

[VER MÁS NOTAS >>](#)

Alcanzan nivel récord las tomas clandestinas

De acuerdo con información de Petróleos Mexicanos, diariamente durante el 2017 son descubiertas 28, siendo las entidades con la mayor cantidad de estos actos ilícitos Guanajuato, Puebla y Tamaulipas.

Enrique Ávila / Monitor Energético

En el 2017 el número de tomas clandestinas de combustibles alcanzó el nivel sin precedentes de 10 mil 363, lo que representó que cada día se descubrieron 28 en el País, según información de Pemex en poder de Monitor Energético.

La cifra del año pasado fue 50.8 por ciento superior a la registrada en 2016, cuando se reportaron un total de 6 mil 873 instalaciones apócrifas. En el 2007 se registraron sólo 324, lo que implica menos de una por día.

En 25 de las 32 entidades federativas se descubrió alguna instalación para extraer combustible de forma ilegal que luego es comercializado en las carreteras o en algunas gasolineras de forma completamente irregular. Las entidades con la mayor cantidad de estos actos ilícitos el año pasado fueron Guanajuato, Puebla y Tamaulipas, con 1,852, 1,443 y 1,100, respectivamente.

Cabe señalar que por primera vez en la historia cinco entidades rebasaron el nivel de mil actos de esta índole e incluso en estados como Yucatán con un bajo nivel de infraestructura petrolera se reportó una toma clandestina.

En el caso de la zona noreste del País conformada por Coahuila, Nuevo León y Tamaulipas, la empresa petrolera reportó mil 379 tomas ilegales, 13.3 por ciento del total nacional.

Para Nuevo León, Pemex señaló que se reportaron 236 tomas clandestinas, lo que implica un nuevo máximo histórico para el indicador. En 2016 se registraron 121.

Según información proporcionada por Pemex, Santa Catarina fue el municipio de Nuevo León donde se registraron la mayor cantidad de perforaciones de ductos con 25 en el 2016, últimos datos disponibles, seguido de General Bravo con 21 y Montemorelos con 14.

A nivel nacional los más castigados en ese año fueron Altamira, Tamaulipas con 443; Irapuato, Guanajuato con 437 y Tepeaca, Puebla con 352.

'Huachicoleo' a todo lo que da...

(Tomas clandestinas a nivel nacional)

2000	155
2001	132
2002	159
2003	152
2004	102
2005	132
2006	213
2007	324
2008	392
2009	462
2010	691
2011	1,361
2012	1,635
2013	2,612
2014	3,635
2015	5,252
2016	6,873
2017	10,363

Fuente: Pemex





www.puestapunto.com.mx
contacto@puestapunto.com.mx



Trabajando por una Cultura de Seguridad

Somos especialistas en modelos integrales de entrenamiento masivo con alto enfoque al cumplimiento legal y contractual



Presentan plan para reguladores del sector energético

La Agencia de Seguridad, Energía y Ambiente (ASEA), la Comisión Reguladora de Energía (CRE) y la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) presentaron el Plan Estratégico 2018-2022, el cual está compuesto por 12 iniciativas que engloban cinco objetivos estratégicos. En comunicado conjunto, los organismos indicaron que entre los objetivos está ser facilitadores del desarrollo del sector energético en México, además de brindar condiciones de certeza regulatoria de largo plazo en el sector energético.

Además, buscan tener una operación sistemática que atienda de manera coordinada las necesidades del sector, así como la capacidad técnica y financiera de vanguardia que permita la operación del sistema y ser reconocido como referente por la sociedad y el mercado a nivel nacional e internacional.

También se decidió crear la Oficina de Asistencia Coordinada del Sector Energético (ODAC), de la cual tendrán en sus instalaciones una oficina física que brindará orientación e información a cualquier interesado en realizar trámites que implican atención de más de un regulador. Esta oficina, precisaron, tendrá en su alcance seis líneas de negocio en las cuales interviene más de un regulador: aprobación de Planes de Exploración, Extracción, perforación de pozos, expendio al público de Gas LP, de Petrolíferos y transporte de Gas Natural por medio de ducto.



