

VER MÁS NOTAS >>

Construirá Iberdrola central generadora de electricidad

El proyecto suministrará energía eléctrica a la planta de Ingredion, ubicada en Querétaro, ocupando una superficie total de 3.70 hectáreas.

JORGE GARCÍA / MONITOR ENERGÉTICO

La empresa española Iberdrola pretende desarrollar un proyecto de una planta de generación eléctrica denominado Iberdrola Cogeneración Bajío 2, que se ubicará en el municipio de San Juan del Río, en el Estado de Querétaro.

La potencia eléctrica de la central será de 89 MWe brutos y aproximadamente 87 MW netos, en condiciones promedio, siendo la generación anual estimada de 756.9 GWh/año, y teniendo un consumo estimado de gas natural anual de 131.205 t/año.

Iberdrola señaló que la planta proporcionará vapor a la planta Ingredion de México.

La nueva planta de cogeneración estará equipada con un turbogenerador de gas, de tipo industrial, un sistema de combustión de bajo NOX, un generador de vapor por recuperación de calor (HRSG) de circulación natural con dos presiones y con quemador de post-combustión.

También un turbo generador de vapor (de tipo condensación), dos generadores eléctricos asociados a las turbinas de gas y vapor, enfriados por agua y con tensión de salida de 13.8 kV, un sistema de enfriamiento del aire de admisión a la turbina de gas, mediante agua fría procedente de un enfriador evaporativo.

Asimismo, el conjunto de sistemas auxiliares necesarios (eléctricos, mecánicos, de control) y la obra civil correspondiente al BOP incluyendo: aerocondensador, camino de acceso a las instalaciones, nueva estación reguladora de gas, gasoducto y subestación.

La planta de cogeneración estará ubicada en el interior del complejo industrial de Ingredion de México, ubicada en Constituyentes 149, Colonia Fovissste La Guitarilla, en el municipio de San Juan del Río, Querétaro.

Esta empresa tiene su sede en Guadalajara, Jalisco. Opera tres plantas industriales ubicadas en Guadalajara, Jalisco; Tlalhepantla, Estado de México; y San Juan del Río, Querétaro, y cuenta con nueve centros de distribución en el País.

Elabora edulcorantes, almidones e ingredientes únicos de origen vegetal como el maíz, tapioca, arroz, sagú, papa y leguminosas, y transforma granos, frutas, verduras y otras materias primas en ingredientes de valor agregado y soluciones para las industrias



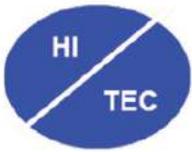
de alimentos, bebidas, biomateriales, papel, corrugado y cervecera, entre otras.

La energía eléctrica generada por la instalación dependerá en gran medida de la demanda de vapor que requiera Ingredion a lo largo del año, de modo que, a mayor demanda de vapor, mayor producción eléctrica y viceversa. La energía eléctrica generada depende también en gran medida de las condiciones ambiente que se estén dando en cada momento en el emplazamiento.

Iberdrola indicó que para la preparación y construcción de la central de generación eléctrica se contempla un periodo de 26 meses, y para la operación y mantenimiento un plazo de 50 años, además de una inversión total de 80 millones de dólares, de acuerdo con información del proyecto en poder de Monitor Energético.

Las áreas permanentes son: la cogeneración, caminos internos, subestación eléctrica elevadora, edificios, estacionamiento, sistema de protección contra incendios, sistema CEMs y de muestreo, los sistemas de drenajes de proceso, de distribución de aguas y de almacenamiento de gases industriales.

También sistemas de aire comprimido, de aguas de alimentación, de condensado, de purga, de TV y de turbina de gas, así como racks, línea eléctrica, planta de tratamiento, y los trazados de gas ERM-CB2 y gas-calderas.



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

Aumentará CFE generación en Península de Yucatán

El director de CFE Generación, Adrián Olvera Alvarado, aseguró que han tomado medidas preventivas para incrementar la generación de energía en centrales duales (diésel/gas natural) en la Península de Yucatán, ante el insuficiente abasto de gas, sustituyendo éste por diésel.

Durante la sesión del Consejo de Administración de la empresa, el funcionario señaló que uno de los principales problemas a resolver es la falta de personal y equipo tecnológico para desempeñar el trabajo de manera óptima.

