

VER MÁS NOTAS >>

‘Marcar’ los combustibles, opción contra el huachicol

Son sustancias que se agregan a los combustibles en pequeña proporción que tienen como principal característica que son detectables si se alteran.

JORGE GARCÍA / MONITOR ENERGÉTICO

El origen del huachicoleo en México se remonta a casi 20 años atrás; actualmente se relaciona comúnmente este término solo con el robo de combustibles (gasolina o diésel).

Sin embargo, el término huachicol es también usado para nombrar combustibles que han sido adulterados o diluidos, por ejemplo, el producto que se toma de una pipa, mezclarlo con agua y/o otros productos contaminantes (para aumentar el volumen) y venderlo en el mercado ilegal como gasolina o diésel afectando directamente a la calidad del combustible.

La manipulación de producto no solo afecta la economía del País hablando de evasión de impuestos, si no a los consumidores finales que pueden dañar el motor de su automóvil.

Es imposible que el consumidor note a simple vista que el combustible ha sido adulterado o diluido, por lo que se vuelve necesario hacer uso de tecnologías avanzadas como la marcación de combustibles para combatir el comercio ilegal y el robo en toda la cadena de suministro (productores, almacenadores, distribuidores, estaciones de servicio)

Producto alterado

Son sustancias que se agregan a los combustibles en una muy pequeña proporción (la concentración es de moléculas por litro) y que no alteran de ninguna manera las propiedades, composición o rendimiento de los productos que se “marcan”, pero tienen como principal característica que son detectables por sistemas diseñados para que cuando se realice el análisis, se detecte si el producto ha sido alterado.

Por ejemplo, SGS alrededor del mundo, ha diseñado, desarrollado e implementado programas de integridad de combustibles con éxito durante más de 16 años, que han demostrado un alto resultado en la baja del índice de contrabando de combustibles.

Estos programas son sistemas de gestión completos que reúne varias operaciones interrelacionadas y/o interdependientes, que a su vez incluyen sistemas de gestión interna: Marcadores, marcado, pruebas (dispositivos y operaciones); Trazabilidad del mar-



cador, pruebas y cadena de custodia; y Aseguramiento de la calidad y cantidad de los combustibles.

Sellos de calidad

Se tienen muy claros casos de éxito en países de Latinoamérica donde el comercio de combustible ilegal era muy grande, y al implementar este tipo de tecnología acompañada del sistema de gestión se pudo controlar, tal es el caso de Colombia y Brasil.

A pesar que lo anterior ha demostrado ser exitoso para combatir el comercio ilegal, es muy importante señalar que los marcadores de combustibles no únicamente tienen como fin de validar la procedencia lícita del combustible, sino que también son utilizados en varios países de Europa y Estados Unidos como “sellos de calidad” de varias marcas de combustibles importantes, ya que los marcadores permiten detectar cualquier alteración al producto, como bien lo podría ser mezclarlo con producto de una marca diferente, lo cual es la columna vertebral de varios programas de protección de marca.



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

ntmx
NOTIMEX

Suscribe IMP convenio con empresa GenOil

El Instituto Mexicano del Petróleo (IMP) y la empresa GenOil suscribieron un memorando de entendimiento, con el objetivo de establecer directrices de cooperación y generar conjuntamente nuevas oportunidades en mejoramiento de crudos pesados y extra pesados.

Este memorándum incluye la búsqueda conjunta de oportunidades de negocio, el desarrollo de potenciales inversiones en proyectos de servicios, el escalamiento de productos y la prestación de servicios tecnológicos, explicó la institución en un comunicado.

Además, consultoría y asesoría especializada, el fomento a la inversión, la capacitación especializada y la comercialización de todo lo relacionado con el procesamiento de crudos pesados, así como para el proceso de hidrotratamiento.

El IMP participa con sus capacidades en el mejoramiento de crudos pesados y residuos para producir crudos mejorados de alto valor, con propiedades similares a las de crudos ligeros, como la del grupo de investigadores del mismo instituto.

Desarrollaron la tecnología HIDRO-IMP, la cual presenta importantes ventajas económicas y operativas sobre las tecnologías convencionales, y resulta una opción muy favorable para el mejor aprovechamiento de los crudos pesados, precisó.

En tanto, GenOil está interesada en colaborar con la institución, combinando sus fortalezas y experiencias, bajo el esquema de consorcios para proporcionar las propuestas más competitivas para los grandes proyectos de infraestructura de la industria petrolera.

