

VER MÁS NOTAS >>

Generarán electricidad con tecnología cinética

El proyecto se encuentra enmarcado en un polígono de 6 mil 020 metros cuadrados, en los cuales estarán colocadas dos naves industriales.

Enrique Ávila / Monitor Energético

En el municipio de Loreto, en Baja California Sur, se pretende establecer el proyecto denominado “Energía Volter del Golfo”, el cual consistirá en la instalación y operación de una planta generadora de energía renovable con tecnología cinética.

La capacidad de la planta será de 22.2 megawatts (MW) de potencia y una producción anual de 130 Gw/h.

Se contempla la colocación de dos estructuras techadas tipo nave industrial, zona de estacionamiento, almacén y oficinas administrativas.

Dentro de las naves irán 42 cilindros de agua enterrados, cada uno con un sistema de 530 Kw de capacidad y cada uno con un compresor de aire que alimenta el sistema de flotación.

El objetivo final es la generación de energía eléctrica mediante tecnología autosustentable para su aprovechamiento principalmente en la subestación eléctrica de Loreto.

La operación del proyecto se basa en tecnología de vanguardia proveniente de la empresa “Rosch Innovations”, la cual funciona por medio de la fuerza de flotación, por lo que no requiere combustibles ni depende de los ciclos hidrológicos, climatológicos ni de la radiación solar.

Otras de las ventajas del proyecto es que genera energía de manera constante las 24 horas del día los 365 días del año.

Entre las características técnicas está que entrega tres fases a 380v y se realiza la elevación al voltaje que determine el Centro Nacional de Control de Energía (Cenace).

Además, el diseño del proyecto contempla dos cilindros disponibles para entrar en servicio en caso de falla en alguno de los equipos, mientras que a otros dos cilindros se les

pueda dar mantenimiento, dando la oportunidad de siempre mantener la misma generación de la central.

La primera parte del programa de trabajo para las actividades de cambio de uso de suelo del terreno forestal consiste principalmente en preparación del sitio, nivelaciones, cortes o rellenos del terreno.

La obra de construcción incluirá la construcción, cimentación, estructura, muro, columnas y traveses de concreto.

Para el programa de trabajo de la construcción, se estima que ésta tenga una duración de entre 1 a 2 años, así como un periodo de 30 años como mínimo para su operación y mantenimiento.

En la información del proyecto en poder de Monitor Energético, no se revela la empresa inversionista del proyecto, ni el costo del mismo, así como tampoco proporciona datos de contacto.

El proyecto se localiza específicamente a 3.7 km al sur de Loreto, a 3.8 km al norte de Nopoló, a un lado de la Carretera Transpeninsular No. 1, en un predio denominado Parcela 1768 del Ejido Loreto.





EL NORTE

Retroceden inventarios de crudo en EU

Los inventarios de crudo en Estados Unidos disminuyeron en la última semana debido a una mayor producción en refinerías, mientras que las existencias de gasolina y destilados aumentaron, informó la Administración de Información de Energía (EIA).

Los stocks bajaron en 3.6 millones de barriles en la semana al 25 de mayo, contra los pronósticos de analistas de un declive de 525 mil.

Las existencias de petróleo en el centro de distribución de Cushing, Oklahoma, declinaron en 556 mil barriles, indicó la EIA.

Las tasas de operación en refinerías subieron en 527 mil barriles por día, mientras que las de utilización aumentaron en 2.1 puntos porcentuales.

Las reservas de gasolina tuvieron un alza de 534 mil barriles. Analistas consultados por Reuters esperaban una caída de 1.4 millones.

Las de destilados, que incluyen combustible para calefacción y diesel, se incrementaron en 634 mil barriles, ante una baja prevista de 1.3 millones de barriles, mostró el reporte de la EIA.

En la última semana, las importaciones netas de crudo en Estados Unidos declinaron en 959 mil barriles por día.

Interesa a 3 firmas licitación de shale

Sólo tres compañías han mostrado interés para participar en la Ronda 3.3 de campos terrestres no convencionales, la primera de este tipo que se realizará en el País.