Se integra México a la Agencia Internacional de Energía

El sábado pasado, México se convirtió oficialmente en el miembro número 30 de la Agencia Internacional de Energía (AIE) y primer miembro en América Latina.

En un comunicado, la Secretaría de Energía (Sener) informó que dicha membresía se produjo después de que se firmara y ratificara por el Senado mexicano el acuerdo sobre un Programa Internacional de Energía (IEP), el cual se depositó con el gobierno de Bélgica, que sirve como estado depositario.

La dependencia explicó que México es piedra angular de la estrategia de modernización en curso de la AIE, que incluye abrir las puertas de la agencia para involucrarse más con las economías emergentes y los principales actores energéticos de América Latina, Asia y África. Por ello, el Secretario de Energía de México, Pedro Joaquín Coldwell dijo que con este paso final, México ingresa al foro de energía más importante del mundo.

"Tomaremos nuestra parte en establecer las políticas energéticas mundiales, recibiremos asesoría con experiencia en mejores prácticas internacionales y participaremos en ejercicios de respuesta a emergencias", agregó el funcionario.

Por su parte, el director Ejecutivo de la AIE, Fatih Birol expresó que es un día histórico porque dan la bienvenida al primer país miembro de América Latina, con más de 120 millones de habitantes, un importante productor de petróleo y una voz cardinal en la energía mundial.



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

ATCO

VARIOS PERIÓDICOS

Ven a México como líder mundial de energía solar

La reforma energética ha puesto las condiciones para que México se convierta en los próximos 5 años en el séptimo mayor productor de energía solar a nivel mundial, solo detrás de China, India, Estados Unidos, Japón, Alemania y Australia, estimó la firma Enlight.

La reforma ha permitido que la capacidad instalada fotovoltaica en México se multiplique casi diez veces en los últimos tres años y la tendencia es al alza, dijo Julian Willenbrock, director general de Enlight, una de las mayores productoras de energía fotovoltaica en México y socia de Engie, el mayor productor mundial de energía.

Destacó que la energía solar que recibe la tierra en una hora, es 58 veces lo que el planeta necesita en electricidad al año y el País cuenta con un gran potencial debido a su ubicación geográfica, donde entidades como las del norte ya están avanzando en el aprovechamiento de este recurso natural.

El directivo de la compañía que introdujo a México los sistemas inteligentes de energía solar que pueden generar ahorros de hasta 98 por ciento en el pago de la tarifa en consumos domésticos, destacó que en 5 años, México estaría en condiciones de ser la séptima potencia mundial en generación de este recurso que lleve electricidad a hogares y empresas.

En este sentido, recordó que la compañía proveerá a Grupo Bimbo la instalación de 33 sistemas solares para su edificio corporativo en Santa Fe, así como siete sucursales de El Globo, 22 centros de venta de Bimbo; dos centros de venta de Barcel y posteriormente un centro de distribución metropolitano.

Detalló, en un comunicado, que tan solo en este proyecto, se instalarán 3.7 megawatts de potencia en la primera fase, con lo que Grupo Bimbo logrará mitigar dos mil 500 toneladas de CO2 en la atmósfera anualmente, equivalentes a plantar más de 88 mil árboles anualmente.

Finalmente, señaló que la penetración de generación distribuida en México es de 0.59 por ciento, mientras que en regiones como California, en Estados Unidos, es casi de 10 por ciento, por lo que hay mucho potencial de crecimiento por delante.

natgas
gas natural vehicular

Económico Ecológico Seguro

Con Natgas® puedes ahorrar
más del 50%
en combustible

www.natgas.com.mx
Tel. (442) 217 34 34

¿Preparado para la nueva energía?

Con más de 150 años de experiencia, Iberdrola es hoy líder mundial del sector energético y el primer productor privado de electricidad en México.

Contáctanos y te proporcionaremos un asesoramiento personalizado para garantizarte las soluciones energéticas más eficientes para tu negocio.

www.iberdrolamex.com
mx.comercial@iberdrola.com
Tel.: +52 55 8503 4600

VARIOS PERIÓDICOS

Ponen en marcha el Atlas Eólico Mexicano

Con una inversión de 34.6 millones de pesos, se puso en marcha la primera etapa del proyecto "Atlas Eólico Mexicano" mediante el cual se enviarán datos precisos de la temperatura y velocidad del viento, informó la Secretaría de Energía (Sener).