“La conjunción de capacidades entre ambas instituciones busca realizar aplicaciones de estas tecnologías en beneficio de la industria, y para un mejor aprovechamiento de los principales crudos que se producen en México”.



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

ATCO

ntmx
NOTIMEX

Invertirá Repsol 330.8 mdd en exploración

La española Repsol invertirá alrededor de 330.8 millones de dólares para los planes de exploración de tres contratos en campos ubicados en aguas profundas del Golfo de México.

De acuerdo con lo aprobado en la Sesión Extraordinaria del órgano de gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH), como parte de estos trabajos la petrolera espera la perforación de cuatro pozos.

Los planes para los contratos CNH-R02-L04-AP-CM-G01/2018, CNH-R02-L04-AP-CM-G05/2018 y CNH-R02-L04-AP-CS-G10/2018 buscan evaluar el potencial petrolero, corroborar el funcionamiento de los sistemas y madurar las zonas potenciales identificadas.

El director general de Dictámenes de Exploración de la CNH, Rodrigo Hernández, comentó que las tareas planteadas resultan apropiadas de acuerdo con el nivel de madurez de los bloques.

“En caso de llevarse a cabo las actividades que están plasmadas en estos planes, la inversión acumulada llega a cerca de 330.8 millones de dólares, considerando obviamente la perforación de los cuatro puntos que están comprometidos en los bloques”, precisó el funcionario del organismo regulador.

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™



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

ntmx
NOTIMEX

Invertirán hasta 91.4 mdd en aguas profundas

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) aprobó el plan presentado por PC Carigali para el contrato CNH-R02-L04-AP-CS-G06/2018 en aguas profundas, el que invertiría entre 41.1 y 91.4 millones de dólares.

De acuerdo con el director del área de Dictámenes de Exploración, Jonathan Belmares, el plan busca la evaluación del potencial petrolero, identificar prospectos exploratorios, así como el inicio de la incorporación de reservas.

El plan base de exploración contempla una inversión de 40.1 millones de dólares, de los cuales 79 por ciento será para gastos generales, 12 por ciento en geofísica, 4.0 por ciento en geología, mientras que 5.0 por ciento en seguridad, salud y medio ambiente.

A su vez, incrementa a 91.4 millones de dólares e incluye la perforación de un pozo, cuyos recursos se destinarían en un 44 por ciento a la perforación de pozos, 35 por ciento en gastos generales, 9.0 por ciento en seguridad, salud y medio ambiente, 7.0 por ciento en geofísica, 5.0 por ciento en geología.

**GAS NATURAL
HASTA SU EMPRESA...
SÍN DUCTO!**

*¡PAGUE EXCLUSIVAMENTE
ENERGÍA CONSUMIDA!*



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



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.



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

ntmx
NOTIMEX

Descarta CFE riesgo de apagones

La Comisión Federal de Electricidad (CFE), informó que la disponibilidad de generación que se tendría en la Península (considerando el enlace) es de 2 mil 618 megawatts, mientras la demanda máxima es de 2 mil 220 megawatts, lo que genera un Margen de Reserva Operativa del 17.8 por ciento.

De acuerdo con un análisis técnico revelado por el director general de la CFE, Manuel Bartlett, en su cuenta de Twitter, se cuenta con la capacidad de generación disponible suficiente para afrontar la demanda máxima en la región, por lo que no existe riesgo de presentarse "apagones".

"La declaración del Estado Operativo de Emergencia a la Península de Yucatán realizada por el CENACE (Centro Nacional de Control de Energía) deriva de una solicitud de la EPS de Generación V de la CFE, que tiene a su cargo la administración de los Productores Externos de Energía en la Península de Yucatán con una capacidad máxima instalada de mil 262 megawatts, utilizando Gas Natural".

Asimismo detalló que únicamente se tienen disponibles en promedio 315 megawatts, derivado de la persistente indisponibilidad de gas del orden de 200 mil Gigajoules/día, motivo por el cual se declara el Estado de Emergencia.

Por lo que la CFE ejecuta acciones en coordinación con los Productores Externos de Energía para incrementar la disponibilidad de generación en la Península de Yucatán, principalmente a través de: CCC Mérida III (484 megawatts, generando con gas natural), central dual diésel/gas natural: se incrementa el suministro de diésel con la finalidad de que esta central cuente 440 megawatts generando con diésel.

La Comisión expuso que tiene una capacidad instalada propia de 858 megawatts, donde actualmente se encuentran disponibles 441 megawatts y ejecuta acciones con la finalidad de incrementar la capacidad disponible de generación en alrededor de 187 megawatts adicionales durante la semana actual.