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) detalló en su sesión de hoy que dichas empresas sólo una ha sido autorizada para el pago de la inscripción, se trata de Petróleos Mexicanos (Pemex).

Todavía queda tiempo para que la Comisión cierre el acceso al cuarto de datos, cuyo plazo vence el próximo 18 de julio.

Esta licitación está prevista para realizarse el 27 de septiembre e incluye nueve áreas terrestres no convencionales ubicadas en la Cuenca de Burgos, en Tamaulipas.

Pese a que 53 por ciento de la riqueza petrolera nacional del subsuelo está en yacimientos no convencionales éstos aún no han sido explotados.

Pemex es el único que ha realizado trabajos en este tipo de áreas, pues cuenta con campos que se le otorgaron en la Ronda Cero.

En contraste, ese mismo día se realizará la Ronda 3.2 de campos terrestres convencionales, para la cual ya hay ocho petroleras autorizadas para pagar la inscripción, según informó la CNH.

En su sesión de hoy detalló que se trata de compañías como Gran Tierra, Jaguar, Química Apollo, Tonalli Energía y Tecpetrol.

En total son 13 las compañías que han mostrado interés para participar en esta licitación, que en un inicio se había previsto para realizarse en el mes de julio.

Respecto a las siete asociaciones o "farm outs" que licitará Pemex el 31 de octubre, el regulador señaló que cuatro empresas han mostrado interés y de éstas dos fueron autorizadas para pagar la inscripción.



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

ATCO

EL NORTE

Subsidia Pemex gas a filial de Odebrecht

Pemex importará 720 mil toneladas de gas etano entre 2018 y 2020, con valor equivalente a más de 4 mil 500 millones de pesos, para cubrir el hueco que sufrió por un contrato suscrito con la filial petroquímica de Odebrecht, a la que le ha vendido el insumo a sólo 38 por ciento de su costo real.

La empresa brasileña Braskem (filial de Odebrecht) y la mexicana Idesa pusieron en marcha en 2016 la planta Etileno XXI al sur de Veracruz, y desde ese año Pemex se comprometió a suministrarles 66 mil barriles diarios de etano, aunque para cumplir con ese acuerdo ha tenido que recortar 30 por ciento el abasto del mismo insumo a sus propias petroquímicas de Cangrejera, Pajaritos y Morelos.

En el contrato firmado con Braskem-Idesa -del cual Mexicanos contra la Corrupción y la Impunidad (MCCI) tiene copia-, Pemex aceptó pagar una multa de hasta 300 millones de dólares en caso de incumplimiento. Sin embargo, la producción de etano por parte de Pemex no es suficiente para cumplir el compromiso suscrito con Braskem-Idesa y al mismo tiempo cubrir la demanda de sus propias plantas, por lo que se vio obligado a empezar a importar el insumo, del que históricamente había sido autosuficiente.

La licitación para la primera gran importación de etano se dio el pasado 23 de mayo en Houston, Texas, pese a que tres meses antes la Auditoría Superior de la Federación (ASF) había recomendado a Pemex modificar las condiciones del contrato suscrito con Braskem-Idesa, porque era inviable surtir 66 mil barriles diarios a Etileno XXI, durante 20 años, debido a que la producción del insumo iba en descenso.

"Pemex no cuenta con elementos que le permitan asegurar la producción de etano requerida por la vigencia del contrato, que generó compromisos basados en proyecciones inciertas, lo que implica el riesgo de incumplir el contrato, so pena de recibir penalizaciones", advierte el informe elaborado por la ASF, el cual fue presentado al Congreso de la Unión el pasado 20 de febrero.

Además, los auditores habían recomendado revisar el contrato porque Pemex había absorbido el primer año de suministro el 62 por ciento del costo real del etano, que equivale a subsidiar a la planta Etileno XXI, cuyo accionista mayoritario (con el 75 por ciento) es Braskem, empresa filial de Odebrecht.