La dependencia federal señaló que la inauguración de esta primera etapa del "Atlas Eólico Mexicano" se llevó a cabo el 15 de febrero, en el Instituto Tecnológico de Tepexi de Rodríguez, en el Estado de Puebla.

El proyecto es coordinado por el Instituto Nacional de Electricidad y Energías Limpias (INEEL), con la participación de la Dirección General de Energías Limpias de la Sener, la Gerencia de Proyectos de Ingeniería Civil (GEIC) de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) y de la Universidad Nacional Autónoma de México (UNAM).

Dicho proyecto cuenta también con la colaboración de la Universidad Técnica de Dinamarca a través del Acuerdo de Cooperación Técnica que México ha suscrito con ese país, mencionó la Secretaría de Energía en un comunicado.

Esta etapa del "Atlas Eólico Mexicano", detalló, ha recibido el apoyo financiero del Fondo para la Transición Energética y el Aprovechamiento Sustentable de la Energía (Fotease) con una inversión de 34.6 millones de pesos.

Consiste en la instalación y operación de siete torres de 80 metros de altura equipadas con anemómetros, pirómetros, pararrayos, paneles solares fotovoltaicos y equipos de enlace vía satélite para enviar datos precisos de temperatura y velocidad de viento.

Dichos datos tendrán una resolución de malla de 4 a 10 kilómetros y serán enviados en lapsos de tiempo de 10 minutos, los que estarán siendo procesados en un software desarrollado en la Universidad Técnica de Dinamarca.

Esto permitirá fortalecer la información y desarrollar la capacidad para hacer posible la planeación de la explotación del recurso eólico en México para la generación eléctrica en gran escala, media escala y pequeña escala, incluyendo la valoración dedicada del recurso eólico y herramientas de localización para propósitos de planeación, añadió.

Las torres están operando estratégicamente en los Estados de Puebla (Tepexi de Rodríguez); Yucatán (Mérida); Tamaulipas (San Fernando); Baja California (La Rumorosa); Chihuahua (Cd. Cuauhtémoc); Oaxaca (Juchitán, CERTE-INEEL) y Jalisco (Ojuelos), a las cuales se adicionarán nuevos sitios que realizarán mediciones hasta mediados del 2020.

Mediante la generación de bases de datos de viento con modelos numéricos y bases de datos medidas, así como mapas eólicos de alta resolución, el Atlas Eólico Mexicano ha sido promovido por la Sener.

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



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

Enfilan mercado de gas como el de EU

En prácticamente 4 años, la comercialización y transporte de gas natural en México pasaron de estar totalmente controlados por Pemex a ser abiertos a compañías privadas -que cada vez más van aumentando su participación-, siguiendo los pasos de Estados Unidos.

Actualmente existen 10 grandes compañías que operan gasoductos en México, cuyo sistema es administrado ahora por el Cenagas, que evitó que Pemex siguiera siendo juez y parte en su rol como productor del hidrocarburo.

Además hay 12 firmas que comercializan el gas natural, tal como la filial de la CFE (CFEnergía), así como Gas Natural Fenosa, Compañía Mexicana de Gas y Shell, entre otras.