Además de lo anterior, la Península de Yucatán cuenta con un enlace de la Red Nacional de Transmisión con una capacidad de mil 235 megawatts.



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 Jorobas - Tula
Huehuetoca, Estado de México
C.P. 54680
Tel. +52 101 593 10 20 200
Fax +52 011 593 10 20 201
info@peri.com.mx
www.peri.com.mx



Crea CCE comisión de energía

El Consejo Coordinador Empresarial (CCE) creó una comisión de energía que servirá como un punto de contacto con el Gobierno para tratar estos temas.

Dicha comisión está integrada por organismos empresariales, asociaciones y empresas de la industria energética.

Asimismo, ya presentó un plan de trabajo para el año 2024, donde se incluyen la construcción de proyectos en hidrocarburos, electricidad, energías renovables y gas natural.

En un comunicado, el CCE explicó que esta iniciativa responde a la necesidad de tener una voz unificada y ampliar su representatividad con el Gobierno federal, el poder legislativo y las autoridades.

Pide Coldwell comparecer por Fertinal

El ex Secretario de Energía Pedro Joaquín Coldwell reiteró su solicitud ante la Fiscalía General de la República (FGR) para ser citado a comparecer sobre las acusaciones en el caso de la compra de la planta Fertinal, ocurrida en 2015.

Mediante una carta dirigida a medios de comunicación, el ex funcionario aseguró que las decisiones que tomaron los ex consejeros de Pemex fueron a partir de avalúos y dictámenes que presentó la administración de la petrolera realizados por firmas internacionales establecidas en el País, que acreditaban el valor de los activos, la viabilidad y la conveniencia de la compra-venta de la empresa.

“Los ex integrantes del Consejo de Administración de Pemex que conocimos del caso Fertinal somos personas honorables con distintas especialidades y orígenes, pero con el común denominador de haber trabajado siempre bajo el principio de buena fe, por el bien de Pemex y del País, a partir de la información que se puso a nuestra disposición”, afirmó en la misiva, fechada este miércoles.

“Las decisiones que tomamos los ex consejeros, en este caso concreto, fueron como es la práctica, a partir de avalúos y dictámenes que presentó la administración de Pemex, realizados por firmas internacionales establecidas en el País, de reconocido prestigio que acreditaban el valor de los activos, la viabilidad y la conveniencia de la compra venta de dicha empresa”, aseguró Pedro Joaquín Coldwell.

El ex funcionario reiteró su solicitud para ser citado a comparecer y conocer las acusaciones que se le formulan, así como también, para contribuir al esclarecimiento de los hechos.

“La sociedad tiene derecho a estar informada de asuntos de interés nacional como el de la adquisición de la citada planta de fertilizantes”, dijo.

“En cuanto a las personas, nos asiste el derecho a que sea la propia autoridad la que informe de manera directa, puntual y detallada el contenido de las indagaciones con que se nos relaciona”, dijo.

Reforma publicó ayer que la FGR puso en la mira al ex Secretario y nuevamente al ex director de Pemex, Emilio Lozoya, por la adquisición de otra planta chatarra, ahora en Fertinal, a un precio 14 veces mayor a su valor real.

De acuerdo con la querrela a la que Reforma tuvo acceso, Pemex denunció a los ex funcionarios el 5 de marzo ante la FGR por los delitos de uso indebido de atribuciones y facultades; ejercicio indebido del servicio público y violación a la Ley de Instituciones de Crédito.

A principios de junio, Joaquín Coldwell había solicitado a la FGR que lo citara a declarar por la compra de la planta Agro Nitrogenados por parte de Pemex y con la que fue vinculado.

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



REFORMA
COMISIÓN DE MÉXICO

Pide Lozoya invalidar proceso por sobornos

Emilio Lozoya presentó un amparo contra la decisión de la Fiscalía Especializada en Delitos Electorales (FEDE) de continuar investigándolo por los presuntos sobornos de Odebrecht en 2014, los cuales ahora presume que se destinaron a las elecciones de 2015.

Luz María Ortega Tlapa, Juez Octavo de Distrito en Amparo Penal de la Ciudad de México, admitió a trámite la demanda de garantías del ex director de Pemex contra el acuerdo del pasado 3 de junio emitido por la FEDE.

En dicho acuerdo, la Fiscalía establece que han prescrito los delitos del Caso Odebrecht, cometidos en el 2012, es decir, el supuesto financiamiento a la campaña de Enrique Peña Nieto, pero no así los posibles ilícitos electorales derivados del dinero que en 2014 transfirió la constructora brasileña.

