primera entidad autosuficiente en renovables

Yucatán busca ser autosuficiente en la generación de energías 'limpias' con la instalación de 24 proyectos de generación eólica y fotovoltaica en la entidad en los próximos 5 años, anunció el gobernador Mauricio Vila Dosal durante la inauguración de la Planta Fotovoltaica de San Ignacio, al norte de Mérida.

"Vamos a tener alrededor de 3 mil 400 megawatts de energías renovables. Si no me equivoco seríamos el único estado en la República Mexicana que tendría autosuficiencia en energía renovable, (produciremos) más energía renovable de la que estamos consumiendo", resaltó el mandatario estatal.

De acuerdo con Vila Dosal, los 3 mil 400 megawatts serían generados por 24 proyectos inscritos para realizarse en Yucatán y que supondrían una inversión de 4 mil 500 millones de dólares. Estos se sumarían a los parques que ya se encuentran instalados, como recién presentado, el de Dzilam Bravo y uno más en Tizimín que será inaugurado en los próximos días.

Anteriormente el mandatario había anunciado que Yucatán sería el único estado en ser autosuficiente en generación de electricidad; sin embargo, en esta ocasión puntualizó que se refiere a producción de energía eléctrica de origen renovable.

Con respecto a la nueva planta de San Ignacio, el gobernador señaló que generará 18 megawatts y con ello se reducirán 25 mil toneladas de emisiones de dióxido de carbono (CO₂) al año.

"Se espera que podamos estar reduciendo con este parque solar al año 25 mil toneladas de emisiones de CO₂, que es principalmente lo que está generando el calentamiento global y comentarles que este parque de energía solar va a estar generando 18 megawatts, lo cual es una cantidad importante si tomamos en cuenta que requiere el consumo o la demanda de todo el estado de Yucatán es de 900 megawatts".



GAS NATURAL HASTA SU EMPRESA... SIN DUCTO!



**¡PAGUE EXCLUSIVAMENTE
ENERGÍA CONSUMIDA!**



Contamos con unidades especializadas para la transportación de Gas Natural con la tecnología "Composite", permite mover 3 veces más volumen que unidades convencionales.



Planta moderna localizada en Pénjamo Guanajuato con los más altos estándares en seguridad, capacidad y tecnología en compresión de Gas Natural.



Capacidad de compresión de Gas Natural hasta 250bar. de presión.

Empresa dedicada a la
**Compresión y
Transportación**
terrestre de
**Gas Natural
Comprimido**



Gas Natural
Energético



ENERGEX
GRUPO ENERGÉTICOS

Estrategia fundamentada en crear soluciones para la utilización de Energía Limpia
 Tel. 01.800.6700.044 Cel. 82.112.603.70 www.grupoenergeticos.com

EL NORTE

Ordenan a Pemex apertura

Un tribunal federal confirmó, en definitiva, que Pemex Logística (PLog) tiene que compartir su capacidad de almacenamiento y transporte con empresas privadas que quieran vender su propia gasolina o diésel, y por tanto dejen de ser clientas de Pemex Transformación Industrial (Pemex Tri).

El Segundo Tribunal Colegiado Especializado en Competencia Económica negó el 24 de mayo un amparo promovido por PLog para impugnar el acuerdo de la Comisión Reguladora de Energía (CRE) que permite a las empresas privadas solicitar, caso por caso, acceso a la capacidad de la empresa estatal.

Hasta ahora, las llamadas "temporadas abiertas" han sido el único mecanismo para que las empresas accedan a terminales y ductos controlados por PLog, pero han sido un fracaso, pues casi toda la capacidad en las instalaciones más atractivas sigue reservada para Pemex Tri, que es la que vende los combustibles.

El acuerdo A/015/2018 de la CRE creó un trámite ante dicho órgano por el que cualquier empresa que quiera surtir al menos 10 mil barriles diarios a gasolineras que ya no son clientas de Pemex Tri pueda requerir a PLog que le ceda capacidad en terminales y ductos, haya o no temporada abierta.