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

Refacciones para
Terminales de
Abastecimiento
para Gas LP

total seal
seal solutions

TOTAL SEAL IN VALVE, S.A. DE C.V.
Av. Adolfo Ruiz Cortines # 2700-6 Col. La Esperanza, Guadalupe, N.L. C.P.67162
Tel. Directo: 01 (81) 8057-5451 Cel: 044 81 8162-2884
Nextel: 01 (81) 1470-2573 ID 52*222*14062
Tel. Comutador: 01 (81) 8047-2006 y 8140-1015
Correo: anuar.totalseal@gmail.com
www.totalseal.com.mx

EL ECONOMISTA

Cumple Pemex 16% en exploración de asignaciones

Petróleos Mexicanos (Pemex) lleva un avance de ocho pozos exploratorios perforados en contraste con los 56 comprometidos para el 2018, con lo que la inversión efectuada es de 13 mil 600 millones de pesos que es 28% del compromiso establecido para este año, por lo que se debe comenzar a evaluar un nuevo plan para que la estatal pueda mantener la propiedad de estos 93 títulos de asignación, cuyo plazo vence en agosto del 2019, reveló este jueves la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH).

Durante la octava sesión ordinaria del órgano de gobierno del regulador, recordaron que tras el incumplimiento de los planes mínimos de trabajo, en agosto pasado se le otorgó a la estatal un periodo adicional de dos años para cumplir con las metas exploratorias en sus asignaciones, ya que la ley ordena que de no llegar a estos mínimos deberá devolverlas al Estado para que las incluya en licitaciones.

Sin embargo, se observan avances marginales en los trabajos realizados por Pemex, derivado de los rezagos presupuestales de los cuales no se ha podido recuperar tras la caída de los precios del petróleo. Por ejemplo, un total de 56 asignaciones llevan como máximo 25% de los avances comprometidos, mientras que 12 asignaciones tienen entre 25 y 50% de avances, tres asignaciones más llevan avances de más de la mitad y menos de 75% de los acuerdos y sólo 12 asignaciones están por encima de 75% de los compromisos en materia de inversiones.

Pemex se encuentra perforando seis pozos más, tiene autorizados otros 14 y dos más pendientes de autorización, detallaron.

Respecto a la posibilidad de que nuevamente se caiga en incumplimiento de los compromisos el próximo año, el presidente de la CNH, Juan Carlos Zepeda, urgió a que se revise un plan para evitar el riesgo de que Pemex pierda los campos como mandata la ley en agosto del próximo año. "Hay que recordar que estos plazos son para las asignaciones, pero si Pemex migra sea con socio o sin socio se sale de esa guillotina de tiempo", dijo. El comisionado Héctor Acosta sugirió también la potencial renuncia a las asignaciones en las que la estatal tiene menor interés como otra vía, con el fin de que logre los compromisos donde tiene posibilidades sin presiones adicionales.

Hasta el momento sólo Pemex va por shales

En la misma sesión, la CNH informó que hasta el momento sólo tres compañías han mostrado interés en la licitación para nueve contratos de licencia en bloques terrestres de shale en México y únicamente una empresa acreditó la etapa de acceso al cuarto de datos y está autorizada para pagar la inscripción, que es Pemex.

GAS NATURAL HASTA SU EMPRESA... SÍN 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**



**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

Vence Enel a Iberdrola en disputa por Eletropaulo

La italiana Enel ha vencido la disputa por el control de Eletropaulo, la mayor distribuidora de energía de Brasil, al presentar una oferta muy superior a la de Neoenergía, subsidiaria de la española Iberdrola, tras una dura batalla por su control.

De acuerdo con un comunicado de Eletropaulo, Enel ofreció el miércoles, cuando vencía el plazo para presentar las últimas propuestas, 45.22 reales (10.45 euros) por cada acción de Eletropaulo, mientras que Iberdrola ofreció 39.53 reales (9.08 euros) por título.