Aunque la principal línea de investigación de la Fiscalía siempre fue el supuesto financiamiento a la campaña priista, para continuar con la indagatoria ahora presume que una parte del dinero pudo ser para la campaña de 2015.

"Aún y cuando las transferencias del recurso económico se hayan llevado a cabo en años precedentes a las elecciones federales del año 2015, primordialmente las realizadas en abril, mayo y junio, no impide que dicho recurso haya podido ser aplicado a este proceso electoral, cuyas elecciones se llevaron a cabo el 7 de junio de 2015", señaló la FEDE en su resolución que ahora combate Lozoya con un amparo.

Según los listados del Poder Judicial de la Federación, en su demanda de amparo Lozoya no solicitó la suspensión de dicho acuerdo, lo que significa que la Fiscalía continuará con la integración de la carpeta de investigación FED/FEPADE/UNAI/CDM/1139/2017.

La juez Ortega Tlapa acordó celebrar el próximo 15 de julio la audiencia constitucional del amparo. Una vez que se lleve a cabo, ya estará en posibilidad de dictar la sentencia.



SAMPOL
INGENIERÍA APLICADA

www.sampol.com



SAPCO
PETRO ENERGY

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

HRSG - TURBINE - BOP



Detectan en Pemex 17 plantas chatarra

El mal estado de las plantas de Pemex Fertilizantes la están arrastrando a la quiebra.

De las 17 con las que cuenta sólo 11 registran producción, pero muy por debajo de su capacidad instalada.

Fallas mecánicas, maquinaria obsoleta, rehabilitaciones y paros prolongados por cambios de piezas, así como bajo inventario de insumos, fueron las causas por las que las plantas registraron un aprovechamiento de su capacidad instalada de 11 a 84 por ciento.

Esta plantas, reportó la Auditoría Superior de la Federación (ASF) en la auditoría 492-DE de la Cuenta Pública están ubicadas en los complejos de Cosoleacaque y Pajaritos, Veracruz; Lázaro Cárdenas, Michoacán y San Juan de la Costa, Baja California Sur.

De ellas, seis pertenecen a Pro Agro, como se rebautizó a Agro Nitrogenados, que Pemex compró en estado chatarra en 275 millones de dólares en diciembre de 2013 y de las cuales sólo ha rehabilitado dos dedicadas a producir urea.

Otras ocho, forman parte de Fertinal, que fue adquirida a inicios de 2016 con un sobreprecio de 635 millones de dólares, y las cuales, aunque producen, registran un aprovechamiento que va de 26 a 84 por ciento.

La ASF señaló que la baja producción, pérdidas de operación, la baja de activos ociosos y un deterioro del crédito otorgado a Fertinal, provocaron que Pemex Fertilizantes reportara en 2017 una pérdida neta de 12 mil 822 millones.

Además, Pemex tiene abandonadas instalaciones en Camargo, Chihuahua; el Escolín, Veracruz, y Salamanca, Guanajuato.

Libran delitos EPN-Odebrecht

La Fiscalía Especializada en Delitos Electorales (FEDE, antes FEPADE) determinó formalmente que no hay delito que perseguir por el supuesto financiamiento de Odebrecht a la campaña Presidencial de Enrique Peña Nieto en 2012, ya que los ilícitos han prescrito.

Por los hechos de 2012, la Fiscalía investigaba a Emilio Lozoya, en ese entonces coordinador de Vinculación Internacional de la campaña de Peña, y a la hoy senadora Nuvia Mayorga Delgado, ex titular de la Comisión de Presupuesto y Fiscalización del Consejo Político Nacional del PRI.

“Se acuerda la prescripción de la acción penal respecto de las conductas señaladas como probablemente constitutivas de algún delito electoral, de los previstos y sancionados en los artículos 407 y 412 del Código Penal Federal, que pudieron haberse suscitado con motivo del proceso electoral 2011-2012”, dice el acuerdo suscrito el pasado 3 de junio por el fiscal Valdemar González Ramírez y entregado a la juez federal Luz María Ortega Tlapa.

El Caso Odebrecht comenzó a investigarse en la FEDE por una denuncia que el PRD presentó el 16 de agosto de 2017, a raíz de la difusión de los testimonios de ex directivos de la constructora brasileña que aseguraron haber sobornado a Lozoya.

Según el documento firmado por el fiscal González Ramírez, hoy se sabe que esos pagos ilícitos fueron por un total de 12 millones 856 mil 433 dólares, de los cuales 7 millones 856 mil 433 dólares se depositaron del 20 de abril al 27 de noviembre de 2012 y los restantes 5 millones de dólares, del 3 de diciembre de 2013 al 17 de marzo de 2014.