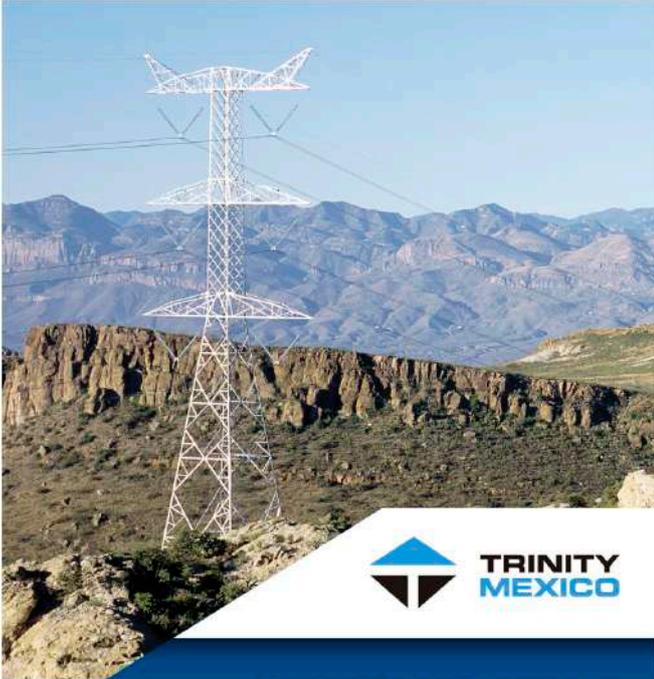
La capacidad actual en el Sistema de Transporte y Almacenamiento Integrado de Gas Natural es de unos 6.3 mil millones de pies cúbicos diarios del energético, pero se prevé que con 10 nuevos gasoductos que entrarán en operación entre 2018 y 2019, subirá 30 por ciento.

Actualmente, de capacidad reservada en el Sistema, el 41 por ciento es para los procesos internos de CFE y Pemex, 23 por ciento es gestionada en contratos anteriores a la reforma (venta de Pemex a privados) y el 36 por ciento restante fue reservado por unas 30 compañías, entre privados y CFE y Pemex como comercializadores, en la Temporada Abierta del 2017.

En ese proceso están firmas como ArcelorMittal, Braskem y BP, entre otras.

Por ejemplo, hasta el momento las regias Alfa, Cydsa y Vitro reservaron unos 143.8 millones de pies cúbicos diarios.

La reserva de capacidad de transporte fue realizada por las compañías en la Temporada Abierta, con lo que pueden ya transportar su propio gas desde el pasado 1 de julio al próximo 30 de junio.




**TRINITY
MEXICO**

TORRES DE TRANSMISIÓN

**NUEVAS SOLUCIONES
TRINITY**



**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

Abandona Petróleos Mexicanos petroquímicos

Pemex está abandonando la petroquímica. En 2017 tuvo su cifra histórica más baja, 7.4 millones de toneladas, desde que se tienen registros. Ésta representa una caída de 17 por ciento comprado con los 8.9 millones de toneladas reportadas en 2016.

La empresa del Estado registró su pico de producción en 1995 cuando tuvo 19.2 millones de toneladas, según datos de la Secretaría de Energía (Sener).

Sin embargo, desde 2015 la producción anual cayó por abajo de 10 millones de toneladas y, a partir de ahí, se ha ido a pique.

Además, en diciembre del año pasado, registró la producción mensual más baja en su historia: 462 mil toneladas de petroquímicos.

Pemex produce materias primas clave para la industria química, como etileno, amoníaco y polietilenos.

Ante la escasez de productos que les provee la petrolera, la Asociación Nacional de la Industria Química (ANIQ) lanzó un llamado de auxilio el año pasado y reconoció que el sector enfrenta una de sus peores crisis.

Ramsés Pech, experto en el sector energético, explicó que la producción de petroquímicos de Pemex se relaciona con la reducción del presupuesto, menos disposición de gas natural "indispensable para esta labor" y falta de mantenimiento a sus activos.

"El problema de las petroquímicas es que muchas de las que tiene Pemex ya están muy viejas y es como las refinerías: hay que meterle dinero", dijo.

REFORMA

Encabeza Zacatecas los aumentos en la Magna

De diciembre de 2017 a enero de este año, el litro de gasolina Magna registró un alza de hasta 70 centavos en promedio en Zacatecas, el aumento más alto que se vio en dicho periodo a nivel nacional, según datos de la Comisión Reguladora de Energía (CRE).

En dicha entidad, el litro de la gasolina que más se vende en el País pasó de costar un promedio de 16.57 pesos en diciembre del 2017 a 17.27 pesos por litro en enero.

A este estado le sigue Aguascalientes, donde el incremento fue de 67 centavos; San Luis Potosí, en donde se pagaron 65 centavos más, y Campeche, 62 centavos.