En un comunicado de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), precisó que la subsidiaria presentó este tipo de problemas desde su inicio, a partir de los Términos de la Estricta Separación derivados de la reforma energética, naciendo ésta prácticamente desmantelada.

A este respecto, Carlos Morales, director corporativo de Operaciones, indicó que como parte de un programa de reestructura del corporativo de CFE, se incorporará personal a la subsidiaria y se le dotará del equipo tecnológico necesario para su mejor desempeño.

En tanto, Olvera Alvarado cuestionó también la existencia de excedentes de energía, toda vez que los contratos originales obligan a las empresas privadas a vender a CFE la totalidad de su capacidad de generación, por lo que no tendría por qué haber excedentes.

Agregó que, en consecuencia, tampoco podría haber venta entre particulares, situación que generó reacciones entre los integrantes del Consejo de Administración, quienes se manifestaron con diversos comentarios al respecto.

Dio a conocer además que se llevan a cabo juicios contra dos empresas privadas, debido a incumplimientos de pago, y se comprometió a informar sobre el desarrollo de éstos, así como de las resoluciones correspondientes, una vez que se emitan los respectivos fallos.



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

ATCO

ntmx
NOTIMEX

Ubican en Puebla gasolinera que más roba

El titular de la Procuraduría Federal del Consumidor (Profeco), Ricardo Sheffield Padilla, destacó que derivado de las labores de campo del personal, se detectó a la gasolinera que más roba en el País, en el municipio de Acajete, en Puebla.

En conferencia de prensa matutina desde Cancún, Quintana Roo, en compañía del Presidente Andrés Manuel López Obrador, comentó que tras una visita a la estación de servicio se detectó que servía 6.670 litros por cada 20 litros, es decir, menos del 50 por ciento.

“Encontramos a la gasolinera que se ha registrado que robe más en todo el País, de José Oscar Cervantes López (Km 20+360 de la carretera federal Amozoc-Teziutlán, municipio de Acajete, Puebla) ... es un caso verdaderamente escandaloso”.

Asimismo, como parte de las 125 verificaciones por sorteo electrónico que la Profeco realizó esta semana, cuatro estaciones no permitieron ser verificadas, y se encontraron tres bombas en una gasolinera de Chiapas con rastrillo, que no vendía litros completos.

Por otra parte, dijo que en esta semana el precio más alto de la gasolina regular fue de 22.69 pesos y el más económico de 17.44 pesos; para la Premium el precio más alto fue de 23.16 pesos y el más bajo de 19.18 por litro; en tanto que el precio más alto del Diésel fue de 22.05 pesos y el más bajo de 18.99 pesos.

Por marca, las tres con los precios más altos fueron Chevron, Arco y Redco; mientras que las tres con los precios más bajos fueron Gulf, Orsan y La Gas.

En cuanto al gas LP, el precio más alto por litro para tanque estacionario fue de 11.37 pesos por litro y el más bajo de 7.41 pesos; y para cilindro el más alto fue de 21.06 pesos, en tanto que el más económico se ubicó en 14.59 pesos.

Destacó que, de mil 224 cilindros se detectaron 322 con irregularidades, de los cuales se inmovilizaron 219 porque no cumplían con las condiciones de seguridad necesarias para continuar en el mercado.

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 a través 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

VARIOS PERIÓDICOS

Proporcionan energía a estadios con baterías viejas

El conglomerado industrial Eaton de Estados Unidos que utiliza las baterías eléctricas de segunda mano de Nissan para alimentar edificios, está en discusiones con hasta seis estadios de futbol europeo para ayudarlos a proporcionar energía para sus instalaciones, de acuerdo con un directivo de alto rango.

Eaton, una empresa de Nueva York que produce hidráulicos, transmisores para camiones y otros productos industriales, dice que el mercado es de nicho y espera que crezca exponencialmente hasta 2022.

Eaton estima que en Europa, Medio Oriente y África, el valor potencial de mercado será de 2.3 mil millones de dólares para 2025.

De acuerdo con investigadores JATO Dynamics, las baterías de los autos eléctricos se ha convertido en una preocupación creciente a la vez que su uso se expande con los autos eléctricos, el cual representa el 1.5% de los 86 millones de autos vendidos a nivel mundial el año pasado.

Eaton toma las celdas de las baterías de los vehículos eléctricos Leaf, fabricados por Nissan, incluyéndolas en nuevas unidades, un producto que llama xStorage, para almacenar energía en edificios tanto de tipo industrial como residencial.