La primera parte se habría entregado precisamente para la campaña de Peña Nieto y el resto presumiblemente a cambio de los contratos de la Refinería de Petróleos Mexicanos (Pemex) en Tula, Hidalgo.



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 NORTE

Regatean a IP nuevas rondas

El Presidente Andrés Manuel López Obrador adelantó ayer que su Gobierno no convocará a nuevas rondas petroleras hasta que se tengan resultados de los contratos que ya se otorgaron a inversionistas privados.

Explicó que en el convenio que suscribió con la iniciativa privada hay una cláusula para que se convoque a quienes tienen los contratos petroleros con Pemex para que inviertan y produzcan.

“En el convenio que se suscribió se establecen los compromisos y en el convenio hay una cláusula en donde se habla de convocar a quienes tienen contratos en Pemex, a partir de la reforma energética, para que inviertan y se cumpla con esos compromisos”, dijo.

“Es el acuerdo que tenemos desde hace ya algún tiempo, es más, lo que dije desde el inicio es que no podemos convocar a nuevas rondas en tanto no tengamos resultados de los contratos que se otorgaron”, indicó el tabasqueño en su conferencia matutina.

El Mandatario federal consideró que podría haber nuevas rondas o se podrían ampliar contratos solo si hay inversión para la producción.

“¿Cómo otorgar más contratos si los que suscribieron no están dando buenos resultados? Entonces, qué fue lo que les dije desde el principio: ‘ustedes abren o se cierran la puerta, abren la puerta o la cierran’”, refirió.

“Si tienen esos contratos y producen, entonces sí, podríamos pensar en ampliarlos, en nuevas rondas, pero si no hay inversión entonces ¿para qué?”, agregó.

Acuerda Pemex distribución de gasolina

La empresa importadora Targa Fuels y Pemex Transformación Industrial firmaron un contrato para la compra y distribución de gasolina y diésel en el País.

El convenio contempla la distribución de la gasolina Premium de 92 octanos, la regular de 87 octanos, así como el diésel UBA, que se encuentran en las Terminales de Almacenamiento y Reparto de Pemex.

Targa Fuels se encarga básicamente de la comercialización de combustibles a través de ‘estaciones de servicio móviles’, concepto único en el País que facilita la distribución y abasto de los energéticos en todas las regiones.

“Con este acuerdo, Targa Fuels contribuye decididamente con el compromiso de modernizar e impulsar el desarrollo de México, a través de una logística que eficientiza la gestión de los combustibles a lo largo y ancho del territorio mexicano”, aseguró la firma en un comunicado.

La empresa es filial de Grupo Enermex, empresa mexicana importadora y comercializadora de combustibles a nivel nacional, enfocada en el abasto y logística de distribución de combustibles.

Targa Fuels recientemente también firmó un acuerdo con la Confederación Nacional de Transportistas Mexicanos (Conatram) para la instalación de tanques de diésel de autoconsumo de fácil acceso.



**¿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 NORTE

Lanzan nueva marca mexicana de gasolina

WasconBlue, nueva marca de combustible que abre el lunes, afirmó haber desarrollado una gasolina que genera 50 por ciento menos emisiones de gases de efecto invernadero y aumenta 10 por ciento el rendimiento de uso de un vehículo.

La firma es 100 por ciento mexicana y cuenta con más de 30 años de experiencia en el sector de combustibles del País.

Su primera estación estará ubicada en Morelos, y será la primera de 50 que tiene proyectadas, entre ellas, dos en Querétaro.

“Esta es la primera estación de 50 que abriremos en el País en los próximos meses. Lo que ofrecemos es una nueva opción de calidad para los automovilistas que buscan mejores combustibles con mayor rendimiento y menor desgaste en el motor” dijo Enrique Olivera Melo, director general de WasconBlue, en entrevista.

Los consumidores, afirmó, se darán cuenta del mayor rendimiento y calidad de su combustible kilómetro por litro.

“Prácticamente estarían cargando gasolina Regular 90 Octanos a precio de gasolina 87 Octanos, y Gasolina súper 95 Octanos a precio de gasolina de 92 Octanos”, aseguró Olivera.

WasconBlue se suma a las 75 marcas que actualmente hay en el País, y planea posicionarse en el mercado nacional ofreciendo combustibles (gasolina y diesel) de alta calidad y amigable con el medio ambiente.