En la Ciudad de México, los consumidores pagaron en promedio 61 centavos más por cada litro de Magna en enero, es decir 3.7 por ciento más que en el último mes de 2017.

El precio promedio en enero para la Magna en la CDMX fue de 17.06 pesos por litro.

Sin embargo es en Nayarit, Jalisco y Zacatecas donde se vendió más cara la Magna en enero, pues los precios promedio rondaban en los 17.28, 17.27 y 17.27 pesos por litro, respectivamente.

En promedio, la Magna aumentó a nivel nacional 54 centavos, al pasar de 16.16 a 16.70 pesos en promedio de diciembre a enero.

Pero no sólo esta gasolina subió, sino también la Premium, la cual alcanzó un aumento de hasta 66 centavos registrado en Aguascalientes, según datos de la CRE.



Consulta nuestros CURSOS con precio especial

Seminarios **ACTUALES** y **EFFECTIVOS** para el mercado energético

AQUÍ



GenSA
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

ESR EMPRESA SOCIALMENTE RESPONSABLE

cim
ISO 9001:2008
SISTEMA DE GESTIÓN DE CALIDAD
CERTIFICADO NO. 1107

ISO 9001
IAPMO R&T
UPC

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

EL ECONOMISTA

Sigue gasolina calentando precios

De enero del 2016 al mismo mes del 2017, el precio de la gasolina Magna pasó de 13.33 a 16.33 pesos por litro, un incremento de 22.5 por ciento, en tanto que para el primer mes del 2018, el precio promedio del carburante se ubicó en 17.03 pesos por litro, un aumento de 4.3 por ciento, por lo que el aumento acumulado en los dos últimos años es de 27.8 por ciento, de acuerdo con información del Instituto Nacional de Estadística (Inegi). En las entidades del país, el fuerte repunte de los precios tomó con cierta sorpresa a los concesionarios de Petróleos Mexicanos, los que en el marco de la liberación de precios tenían ahora que determinarlos a partir de una nueva fórmula, que incorporaba referencias a cotizaciones internacionales del hidrocarburo, la respectiva carga impositiva para el gobierno y los costos de la logística entre otros. Y como era de esperarse, en todos los estados y en cada una de las estaciones de servicio, el ajuste se dio al alza.

A un año de la liberación, el método para la determinación de precios ha decantado en buena parte de la de los concesionarios, situación que se aprecia de mejor manera en el nivel de precios alcanzados en algunas de las ciudades más importantes del país. Las ciudades cercanas a los centros de distribución y particularmente los que están en la frontera con las grandes ciudades refinadoras del orbe tienen precios más bajos, en tanto que las ciudades más alejadas de estas referencias presentan las cotizaciones más altas.

Medirán potencial eólico de México

Con una inversión de 34.6 millones de pesos, el Instituto Nacional de Electricidad y Energías Limpias (INEEL) medirá el potencial eólico mexicano con el objetivo de atraer inversiones en esta tecnología, luego de inaugurar la primera etapa del proyecto Atlas Eólico Mexicano, en que participan también la Secretaría de Energía, la Comisión Federal de Electricidad y la UNAM, con el apoyo técnico de la Universidad Técnica de Dinamarca.

En el arranque de esta primera etapa en el Instituto Tecnológico de Tepexi de Rodríguez, Puebla, detallaron que el proyecto consistirá en la generación de bases de datos de viento con modelos numéricos, así como mapas eólicos de alta resolución, con el fin de ofrecer una plataforma accesible y sin costo, validada bajo los estándares globales.

Esta primera etapa consiste en la instalación y operación de siete torres de 80 metros de altura equipadas con anemómetros, pirómetros, pararrayos, paneles solares fotovoltaicos y equipos de enlace vía satélite para enviar datos de temperatura y velocidad de viento.



SAMPOL
INGENIERÍA APLICADA

www.sampol.com



SAPCO
PETRO ENERGY

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

HRSG - TURBINE - BOP

EXCELSIOR

Pérdida de Pemex baja 53 por ciento

Al cierre de 2016, Petróleos Mexicanos (Pemex) registró una pérdida neta de 296 mil millones de pesos, debido al impacto por la depreciación del peso frente al dólar, así como un incremento en los intereses por la deuda en los mercados nacional e internacional.