Hasta ahora ha equipado la Arena Johan Cruyff de Países Bajos, el hogar legendario del equipo de futbol Ajax, entre otros edificios con lo que llama "baterías de segunda-vida". Su proyecto más reciente fue el estadio de atletismo Bislett en Oslo, Noruega, que se alimenta parcialmente con paneles solares.

"La comunidad de los estadios de futbol está interesada. De los más significativos (estamos hablando) con 5-6 estadios en Europa", dijo el vicepresidente senior de Eaton Craig McDonnell en una entrevista realizada durante la presentación en el estadio Bislett.

Con la excepción de Tesla a la que ve como competencia en el negocio de almacenamiento de energía, la empresa también está en pláticas con otras automotrices para expandir su oferta. McDonnell rechazó dar nombres.

Eaton dice que su solución xStorage es 20 por ciento más accesible que una batería nueva y que cada automóvil Leaf de Nissan puede producir cuatro unidades.

Se encuentra entre los principales en el mercado en desarrollo a gran escala, con otros proyectos dirigidos por el fabricante automotriz alemán BMW que proporciona baterías de segunda mano de sus vehículos eléctricos i3 para almacenar energía producida en las granjas de viento.

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.



**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

Pactan IEnova y MPC almacenamiento

TP Terminals, sociedad entre IEnova y Trafigura, anunció la firma de un contrato de servicios de largo plazo con una subsidiaria de Marathon Petroleum Corporation (MPC) por 650 mil barriles de la terminal marina de recibo, almacenamiento y entrega de combustibles en Manzanillo, Colima.

De acuerdo con un comunicado, esto es equivalente a aproximadamente al 30 por ciento de la nueva capacidad (2.2 millones de barriles) de la terminal.

Agregó que la terminal permitirá a MPC suministrar gasolina y diesel a su creciente red de estaciones de servicio Arco en el País.

“Esta terminal marina mejorará la logística y aumentará la confiabilidad en el abasto de productos refinados en el área de Manzanillo, Colima, así como en el área de Guadalajara, Jalisco, el cual beneficiará a los consumidores”, explicó IEnova.

IEnova precisó que será responsable de la implementación total del proyecto, incluyendo permisos, ingeniería, procura, construcción, financiamiento, operación y mantenimiento.

Con una inversión de aproximadamente 285 millones de dólares, se espera, sujeto a los tiempos de obtención de permisos, que la terminal inicie operaciones comerciales en el primer trimestre de 2021.

Como se anunció previamente, el 70 por ciento restante de la nueva capacidad de almacenamiento fue contratada por Trafigura y BP, quienes sujeto a la celebración de ciertos acuerdos, también tendrán la opción de adquirir hasta el 49 por ciento del capital del proyecto.

IEnova permanecerá en todo momento con al menos 51 por ciento del capital, resaltó la empresa.

Actualmente, IEnova está construyendo tres terminales y ha anunciado cuatro adicionales que se encuentran en desarrollo, consistente con su compromiso de posicionarse como líder en el segmento de transporte y almacenamiento de refinados, así como contribuir con la seguridad energética de México.



POSTES TRONCOCÓNICOS

 FORMET

NUEVAS SOLUCIONES

UNA MARCA DE **ARCOSA**



santa fe
NATURAL GAS

santa fe
NATURAL GAS

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

EL NORTE

Urgen gasolineros atender el sureste

La falta de infraestructura eléctrica en el sureste del País ha afectado las operaciones de los empresarios gasolineros de la zona, que han padecido de la falta de electricidad para sus operaciones.

Por ello, hicieron un llamado a las autoridades locales y municipales de los Estados de Quintana Roo, Yucatán y Campeche para involucrarse en la crisis energética que atraviesa el sureste.

“Es una situación que inclusive pasa por los empresarios de la región, por los gobiernos de los estados del sureste, y por los presidentes municipales porque al final de cuentas se sigue evidenciando que en la Península de Yucatán existe una falta de infraestructura muy grande que puede generar problemas graves”, dijo Jesús Montoya, director general de FullGas, uno de los grupos gasolineros con más actividad en el sureste.

El directivo aseguró que desde hace varios años no hay comunicación entre los empresarios gasolineros y las autoridades locales, por lo que hizo un llamado para delinear un plan conjunto.