“Nosotros tenemos como estrategia la calidad del producto que ofrecemos al mercado, hemos procurado que este combustible permita ofrecer al consumidor un ahorro en el combustible y una reducción en las emisiones contaminantes.

El Financiero

Va empresa por 30 ‘micro’ refinerías el próximo año

Donald Walter, dueño de la compañía Mexicana de Fusiones y Adquisiciones (MFA), tiene una coincidencia con el jefe del Ejecutivo: cree que las refinerías son un buen negocio.

El estadounidense planea comenzar en el primer trimestre del próximo año con la construcción de un complejo modular en Veracruz.

Se trata de 30 ‘micro’ refinerías que en conjunto tendrán una capacidad de procesar cerca de 109 mil 950 barriles al día de crudo pesado o Maya, el que más se produce en el país. La construcción del proyecto tardaría cerca de 30 meses, dijo en entrevista con El Financiero.

Del total de la producción en la refinería, 60 por ciento será de gasolina regular, mientras que el 40 por ciento restante será de diésel, según indica un documento facilitado por la compañía, quien reconoce que aún no ha tramitado los permisos.

“En un inicio estábamos muy comprometidos con las energías renovables y en invertir en innovación en México, hace 10 años, pero en las tres administraciones en las que estuvimos ahí (en México) nos dimos cuenta que realmente no se preocupan por las energías limpias aún (...). Hace un par de años nos percatamos que la infraestructura de refinerías es un negocio dinámico”, dijo Walter.

La inversión de 900 millones de dólares será cien por ciento privada: “en este negocio no necesitaremos del Gobierno”, aseguró.

Aunque Walter no reveló el nombre de los inversionistas, dijo que se trata de un banco de origen mexicano, uno más proveniente de China, y un fondo de capital privado también de ese país.

**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

El Financiero

Importan privados una tercera parte del diésel en el País

Las compañías privadas ya importan el 31 por ciento del diésel que entra a México. Durante mayo pasado, el sector privado importó de Estados Unidos un promedio diario de 101 mil 838 barriles, mientras que Pemex ingresó 227 mil barriles diarios en el mismo periodo, de acuerdo con un reporte de la Secretaría de Energía (Sener).

El documento indica que de forma acumulada, entraron en mayo al país 3 millones 157 mil barriles a través de empresas privadas, mientras que sumado a lo de Pemex, las importaciones de diésel en el quinto mes del año acumularon 10 millones 191 mil barriles.

Lo que ingresaron los privados resulta la cantidad más alta de importaciones hechas por otros jugadores que no sean la petrolera nacional, la cual dejó de ser el único importador de combustibles tras la reforma energética.

Un año antes, en mayo de 2018, las empresas privadas tenían una participación de mercado menor en este sector, de 18 por ciento.

En sólo doce meses, la cantidad de importaciones de diésel por parte de las compañías privadas se duplicó, en mayo de 2018. Las compras fueron por 50 mil 484 barriles diarios, un acumulado mensual de un millón 565 mil barriles.

Todo el diésel comprado por privados proviene de Estados Unidos, mientras que Pemex también importa desde Canadá.

Según información difundida por la Secretaría de Hacienda, hasta abril pasado, los comercializadores de diésel aumentaron su margen de ganancia en 36 por ciento del primer trimestre de 2018 al mismo periodo de 2019. Este porcentaje es menor al que registró la gasolina regular y la Premium.

Invita Sener a 7 empresas a construir refinería de Dos Bocas

La Secretaría de Energía (Sener) invitó a siete empresas a participar en la licitación de los seis paquetes que conforman la construcción de la refinería Dos Bocas.

Según confirmó Sener, las compañías que fueron tomadas en cuenta fueron Jacobs, KBR, Saipem, ICA Fluor, Samsung, Bechtel y Wood Group.

De las siete empresas, solo una es mexicana: ICA Fluor. Tres de estas son de origen estadounidense, y de Italia, Escocia y Corea.

Dichas empresas tendrían que haber presentado este miércoles sus propuestas en caso de que les interesara participar en el proyecto.

La construcción de la refinería, que se ubicará en Paraíso, Tabasco, se licitará en seis paquetes, según ha informado Sener. El primero de ellos contempla la edificación de la planta coquizadora y la planta combinada; el segundo contiene la edificación de plantas hidrodesulfuradoras de diésel; las hidrodesulfuradoras de gasóleos y naftas.

El tercero abarca la planta de desintegración catalítica, la recuperadora de azufre y la productora de hidrógeno. La cuarta contempla la planta generadora de gases y las plantas regeneradoras de aminas, entre otras cosas.