Eletropaulo, que abastece de energía a São Paulo, la mayor ciudad de Brasil, informó en su comunicado que, según las reglas establecidas, "sólo la oferta presentada por Enel será registrada en la subasta que se realizará el 4 de junio, sin que se permita la elevación del precio por los otros interesados".

La propuesta de Enel implica un desembolso de entre 3,714.5 millones de reales (860.4 millones de euros) en caso de que adquiera la mitad más una de las acciones de Eletropaulo (82 millones 142,867 títulos), que le darían el control de la empresa, y 7,567.3 millones de reales (1,752.9 millones de euros) en caso de que las compre todas (167 millones 343,887 títulos).

La Oferta Pública de Acciones (OPA) de Enel está condicionada a que la italiana pueda adquirir el control accionario (la mitad más una de las acciones) de la distribuidora en la subasta que se realizará el lunes en la Bolsa de valores de São Paulo.

La presentación de las últimas ofertas en sobre cerrado supone el fin del duelo entre las dos mayores empresas de energía de Europa por el control de una de las más importantes distribuidoras de Brasil.

Eletropaulo era objeto de una intensa disputa entre la subsidiaria brasileña de Iberdrola y la italiana Enel, que habían presentado distintas ofertas por las acciones de la compañía desde mediados de abril pasado. En esa puja también participó Energisa, otra de las grandes distribuidoras de Brasil, pero el pasado 4 de mayo se retiró de manera definitiva por prudencia financiera, según alegó.




**TRINITY
MEXICO**

**TANQUES ESFÉRICOS PARA
ALMACENAMIENTO DE
HIDROCARBUROS**

**NUEVAS SOLUCIONES
TRINITY**



**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 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 ECONOMISTA

Invertirá Jaguar Dls. 110 millones

Jaguar Exploración y Producción, unidad de negocio del Grupo Topaz, invertirá en el próximo año y medio 110 millones de dólares en compromisos de inversión derivados de las rondas petroleras 2.2 y 2.3; después contempla desembolsar entre 200 y 300 millones de dólares entre cinco y 10 años, afirmó Dionisio Garza Medina, presidente de Grupo Topaz.

“Ahorita necesitamos cumplir con los compromisos de inversión, son como 110 millones de dólares en Jaguar, eso nos va a llevar año y medio aproximadamente y después va a ser como 200 o 300 millones de dólares adicionales, de cinco a 10 años”, comentó al término de su conferencia en el Foro IMEF Internacional 2018.

Como se recordará, Jaguar Exploración y Producción ganó 11 áreas contractuales en las licitaciones petroleras en julio del 2017, “en las rondas 2.2 y 2.3 apostamos y ganamos 11 áreas, somos la privada con más campos (petroleros)”, dijo durante su conferencia.

Explicó que actualmente Jaguar no tiene la tecnología para competir en aguas someras y aguas profundas.

En tierra, lo que ha observado, detalló, es que los yacimientos están en zonas marginadas del país, donde no hay nada, no hay desarrollo, por ello, es una excelente manera de dar empleo y mejorar esas comunidades.

Destacó que la inversión privada complementa el desarrollo de la industria energética incrementando su productividad.

De ahí que invitó a quien gane las elecciones a analizar que esta industria genera empleos y “le da mucho dinero al gobierno, es negocio para el Estado mexicano”.

En cuanto a su reciente asociación con Vista Oil & Gas, detalló que les vendió la mitad de tres campos, porque se llevan la mitad de compromisos de inversión.

Sube crudo mexicano a 63.48 dólares

Este jueves el petróleo mexicano de exportación concluyó la sesión con una apreciación de 58 centavos de dólar, respecto a la jornada previa, y se ofreció en 63.48 dólares por barril, informó Petróleos Mexicanos (Pemex).