“Quintana Roo no trabaja de la mano con empresarios gasolineros desde hace años, al contrario, durante la administración de Roberto Borge sólo se le daba preferencia a un sólo grupo o a un sólo grupo de empresarios y a muchos nos dejaron de lado”, sostuvo. Asimismo, dijo que no hay un plan estatal de desarrollo en muchos estados para abordar temas energéticos.

Produce Pemex como en los 90

En mayo, la producción de crudo por parte de Pemex volvió a tocar mínimos y registró la segunda cifra más baja desde 1990, con un millón 663 mil barriles diarios.

Lejos de estabilizarse, la producción cayó 10.1 por ciento en el quinto mes del año, comparada con el mismo mes del 2018, de acuerdo con el último reporte operativo de la petrolera.

En mayo del año pasado, la producción de crudo fue de un millón 850 mil barriles diarios.

Según los datos de Pemex, el dato de producción más bajo desde 1990 del que se tiene registro mensual es de un millón 623 mil barriles por día, en enero de este año.

De enero a mayo del 2019, Pemex registró un promedio de un millón 670 mil barriles diarios de producción, un 10.6 por ciento menos del promedio de producción obtenido de enero a mayo del 2018.

Pese a los esfuerzos del nuevo Gobierno por revertir la caída en la producción, los números aún están por debajo de la meta anunciada por la administración de Octavio Romero, director general de la petrolera, fijada en un millón 713 mil barriles diarios para el cierre del 2019.

Romero ha asegurado que mediante el desarrollo de 20 campos, Pemex va a lograr alcanzar una producción de 2.4 millones de barriles para finales de sexenio.

El plan se concentrará en agregar entre 20 y 40 campos por año, para aportar una producción de 400 mil barriles de crudo, contra los 280 mil barriles que dará la iniciativa privada.

El campo Ixachi, ubicado en Veracruz, será una de las grandes apuestas de la petrolera, pues pretende aportar 82 mil barriles diarios y 638 millones de pies cúbicos de gas no asociado diarios hacia el 2022.

Tras la reciente cancelación de los farmouts previstos para octubre de este año, Sergio Pimentel, comisionado de la Comisión Nacional de Hidrocarburos, consideró que esta decisión, tomada por Pemex y la Secretaría de Energía, dificultará que la petrolera pueda alcanzar sus metas de producción.

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 NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Propone CNH dividir a Pemex en dos

Para que México desarrolle el potencial mundial que tiene en gas natural, debería de dividir a Pemex en dos empresas: una que se dedique al petróleo y otra que atienda exclusivamente el tema del gas, consideró Héctor Moreira Rodríguez.

El comisionado de la Comisión Nacional de Hidrocarburos, dijo que, por la diferencia de utilidades, Pemex privilegia siempre la extracción de petróleo, por lo que necesitaría una división especializada en gas, del cual México tiene el quinto lugar mundial por sus reservas.

“La propuesta de la Comisión Nacional de Hidrocarburos es crear una empresa petrolera del Estado y una empresa gasera del Estado, el problema es cuando mezclas esas dos cosas, porque tienen prioridades diferentes, tecnologías diferentes.

“Ahorita el petróleo está a 60 dólares barril, el gas está a 3 dólares, o sea, es rentable producir el gas, pero si tenemos la opción, producimos petróleo. Eso es lo que nos pasó, por eso habría que separar, tú empresa produces gas, tú empresa, produces petróleo, sería mi propuesta”, señaló.

Moreira Rodríguez consideró que el “problema” de la falta de inversión en extracción de gas, donde Coahuila, Nuevo León y Tamaulipas concentran más del 60 por ciento de todo México, proviene de la rentabilidad de Pemex.

“Nosotros como nación, le dijimos a Pemex, ‘tú tienes que ser eficiente, tienes que ser rentable, tienes que producir utilidades’, porque de ahí se retira el impuesto y por eso se concentra en petróleo”, refirió.

Durante su visita a Saltillo, el comisionado dijo que Coahuila tiene el 32 por ciento de las reservas de gas no convencional en México, y pidió perderle miedo al fracking, práctica que es segura si se realiza conforme a las reglas.

Aunque el Presidente Andrés Manuel López Obrador ha reiterado que no autorizará en México el método del fracking para extraer gas, Moreira Rodríguez considera que dentro de la misma Administración federal existen distintas posturas al respecto.