En su amparo, PLog alegó que el acuerdo de la CRE atenta contra la rectoría del Estado en materia de hidrocarburos, pero el tribunal le recordó que eso ya no aplica tratándose de transporte y almacenamiento de petrolíferos, donde la reforma energética de 2014 estableció la libre competencia.

PLog afirmó que perderá dinero porque la CRE le prohibió cobrar más de lo que cobra a Pemex Tri, pero como no aportó montos ni costos concretos los magistrados dijeron que no podían resolver si el acuerdo, aprobado en marzo de 2018, es razonable o no.

"La falta de datos duros sobre los costos en que PLog incurre en la provisión de servicios, y de los montos de las tarifas pactadas con Pemex Tri, impide a este tribunal examinar la cuestión planteada; la parte quejosa no demuestra que tales tarifas tornen insostenible prestar a terceros los servicios de almacenamiento y transporte de combustibles", afirmaron los magistrados.

También rechazaron que las solicitudes directas, empresa por empresa, vayan a acabar con las temporadas abiertas, pues el tribunal consideró que la CRE tiene amplias facultades para regular el sector, y no hay evidencia de que una figura sea más favorable a la libre competencia que otra.



POSTES TRONCOCÓNICOS

 **FORMET**

NUEVAS SOLUCIONES

UNA MARCA DE **ARCOSA**



SUMINISTRANDO GAS NATURAL A NORTEAMÉRICA

Santa Fe Gas es una empresa dedicada al suministro de gas natural, brindando a sus clientes la oportunidad de adquirir gas de excelente calidad, a través de un suministro confiable, a precios competitivos, toda vez que Santa Fe cuenta con acceso al gas natural de las cuencas productoras de Waha y Permian, consideradas zonas de lo más abundantes y competitivas para el suministro de gas natural. Santa Fe Gas ofrece servicios completamente integrados a clientes actuales y potenciales tanto en Estados Unidos como en México.

+1-713-400-7300, + 52-55-3602-7819 Y + 52-55-3602-7823
 LETSTALK@SANTAFEGAS.COM
 5847 SAN FELIPE STREET, SUITE 750, HOUSTON, TX, 77057, USA
 WWW.SANTAFEGAS.COM · WWW.FERMACA.MX



PERI UP Rosett Flex El sistema modular de andamio multidireccional

Se adapta a cualquier necesidad de obra, con una modulación estándar de largo y ancho cada 25 o 50 cm. Al colocar el cabezal en la roseta, la caída por gravedad permite un montaje fácil y seguro.



PERI

Cimbras Andamios Ingeniería

PERI Cimbras y Andamios,
Parque de las Américas
Km 3,5 Carretera Jordobas - Tula
Huehuetoca, Estado de México
C.P. 54680
Tel. +52 (01) 593 10 20 200
Fax +52 (01) 593 10 20 201
info@peri.com.mx
www.peri.com.mx

EL NORTE

Genera suspensión de subasta eléctrica más incertidumbre

La suspensión de la subasta eléctrica de mediano plazo, que ordenó la Secretaría de Energía, genera mayor incertidumbre a la participación del sector privado, sobre todo porque quedará sujeta a lo que se disponga en el Plan Nacional de Desarrollo.

Casiopea Ramírez Melgar, analista de la firma Fresh Energy Consulting, sostuvo que si bien todos los mecanismos para la generación, venta y suministro eléctrico deben estar alineados al Plan Nacional de Desarrollo, preocupa que continúe la incertidumbre para el sector.

“Sería importante cuestionar cuáles son esos instrumentos programáticos que se mencionan en el documento y cuándo van a estar listos.

“Además, qué pasará si éstos no están alineados con el marco regulatorio”, expuso la especialista.

De igual manera, reiteró que este tipo de decisiones son reflejo de las razones por las que las calificadoras han reducido la nota crediticia de México.

No se tiene una estrategia ni una política pública clara que brinde certeza para nuevas inversiones, aseguró.