La cifra es 53 por ciento menor respecto a los 712 mil 567 millones de pesos de 2015, ya que logró estabilizar las ventas de crudo y con ello los ingresos.

En conferencia, Juan Pablo Newman, director de Finanzas de Pemex, aseguró que a pesar del recorte de 100 mil millones de pesos al prepuesto de la empresa, "se logró alcanzar la meta de producción, además de que se implementaron políticas de austeridad que permitieron reducir en 54 por ciento el costo de ventas, y 26 por ciento los gastos de operación".

Explicó que aun cuando Pemex se enfocó sólo en aquellos proyectos que le dejaban ganancias, se dio mantenimiento a la plataforma de extracción, lo que ha permitido reducir los costos de manera gradual.

Sobre el endeudamiento, necesario para que la empresa contara con el dinero suficiente para cumplir con sus obligaciones, dijo que al cierre del año, éste ascendió a 232 mil millones de pesos. 16 por ciento más alto en comparación a los 195 mil millones de pesos de 2015.

Para este año, requerirán 210 mil millones de pesos, por lo que mantendrán su incursión en los mercados financieros, aunque espera que estos montos puedan reducirse gradualmente.

Impulsan más ventas finanzas de CFE

En 2016, la Comisión Federal de Electricidad (CFE) registró una utilidad neta preliminar de 85 mil 517 millones de pesos, debido a mayores ingresos por la venta de energía, así como la reducción en su pasivo laboral.

Con dicho resultado se logró revertir las pérdidas millonarias de 93 mil 912 millones de pesos que tuvo la empresa al cierre de 2015, y que fueron provocadas por mayores gastos financieros y los intereses que debe pagar por sus deudas, además del impacto por el tipo de cambio y sus obligaciones con los trabajadores.

La empresa asegura que la utilidad de 85 mil 517 millones de pesos del año pasado, obedece principalmente al apoyo financiero que recibió por parte del gobierno federal, y el cual asciende a 161 mil 80 millones de pesos, lo cual es equivalente al ahorro generado por la CFE en su pasivo laboral, al llegar a un acuerdo con su Sindicato de trabajadores para modificar el Contrato Colectivo de Trabajo y hacerlo acorde a la realidad actual del sector.

"Este apoyo financiero incrementa el patrimonio de esta Empresa Productiva del Estado por la misma cantidad, y fortalece sustancialmente su balance financiero".

Otro de los factores que contribuyó al resultado financiero positivo, tiene que ver con un aumento de casi 16 por ciento en sus ingresos por la venta de energía en todo el país e ingresos por transmisión a terceros, no sólo a usuarios domésticos, sino también a la industria y sector comercial, pues paso de 304 mil 765 millones de pesos en 2015 a 353 millones de pesos al cierre de 2016.

Sin embargo, la empresa mantiene altos costos; 248 mil 290 millones de pesos, 11.5 por ciento más.



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

MILENIO

Inquieta a la Profeco los precios altos del gas

El procurador federal del Consumidor (Profeco), Rogelio Cerda Pérez, indicó que no ha existido ningún producto de la canasta básica que haya sido impactado por el precio de la gasolina; sin embargo, lo que los mantiene preocupados es el aumento del gas LP.

Durante la celebración del 5º evento magno de la Confederación de Cámaras Nacionales de Comercio, Servicios y Turismo (Concanaco-Servytur), señaló que espera que el precio del combustible empiece a bajar.

“La versión que tengo es que en los próximos meses empiece a bajar el precio del gas, ya que éste subió porque aumentó el precio internacional”, comentó.

En cuando al precio del huevo, dijo que éste se está disparando por la temporada y no tiene que ver con el aumento del diésel.

“Es la época en que los hueveros mueven sus inventarios, y es un tema meramente de temporalidad y ya se acabó ese periodo, entonces de aquí en adelante tiene que bajar el precio”, afirmó.

Cerda Pérez promovió la nueva ley de la Procuraduría, donde comentó que esta actualización beneficiará de mejor manera al consumidor dándoles mayor margen de maniobra.