SAMPOL
INGENIERÍA APLICADA

www.sampol.com



SAPCO
PETRO ENERGY

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

HRSG - TURBINE - BOP

REFORMA

Baja 13.4% importación de gasolina

La compra de gasolina en el exterior por parte de Petróleos Mexicanos (Pemex) disminuyó 13.42 por ciento en mayo, comparada con el mismo mes del año pasado, de acuerdo con últimos datos reportados por la petrolera.

En mayo, Pemex compró un total de 483 mil 600 barriles diarios de gasolina, es decir 75 mil barriles menos que lo comprado en mayo del año pasado, cuando el registro fue por 558 mil 600 barriles diarios.

Respecto al diesel, las compras en este tipo de combustible también cayeron al pasar de 231 mil barriles diarios comprados en mayo de 2018, a 180 mil 200 barriles diarios en mayo de 2019.

Por otra parte, la elaboración de gasolina por parte de Pemex disminuyó en 13.8 por ciento al bajar de 245 mil 600 barriles diarios de gasolina en mayo de 2018, a 211 mil 500 barriles de gasolina en mayo de 2019.

En total, la elaboración de productos petrolíferos (gasolina, diesel, y combustóleo) disminuyó 14.74 por ciento, al pasar de 877 mil 200 barriles diarios en mayo 2018 a 747 mil 900 en mayo de 2019, de acuerdo con los últimos datos del reporte operativo de Pemex.

La nueva Administración ha prometido que durante este sexenio se reducirán considerablemente las importaciones de gasolina, pues México será suficiente para atender su demanda a través del mantenimiento de las seis refinerías, así como la construcción de una nueva, en Dos Bocas, Tabasco.

Piden explicar licitación a modo en CFE

Diputados de Oposición demandaron transparentar el proceso mediante el cual se modificó la licitación para la adquisición de medidores de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), lo que favoreció a la empresa IUSA.

El diputado de Movimiento Ciudadano Mario Ramos pidió a la actual dirección de la empresa productiva del Estado explicar las razones por las que en sus licitaciones resultan beneficiadas empresas cuestionadas durante las pasadas administraciones.

Integrante de la Comisión de Energía en la Cámara de Diputados, lamentó que este Gobierno incurra en irregularidades para beneficiar a las compañías de siempre, a pesar de que prometió un cambio de fondo en el tema de contrataciones.

“Es algo que pone en tela de juicio a este nuevo Gobierno, a esta mencionada 4T, que estén dando los contratos a empresas que representaron prácticamente al Gobierno del ex Presidente Enrique Peña Nieto. Al parecer, lleva el mismo sello en el tema de hacer licitaciones a modo, en el tema de hacer licitaciones que benefician a unos cuantos y, al parecer, son los mismos de siempre”, señaló.

Ramos demandó que el proceso de licitación se detenga hasta que quede claro por qué se beneficiaría a IUSA por encima de otras empresas.

“Una de las empresas que se ha beneficiado por 12 mil millones de pesos del sexenio pasado está a punto de ganar esta licitación, esto sucede solamente en México. No hay prisa, habría que estudiar más a fondo las razones por las que se vendría a beneficiar a esta empresa y por qué las otras no”, reiteró.

En su turno, el ex director de la CFE Enrique Ochoa Reza advirtió que es fundamental que la institución genere un cambio tecnológico porque, de lo contrario, seguirá fortaleciendo a una sola empresa.



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 Financiero

Es abasto de gas natural prioridad antes de planta energética

Antes de pensar en la creación de una nueva planta de generación de energía se debe solucionar el problema de insuficiencia energética en la Península de Yucatán, consideró el secretario nacional de la Federación de Colegios de Ingenieros Mecánicos y Electricistas de México (Fecime), Jorge García Valladares.

“(La nueva planta) es algo que está en el limbo. Primero se tiene que ver qué tipo de combustible va a utilizar porque si va a ser combustóleo o va a ser carbón obviamente está descartado. Pudiera ser de gas natural porque las plantas de ciclo combinado están catalogadas en la ley de transición energética como energías de uso eficiente, el problema es que no tenemos gas, entonces, caemos en ¿qué sucede primero o el gas o la planta?”, consideró el ingeniero.

Este sábado el Presidente de México, Andrés Manuel López Obrador anunció la construcción de una nueva planta de generación de energía para evitar que se presenten apagones en la Península de Yucatán.

En entrevista con El Financiero, el secretario del Fecime recordó que la mayoría del gas natural llega de los Estados Unidos y solo el resto de ese energético llega a la región peninsular.