Por su parte, Banco Base indicó que durante el mes de mayo el crudo cotizó con amplias fluctuaciones ante una serie de acontecimientos económicos y políticos a nivel global, los cuales causaron que el WTI y el Brent finalizaran el mes mostrando resultados mixtos, incrementando el spread entre ambas mezclas. Al inicio del mes, el mercado se mostró más optimista en cuanto a los fundamentales de oferta, lo que llevó al precio del West Texas Intermediate (WTI) y al Brent a alcanzar nuevos máximos anuales de 72.83 y 80.50 dólares por barril, respectivamente.

Entre los principales factores que causaron el aumento en el precio del hidrocarburo está la salida oficial de Estados Unidos del acuerdo nuclear de Irán, así como la confirmación de la aplicación de sanciones a las exportaciones petroleras de esa nación asiática, lo que ocasionó que el mercado especulara que éstas podrían disminuir en hasta 500 mil barriles diarios hacia 2019.

También el incremento en las tensiones geopolíticas en Oriente Medio como consecuencia de la salida de Estados Unidos del acuerdo nuclear, y ante una escalada en los movimientos militares de la región, con ataques a Siria.

Como se ha mencionado, una escalada en las tensiones geopolíticas en esa región impulsaría aún más los precios del crudo, puesto que aumenta el nerviosismo sobre la posibilidad de que los flujos de petróleo de oriente a occidente se detengan.



Consulta nuestros CURSOS con precio especial

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



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

Aplican cortes eléctricos por calor

La mayor demanda de energía generada por la ola de calor provocó ayer cortes en el sistema eléctrico de 25 localidades de 12 estados del País, informó el Centro Nacional de Control de Energía (Cenace).

Las interrupciones de energía fueron de manera rotativa por no más de 30 minutos, explicó.

Las comunidades afectadas fueron Mazatlán y Los Mochis, en Sinaloa; Obregón y Navojoa, Sonora; Reynosa y Matamoros, Tamaulipas; los límites de León, Guanajuato; Lagos de Moreno, Zona Costa, Zona Minas, Ciudad Guzmán, en Jalisco; Ciudad Pemex y Frontera, en Tabasco.

También en Mazatán y Puerto Madero Chiapas, en Chiapas; Benito Juárez, Quintana Roo; Champotón, Campeche; Mérida y Tulum, Yucatán; Ometepepec, Ayutla, Tlapa y límites de Acapulco, en Guerrero, así como en Chihuahua y Ciudad Juárez, Chihuahua.

Los cortes se realizaron para evitar riesgos mayores en el Sistema Eléctrico Nacional, ya que por la ola de calor hubo una reducción de generación de energía de mil 342 Megawatts (Mw), una afectación de 560 Mw de carga del Sistema Interconectado Nacional y una falla en una estación de gas natural en Ciudad Juárez, dijo el Cenace.

Aseguran gasolina en lanchas en Chiapas

La Secretaría de Marina aseguró 9 mil 550 litros de gasolina en Chiapas, informó la dependencia.

De acuerdo con el parte oficial, el combustible se encontraba escondido en cuatro lanchas entre los esteros Santa Cruz y Boquerón, en la costa.

Personal de la Décimo Cuarta Zona Naval reportó el hallazgo tras recibir denuncias de actividades criminales en la región por lo que desplegó recorridos marítimos y terrestres.

El personal militar contabilizó 191 bidones con capacidad de 50 litros cada uno, detalló la Semar.

Las embarcaciones y el combustible almacenado clandestinamente fueron puestos a disposición del Ministerio Público Federal de la Subdelegación de la Procuraduría General de la República en Tapachula.

La indagatoria es por presunta violación a la Ley Federal para Prevenir y Sancionar los Delitos Cometidos en Materia de Hidrocarburos, precisó.



SAMPOL
INGENIERÍA APLICADA

www.sampol.com



SAPCO
PETRO ENERGY

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

HRSG - TURBINE - BOP

El Financiero

Vende EU como nunca gas natural al País

Estados Unidos está enviando más gas natural a México que nunca.

Las exportaciones de gas dirigidas al sur de la frontera alcanzaron 128 millones de metros cúbicos (cuatro mil 520 millones de pies cúbicos) el miércoles, superando un récord anterior establecido en marzo.