Mejorará energía de Durango con 25 proyectos

“Durango se destaca en la generación de energías, sean tradicionales o fotovoltaicas, y tras la confirmación de 25 proyectos de infraestructura para la transmisión y distribución de energía eléctrica que apoyará la Comisión Federal de Electricidad (CFE) avanzamos fuertemente en el desarrollo de la entidad”, aseguró el Gobernador José Rosas Aispuro Torres.

Luego que el director general de la CFE, Jaime Hernández Martínez, anunciara los nuevos proyectos durante la Sesión Ordinaria del Consejo Consultivo –que tuvo como sede Durango–, Aispuro Torres reiteró que las condiciones están dadas para seguir avanzando en la generación de energías, lo que da confianza para la inversión y detona el desarrollo de la industria para llevar la electricidad a todos los lugares.

“Con la Termoeléctrica que se tiene en La Laguna y la posible inversión de la CFE para extender el gasoducto de esta región hasta la Capital, Durango incursionará en el desarrollo del norte del País”, destacó.

Los proyectos para Durango incluyen acciones para la transmisión y la distribución de energía, creación de líneas y subestaciones eléctricas, dos gasoductos en la Laguna y en Aguascalientes, acometidas y medidores, además de las mejoras en redes, subestaciones y electrificación.

El Gobernador aseguró que la conectividad que ahora se tiene en Durango, dará paso a un servicio más eficiente y con mayor atención al mantenimiento e instalación de redes eléctricas para lograr una cobertura total en los lugares más apartados de la entidad, también con energías fotovoltaicas.

Durante su visita, el director general de la CFE reconoció la apertura de Aispuro Torres para contar con las condiciones y mantener la comunicación que ofrece credibilidad y confianza en los 545 mil 355 clientes en todo el Estado.



**¿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

Construirán gasoducto de Yucatán al norte del País

La Península de Yucatán quedará interconectada con el norte del País, por medio del gasoducto que empezará a operar en el primer semestre del 2019 a cargo de la empresa Energía Mayakán, que ofrecerá el suministro de gas natural a los industriales de esta zona, al estar integrada al Sistema Nacional de Gasoductos.

El Secretario de Energía, Pedro Joaquín Coldwell, aseguró que actualmente se trabaja en el crecimiento de la red de gas en el país, a fin de lograr la transformación que se requiere en las diferentes regiones del País, como es el sureste mexicano.

En el caso de los estados que integran la Península de Yucatán, puntualizó que la compañía Mayakán y el Centro Nacional de Control del Gas Natural (Cenegas) están definiendo las necesidades que se tienen en el sector empresarial en los estados de Yucatán, Campeche y Quintana Roo.

Pedro Joaquín señaló que como parte de esa reforma, para los próximos años se darán 22 contratos a 11 empresas para desarrollar proyectos de gasoductos, en los cuales se invertirán 12 mil 242 millones de dólares.

Para el sureste mexicano, resaltó, se tiene previsto tres proyectos para reforzar y diversificar el suministro de gas natural: La interconexión gasoducto Mayakán al (SISTRANGAS), cuya operación se estima que inicie en el primer semestre de 2019.

El segundo, refirió, es la Unidad de Regasificación Flotante, Pajaritos, Veracruz, para lo cual Pemex TRI prepara un plan para incrementar el suministro en el corto plazo, pues se tiene programado que en marzo inicie el proceso de invitación y publicación de Términos de Referencia.

Quieren más grupos gasolineros importar combustible

Alrededor de seis empresas buscarán importar combustible en México, y así beneficiarse de la apertura del sector por la reforma energética, afirmó José Zozaya, presidente y director general de Kansas City Southern México (KCSM).

En entrevista con El Financiero, el directivo de KCSM destacó que están en pláticas con distintos grupos para traer gasolina de Estados Unidos y así aprovechar las terminales de almacenamiento que la empresa ferroviaria cuenta en San Luis Potosí y Nuevo León.

“Tenemos varios clientes, entre ellos están Exxon y Pemex, estamos en pláticas y negociaciones para realizar movilizaciones con ellos (...). Estamos en pláticas, eso no significa que forzosamente estamos firmando contrato con ellos”, explicó el directivo.