“Yo creo que ya deberían de tener la disponibilidad del gas porque el 95 por ciento del gas que se consume en la país viene de Estados Unidos. De ese 95 por ciento casi el 85 por ciento viene de Texas y es el ducto que pasa por Tuxpan, pasa por todo el norte y aquí llega lo que no se gastó. Lo primero tienen que solventar nuestra parte de insuficiencia energética en materia de gas para que podamos pensar en el siguiente paso y si no tenemos que aprovecha lo que nosotros tenemos que es sol y viento”, comentó.

García Valladares reconoció que las energías renovables no son predecibles por lo que se están estableciendo sistemas de respaldos en caso de la ausencia de luz solar y viento; sin embargo, estos serían con recursos tradicionales.

Surtirá gas natural del sur a la Península de Yucatán

Pemex surtirá a la Península de Yucatán con 240 millones de pies cúbicos (MMpcd) de gas natural, a partir del 15 de julio, según un comunicado por la Secretaría de Energía y el Centro Nacional de Control del Gas Natural, en el que se asegura que la reconfiguración comenzó desde el pasado marzo.

En el mismo, se lee que la Comisión Federal de Electricidad contrató el denominado Gasoducto Marino, y será este el que transporte el combustible desde Texas hacia la interconexión con el sistema de transporte del Cenegas en Montegrande, ubicado en Tuxpan, Veracruz.

Esto, combinado con la reconfiguración de la Estación de Compresión de Cempoala, que ahora permitirá llevar gas del norte hacia el sur, garantizaría el suministro necesario, que actualmente es solo de 70 MMpcd.

Así, serán los usuarios de la Península quienes reciban el gas producido en el sur del país, mientras que el resto recibirá el suministro del Gasoducto Marino.

La crisis por energía eléctrica en el sureste de México ha provocado tres apagones en los estados de Yucatán, Quintana Roo y Campeche, lo que obligo a las autoridades federales a declarar estado de emergencia en la región, lo cual luego fue argumentada como una medida para acelerar la construcción de un oleoducto para llevar diésel a Puerto Progreso.



**¿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 Financiero

Nombra CRE titulares interinos tras salida de comisionados

La Comisión Reguladora de Energía (CRE) nombró este lunes a quienes dirigirán temporalmente la Unidad de Administración y la Secretaría Ejecutiva del organismo, después de que las renunciaciones de las titulares de dichas áreas se hicieran efectivas el 15 de junio.

En su sesión del pleno, los comisionados presentes acordaron nombrar a Verónica Farfán García como encargada del despacho de la Unidad de Administración, y Édgar López Satow para que realice las atribuciones de la Secretaría Ejecutiva.

Este último puesto era ocupado por Ingrid Gallo y la Unidad de Administración era liderada por Nora Ceballos. Ambas funcionarias dejaron la Comisión el mismo día que se hizo efectiva la renuncia de Guillermo García Alcocer como comisionado presidente.

La sesión del Pleno solo se llevó a cabo con cuatro comisionados, debido a la ausencia de Luis Linares Zapata. Y aunque el 14 de junio, anunció que continuarían con las labores para desahogar los cerca de 300 permisos pendientes, en el evento de esta jornada no se autorizó ninguna de estas solicitudes.

Por ahora, la CRE solo cuenta con cinco comisionados, toda vez que el jefe del Ejecutivo aún no envía al Senado sus propuestas para ocupar los cargos vacantes.

También en la Comisión no existen titulares de la Unidad de Gas Natural y en la Unidad de Planeación y Asuntos Internacionales, pues sus titulares también abandonaron el organismo el 14 de junio.

Se dispara demanda de autos híbridos en CDMX y Edomex

Entre enero y marzo de 2019 se comercializaron en México 5 mil 453 autos híbridos, lo que significó un aumento de 52.3 por ciento comparado con igual periodo del año pasado y el mayor incremento desde que se tiene registro, informó el Inegi.

Esta alza se debió a que la Ciudad de México y el Estado de México concentraron 51.1 por ciento de la demanda nacional de estos autos.

“Esto se debe principalmente porque son mercados más avanzados para tener este tipo de tecnología”, explicó en conferencia Guillermo Rosales, director general adjunto de la Asociación Mexicana de Distribuidores de Automotores (AMDA).