Israel Hurtado, secretario general de la Asociación Mexicana de Energía Solar, explicó que la subasta de mediano plazo era una alternativa para afrontar la demanda creciente a corto plazo.

La suspensión de esta subasta afecta la continuidad y certidumbre de la inversión, afirmó.

“Aunque estas subastas tienen un impacto menor a las de largo plazo, porque su contrato es a un máximo de tres años, no deja de ser un freno para el incremento en la generación eléctrica que ofrecía tarifas más bajas y el beneficio de poder disponer de la energía en un breve periodo”, destacó Hurtado.

Incumple 90% de empresas Código de Red

Más de 90 por ciento de las empresas manufactureras, distribuidores de energía, centros de carga y plantas renovables incumplen con el Código de Red y podrían ser sancionados por la Comisión Reguladora de Energía, afirmó el especialista Marco Cosío, CEO de Smart Infraestructura de Siemens México y Centroamérica.

“Se calcula que sólo entre 5 y 10 por ciento de las empresas tienen esquemas y soluciones que permiten el cumplimiento de esta disposición, que entró en vigor el pasado 9 de abril. La CRE establece una serie de sanciones para quienes no cumplan estos lineamientos”, dijo el experto en un comunicado.

El Código de Red establece las obligaciones que deben cumplir todos los usuarios del Sistema Eléctrico Nacional (SEN) para asegurar la operación, desarrollo, acceso y uso del sistema eléctrico, en condiciones que promuevan la continuidad y calidad del suministro eléctrico.

Según la CRE, se pueden aplicar multas de 2 a 10 por ciento de los ingresos brutos percibidos en el año anterior por dejar de observar de manera grave las disposiciones en materia de Código de Red.

Además, se aplicarían sanciones de 50 mil a 200 mil salarios mínimos (entre 5 millones y 20 millones de pesos) por incumplir las disposiciones, dependiendo de la gravedad de la infracción, la capacidad económica del infractor, la reincidencia y otros elementos.

Cosío expresó que el Código de Red impone condiciones de operación que pueden implicar la modificación de la configuración de generación y consumo de energía de las empresas, centros de carga y plantas de energía renovables.

“En muchos casos la solución puede implicar elementos de compensación en algunas de las instalaciones de los usuarios, que por lo general tienen tiempos de fabricación entre 6 y 8 meses”, explicó.

Gen[®]
sistemas de medición
y control
Gasoductos y Estaciones del Norte

Dedicados a la Consultoría, Ingeniería,
Diseño, Fabricación, Operación y
Mantenimiento de Sistemas de
Medición, Regulación y Control de gas



Tel.: 52 (55) 5017-6500 (81) 8374-4579
ventas@gensa.com.mx www.gensa.com.mx



EL HORIZONTE

LA VERDAD COMB EST

Cae importación de gasolina

Aunque en lo que va de este año se observa que la importación de gasolinas en México registró un descenso de doble dígito, la dependencia con Estados Unidos sigue siendo alta, al representar el 73 por ciento del total que consumimos, incluso es casi el doble del 39 por ciento que representaba hace una década, en 2009.

Esto se refleja en datos de la Secretaría de Energía que muestran que durante enero-abril, la importación de dicho combustible sumó 533 mil barriles diarios, lo que representó una baja de 13 por ciento, luego de cuatro años de no mostrar cifras a la baja para un periodo similar. En materia de producción, la caída ha sido prolongada a lo largo del último lustro: tan solo en el primer cuatrimestre del 2019 se observa que esta suma 191 mil barriles diarios, un 10.6 por ciento menos con relación al mismo lapso del 2018. Del 2015 al 2018, los descensos fueron de 10.8%, 1%, 18.5% y 32.9%, respectivamente, en igual comparativa.

Además, esos 191 mil barriles diarios representaron la peor producción de la última década al descender 61% comparado con el mismo cuatrimestre del 2009. Por otro lado se observa que las ventas de gasolinas también registran una contracción en este periodo del año, al llegar a 727 mil barriles diarios en el primer cuatrimestre del año, un 6.5% inferior a los 777 mil de enero-abril del 2018. Sobre este tema, Luis González, director de la firma Petroland, opinó que esto es resultado de acciones que se dejaron de hacer en el pasado, en materia de inversión.