Las exportaciones de Arizona, uno de los tres estados que envían el combustible por gasoducto al vecino del sur, han aumentado un 36 por ciento esta semana.

Los envíos responden a un aumento de la demanda de energía en la región norte de México a niveles sin precedentes.

Después de las reformas energéticas de México, que dieron a las eléctricas más libertad para comprar suministros de gas en EU, las compras subieron 132 por ciento en los últimos cuatro años.

Si bien la falta de ductos ha afectado a la nación, dejando el gas acumulado en la frontera, la demanda está a punto de aumentar a medida que suben las temperaturas y los mexicanos ponen a funcionar el aire acondicionado.

"No parece que hayamos llegado a un punto cercano a esos picos" de demanda relacionada con el clima en el norte de México, dijo Jacob Fericy, analista de Bloomberg New Energy Finance, por teléfono.

"Desde mayo hasta principios de agosto, es posible que veamos un pico en el mercado".

Precios al alza

Los futuros para entrega en julio subieron 6.7 centavos a 2.95 dólares por millón de BTUs en el NYMEX, la cotización más alta desde el 31 de enero pasado.

Tiene ACCIONA optimismo en México

Durante el presente año, ACCIONA ve con optimismo su desempeño en México y espera registrar un crecimiento moderado en el flujo de operación respecto al 2017 y que su razón de Deuda Neta/EBITDA siga reduciéndose para mantenerla por debajo de cuatro veces, señaló José Manuel Entrecañales, presidente de la empresa

"Este objetivo se conseguirá básicamente a partir del aumento de beneficio operativo, ya que la venta de Trasmediterránea y de las termosolares en España, dan por concluida las desinversiones destinadas a reducir el endeudamiento", indicó

El directivo mostró su optimismo sobre México y dijo "donde este año superaremos los mil MW de capacidad instalada eólica y fotovoltaica y estamos desarrollando proyectos de construcción de hospitales, carreteras, plantas de generación, redes de transmisión y desarrollo inmobiliario".

Entre otros proyectos en el país, ACCIONA forma parte del consorcio que en la actualidad construye el Nuevo Aeropuerto Internacional de la Ciudad de México.

En cuanto a Chile, dijo que "sigue siendo nuestro principal mercado en América del Sur con una fuerte cartera de proyectos de energías renovables e infraestructuras".

En este país, la empresa ha apostado con fuerza a su negocio de handling en el Aeropuerto de Santiago de Chile.



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

Destinará AINDA \$12.9 mil millones en sector energético

Un total de 12 mil 900 millones de pesos es el monto que destinará AINDA, Energía & Infraestructura para proyectos relacionados con el sector energético, es decir, petróleo, gas, electricidad, agua y transporte.

Dicha cantidad deriva de la colocación de un Certificado de Capital de Desarrollo (CKD) en la Bolsa Mexicana de Valores que tendrá una vida 15 años, cuatro años como periodo de inversión y un retorno preferente a nivel proyecto en pesos de un 8 a 10 por ciento.

En entrevista, Manuel Rodríguez Arregui, director general de la firma, indicó que hay necesidad de inversiones privadas para ampliar y renovar la infraestructura actual que abarca desde ductos, terminales de almacenamiento y reparto hasta reconfiguración de refinerías.

Cuestionado sobre el ambiente entre los inversionistas ante las próximas elecciones, el directivo subrayó la precisión y claridad de la Reforma Energética, hecho que desde su punto de vista genera certeza.

“Cuando las cosas están detalladas y no están sujetas a interpretación, a todo el mundo le da certidumbre”, aseguró.

Los socios de AINDA son Óscar de Buen y Rodríguez Arregui; además está integrada por José Pablo y Leonardo Rinkenbach Lizárraga, quienes crearon AINDA Consultores, así como Gabriel Cerdio Gudiño, quien dirigió la división de petróleo y gas de General Electric.