Solo en la Ciudad de México se comercializaron mil 811 automóviles con dos tipos de motor entre enero y marzo de este año, lo que representó 44.2 por ciento superior a lo registrado en el mismo lapso de 2018.

Mientras que en igual periodo de 2019 en el Estado de México se colocaron 978 unidades, es decir, 85 por ciento más comparado con el primer trimestre del año pasado.

Otras entidades que tienen una mayor demanda de vehículos híbridos son Jalisco y Nuevo León, con 465 y 252 autos, respectivamente.

En el foro llamado “Energy & Transport – México Leaders Day” organizado por Bloomberg, Guillaume Fouché, director de negocios en Latinoamérica de Bloomberg NEF, explicó que a pesar de este incremento en la demanda, el mercado se mantiene pequeño.

“Pero calculamos que para el año 2035 veremos un cambio en el mundo donde veamos que los autos eléctricos e híbridos que se vendan más que los de gasolina”, indicó.

En tanto que en el mismo foro, Francisco Cabeza, gerente de movilidad eléctrica de Engie, destacó que es importante aplicar incentivos para motivar la compra de autos híbridos y eléctricos en el país, pero también desincentivar los de gasolina.

**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 REGISTRO DE
CENSURACIÓN
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**

Están gasolina y diésel más baratos en Tabasco

Dos gasolineras del municipio de Centro, donde se encuentra la capital de Tabasco, y una estación en Cunduacán registraron los precios más bajos en todo el País para las gasolinas Magna y Premium y el combustible diésel.

Las estaciones con los precios más económicos fueron Servicio Monteros con 17.44 pesos por litro para la gasolina Magna y Costco Gas con 19.18 pesos para la Premium.

En su intervención en la conferencia del Presidente Andrés Manuel López Obrador celebrada en Isla Mujeres, Ricardo Sheffield Padilla, titular de la Procuraduría Federal del Consumidor (Profeco), resaltó que los precios máximos para esos combustibles se encontraron en los municipios de Luvianos, Estado de México, con 22.69 pesos para la regular y Ahome, Sinaloa, con 23.16 pesos por litro de Premium.

También aseguró que en la última semana las tres marcas de gasolina más caras fueron Chevron, Arco y Redco y las tres más económicas Gol, Orsan y Lagas.

Por lo que se refiere al diésel, el precio más elevado se encontró en Hermosillo, Sonora, en 22.05 pesos por litro, en Corporativo Enervisión; y el más económico en Servicio Cunduacán, en Cunduacán, Tabasco, en 18.99 el litro.

Al referirse a las verificaciones, dijo que en cuatro de los 125 establecimientos seleccionados por sorteo electrónico no se permitió. Estos fueron la Estación Morelos, en Celaya, Guanajuato; Roquis, en Hermosillo, Sonora; Servicio Periférico Ecológico, en Puebla, Puebla; y Estación de Servicio Río Asón, en Cajeme, Sonora.

 **EL ECONOMISTA**

Liga gasolina tipo Magna 6 quincenas a la baja

A la primera quincena de junio del 2019 la tasa de inflación anual nacional se ubicó en 4 por ciento, regresando a la meta establecida por el Banco de México (3% +/- un punto porcentual). Este resultado fue, en gran parte, producto del comportamiento positivo de los precios de los hidrocarburos, especialmente las gasolinas Magna y Premium.

En su comparación inmediata el Índice Nacional de Precios al Consumidor (INPC) registró un ligero aumento de 0.01% en relación con la quincena previa, de acuerdo con cifras del Instituto Nacional de Estadística y Geografía (Inegi).

Comportamiento positivo del precio de los hidrocarburos

En sus comparaciones inmediatas los principales hidrocarburos en México registraron resultados positivos. El precio de la gasolina Magna cayó 0.41% ligando 6 quincenas consecutivas con bajas. La gasolina tipo Premium se vendió esta quincena 0.03% más barata que la previa.

En el análisis anual, la gasolina Magna (de bajo octanaje), registró un encarecimiento de 6.99% en comparación anual. Esta es la cifra de inflación más modesta para este producto desde la segunda mitad de enero del 2018 (5.22 por ciento).

Además de encontrarse en su mejor nivel en términos inflacionarios, también ligó una quincena más a la tendencia bajista de precio. Desde la primera quincena de marzo el precio de la gasolina más consumida por los mexicanos crece a un menor ritmo.