"Cada año la demanda aumenta y desde la época de Salinas se dio inicio a una política de importación en lugar de reinvertir capital a Pemex (en materia de refinación).

Por otro lado tampoco se invirtió en exploración y extracción y el único pozo que se tenía era Cantarell.

Este pozo inició su curva de caída y nos hemos quedado sin crudo" Para colmo, agregó, "las refinерías están configuradas a procesar crudo ligero y la mayor parte de lo que se extrae actualmente es crudo pesado (sale menos gasolina y más asfalto).

Este cambio pretende eliminar la dependencia de Estados Unidos". Mauricio González, vicepresidente de la Organización Nacional de Expendedores de Petróleo (Onexpo) en Nuevo León, se pronunció en ese mismo sentido y añadió que las amenazas arancelarias recientes del presidente Donald Trump hacia México, reafirman la urgencia de que el progreso de México debe depender menos del exterior, sobre todo en un tema de seguridad nacional y estratégico como es el suministro energético.

"Que fue lo que sucedió en los últimos años, dejaron de invertir o invirtieron menos en el mantenimiento de las refinерías, y esto provocó que la producción de refinados cayera y aunque hoy ya se logró el punto de inflexión.



SAMPOL
INGENIERÍA APLICADA

www.sampol.com



SAPCO
PETRO ENERGY

Contacto: a.frias@sapco.com.mx
WWW.SAPCO.COM.MX

HRSG - TURBINE - BOP



Piden citar a mandos de trama Odebrecht

La Fiscalía General de la República debe citar a los directivos de Odebrecht para que se integren más elementos contra Emilio Lozoya, ex director de Pemex, y se aclare su posible participación en la red de sobornos de la empresa brasileña, demandó el Diputado del PAN Carlos Castaños.

“Creo que se debe citar a los directivos de Odebrecht que hablaron en Brasil sobre la red financiera para repartir sobornos y que presuntamente tuvo como uno de los beneficiarios a Lozoya”, indicó el también vocero de la fracción.

Señaló que hasta el momento Lozoya no está acusado por delitos graves, razón por lo cual logró un amparo que evita su aprehensión.

También, indicó que debe haberse de indagar a todos los que autorizaron las compras de Fertinal y Agro Nitrogenados.

“Participó el Consejo de Administración de la empresa, secretarios de Estado y, arriba de todos, el entonces presidente Enrique Peña Nieto, quien podría ser llamado a declarar”, destacó.

“Hay que citar lo señalado por Javier Coello, abogado defensor de Emilio Lozoya Austin, quien afirmó que el ex director de Petróleos Mexicanos (Pemex) no se mandó solo”, recordó.

Castaños expuso que los ciudadanos merecen saber punto por punto qué pasó y cuál fue la participación de los consejeros de la pasada Administración.

Demandan ‘amarrar’ caso contra Lozoya

Legisladores de Oposición pidieron a la Fiscalía General de la República afianzar jurídicamente las pesquisas contra el ex director de Pemex, Emilio Lozoya, en el caso Odebrecht.

Clemente Castañeda, presidente de la Comisión Anticorrupción del Senado, confió en que, a diferencia del Gobierno anterior, en esta ocasión se deslinden responsabilidades y se sancione a los culpables.

“Celebro que el Fiscal General haya decidido actuar con determinación en el caso Lozoya. No es que pidamos justicia selectiva, pero sí una investigación profunda y exhaustiva, que no nos permita dudar de la voluntad o capacidad de la Fiscalía”, dijo.

“Esperamos que, a diferencia del anterior Gobierno y de la promesa del actual de perdonar a los corruptos, se actúe con la fuerza de la ley contra quien no se cansó de burlarla”.

El legislador de Movimiento Ciudadano recordó que, desde 2015, se interpusieron denuncias en contra de Lozoya y se acusó al Gobierno de Enrique Peña Nieto de solapar diversos actos de corrupción.