Genera el robo de gas LP pérdidas por \$40 millones

El robo de gas LP ha provocado la pérdida de aproximadamente 40 millones de pesos en la región del ‘triángulo rojo’, conformada por los estados de Puebla, Tlaxcala y Veracruz, denunció este miércoles Octavio Pérez Salazar, presidente ejecutivo de la Asociación Mexicana de Distribuidores de Gas Licuado y Empresas Conexas (Amexgas).

La cifra que equivale al 15 por ciento de afectación en las entidades, representa a su vez dos mil 285 toneladas que se pierden como consecuencia del mercado negro.

“En estos estados se ha vuelto más importante el robo de combustible que el narcotráfico en términos económicos”, señaló Pérez Salazar.

La proliferación de tomas clandestinas del hidrocarburo así como la disponibilidad del producto robado llevó a que Amexgas hiciera un llamado a las autoridades, así como a los candidatos presidenciales, a tomar acciones que erradiquen el problema que afecta la economía y seguridad del consumidor.

En conferencia de prensa, el dirigente de la Amexgas señaló cómo el mercado ilegal ha ido en ascenso, al punto de que los operadores ‘piratas’ le han robado a Amexgas 200 unidades y han construido sus propias pipas y presuntas marcas.

En la opinión de Pérez, los afectados con esta situación son Petróleos Mexicanos (Pemex) como dueño del producto, el consumidor que pone en riesgo su seguridad y los distribuidores que bajan sus ventas.

Asimismo descartó que el elevado costo en el energético influya en el crecimiento del mercado ilegal.



**¿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



Administra todos tus vehículos **con un click**
DESDE \$20 PESOS AL MES

pulpomatic
 Conoce más en
pulpomatic.mx

MILENIO

Generan proyecto de ahorro de energía para trenes

La UPAEP implementó un proyecto que busca generar un sistema de ahorro de energía para el metro de la Ciudad de México, esto con el apoyo del Fondo Mixto CONACYT- Gobierno de la Ciudad; dicho sistema se desarrolló en el laboratorio de conversión de energía por un equipo de alumnos y profesores de la Institución y personal del Sistema Colectivo Metro.

Cabe señalar que para este proyecto participaron 4 estudiantes de licenciatura, 2 estudiantes de doctorado, alrededor de 4 investigadores y 2 investigadores auxiliares.

Es importante señalar que las 12 líneas con las que cuenta el Metro de la Ciudad de México da atención a más de 8 millones de personas utilizando 950 mil mega watts hora de energía eléctrica, lo que representa una inversión de 2 mil millones de pesos al año.

El proyecto desarrollado por la UPAEP y que inició en 2012, busca recuperar la energía regenerada durante el frenado del tren, almacenarla y después devolverla a los trenes cuando estos comienzan a moverse.

Actualmente con este desarrollo se puede ahorrar energía hasta por 6 mil kilowatts hora por mes, dejando de emitir el correspondiente dióxido de carbono asociado en la producción de esta electricidad. El escalamiento de la instalación de esta unidad ahorradora podría representar hasta un 20% de ahorro en la facturación anual por el pago de energía eléctrica.

Actualmente en la estación Zaragoza de la línea 1 del Sistema Colectivo Metro se encuentra instalado un prototipo, el cual fue validado en la operación del sistema de manera exitosa.

Decomisa Marina 9 mil litros de gasolina en Chiapas

La Marina aseguró 191 bidones de gasolina en Chiapas, los cuales permanecían ocultos en cuatro lanchas.

La dependencia informó que la gasolina fue localizada en una zona de manglar ubicada entre Barra Santa Cruz y El Boquerón, cerca del puerto de Chiapas.

Los más de 9 mil litros de gasolina así como las embarcaciones fueron puestos a disposición del Agente del Ministerio Público de la Federación en la Subdelegación de la PGR en Tapachula, por la presunta violación a la Ley Federal para Prevenir y Sancionar los Delitos Cometidos en Materia de Hidrocarburos, para la apertura de la carpeta de investigación correspondiente.



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.