ENERFLEX

MILENIO

Complica calificación de Pemex financiamiento para empresas

El que Petróleos Mexicanos (Pemex) tenga un problema con su calificación crediticia puede generar problemas de financiamiento para otras empresas que trabajan para la petrolera, volviendo el crédito escaso o más caro, señaló el director de estrategia de la empresa Marinsa, Sergio Suárez.

“Uno de los componentes importantes de estas asignaciones es que los privados financiamos gran parte del proyecto, cuando Pemex tiene un problema con su calificación, de inmediato, el crédito para todos aquellos que trabajamos para ellos se complica, se vuelve muy caro o muy escaso, es ahí donde encontramos el riesgo más importante”, señaló el director.

Sergio Suárez, dijo que Marinsa está buscando fondos privados que entienden que, en el sector de energía, las crisis y estos problemas son cíclicos, que se resuelven y que están muy familiarizados con estas situaciones y, añadió, que al final existe certidumbre de que los contratos se van a cumplir.

“Pemex ha modificado también la manera en que hace los contratos, hasta hace algunos años ellos se reservaban el derecho de cancelar o suspender si las condiciones financieras y operativas así lo requerían”, señaló.

El directivo explicó que si la calificación se reduce más ‘nos pone en aprieto a todos, no solamente en el sector’ ya que el problema más grande que puede haber es el de la insolvencia de Pemex, y existen compromisos de los privados con los armadores y dueños de las plataformas y con la proveeduría que requieren proyectos de esta naturaleza.

Lozoya no estaba ya en Pemex cuando el caso Fertinal: Coello

Javier Coello Trejo, abogado del ex director de Petróleos Mexicanos (Pemex) Emilio Lozoya, dijo que su cliente dirá la verdad de lo ocurrido en la petrolera a través de él, por lo que mañana comenzará con la presentación de pruebas que evidenciarán, por ejemplo, cómo se disparó el robo de combustible a partir de febrero de 2016, cuando dejó el cargo, o cómo él ya no fue parte de la formalización de la compra de la planta de fertilizantes Fertinal.

Coello precisó que la acusación contra Lozoya es por lavado de dinero, por supuestamente haber recibido un soborno anticipado previo a ser nombrado director general de Pemex, pero que la mayor parte de la denuncia se basa en las presuntas irregularidades en la compra de la planta Fertinal en 2015 y solo se menciona en una línea la compra a sobreprecio en 2014 de Agronitrogenados a Altos Hornos de México.

Sobre Fertinal dijo que no hay un señalamiento específico a Lozoya, sino que solo se le menciona como participante en la compra de la planta.

Dijo que demostrará que cuando se hizo la operación final de compra, en 2016, Lozoya ya no ejercía ningún cargo.

“Emilio Lozoya sale exactamente cuando se opone, y lo voy a probar, al tema de Fertinal. ¿Cuándo es la operación de Fertinal?, finales de 2015. No se había completado el contrato cuando sacan a Emilio. Sale (de Pemex) el 4 de febrero de 2016, Emilio no ejecuta el contrato. “¿Por qué no han llamado a declarar a quienes dirigían o eran los presidentes del Consejo de administración de Nacional Financiera de Banco de Comercio Exterior? Aquí el problema no es la compra de la planta, sino el pago del crédito.

Pemex no sacó un solo centavo, no desembolsó un peso en la compra de Fertinal, todo fue con créditos.

El consejo de administración lo autorizó, hubo un comité técnico que él mismo consejo designó, las empresas más importantes en materia de evaluación que intervenían.

MILENIO

Aumenta Pemex 17% sus exportaciones de petróleo en mayo

De acuerdo con datos de Petróleos Mexicanos (Pemex) el volumen de exportaciones de petróleo crudo registró un aumento durante mayo al lograr un millón 205 mil barriles diarios, lo que representó un aumento de 17 por ciento respecto a abril cuando el envío de crudo fue de un millón 23 mil barriles diarios.

Los indicadores petroleros de la empresa productiva del Estado muestran que la mayor parte de las exportaciones fueron hacia Estados Unidos, con 643 mil barriles, seguido de Asia y Europa con 336 mil y 226 mil barriles respectivamente.

De acuerdo con la balanza comercial de Pemex, durante mayo, las exportaciones alcanzaron 2 mil 525 millones de dólares, mientras que las importaciones fueron por 2 mil 255 millones, logrando un superávit de 270 mil dólares.



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.