El quinto paquete sólo toma en cuenta lo referente al almacenamiento y manejo de producto. El último contempla los servicios de integración, edificios y la urbanización interna.

La primera licitación restringida que lanzó el Gobierno a cuatro empresas fue declarada desierta. Esta contemplaba elegir a la compañía que sería el project manager de la refinería, pero al final Sener y Petróleos Mexicanos (Pemex) absorbieron esta labor.

La Agencia de Seguridad, Energía y Ambiente (ASEA) publicó el martes la Manifestación de Impacto Ambiental y el Estudio de Riesgo Ambiental de la Refinería de Dos Bocas.

ENERFLEX

Presenta IP plan para impulsar proyectos energéticos

Empresarios presentaron ayer miércoles el Plan de Trabajo de la Comisión de Energía del Consejo Coordinador Empresarial (CCE) para tener una voz activa y de mayor peso en las decisiones del Gobierno en un tema tan estratégico como el energético.

De inicio se organizarán ocho mesas de trabajo especializadas con la participación de autoridades federales y académicos para impulsar la construcción de proyectos en los rubros de hidrocarburos, electricidad, energías renovables y gas natural.

“México necesita del trabajo conjunto del gobierno y la iniciativa privada en el sector energético, ya que las metas que se han planteado para este nuevo sexenio en el Plan Nacional de Desarrollo, sólo se lograrán con la suma de los esfuerzos”, dijo Carlos Salazar Lomelín, presidente del CCE.

Consideró a la energía como pieza clave para que los ciudadanos tengan mejor calidad de vida, desde darles acceso a la electricidad para el uso diario, hasta la generación de empleos de calidad gracias a la competitividad de la oferta energética para las industrias, pasando por el amplio desarrollo de pequeñas y medianas empresas que se incorporan a las cadenas de valor de la industria.

“Más empleos, más oportunidades de crecimiento, más derrama económica, así se traduce la inversión privada en energía para la nación”, explicó Salazar según el comunicado sobre la presentación del Plan de Trabajo del comité.

“Para tener una voz unificada y ampliar su representatividad ante el gobierno federal, poder legislativo y autoridades locales, convirtiéndose así en puente entre el sector privado y el gobierno”, señaló el organismo en el documento.

Roger González, empresario regiomontano y quien preside esta Comisión, detalló que como parte del Plan de Trabajo se realizarán ocho mesas de trabajo permanentes sobre petróleo, petrolíferos, gas natural y electricidad, las cuales contarán con la participación del gobierno federal y gobiernos locales, academia, sociedad civil e iniciativa privada.

Reduce Guanajuato 93% el robo de combustible: Pemex

Guanajuato registró una caída del 93 por ciento en robo de combustible de diciembre del año 2018 al mes de junio de 2019, informó Octavio Romero Oropeza, director general de Petróleos Mexicanos (Pemex), durante su visita a la ciudad de León.

Esto, tras unos meses de estar operando la estrategia contra este delito por parte del gobierno federal, detalló el funcionario durante la inauguración del “Congreso Mexicano del Petróleo León 2019”, evento que, de acuerdo con Octavio Romero, será de gran utilidad para la industria petrolera en el País.

Tras cinco meses de estar operando la estrategia, los niveles se han estabilizado y se confirma su eficacia, abundó.

Detalló que uno de los problemas estructurales que Pemex se enfrentaba era el descomunal robo de combustibles este flagelo mermaba los ingresos de la empresa.

“El nuevo plan de negocios de petróleos mexicanos de ello depende, que logremos realmente rescatar a Pemex tanto en lo financiero como en lo operativo, siempre desde una base ética libre de corrupción.

Explicó con una gráfica, que el valor acumulado del robo de combustible en el periodo 2014-2018 ascendió a más de 100 mil millones de pesos, cifra que no incluye impuestos y que equivale al 78.4 por ciento del total de la deuda de Pemex para el año 2019.

Y agregó que esta política exitosa del combate al robo de combustible representará un ahorro estimado para el 2019 de 32 mil 617 millones de pesos.

El director de Pemex señaló que hay disposición de trabajar con las empresas mexicanas y también con las extranjeras para realizar las inversiones siempre y cuando resulte benéfico para ambas partes.

Frena CFE compra de carbón en Coahuila

La Comisión Federal de Electricidad puso freno al acuerdo de compra, emergente y multi anual de carbón que el Presidente Andrés Manuel López Obrador hizo con productores de Coahuila el mes pasado.