En su reporte financiero al cierre de 2017, KCSM informó que en su primer año con operaciones en el negocio energético obtuvieron 45.2 millones de dólares en ingresos; monto que Zozaya espera crezca en los siguientes años.

El 21 de noviembre de 2017 Exxon se convirtió en la primera petrolera en importar a México un cargamento de 113 mil barriles de gasolina Premium y diésel para vender a Grupo Orsan, tras la reforma energética.

Además, algunas empresas que expresaron su interés por importar combustible desde Estados Unidos a México son Total, G500, Oxxo Gas e Hidrosina, aunque al momento no se ha confirmado que ya realicen esta actividad.

Podría México ser séptimo productor de energía solar

La reforma energética ha puesto las condiciones para que México se convierta en los próximos cinco años en el séptimo mayor productor de energía solar a nivel mundial, solo detrás de China, India, Estados Unidos, Japón, Alemania y Australia, estimó la firma Enlight.

“La reforma ha permitido que la capacidad instalada fotovoltaica en el país se multiplique casi diez veces en los últimos tres años y seguirá en tendencia”, dijo Julian Willenbrock, director general de Enlight, una de las mayores productoras de energía fotovoltaica en México y socia de Engie, el mayor productor mundial.

Destacó que la energía solar que recibe la tierra en una hora, es 58 veces lo que el planeta necesita en electricidad al año y el país cuenta con un gran potencial debido a su ubicación geográfica, donde entidades como las del norte ya están avanzando en el aprovechamiento de este recurso natural.

El directivo de la compañía que introdujo a México los sistemas inteligentes de energía solar que pueden generar ahorros de hasta 98 por ciento en el pago de la tarifa en consumos domésticos, destacó que en cinco años, el país estaría en condiciones de ser la séptima potencia mundial en generación de este recurso que lleve electricidad a hogares y empresas.

En este sentido, recordó que la compañía proveerá a diversas empresas la instalación de sistemas solares.

Finalmente, Willenbrock señaló que la penetración de generación distribuida en México es de 0.59 por ciento, mientras que en regiones como California, en Estados Unidos, es casi de 10 por ciento, por lo que hay mucho potencial de crecimiento por delante.

4º Congreso Anual
Cumbre de la Construcción de Plantas de Gas Natural, México 2018
 28 Feb – 1 Marzo | Hotel Marquis Reforma, Ciudad de México

FC Gas Intelligence

>> CLIC ACQUI <<

EL UNIVERSAL

EL GRAN DIARIO DE MÉXICO

Es de refinерías extranjeras 90% de gasolina Premium

México prácticamente se inundará de gasolina Premium importada en 2018. Información de las secretarías de Hacienda, Economía y Pemex revelan que poco más de nueve de cada 10 litros de este combustible que se consuman en este año serán producidos en refinерías extranjeras.

Gran parte del problema radica en los bajos niveles de producción que están observando los complejos refinadores que opera Pemex y que en 2017 alcanzaron los niveles más bajos de su historia, al promediar apenas 5.5 mil barriles diarios.

En 2004, las refinерías de Tula, Salamanca, Salina Cruz, Madero, Cadereyta y Minatitlán produjeron 43 mil 832 barriles diarios en promedio, lo que representa un desplome en su capacidad de procesamiento de 87.4 por ciento a lo largo de esos 13 años.

De hecho, en 2017 las refinерías de Cadereyta, Madero, Minatitlán y Salamanca dejaron de producir este tipo de combustible automotor.

Las estimaciones de las autoridades energéticas sobre la venta de gasolina Premium, utilizada por los automóviles de modelo reciente, revela que se esperan comercializar 139.7 mil barriles diarios de este carburante a través de las más de 11 mil 852 estaciones de servicio a lo largo y ancho del territorio nacional, lo que se reflejará en un monto de ingresos estimado en 79 mil 590 millones de pesos.

No obstante, la producción volverá a registrar, por segundo año consecutivo, el nivel más bajo que se haya observado para este tipo de hidrocarburo, proyectada en 5.7 mil barriles diarios en promedio.

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 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.