“Los indicios eran más que evidentes para que cuando menos se iniciara una investigación. Incluso fuimos personalmente a la entonces PGR a presentar denuncias”, recordó.

“Nunca fuimos escuchados y, como era de esperarse, nada sucedió. Lozoya vivió en paz”.

El coordinador del PRD en el Senado, Miguel Ángel Mancera, pidió dar un voto de confianza a la FGR, pero se pronunció por cuidar la legalidad de los procesos para evitar que el caso quede impune.



tectuus
TECHNOLOGICAL MOMENTUM

“Pioneros en innovación de tecnología para gas natural en México”

- » (EDRM) Estaciones de Descompresión, Regulación y Medición de GN.
- » Scada (Sistema de control y monitoreo de flujo de gases y líquidos en tiempo real).
- » eControl System (Sistema de administración de estaciones de GNV).
- » SKIDS (Para transporte de GNC).

Te gustaría conocer más de nuestro desarrollo tecnológico para el aprovechamiento del GNC, visita: WWW.tectuus.mx



Multímetro con cámara termográfica integrada
Encuentre, valide e informe con un solo instrumento.

FLUKE

Conozca más

EL UNIVERSAL

EL GRAN DIARIO DE MÉXICO

Lanzará Shell nueva formulación

Con la innovación y el desarrollo de nuevos productos la gran petrolera refuerza su presencia en México. El plan de expansión de la compañía anglo-holandesa se basa en tres pilares fundamentales, con un enfoque integral para atender las necesidades de los clientes: Servicio, Infraestructura y Producto.

En México, la gran petrolera cuenta con mil especialistas e invierte más de un millón de dólares en su entrenamiento, a fin de garantizar que el servicio y el producto en todas sus estaciones sean de la más alta calidad.

Reconocidos a nivel mundial por su calidad, los combustibles y lubricantes de Shell están formulados científicamente para ayudar a que cada vehículo alcance su máximo potencial al limpiar activamente el motor y proteger sus componentes vitales.

Como parte de sus avances tecnológicos y su compromiso de atender las demandas de los usuarios con una mejor calidad, la compañía anglo-holandesa lanzará en los próximos días su nueva formulación de Shell V-Power, la gasolina Premium de más alto rendimiento de la familia.

El nuevo combustible Premium, estará disponible para los consumidores a partir del 13 de junio en las casi 200 Estaciones de 12 estados en los que tiene presencia la empresa.

Diseñada para una mayor protección del motor, la nueva formulación ofrece cuatro capas de protección: Combate la suciedad, protección contra la corrosión, defensa superior contra el desgaste y reduce la fricción.

Mantienen proyectos empresas energéticas

La baja en la calificación de riesgo soberano de México, de Petróleos Mexicanos (Pemex) y de Comisión Federal de Electricidad (CFE) no es motivo para que los grandes jugadores multinacionales como Repsol y Total modifiquen sus planes de expansión e inversiones en el sector petrolero.

“Estamos aquí porque le apostamos a proyectos de largo plazo”, aseguró Oliver Fernández, director de Comercialización de Estaciones de la española Repsol.

Laurent Tissot, director de la Red de Estaciones de Servicio de la francesa Total, comentó que “México es uno de los países prioritarios en nuestra operación y seguiremos apostando por expandir nuestro negocio en este país”.

El directivo de Repsol subrayó que sostiene la meta de tener 10% de las gasolineras del país, es decir entre mil y mil 200.

En entrevista durante la convención anual Onexpo 2019, agregó que “no podemos ver la sostenibilidad de los negocios en base a lo que sucede mañana o dentro de seis meses”.

En la parte de estaciones de servicio, se necesita tiempo para recuperar y rentabilizar las inversiones, que en cada gasolinera que se abre son relevantes, agregó. Por ejemplo, el abanderamiento de una estación tiene un costo de 250 mil dólares. Recordó que Repsol abrió sus primeras 10 gasolineras en marzo del año pasado “y estamos a días de abrir la 200”.