Zulma Guerrero Cázares, diputada local por Unidad Democrática de Coahuila, detalló que la adjudicación emergente de 330 mil toneladas está incompleta, y que la cantidad de compra no resuelve la situación económica que enfrenta la región carbonífera del estado.

“La adjudicación –emergente que generarían empleo de manera parcial por un par de meses, está a medias. El 50 por ciento fue adjudicado a la Promotora Minera de Coahuila (PRODEMI) y el resto a un particular, ahí es donde está inconclusa. Pero esa compra emergente no resuelve la situación de producción de los empresarios del carbón de la región”, indicó.

Fortalecerá industria de energía en Qro proveeduría local

El sector energético instalado en el estado desarrolla un diagnóstico para identificar capacidades productivas, así como áreas de oportunidad para forjarse como empresas de mayor eficiencia y contar con el aval de certificaciones que demanda esta industria para sumarse a la cadena de proveeduría local.

Elisa Ávila Requena, presidenta del Clúster de Energía de Querétaro, explicó que a través de conocer las necesidades de este sector en la entidad se persigue el objetivo de reforzar la capacitación de las empresas, formación de capital humano, acreditar certificaciones y estandarizar procesos en las firmas del estado.

Expuso que con estos objetivos se trabaja en la premisa de fortalecer la participación de las empresas locales en la cadena de valor de dicha industria.

En Querétaro hay 70 firmas dedicadas a esta rama, sin embargo, Ávila Requena estimó que el número sea mayor, por lo que a través del clúster se prevé identificar el número de firmas instaladas en el estado y su capacidad de proveeduría.

“La idea es que las que haya tengamos las capacidades de dar los productos que ofrecemos con la calidad, la experiencia en el tema, sobre todo en el tema energético que es muy amplio; hay muchas ramas a las que nos podemos dedicar, pero sí tenemos que detectar cuáles son las capacidades que no hemos desarrollado, nuestras áreas de oportunidad para que las empresas que estemos seamos confiables”, pronunció.

Enciende Cenace alarmas sobre vulnerabilidad eléctrica en el sur

Tras declarar en estado operativo de emergencia el despacho de electricidad en la Península de Yucatán, el Centro Nacional de Control de Energía (Cenace) aclaró que gracias a la disponibilidad de energía de los ciclos combinados de la región y la transmisión por parte del Sistema Eléctrico Nacional (SEN) existe suficiencia de suministro eléctrico para la demanda máxima de energía prevista en este verano en la zona, pero alertó a la industria nacional sobre el desabasto de gas natural ante el cual pidieron una solución en todo el País.

En un oficio dirigido a todos los integrantes de la industria eléctrica el lunes 17 de junio por la noche, el organismo gestor de la red eléctrica nacional informó que existe un déficit de 985 megawatts, es decir, 44 por ciento menos energía de la que se demandará entre abril y octubre en la región. Sin embargo, aclaró que se llevarán a cabo acciones emergentes como el abasto de diesel vía buque por Campeche y el incremento en la actividad del gasoducto Mayakán, además de que se buscará el apoyo de todos los participantes del sistema.

Con ello, el subdirector de Operación del Cenace, Luis Sergio Martínez Reyes, explicó que ante la falta de disponibilidad de gas natural, las centrales de generación en la península operarán a sólo 25% de su capacidad, ya que se contará con 315 megawatts de los mil 262 megawatts instalados a cargo de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) en tres ciclos combinados.

Aportarán nuevos campos 1 millón de barriles al día a Pemex

El desarrollo de nuevos recursos, a partir de los 22 campos que arrancará este año y los que se desarrollen en años siguientes gracias a la actividad exploratoria, aportará a la producción de Petróleos Mexicanos (Pemex) 1 millón de barriles diarios de crudo y 2 mil 700 millones de pies cúbicos de gas natural al 2024, calculó el director general de la empresa, Octavio Romero Oropeza.

Esta producción adicional equivale a 62.5 por ciento de la extracción actual de crudo que es de 1.6 millones de barriles, y a 55% de la producción actual de gas de la petrolera mexicana. Además, comentó el directivo en el Congreso Mexicano del Petróleo, el primer barril de uno de los seis planes de desarrollo que ya tiene aprobados por la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) será comercializado en agosto y se añadirá a lo que ya se extrae como pruebas de producción del campo de condensados y gas, Ixachi, en Tierra Blanca, Veracruz.

“Ixachi ya está produciendo alrededor de 3,900 barriles equivalentes de aceites, la estrategia será incorporar otros campos”, dijo Romero Oropeza a El Economista.



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