Repsol está trabajando también en los primeros tres proyectos de infraestructura: Tuxpan, Acolman y Lagos de Moreno, cuya capacidad de almacenamiento en conjunto es de 750 mil barriles.

Tissot aseguró que Total tiene en México 8 mil colaboradores, que representan 8 por ciento de su planta laboral a nivel global.



**¿Requieres
Comprar, Vender o Rentar
Inmuebles?**

Contamos con amplia cartera de propiedades

Llámanos

REALTY WORLD
BIENES RAICES

INCO

Expertos en Inmuebles
(81) 8220-8480
jorge@realtyworld.com.mx



Innovando juntos

TechnipFMC es líder mundial en proyectos, tecnologías, sistemas y servicios de petróleo y gas. Continuamos agregando valor a la industria energética mexicana mediante la ejecución de algunos de los proyectos de infraestructura más ambiciosos.



EL UNIVERSAL

EL GRAN DIARIO DE MÉXICO

Quita SHCP estímulo a gasolina Premium

A partir de hoy 8 de junio y hasta el próximo viernes 14 de junio de 2019, la gasolina Premium no tendrá estímulo fiscal, informó la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP).

Eliminar ese apoyo o subsidio que otorga a través de la cuota que pagan los consumidores del Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) le está permitiendo al gobierno federal recaudar más ingresos tributarios por medio de ese gravamen.

Tras la semana que terminó ayer, en la que se dio un estímulo de 0.96 por ciento a la Premium, que es la gasolina más cara y la que menos contamina, el porcentaje de apoyo será nulo.

De esta manera, del 8 al 14 de junio de 2019, los automovilistas pagarán el total del IEPS de 4.06 pesos.

Para el caso de la gasolina Magna, que es la de mayor consumo popular, la SHCP mantiene el estímulo fiscal aunque con un porcentaje más bajo al de la semana que cerró ayer, al pasar de 29.27% a 22.85%.

La cuota del IEPS a pagar para la Magna será de 3.71 pesos para el periodo semanal referido.

Lo anterior se refleja en los bolsillos de los consumidores, pues entre los precios que más disminuyeron en mayo, esta el de la gasolina de bajo octanaje (Magna) con una variación mensual de 0.40%.

Esto junto al menor costo del gas doméstico LP, influyó en parte al resultado de la inflación general que en mayo se desaceleró a 4.28% desde 4.41%, nivel en que estuvo en abril.

Para el diesel, se dará un estímulo de 19.45% equivalente a una cuota de 4.25 pesos por litro a partir de hoy sábado y hasta el viernes 14 de junio.

MILENIO

Sobran ofertas para refinanciar deuda de Pemex: AMLO

Luego de que Fitch bajara la calificación de Petróleos Mexicanos (Pemex) de BBB- a BB+ y Moody's redujera su perspectiva de estable a negativa, el Presidente Andrés Manuel López Obrador dijo no estar de acuerdo, y aseguró que sobran ofertas para refinanciar la deuda de la petrolera.

"No estamos de acuerdo con los dictámenes de las calificadoras, vuelvo a reiterar que están usando una metodología caduca del periodo neoliberal. Pemex no tiene ningún problema para reestructurar su deuda; sobran ofertas", dijo en conferencia matutina.

El mandatario explicó que se trabaja en "la producción de 22 campos petroleros" y que "en un tiempo récord se estabilizó la producción en Pemex; en seis meses, que la tendencia era a la baja en la producción, y a finales de este año empezamos ya a producir más".

Criticó a las agencias al decir que no han sido "objetivas", y tras los comentarios de Moody's, que explicó que sí considera la corrupción, y que ésta evita que México pueda tener una mejor nota, López Obrador aseguró que "ya no hay corrupción tolerada" en México.

"No fueron objetivos ni profesionales porque se hicieron de la vista gorda en la caída de Pemex, en el endeudamiento, la corrupción, ¿en dónde estaban? ¿A penas se dieron cuenta? En los cinco meses de nuestro Gobierno se dieron cuenta", reprochó.

**BECQUEREL
POWER**

www.becquerelpower.com

GENERA ENERGÍA LIMPIA A BAJO COSTO

Más de 15 años de experiencia en la industria y casos de éxito nos respaldan, oficinas en MTY, QRO, CDMX, CD. JUÁREZ Y MERIDA.

Somos tu solución para rentabilizar tu empresa, reducir costos operativos y recuperar competitividad.

Ahorros en Costo por kWh mayores al 65%

Ahorros desde el 1er año vs seguir con CFE

Financiamiento y SIN Inversión Inicial

Recupera tu inversión en menos de 3 y 5 años.

**EMCO
WHEATON**
by Gardner Denver

Emco Wheaton, una empresa de Gardner Denver.
líder en sistemas de abastecimiento de
combustible y sistemas de carga.

BOQUERILES DE
ABASTECIMIENTO
PARA ALAS
CON MECANISMOS
DE REGULACIÓN
BOMBA.

PLATAFORMA
DE LLENADO
ESTÁNDAR

BOQUERILES
ESTÁNDAR
PARA ALAS

SISTEMA DE MEDICIÓN
DE BOMBA ELECTRÓNICA

Total Seal, distribuidor exclusivo en México.
Contacto: Anuar Sánchez Teléfono: (81) 401015 Celular: 8181622894

Correo: anuar.totalseal@gmail.com
www.gardnerdenver.com/en/emcowheaton

REFORMA
COMISIÓN DE MÉXICO

Aumenta incertidumbre por decisiones políticas

México enfrenta un entorno de creciente incertidumbre después de varias decisiones de política económica que han puesto entredicho la posibilidad de elevar el ritmo de crecimiento de la actividad productiva, aseguró el Centro de Estudios Económicos del Sector Privado (CEESP).

“Decisiones sustentadas solamente en criterios políticos, sin considerar las consecuencias económicas, suelen generar reacciones inmediatas en los mercados y propiciar ambientes de incertidumbre severos que afectan la dinámica de la actividad económica”.

En su análisis semanal, el organismo del Consejo Coordinador Empresarial señaló que la cancelación del NAIM, la más controvertida económicamente para el País, no se compensa con la construcción del Aeropuerto de Santa Lucía.

La obra en la Base Aérea, apuntó el CEESP, resulta más costosa y probablemente con un menor beneficio económico-social y, aunque no cuenta con la debida evaluación al respecto como lo marca la ley de presupuesto, ahora enfrenta una suspensión de operaciones en tanto no acredite los correspondientes permisos ambientales y 146 juicios que buscan su cancelación definitiva.

En esa misma línea está la construcción de la refinería de Dos Bocas, porque tampoco cuenta con la evaluación de beneficio-costos que manda la ley y, al parecer, carece de los permisos ambientales correspondientes.

“Ello también abona a la incertidumbre (del País)”, reiteró el organismo dirigido por Carlos Hurtado López.

Aunado a ello, añadió que la situación de las finanzas públicas continúa siendo preocupante porque si bien se aprecian avances importantes en materia de control de gasto público, los ahorros comienzan a reflejarse en un deterioro de las funciones del sector público en diversos programas, como la falta de medicamentos, la menor calidad del servicio de salud y la retención de recursos para otros gastos ya comprometidos.

velamedia
& advisory

MONITOR ENERGÉTICO ES UNA PUBLICACIÓN DE VELA MEDIA & ADVISORY
MONITOR ENERGÉTICO ES UNA MARCA REGISTRADA

Este es un resumen de las noticias más relevantes del sector energético en México publicadas en los principales diarios el País. Es un reporte exclusivo para sus suscriptores. Todos los materiales informativos contenidos están citados textual o parcialmente de su fuente informativa original, por lo que éstos son responsabilidad exclusiva de su autor. El contenido de este documento se brinda con fines informativos y no debe de ser interpretado como asesoramiento. Si desea copia del PDF de alguna nota en particular puede solicitarla.

ENERFLEX